



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «10» ноября 2025 г. № 347
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021
№ 447 «Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре
котельных на 2022-2026 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 468, от 16.11.2023 № 305, от 19.11.2024 № 365) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «20» ноября 2025 г. № 347

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «28» октября 2021 г. № 447

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

| | |
|--|--|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит» |
| Местонахождение регулируемой организации | 654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, офис 7 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2022-2026 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер Гилев Алексей Витальевич |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3843) 46-85-23 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецк |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы г. Новокузнецка по ЖКХ – Безгубов Антон Андреевич |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3843) 32-29-75 |

**Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных в сфере теплоснабжения
на 2022-2026 годы**

| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации | Год окончания реализации |
|--|--|---|---------------------|---|-------------------------------------|-----------------------------|---|------------------|---------------------------|------------------------------|-------|--------|-----------|-------|-----------------------|--------------------------|
| | | | | | Наименование и значение показателя | | | | | | | | | | | |
| | | | | | до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | | | |
| | | | | | Тепловая сеть | | | | | Тепловая сеть | | | | | | |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в одноструйном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в одноструйном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | |
| 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 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР | 42:30:0000000:2854 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) | - | - | - | - | - | 600 | - | 5,4 | - | - | 2026 | 2026 |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. К. Маркса - ул. 1 Мая | 250 | 180 | 0,459 | подземная | 7,20 | 400 | 660 | 0,459 | подземная | 26,40 | 2023 | 2024 |
| | | | | | 200 | 107 | 0,2295 | подземная | 6,42 | 200 | 107 | 0,2295 | подземная | 6,42 | | |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 1 Мая | 350 | 455 | 0,286 | подземная | 18,20 | 600 | 1880 | 0,286 | подземная | 75,20 | 2024 | 2024 |
| | | | | | 200 | 107 | 0,145 | подземная | 6,42 | 250 | 180 | 0,145 | подземная | 10,80 | | |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24. Этап ТК-22-ТК-23-ТК24. СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соломиной - ул. К. Маркса | 300 | 310 | 0,235 | подземная | 12,40 | 400 | 660 | 0,235 | подземная | 26,40 | 2024 | 2024 |
| | | | | | 250 | 180 | 0,076 | подземная | 7,20 | 400 | 660 | 0,076 | подземная | 26,40 | | |
| | | | | | 200 | 107 | 0,1555 | подземная | 6,42 | 200 | 107 | 0,1555 | подземная | 6,42 | | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина - ул. 1 Мая | 300 | 310 | 0,484 | подземная | 12,40 | 400 | 660 | 0,484 | подземная | 26,40 | 2024 | 2024 |
| | | | | | 200 | 107 | 0,242 | подземная | 6,42 | 200 | 107 | 0,242 | подземная | 6,42 | | |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая | 500 | 1200 | 0,440 | надземная | 48,00 | 200 | 107,0 | 0,440 | надземная | 4,28 | 2024 | 2024 |
| | | | | | 500 | 1200 | 0,872 | надземная | 48,00 | 150 | 46,0 | 0,872 | надземная | 1,84 | | |
| | | | | | 500 | 1200 | 0,048 | подземная | 48,00 | 150 | 46,0 | 0,048 | подземная | 1,84 | | |
| | | | | | 200 | 107 | 0,024 | подземная | 6,42 | 80 | 9,4 | 0,024 | подземная | 0,56 | | |
| 3.1.6 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР | 42:30:0000000:2775 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная | 200 | - | 0,290 | подземная | - | 250 | - | 0,290 | подземная | - | 2022 | 2022 |
| 3.1.7 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР | 42:30:0000000:2775 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная | 200 | 107 | 0,290 | подземная | 2,68 | 250 | 180 | 0,290 | подземная | 4,50 | 2022 | 2022 |

| 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 |
|---|--|--------------------|--------------------------|--|-----|-------|--------|-----------|-------|-----|-------|--------|-----------|-------|------|------|
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24. Этал: ТК-20-ТК-21-ТК-22, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Кулбышевский район, ул. В. Соляной - ул. К. Маркса | 300 | 293,1 | 0,261 | подземная | 11,70 | 400 | 293,1 | 0,261 | подземная | 11,70 | 2025 | 2025 |
| | | | | | 250 | 293,1 | 0,089 | подземная | 11,70 | 400 | 293,1 | 0,089 | подземная | 11,70 | | |
| | | | | | 200 | 29,6 | 0,1790 | подземная | 1,80 | 200 | 29,6 | 0,1790 | подземная | 1,80 | | |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2), СМР | 42:30:0000000:2776 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная | 250 | 180 | 0,135 | подземная | 4,5 | 300 | 310 | 0,135 | подземная | 7,75 | 2025 | 2025 |
| | | | | | 150 | 46 | 0,056 | подземная | 2,99 | 200 | 107 | 0,056 | подземная | 6,42 | | |
| | | | | | 80 | 9,4 | 0,056 | подземная | 0,61 | 100 | 15,6 | 0,056 | подземная | 0,94 | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 42:30:0508070:45 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.4 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 42:30:0508070:45 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.6 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.7 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | теплосточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| Всего по группе 3 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Монтаж буровых/лифтового комплекса на ОУС | 42:30:0505010:87 | угольный склад | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп.5. Зыряновский угольный склад | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.2 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 42:30:0505015:115 | склад ТМЦ | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, 2, корп.3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб без НДС | | | | | | | | | |
|--|---|--|--------------|-----------|------------------------------|---------------------------------|-----------|------------|-----------|-----------|------------------------|
| | | Плановые расходы | | | Профинансировано к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования |
| | | Всего: | в том числе: | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | |
| 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР | 25 400,00 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 400,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 25 400,00 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 400,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38 СМР | 43 266,76 | 0,00 | 43 266,76 | 0,00 | 0,00 | 25 334,40 | 17 932,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36 СМР | 38 020,59 | 0,00 | 38 020,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 38 020,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24. Этап ТК-22-ТК-23-ТК24 СМР | 26 022,04 | 0,00 | 26 022,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26 022,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38 СМР | 44 885,12 | 0,00 | 44 885,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44 885,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4 СМР | 23 938,63 | 0,00 | 23 938,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 938,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.6 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР | 217,50 | 217,50 | 0,00 | 0,00 | 217,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.7 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР | 11 011,32 | 0,00 | 11 011,32 | 0,00 | 11 011,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24. Этап: ТК-20-ТК-21-ТК-22 СМР | 29838,99 | 0,00 | 29838,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29838,99 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2), СМР | 8324,72 | 0,00 | 8324,72 | 8324,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8324,72 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной. | 14 406,79 | 0,00 | 14 406,79 | 0,00 | 14 406,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной | 1 719,64 | 0,00 | 1 719,64 | 0,00 | 1 719,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зырянской районной котельной | 4 690,21 | 0,00 | 4 690,21 | 0,00 | 4 690,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 3 737,18 | 0,00 | 3 737,18 | 0,00 | 3 737,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зырянской районной котельной | 3 113,44 | 0,00 | 3 113,44 | 0,00 | 3 113,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной. | 36 498,30 | 1 089,00 | 35 409,30 | 0,00 | 0,00 | 36 498,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 12 464,35 | 0,00 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 12 464,35 | 0,00 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 314620,03 | 1 306,50 | 313313,53 | 0,00 | 38 896,08 | 74 297,10 | 150 798,75 | 50628,11 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Монтаж бурорысательного комплекса на ОУС | 26 038,15 | 0,00 | 26 038,15 | 0,00 | 26 038,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 10 417,13 | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «изошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР. | 7 800,00 | 7 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 2 912,94 | 0,00 | 2 912,94 | 0,00 | 0,00 | 2 912,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский | 8 365,60 | 0,00 | 8 365,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 365,60 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 55 533,82 | 7 800,00 | 47 733,82 | 0,00 | 36 455,28 | 10 712,94 | 0,00 | 0,00 | 8 365,60 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Тензосчетчик корреляционный многопозиционный ENIGMA (8 датчиков). Приобретение. | 3041,67 | 0,00 | 3041,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3041,67 | 0,00 |
| 6.2 | Устройство антивиброных сеток на окна котельных (Листаян, Таргай, ЗРК, АРК, БЦК, Притомский) | 2427,45 | 0,00 | 2427,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2427,45 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 5469,11 | 0,00 | 5469,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5469,11 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 401023,00 | 34 506,50 | 366516,49 | 0,00 | 75 351,36 | 85 010,04 | 150 798,75 | 50628,11 | 39234,74 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в
результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактически- ные значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
|-------|---|---|--------------------------------|---------------------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,201 | 0,196 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,199 | 0,196 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 58035,0 | 57553,4 | 58047,3 | 58186,5 | 57507,9 | 57541,80 | 57541,8 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 14,0 | 13,9 | 14,0 | 14,0 | 13,2 | 13,2 | 13,2 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 112412,0 | 109464,5 | 112492,1 | 113691,6 | 111409,8 | 111484,9 | 111484,9 |
| | | м ³ для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | Эффективность очистки, % | - | - | - | - | - | - | - |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных**

| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|-------------------|------|------|------|--|------------------|-------------------|------|------|------|------|---|
| | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | |
| | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | |
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | |
| ООО «ЭнергоТранзит» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|-------------------|-------|-------|-------|--|------------------|-------------------|------|------|---|------|------------------|-------------------|------|--|------|------|------------------|-------------------|--|-------|-------|-------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|
| | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ² | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м ³ | | | | | | | | | |
| | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | |
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | | | | | |
| ООО «ЭнергоТранзит» | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,199 | 0,196 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,93 | 1,92 | 1,92 | 3,7 | 3,74 | 3,77 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 58035 | 58047 | 58187 | 57508 | 57542 | 57542 | 112412 | 112492 | 113692 | 111409,8 | 111485 | 111485 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|----|
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

».