МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(МИНСТРОЙ ДНР)

П Р И К А З

24 07 2025 г. Донецк № 159-од

Об утверждении инвестиционной программы ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ «ДОНБАССТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь Правилами 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410, подпунктами 3.1.6.16, 3.1.6.17 пункта 3.1 Положения о Министерстве строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Донецкой Народной Республики, утвержденным указом Главы Донецкой Народной Республики от 13 декабря 2024 г. № 688, в связи с обращением ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ «ДОНБАССТЕПЛОЭНЕРГО» от 16 июля 2025 г. № исх/01/017/2025-1689 об утверждении инвестиционной программы ГУП ДНР «ДОНБАССТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2025 год, **приказываю:**

1. Утвердить «Инвестиционную программу ГУП ДНР «ДОНБАССТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2025 год», прилагаемую к настоящему приказу.

2. Управлению протокольной работы, связей с общественностью и работы с обращениями граждан обеспечить опубликование настоящего приказа путем размещения на официальном сайте Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Донецкой Народной Республики.

3. Настоящий приказ вступает в силу с даты его подписания.

Министр В.Н. Дубовка

Приложение 1 Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Государственное Унитарное Предприятие Донецкой Народной Республики "Донбасстеплоэнерго"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ "ДОНБАССТЕПЛОЭНЕРГО"
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 283086, ДНР, Г.О. Донецк, г. Донецк, ул. Донецкая, 38 Фактический адрес: 283086, ДНР, Г.О. Донецк, г. Донецк, ул. Донецкая, 38
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2025-31.12.2025
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" Полхов Сергей Валерьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	+7(949) 566-29-14 - Галыгин Виктор Александрович +7(949) 454-64-28 - Шевченко Татьяна Владимировна
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Юридический адрес: ДНР 83001, г. Донецк, Ворошиловский р-н, ул. Университетская, 13 Фактический адрес: г. Донецк, пр. Б.Хмельницкого, 102, Донецк, ДНР
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Донецкой Народной Республики Дубовка Владимир Николаевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(856)334-98-10
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Амвросиевского муниципального округа Донецкой Народной Республики, Администрация Старобешевского муниципального округа Донецкой Народной Республики, Администрация Волновахского муниципальный округ Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Докучаевск Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Горловка Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Донецк Донецкой Народной Республики Администрация Городского округа Енакиево Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Дебальцево Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Макеевка Донецкой Народной Республики, Администрация Ясиноватского муниципального округа Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Мариуполь Донецкой Народной Республики, Администрация Тельмановского муниципального округа Донецкой Народной Республики, Администрация Новоазовского муниципального округа Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Торез Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Снежное Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Харцызск Донецкой Народной Республики, Администрация Городского округа Иловайск Донецкой Народной Республики, Администрация Шахтерского муниципального округа Донецкой Народной Республики
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Донецкая Народная Республика, г. Амвросиевка, ул. Ленина, 24, Донецкая Народная Республика, Старобешевский район, пгт Старобешево, ул.Советская, 43, Донецкая Народная Республика, Волновахский район, город Волноваха, улица Героя России Владимира Жоги, дом 1., Донецкая Народная Республика, г.Докучаевск, ул.Александра Владимировича Захарченко, д.22, Донецкая Народная Республика, просп. Победы, 67, Донецкая Народная Республика, городской округ Донецк, город Донецк, улица Артёма, дом 98 Донецкая Народная Республика, г.о.Енакиево, г.Енакиево, пл.Ленина,7, Донецкая Народная Республика, г.о.Дебальцево, г.Дебальцево, ул.Ленина,12, Донецкая Народная Республика, г. Макеевка, пл. Советская, 1, Донецкая Народная Республика,, г. Ясиноватая, ул. Орджоникидзе, 147, Донецкая Народная Республика, г. Мариуполь, ул. Громовой, 63 Донецкая Народная Республика,пгт Тельманово, ул.Ленина, 142 Донецкая Народная Республика, г. Новоазовск, ул. Ленина, дом 6 Донецкая Народная Республика, город Торез. Улица Пионерская, 3 Донецкая Народная Республика, г.Снежное, улица Ленина, 32 Донецкая Народная Республика, г. Харцызск, ул. Краснознаменская, 87а Донецкая Народная Республика, г. Иловайск, ул. Шевченко, д. 139 Донецкая Народная Республика, М.О. Шахтерский, город Шахтерск, улица Ленина, дом 4

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования Амвросиевский муниципальный округ Лызов Игорь Викторович Глава муниципального образования Старобешевский муниципальный округ Михайлов Николай Петрович Глава муниципального образования Волновахский муниципальный округ ЗинченкоКонстантин Александрович Глава муниципального образования городского округа Докучаевск Качанов Александр Юрьевич Глава муниципального образования городского округа Горловка Донецкой Народной Республики Приходько Иван Сергеевич Глава муниципального образования городского округа Донецк Донецкой Народной Республики Кулемзин Алексей Валерьевич Глава муниципального образования городского округа Енакиево Донецкой Народной Республики Мартынов Игорь Юрьевич Глава муниципального образования городского округа Енакиево Донецкой Народной Республики Желновач Сергей Викторович Глава муниципального образования городского округа Макеевка Донецкой Народной Республики Ключаров Владислав Юрьевич Глава муниципального образования Ясиноватский муниципальный округ Донецкой Народной Республики Шевченко Дмитрий Станиславович Глава муниципального образования городского округа Мариуполь Кольцов Антон Викторович Глава муниципального образования Тельмановский муниципальный округ Великодная Наталья Анатольевна Глава Новоазовского муниципального округа Овчаров Василий Анатольевич Временно исполняющий полномочия Главы муниципального образования городской округ Торез Донецкой Народной Республики Чесноков Артем Валериевич Глава муниципального образования городской округ Снежное Донецкой Народной Республики Ермаков Сергей Владимирович Глава муниципального образования городского округа Харцызск Донецкой Народной Республики Жукова Виктория Викторовна Глава муниципального образования городской округ Иловайск Донецкой Народной Республики Зубов Денис Александрович Глава муниципального образования городской округ Шахтерский Донецкой Народной Республики Шатов Александр Васильевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрация Амвросиевского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7 (856 59) 2-30-00 Администрация Старобешевского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7(856) 53 2-12-65 Администрация Волновахского муниципальный округ Донецкой Народной Республики+7 (949) 620-31-91 Администрация Городского округа Докучаевск Донецкой Народной Республики+7(856) 753-11-41 Администрация Городского округа Горловка Донецкой Народной Республики+ 7 (856) 424-34-31 Администрация Городского округа Донецк Донецкой Народной Республики+7(856) 338-09-55 Администрация Городского округа Енакиево Донецкой Народной Республики+7 (85652) 2-21-03 Администрация Городского округа Дебальцево Донецкой Народной Республики+7 (85649) 2-48-48 Администрация Городского округа Макеевка Донецкой Народной Республики+7(8563) 22-22-45 Администрация Ясиноватского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7(85636)4-25-14 Администрация Городского округа Мариуполь Донецкой Народной Республики+7-949-500-93-39 Администрация Тельмановского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7 (856) 79 5-11-80 Администрация Новоазовского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7 856 963 17 05 Администрация Городского округа Торез Донецкой Народной Республики+7 (949) 322 - 60 - 79 Администрация Городского округа Снежное Донецкой Народной Республики+78(5656)54149 Администрация Городского округа Харцызск Донецкой Народной Республики+7 (85657) 4-27-36 Администрация Городского округа Иловайск Донецкой Народной Республики+7 (85657) 2-06-84 Администрация Шахтерского муниципального округа Донецкой Народной Республики+7 (856 55) 4-54-40

Генеральный директор
ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" **С.В. Полхов**

Инвестиционная программа

ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"

в сфере теплоснабжения на 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1																					
1.1.2																					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.2.1																					
1.2.2																					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.3.1																					
1.3.2																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.4.1																					
1.4.2																					
Всего по группе 1.																					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
Филиал "Амвросиевкатеплосеть"																					
2.1	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной №30 с разработкой ПИР, расположенной по адресу: пгт. Кутейниково ул. Школьная, 54 (с учетом диспетчеризации и автоматизации)	-	Котельная	Обеспечение качества и надёжности теплоснабжения, выполнение требований законодательства	-	-	0,70	Подземный	0,157; 0,027	-	-	-	Подземный	0,157; 0,027	2025	2025	17 537,62	7 177,38	10 360,24	-	17 537,62
2.2	Строительство источника тепловой энергии с применением угольной блочно-модульной котельной с диспетчеризацией Старобешевской ОШ №11 с закрытием подвальной котельной Старобешевской ОШ №11, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: пгт. Старобешево, ул. Набережная, 37	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,17	2025	2025	12 848,36	4 684,19	8 164,17	-	12 848,36
2.3	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной с диспетчеризацией и автоматизацией с закрытием пристроенной котельной Придорожненской ОШ №14, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Придорожное, ул. Гагарина, 5Б	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,09	2025	2025	4 191,94	4 191,94	-	-	4 191,94
2.4	Строительство источника тепловой энергии с применением угольной блочно-модульной котельной с диспетчеризацией с закрытием пристроенной котельной Васильевской ОШ №8 , с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Васильевка, ул. Школьная, 5А	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,17	2025	2025	12 848,36	4 684,19	8 164,17	-	12 848,36
Филиал "Волновахатеплосеть"																					
2.5	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной "№4"(Ясли-сад №13) с разработкой ПИР, автоматизацией и диспетчеризацией, расположенной по адресу: г. Докучаевск, ул., им. В. Крепкого, 1а (котельная находится в приподвальном помещении ясли-сада)	-		Снижение выбросов в окружающую среду, обеспечения качества и надежности теплоснабжения, выполнения требования законодательства.	-	-	-	-	0,08	-	-	-	-	0,08	2025	2025	15 050,67	4 165,11	10 885,56	-	15 050,67
Филиал "Енакиевотеплосеть"																					
2.6	Закрытие газовой блочно-модульной котельной «Горбольница № 3» (включая демонтаж) с переключением потребителей на котельную № 1 г.Енакиево, с учетом разработки проектно-сметной документации, с целью экономии ТЭР, ФОТ	-	Тепловая сеть	Планируется строительство новой тепловой сети с целью закрытия и демонтажа газовой блочно-модульной котельной "Горбольница № 3" (г.Енакиево, пгт.Карло-Марксово, ул. Академика Павлова,1а) и переключением потребителей на котельную "№ 1" (г.Енакиево, пгт.Карло-Марксово, ул.Конституции,1)	-	-	-	-	2,21	100,00	25,00	0,25	Подземный	2,54	2025	2025	1 908,12	1 908,12	-	-	1 908,12
Филиал "Макеевкатеплосеть"																					
2.7	Разработка ПИР. "Реконструкция тепловых сетей котельной Центральный по адресу: ул. Патона, 2 "б" г. Макеевка с переключением потребителей от котельной по ул. Панченко 47а г. Макеевка к котельной Центральный".		тепловая сеть	Реконструкция тепловых сетей котельной Центральный по адресу: ул. Патона, 2 б" г. Макеевка с переключением потребителей от котельной по ул. Панченко 47а г. Макеевка к котельной Центральный".	100,00	13,30	0,32	Подземный	13,00	108; 159; 133	10,65; 13,30 10,65	0,596; 0,324; 0,238	Подземный	13,68	2025	2025	924,84	924,84	-	-	924,84

УТВЕРЖДЕНО:
Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Донецкой Народной Республики
от 24.07.2025 **№** 159-09

Приложение 2 Форма № 2-ИП ТС

НДС. Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
17 537,62	17 537,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 848,36	12 848,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 191,94	4 191,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 848,36	12 848,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 050,67	15 050,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 908,12	1 908,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
924,84	924,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	Плановые расходы. в том числе: ПИР	Плановые расходы. в том числе: СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам. 2025
2.8	Разработка ПИР. Реконструкция тепловых сетей котельной №19 Волоколамского по адресу: ул. Волоколамская, 11, г. Макеевка с переключением потребителей (ОШ №95) к котельной №19 Волоколамского и закрытием угольной котельной ОШ №95		тепловая сеть	Реконструкция тепловых сетей котельной №19 Волоколамского по адресу: ул. Волоколамская, 11, г. Макеевка с переключением потребителей (ОШ №95) к котельной №19 Волоколамского и закрытием угольной котельной ОШ №95	100,00	13,20	0,13	Подземный	1,41	133; 89	13,2; 7,8	0,126; 0,244	Подземный	1,60	2025	2025	45,52	45,52	-	-	45,52
2.9	Разработка ПИР. Реконструкция тепловых сетей котельной Адамяна по адресу: ул. Адамяна, 10 "а", г. Макеевка с переключением потребителей (ДОУ №161 ясли-сад) к котельной Адамяна и с закрытием угольной котельной ДОУ №161 ясли-сад		тепловая сеть	Реконструкция тепловых сетей котельной Адамяна по адресу: ул. Адамяна, 10 "а", г. Макеевка с переключением потребителей (ДОУ №161 ясли-сад) к котельной Адамяна и с закрытием угольной котельной ДОУ №161 ясли-сад	100,00	22,50	0,18	Подземный	1,53	133; 89; 76	23; 1,92; 1,92	0,18; 0,022; 0,3	Подземный	1,57	2025	2025	120,31	120,31	-	-	120,31
Филиал "Мариупольтеплосеть"																					
2.10	Строительство источника тепловой энергии с применением угольной блочно-модульной котельной с диспетчеризацией с закрытием встроенной котельной Самойловской ОШ №18, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Самойлово, ул. Чернышевского,20/1	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,21	-	-	-	-	0,21	2025	2025	5 910,71	5 910,71	-	-	5 910,71
2.11	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной с диспетчеризацией и автоматизацией с закрытием котельной Красноармейский я/с 23, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Красноармейское, ул. Ленина, 11	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,17	2025	2025	5 650,36	5 650,36	-	-	5 650,36
2.12	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной с диспетчеризацией и автоматизацией с закрытием котельной Чермалыкский я/с №13, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Чермалык, ул. Ленина, 21А	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	0,10	2025	2025	5 595,85	5 595,85	-	-	5 595,85
Филиал "Снежнотеплосеть"																					
2.13	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления» расположенного по адресу: 2866600, Россия, Донецкая Народная Республика, г. Торез, ул. 50 лет СССР, 3 корп. 1. Установка блочно-модульной котельной	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, выполнение требований законодательства, г. Торез, ул. 50 лет СССР, 3 корп. 1	-	-	-	-	3,15	-	-	-	-	3,15	2025	2025	20 000,00	-	20 000,00	-	20 000,00
Филиал "Харцызсктеплосеть"																					
2.14	Разработка ПИР с целью обеспечения источника теплоснабжения г.Зугрэса резервным видом топлива	отсутствует	котельная	Выполнение требований действующего законодательства	-	-	-	-	26,46	-	-	-	-	26,46	2025	2025	1 956,14	1 956,14	-	-	1 956,14
Всего по группе 2.																	**104 588,80**	**47 014,66**	**57 574,14**	**0,00**	**104 588,80**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
Филиал "Волновахатеплосеть"																					
3.1.1	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная Донское от Котельная до ТК-1; от ТК12 до ТК37 длиной 1,67 км, диаметром 125 - 300 мм	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	100,70	76,35	24,35	-	100,70
3.1.2	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная Квартальная №1 от котельная до ТК2; от ВТК6 до ул.Кошевого,37б длиной 1,55 км, диаметром 125 - 300 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	67,92	45,43	22,49	-	67,92
3.1.3	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная Квартальная №2 от ТК-30 до ул.Громовой49/1-ул.Громовой49/2 длиной 0,95 км, диаметром 150 - 300 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	73,52	45,69	27,83	-	73,52
Филиал "Донецктеплосеть"																					
3.1.4	Замена физически изношенных магистральных сетей теплоснабжения - 2200м	-	Тепловая сеть	Киевский, Кировский, Куйбышевский, Петровский районы Филиала "Донецктеплосеть"	200-720	-	2,20	Подземный	-	200-720	-	2,20	Подземный	-	2025	2025	27 474,78	-	27 474,78	-	27 474,78
3.1.5	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная кв.99 от котельная до котельная длиной 3,11 км, диаметром 125 - 200; 300 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	172,60	66,12	106,48	-	172,60
3.1.6	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная кв.295 от котельная до ж/д ул.Челюскинцев,168 длиной 2,04 км, диаметром 125; 200 - 250 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	176,14	78,65	97,49	-	176,14
3.1.7	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная кв.289 от котельная до ТК-60 длиной 2,34 км, диаметром 102,5 - 150; 250 - 300 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	186,57	105,23	81,34	-	186,57
3.1.8	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная кв.245 от котельная до ПИБ ,ул.Советская,1 длиной 2,76 км, диаметром 125 - 300 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	130,08	81,67	48,42	-	130,08

Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
45,52	45,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120,31	120,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 910,71	5 910,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 650,36	5 650,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 595,85	5 595,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 000,00	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 956,14	1 956,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104 588,80	**104 588,80**											
100,70	100,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67,92	67,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73,52	73,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 474,78	27 474,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
172,60	172,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
176,14	176,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
186,57	186,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
130,08	130,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без. Плановые расходы. Всего:	Плановые расходы. в том числе: ПИР	Плановые расходы. в том числе: СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам. 2025
3.1.9	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная кв.138 от котельная до ТК-18 длиной 1,19 км, диаметром 200 - 250 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	94,03	51,83	42,20	-	94,03
3.1.10	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная Кривозубова от котельная до ТК-108 длиной 8,5 км, диаметром 125 - 200; 450 - 500 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	380,06	134,61	245,45	-	380,06
3.1.11	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная БСМП от котельная до подъемка длиной 1,69 км, диаметром 125 - 500 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	204,24	89,00	115,24	-	204,24
3.1.12	Капитальный ремонт тепловых сетей источника тепловой энергии Котельная МР Цветочный-2 от котельная до котельная длиной 7,27 км, диаметром 125 - 700 мм.	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	17 451,72	1 472,58	15 979,14	-	17 451,72
Филиал "Енакиевотеплосеть"																					
3.1.13	Капитальный ремонт теплотрассы с применением труб в пенополиуретановой изоляции котельной "15 микрорайон" - котельная -ТП№1; ул. Вильямса, 54а - ТП№2; ул. Межлаука, 27а (труба Ø273ППу -450 м.п.)	-	тепловая сеть	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения											2025	2025	121,82	76,38	45,44	-	121,82
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
Филиал " Амвросиевкатеплосеть"																					
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №36 с разработкой ПИР, с диспетчеризацией и автоматизацией, по адресу: пгт. Новоамвросиевское ул. Зеленая, 1 "б"	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, экономия ФОТ	-	-	-	-	0,985	-	-	-	-	0,985	2025	2025	7 264,64	375,54	6 889,10	-	7 264,64
3.2.2	Техническое переоснащение котельной №28 с разработкой ПИР, расположенной по адресу: с. Многополье ул. Школьная, "б"	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, экономия ФОТ	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	0,30	2025	2025	2 669,08	-	2 669,08	-	2 669,08
Филиал "Волноваха теплосеть"																					
3.2.3	Техническое перевооружение котельной "Ольгинка", с заменой котлоагрегатов -3шт.(демонтаж), монтаж с двухступенчатыми горелками-3шт.,с разработкой ПИР, расположенной по адресу: н.п. Ольгинка, ул., Первомайская, 34б (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	2,58	-	-	-	-	1,81	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.4	Техническое перевооружение котельной "Обручева "с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, ул., Обручева, 15 (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	4,43	-	-	-	-	4,43	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.5	Техническое перевооружение котельной "№21" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, пер., Железнодорожный, 21 (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	2,15	-	-	-	-	2,15	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.6	Техническое перевооружение котельной "№29" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, пер., Путейский, 18а (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	1,62	-	-	-	-	1,62	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.7	Техническое перевооружение котельной "СЭС" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, пер., Энергетический, 3в (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	2,75	-	-	-	-	2,75	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.8	Техническое перевооружение котельной "СШ №5" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, ул., Павлова, 2а (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	3,23	-	-	-	-	3,23	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.9	Техническое перевооружение котельной "СПТУ" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, ул., Менделеева, 2а (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	3,55	-	-	-	-	3,55	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.10	Техническое перевооружение котельной "Центральная" с установкой и устройством двухконтурной системы, разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Волноваха, ул., Ленина, 11б (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	3,11	-	-	-	-	3,11	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54

ДС. Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства до каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
94,03	94,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
380,06	380,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
204,24	204,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 451,72	17 451,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121,82	121,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 264,64	7 264,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 669,08	2 669,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
3.2.11	Техническое перевооружение котельной "Главная "с заменой котлоагрегатов и насосного оборудования, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Докучаевск, ул., Ленина, 114 (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	13,00	-	-	-	-	5,16	2025	2025	375,54	375,54	0,00	-	375,54
3.2.12	Техническое перевооружение котельной "ЦГБ", установка резервного котла 0,63 МВт с разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Докучаевск, ул., Комсомольская, 36 (с автоматизацией и диспетчеризацией)	-		Восстановление основных фондов, производственная необходимость . Обеспечения безопасности, выполнения требований законодательства	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	1,62	2025	2025	8 703,19	375,54	8 327,65	-	8 703,19
3.2.13	Капитальный ремонт котельной "ДОСВ" с заменой котлов КСВа-1,25 и КСВа-0,63,насосов К20/30 (3 шт.), К100-80-160 (1 шт.), ХВО (ВПУ 2,5), СМР здания, расположенной по адресу: г. Докучаевск, ул., Ленина, 1а			Восстановление основных фондов, производственная необходимость . Обеспечения безопасности, выполнения требований законодательства	-	-	-	-	2,19	-	-	-	-	2,19	2025	2025	25 000,00	298,30	24 701,70	-	25 000,00
Филиал "Горловкатеплосеть"																					
3.2.14	Реконструкция котельной № 101 расположенной г.Горловка ул.Ч.Диденка,5 с заменой основного и впомогательного оборудования, с диспетчеризацией, в связи с несоответствием установленной мощности с подключенной, с разработкой ПИР	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	14 164,59	14 164,59	-	-	14 164,59
3.2.15	Реконструкция котельной № 102 расположенной г.Горловка ул.Герцена,34а с заменой основного и впомогательного сборудования, с диспетчеризацией, в связи с несоответствием установленной мощности с подключенной, с разработкой ПИР	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	5 340,09	5 340,09	-	-	5 340,09
3.2.16	Техническое перевооружение газовой блочно-модульной котельной №52 установленной мощностью 0,25 МВт с морально устаревшим и физически изношенным основным и вспомогательным оборудованием, расположенной по адресу: г. Горловка, ул.Глебова,1 путем замены на новую газовую блочно-модульную котельную с современным энергоэффективным оборудованием, автоматизацией и диспетчеризацией с разработкой ПИР		котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	5 333,73	5 333,73	-	-	5 333,73
3.2.17	Техническое перевооружение газовой блочно-модульной котельной №72 установленной мощностью 0,8 МВт с морально устаревшим и физически изношенным основным и вспомогательным оборудованием, расположенной по адресу: г. Горловка, ул.Щукина,16 путем замены на новую газовую блочно-модульную котельную с современным энергоэффективным оборудованием, автоматизацией и диспетчеризацией с разработкой ПИР	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	7 498,16	7 498,16	-	-	7 498,16
3.2.18	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной №23, расположенной по адресу: г. Горловка, ул.Черняховского,85а, с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 649,17	375,54	2 273,63	-	2 649,17
3.2.19	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 36 расположенной по адресу г.Горловка ул. Никулиной,2 с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	1 968,38	375,54	1 592,84	-	1 968,38
3.2.20	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 53 расположенной по адресу г.Горловка ул. Великан,23а с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	10 400,32	375,54	10 024,78	-	10 400,32
3.2.21	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 54 расположенной по адресу г.Горловка ул. Матросова,110 с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 770,64	375,54	4 395,10	-	4 770,64
3.2.22	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 55 расположенной по адресу г.Горловка ул. Матросова,95 с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	10 400,32	375,54	10 024,78	-	10 400,32
3.2.23	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 56 расположенной по адресу г.Горловка ул. Великан,39а с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 186,68	375,54	3 811,14	-	4 186,68

Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 703,19	8 703,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 000,00	25 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 164,59	14 164,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 340,09	5 340,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 333,73	5 333,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 498,16	7 498,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 649,17	2 649,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 968,38	1 968,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 400,32	10 400,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 770,64	4 770,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 400,32	10 400,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 186,68	4 186,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
3.2.24	Техническое перевооружение котельных в г.Горловка в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной № 65 расположенной по адресу г.Горловка ул. Санаторная,7 с разработкой ПИР.	-	котельная	г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 381,38	375,54	4 005,84	-	4 381,38
Филиал "Донецктеплосеть"																					
3.2.25	Установка блочно-модульной газовой котельной, с закрытием существующей котельной «кв. 356» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Куйбышева, 109в с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.356, ул.Куйбышева,109в	-	-	-	-	7,78	-	-	-	-	7,78	2025	2025	9 746,52	9 746,52	-	-	9 746,52
3.2.26	Техническое перевооружение котельной «кв. 464» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, пр. Семашко, 24 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв. 464, пр.Семашко,24	-	-	-	-	3,81	-	-	-	-	3,81	2025	2025	5 994,01	5 994,01	-	-	5 994,01
3.2.27	Установка блочно-модульной газовой котельной, с закрытием существующей котельной «ДЗВО», расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Бехтерева, 17а с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. ДЗВО, ул. Бехтерева, 17а	-	-	-	-	19,65	-	-	-	-	5,51	2025	2025	11 047,13	11 047,13	-	-	11 047,13
3.2.28	Техническое перевооружение котельной «кв. 253» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Лавренева 31б с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.253 ,ул. Лавренева 31б	-	-	-	-	6,23	-	-	-	-	6,23	2025	2025	6 265,36	6 265,36	-	-	6 265,36
3.2.29	Техническое перевооружение котельной «кв.1047» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Васнецова 2в с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.1047, ул. Васнецова 2в	-	-	-	-	8,30	-	-	-	-	8,30	2025	2025	375,54	375,54	-	-	375,54
3.2.30	Техническое перевооружение котельной «ул. Листопрокатчиков, 19» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Листопрокатчиков, 19 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, ул.Листопрокатчиков,19	-	-	-	-	0,86	-	-	-	-	0,86	2025	2025	1 696,83	1 696,83	-	-	1 696,83
3.2.31	Техническое перевооружение котельной «кв. 592» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Трудовая Аллея 4 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.592 ,ул. Трудовая Аллея 4	-	-	-	-	4,84	-	-	-	-	4,84	2025	2025	5 169,81	5 169,81	-	-	5 169,81
3.2.32	Техническое перевооружение котельной «кв. 5» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Дагестанская 40 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.5, ул. Дагестанская 40	-	-	-	-	6,13	-	-	-	-	6,13	2025	2025	5 749,08	5 749,08	-	-	5 749,08
3.2.33	Техническое перевооружение котельной «кв. 7» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул. Воздушная 1 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. кв.7, ул. Воздушная 1	-	-	-	-	6,03	-	-	-	-	6,03	2025	2025	5 644,56	5 644,56	-	-	5 644,56
3.2.34	Техническое перевооружение котельной «ул.Щорса 62в» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул.Щорса 62в с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. ул.Щорса 62в, ул. Щорса 62в	-	-	-	-	2,82	-	-	-	-	2,82	2025	2025	3 938,95	3 938,95	-	-	3 938,95
3.2.35	Техническое перевооружение котельной «ГБ №25» расположенной по адресу: ДНР, г. Донецк, ул.Абакумова 83 с внедрением котлоагрегатов с КПД не менее 92%, системы автоматизации и диспетчеризации с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, г. Донецк, кот. ГБ №25, ул. Абакумова 83	-	-	-	-	4,43	-	-	-	-	4,43	2025	2025	4 919,94	4 919,94	-	-	4 919,94
3.2.36	Замена физически изношенных насосных агрегатов - 50 ед.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	10 420,00	-	10 420,00	-	10 420,00
3.2.37	Замена физически изношенных установок химводоочистки на установки с аналогичными техническими характеристиками, производительностью до 4,0 м3/ч - 9 ед.	-	Котельная	Обеспечение надежности и эффективности теплоснабжения, Филиал "Донецктеплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	240,24	-	240,24	-	240,24

Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
4 381,38	4 381,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 746,52	9 746,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 994,01	5 994,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 047,13	11 047,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 265,36	6 265,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
375,54	375,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 696,83	1 696,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 169,81	5 169,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 749,08	5 749,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 644,56	5 644,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 938,95	3 938,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 919,94	4 919,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 420,00	10 420,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
240,24	240,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без				
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:			
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	2025
					Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч							
3.2.38	Техническое перевооружение наружных систем электроснабжения котельных - 13 ед. с выполнением проектно-изыскательных работ	-	Котельная	Обеспечение надежности и эффективности теплоснабжения, Филиал "Донецктеплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	1 807,65	-	1 807,65	-	1 807,65
Филиал "Енакиевотеплосеть"																					
3.2.39	Реконструкция кровли склада хранения соли, расположенного по адресу: г.Енакиево, ул.Гагарина,33а, согласно имеющейся проектно-сметной документации	-	Склад хранения соли	г.Енакиево, ул.Гагарина,33а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	6 659,39	-	6 659,39	-	6 659,39
3.2.40	Техническое перевооружение котельной № 17, расположенной по адресу: г.Енакиево, пгт.Ольховатка, ул.Комсомольская,41а, с установкой твердотопливных котлов с более высоким КПД (с диспетчеризацией), с учетом разработки проектно-сметной документации, с целью экономии ТЭР	-	Котельная	г.Енакиево, пгт.Ольховатка, ул.Комсомольская,41а	-	-	-	-	1,52	-	-	-	-	1,52	2025	2025	2 557,27	-	2 557,27	-	2 557,27
3.2.41	Техническое перевооружение котельной "ОШ № 40", расположенной по адресу: г.Енакиево, пгт.Ольховатка, ул.Школьная,1а, с установкой твердотопливных котлов с более высоким КПД (с диспетчеризацией), с учетом разработки проектно-сметной документации, с целью экономии ТЭР	-	Котельная	г.Енакиево, пгт.Ольховатка, ул.Школьная,1а	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	0,33	2025	2025	1 585,51	-	1 585,51	-	1 585,51
Филиал "Макеевкатеплосеть"																					
3.2.42	Техническое перевооружение котельной 1 Советская, с разработкой ПИР, по адресу: ул Советская 208-1, г. Макеевка, с диспетчеризацией и автоматизацией		котельная	Техническое перевооружение котельной 1 Советская, с разработкой ПИР, по адресу: ул Советская 208-1, г. Макеевка, с диспетчеризацией и автоматизацией с заменой физически изношенного оборудования	-	-	-	-	4,38	-	-	-	-	4,38	2025	2025	43 971,22	375,54	43 595,68	-	43 971,22
3.2.43	Техническое перевооружение котельной №3, мкр.Центральный, д.30, с разработкой ПИР, по адресу г.Ясиноватая м-н Центральный, д.30, с диспетчеризацией и автоматизацией		котельная	Техническое перевооружение котельной №3, мкр.Центральный, д.30, с разработкой ПИР, по адресу г.Ясиноватая м-н Центральный, д.30, с диспетчеризацией и автоматизацией	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	0,52	2025	2025	3 445,40	3 445,40	-	-	3 445,40
Филиал "Мариупольтеплосеть"																					
3.2.44	Реконструкция дымовой трубы диаметром 600 мм, высотой 32 м на котельной ОШ№8 по ул. Партизанской, 25 а пос.Сартана		котельная	Устранение аварийной ситуации 2025г. - разработка ПСД и выполнение работ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 665,65	218,50	2 447,15	-	2 665,65
3.2.45	Капитальный ремонт здания и техническое перевооружение котельной я/с №20 по ул.Греческая, 206 мощностью 0,2 Гкал/час, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения 2024г. - Переходной ПИР на 2025 год. 2025г. - выполнение работ (СМР)	-	-	-	-	0,20	-	-	-	-	0,20	2025	2025	621,01	-	621,01	-	621,01
3.2.46	Замена 4 котлов НИИСТУ-5 мощностью по 0,565 Гкал/час каждый на котлы с аналогичными техническими характеристиками		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	2,26	-	-	-	-	2,26	2025	2025	6 681,08	-	6 681,08	-	6 681,08
3.2.47	Замена 12 насосов производительностью от 5 м3/ч до 300 м3/ч на насосы с аналогичными техническими характеристиками, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения Всего 5 сетевых насосов: 1шт- 148 кг, 1-164кг, 1- 336 кг, 1- 75 кг, 1- 75 кг. Всего 7 подпиточных насосов: 1- 75 кг, 1-75 кг, 1 шт. - 23, 1 шт. - 95, 1шт- 75 кг, 1-95кг, 1-95 кг. 2024г. - разработка ПСД 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	16 517,75	713,80	15 803,95	-	16 517,75
3.2.48	Техническое перевооружение котельной по ул. Лунина, 5а мощностью 0,7 Гкал/час, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	2024г. - разработка ПСД 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	0,70	-	-	-	-	0,70	2025	2025	6 995,32	-	6 995,32	-	6 995,32
3.2.49	Капитальный ремонт здания и техническое перевооружение котельной ОДКТС по бул. Приморский, 23 мощностью 1,0 Гкал/час, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения 2024г. - разработка ПСД 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	1,00	2025	2025	9 089,19	-	9 089,19	-	9 089,19
3.2.50	Капитальный ремонт здания и техническое перевооружение котельной "Больница Водников" по ул. Гагарина, 114/116 с заменой 3-х котлов НИИСУ-5 мощностью 1,695 Гкал на котлы с аналогичными техническими характеристиками, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения 2024г. - разработка ПСД 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	1,70	-	-	-	-	1,70	2025	2025	19 650,77	-	19 650,77	-	19 650,77
3.2.51	Капитальный ремонт здания и техническое перевооружение котельной пос. Каменек по адресу пер.Парковый, 1а с заменой 3-х котлов НИИСТУ-5 с суммарной установленной мощность 1,887 Гкал/час на аналогичные, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	2024г. - разработка ПСД 2025г. - выполнение работ	-	-	-	-	1,89	-	-	-	-	1,89	2025	2025	12 566,76	-	12 566,76	-	12 566,76

ДС	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
					Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)						
Остаток финансирования	Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1 807,65	1 807,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 659,39	6 659,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 557,27	2 557,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 585,51	1 585,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 971,22	43 971,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 445,40	3 445,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 665,65	2 665,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
621,01	621,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 681,08	6 681,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 517,75	16 517,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 995,32	6 995,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 089,19	9 089,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 650,77	19 650,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 566,76	12 566,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
3.2.52	Капитальный ремонт здания и техническое перевооружение котельной пос. Талаковка по адресу ул. 40 лет Октября, 237 с заменой 2-х котлов НИКА-0,5 суммарной установленной мощностью 0,86 Гкал/час на аналогичные котлы, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	2024г. - разработка ПСД и выполнение работ	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	11 787,70	-	11 787,70	-	11 787,70
Филиал "Снежноетеплосеть"																					
3.2.53	Замена физически изношенных насосов - 27 шт.: 2024-18шт, 2025-9 шт.	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Снежное	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2025	2025	1 019,00	-	1 019,00	-	1 019,00
3.2.54	Техническое переоснащение котельной №6 с заменой узла учета газа, с выполнением ПИР, г. Снежное, ул. Донская	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Снежное, пл.50 лет Октября	-	-	-	-	6,44	-	-	-	-	6,44	2025	2025	1 308,45	-	1 308,45	-	1 308,45
3.2.55	Техническое переоснащение котельной №2 с заменой физически изношенного котла КСВа-1,25 на котел аналогичный по мощности , заменой вспомогательного оборудования ХВП и выполнением работ по капитальному ремонту здания котельной с заменой перекрытий, заменой деревянных оконных блоков на блоки ПВХ	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, выполнение требований законодательства, г. Торез, мкр. 2 дом 27 корп.5	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	2,90	2025	2025	18 828,00	-	18 828,00	-	18 828,00
3.2.56	Техническое переоснащение котельной №11 с заменой блочных горелок Bentone BG 800 на котлах СА-1000 на модуляционные со встроенной автоматикой безопасности с разработкой ПИР, с учетом автоматизации и диспетчеризации по адресу: г. Торез, ул. Стаханова дом 17, корп.5	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Торез, ул.Стаханова, дом 17, корпус 5.	-	-	-	-	3,26	-	-	-	-	3,26	2025	2025	1 520,90	1 520,90	-	-	1 520,90
3.2.57	Замена физически изношенных твердотопливных и электрических котлов на аналогичные -14шт. (2024г-5 шт., 2025г.-8 шт., 2026г.-1шт.)	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Торез	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	3 666,81	-	3 666,81	-	3 666,81
3.2.58	Замена физически изношенных насосных агрегатов: 2024-24шт, 2025-21 шт.	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Торез	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	1 726,61	-	1 726,61	-	1 726,61
3.2.59	Замена физически изношенного тяго-дутьевого оборудования (вентиляторы поддува 2024-6шт. 2025-3шт.)	-	котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Торез	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	107,38	-	107,38	-	107,38
3.2.60	Замена физически изношенных котлов с горелками на аналогичное оборудование в кол-ве 3 шт по г. Снежное		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Снежное	-	-	-	-		-	-	-	-	-	2025	2025	9 961,61	-	9 961,61	-	9 961,61
3.2.61	Замена физически изношенных котлов с горелками на аналогичное оборудование в кол-ве 5 шт по г. Торез		котельная	Обеспечение качества и надежности теплоснабжения, г. Торез	-	-	-	-		-	-	-	-	-	2025	2025	16 602,68	-	16 602,68	-	16 602,68
Филиал "Харцызсктеплосеть"																					
3.2.62	Техперевооружение котельной №22, расположенной по адресу: п.г.т. Горное, ул.Суворова, 21а, с заменой котлов на энергоэффективные, с автоматизацией и диспетчеризацией, с разработкой ПИР.	отсутствует	котельная	Котельная №22, п.г.т. Горное, ул.Суворова, 21а. Повышение показателей надёжности.	-	-	-	-	2,44	-	-	-	-	2,44	2025	2025	39 107,68	-	39 107,68	-	39 107,68
3.2.63	Техперевооружение котельной №7, расположенной по адресу: г.Харцызск, ул. Героев Сталинграда,5а, с заменой физически изношенной установки химводоочистки, с разработкой ПИР.	отсутствует	котельная	Котельная №7 г.Харцызск, ул. Героев Сталинграда,5а. Повышение показателей надёжности.	-	-	-	-	2,74	-	-	-	-	2,74	2025	2025	263,50	263,50	-	-	263,50
Филиал "Шахтерсктеплосеть"																					
3.2.64	Реконструкция БМК №19 по адресу г. Шахтерск, ул. Московская, 44 Филиал «Шахтерсктеплосеть» ГУП ДНР « Донбасстеплоэнерго» в связи с истечением срока эксплуатации оборудования. Разработка ПИР.			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	0,80	2025	2025	11 172,36	2 714,42	8 457,94	-	11 172,36
3.2.65	Капитальный ремонт кровли котельной № 2 (г.Шахтерск, микрорайон 7)			Обеспечение безопасной эксплуатации здания	-	-	-	-		-	-	-			2025	2025	2 279,67	-	2 279,67	-	2 279,67
3.2.66	Техническое перевооружение котельной № 2 (г.Ждановка, ул.Ленина,7а) в связи со снижением подключенной нагрузки с целью вывода неэадействованной мощности, с автоматизацией и диспетчеризацией, с разработкой ПИР			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	3,27	-	-	-	-	3,27	2025	2025	3 284,91	3 284,91	-	-	3 284,91
3.2.67	Капитальный ремонт кровли котельной №1 (г.Шахтерск, микрорайон 7)			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	2 500,00	-	2 500,00	-	2 500,00
3.2.68	Капитальный ремонт кровли котельной №3 (г.Кировское, ул.Шевченка, 23а)			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	3 000,00	-	3 000,00	-	3 000,00
3.2.69	Капитальный ремонт кровли ТП8 (г.Кировское, ул.Донецкая,10)			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	3 500,00	-	3 500,00	-	3 500,00

НДС. Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
11 787,70	11 787,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 019,00	1 019,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 308,45	1 308,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 828,00	18 828,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 520,90	1 520,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 666,81	3 666,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 726,61	1 726,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107,38	107,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 961,61	9 961,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 602,68	16 602,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 107,68	39 107,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
263,50	263,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 172,36	11 172,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 279,67	2 279,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 284,91	3 284,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 500,00	2 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 000,00	3 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 500,00	3 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
																	502 403,62	114 802,83	387 600,79	0,00	502 403,62
Всего по группе 3.																					
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
Филиал "Енакиевотеплосеть"																					
4.1	Замена физически изношенных котлов на котлы с аналогичными техническими характеристиками с целью повышения надежности теплоснабжения (всего - 39 ед., в т.ч. 2024 г. - 27 ед., 2025 г. - 7 ед., 2026 г. - 5 ед.)	-	Котельные	Котельные Филиала "Енакиевотеплосеть" в г.Енакиево, г.Дебальцево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	9 052,13	-	9 052,13	-	9 052,13
4.2	Замена физически изношенной автоматики безопасности котлов на блоки автоматического управления котлами с аналогичными техническими характеристиками с целью повышения надежности теплоснабжения (всего - 18 ед., в т.ч. 2024 г. - 6 ед., 2025 г. - 6 ед., 2026 г. - 6 ед.)	-	Котельные	Котельные Филиала "Енакиевотеплосеть" в г.Енакиево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 407,14	-	2 407,14	-	2 407,14
4.3	Замена физически изношенных электродвигателей дымососов на электродвигатели с аналогичными техническими характеристиками с целью повышения надежности теплоснабжения (всего - 5 ед., в т.ч. 2024 г. - 4 ед., 2025 г. - 1 ед.)	-	Котельные	Котельные "№ 2" (г.Дебальцево, мкр.Восточный), "Космонавтов,9а" (г.Дебальцево, ул.Космонавтов,9а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	143,22	-	143,22	-	143,22
Филиал "Шахтерскетеплосеть"																					
4.4	Замена физически изношенных котлов 27 шт.			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения (газовый котел 1,25МВт-2шт; 2,5 МВт -3 шт.; 50 кВт - 19 шт.,угольный котел 0,1МВт -2шт, 0,15МВт-1 шт.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	9 564,86	-	9 564,86	-	9 564,86
4.5	Замена физически изношенного насосного оборудования 32 ед.			Обеспечение качества и надежности теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	1 207,87	-	1 207,87	-	1 207,87
4.6	Замена физически изношенных емкостей запаса воды (V 40 м3-1шт; 5м3-3шт; 3м3-1шт)			Восстановление основных фондов, производственная необходимость	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	300,00	-	300,00	-	300,00
Всего по группе 4.																	22 675,21	0,00	22 675,21	0,00	22 675,21
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.1.1																					
5.1.2																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1																	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.																					
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплосна																					
Филиал " Амвросиевкатеплосеть"																					
6.1	Модернизация котельной №11, с автоматизацией и диспетчеризацией, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: г. Амвросиевка ул. Артема, 7 "б"	-	Котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения	-	-	-	-	0,14	-	-	-	-	0,142	2025	2025	2 190,51	-	2 190,51	-	2 190,51
Филиал "Волновахатеплосеть"																					
6.2	Техническое переоснащение с заменой котлоагрегатов, котельной №21-2шт. (1,25 МВт)с газогорелочным блоком, с разработкой ПИР, с автоматизацией и диспетчеризацией			Восстановление основных фондов, производственная необходимость	-	-	-	-	2,15	-	-	-	-	2,15	2025	2025	6 253,55	-	6 253,55	-	6 253,55
Филиал "Горловкатеплосеть"																					
6.3	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной в г.Горловка в связи с закрытием подвальной газовой котельной № 50, расположенной по адресу г.Горловка ул.Патона,1а с автоматизацией и диспетчеризацией и разработкой ПИР		котельная	г.Горловка											2025	2025	9 718,52	9 718,52	-	-	9 718,52
6.4	Строительство источника тепловой энергии с применением газовой блочно-модульной котельной в г.Горловка в связи с закрытием подвальной газовой котельной № 136 расположенной по адресу г.Горловка ул.Пушкинская,13 с автоматизацией и диспетчеризацией и разработкой ПИР		котельная	г.Горловка											2025	2025	9 917,28	9 917,28	-	-	9 917,28
6.5	Приобретение дизель-генератора на прицепе мощностью 120 кВт-3шт.			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	1 300,00	-	-	-	1 300,00
6.6	Приобретение передвижной мастерской АРМ-4ед.			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	5 650,00	-	-	-	5 650,00
6.7	Приобретение экскаватора объем переднего ковша 1м3,заднего 0,3м3,вылет стрелы-4,5м-2 ед.			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 900,00	-	-	-	4 900,00
6.8	Приобретение автокрана вылет стрелы 19м ,двухосный (16тонн)-1ед.			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	11 075,00	-	-	-	11 075,00
6.9	Приобретение микроавтобуса на 7мест			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 500,00	-	-	-	2 500,00
6.10	Приобретение бортовой машины с КМУ (манипулятор), длина кузова не менее 6м, грузоподъемность от 7 до 10 тонн-2 ед.			г.Горловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	9 300,00	-	-	-	9 300,00
6.11	Приобретение дизель-генератора на прицепе мощностью 80 кВт-16 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	16 448,00	-	-	-	16 448,00
6.12	Приобретение дизель-генератора на прицепе мощностью 100 кВт-17 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	17 979,20	-	-	-	17 979,20

Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
502 403,62	502 403,62										
9 052,13	9 052,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 407,14	2 407,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
143,22	143,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 564,86	9 564,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 207,87	1 207,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
300,00	300,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 675,21	22 675,21										

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
6.13	Приобретение дизель-генератора мощностью 150 кВт-4 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 724,00	-	-	-	4 724,00
6.14	Приобретение дизель-генератора мощностью 200 кВт-2 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	3 595,03	-	-	-	3 595,03
6.15	Приобретение дизель-генератора мощностью 300 кВт-5 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	12 979,00	-	-	-	12 979,00
6.16	Приобретение дизель-генератора на прицепе мощностью 400 кВт-3 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	13 428,30	-	-	-	13 428,30
6.17	Приобретение дизель-генератора мощностью 500 кВт-1 шт.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 854,63	-	-	-	4 854,63
Филиал "Донецктеплосеть"																					
6.18	Техническое обслуживание установленных частотных преобразователей с целью обеспечения их работоспособности - 304 ед.	-		Восстановление основных фондов, производственная необходимость Филиала "Донецктеплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 000,00	-	-	-	4000,00
6.19	Приобретение кранов-манипуляторов (общая грузоподъемность 7-10т, вылет стрелы 15-21м) - 1 ед.	-		Производственная необходимость Филиала "Донецктеплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	11 991,67	-	-	-	11991,67
Филиал "Енакиевотеплосеть"																					
6.20	Приобретение ГАЗель БИЗНЕС ДУЭТ ГАЗ-330232 (бортовой) для грузопассажирских перевозок (всего - 2 ед., в т.ч. 2024 г. - 1 ед., 2025 г. - 1 ед.)	-	Автотранспорт-ная служба	г.Енакиево, ул.Гагарина,33а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 430,00	-	-	-	2 430,00
6.21	Приобретение дизельной мотопомпы для сильнозагрязненной воды (производительность - 30-50 м3/ч) для проведения ремонтных работ на объектах Филиала (1 ед.)	-	Автотранспорт-ная служба	г.Енакиево, ул.Гагарина,33а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	561,50	-	-	-	561,50
6.22	Приобретение экскаватора (передний поворотный отвал, задний ковш - объемом 0,25 м3, вылет стрелы - 4 м) для проведения ремонтных работ на объектах Филиала (1 ед.)	-	Автотранспорт-ная служба	г.Енакиево, ул.Гагарина,33а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	6 250,00	-	-	-	6 250,00
Филиал "Макеевкатеплосеть"																					
6.23	Модернизация котельной №5, ул.Чайковского, 2а с автоматизацией и диспетчеризацией, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: г.Ясиноватая, ул.Чайковского, 2а		котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения	-	-	-	-	0,18	-	-	-	-	0,18	2025	2025	4 953,70	789,50	4 164,20	-	4 953,70
6.24	Замена насосов с установкой - 163шт		котельная	Восстановление основных фондов, производственная необходимость	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	1 187,40	-	1 187,40	-	1 187,40
6.25	Замена с установкой теплообменников пластинчатых 4 шт		котельная	Восстановление основных фондов, производственная необходимость	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	1 100,00	-	1 100,00	-	1 100,00
6.26	Замена с установкой емкость запаса воды 75м3-2шт		котельная	Восстановление основных фондов, производственная необходимость	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	3 300,00	-	3 300,00	-	3 300,00
Филиал "Мариупольтеплосеть"																					
6.27	Модернизация котельной ОШ№46.шт Старый Крым по ул. Ленина,41а с установкой ПКУ котельной мощностью 0,75 Гкал/час с переходом на газообразное топливо, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения Установка блочно-модульной котельной 1 МВт (Переоборудование на газообразное топливо) 2024г. - разработка ПСД и выполнение работ	-	-	-	-	0,75					0,85	2025	2025	13 288,80	-	13 288,80	-	13 288,80
6.28	Модернизация котельной школы интернат для слабослышащих по ул.Апрельской, 11, с учетом затрат на разработку проектно-сметной документации		котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения	-	-	-	-							2025	2025	346,80	346,80	-	-	346,80
6.29	Теплоснабжение потребителей по ул.Уральской, 88, 90, 92 с установкой БМК мощностью 1 МВт			Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, подключение новых абонентов	-	-	-	-	0,86	Определяется проектом				0,86	2025	2025	14 559,57	-	14 559,57	-	14 559,57
6.30	Теплоснабжение потребителей по пр.Ильича, 50, 52 с установкой БМК мощностью 1 МВт			Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения, подключение новых абонентов	-	-	-	-	0,86	Определяется проектом				0,86	2025	2025	14 559,57	-	14 559,57	-	14 559,57
Филиал "Снежнотеплосеть"																					
6.31	Техническое перевооружение котельных в г.Снежное в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной №20а расположенной по адресу: г.Снежное, ул.Серегина,7	-	котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения	-	-	-	-	0,31	-	-	-	-	0,31	2025	2025	773,40	773,40	-	-	773,40
6.32	Техническое перевооружение котельных в г.Снежное в части устройства системы автоматизации и диспетчеризации котельной №21а расположенной по адресу: г.Снежное, ул. Адорадского,1	-	котельная	Обеспечение надежности, эффективности, безопасности теплоснабжения	-	-	-	-	0,34	-	-	-	-	0,34	2025	2025	775,15	775,15	-	-	775,15
6.33	Приобретение сварочного оборудования: сварочная бензиновая электростанция FUBAG 15 кВт - 1шт; FUBAG 4,5 кВт - 1шт, инверторный сварочный аппарат ресанта 250 А-2шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	264,69	-	-	-	264,69

Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
4 724,00	4 724,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 595,03	3 595,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 979,00	12 979,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 428,30	13 428,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 854,63	4 854,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 000,00	4 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 991,67	11 991,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 430,00	2 430,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
561,50	561,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 250,00	6 250,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 953,70	4 953,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 187,40	1 187,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 100,00	1 100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 300,00	3 300,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 288,80	13 288,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
346,80	346,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 559,57	14 559,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 559,57	14 559,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
773,40	773,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
775,15	775,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
264,69	264,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта		Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Удельный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2025
6.34	Проектирование и строительство быстровозводимых зданий: центр обслуживания клиентов и участок производственного подразделения, по адресу г.Торез, ул. Пушкина дом 8 корпус 1			г.Торез, ул. Пушкина дом 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	13 829,40	-	13 829,40	-	13 829,40
6.35	Приобретение АРМ- 2 ед.	-	-	г. Торез, г. Снежное	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	6 900,00	-	-	-	6 900,00
Филиал "Харцызсктеплосеть"																					
6.36	Приобретение спецтехники трактора - 1шт., мощность двигателя - 60 кВт, 4х2, оборудованный косым отвалом для уборки снега, тракторный прицеп 2ПТС-4,5-1шт.			Восстановление основных фондов, производственная необходимость. Автотранспортная служба.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 587,20	-	-	-	2 587,20
6.37	Замена насосов - 20шт. (2024г.-15шт.,2025г.-5шт.)			Насосы сетевые - 4 шт, повысительные - 3 шт., подпиточные - 7 шт., солевые - 1 шт., хим.очищ.воды - 1 шт., фекальный насос - 1 шт., дренажный насос - 1 шт., взрыхления-1шт., деаэрационный -1шт. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	474,54	-	474,54	-	474,54
6.38	Приобретение аппарата воздушно-плазменной резки - 1шт.			Производственная необходимость. Восстановление основных фондов.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	97,10	-	-	-	97,10
Филиал "Шахтерсктеплосеть"																					
6.39	Реконструкция твердотопливной БМК №33 (г.Шахтерск, ул.Голосного,21а) с увеличением мощности с целью переподключения потребителя с котельной №30 с разработкой ПИР			Выполнение требований законодательства (вывод подвальной котельной)	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	0,05	2025	2025	11 948,04	2 798,98	9 149,06	-	11 948,04
6.40	Строительство источника тепловой энергии с применением твердотопливной БМК №38 с диспетчеризацией, с разработкой ПИР, расположенной по адресу: г.Шахтерск, пгт Московское, ул.Школьная, 5			Выполнение требований законодательства (вывод подвальной котельной)	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	0,10	2025	2025	2 295,50	2 295,50	-	-	2 295,50
6.41	Приобретение АРМ- 3 ед.			Своевременное устранение аварийных ситуаций	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	5 650,00	-	-	-	5 650,00
6.42	Диспетчеризация котельных № 13,16, 17 , 18,20,21,22,23 (г.Шахтерск) с разработкой ПИР			Обеспечение контроля рабочих параметров теплоносителя	-	-	-	-		-	-	-	-		2025	2025	3 004,30	3 004,30	-	-	3 004,30
АУП ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"																					
6.43	Строительство центрального склада, г. Донецк, ул. Сигова 6а с восстановлением ПИР	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	2025	2025	8 000,00	-	8 000,00	-	8 000,00
Всего по группе 6.																	271 941,34	30 419,44	92 056,59	0,00	271 941,34
Всего по Инвестиционной программе																	901 608,98	192 236,93	559 906,73	0,00	901 608,98

Генеральный директор ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" С.В. Полхов

Первый заместитель генерального директора ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" А.В. Варыпаев

Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" В.А. Галыгин

Начальник отдела инвестиций и перспективного развития ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" Т.В. Шевченко

ДС. Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.2 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.3 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
13 829,40	13 829,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 900,00	6 900,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 587,20	2 587,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
474,54	474,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97,10	97,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 948,04	11 948,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 295,50	2 295,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 650,00	5 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 004,30	3 004,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 000,00	8 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
271 941,34	271 941,34											
901 608,98	901 608,98											

Приложение 1 Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации 2025г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку (отпуск) теплоносителя	кВт·ч/Гкал	34,27	38,45	37,85
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166	0,165	0,164
		т.у.т./м^3*	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,1	71,1	69,4
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	574398,394	373220,474	716441,3055
		% от полезного отпуска тепловой энергии	12,33	12,27	11,04
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1443738,006	878649,092	830816,851
		куб. м для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с подпуктом "Ж" пукнта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	в соответсвии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1	углерода оксид	тонн	400,278	295,322	457,748
7.2	азота оксид	тонн	1001,134	745,773	1177,249

Генеральный директор ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" **С.В. Полхов**

Приложение 1 Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		Текущее значение	Плановое значение 2025г.	Текущее значение	Плановое значение 2025г.	Текущее значение	Плановое значение 2025г.	Текущее значение	Плановое значение 2025г.	Текущее значение	Плановое значение 2025г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"	0,76	0,85	0,02	0,21	0,168	0,169	1,13	2,09	12,27	11,14

Генеральный директор ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" **С.В. Полхов**

Приложение 1 Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план

ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестицционная программа, в отдельном столбце)	
		Вид деятельности	Вид деятельности		2025г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства			901 608,98	901 608,98	2.1-2.14; 3.1.1-3.1.13; 3.2.1-3.2.69; 4.1-4.6; 6.1-6.43
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			901 608,98	901 608,98	2.1-2.14; 3.1.1-3.1.13; 3.2.1-3.2.69; 4.1-4.6; 6.1-6.43
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			-	-	-
1.3	экономия расходов			-	-	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			-	-	-
1.3.2	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,			-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			-	-	-

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестицционная программа, в отдельном столбце)	
		Вид деятельности	Вид деятельности		2025г.	
1.5	расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1			-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			-	-	-
3.1	кредиты			-	-	-
3.2	займы организаций			-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства			-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов			-	-	-
5	Прочие источники финансирования			-	-	-
ИТОГО по программе				**901 608,98**	**901 608,98**	**2.1-2.14; 3.1.1-3.1.13; 3.2.1-3.2.69; 4.1-4.6; 6.1-6.43**

Генеральный директор ГУП ДНР "Донбасстеплоэнерго" **С.В. Полхов**