Приложение № 1 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.04.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ОАО «СКЭК»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2021 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключения**

ОАО «СКЭК» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2021 - 2030 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 448 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2021 - 2030 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 982 471 тыс. руб., в том числе 302 414 тыс. руб. из прибыли, 277 868 тыс. руб. из амортизации и 402 189 тыс. руб. бюджетного финансирования.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 580 282 тыс. руб. (без НДС), в том числе 302 414 тыс. руб. из прибыли, 277 868 тыс. руб. из амортизации на весь срок инвестиционной программы.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) 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 РФ   
от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в Схеме теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2024 год с перспективой до 2032 года, утвержденной постановлением администрации Яшкинского муниципального округа № 758-п от 29.06.2023.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Яшкинского муниципального округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью корректировки мероприятий в соответствии с приоритетными направлениями развития системы теплоснабжения, а также в виду значительного удорожания материалов и оборудования.

Инвестиционная программа соответствует согласованным ранее РЭК Кузбасса изменениям долгосрочных параметров регулирования. Также на данные изменения получено разрешение УФАС по Кемеровской области и заключено дополнительное соглашение № 1 к концессионному соглашению от 24.09.2021 №6/ЯМО в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Яшкинского муниципального округа от 28.12.2023. Таким образом, предлагаемые изменения в инвестиционную программу соответствуют действующему концессионному соглашению.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными в полном объеме. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)  (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснажение | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Собственные средства | 580 282 | 580 282 | 0 | 28 202 | 31 233 | 32 333 | 31 477 | 65 311 | 97 197 | 125 966 | 168 563 | 0 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 277 868 | 277 868 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 295 | 19 384 | 38 469 | 70 868 | 133 852 | 0 | 3.1.1; 4.1; 4.3; 4.4; 4.5; 4.6; 4.8; 4.9; 4.10; 4.12; 6.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 302 414 | 302 414 | 0 | 28 202 | 31 233 | 32 333 | 16 182 | 45 927 | 58 728 | 55 098 | 34 711 | 0 | 2.1; 3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 4.1; 4.2; 4.6; 4.7; 4.8; 4.11; 6.1 |
| 1.3 | экономия расходов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.2 | связанная 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, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.1 | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.2 | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2021-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2021-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реали-зации | Год окон-чания реали-зации |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 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 | Проектирование новой котельной взамен существующей котельной № 1 | 42:19:0302013:567 | котельная | Яшкинский МО пгт. Яшкино,  ул. Гагарина, 33А/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети для переключения нагрузки котельной №2 на котельную №1 | - | тепловая сеть | Яшкинский МО пгт. Яшкино |  | - | - | - | - | 150 | 95 | 2,2 | над-земная | 2,375 | 2025 | 2026 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена технологического оборудования: котловой ячейки котла №6 с автоматизированной системой управления и устройствами частотного регулирования силовых установок дымососа, дутьевого вентилятора, решетки топки. | 42:19:0302013:288 | котельная | Яшкинский МО пгт. Яшкино,  ул. Гагарина, 29а, Котельная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.2 | Установка системы ХВО котельной | 42:19:0204002:2798 | котельная | Яшкинский МО с. Колмогорово,  ул. Мирная, 96б | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 3.2.3 | Реконструкция углеподачи котельной | 42:19:0204002:2798 | котельная | Яшкинский МО с. Колмогорово,  ул. Мирная, 96б | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 3.2.4 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 10,32 Гкал (4х2,58) | 42:19:0204002:2798 | котельная | Яшкинский МО с. Колмогорово,  ул. Мирная, 96б | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 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 | Установка блочно-модульной котельной № 3  п. Карьер, пер. Речной, 5а, мощностью 1200 кВт | - | котельная | Яшкинский МО п. Карьер, пер Речной, 5а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| 4.2 | Установка блочно-модульной котельной №5 пгт. Яшкино, мощностью 600 кВт | - | котельная | Яшкинский МО пгт. Яшкино, пер. Заводской, 16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2026 |
| 4.3 | Установка блочно-модульной котельной №6 с. Пача, мощностью 2400 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Пача, ул. Ленина, 1б | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| 4.4 | Установка блочно-модульной котельной № 8  с. Пача, мощностью 1800 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Пача, пер. Ленина, 17а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| 4.5 | Установка блочно-модульной котельной  п. Яшкинский, мощностью 2400 кВт | - | котельная | Яшкинский МО п. Яшкинский,  ул. Юбилейная, 1б | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2028 | 2029 |
| 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 |
| 4.6 | Установка блочно-модульной котельной  п. Ленинский, мощностью 2400 кВт | - | котельная | Яшкинский МО  п. Ленинский, ул.Зеленая,9А | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2028 | 2029 |
| 4.7 | Установка блочно-модульной котельной с. Пашково, мощностью 600 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Пашково, ул. Леонова, 39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2026 |
| 4.8 | Установка блочно-модульной котельной ЦК  с. Пашково, мощностью 3200 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Пашково, ул.Мирная,11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2027 | 2027 |
| 4.9 | Установка блочно-модульной котельной д. Ботьево, мощностью 600 кВт | - | котельная | Яшкинский МО д. Ботьево, ул. Школьная, 13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2027 | 2028 |
| 4.10 | Установка блочно-модульной котельной  с. Поломошное, мощностью 600 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Поломошное,  ул. Бениваленского, 18а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| 4.11 | Установка блочно-модульной котельной  с. Поломошное, мощностью 2400 кВт | - | котельная | Яшкинский МО с. Поломошное, ул.70 лет Октября, 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2028 | 2029 |
| 4.12 | Установка блочно-модульной котельной  ст. Тутальская, мощностью 600 кВт | - | котельная | Яшкинский МО ст. Тутальская, ул. М. Ракевича, 31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | - | котельные | Яшкинский МО | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| Всего по группе 6. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
|
| Плановые расходы | | | Профинансировано к 2021 году | Финансирование по годам | | | | | | | | | | Остаток финансирования |
| Всего: | в том числе | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Проектирование новой котельной взамен существующей котельной № 1 | 28 202 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 2. | | 28 202 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети для переключения нагрузки котельной №2 на котельную №1 | 43 547 | 1 742 | 41 805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 559 | 25 988 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена технологического оборудования: котловой ячейки котла №6 с автоматизированной системой управления и устройствами частотного регулирования силовых установок дымососа, дутьевого вентилятора, решетки топки. | 31 233 | 170 | 31 063 | 0 | 0 | 0 | 31 233 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Установка системы ХВО котельной | 3 139 | 126 | 3 013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Реконструкция углеподачи котельной | 7 325 | 293 | 7 032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 10,32 Гкал (4х2,58) | 32 333 | 1 293 | 31 040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 333 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | 117 577 | 3 624 | 113 953 | 0 | 0 | 0 | 31 233 | 32 333 | 28 023 | 25 988 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Установка блочно-модульной котельной № 3 п. Карьер, пер. Речной, 5а, мощностью 1200 кВт | 28 710 | 0 | 28 710 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 710 | 0 | 0 |
| 4.2 | Установка блочно-модульной котельной №5 пгт. Яшкино, мощностью 600 кВт | 18 411 | 0 | 18 411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Установка блочно-модульной котельной №6 с. Пача, мощностью 2400 кВт | 46 668 | 0 | 46 668 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 668 | 0 | 0 |
| 4.4 | Установка блочно-модульной котельной № 8 с. Пача, мощностью 1800 кВт | 39 634 | 0 | 39 634 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 634 | 0 | 0 |
| 4.5 | Установка блочно-модульной котельной п. Яшкинский, мощностью 2400 кВт | 45 139 | 0 | 45 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 109 | 4 030 | 0 | 0 |
| 4.6 | Установка блочно-модульной котельной п. Ленинский, мощностью 2400 кВт | 45 139 | 0 | 45 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 109 | 4 030 | 0 | 0 |
| 4.7 | Установка блочно-модульной котельной с. Пашково, мощностью 600 кВт | 18 412 | 0 | 18 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.8 | Установка блочно-модульной котельной ЦК с. Пашково, мощностью 3200 кВт | 73 408 | 0 | 73 408 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 408 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.9 | Установка блочно-модульной котельной д. Ботьево, мощностью 600 кВт | 19 268 | 0 | 19 268 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 628 | 2 640 | 0 | 0 | 0 |
| 4.10 | Установка блочно-модульной котельной с. Поломошное, мощностью 600 кВт | 20 730 | 0 | 20 730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 730 | 0 | 0 |
| 4.11 | Установка блочно-модульной котельной с. Поломошное, мощностью 2400 кВт | 45 139 | 0 | 45 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 109 | 4 030 | 0 | 0 |
| 4.12 | Установка блочно-модульной котельной ст. Тутальская, мощностью 600 кВт | 20 730 | 0 | 20 730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 730 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | 421 388 | 0 | 421 388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 823 | 90 036 | 125 967 | 168 562 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 13 115 | 0 | 13 115 |  |  |  |  |  | 3 454 | 2 500 | 7 161 |  |  |  |  |
| Всего по группе 6. | | 13 115 | 0 | 13 115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 454 | 2 500 | 7 161 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | 580 282 | 31 826 | 548 456 | 0 | 0 | 28 202 | 31 233 | 32 333 | 31 477 | 65 311 | 97 197 | 125 967 | 168 562 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
|
| Амортизация | Прибыль, направленная на  инвестиции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе | 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 | Прочие источники финанси-рования |
|
| 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) |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 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 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Проектирование новой котельной взамен существующей котельной № 1 | 0 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 2. | | 0 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети для переключения нагрузки котельной №2 на котельную №1 | 34 679 | 8 868 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена технологического оборудования: котловой ячейки котла №6 с автоматизированной системой управления и устройствами частотного регулирования силовых установок дымососа, дутьевого вентилятора, решетки топки. | 0 | 31 233 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Установка системы ХВО котельной | 0 | 3 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Реконструкция углеподачи котельной | 0 | 7 325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 10,32 Гкал (4х2,58) | 0 | 32 333 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | 34 679 | 82 898 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Установка блочно-модульной котельной № 3  п. Карьер, пер. Речной, 5а, мощностью 1200 кВт | 2 060 | 26 650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2 | Установка блочно-модульной котельной №5  пгт. Яшкино, мощностью 600 кВт | 0 | 18 411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Установка блочно-модульной котельной №6 с. Пача, мощностью 2400 кВт | 46 668 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | Установка блочно-модульной котельной № 8 с. Пача, мощностью 1800 кВт | 39 634 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.5 | Установка блочно-модульной котельной  п. Яшкинский, мощностью 2400 кВт | 45 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.6 | Установка блочно-модульной котельной  п. Ленинский, мощностью 2400 кВт | 27 119 | 18 020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.7 | Установка блочно-модульной котельной с. Пашково, мощностью 600 кВт | 0 | 18 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.8 | Установка блочно-модульной котельной ЦК  с. Пашково, мощностью 3200 кВт | 14 680 | 58 728 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 4.9 | Установка блочно-модульной котельной д. Ботьево, мощностью 600 кВт | 19 268 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.10 | Установка блочно-модульной котельной  с. Поломошное, мощностью 600 кВт | 20 730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.11 | Установка блочно-модульной котельной  с. Поломошное, мощностью 2400 кВт | 0 | 45 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.12 | Установка блочно-модульной котельной  ст. Тутальская, мощностью 600 кВт | 20 730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | 236 028 | 185 360 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 7 161 | 5 954 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6. | | 7 161 | 5 954 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | 277 868 | 302 414 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 2 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.04.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021-2032 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоТранзит» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключения**

ООО «ЭнергоТранзит» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021-2032 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.10.2021 № 375 «Об утверждении инвестиционной программы

в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021-2032 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 298 245 тыс. руб., в том числе 106 122 тыс. руб. из прибыли и 192 123 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 318 409 тыс. руб. (без НДС), в том числе 108 656 тыс. руб. из амортизации и 209 753 тыс. руб. из прибыли на весь срок инвестиционной программы.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) 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 РФ   
от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в Схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа до 2032 года (актуализация на 2024 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 232 тд от 08.09.2023 г.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Новокузнецкого городского округа (письмо заместителя главы города по жилищно-коммунальному хозяйству №4/932 от 28.02.2024).

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью корректировки мероприятий в соответствии с приоритетными направлениями развития системы теплоснабжения, а также в виду значительного удорожания материалов и оборудования.

Инвестиционная программа соответствует согласованным ранее РЭК Кузбасса изменениям долгосрочных параметров регулирования. Также на данные изменения получено разрешение УФАС по Кемеровской области и заключено дополнительное соглашение № 2 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа от 29.09.2021г., подписанное 14.02.2024. Таким образом, предлагаемые изменения в инвестиционную программу соответствуют действующему концессионному соглашению.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными в полном объеме. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и

Западно – Сибирской ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятель-ности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | | | | |
| тепло-снабжение |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | 17 |
| 1 | Собственные средства | 318 409 | 318 409 | 31 368 | 30 467 | 34 062 | 26 881 | 26 920 | 37 018 | 34 519 | 25 482 | 30 118 | 28 458 | 13 116 | 0 | | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 108656 | 108656 | 523 | 2 599 | 5 184 | 7 271 | 8 536 | 10 648 | 13 075 | 14 836 | 15 444 | 17 424 | 13 116 | 0 | | 3.1.1; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.6; 3.1.7; 3.1.8; 3.1.9; 3.1.10; 3.1.11; 3.1.12; 3.1.13; 3.1.14; 3.1.15; 3.1.16; 3.1.17; 3.1.18; 3.1.19; 3.1.20;3.2.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 209 753 | 209 753 | 30 845 | 27 868 | 28 878 | 19 610 | 18 384 | 26 370 | 21 444 | 10 646 | 14 674 | 11 034 | 0 | 0 | | 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.6; 3.1.7; 3.1.8; 3.1.9; 3.1.10; 3.1.11; 3.1.12; 3.1.13; 3.1.14; 3.1.15; 3.1.16; 3.1.17; 3.2.1;3.2.2 |
| 1.3 | экономия расходов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 1.3.2 | связанная 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) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | 17 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  | - |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2021-2032 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ в сфере теплоснабжения на 2021-2032 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реали-зации | Год окон-чания реали-зации |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 с увеличением диаметра ТК-7 Лазо - ТК-8 - ТК-9 Лазо, СМР | 42:30:0000000:1215 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Лазо | 300 | 324,8 | 0,229/0,02 | надземная/ подземная | 26,0 | 350 | 329,5 | 0,229/0,02 | надземная/ подземная | 26,4 | 2021 | 2021 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако, проектирование | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако | 700 |  | 0,93/0,245 | надземная/ подземная |  | 800 |  | 0,93/0,245 | надземная/ подземная |  | 2021 | 2021 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, проектирование | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 |  | 2,422 | подземная |  | 500 |  | 2,422 | подземная |  | 2021 | 2021 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-8 - ТК-9; т. А (начало тоннеля) - Н-6)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако | 700 | 2551 | 0,028/0,18 | надземная/ подземная | 204,1 | 800 | 2551,2 | 0,028/0,18 | надземная/ подземная | 204,1 | 2022 | 2022 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако | 700 | 2445,3 | 0,504 | надземная | 195,6 | 800 | 2470 | 0,504 | надземная | 197,6 | 2023 | 2023 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако | 700 | 2551 | 0,302/0,006 | надземная/ подземная | 204,1 | 800 | 2551,1 | 0,302/0,006 | надземная/ подземная | 204,09 | 2024 | 2024 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако | 700 | 2445 | 0,096/0,059 | надземная/ подземная | 195,6 | 800 | 2470 | 0,096/0,059 | надземная/ подземная | 197,6 | 2025 | 2025 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 660,9 | 0,141 | подземная | 52,9 | 500 | 929,5 | 0,141 | подземная | 74,4 | 2025 | 2025 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 660,9 | 0,271 | подземная | 52,9 | 500 | 929,5 | 0,271 | подземная | 74,4 | 2026 | 2026 |
| 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 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 650,4 | 0,276 | подземная | 52,0 | 500 | 919 | 0,276 | подземная | 73,5 | 2026 | 2026 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 650,4 | 0,294 | подземная | 52,0 | 500 | 919 | 0,294 | подземная | 73,5 | 2027 | 2027 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 593,6 | 0,217 | подземная | 47,5 | 500 | 862 | 0,217 | подземная | 69 | 2027 | 2027 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 574,1 | 0,367 | подземная | 45,9 | 500 | 862 | 0,367 | подземная | 69 | 2028 | 2028 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 583,8 | 0,423 | подземная | 46,7 | 500 | 821,35 | 0,423 | подземная | 65,7 | 2029 | 2029 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 568,5 | 0,289 | подземная | 45,5 | 500 | 775,25 | 0,289 | подземная | 62,1 | 2030 | 2030 |
| 3.1.16 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, проектирование | 42:30:0000000:1181 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. ДОЗ | 200 |  | 0,098 | подземная |  | 300 |  | 0,098 | подземная |  | 2030 | 2030 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР | 42:30:0000000:1181 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. ДОЗ | 200 | 94,4 | 0,098 | подземная | 7,6 | 300 | 94,4 | 0,098 | подземная | 7,6 | 2030 | 2030 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей)), СМР | 42:30:0000000:1264 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Строителей | 400 | 534,9 | 0,144 | подземная | 42,8 | 500 | 775,25 | 0,144 | подземная | 62,1 | 2031 | 2031 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование | 42:30:0000000:1181 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. ДОЗ | 150 |  | 0,248 | подземная |  | 200 |  | 0,248 | подземная |  | 2031 | 2031 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование | 42:30:0000000:1171 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, пр. Колхозный - ул. Орджоникидзе | 200 |  | 0,340 | подземная |  | 250 |  | 0,340 | подземная |  | 2031 | 2031 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР | 42:30:0207049:1021 | ЦТП-5 | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района, ул. Промышленная, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2025 | 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 |
| 3.2.2 | Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР | 42:30:0207049:1021 | ЦТП-5 | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района, ул. Промышленная, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2023 | 2023 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 регулируемыми 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2021 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 | 10.17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 с увеличением диаметра ТК-7 Лазо - ТК-8 - ТК-9 Лазо, СМР | 7 403,41 | 0,00 | 7 403,41 | 0,00 | 7 403,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако, проектирование | 7 478,37 | 7 478,37 | 0,0 | 0,00 | 7 478,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, проектирование | 16 486,03 | 16 486,03 | 0,0 | 0,00 | 16 486,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-8 - ТК-9; т. А (начало тоннеля) - Н-6)), СМР | 30 467,01 | 0,00 | 30 467,01 | 0,00 | 0,00 | 30 467,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако), СМР | 33 125,81 | 0,00 | 33 125,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33 125,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР | 26 881,01 | 0,00 | 26 881,01 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 26 881,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР | 14 549,14 | 0,00 | 14 549,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 549,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР | 9 758,97 | 0,00 | 9 758,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 758,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР | 18 756,60 | 0,00 | 18 756,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 756,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР | 18 260,92 | 0,00 | 18 260,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 260,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР | 19 451,85 | 0,00 | 19 451,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 451,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР | 15 067,15 | 0,00 | 15 067,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 067,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР | 25 482,23 | 0,00 | 25 482,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 482,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР | 30 118,29 | 0,00 | 30 118,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 118,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 | 10.17 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР | 22 771,14 | 0,00 | 22 771,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 771,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.16 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, проектирование | 353,30 | 353,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 353,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР | 5 333,73 | 0,00 | 5 333,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 333,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей)), СМР | 11 346,18 | 0,00 | 11 346,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 346,18 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование | 802,56 | 802,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 802,56 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование | 967,63 | 967,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 967,63 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1 | Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР | 2 611,45 | 0,00 | 2 611,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 611,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР | 935,93 | 0,00 | 935,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 935,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 318 408,73 | 26 087,91 | 292 320,82 | 0,00 | 31 367,82 | 30 467,01 | 34 061,74 | 26 881,01 | 26 919,56 | 37 017,53 | 34 519,00 | 25 482,23 | 30 118,29 | 28 458,18 | 13 116,37 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 регулируемыми 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 318 408,73 | 26 087,91 | 292 320,82 | 0,00 | 31 367,82 | 30 467,01 | 34 061,74 | 26 881,01 | 26 919,56 | 37 017,53 | 34 519,00 | 25 482,23 | 30 118,29 | 28 458,18 | 13 116,37 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амортизация | Прибыль, направленная на  инвестиции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе | 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 | Прочие источники финанси-рования |
|
| в результате реализации мероприятий инвестицион-ной 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) |
|
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 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 с увеличением диаметра ТК-7 Лазо - ТК-8 - ТК-9 Лазо, СМР | 523,00 | 6 880,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако, проектирование | 0,00 | 7 478,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, проектирование | 0,00 | 16 486,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-8 - ТК-9; т. А (начало тоннеля) - Н-6)), СМР | 2 599,00 | 27 868,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако), СМР | 5 184,00 | 27 941,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР | 7 271,00 | 19 610,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР | 4 613,24 | 9 935,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР | 3 094,37 | 6 664,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР | 5 395,22 | 13 361,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР | 5 252,64 | 13 008,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР | 7 367,91 | 12 083,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР | 5 707,09 | 9 360,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР | 14 836,00 | 10 646,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР | 15 444,00 | 14 674,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР | 13 942,10 | 8 829,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.16 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, проектирование | 216,32 | 136,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР | 3 265,69 | 2 068,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей)), СМР | 11 346,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование | 802,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование | 967,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР | 828,04 | 1 783,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР | 0,00 | 935,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 108 656,00 | 209 752,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| 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 регулируемыми 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. | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 108 656,00 | 209 752,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 3 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.04.2024

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

к проекту постановления «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.11.2023 № 349   
«Об установлении цен на топливо твердое, реализуемое ООО «Тепло-энергетические предприятия» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Крапивинского муниципального округа Кемеровской области – Кузбасса»

Цены на топливо твердое, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, согласно постановлению Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» подлежат государственному регулированию.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетические предприятия» (далее - ООО «ТЭП») реализует уголь гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Крапивинского муниципального округа Кемеровской области – Кузбасса.

На 2024 год РЭК Кузбасса установлены следующие цены на уголь для населения:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Марка топлива (уголь) | Теплота сгорания низшая,  ккал/кг | Цена на условиях франко-склад организации без учета доставки до потребителя,  руб./тонну с НДС | |
| с 01.01.2024  по 30.06.2024 | с 01.07.2024  по 31.12.2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «Тепло-энергетические предприятия»  (ИНН 4212427497) | ДР (0-300) | 5264 | 3007,25 | 3263,39 |
| 2 | ДПКО (25-200) | 5556 | 3976,73 | 4358,57 |

АО «УК «Кузбассразрезуголь» по договору от 20.12.2023 № 10/4-2-24 отпускает уголь марки ДР в размере 30000 тонн. Уголь марки ДПКО АО «УК «Кузбассразрезуголь» не отпускает ООО «ТЭП».

Поэтому ООО «ТЭП» заключило договор поставки угля марок ДО и ДПК с ООО «Первая Грузовая Компания». Договор предоставлен.

В связи с этим, возникла необходимость внести изменения в Постановление от 21.11.2023 № 349 «Об установлении цен на топливо твердое, реализуемое ООО «Тепло-энергетические предприятия» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Крапивинского муниципального округа Кемеровской области – Кузбасса», добавив в постановление цены на марки угля ДПК и ДО.

В своем обращении ООО «ТЭП» (письмо от 25.01.2024 № 021) просит утвердить цены на уголь марок ДО и ДПК в размере 4358,57 руб. за тонну на уровне цены марки ДПКО, которая была утверждена Постановлением РЭК Кузбасса от 21.11.2023 № 349.

РЭК Кузбасса предлагает внести следующие изменения.

Таблицу приложения дополнить строками 3,4 следующего содержания:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 |  | ДПК (50-200) | 5468 | 3976,73 | 4358,57 |
| 4 | ДО (25-50) | 5250 | 3976,73 | 4358,57 |