Приложение № 1 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово), для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Междуреченск на 2019-2023 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения города Междуреченск, актуализированная на 2024 год – (https://www.mrech.ru/infrastructure/household/2023/03/27/27195-proekt-shemy-teplosnabzheniya-mezhdurechenskogo-go.html) (далее схема теплоснабжения);

- 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. **Экспертиза представленных документов**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 302 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 426, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 12.11.2020 № 346, от 17.11.2022 № 370) утверждена инвестиционная программа предприятия на 2019-2023 годы в размере 106 839,09 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 60 889,15 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 10 080,59 тыс. руб. и из прочих средств 35 869,35 тыс. руб.

Предприятие, письмом от 23.08.2023 № 1242 (вх. в РЭК Кузбасса № 4749   
от 23.08.2023) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу   
в части 2023 года и представило изменённую инвестиционную программу   
на 2019-2023 годы в размере 106 839,09 тыс. руб., в том числе   
из амортизационных отчислений 60 889,15 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 10 080,59 тыс. руб. и из прочих средств 35 869,35 тыс. руб.   
Объем финансирования в 2023 не изменился (Таблица 1).

Таблица 1

**Финансовый план к инвестиционной программе в сфере теплоснабжения ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| Тепло-снабжение | Водо-снабже-ние и водо-отведе-ние | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Собственные средства | 106 839,09 | 0,00 | 106 839,09 | 28 456,61 | 33 824,80 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 60 889,15 | 0,00 | 60 889,15 | 12 442,00 | 11 679,40 | 12 336,41 | 12 715,47 | 11 715,87 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 10 080,59 | 0,00 | 10 080,59 | 659,80 | 1 630,86 | 3 398,13 | 4 391,80 | 0,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 35 869,35 | 0,00 | 35 869,35 | 15 354,81 | 20 514,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 106 839,09 | 0,00 | 106 839,09 | 28 456,61 | 33 824,80 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 |

Инвестиционная программа соответствует [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 05.05.2014 №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована   
в актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения Междуреченского городского округа до 2033 года, утвержденной Постановлением Администрации Междуреченского городского округа от 04.05.2023 № 1095-п.

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа Предприятия в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласованна   
с Администрацией города Междуреченск.

Согласно представленным обосновывающим документам, предприятие предлагает внести в утвержденную инвестиционную программу следующие изменения:

* Скорректировать стоимость мероприятия «Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм», увеличив ее до 8 030,69 тыс. руб. (утверждено 5 497,52 тыс. руб.).
* Включить в инвестиционную программу мероприятие «Реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.   
  (инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22   
  до МКД ул. Интернациональная, 25 (L=72 м)». Стоимость мероприятия составляет 1 661,30 тыс. руб.
* Включить в инвестиционную программу мероприятие «Реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м   
  (инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м)». Стоимость мероприятия составляет 1 092,29 тыс. руб.
* Исключить мероприятие «Строительство тепловой сети от ТК-3   
  до ТК-9». Стоимость исключенного мероприятия составляет 6 218,35 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены: пояснительные записки, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения, копия схемы теплоснабжения.

Включение мероприятий «Реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.   
(инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22   
до МКД ул. Интернациональная, 25 (L=72 м)» и «Реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м   
(инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м)» обусловлено необходимостью обеспечить расчетные значения объемного и располагаемого напора сетевой воды на указанном МКД.

Так же необходимо выполнить мероприятие «Приобретение и монтаж модульного здания поста охраны Междуреченской котельной». Данная необходимость обусловлено тем, что существующий пост охраны в данный момент оценивается как ограниченно-работоспособное.

Так же предлагается актуализировать стоимость выполнения мероприятия «Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм (протяженностью 268 м в однотрубном исполнении),   
(инв. № 00000645)» согласно действующим сметным нормативам.

В целях компенсации увеличения объема инвестиционной программы, предлагается исключить мероприятие «Строительство тепловой сети от ТК-3   
до ТК-9».

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

На основании вышеизложенного специалист предлагает внести   
в инвестиционную программу заявленные изменения по составу и стоимости мероприятий, согласно приложению к данному заключению и утвердить измененную инвестиционную программу ООО ХК «СДС-Энерго»   
на 2019-2023 годы в размере 106 839,09 тыс. руб., в том числе   
из амортизационных отчислений 60 889,15 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 10 080,59 тыс. руб. и из прочих средств 35 869,35 тыс. руб.  
 Объем финансирования в 2023 году составляет остался без изменений  
 (Таблица 2).

Таблица 2

**Финансовый план к инвестиционной программе в сфере теплоснабжения ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| Тепло-снабжение | Водоснабжение и водоотведение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Собственные средства | 106 839,09 | 0,00 | 106 839,09 | 28 456,61 | 33 824,80 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 60 889,15 | 0,00 | 60 889,15 | 12 442,00 | 11 679,40 | 12 336,41 | 12 715,47 | 11 715,87 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 10 080,59 | 0,00 | 10 080,59 | 659,80 | 1 630,86 | 3 398,13 | 4 391,80 | 0,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 35 869,35 | 0,00 | 35 869,35 | 15 354,81 | 20 514,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 106 839,09 | 0,00 | 106 839,09 | 28 456,61 | 33 824,80 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 |

Приложение 1

**Справка об изменении мероприятий утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО ХК «СДС Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск на 2019-2023 годы**

Без НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 1 | Строительство тепловой сети в квартале № 47  г. Междуреченск от ТК-33 у МКД по ул. Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД  по ул. Пушкина, 37 | 3389,08 | 3389,08 | 2019 | Х |
| 2 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от угла поворота существующей тепловой сети у МКД по ул. Вокзальная, 36 на проезд им. 70 лет КО до ТК-7 (ПАО «Тепло» у МКД по ул. Дзержинского, 8 | 3647,80 | 3647,80 | 2020 | Х |
| 3 | Строительство наружной тепловой сети в квартале N46 от новой ТК-15 у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-3 у МКД по ул. Вокзальная, 30 | 5754,87 | 5754,87 | 2020 | Х |
| 4 | Реконструкция ТК объекта «Теплосеть от ЦТП-1 до ул. Пушкина, 160, протяженность 340,7 м (инв. № 00000646)» (в районе ТК-86) | 859,43 | 859,43 | 2020 | Х |
| 5 | Выполнение комплекса работ по замене котла ДКВР 10-13 № 3, инв. №00000594 с топкой РПК (инв. №00000614) на котел водогрейный (КВ-ТС), с топкой для сжигания твердого топлива (ТЧЗМ) | 14687,13 | 14687,13 | 2019 | Х |
| 6 | Выполнение комплекса работ по замене котла ДКВР 10-13 №1 инв. № 00000603 с топкой РПК (инв. №00000612) на котел водогрейный  КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 | 15724,03 | 15724,03 | 2020 | Х |
| 7 | Строительство тепловой сети от ТК-3 до ТК-9 | 6218,35 | 0,00 | - | Исключено |
| 8 | Разработка проекта на реконструкцию тепловых сетей в целях увеличения пропускной способности в направлении ЦТП-1 (ПИР), (инв. № 00000645) | 738,12 | 738,12 | 2019 | Х |
| 9 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм (протяженностью 268 м в однотрубном исполнении), (инв. № 00000645) | 5497,52 | 8030,66 | 2023 | Х |
| 10 | Выполнение СМР по Объекту "Реконструкция трубопроводов сетевой воды от котлов до сетевых насосов в целях увеличения пропускной способности в Комплексе зданий и сооружений ЖД котельной, площадью 3766 кв. м. инв. № 00000634" | 4042,21 | 4042,21 | 2020 | Х |
| 11 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | 1986,69 | 1986,69 | 2022 | Х |
| 12 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с увеличением диаметра с Ду200мм до Ду250 мм, 47м (СМР, ПИР) | 1057,39 | 1057,39 | 2022 | Х |
| 13 | Реконструкция схемы топливоподачи (механизация) - установка навеса над открытой частью угольного склада с приёмным бункером топливоподачи, (инв. № 00000634) | 2873,77 | 2873,77 | 2018-2019 | Х |
| 14 | Замена трансформаторов ТМ -1000 кВА и ТМЗ-630 кВА на ТМГ-1600кВА\*2 | 3929,68 | 3929,68 | 2019 | Х |
| 15 | Приобретение здания АБК и гаража | 15700,00 | 15700,00 | 2021 | Х |
| 16 | Реконструкция котла ДКВр10-13- №2 (СМР, ПНР) | 8005,85 | 8005,85 | 2022 | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 5 |
| 17 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 4 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | | 3036,90 | | 3036,90 | | 2019 | | Х | |
| 18 | Монтаж систем видеонаблюдения | | 261,93 | | 261,93 | | 2019 | | Х | |
| 19 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 5 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | | 2898,55 | | 2898,55 | | 2020 | | Х | |
| 20 | Техническое перевооружение (расширение) автоматизированной системы контроля и учета параметров работы Междуреченской котельной (инв. № 00003212) 3-й этап - Установка системы дистанционного управления регулирующими клапанами в ключевых точках тепловых сетей) | | 249,51 | | 249,51 | | 2020 | | Х | |
| 21 | Источник бесперебойного питания | | 293,00 | | 293,00 | | 2020 | | Х | |
| 22 | система хранения данных | | 219,00 | | 219,00 | | 2020 | | Х | |
| 23 | Дооборудование ЛВС (инв. №00000604) г. Междуреченск, ул. Юности, 10 | | 70,82 | | 70,82 | | 2020 | | Х | |
| 24 | Приобретение ПК (Моноблок) | | 34,54 | | 34,54 | | 2021 | | Х | |
| 25 | Приобретение ПК (Моноблок) | | 65,58 | | 65,58 | | 2020 | | Х | |
| 26 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | | 583,33 | | 583,33 | | 2022 | | Х | |
| 27 | Монтаж видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | | 428,16 | | 428,16 | | 2022 | | Х | |
| 28 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном  по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | | 387,97 | | 387,97 | | 2022 | | Х | |
| 29 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной (инв. № 00000634) | | 114,00 | | 114,00 | | 2022 | | Х | |
| 30 | Установка повысительной станции в здании гаража по ул. Вокзальная, 62а (инв. № 00003609) (СМР, ПНР) | | 1868,38 | | 1868,38 | | 2022 | | Х | |
| 31 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная, 62а (ПИР, СМР), (инв. № 00003608) | | 2675,50 | | 2675,50 | | 2022 | | Х | |
| 32 | Реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м. (инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22 до МКД ул. Интернациональная, 25 (L=72 м) | | 0,00 | | 1661,30 | | 2023 | | Х | |
| 33 | реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м. (инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м) | | 0,00 | | 1092,23 | | 2023 | | Х | |
| 34 | Приобретение и монтаж модульного здания поста охраны Междуреченской котельной | | 0,00 | | 931,69 | | 2023 | | Х | |
| Итого | | | 107299,09 | | 107299,09 | | - | | Х | |

Приложение № 2 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей  регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения  ООО ХК «СДС-Энерго» | | |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО ХК «СДС-Энерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019-2023 годы |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Начальник ПТО  ООО «ХК «СДС-Энерго» Артемьев П.А. |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | (83842) 57-41-61, 8-933-300-92-07  Email: p.artemiev@sdsenergo.ru |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 Междуреченского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652870, Кемеровская область-Кузбасс,  г. Междуреченск, пр. Строителей, д. 20а |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель Главы Междуреченского городского округа по городскому хозяйству М.Н. Шелковников |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | 8-(384-75)-2-82-81 |

Инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети в квартале № 47 г. Междуреченск  от ТК-33 у МКД по ул. Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД  по ул. Пушкина, 37 | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | 200 | 240 | 0,123 | подземная в ж/б лотках | - | 2019 | 2019 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от угла поворота существующей тепловой сети у МКД по ул. Вокзальна, 36 на проезд им. 70 лет КО до ТК-7 (ПАО «Тепло»  у МКД по ул. Дзержинского, 8 | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | 200 | 240 | 0,129 | подземная в ж/б лотках | - | 2020 | 2020 |
| 1.2.3 | Строительство наружной тепловой сети в квартале № 46 от новой ТК-15 у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-3 у МКД по ул. Вокзальная, 30 | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | 200 | 240 | 0,131 | подземная в ж/б лотках | - | 2020 | 2020 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Реконструкция объекта «Теплосеть от ЦТП-1 до ул. Пушкина, 160, протяженность 340,7 м  (инв. № 00000646)» (в районе ТК-86) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | подземная в ж/б лотках | - | 2020 | 2020 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Выполнение комплекса работ по замене котла ДКВР 10-13 № 3, инв. №00000594 с топкой РПК (инв. №00000614) на котел водогрейный (КВ-ТС), с топкой для сжигания твердого топлива (ТЧЗМ) | - | Котел | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 1.4.2 | Выполнение комплекса работ по замене котла ДКВР 10-13 №1 инв. № 00000603 с топкой РПК (инв. №00000612) на котел водогрейный КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 | - | Котел | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 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 | Разработка проекта на реконструкцию тепловых сетей в целях увеличения пропускной способности в направлении ЦТП-1 (ПИР), (инв. № 00000645) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300 мм до Ду400 мм (протяженностью 268 м в однотрубном исполнении),  (инв. № 00000645) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 300 | 500 | 0,172 | Надземная | - | 400 | 900 | 0,172 | Надземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.3 | Выполнение СМР по Объекту «Реконструкция трубопроводов сетевой воды от котлов до сетевых насосов в целях увеличения пропускной способности в Комплексе зданий и сооружений ЖД котельной, площадью 3766 кв. м.  инв. № 00000634" | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 250 | 400 | - | Надземная | - | 400 | 900 | - | Надземная | - | 2020 | 2020 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 200 | 250 | 0,294 | Подземная | - | 250 | 400 | 0,294 | Подземная | - | 2022 | 2022 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с увеличением диаметра с Ду200мм до Ду250 мм, 47м (СМР, ПИР) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 200 | 250 | 0,094 | Подземная | - | 250 | 400 | 0,094 | Подземная | - | 2022 | 2022 |
| 3.1.6 | реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м. (инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов  (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22 до МКД ул. Интернациональная, 25 (L=72 м) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 200 | 250 | 0,144 | Подземная | - | 80 | 30 | 0,144 | Подземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.7 | реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.  (инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м) | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 200 | 250 | 0,124 | Подземная | - | 150 | 120 | 0,124 | Подземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 3.2.1 | Реконструкция схемы топливоподачи (механизация) - установка навеса над открытой частью угольного склада с приёмным бункером топливоподачи, (инв. № 00000634) | - | Склад угля | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2018 | 2019 |
| 3.2.2 | Замена трансформаторов  ТМ -1000 кВА и ТМЗ-630 кВА на ТМГ-1600кВА\*2 | - | КТП | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.3 | Приобретение здания АБК и гаража | 42:28:0701011 | Здания, участок земли | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.4 | Реконструкция котла ДКВр10-13- №2 (СМР, ПНР) | - | Котел | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 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 агрегата насосного центробежного ст. № 4 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | - | - | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 4.2 | Монтаж систем видеонаблюдения | - | - | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 4.3 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 5 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | - | - | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 4.4 | Техническое перевооружение (расширение) автоматизированной системы контроля и учета параметров работы Междуреченской котельной (инв. № 00003212) 3-й этап - Установка системы дистанционного управления регулирующими клапанами в ключевых точках тепловых сетей) | - | - | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 4.5 | Источник бесперебойного питания | - | - | Центральный офис ООО ХК «СДС Энерго» г. Кемерово | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 4.6 | система хранения данных | - | - | Центральный офис ООО ХК «СДС Энерго» г. Кемерово | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 4.7 | Дооборудование ЛВС (инв. №00000604) г. Междуреченск,  ул. Юности, 10 | - | - | Центральный офис ООО ХК «СДС Энерго» г. Кемерово | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 4.8 | Приобретение ПК (Моноблок) | - | - | Центральный офис ООО ХК «СДС Энерго» г. Кемерово | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 4.9 | Приобретение ПК (Моноблок) | - | - | Центральный офис ООО ХК «СДС Энерго» г. Кемерово | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 4.10 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск,  ул. Вокзальная, 62а | - | - | Офис и гараж  г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.11 | Монтаж видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | - | - | Офис и гараж  г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.12 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | - | - | Офис и гараж  г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.13 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной (инв. № 00000634) | - | - | г. Междуреченск, Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.14 | Установка повысительной станции в здании гаража по ул. Вокзальная, 62а (инв. № 00003609) (СМР, ПНР) | - | - | Гараж, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.15 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная, 62а (ПИР, СМР), (инв. № 00003608) | - | - | АБК, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.16 | Приобретение и монтаж модульного здания поста охраны Междуреченской котельной | - | - | сооружение КПП, Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 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: | | 44 062,34 | - | - | 0,00 | 18 076,21 | 25 986,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 12 791,75 | - | - | 0,00 | 3 389,08 | 9 402,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети в квартале № 47  г. Междуреченск от ТК-33 у МКД по ул. Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД по ул. Пушкина, 37 | 3389,08 | - | - | 0,00 | 3389,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от угла поворота существующей тепловой сети у МКД по ул. Вокзальна, 36 на проезд им. 70 лет КО до ТК-7 (ПАО «Тепло» у МКД по ул. Дзержинского, 8 | 3647,8 | - | - | 0,00 | 0,00 | 3647,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство наружной тепловой сети в квартале № 46 от новой ТК-15 у МКД по ул. Вокзальная, 36  до ТК-3 у МКД по ул. Вокзальная, 30 | 5754,868 | - | - | 0,00 | 0,00 | 5754,868 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 859,43 | - | - | 0,00 | 0,00 | 859,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1 | Реконструкция объекта «Теплосеть от ЦТП-1  до ул. Пушкина, 160, протяженность 340,7 м  (инв. № 00000646)» (в районе ТК-86) | 859,430 | - | - | 0,00 | 0,00 | 859,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 30 411,16 | - | - | 0,00 | 14 687,13 | 15 724,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | Выполнение комплекса работ по замене котла Д КВР 10-13 № 3, инв. №00000594 с топкой РПК  (инв. №00000614) на котел водогрейный (КВ-ТС), с топкой для сжигания твердого топлива (ТЧЗМ) | 14687,13 | - | - | 0,00 | 14687,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | Выполнение комплекса работ по замене котла  ДКВР 10-13 №1 инв. № 00000603 с топкой РПК  (инв. №00000612) на котел водогрейный КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 | 15724,03 | - | - | 0,00 | 0,00 | 15724,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 44062,34 | - | - | 0,00 | 18076,21 | 25986,13 | 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 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 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 | | 49 117,90 | | - | | - | | 460,00 | | 7 081,57 | | 4 042,21 | | 15 700,00 | | 11 049,93 | | 10 784,18 | | 0,00 | |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 18 608,60 | | - | | - | | 0,00 | | 738,12 | | 4 042,21 | | 0,00 | | 3 044,08 | | 10 784,18 | | 0,00 | |
| 3.1.1 | Разработка проекта на реконструкцию тепловых сетей в целях увеличения пропускной способности в направлении ЦТП-1 (ПИР), (инв. № 00000645) | 738,12 | | - | | - | | 0,00 | | 738,12 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300 мм до Ду400 мм (протяженностью 268 м в однотрубном исполнении), (инв. № 00000645) | 8030,66 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 8 030,66 | | 0,00 | |
| 3.1.3 | Выполнение СМР по Объекту «Реконструкция трубопроводов сетевой воды от котлов до сетевых насосов в целях увеличения пропускной способности в Комплексе зданий и сооружений ЖД котельной, площадью 3766 кв. м. инв. № 00000634» | 4042,21 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 4 042,21 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | 1986,69 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 986,69 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с увеличением диаметра с Ду200мм до Ду250 мм, 47 м (СМР, ПИР) | 1057,39 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 057,39 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.6 | Реконструкция теплосети от ЦТП 46  до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м. (инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов  (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22 до МКД ул. Интернациональная, 25 (L=72 м) | 1661,30 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 661,30 | | 0,00 | |
| 3.1.7 | реконструкция теплосети от ЦТП 46  до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.  (инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м) | 1092,23 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 092,23 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 10.1 | | 10.2 | | 10.3 | | 10.4 | | 10.5 | | 10.6 | | 10.7 | | 10.8 | | 10.9 | | 10.10 | |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 30 509,30 | | - | | - | | 460,00 | | 6 343,45 | | 0,00 | | 15 700,00 | | 8 005,85 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1 | Реконструкция схемы топливоподачи (механизация) - установка навеса над открытой частью угольного склада с приёмным бункером топливоподачи,  (инв. № 00000634) | 2873,77 | | - | | - | | 460,00 | | 2 413,77 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2 | Замена трансформаторов ТМ -1000 кВА и ТМЗ-630 кВА на ТМГ-1600кВА\*2 | 3929,68 | | - | | - | | 0,00 | | 3 929,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3 | Приобретение здания АБК и гаража | 15700,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 15 700,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.4 | Реконструкция котла ДКВр10-13- №2 (СМР, ПНР) | 8005,85 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 8 005,85 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3 | | 49 117,90 | | - | | - | | 460,00 | | 7 081,57 | | 4 042,21 | | 15 700,00 | | 11 049,93 | | 10 784,18 | | 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 | | 14 118,86 | | - | | - | | 0,00 | | 3 298,83 | | 3 796,46 | | 34,54 | | 6 057,34 | | 931,69 | | 0,00 | |
| 4.1 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 4 ETANORM ETN 125-100-315  с электродвигателем 160 кВт | 3036,90 | | - | | - | | 0,00 | | 3 036,90 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.2 | Монтаж систем видеонаблюдения | 261,93 | | - | | - | | 0,00 | | 261,93 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.3 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 5 ETANORM ETN 125-100-315  с электродвигателем 160 кВт | 2898,55 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 2 898,55 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.4 | Техническое перевооружение (расширение) автоматизированной системы контроля и учета параметров работы Междуреченской котельной (инв. № 00003212) 3-й этап - Установка системы дистанционного управления регулирующими клапанами в ключевых точках тепловых сетей) | 249,51 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 249,51 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.5 | Источник бесперебойного питания | 293,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 293,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.6 | система хранения данных | 219,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 219,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.7 | Дооборудование ЛВС (инв. №00000604)  г. Междуреченск, ул. Юности, 10 | 70,82 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 70,82 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.8 | Приобретение ПК (Моноблок) | 34,54 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 34,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.9 | Приобретение ПК (Моноблок) | 65,58 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 65,58 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.10 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск,  ул. Вокзальная, 62а | 583,33 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 583,33 | | 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 | |
| 4.11 | Монтаж видеонаблюдения зданий Гаража и АБК  по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | 428,16 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 428,16 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.12 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу  г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | 387,97 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 387,97 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.13 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной (инв. № 00000634) | 114,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 114,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.14 | Установка повысительной станции в здании гаража по ул. Вокзальная, 62а (инв. № 00003609) (СМР, ПНР) | 1868,38 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 868,38 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.15 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная, 62а (ПИР, СМР), (инв. № 00003608) | 2675,50 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 675,50 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.16 | Приобретение и монтаж модульного здания поста охраны Междуреченской котельной | 931,69 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 931,69 | | 0,00 | |
| Всего по группе 4 | | 14118,86 | | - | | - | | 0,00 | | 3298,83 | | 3796,46 | | 34,54 | | 6057,34 | | 931,69 | | 0,00 | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | | - | |  | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | | - | |  | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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. | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | | - | | - | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | 107 299,09 | | - | | - | | 460,00 | | 28 456,61 | | 33 824,80 | | 15 734,54 | | 17 107,27 | | 11 715,87 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | | Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения |
|
| 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: | | 14 468,12 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 594,22 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 12 791,75 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети в квартале № 47  г. Междуреченск от ТК-33 у МКД по ул. Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД по ул. Пушкина, 37 | 3389,08 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от угла поворота существующей тепловой сети у МКД  по ул. Вокзальная, 36 на проезд им. 70 лет КО до ТК-7 (ПАО «Тепло» у МКД по ул. Дзержинского, 8 | 3647,8 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.3 | Строительство наружной тепловой сети в квартале № 46 от новой ТК-15 у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-3 у МКД по ул. Вокзальная, 30 | 5754,868 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 859,43 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.1 | Реконструкция объекта «Теплосеть от ЦТП-1  до ул. Пушкина, 160, протяженность 340,7 м  (инв. № 00000646)» (в районе ТК-86) | 859,43 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 816,94 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 594,22 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.1 | Выполнение комплекса работ по замене  котла ДКВР 10-13 № 3, инв. № 00000594 с топкой РПК (инв. №00000614) на котел водогрейный (КВ-ТС),  с топкой для сжигания твердого топлива (ТЧЗМ) | 816,94 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13870,19 | 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 | |
| 1.4.2 | Выполнение комплекса работ по замене котла  ДКВР 10-13 № 1 инв. № 00000603 с топкой РПК (инв. № 00000612) на котел водогрейный КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 | 0 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15724,03 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 14468,12 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29594,22 | 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 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 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 | | 41 838,66 | 5 176,78 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 642,46 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 15 187,49 | | 1 778,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 642,46 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.1 | Разработка проекта на реконструкцию тепловых сетей в целях увеличения пропускной способности в направлении ЦТП-1 (ПИР), (инв. № 00000645) | 78,32 | | 659,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300 мм до Ду400 мм (протяженностью 268 м в однотрубном исполнении), (инв. № 00000645) | 8 030,66 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.3 | Выполнение СМР по Объекту "Реконструкция трубопроводов сетевой воды от котлов до сетевых насосов в целях увеличения пропускной способности в Комплексе зданий и сооружений ЖД котельной, площадью 3766 кв. м. инв. № 00000634" | 1 280,90 | | 1 118,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 642,46 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | 1 986,69 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с увеличением диаметра с Ду200мм до Ду250 мм, 47 м (СМР, ПИР) | 1 057,39 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.6 | реконструкция теплосети от ЦТП 46  до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.  (инв. № 012162) на участке № 7,8 входящих в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов  (с Ду200 мм на Ду80 мм) на участке от ТК-22 до МКД  ул. Интернациональная, 25 (L=72 м) | 1 661,30 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.1.7 | реконструкция теплосети от ЦТП 46 до ул. Дзержинского, 18, протяженностью 669,72 м.  (инв. № 012162) на участке № 9 входящего в состав сооружения с уменьшением диаметра трубопроводов  (с Ду200 мм на Ду150 мм) на участке от ТК-22 до ТК-23 (L=62 м) | 1 092,23 | | 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 | 26 651,17 | | 3 398,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1 | Реконструкция схемы топливоподачи (механизация) - установка навеса над открытой частью угольного склада с приёмным бункером топливоподачи, (инв. № 00000634) | 2 413,77 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена трансформаторов ТМ -1000 кВА и ТМЗ-630 кВА на ТМГ-1600кВА\*2 | 3 929,68 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3 | Приобретение здания АБК и гаража | 12 301,87 | | 3 398,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция котла ДКВр10-13- №2 (СМР, ПНР) | 8 005,85 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 41 838,66 | 5 176,78 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 642,46 | 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 | |
| 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 | | 4 582,38 | 4 903,80 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 632,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 4 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | 1 814,21 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 222,69 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.2 | Монтаж систем видеонаблюдения | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 261,93 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.3 | Установка агрегата насосного центробежного ст. № 5 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 898,55 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.4 | Техническое перевооружение (расширение) автоматизированной системы контроля и учета параметров работы Междуреченской котельной (инв. № 00003212) 3-й этап - Установка системы дистанционного управления регулирующими клапанами в ключевых точках тепловых сетей) | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 249,51 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.5 | Источник бесперебойного питания | 0,00 | | 293,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.6 | система хранения данных | 0,00 | | 219,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.7 | Дооборудование ЛВС (инв. №00000604) г. Междуреченск, ул. Юности, 10 | 70,82 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.8 | Приобретение ПК (Моноблок) | 34,54 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.9 | Приобретение ПК (Моноблок) | 65,58 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.10 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск,  ул. Вокзальная, 62а | 583,33 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.11 | Монтаж видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | 428,16 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.12 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | 387,97 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.13 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной (инв. № 00000634) | 114,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.14 | Установка повысительной станции в здании гаража по ул. Вокзальная, 62а (инв. № 00003609) (СМР, ПНР) | 152,08 | | 1 716,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.15 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная, 62а (ПИР, СМР), (инв. № 00003608) | 0,00 | | 2 675,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 4.16 | Приобретение и монтаж модульного здания поста охраны Междуреченской котельной | 931,69 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 4582,38 | 4903,80 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4632,68 | 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 | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 60 889,15 | 10 080,58 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35 869,36 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО ХК«СДС-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии  на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,177 | 0,173 | 0,177 | 0,177 | 0,174 | 0,173 | 0,173 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменениями показателя | | | | | | | |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 34,47 | 38,38 | 37,8 | 31,58 | 33,36 | 33,16 | 38,38 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии  по тепловым сетям | Гкал в год | 9 247 | 11 094 | 9 247 | 9 247 | 9 767 | 11 094 | 11 094 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 17,64 | 16,94 | 17,86 | 17,86 | 14,92 | 16,94 | 16,94 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии  по тепловым сетям | тонн в год для воды | 11 263 | 15 216 | 11 263 | 11 263 | 12 570 | 15 216 | 15 216 |
| куб. м для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации  от 5 мая 2014 г. № 410 | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ООО ХК «СДС-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 0,137 | 0,121 | 0,096 | 0,104 | 0,082 | 0,082 | 0,049 | 0,023 | 0,029 | 0,029 | 0,020 | 0,020 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2. | | | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, т/м2. | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Междуреченская котельная  ООО ХК  «СДС-Энерго» | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,174 | 0,173 | 0,173 | 3,59 | 2,69 | 2,69 | 2,84 | 2,78 | 2,78 | 4,26 | 3,277 | 3,277 | 3,66 | 3,81 | 3,81 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, т | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 9 247 | 9 247 | 9 247 | 9 767 | 11094 | 11094 | 11 263 | 11 263 | 11 263 | 12 570 | 15216 | 15216 |

Финансовый план ООО ХК «СДС-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 | | | | |
| Производство тепловой энергии | Вид деятельности |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 70 969,74 | 0,00 | 70 969,74 | 13 101,80 | 13 310,26 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 60 889,15 | 0,00 | 60 889,15 | 12 442,00 | 11 679,40 | 12 336,41 | 12 715,47 | 11 715,87 | 1.1.1; 1.1.2; 1.2.3; 1.2.1; 1.4.1; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.6; 3.1.7; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 4.1; 4.7; 4.8; 4.9; 4.10; 4.11; 4.12; 4.13; 4.14; 4.16 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 10 080,59 | 0,00 | 10 080,59 | 659,80 | 1 630,86 | 3 398,13 | 4 391,80 | 0,00 | 3.1.1; 3.1.3; 3.2.3; 4.5; 4.6; 4.14; 4.15 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения  (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 35 869,35 | 0,00 | 35 869,35 | 15 354,81 | 20 514,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.4.1; 1.4.2; 3.1.3; 4.1; 4.2; 4.3; 4.4 |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.1 | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 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 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 6 | Итого по прогамме | 106 839,09 | 0,00 | 106 839,09 | 28 456,61 | 33 824,80 | 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 | - |

».

Приложение № 3 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения Киселевского городского округа, актуализированная на 2024 год – (http://gkhkis.ru/aktualizaciya-sxemy-teplosnabzheniya-na-2024-god) (далее схема теплоснабжения);

- 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. **Экспертиза представленных документов**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2022 № 345 утверждена инвестиционная программа предприятия на 2023-2027 годы в размере 214 277,35 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 26 428,87 тыс. руб. и   
из прибыли, направленной на инвестиции 187 848,48 тыс. руб.

ООО «КОТК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в части 2023 года и представило изменённую инвестиционную программу на 2019-2023 годы в размере 214 930,08 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 26 428,87 тыс. руб.,   
из прибыли, направленной на инвестиции 187 848,48 тыс. руб. и из средств, полученных за счет экономии в результате реализации мероприятий инвестиционной программы 652,73 тыс. руб. Объем финансирования в 2023 не изменился (Таблица 1).

Таблица 1

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»   
на 2023 - 2027 годы (предложение предприятия)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 214 930,08 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 26 428,87 | 2 131,55 | 2 131,55 | 5 749,43 | 7 142,22 | 9 274,12 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 187 848,48 | 31 719,68 | 37 510,77 | 39 809,22 | 39 833,86 | 38 974,95 |
| 1.3 | экономия расходов | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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).

Все заявленные к утверждению мероприятия инвестиционной программы внесены в схему теплоснабжения Киселевского городского округа, актуализированную на 2024 год постановлением Киселевского городского округа от 30.06.2023 № 91.

В связи с этим специалисты считают, что инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, коммерческое предложение, предписания об устранении выявленных нарушений.

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью устранить замечания, выявленные управлением Федеральной службы войск национальной гвардии РФ по Кемеровской области на котельных № 2, № 15а, № 38, №46а.

Согласно вышеуказанным предписаниям возникла необходимость произвести разработку проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны на вышеуказанных котельных. Данные мероприятия планируется выполнить в 2023 году за счет средств полученных в результате реализации мероприятий инвестиционной программы, в связи с этим тарифные источники в 2023 году останутся неизменными.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалист, считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2023-2027 годы в размере 214 930,08 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 26 428,87 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 187 848,48 тыс. руб. и из средств, полученных за счет экономии   
в результате реализации мероприятий инвестиционной   
программы 652,73 тыс. руб. (Таблица 2).

Таблица 2

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»   
на 2023 - 2027 годы (предложение специалистов)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 214 930,08 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 26 428,87 | 2 131,55 | 2 131,55 | 5 749,43 | 7 142,22 | 9 274,12 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 187 848,48 | 31 719,68 | 37 510,77 | 39 809,22 | 39 833,86 | 38 974,95 |
| 1.3 | экономия расходов | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2023-2027 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»   
на 2023 - 2027 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | Профинан-сировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
| Всего: | в том числе: | | |
| ПИР | | СМР | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 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: | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 168 972,67 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 45 558,65 | 23 450,63 | 26 469,84 | 0,00 |
| 2.1 | Строительство первой очереди котельной № 8а | 94 616,55 | - | | - | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 21 123,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | 13 920,05 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 920,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 12 260,93 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 515,60 | 1 745,33 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство ПНС котельной № 15а | 5 997,30 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 997,30 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Строительство второй очереди котельной № 8а | 37 376,12 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 708,00 | 21 668,12 | 0,00 |
| 2.6 | Строительство тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки А около ж.д. пер. Транспортный, 4 до точки Б около ж.д. пер. Транспортный, 1 | 4 801,72 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 801,72 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 168 972,67 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 45 558,65 | 23 450,63 | 26 469,84 | 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 | | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 0,00 |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети отопления от котельной № 15а от точки А около жилого дома ул. Советская, 24 до точки Б около здания ул. Советская, 1а | 23 525,45 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а до точки А подключения строящейся тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 4 | 10 946,02 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 946,02 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки Б тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 1 до точки Е врезка на здание ул. Транспортная, 7а | 10 833,21 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 833,21 | 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 |
| Всего по группе 3 | | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 |
| 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 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,19 | - | - | 0,00 | 163,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 214 930,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 | 0,00 |

Приложение № 4 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей  регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения  ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» | | |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Киселевская объединённая компания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652704, Кемеровская область-Кузбасс, г. Киселевск, ул. Лутугина, 10 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023-2027 годы |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Начальник ПТО ООО «КОТК» Иванова А.А. |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | 8 (384-64) 3-42-93  ivanova@kotk.net |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 Киселевского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652700, г. Киселевск, ул. Ленина, 30 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Киселевского городского округа по ЖКХ и благоустройству Борисенков Я.Г. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | +7 (384-64) 2-16-35 |

Инвестиционная программа ООО «Киселевская объединённая компания» в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство первой очереди котельной № 8а | 42:25:0108003:1302 | Котельная № 8а | г. Киселевск, Центральный район,  ул. Чайковского | - | - | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 8,62 | 2023 | 2025 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура  от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | - | Тепловая сеть | г. Киселевск, Центральный район,  ул. Чайковского | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 0,76 | подземный канальный | - | 2025 | 2025 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 42:25:0108003:22 | ЦТП | г. Киселевск, Центральный район, пер. Транспортный | - | - | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 4,00 | 2025 | 2026 |
| 2.4 | Строительство ПНС котельной № 15а | - | ЦТП | г. Киселевск, Центральный район,  ул. Советская | - | 0,00 | - | - | - | - | 500,00 | - | - | - | 2026 | 2026 |
| 2.5 | Строительство второй очереди котельной № 8а | 42:25:0108003:1302 | Котельная № 8а | г. Киселевск, Центральный район,  ул. Чайковского | - | - | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 4,31 | 2026 | 2027 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 2.6 | Строительство тепловой сети отопления и ГВС  от ЦТП котельной № 8а от точки А около ж.д. пер. Транспортный, 4  до точки Б около ж.д. пер. Транспортный, 1 | - | Тепловая сеть | г. Киселевск, Центральный район, пер. Транспортный | 0,00 | - | 0,00 | - | - | 150, 125 | - | 0,166 | - | - | 2027 | 2027 |
| 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 отопления от котельной № 15а  от точки А около жилого дома  ул. Советская, 24  до точки Б около здания ул. Советская, 1а | - | Тепловая сеть | г. Киселевск, Центральный район, ул. Советская | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 1,51 | - | - | 2026 | 2026 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС  от ЦТП котельной № 8а до точки А подключения строящейся тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 4 | - | Тепловая сеть | г. Киселевск, Центральный район, пер. Транспортный | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 0,441 | - | - | 2027 | 2027 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС  от ЦТП котельной № 8а от точки Б тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 1  до точки Е врезка на здание ул. Транспортная, 7а | - | Тепловая сеть | г. Киселевск, Центральный район, ул. Транспортная | - | - | 0,00 | - | - | - | - | 0,608 | - | - | 2027 | 2027 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 42:25:0102011:264 | Котельная № 2 | г. Киселевск, район Северного поселка,  ул. Красина. 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 42:25:0108005:1563 | Котельная № 15а | г. Киселевск, Центральный район,  ул. Курганская, 3а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 42:25:0105006:717 | котельная № 38 | г. Киселевск, район Афонино, пер. Мурманский, 18а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 42:25:0105009:509 | котельная № 46а | г. Киселевск, район Афонино, пер. Лутугина, 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | Профинан-сировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
| Всего: | в том числе: | | |
| ПИР | | СМР | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 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: | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 168 972,67 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 45 558,65 | 23 450,63 | 26 469,84 | 0,00 |
| 2.1 | Строительство первой очереди котельной № 8а | 94 616,55 | - | | - | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 21 123,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | 13 920,05 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 920,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 12 260,93 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 515,60 | 1 745,33 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство ПНС котельной № 15а | 5 997,30 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 997,30 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Строительство второй очереди котельной № 8а | 37 376,12 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 708,00 | 21 668,12 | 0,00 |
| 2.6 | Строительство тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки А около ж.д. пер. Транспортный, 4 до точки Б около ж.д. пер. Транспортный, 1 | 4 801,72 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 801,72 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 168 972,67 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 39 642,32 | 45 558,65 | 23 450,63 | 26 469,84 | 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 | | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 0,00 |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети отопления от котельной № 15а от точки А около жилого дома ул. Советская, 24 до точки Б около здания ул. Советская, 1а | 23 525,45 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а до точки А подключения строящейся тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 4 | 10 946,02 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 946,02 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки Б тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 1 до точки Е врезка на здание ул. Транспортная, 7а | 10 833,21 | - | | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 833,21 | 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 |
| Всего по группе 3 | | 45 304,68 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 525,45 | 21 779,23 | 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 | | 652,73 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,19 | - | | - | 0,00 | 163,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 652,73 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 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 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 214 930,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения |
|
| 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: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 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 | | 18 665,81 | 150 306,86 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Строительство первой очереди котельной № 8а | 6 928,79 | 87 687,76 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | 1 756,69 | 12 163,36 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 1 592,41 | 10 668,52 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство ПНС котельной № 15а | 911,83 | 5 085,47 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Строительство второй очереди котельной № 8а | 6 553,14 | 30 822,98 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Строительство тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки А около ж.д. пер. Транспортный, 4 до точки Б около ж.д. пер. Транспортный, 1 | 922,96 | 3 878,76 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 18 665,81 | 150 306,86 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | 7 763,06 | 37 541,62 | 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 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 7 763,06 | 37 541,62 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети отопления  от котельной № 15а от точки А около жилого дома ул. Советская, 24 до точки Б около здания ул. Советская, 1а | 3 576,80 | 19 948,65 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а до точки А подключения строящейся тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 4 | 2 103,97 | 8 842,05 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки Б тепловой сети отопления и ГВС около ж.д. пер. Транспортный, 1 до точки Е врезка на здание ул. Транспортная, 7а | 2 082,29 | 8 750,92 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7 763,06 | 37 541,62 | 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 26 428,87 | 187 848,48 | 0,00 | | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Текущие значения | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | 0,413 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,428 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,213 | 0,211 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,213 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 69 | 71 | 73 | 75 | 77 | 74 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 15504 | 16068 | 15249 | 15249 | 15249 | 15305 |
| % от полезного  отпуска тепловой энергии | 11,40 | 11,90 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 22405,00 | 20265,00 | 20546,00 | 20546,00 | 20546,00 | 20737,00 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | Эффективность очистки, % | - | - | - | - | - | - |
| 7.1 | Зола углей | тонн в год | 257 | 287 | 287 | 287 | 286 | 257 |
| 7.2 | Сажа | тонн в год | 204 | 233 | 233 | 233 | 232 | 204 |
| 7.3 | Газообразные вещества (сера диоксид, углерод оксид, азот диоксид, азот оксид, бензпирен) | тонн в год | 1405 | 1468 | 1468 | 1468 | 1439 | 1405 |

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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, к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» | 0,211 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,213 | 0,213 | 1,65 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,76 | 1,78 | 2,08 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,38 | 2,57 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | | Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» | 16068 | 15249 | 15249 | 15249 | 15305 | 15504 | 20265 | 20546 | 20546 | 20546 | 20737 | 22405 |

Финансовый план ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 | | | | |
| Производство тепловой энергии | Вид деятельности |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 214 930,08 | 0,00 | 214 930,08 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 26 428,87 | 0,00 | 26 428,87 | 2 131,55 | 2 131,55 | 5 749,43 | 7 142,22 | 9 274,12 | 2.1; 2.2; 2.3; 2.4; 2.5; 2.6; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 187 848,48 | 0,00 | 187 848,48 | 31 719,68 | 37 510,77 | 39 809,22 | 39 833,86 | 38 974,95 | 2.1; 2.2; 2.3; 2.4; 2.5; 2.6; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3 |
| 1.3 | экономия расходов | 652,73 | 0,00 | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 652,73 | 0,00 | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4.1; 4.2; 4.3; 4.4 |
| 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, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения  (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Итого по программе | 214 930,08 | 0,00 | 214 930,08 | 34 503,96 | 39 642,32 | 45 558,65 | 46 976,08 | 48 249,07 | - |

».

Приложение № 5 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2021 - 2024 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Тепловая компания «Актив» 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 «Тепловая компания «Актив» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения на 2021-2024 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 290 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2021-2024 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 6685,85 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 2640,24 тыс. руб. и 4045,61 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 7127,49 тыс. руб. (без НДС), в том числе из прибыли в размере 2640,24 тыс. руб. и 4487,25 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 Киселевского городского округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Киселевского городского округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью корректировки мероприятий в связи с исключением котельной НФС из состава оборудования организации. Таким образом, мероприятие по реконструкции котлов на котельной НФС заменео на мероприятие реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| теплоснабжение | 2021 | 2022 | | 2023 | 2024 |
| 1. | Собственные средства | 7127,49 | 7127,49 | 3648,74 | | 1054,35 | 1212,20 | 1212,20 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 4487,25 | 4487,25 | 1008,50 | | 1054,35 | 1212,20 | 1212,20 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 2640,24 | 2640,24 | 2640,24 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2021-2024 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | - | район шахты № 12, Котельная № 43 | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | - | район шахты № 12, Котельная № 43 | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 |
| 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 | | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 2424,4 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 1054,35 | 1212,2 | 1212,2 | 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | 0,00 | 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 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 235,91 | 34,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 4487,25 | 2640,24 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 4487,25 | 2640,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 6 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

|  |  |
| --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей | |
| регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции | |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «ТК Актив» |
| Местонахождение регулируемой организации | ул. Гайдара, 50 а, г. Прокопьевск, 653053 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2021-2024 годы |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Генеральный директор Войтов Сергей Викторович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. +7 (38466) 6-82-00 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 Киселевского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652700, г. Киселевск, ул. Ленина, 30 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | И.о. заместитель главы Киселевского городского округа по ЖКХ и благоустройству Дейно М.А. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | +7 (384-64) 2-16-35 |

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | - | район шахты № 12, Котельная № 43 | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | - | район «Гидроузла № 3», Котельная НФС | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | - | район шахты № 12, Котельная № 43 | котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 |
| 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 | | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 2424,4 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 1054,35 | 1212,2 | 1212,2 | 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | 0,00 | 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 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 235,91 | 34,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 4487,25 | 2640,24 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 4487,25 | 2640,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м³ | 0,712 | 0,634 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| т.у.т./м³ | 0,2338 | 0,2265 | 0,2266 | 0,2266 | 0,2266 | 0,2266 |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 75,3 | 85,3 | 45,30 | 45,3 | 45,3 | 45,30 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 578,3 | 526,01 | 526,01 | 526,01 | 526,01 | 526,01 |
| м³ для пара | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с [подпунктом "ж" пункта 10](consultantplus://offline/ref=2781FEB92CA6172AC69C27C351E37563452F964F6DAB5D1C735F772F3DC9269A20C8C6426920CC55561189CC0D8BFB7CA82801AD0FAC0147nCV1N) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./(Гкал/час) | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Котельная Насосно-фильтровальная станция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная № 43 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м2 | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Котельная Насосно-фильтровальная станция | 228,0 | 228,1 | 224,5 | - | - | 1,61 | 1,68 | 1,68 | - | - | 1,312 | 1,312 | 1,312 | - | - |
| Котельная № 43 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего | 226,8 | 226,8 | 226,3 | 226,0 | 226,0 | 1,61 | 1,68 | 1,68 | - | - | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год | | | | | Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Котельная Насосно-фильтровальная станция | 526,0 | 526,0 | 526,0 | - | - | 494,4 | 494,4 | 494,4 | - | - |
| Котельная № 43 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего | 526,0 | 526,0 | 526,0 | - | - | 494,4 | 494,4 | 494,4 | - | - |

Финансовый план ООО «Тепловая компания «Актив» по узлам теплоснабжения котельная № 43 и котельная Насосно-фильтровальной станции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | |
| теплоснабжение |  | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Собственные средства | 7127,49 | 7127,49 | 3648,74 | 1054,35 | 1212,20 | 1212,20 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 4487,25 | 4487,25 | 1008,50 | 1054,35 | 1212,20 | 1212,20 | 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6- |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 2640,24 | 2640,24 | 2640,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3.2.6; 3.2.7 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |

».

Приложение № 7 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2023 год

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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- 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» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2023 год.

Региональной энергетической комиссией Кузбасса постановлением № 346 от 31.10.2022 для ООО «ЭнергоТранзит» утверждена инвестиционная программа на 2023 год в размере 131 526,08 тыс. руб., в том числе в части производства тепловой энергии 107 880,98 тыс. руб.

Необходимость изменения инвестиционной программы вызвана приоритетностью выполнения мероприятий по модернизации оборудования.

В измененную инвестиционную программу входят следующие мероприятия:

- Строительство резервного топливного хозяйства (ТМЦ+СМР).

- Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. (на 2023 год ПИР).

- Перевод хозбытовых стоков в колодец АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

- Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии.

- Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов

- Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ

- Покупка и установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки

- Установка источника сжатого воздуха

- Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ

Исключены следующие мероприятия:

- Реконструкция турбогенератора №4 (ПИР).

- Котельный цех. Пиковая водогрейная котельная. Реконструкция системы рециркуляции сетевой воды (ПИР).

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 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), согласована администрацией Новокузнецкого городского округа.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, проектные решения, сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2023 г. в размере 131 526,08 тыс. руб., в том числе в части производства тепловой энергии 107 880,98 тыс. руб. Разбивка по источникам финансирования представлена в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения

на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| по видам деятельности | | Всего | 2023  год |
| производство  электрической энергии | производство тепловой энергии |
| 1. | Собственные средства | 23 645,10 | 107 880,98 | 131 526,08 | 131 526,08 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 23 645,10 | 107 880,98 | 131 526,08 | 131 526,08 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 23 645,10 | 107 880,98 | 131 526,08 | 131 526,08 |

Приложение

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации меропри-ятия |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2028 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2024 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2025 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2027 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2026 |
| 3.2.7 | Установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Обеспечение надежности работы теплоисточника | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2024 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан- сировано к 2023 г. | Финансирование, в т.ч. по годам | Остаток финансирования |
| Всего | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 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 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Котельный цех | 2021 | 2024 | 179203,83 | 2416,67 | 176787,16 | 57526,30 | 111461,84 | 10215,69 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | 2022 | 2024 | 3420,46 | 950,00 | 2470,46 | 690,00 | 260,00 | 2470,46 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2025 | 29348,00 | 1350,00 | 27998,00 | 0,00 | 1350,00 | 27998,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | 2023 | 2023 | 4589,41 | 87,00 | 4502,41 | 0,00 | 4589,41 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2023 | 2027 | 54167,00 | 4167,00 | 50000,00 | 0,00 | 499,00 | 53668,00 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2026 | 128639,49 | 1191,67 | 127447,82 | 0,00 | 1191,67 | 127447,82 |
| 3.2.7 | Покупка и установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2023 | 2023 | 1900,00 | 0,00 | 1900,00 | 0,00 | 1900,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2023 | 1666,67 | 0,00 | 1666,67 | 0,00 | 1666,67 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 402 934,84 | 10 162,33 | 392 772,51 | 58 216,30 | 122 918,58 | 221 799,97 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Обеспечение надежности работы теплоисточника | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2020 | 2024 | 29991,63 | 0,00 | 29991,63 | 11866,67 | 8607,50 | 9517,46 |
| Всего по группе 5 | | | | | | | 29 991,63 | 0,00 | 29 991,63 | 11 866,67 | 8 607,50 | 9 517,46 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | 432 926,47 | 10 162,33 | 422 764,14 | 70 082,96 | 131 526,08 | 231 317,43 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 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 (стр. 4 ФП) | Прочие источники финансирования |
| 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 |
| 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 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 0,00 | 111461,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 0,00 | 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 0,00 | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 0,00 | 4589,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 0,00 | 499,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 0,00 | 1191,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 0,00 | 1900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 0,00 | 1666,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 122 918,58 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 0,00 | 8607,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 8607,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 0,00 | 131 526,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 8 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

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

|  |  |
| --- | --- |
| 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 | 2023 год |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер Дунаев К.Б. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. +7 (3843) 79-45-04 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 города Новокузнецка по жилищно-коммунальному хозяйству - Безгубов А.А. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3843) 32-29-76 |

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ в сфере теплоснабжения

на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации меропри-ятия |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2028 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2024 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2025 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2027 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2026 |
| 3.2.7 | Установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Обеспечение надежности работы теплоисточника | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2024 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан- сировано к 2023 г. | Финансирование, в т.ч. по годам | Остаток финансирования |
| Всего | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 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 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Котельный цех | 2021 | 2024 | 179203,83 | 2416,67 | 176787,16 | 57526,30 | 111461,84 | 10215,69 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | 2022 | 2024 | 3420,46 | 950,00 | 2470,46 | 690,00 | 260,00 | 2470,46 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2025 | 29348,00 | 1350,00 | 27998,00 | 0,00 | 1350,00 | 27998,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Химический цех | 2023 | 2023 | 4589,41 | 87,00 | 4502,41 | 0,00 | 4589,41 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2023 | 2027 | 54167,00 | 4167,00 | 50000,00 | 0,00 | 499,00 | 53668,00 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2026 | 128639,49 | 1191,67 | 127447,82 | 0,00 | 1191,67 | 127447,82 |
| 3.2.7 | Покупка и установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2023 | 2023 | 1900,00 | 0,00 | 1900,00 | 0,00 | 1900,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 42:30:0303090:1401 | Источник теплоснабжения Центральная ТЭЦ | Центральная ТЭЦ | 2023 | 2023 | 1666,67 | 0,00 | 1666,67 | 0,00 | 1666,67 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 402 934,84 | 10 162,33 | 392 772,51 | 58 216,30 | 122 918,58 | 221 799,97 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 42:30:0303090:1401 | Обеспечение надежности работы теплоисточника | Центральная ТЭЦ Турбинный цех | 2020 | 2024 | 29991,63 | 0,00 | 29991,63 | 11866,67 | 8607,50 | 9517,46 |
| Всего по группе 5 | | | | | | | 29 991,63 | 0,00 | 29 991,63 | 11 866,67 | 8 607,50 | 9 517,46 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | 432 926,47 | 10 162,33 | 422 764,14 | 70 082,96 | 131 526,08 | 231 317,43 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 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 (стр. 4 ФП) | Прочие источники финансирования |
| 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 |
| 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 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Строительство резервного топливного хозяйства | 0,00 | 111461,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ. | 0,00 | 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 0,00 | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» ингибитором накипеобразования и коррозии | 0,00 | 4589,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов | 0,00 | 499,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ | 0,00 | 1191,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Установка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки | 0,00 | 1900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Установка источника сжатого воздуха | 0,00 | 1666,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 122 918,58 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна ТЭЦ | 0,00 | 8607,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 8607,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 0,00 | 131 526,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения |
| 2023 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,181 | 0,179 | 0,179 |
| т.у.т./м3 | - | - | - |
| 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 | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год воды | - | - | - |
| м3 для пара | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | Удельный  расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов  источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | | Отношение величины  технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | Отношение величины  технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | |
| Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение |
| 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 |
| ООО «ЭнергоТранзит» | - | нет | - | - | 0,181 | 0,179 | нет | нет | нет | нет |

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 инвестпрограммы |
| Производ-ство элек-троэнергии | Производ-ство тепло-энергии | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 23 645,10 | 107 880,98 | 131 526,08 | 131 526,08 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления | - | - | - | - | - |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 23 645,10 | 107 880,98 | 131 526,08 | 131 526,08 | 3.2.1;3.2.3;3.2.4;  3.2.6;3.2.7;3.2.8;  5.2.1 |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - |

».

Приложение № 9 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «НТК», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020-2024 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «НТК» 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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- 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»;

- Схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года;

- 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 «НТК» (г. Новокузнецк) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2020 – 2024 гг. год.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 359 от 29.10.2019 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 380) для ООО «НТК» утверждена инвестиционная программа в размере 86 095,58 тыс. руб., в том числе из амортизации 18414,19 тыс. руб. и из прибыли 67 681,39 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в части года в размере 98676,11 тыс. руб., в том числе из амортизации 9155,68 тыс. руб. и из прибыли 89520,43 тыс. руб.

Внесение изменений в инвестиционную программу обусловлено наличием более актуальных мероприятий, чем принятых при разработке инвестиционной программы.

Изменения в инвестиционную программу вносятся в связи с изменением схемы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

Инвестиционная программа находится в приложении к данному экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 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.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг. в размере 98676,11 тыс. руб., в том числе из амортизации 9155,68 тыс. руб. и из прибыли 89520,43 тыс. руб.

Таблица 1

Финансовый план ООО «НТК» в сфере теплоснабжения

на 2020 - 2024 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Собственные средства | 98676,11 | 98676,11 | 39212,13 | 16819,13 | 10682,78 | 13994,11 | 17967,96 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 9155,68 | 9155,68 | 0,00 | 3813,89 | 4141,79 | 91,00 | 1109,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 89520,43 | 89520,43 | 39212,13 | 13005,24 | 6540,99 | 13903,11 | 16858,96 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Итого по программе | 8459,88 | 8459,88 | 2545,75 | 0,00 | 0,00 | 5914,13 | 0,00 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»

по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 150/100/80 | 38/28/4,2 | 0,452 | подземный | 1,33 | 200 | 84,5 | 0,452 | подземный | 2,96 | 2023 | 2024 |
| 100 | 2,08 | 0,236 | подземный | 0,0208 | 100 | 2,08 | 0,236 | подземный | 0,0208 |
| 50 | 1,0 | 0,216 | подземный | 0,01 | 50 | 1,0 | 0,216 | подземный | 0,01 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 300 | 355,2 | 0,236 0,2595 | надземная подземная | 12,432 | 400 | 397,2 | 0,236 0,2595 | надземная подземная | 13,902 | 2020 | 2022 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 300 | 355,2 | 0,2595 | подземная | 12,432 | 400 | 398,2 | 0,2595 | подземная | 13,937 | 2023 | 2023 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 250 | 253,7 | 0,132 | подземная | 8,880 | 400 | 397,2 | 0,132 | подземная | 13,90 | 2020 | 2021 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 250 | 250 | 0,667 | подземная | 12 | 300 | 350 | 0,667 | подземная | 13 | 2020 | 2020 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | | 42-42-06/037/2005-007 | ЦТП-13 | г. Новокузнецк, Центральный район пр.Курако,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | | 42-42-06/037/2005-007 | ЦТП-13 | г. Новокузнецк, Центральный район пр.Курако,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 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 | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | 19 158,15 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 |
|
|
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 19 158,15 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | 21 749,45 | 592,66 | 21 156,80 | 0,00 | 592,66 | 10 474,02 | 10 682,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | 12 803,92 |  | 12 803,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 803,92 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | 6 557,96 | 212,84 | 6 345,11 | 0,00 | 212,84 | 6 345,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | 563,02 | 563,02 | 0,00 | 0,00 | 563,02 | 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 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | 36 475,00 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | 1 368,61 | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 79 517,95 | 1 368,52 | 78 149,43 | 0,00 | 39 212,13 | 16 819,13 | 10 682,78 | 12 803,92 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 98 676,10 | 2 558,72 | 96 117,39 | 0,00 | 39 212,13 | 16 819,13 | 10 682,78 | 13 994,11 | 17 967,96 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Амортиза-ция | Прибыль, направ-ленная на  инвести-ции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собствен-ные 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 (стр. 5 ФП) |
|
| 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: | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | 1 200,00 | 17 958,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 1 200,00 | 17 958,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | 7955,68 | 13 793,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | 0,00 | 12803,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | 0,00 | 6 557,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | 0,00 | 563,02 | 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 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7 955,68 | 71 562,27 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 9 155,68 | 89 520,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 10 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

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

ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью "Новокузнецкая теплосетевая компания" |
| Местонахождение регулируемой организации | 654005, г. Новокузнецк, проезд Колхозный, 12, корпус 7 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020-2024 г.г. |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Технический директор - Захаров Станислав Сергеевич |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3843) 46-83-17 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецка |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель главы города Бедарев Е.А. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3843) 32-29-76 |

Инвестиционная программа ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 150/100/80 | 38/28/4,2 | 0,452 | подземный | 1,33 | 200 | 84,5 | 0,452 | подземный | 2,96 | 2023 | 2024 |
| 100 | 2,08 | 0,236 | подземный | 0,0208 | 100 | 2,08 | 0,236 | подземный | 0,0208 |
| 50 | 1,0 | 0,216 | подземный | 0,01 | 50 | 1,0 | 0,216 | подземный | 0,01 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 300 | 355,2 | 0,236 0,2595 | надземная подземная | 12,432 | 400 | 397,2 | 0,236 0,2595 | надземная подземная | 13,902 | 2020 | 2022 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 300 | 355,2 | 0,2595 | подземная | 12,432 | 400 | 398,2 | 0,2595 | подземная | 13,937 | 2023 | 2023 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 250 | 253,7 | 0,132 | подземная | 8,880 | 400 | 397,2 | 0,132 | подземная | 13,90 | 2020 | 2021 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | | 42:30:0000000:2780 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Завокзальная часть Куйбышевского района | 250 | 250 | 0,667 | подземная | 12 | 300 | 350 | 0,667 | подземная | 13 | 2020 | 2020 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | | 42-42-06/037/2005-007 | ЦТП-13 | г. Новокузнецк, Центральный район пр.Курако,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | | 42-42-06/037/2005-007 | ЦТП-13 | г. Новокузнецк, Центральный район пр.Курако,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 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 | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | 19 158,15 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 |
|
|
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 19 158,15 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 190,19 | 17 967,96 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | 21 749,45 | 592,66 | 21 156,80 | 0,00 | 592,66 | 10 474,02 | 10 682,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | 12 803,92 |  | 12 803,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 803,92 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | 6 557,96 | 212,84 | 6 345,11 | 0,00 | 212,84 | 6 345,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | 563,02 | 563,02 | 0,00 | 0,00 | 563,02 | 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 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | 36 475,00 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | 1 368,61 | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 79 517,95 | 1 368,52 | 78 149,43 | 0,00 | 39 212,13 | 16 819,13 | 10 682,78 | 12 803,92 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 98 676,10 | 2 558,72 | 96 117,39 | 0,00 | 39 212,13 | 16 819,13 | 10 682,78 | 13 994,11 | 17 967,96 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амортиза-ция | Прибыль, направ-ленная на  инвести-ции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собствен-ные 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 (стр. 5 ФП) |
|
| 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | 1 200,00 | 17 958,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 1 200,00 | 17 958,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 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 тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР | 7955,68 | 13 793,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР | 0,00 | 12803,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР | 0,00 | 6 557,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование | 0,00 | 563,02 | 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 | Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13 | 0,00 | 36 475,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт) | 0,00 | 1 368,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7 955,68 | 71 562,27 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 9 155,68 | 89 520,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения

Центральной ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | 1,667 | 0,370 | 0,400 | 0,260 | 0,300 | 0,337 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 85,00 | 82,23 | 84,53 | 83,89 | 83,36 | 82,84 | 82,23 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 5550,99 | 5416,99 | 5550,99 | 5550,99 | 5416,99 | 5416,99 | 5418,00 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 8,2 | 8,0 | 8,2 | 8,2 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 10481 | 11249 | 10481 | 10481 | 11249 | 11249 | 11377 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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/м2 | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» | - | - | - | - | - | - | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 5550,99 | 5550,99 | 5550,99 | 5416,99 | 5416,99 | 5418,00 | 10481 | 10481 | 10481 | 11249 | 11249 | 11377 |

Финансовый план

ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| Передача тепловой энергии |  | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 98676,11 | 98676,11 | 39212,13 | 16819,13 | 10682,78 | 13994,11 | 17967,96 | 1.3.1;3.1.1;3.1.2;3.1.3;3.1.4;3.2.1;3.2.2 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 9155,68 | 9155,68 | 0,00 | 3813,89 | 4141,79 | 91,00 | 1109,00 | 1.3.1;3.1.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 89520,43 | 89520,43 | 39212,13 | 13005,24 | 6540,99 | 13903,11 | 16858,96 | 1.3.1;3.1.1;3.1.2;3.1.3;3.1.4;3.2.1;3.2.2 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

».

Приложение № 11 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022 - 2026 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 в контуре котельных на 2022-2026 годы.

Постановлением 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 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 468) утверждена инвестиционная программа в размере 340 355,56 тыс. руб. из прибыли.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 419252 тыс. руб. (без НДС), в том числе 35635 тыс. руб. из амортизации и 383617 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.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)(без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| теплоснабжение | 2022 | 2023 | | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Собственные средства | 419 252 | 419 252 | 75 351 | | 85 010 | 152 389 | 106 502 | 0 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 35 635 | 35 635 | 0 | | 8 415 | 13 746 | 13 474 | 0 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 383 617 | 383 617 | 75 351 | | 76 595 | 138 643 | 93 028 | 0 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2026 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных 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 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | 2025 | 2025 |
| 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, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соломиной - ул. К. Маркса | 300 | 310 | 0,491 | подземная | 12,40 | 400 | 660 | 0,491 | подземная | 26,40 | 2024 | 2025 |
| 250 | 180 | 0,169 | подземная | 7,20 | 400 | 660 | 0,169 | подземная | 26,40 |
| 200 | 107 | 0,330 | подземная | 6,42 | 200 | 107 | 0,330 | 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 |
| 200 | 107 | 0,656 | надземная | 6,42 | 80 | 9,4 | 0,656 | надземная | 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 |
| 3.2. 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 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2025 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного комплекса на ОУС | 42:30:0505010:87 | угольный склад | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп.5. Зыряновский угольный склад | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 42:30:0505015:115 | склад ТМЦ | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, 2, корп.3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР. | 42:30:0303090:2901 | производственная площадка | г. Новокузнецк, Центральный район. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| Всего по группе 4 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 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 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 25 400,00 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 400,00 | 0,00 | 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 | 45 753,27 | 0,00 | 45 753,27 | 0,00 | 0,00 | 25 334,40 | 20 418,87 | 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, СМР | 62 387,02 | 0,00 | 62 387,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 334,40 | 37 052,62 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР | 44 676,59 | 0,00 | 44 676,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44 676,59 | 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 | 217,5 | 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 |
| 3.2. 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 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 16 406,08 | 0,00 | 16 406,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 684,60 | 0,00 | 10 721,48 |
| 3.2.3 | 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 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской 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 |
| 3.2.5 | 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 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской 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 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 73 642,66 | 1 089,00 | 72 553,66 | 0,00 | 0,00 | 36 498,30 | 0,00 | 37 144,36 | 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 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 356 185,28 | 1 306,50 | 354 878,78 | 0,00 | 38 896,08 | 74 297,05 | 152 389,09 | 79 881,58 | 0,00 | 10 721,48 |
| 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 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 3 382,61 | 0,00 | 3 382,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 220,15 | 0,00 | 2 162,46 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного 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 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки 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 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 2 912,94 | 0,00 | 2 912,94 | 0,0 | 0,0 | 2 912,94 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 50 550,83 | 7 800,00 | 32 333,70 | 0,00 | 36 455,28 | 10 712,94 | 0,00 | 1 220,15 | 0,00 | 2 162,46 |
| 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 | | 432 136,10 | 34 506,50 | 387 212,48 | 0,00 | 75 351,36 | 85 009,99 | 152 389,09 | 106501,73 | 0,00 | 12 883,94 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 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 | 3 213,46 | 22 186,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 3 213,46 | 22 186,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 4 349,65 | 41 403,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР | 3 429,59 | 34 591,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР | 6 972,92 | 55 414,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР | 4 029,98 | 40 646,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 159,34 | 21 779,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
|
|
| 3.1.6 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР | 0,00 | 217,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 11 011,32 | 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 | Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной. | 0,00 | 14 406,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 719,18 | 4 965,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной | 0,00 | 1 719,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 0,00 | 4 690,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 0,00 | 3 737,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | 0,00 | 3 113,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 8 312,18 | 65 330,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 1 233,82 | 11 230,53 | 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 |
| Всего по группе 3 | | 31 206,66 | 314 257,14 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 154,37 | 1 065,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного комплекса на ОУС | 0,00 | 26 038,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР. | 772,11 | 7 027,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 288,35 | 2 624,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 1 214,82 | 47 173,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 35 634,94 | 383 617,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 12 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

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 или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 А.А. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3843) 32-16-51 |

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 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | 2025 | 2025 |
| 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, СМР | 42:30:0000000:2745 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соломиной - ул. К. Маркса | 300 | 310 | 0,491 | подземная | 12,40 | 400 | 660 | 0,491 | подземная | 26,40 | 2024 | 2025 |
| 250 | 180 | 0,169 | подземная | 7,20 | 400 | 660 | 0,169 | подземная | 26,40 |
| 200 | 107 | 0,330 | подземная | 6,42 | 200 | 107 | 0,330 | 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 |
| 200 | 107 | 0,656 | надземная | 6,42 | 80 | 9,4 | 0,656 | надземная | 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 |
| 3.2. 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 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2025 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 42:30:0505010:84 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного комплекса на ОУС | 42:30:0505010:87 | угольный склад | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп.5. Зыряновский угольный склад | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 42:30:0505015:115 | склад ТМЦ | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, 2, корп.3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР. | 42:30:0303090:2901 | производственная площадка | г. Новокузнецк, Центральный район. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 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 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| Всего по группе 4 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 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 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 25 400,00 | 25 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 400,00 | 0,00 | 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 | 45 753,27 | 0,00 | 45 753,27 | 0,00 | 0,00 | 25 334,40 | 20 418,87 | 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, СМР | 62 387,02 | 0,00 | 62 387,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 334,40 | 37 052,62 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР | 44 676,59 | 0,00 | 44 676,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44 676,59 | 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 | 217,5 | 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 |
| 3.2. 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 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 16 406,08 | 0,00 | 16 406,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 684,60 | 0,00 | 10 721,48 |
| 3.2.3 | 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 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской 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 |
| 3.2.5 | 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 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской 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 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 73 642,66 | 1 089,00 | 72 553,66 | 0,00 | 0,00 | 36 498,30 | 0,00 | 37 144,36 | 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 | 12 464,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 356 185,28 | 1 306,50 | 354 878,78 | 0,00 | 38 896,08 | 74 297,05 | 152 389,09 | 79 881,58 | 0,00 | 10 721,48 |
| 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 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 3 382,61 | 0,00 | 3 382,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 220,15 | 0,00 | 2 162,46 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного 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 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки 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 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 2 912,94 | 0,00 | 2 912,94 | 0,0 | 0,0 | 2 912,94 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 50 550,83 | 7 800,00 | 32 333,70 | 0,00 | 36 455,28 | 10 712,94 | 0,00 | 1 220,15 | 0,00 | 2 162,46 |
| 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 | | 432 136,10 | 34 506,50 | 387 212,48 | 0,00 | 75 351,36 | 85 009,99 | 152 389,09 | 106501,73 | 0,00 | 12 883,94 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 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 | 3 213,46 | 22 186,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 3 213,46 | 22 186,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 4 349,65 | 41 403,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР | 3 429,59 | 34 591,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР | 6 972,92 | 55 414,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР | 4 029,98 | 40 646,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 159,34 | 21 779,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|
|
|
|
| 3.1.6 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР | 0,00 | 217,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 11 011,32 | 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 | Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной. | 0,00 | 14 406,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 719,18 | 4 965,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной | 0,00 | 1 719,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной | 0,00 | 4 690,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 0,00 | 3 737,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | 0,00 | 3 113,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | 8 312,18 | 65 330,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной. | 1 233,82 | 11 230,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 31 206,66 | 314 257,14 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зыряновской районной котельной. | 154,37 | 1 065,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Монтаж бурорыхлительного комплекса на ОУС | 0,00 | 26 038,15 | 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 |
| 4.3 | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | 0,00 | 10 417,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР. | 772,11 | 7 027,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной | 288,35 | 2 624,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 1 214,82 | 47 173,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 35 634,94 | 383 617,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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. | Фактичес-кие 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/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 57 559,7 | 57 503,4 | 57 503,4 |
| % 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 | 111 472,3 | 112 028,9 | 112 028,9 |
| м3 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/м2 | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | 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 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| ООО «ЭнергоТранзит» | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,199 | 0,196 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 3,7 | 3,74 | 3,77 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 58035 | 58047 | 58187 | 57 560 | 57 503 | 57 503 | 112412 | 112492 | 113692 | 111472 | 112029 | 112029 |

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | |
| теплоснабжение |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 419 252 | 419 252 | 75 351 | 85 010 | 152 389 | 106 502 | 0 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 35 635 | 35 635 | 0 | 8 415 | 13 746 | 13 474 | 0 | - |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 383 617 | 383 617 | 75 351 | 76 595 | 138 643 | 93 028 | 0 | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

».

Приложение № 13 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) ИНН 4218000951, для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

1. **Нормативно-методическая основа.**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- 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»;

- Схема теплоснабжения Новокузнецкого городского округа Кемеровской области до 2032 года (актуализация на 2024 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 232 тд от 08.09.2023 г.;

- 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 заключение**

Для «Западно-Сибирская ТЭЦ» - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 №313 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 373 и постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.11.2021 № 531. от 25.11.2022 № 632) утверждена инвестиционная программа на 2019-2023 годы, в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок, в размере 434 553,39 тыс. руб. Источниками инвестиционной программы предусмотрены амортизационные отчисления и прибыль.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью изменения мероприятий в части 2023 года.

Полная инвестиционная программа содержится в приложении к данному экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 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.

На основании вышеизложенного, учитывая объем и качество представленных предприятием обосновывающих материалов, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2023 годы в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок в размере 434553,39 тыс. руб.

Таблица1

**Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Собственные средства | 434553,39 | 10 091,22 | 55 223,60 | 43 268,28 | 43 559,71 | 282410,58 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 157490,22 | 10 091,22 | 35 637,00 | 35 637,00 | 35 038,00 | 41 087,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 277063,17 | 0,00 | 19 586,60 | 7 631,28 | 8 521,71 | 241323,58 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.1 | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.2 | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.3 | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.4 | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.5 | Модернизация бакового хозяйства ХВО | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.1 | Паропровод КА4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.1.2 | Паропроводы КА8 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.1.3 | Паропроводы КА9 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.1.4 | Паропровод ТГ-5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.5 | Пароперепускные трубы ТГ№5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.6 | Магистральный паропровод ТГ-5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.7 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.1.8 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.1.9 | Трубопровод острого пара ТГ-6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.1.10 | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.1.11 | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.1.12 | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | 42:30:04 10070:0014 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.1.13 | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.14 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2023 |
| 3.2.1.15 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2023 |
| 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 | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3 | Замена бакового хозяйства, в том числе: |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.1 | Аккумуляторный бак №1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3.2 | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3.3 | Бак нейтрализации ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.3.4 | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.4 | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.1 | Замена эжектора | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.2 | Система световой границы КЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.3 | Электроталь кран-балки №17 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.4 | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.5.5 | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 3.2.5.6 | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5.7 | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5.8 | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | 42:30:04 10070:0012 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5.9 | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5.10 | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.6 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6.1 | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |
| 3.2.7.1 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.2 | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.3 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.4 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.5 | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.6 | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.7 | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.8 | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 3.2.7.9 | Система учета параметров подачи воды | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7.10 | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7.11 | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.12 | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех и Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.7.13 | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.7.14 | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.7.15 | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.8 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.1 | Выключатели КРУ-6кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.2 | Выключатели ГРУ-10кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 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 |
| 3.2.8.3 | Трансформатор 93Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.4 | Трансформатор 94Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.5 | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.6 | Трансформатор 102Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.7 | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8.8 | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8.9 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8.10 | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2021 |
| 3.2.8.11 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.12 | Маслосборная система трансформаторов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.13 | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.14 | Маслонасосы трансформатора Т-4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.8.15 | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.9 | Модернизация приборного парака , в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.1 | Шлифовально-полировальный станок | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.9.2 | Прибор МОСТ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.10 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.1 | Пробоотборочный комплекс | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.1 | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 6.1.2 | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 6.1.3 | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 6.1.4 | Система инженерно-технических средств охраны АБК | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 6.1.5 | Программное обеспечение, Сервер СКУД | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 6.1.6 | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 6.1.7 | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2026 |
| 6.1.8 | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 6.1.9 | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2027 |
| 6.1.10 | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2028 | 2028 |
| Всего по группе 6 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинансировано к 2019году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования |
|
| Всего: | в том числе: | |
|
| ПИР | СМР | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | 201 822,96 | 2 509,02 | 199 313,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 201 822,96 | 0,00 |
| 1.4.1.1 | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | 41 464,09 | 280,01 | 41 184,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41 464,09 | 0,00 |
| 1.4.1.2 | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | 56 912,69 | 837,88 | 56 074,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 56 912,69 | 0,00 |
| 1.4.1.3 | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | 35 898,72 | 321,03 | 35 577,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35 898,72 | 0,00 |
| 1.4.1.4 | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | 47 486,11 | 0,00 | 47 486,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 486,11 | 0,00 |
| 1.4.1.5 | Модернизация бакового хозяйства ХВО | 20 061,35 | 1 070,10 | 18 991,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 061,35 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 201 822,96 | 2 509,02 | 199 313,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 201 822,96 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | 148 493,58 | 0,00 | 47 941,07 | 0,00 | 5 011,45 | 35 791,26 | 25 648,83 | 42 119,19 | 39 922,85 | 0,00 |
| 3.2.1.1 | Паропровод КА4 | 4 440,73 | 0,00 | 4 440,73 | 0,00 | 4 440,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.2 | Паропроводы КА8 | 11 126,23 | 0,00 | 11 126,23 | 0,00 | 0,00 | 328,88 | 10 797,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Паропроводы КА9 | 15 292,59 | 0,00 | 15 292,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 617,68 | 14 674,90 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.4 | Паропровод ТГ-5 | 17 081,53 | 0,00 | 17 081,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115,93 | 16 965,60 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.5 | Пароперепускные трубы ТГ№5 | 9 009,89 | 0,00 | 9 009,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 009,89 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.6 | Магистральный паропровод ТГ-5 | 12 698,32 | 0,00 | 12 698,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 698,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.7 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | 18 008,26 | 0,00 | 18 008,26 | 0,00 | 0,00 | 18 008,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.8 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | 18 024,84 | 0,00 | 18 024,84 | 0,00 | 570,72 | 17 454,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.9 | Трубопровод острого пара ТГ-6 | 18 941,06 | 0,00 | 18 941,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 476,10 | 0,00 | 18 464,97 | 0,00 |
| 3.2.1.10 | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | 789,28 | 0,00 | 789,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 356,69 | 432,59 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.11 | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | 595,99 | 0,00 | 595,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 586,77 | 9,22 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.12 | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | 783,83 | 0,00 | 783,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 783,83 | 0,00 |
| 3.2.1.13 | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | 242,25 | 0,00 | 242,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 242,25 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.14 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | 21 066,42 | 0,00 | 21 066,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 392,37 | 20 674,05 | 0,00 |
| 3.2.1.15 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | 392,37 | 0,00 | 392,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 392,37 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | 761,28 | 0,00 | 761,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 761,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена бакового хозяйства, в том числе: |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 260,63 | 1 210,64 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.1 | Аккумуляторный бак №1 | 9 075,99 | 0,00 | 9 075,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 075,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.2 | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | 1 831,24 | 0,00 | 1 831,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 184,64 | 646,60 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.3 | Бак нейтрализации ХВО-1 | 285,36 | 0,00 | 285,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 285,36 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.4 | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | 278,68 | 0,00 | 278,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 278,68 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | 3 316,76 | 0,00 | 3 316,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 316,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 310,77 | 13 522,98 | 11 464,77 | 0,00 |
| 3.2.5.1 | Замена эжектора | 83,05 | 0,00 | 83,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.2 | Система световой границы КЦ | 256,22 | 0,00 | 256,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.3 | Электроталь кран-балки №17 | 131,94 | 0,00 | 131,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 131,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.4 | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | 8 539,58 | 0,00 | 8 539,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 539,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.5 | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | 2 299,97 | 0,00 | 2 299,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 299,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.6 | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | 270,04 | 0,00 | 270,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 270,04 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.7 | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | 987,49 | 0,00 | 987,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 987,49 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.8 | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | 15 664,16 | 0,00 | 15 664,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 265,46 | 3 398,70 | 0,00 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 |
| 3.2.5.9 | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | 8 066,07 | 0,00 | 8 066,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 066,07 | 0,00 |
| 3.2.5.10 | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | 2 590,05 | 0,00 | 2 590,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 292,15 | 297,90 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 185,48 | 0,00 |
| 3.2.6.1 | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | 185,48 | 0,00 | 185,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 185,48 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: |  |  |  | 0,00 | 2 044,18 | 0,00 | 9 571,18 | 10 999,54 | 4 187,96 | 0,00 |
| 3.2.7.1 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | 648,56 | 0,00 | 648,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 648,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.2 | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | 902,33 | 0,00 | 902,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 902,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.3 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | 1 645,44 | 0,00 | 1 645,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 645,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.4 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | 1 465,68 | 0,00 | 1 465,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 465,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.5 | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 993,94 | 0,00 | 993,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 993,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.6 | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | 5 309,26 | 0,00 | 5 309,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 777,97 | 1 531,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.7 | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | 137,26 | 0,00 | 137,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 137,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.8 | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | 434,47 | 0,00 | 434,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 434,47 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.9 | Система учета параметров подачи воды | 1 751,37 | 0,00 | 1 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 702,35 | 1 049,01 | 0,00 |
| 3.2.7.10 | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | 8 331,44 | 0,00 | 8 331,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 331,44 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.11 | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.12 | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | 3 138,95 | 0,00 | 3 138,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 138,95 | 0,00 |
| 3.2.7.13 | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | 2 044,18 | 0,00 | 2 044,18 | 0,00 | 2 044,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.14 | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | 79 596,63 | 0,00 | 79 596,63 | 0,00 | 6 172,85 | 73 423,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.15 | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | 6 722,15 | 0,00 | 6 722,15 | 0,00 | 6 722,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 303,68 | 3 281,76 | 84 438,91 | 0,00 |
| 3.2.8.1 | Выключатели КРУ-6кВ | 1 650,82 | 0,00 | 1 650,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 650,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.2 | Выключатели ГРУ-10кВ | 904,24 | 0,00 | 904,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 904,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.3 | Трансформатор 93Т | 450,75 | 0,00 | 450,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 450,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.4 | Трансформатор 94Т | 316,97 | 0,00 | 316,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 316,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.5 | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | 203,36 | 0,00 | 203,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 203,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.6 | Трансформатор 102Т | 737,56 | 0,00 | 737,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 719,55 | 18,01 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.7 | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | 154,09 | 0,00 | 154,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 154,09 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.8 | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | 54,58 | 0,00 | 54,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 54,58 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.9 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | 3 055,09 | 0,00 | 3 055,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 055,09 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.10 | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | 145,53 | 0,00 | 145,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 145,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.11 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | 6 038,58 | 0,00 | 6 038,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 769,78 | 0,00 | 3 268,80 | 0,00 |
| 3.2.8.12 | Маслосборная система трансформаторов | 142,68 | 0,00 | 142,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 142,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.13 | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.14 | Маслонасосы трансформатора Т-4 | 96,60 | 0,00 | 96,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,60 | 0,00 |
| 3.2.8.15 | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | 81 073,51 | 0,00 | 81 073,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81 073,51 | 0,00 |
| 3.2.9 | Модернизация приборного парака , в том числе: | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 225,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.1 | Шлифовально-полировальный станок | 1 089,91 | 0,00 | 1 089,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 089,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.2 | Прибор МОСТ | 135,19 | 0,00 | 135,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 135,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 695,57 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 463,71 | 231,86 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Пробоотборочный комплекс | 695,57 | 0,00 | 695,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 463,71 | 231,86 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 225 122,16 | 0,00 | 123 874,09 | 0,00 | 19 950,62 | 109215,04 | 72 154,10 | 71 663,87 | 140 199,97 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | 31 455,73 | 0,00 | 31 455,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 417,05 | 7 410,24 | 10 628,44 | 0,00 |
| 6.1.1 | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | 9 499,40 | 0,00 | 9 499,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 607,56 | 891,85 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | 816,45 | 0,00 | 816,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 816,45 | 0,00 |
| 6.1.3 | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | 3 684,32 | 0,00 | 3 684,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 684,32 | 0,00 |
| 6.1.4 | Система инженерно-технических средств охраны АБК | 1 433,85 | 0,00 | 1 433,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 433,85 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.5 | Программное обеспечение, Сервер СКУД | 1 000,88 | 0,00 | 1 000,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 000,88 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.6 | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | 1 530,82 | 0,00 | 1 530,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 530,82 | 0,00 |
| 6.1.7 | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | 3 206,20 | 0,00 | 3 206,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 206,20 | 0,00 |
| 6.1.8 | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 607,21 | 0,00 | 607,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 607,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.9 | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | 9 479,77 | 0,00 | 9 479,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 202,29 | 3 886,82 | 1 390,66 | 0,00 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 |
| 6.1.10 | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | 196,84 | 0,00 | 196,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 196,84 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 31 455,73 | 0,00 | 31 455,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 417,05 | 7 410,24 | 10 628,44 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | 201 822,96 | 2 509,02 | 199 313,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 201 822,96 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | 225 122,16 | 0,00 | 123 874,09 | 0,00 | 19 950,62 | 109215,04 | 72 154,10 | 71 663,87 | 140 199,97 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | 31 455,73 | 0,00 | 31 455,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 417,05 | 7 410,24 | 10 628,44 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 646 462,66 | 2 509,02 | 354 643,75 | 0,00 | 19 951,00 | 109215,04 | 85 571,15 | 79 074,11 | 352 651,37 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | 434 553,39 | 2 509,02 | 282 306,66 | 0,00 | 10 091,22 | 55 223,60 | 43 268,28 | 43 561,92 | 282 410,58 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| [Амортизация](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1863) | [Прибыль, направленная на инвестиции](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1872) | [Средства, полученные за счет платы за подключение](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1881) | [Прочие собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1908) | [Экономия расходов](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1917) | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | [Иные собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1926) | Привлеченные 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 (стр. 4 ФП)](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1971) | [Прочие источники финансирования](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1980) |
|
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.1 | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | 0,00 | 41 464,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.2 | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | 0,00 | 56 912,69 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.3 | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | 0,00 | 35 898,72 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.4 | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | 0,00 | 47 486,11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.5 | Модернизация бакового хозяйства ХВО | 0,00 | 20 061,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | 103 467,11 | 45 026,47 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.1 | Паропровод КА4 | 4 440,73 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.2 | Паропроводы КА8 | 9 105,24 | 2 020,99 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.3 | Паропроводы КА9 | 12 312,75 | 2 979,83 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.4 | Паропровод ТГ-5 | 13 742,05 | 3 339,47 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.5 | Пароперепускные трубы ТГ№5 | 7 247,26 | 1 762,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.6 | Магистральный паропровод ТГ-5 | 10 458,70 | 2 239,62 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.7 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | 11 621,13 | 6 387,14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.8 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | 11 834,24 | 6 190,59 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.9 | Трубопровод острого пара ТГ-6 | 9 806,35 | 9 134,71 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.10 | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | 641,74 | 147,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.11 | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | 490,70 | 105,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.12 | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | 399,63 | 384,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.13 | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | 194,86 | 47,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.14 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | 10 856,12 | 10 210,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.15 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | 315,61 | 469,13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 3.2.2 | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | 627,01 | 134,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Замена бакового хозяйства, в том числе: | 9 424,75 | 2 046,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.1 | Аккумуляторный бак №1 | 7 475,25 | 1 600,74 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.2 | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | 1 495,80 | 335,43 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.3 | Бак нейтрализации ХВО-1 | 229,53 | 55,83 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.4 | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | 224,16 | 54,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | 2 731,78 | 584,98 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 26 038,55 | 10 259,98 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.1 | Замена эжектора | 68,41 | 14,65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.2 | Система световой границы КЦ | 211,03 | 45,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.3 | Электроталь кран-балки №17 | 108,67 | 23,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.4 | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | 7 033,45 | 1 506,14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.5 | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | 1 894,32 | 405,65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.6 | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | 217,21 | 52,83 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.7 | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | 794,30 | 193,18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.8 | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | 11 598,73 | 4 065,42 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.9 | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | 4 112,43 | 3 953,64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.10 | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | 2 127,50 | 462,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | 94,57 | 90,92 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6.1 | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | 94,57 | 90,92 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | 20 910,15 | 5 892,71 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.1 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | 534,17 | 114,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.2 | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | 743,18 | 159,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.3 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | 1 355,23 | 290,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.4 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | 1 207,18 | 258,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.5 | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 818,64 | 175,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.6 | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | 4 343,36 | 965,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.7 | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | 113,05 | 24,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.8 | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | 349,47 | 85,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.9 | Система учета параметров подачи воды | 1 099,78 | 651,58 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.10 | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | 6 701,53 | 1 629,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.11 | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.12 | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | 1 600,37 | 1 538,58 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.13 | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | 2 044,18 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.14 | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | 53 554,82 | 26 041,81 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7.15 | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | 6 722,15 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 51 705,81 | 43 318,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.1 | Выключатели КРУ-6кВ | 1 359,66 | 291,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.2 | Выключатели ГРУ-10кВ | 744,76 | 159,48 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.3 | Трансформатор 93Т | 371,25 | 79,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.4 | Трансформатор 94Т | 261,06 | 55,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.5 | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | 167,49 | 35,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.6 | Трансформатор 102Т | 607,13 | 130,43 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.7 | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | 123,95 | 30,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.8 | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | 43,90 | 10,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.9 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | 2 457,41 | 597,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.10 | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | 119,87 | 25,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.11 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | 3 947,84 | 2 090,74 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.12 | Маслосборная система трансформаторов | 117,52 | 25,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.13 | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | 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 |
| 3.2.8.14 | Маслонасосы трансформатора Т-4 | 49,25 | 47,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.15 | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | 41 334,73 | 39 738,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9 | Модернизация приборного парака , в том числе: | 1 009,03 | 216,07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.1 | Шлифовально-полировальный станок | 897,68 | 192,23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.2 | Прибор МОСТ | 111,35 | 23,84 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 568,42 | 127,14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.1 | Пробоотборочный комплекс | 568,42 | 127,14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | 279 404,20 | 134 230,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | 22430,05 | 9025,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.1 | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | 7 806,80 | 1 692,60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.2 | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | 416,26 | 400,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.3 | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | 1878,42 | 1805,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.4 | Система инженерно-технических средств охраны АБК | 1153,35 | 280,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.5 | Программное обеспечение, Сервер СКУД | 805,07 | 195,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.6 | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | 780,48 | 750,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.7 | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | 1634,66 | 1571,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.8 | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 500,11 | 107,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.9 | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | 7 296,57 | 2 183,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.10 | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | 158,33 | 38,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 6 | | 22430,05 | 9025,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | 279 404,20 | 134 230,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | 22430,05 | 9025,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | 301 834,63 | 345 078,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | 157 517,94 | 277077,86 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение № 14 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

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

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) |
| Местонахождение регулируемой организации | 654043, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,  Северное шоссе, 23 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019 – 2023 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Директор Слюсарский Виталий Владимирович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. 8 (3843) 59-11-30 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. 8 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецк |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, г. Новокузнецк ул. Кирова, 71 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель Главы города Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | тел. 8 (3843) 32-16-63 |

Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения

на 2019 – 2023 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 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.1 | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.2 | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.3 | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.4 | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.4.1.5 | Модернизация бакового хозяйства ХВО | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.1 | Паропровод КА4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.1.2 | Паропроводы КА8 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.1.3 | Паропроводы КА9 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.1.4 | Паропровод ТГ-5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.5 | Пароперепускные трубы ТГ№5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.6 | Магистральный паропровод ТГ-5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.7 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.1.8 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.1.9 | Трубопровод острого пара ТГ-6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.1.10 | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.1.11 | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.1.12 | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | 42:30:04 10070:0014 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.1.13 | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.1.14 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2023 |
| 3.2.1.15 | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2023 |
| 3.2.2 | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3 | Замена бакового хозяйства, в том числе: |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3.1 | Аккумуляторный бак №1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3.2 | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.3.3 | Бак нейтрализации ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 3.2.3.4 | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.4 | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.1 | Замена эжектора | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.2 | Система световой границы КЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.3 | Электроталь кран-балки №17 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.5.4 | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.5.5 | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 3.2.5.6 | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5.7 | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.5.8 | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | 42:30:04 10070:0012 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5.9 | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.5.10 | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
| 3.2.6 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6.1 | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |
| 3.2.7.1 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.2 | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.3 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.4 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.5 | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.6 | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.7 | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.7.8 | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 3.2.7.9 | Система учета параметров подачи воды | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7.10 | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7.11 | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.7.12 | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех и Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.7.13 | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.7.14 | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2020 |
| 3.2.7.15 | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2019 |
| 3.2.8 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8.1 | Выключатели КРУ-6кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.2 | Выключатели ГРУ-10кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.3 | Трансформатор 93Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.4 | Трансформатор 94Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.5 | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.6 | Трансформатор 102Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.7 | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8.8 | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8.9 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 3.2.8.10 | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2019 | 2021 |
| 3.2.8.11 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.12 | Маслосборная система трансформаторов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 3.2.8.13 | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.8.14 | Маслонасосы трансформатора Т-4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.8.15 | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.9 | Модернизация приборного парака , в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.1 | Шлифовально-полировальный станок | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 3.2.9.2 | Прибор МОСТ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.10 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.1 | Пробоотборочный комплекс | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.1 | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
| 6.1.2 | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 6.1.3 | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 6.1.4 | Система инженерно-технических средств охраны АБК | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 6.1.5 | Программное обеспечение, Сервер СКУД | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 6.1.6 | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 6.1.7 | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2023 |
| 6.1.8 | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
| 6.1.9 | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2023 |
| 6.1.10 | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| Всего по группе 6 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | | Наименование мероприятий | | | | | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | Профинансировано к 2019году | | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | Остаток финансирования | |
|
| Всего: | в том числе: | | |
|
| ПИР | | СМР | 2019 | | 2020 | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
| 1 | | 2 | | | | | | 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 | | | | | | | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  | |  | |  | |
| 1.4.1 | | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | | | | | | 201 822,96 | 2 509,02 | | 199 313,94 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 201 822,96 | | 0,00 | |
| 1.4.1.1 | | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | | | | | | 41 464,09 | 280,01 | | 41 184,08 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 41 464,09 | | 0,00 | |
| 1.4.1.2 | | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | | | | | | 56 912,69 | 837,88 | | 56 074,81 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 56 912,69 | | 0,00 | |
| 1.4.1.3 | | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | | | | | | 35 898,72 | 321,03 | | 35 577,69 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 35 898,72 | | 0,00 | |
| 1.4.1.4 | | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | | | | | | 47 486,11 | 0,00 | | 47 486,11 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 47 486,11 | | 0,00 | |
| 1.4.1.5 | | Модернизация бакового хозяйства ХВО | | | | | | 20 061,35 | 1 070,10 | | 18 991,25 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 20 061,35 | | 0,00 | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | 201 822,96 | 2 509,02 | | 199 313,94 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 201 822,96 | | 0,00 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  | |  | |  | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | | | | | | 148 493,58 | 0,00 | | 47 941,07 | 0,00 | | 5 011,45 | | 35 791,26 | 25 648,83 | | 42 119,19 | | 39 922,85 | | 0,00 | |
| 3.2.1.1 | | Паропровод КА4 | | | | | | 4 440,73 | 0,00 | | 4 440,73 | 0,00 | | 4 440,73 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.2 | | Паропроводы КА8 | | | | | | 11 126,23 | 0,00 | | 11 126,23 | 0,00 | | 0,00 | | 328,88 | 10 797,35 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.3 | | Паропроводы КА9 | | | | | | 15 292,59 | 0,00 | | 15 292,59 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 617,68 | | 14 674,90 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.4 | | Паропровод ТГ-5 | | | | | | 17 081,53 | 0,00 | | 17 081,53 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 115,93 | | 16 965,60 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.5 | | Пароперепускные трубы ТГ№5 | | | | | | 9 009,89 | 0,00 | | 9 009,89 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 9 009,89 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.6 | | Магистральный паропровод ТГ-5 | | | | | | 12 698,32 | 0,00 | | 12 698,32 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 12 698,32 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.7 | | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | | | | | | 18 008,26 | 0,00 | | 18 008,26 | 0,00 | | 0,00 | | 18 008,26 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.8 | | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | | | | | | 18 024,84 | 0,00 | | 18 024,84 | 0,00 | | 570,72 | | 17 454,12 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.9 | | Трубопровод острого пара ТГ-6 | | | | | | 18 941,06 | 0,00 | | 18 941,06 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 476,10 | | 0,00 | | 18 464,97 | | 0,00 | |
| 3.2.1.10 | | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | | | | | | 789,28 | 0,00 | | 789,28 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 356,69 | | 432,59 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.11 | | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | | | | | | 595,99 | 0,00 | | 595,99 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 586,77 | | 9,22 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.12 | | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | | | | | | 783,83 | 0,00 | | 783,83 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 783,83 | | 0,00 | |
| 3.2.1.13 | | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | | | | | | 242,25 | 0,00 | | 242,25 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 242,25 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1.14 | | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | | | | | | 21 066,42 | 0,00 | | 21 066,42 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 392,37 | | 20 674,05 | | 0,00 | |
| 3.2.1.15 | | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | | | | | | 392,37 | 0,00 | | 392,37 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 392,37 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2 | | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | | | | | | 761,28 | 0,00 | | 761,28 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 761,28 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3 | | Замена бакового хозяйства, в том числе: | | | | | |  |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 10 260,63 | | 1 210,64 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3.1 | | Аккумуляторный бак №1 | | | | | | 9 075,99 | 0,00 | | 9 075,99 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 9 075,99 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3.2 | | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | | | | | | 1 831,24 | 0,00 | | 1 831,24 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 184,64 | | 646,60 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3.3 | | Бак нейтрализации ХВО-1 | | | | | | 285,36 | 0,00 | | 285,36 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 285,36 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3.4 | | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | | | | | | 278,68 | 0,00 | | 278,68 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 278,68 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.4 | | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | | | | | | 3 316,76 | 0,00 | | 3 316,76 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 316,76 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5 | | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | | | | | |  |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 11 310,77 | | 13 522,98 | | 11 464,77 | | 0,00 | |
| 3.2.5.1 | | Замена эжектора | | | | | | 83,05 | 0,00 | | 83,05 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 83,05 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.2 | | Система световой границы КЦ | | | | | | 256,22 | 0,00 | | 256,22 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 256,22 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.3 | | Электроталь кран-балки №17 | | | | | | 131,94 | 0,00 | | 131,94 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 131,94 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.4 | | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | | | | | | 8 539,58 | 0,00 | | 8 539,58 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 8 539,58 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.5 | | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | | | | | | 2 299,97 | 0,00 | | 2 299,97 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 299,97 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.6 | | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | | | | | | 270,04 | 0,00 | | 270,04 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 270,04 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.7 | | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | | | | | | 987,49 | 0,00 | | 987,49 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 987,49 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5.8 | | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | | | | | | 15 664,16 | 0,00 | | 15 664,16 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 12 265,46 | | 3 398,70 | | 0,00 | |
| 3.2.5.9 | | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | | | | | | 8 066,07 | 0,00 | | 8 066,07 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 8 066,07 | | 0,00 | |
| 3.2.5.10 | | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | | | | | | 2 590,05 | 0,00 | | 2 590,05 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 292,15 | | 297,90 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.6 | | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | | |  |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 185,48 | | 0,00 | |
| 3.2.6.1 | | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | | | | | | 185,48 | 0,00 | | 185,48 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 185,48 | | 0,00 | |
| 3.2.7 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | | | | | |  |  | |  | 0,00 | | 2 044,18 | | 0,00 | 9 571,18 | | 10 999,54 | | 4 187,96 | | 0,00 | |
| 3.2.7.1 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | | | | | | 648,56 | 0,00 | | 648,56 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 648,56 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.2 | | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | | | | | | 902,33 | 0,00 | | 902,33 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 902,33 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.3 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | | | | | | 1 645,44 | 0,00 | | 1 645,44 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 645,44 | | 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 | |
| 3.2.7.4 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | | | | | | 1 465,68 | 0,00 | | 1 465,68 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 465,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.5 | | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | | | | | 993,94 | 0,00 | | 993,94 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 993,94 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.6 | | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | | | | | | 5 309,26 | 0,00 | | 5 309,26 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 777,97 | | 1 531,29 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.7 | | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | | | | | | 137,26 | 0,00 | | 137,26 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 137,26 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.8 | | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | | | | | | 434,47 | 0,00 | | 434,47 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 434,47 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.9 | | Система учета параметров подачи воды | | | | | | 1 751,37 | 0,00 | | 1 751,37 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 702,35 | | 1 049,01 | | 0,00 | |
| 3.2.7.10 | | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | | | | | | 8 331,44 | 0,00 | | 8 331,44 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 8 331,44 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.11 | | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.12 | | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | | | | | | 3 138,95 | 0,00 | | 3 138,95 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 3 138,95 | | 0,00 | |
| 3.2.7.13 | | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | | | | | | 2 044,18 | 0,00 | | 2 044,18 | 0,00 | | 2 044,18 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.14 | | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | | | | | | 79 596,63 | 0,00 | | 79 596,63 | 0,00 | | 6 172,85 | | 73 423,78 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7.15 | | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | | | | | | 6 722,15 | 0,00 | | 6 722,15 | 0,00 | | 6 722,15 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8 | | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | | |  |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 7 303,68 | | 3 281,76 | | 84 438,91 | | 0,00 | |
| 3.2.8.1 | | Выключатели КРУ-6кВ | | | | | | 1 650,82 | 0,00 | | 1 650,82 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 650,82 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.2 | | Выключатели ГРУ-10кВ | | | | | | 904,24 | 0,00 | | 904,24 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 904,24 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.3 | | Трансформатор 93Т | | | | | | 450,75 | 0,00 | | 450,75 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 450,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.4 | | Трансформатор 94Т | | | | | | 316,97 | 0,00 | | 316,97 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 316,97 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.5 | | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | | | | | | 203,36 | 0,00 | | 203,36 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 203,36 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.6 | | Трансформатор 102Т | | | | | | 737,56 | 0,00 | | 737,56 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 719,55 | | 18,01 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.7 | | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | | | | | | 154,09 | 0,00 | | 154,09 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 154,09 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.8 | | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | | | | | | 54,58 | 0,00 | | 54,58 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 54,58 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.9 | | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | | | | | | 3 055,09 | 0,00 | | 3 055,09 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 3 055,09 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.10 | | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | | | | | | 145,53 | 0,00 | | 145,53 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 145,53 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.11 | | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | | | | | | 6 038,58 | 0,00 | | 6 038,58 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 769,78 | | 0,00 | | 3 268,80 | | 0,00 | |
| 3.2.8.12 | | Маслосборная система трансформаторов | | | | | | 142,68 | 0,00 | | 142,68 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 142,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.13 | | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8.14 | | Маслонасосы трансформатора Т-4 | | | | | | 96,60 | 0,00 | | 96,60 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 96,60 | | 0,00 | |
| 3.2.8.15 | | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | | | | | | 81 073,51 | 0,00 | | 81 073,51 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 81 073,51 | | 0,00 | |
| 3.2.9 | | Модернизация приборного парака , в том числе: | | | | | | 0,00 |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 225,10 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.9.1 | | Шлифовально-полировальный станок | | | | | | 1 089,91 | 0,00 | | 1 089,91 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 089,91 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.9.2 | | Прибор МОСТ | | | | | | 135,19 | 0,00 | | 135,19 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 135,19 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.10 | | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | | | | | 695,57 |  | |  | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 463,71 | | 231,86 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.10.1 | | Пробоотборочный комплекс | | | | | | 695,57 | 0,00 | | 695,57 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 463,71 | | 231,86 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | 225 122,16 | 0,00 | | 123 874,09 | 0,00 | | 19 950,62 | | 109215,04 | 72 154,10 | | 71 663,87 | | 140 199,97 | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | | | | | 31 455,73 | 0,00 | | 31 455,73 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 13 417,05 | | 7 410,24 | | 10 628,44 | | 0,00 | |
| 6.1.1 | | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | | | | | | 9 499,40 | 0,00 | | 9 499,40 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 8 607,56 | | 891,85 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6.1.2 | | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | | | | | | 816,45 | 0,00 | | 816,45 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 816,45 | | 0,00 | |
| 6.1.3 | | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | | | | | | 3 684,32 | 0,00 | | 3 684,32 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 3 684,32 | | 0,00 | |
| 6.1.4 | | Система инженерно-технических средств охраны АБК | | | | | | 1 433,85 | 0,00 | | 1 433,85 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 1 433,85 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6.1.5 | | Программное обеспечение, Сервер СКУД | | | | | | 1 000,88 | 0,00 | | 1 000,88 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 1 000,88 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6.1.6 | | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | | | | | | 1 530,82 | 0,00 | | 1 530,82 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 1 530,82 | | 0,00 | |
| 6.1.7 | | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | | | | | | 3 206,20 | 0,00 | | 3 206,20 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 3 206,20 | | 0,00 | |
| 6.1.8 | | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | | | | | 607,21 | 0,00 | | 607,21 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 607,21 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6.1.9 | | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | | | | | | 9 479,77 | 0,00 | | 9 479,77 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 202,29 | | 3 886,82 | | 1 390,66 | | 0,00 | |
| 6.1.10 | | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | | | | | | 196,84 | 0,00 | | 196,84 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 196,84 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | 31 455,73 | 0,00 | | 31 455,73 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 13 417,05 | | 7 410,24 | | 10 628,44 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | | | | | | | 201 822,96 | 2 509,02 | | 199 313,94 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 201 822,96 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | | | | | | | 225 122,16 | 0,00 | | 123 874,09 | 0,00 | | 19 950,62 | | 109215,04 | 72 154,10 | | 71 663,87 | | 140 199,97 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | | | | | | | 31 455,73 | 0,00 | | 31 455,73 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 13 417,05 | | 7 410,24 | | 10 628,44 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | 646 462,66 | 2 509,02 | | 354 643,75 | 0,00 | | 19 951,00 | | 109215,04 | 85 571,15 | | 79 074,11 | | 352 651,37 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | | | | | | | 434 553,39 | 2 509,02 | | 282 306,66 | 0,00 | | 10 091,22 | | 55 223,60 | 43 268,28 | | 43 561,92 | | 282 410,58 | | 0,00 | |
| № п/п | | Наименование мероприятий | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Амортизация](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1863) | [Прибыль, направленная на инвестиции](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1872) | [Средства, полученные за счет платы за подключение](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1881) | [Прочие собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1908) | [Экономия расходов](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1917) | | | | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | [Иные собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1926) | | | Привлеченные 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 (стр. 4 ФП)](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1971) | | [Прочие источники финансирования](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\8474619F.xlsx#RANGE!Par1980) | |
|
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 13 Гкал, в том числе: | | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 1.4.1.1 | | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | | 0,00 | 41 464,09 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 1.4.1.2 | | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | | 0,00 | 56 912,69 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 1.4.1.3 | | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | | 0,00 | 35 898,72 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 1.4.1.4 | | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | | 0,00 | 47 486,11 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 1.4.1.5 | | Модернизация бакового хозяйства ХВО | | 0,00 | 20 061,35 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| Всего по группе 1 | | | | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | 0,00 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | | 103 467,11 | 45 026,47 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.1 | | Паропровод КА4 | | 4 440,73 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.2 | | Паропроводы КА8 | | 9 105,24 | 2 020,99 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.3 | | Паропроводы КА9 | | 12 312,75 | 2 979,83 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.4 | | Паропровод ТГ-5 | | 13 742,05 | 3 339,47 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.5 | | Пароперепускные трубы ТГ№5 | | 7 247,26 | 1 762,63 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.6 | | Магистральный паропровод ТГ-5 | | 10 458,70 | 2 239,62 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.7 | | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | | 11 621,13 | 6 387,14 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.8 | | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | | 11 834,24 | 6 190,59 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.9 | | Трубопровод острого пара ТГ-6 | | 9 806,35 | 9 134,71 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.10 | | Узлы трубопровода пароперепускные трубы ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | | 641,74 | 147,54 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.11 | | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | | 490,70 | 105,29 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.12 | | Модернизация гибов Трубопроводов питательной воды ТГ-5 | | 399,63 | 384,20 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.13 | | Узлы трубопровода питательной воды котла № 6 | | 194,86 | 47,39 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.14 | | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 10 | | 10 856,12 | 10 210,30 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.1.15 | | Паропроводы котлоагрегата ст.№ 11 | | 315,61 | 469,13 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.2 | | Замена паропроводов 4 категории, дренажный трубопровод обессоливающей установки | | 627,01 | 134,27 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.3 | | Замена бакового хозяйства, в том числе: | | 9 424,75 | 2 046,52 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.3.1 | | Аккумуляторный бак №1 | | 7 475,25 | 1 600,74 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.3.2 | | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | | 1 495,80 | 335,43 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 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 | |
| 3.2.3.3 | | Бак нейтрализации ХВО-1 | | 229,53 | 55,83 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.3.4 | | Бак хранения кислоты №1, V=57 м3 ХВО-1, инв.№132424 | | 224,16 | 54,52 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.4 | | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | | 2 731,78 | 584,98 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5 | | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | | 26 038,55 | 10 259,98 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.1 | | Замена эжектора | | 68,41 | 14,65 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.2 | | Система световой границы КЦ | | 211,03 | 45,19 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.3 | | Электроталь кран-балки №17 | | 108,67 | 23,27 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.4 | | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | | 7 033,45 | 1 506,14 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.5 | | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | | 1 894,32 | 405,65 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.6 | | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной Насосной Станции II подъема | | 217,21 | 52,83 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.7 | | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | | 794,30 | 193,18 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.8 | | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №2 | | 11 598,73 | 4 065,42 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.9 | | Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62 | | 4 112,43 | 3 953,64 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.5.10 | | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | | 2 127,50 | 462,55 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.6 | | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | 94,57 | 90,92 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.6.1 | | Кондиционер ЦТЩ-1 2 очередь | | 94,57 | 90,92 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | | 20 910,15 | 5 892,71 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.1 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | | 534,17 | 114,39 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.2 | | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | | 743,18 | 159,15 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.3 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | | 1 355,23 | 290,21 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.4 | | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | | 1 207,18 | 258,50 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.5 | | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | 818,64 | 175,30 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.6 | | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | | 4 343,36 | 965,90 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.7 | | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | | 113,05 | 24,21 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.8 | | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4) | | 349,47 | 85,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.9 | | Система учета параметров подачи воды | | 1 099,78 | 651,58 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.10 | | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | | 6 701,53 | 1 629,90 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.11 | | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | | 0,00 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.12 | | Система предективной диагностики КЦ и ТЦ | | 1 600,37 | 1 538,58 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.13 | | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | | 2 044,18 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.14 | | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | | 53 554,82 | 26 041,81 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.7.15 | | Природоохранные мероприятия: Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | | 6 722,15 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8 | | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | 51 705,81 | 43 318,54 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.1 | | Выключатели КРУ-6кВ | | 1 359,66 | 291,16 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.2 | | Выключатели ГРУ-10кВ | | 744,76 | 159,48 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.3 | | Трансформатор 93Т | | 371,25 | 79,50 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.4 | | Трансформатор 94Т | | 261,06 | 55,90 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.5 | | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | | 167,49 | 35,87 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.6 | | Трансформатор 102Т | | 607,13 | 130,43 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.7 | | Главное рапредустр-во 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъеденителя ТГ-3 | | 123,95 | 30,15 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.8 | | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | | 43,90 | 10,68 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.9 | | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | | 2 457,41 | 597,68 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.10 | | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | | 119,87 | 25,67 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.11 | | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6 | | 3 947,84 | 2 090,74 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.12 | | Маслосборная система трансформаторов | | 117,52 | 25,16 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.13 | | КРУ-6кВ 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | | 0,00 | 0,00 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.14 | | Маслонасосы трансформатора Т-4 | | 49,25 | 47,35 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.8.15 | | Модернизация трансформаторов Т-3; Т-4 | | 41 334,73 | 39 738,78 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.9 | | Модернизация приборного парака , в том числе: | | 1 009,03 | 216,07 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.9.1 | | Шлифовально-полировальный станок | | 897,68 | 192,23 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.9.2 | | Прибор МОСТ | | 111,35 | 23,84 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.10 | | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | 568,42 | 127,14 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 3.2.10.1 | | Пробоотборочный комплекс | | 568,42 | 127,14 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 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 | |
| Всего по группе 3 | | | | 279 404,20 | 134 230,15 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | 22430,05 | 9025,67 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.1 | | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | | 7 806,80 | 1 692,60 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.2 | | Инженерно-технические средства охраны. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2 | | 416,26 | 400,19 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.3 | | Система инженерно-технических средств охраны. Периметр основной промплощадки. | | 1878,42 | 1805,90 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.4 | | Система инженерно-технических средств охраны АБК | | 1153,35 | 280,51 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.5 | | Программное обеспечение, Сервер СКУД | | 805,07 | 195,80 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.6 | | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | | 780,48 | 750,34 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.7 | | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | | 1634,66 | 1571,54 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.8 | | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | 500,11 | 107,09 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.9 | | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | | 7 296,57 | 2 183,19 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| 6.1.10 | | Звонки громкого боя крана мостового №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | | 158,33 | 38,51 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| Всего по группе 6 | | | | 22430,05 | 9025,68 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | | | 0,00 | 201 822,96 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | | | 279 404,20 | 134 230,15 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | | | 22430,05 | 9025,68 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| ИТОГО по программе | | | | 301 834,63 | 345 078,78 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | | | 157 517,94 | 277077,86 | - | - | - | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | | | | | | Отношение величины  технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | Отношение величины  технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) | 154,84 | 156,46 | 168,1 | 168,1 | 168,1 | 168,1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено

в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя | | | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 154,84 | 168,1 | 156,46 | 168,1 | 168,1 | 168,1 | 168,1 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя | | | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| м3 для пара | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законода-тельством РФ об охране окружающей среды | Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя | | | | | | |

Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| производство тепловой энергии |  | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 434553,39 | 434553,39 | 10 091,22 | 55 223,60 | 43 268,28 | 43 559,71 | 282410,58 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 157490,22 | 157490,22 | 10 091,22 | 35 637,00 | 35 637,00 | 35 038,00 | 41 087,00 | 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10; 6.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 277063,17 | 277063,17 | 0 | 19 586,60 | 7 631,28 | 8 521,71 | 241323,58 | 1.4; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10; 6.1 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

».

Приложение № 15 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СибЭнерго», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по контуру

теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа

на 2020 - 2024 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «СибЭнерго» 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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- 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 «СибЭнерго» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 357 от 29.10.2019 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа на 2020 - 2024 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 381, от 16.11.2021 № 532, от 17.11.2022 № 372) утверждена инвестиционная программа на 2020-2024 годы в размере 128 176,24 тыс. руб., в том числе из прибыли 121 268,91 тыс. руб., из амортизации 2281,98 тыс. руб., из средств, полученных за счет платы за подключение 4 625,35 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 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).

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, коммерческие предложения. Изменения вносятся в части 2024 год.

В 2024 год предлагается включить:

- Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР (на 2024 год ПИР).

- Приобретение дизель генераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский (в соответствии с требованием администрации).

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.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2024 годы в размере 151671,4 тыс. руб., в том числе из прибыли 142580,07 тыс. руб., из амортизации 4465,98 тыс. руб., из средств, полученных за счет платы за подключение 4 625,35 тыс. руб. Финансовый план ООО «СибЭнерго», в т.ч. с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго»

по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа на 2020 - 2024 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Собственные средства | 151671,4 | 151671,4 | 57590,89 | 61122,27 | 9463,08 | 0 | 2543 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 4465,98 | 4465,98 | 0,00 | 2281,98 | 0,00 | 0,00 | 2184 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 142580,07 | 142580,07 | 57590,89 | 54214,94 | 9463,08 | 0 | 359 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 4625,35 | 4625,35 | 0,00 | 4625,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа на 2020 - 2024 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| 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 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная Разъезд Абагуровский №1, ул. Ташкентская, 1-Г | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 219 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная Разъезд Абагуровский №1, ул. Ташкентская, 9б | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 32 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.3 | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, БЦК, ул. Разведчиков, 19 | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 8 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.4 | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, котельная пос. Притомский , ул. Дорстроевская, 1Б | - | - | - | - | - | 50 | 2,45 | 17 | подземная | 0,06125 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная школы №37, ул. Варшавская, 2 | 100 | 15,6 | 0,075 | надземная | 0,39 | 150 | 46 | 0,075 | надземная | 1,15 |
| 100 | 15,6 | 0,05 | подземная | 0,39 | 150 | 46 | 0,05 | подземная | 1,15 |
| 65 | 5,8 | 0,0375 | надземная | 0,087 | - | - | - | - | - |
| 65 | 5,8 | 0,25 | подземная | 0,087 | - | - | - | - | - |
| 50 | 2,45 | 0,0375 | надземная | 0,03675 | - | - | - | - | - |
| 50 | 2,45 | 0,25 | подземная | 0,03675 | - | - | - | - | - |
| 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Железноводская | - | - | - | - | - | 80 | 9,4 | 0,278 | подземная | 0,235 |
| - | - | - | - | - | 50 | 2,45 | 0,107 | подземная | 0,06125 |
| - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 0,040 | подземная | 0,0205 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, котельная Абагур Лесной №1, ул. Громовой | - | - | - | - | - | 80 | - | 1,018 | подземная | - |
| - | - | - | - | - | 80 | - | 0,103 | надземная | - |
| 2.3 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная №32, ул. Садопарковая | - | - | - | - | - | 150 | 46 | 0,258 | подземная | 1,2 |
| - | - | - | - | - | 150 | 46 | 1,543 | надземная | 1,2 |
| 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | 42:30:0000000:2738 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, котельная Абагур Лесной №1 | 150 | - | 0,022 | подземная | - | 200 | - | 0,022 | подземная | - |
| 150 | - | 0,344 | надземная | - | 200 | - | 0,344 | надземная | - |
| 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 |
| 3.1.2 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | 42:30:0000000:2854 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,Зыряновская районная котельная | 500 | - | 1,196 | надземная | - | 600 | - | 1,196 | надземная | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | 42:30:0508001:325 | Бак аккумулятор | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | 42:30:0206040:236 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Садопарковая, №32, корп. 1. Котельная №32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | 42:30:0206040:236 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Садопарковая, №32, корп. 1. Котельная №32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | 42:30:0505015:94 42:30:0505010:84 42:30:0502057:120 42:30:0204014:61 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, №12. Байдаевская районная котельная г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110. Зыряновская районная котельная г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, №9. Куйбышевская центральная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | 42:30:0228001:102 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк ,Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52. Котельная пос. Листвяги | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7 | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.8 | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | 42:30:0211022:197 42:09:2508001:804 42:30:0000000:3875 42:30:0410062:17 42:30:0204088:2053 42:30:0306087:332 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кондомская, д. 10. Котельная №2 Разъезд Абагуровский Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, д. 5а. Котельная ОЦ Таргай г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Черемнова, 82. Котельная РТРС г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Станционная, д.16. Котельная ст. Полосухинская г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 375 км, д.34. Котельная №6 г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Земнухова, д.43. Котельная №1 Абагур Лесной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 4.9 | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.10 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.11 | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.12 | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | отсутсвует | Производственная площадка | Не определено | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.13 | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.14 | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | 42:30:0228001:102 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк ,Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52. Котельная пос. Листвяги | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.15 | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | отсутсвует | оборудование | Переносной газоанализатор, переносной накладной расходомер | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.16 | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.17 | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | 42:30:0211022:197 42:30:0211006:134 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кондомская, д. 10. Котельная №1 Разъезд Абагуровский г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Спортивная, д. 11А, Котельная №2 Разъезд Абагуровский г. Новокузнецк, ул. Громовой, д. 61, корп. 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | | | Год начала реализации | | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания | |
|
| Всего: | | в том числе: | | | |
| ПИР | | СМР | | 2020 | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
| 1 | | 2 | | | 8 | | 9 | 10.1 | | 10.2 | | 10.3 | | 10.4 | 10.5 | 10.6 | | 10.7 | | 10.8 | | 10.9 | | 10.17 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | | | 2021 | | 2021 | 1 681,02 | | 104,43 | | 1 576,59 | | 0,00 | 0,00 | 1 681,02 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.2 | | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | | | 2021 | | 2021 | 266,64 | | 16,56 | | 250,08 | | 0,00 | 0,00 | 266,64 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.3 | | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | | | 2021 | | 2021 | 86,33 | | 5,36 | | 80,97 | | 0,00 | 0,00 | 86,33 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.4 | | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | | | 2021 | | 2021 | 663,85 | | 41,24 | | 622,61 | | 0,00 | 0,00 | 663,85 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | | | 2021 | | 2021 | 1 927,51 | | 119,70 | | 1 807,82 | | 0,00 | 0,00 | 1 927,51 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | - | | - | 4 625,35 | | 287,28 | | 4 338,06 | | 0,00 | 0,00 | 4 625,35 | | 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | | | 2024 | | 2029 | 8 067,19 | | 501,17 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 501,17 | | 7 566,02 | |
| 2.2 | | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | | | 2020 | | 2020 | 1 657,15 | | 1 657,15 | | 0,00 | | 0,00 | 1 657,15 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.3 | | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | | | 2021 | | 2021 | 19 130,77 | | 0,00 | | 19 130,77 | | 0,00 | 0,00 | 19 130,77 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 2 | | | | | - | | - | 28 855,11 | | 2 158,32 | | 26 696,79 | | 0,00 | 1 657,15 | 19 130,77 | | 0,00 | | 0,00 | | 501,17 | | 7 566,02 | |
| 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | | | 2020 | | 2020 | 635,24 | | 635,24 | | 0,00 | | 0,00 | 635,24 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | | | 2020 | | 2020 | 5 777,67 | | 5 777,67 | | 0,00 | | 0,00 | 5 777,67 | 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 | | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | | | 2020 | | 2020 | 17 915,39 | | 1 950,00 | | 15 965,39 | | 0,00 | 17 915,39 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2 | | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | | | 2020 | | 2021 | 17 656,92 | | 2 486,10 | | 15 170,82 | | 0,00 | 4 595,24 | 13 061,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3 | | | | | - | | - | 41 985,22 | | 10 849,02 | | 31 136,21 | | 0,00 | 28 923,54 | 13 061,68 | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | | | 2020 | | 2020 | 2 655,00 | | 2 655,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 655,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.2 | | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | | | 2020 | | 2021 | 2632,05 | | 2 632,05 | | 0,00 | | 0,00 | 2 632,05 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.3 | | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | | | 2020 | | 2020 | 3423,18 | | 0,00 | | 3 423,18 | | 0,00 | 3 423,18 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.4 | | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | | | 2020 | | 2020 | 2631,93 | | 0,00 | | 2 631,93 | | 0,00 | 2 631,93 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.5 | | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | | | 2020 | | 2020 | 2617,89 | | 0,00 | | 2 617,89 | | 0,00 | 2 617,89 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.6 | | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | | | 2020 | | 2021 | 2632,05 | | 2 632,05 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 2 632,05 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.7 | | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | | | 2021 | | 2022 | 10193,08 | | 730,00 | | 9 463,08 | | 0,00 | 0,00 | 730,00 | | 9 463,08 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.8 | | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | | | 2021 | | 2021 | 4038,08 | | 0,00 | | 4 038,08 | | 0,00 | 0,00 | 4 038,08 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.9 | | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | | | 2021 | | 2021 | 1 674,88 | | 0,00 | | 1 674,88 | | 0,00 | 0,00 | 1 674,88 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.10 | | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | | | 2021 | | 2021 | 138,06 | | 138,06 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 138,06 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.11 | | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | | | 2021 | | 2021 | 164,43 | | 0,00 | | 164,43 | | 0,00 | 0,00 | 164,43 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.12 | | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | | | 2021 | | 2021 | 2 104,83 | | 2 104,83 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 2 104,83 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.13 | | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | | | 2021 | | 2021 | 1 367,90 | | 0,00 | | 1 367,90 | | 0,00 | 0,00 | 1 367,90 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.14 | | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | | | 2021 | | 2021 | 1 080,48 | | 0,00 | | 1 080,48 | | 0,00 | 0,00 | 1 080,48 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.15 | | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | | | 2021 | | 2021 | 700,25 | | 0,00 | | 700,25 | | 0,00 | 0,00 | 700,25 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.16 | | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | | | 2021 | | 2021 | 9 718,08 | | 0,00 | | 9 718,08 | | 0,00 | 0,00 | 9 718,08 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.17 | | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | | | 2024 | | 2024 | 2 041,69 | | 0,00 | | 2 041,69 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 041,69 | | 0,00 | |
| Всего по группе 4 | | | | | - | | - | 49 813,86 | | 10 891,99 | | 38 921,87 | | 0,00 | 13 960,05 | 24 349,04 | | 9 463,08 | | 0,00 | | 2 041,69 | | 0,00 | |
| 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 | | | | | - | | - | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | - | | - | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | | | | - | | - | 138 285,12 | | 24 186,61 | | 114 098,51 | | 0,00 | 57 590,89 | 61 122,27 | | 9 463,08 | | 0,00 | | 2542,69 | | 7 566,02 | |
| № 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 финансо-вой аренды (лизинга) | | Иные собствен-ные средства | | Привлечен-ные средства на возвратной основе | | 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 | | 11.10 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | | 0,00 | 0,00 | | 1681,02 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | | 0,00 | 0,00 | | 266,64 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.3 | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | | 0,00 | 0,00 | | 86,33 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1.4 | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | | 0,00 | 0,00 | | 663,85 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | | 0,00 | 0,00 | | 1927,51 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | | 4625,35 | | | 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | | 501,17 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | | 0,00 | 1 657,15 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.3 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | | 2281,98 | 16 848,79 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 2 | | | 2782,98 | 18505,94 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | | 0,00 | 635,24 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | | 0,00 | 5 777,67 | | 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 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | | 0,00 | 17 915,39 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2 | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | | 0,00 | 17 656,92 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3 | | | 0,00 | 41985,22 | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | | 0,00 | 2 655,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.2 | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | | 0,00 | 2 632,05 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.3 | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | | 0,00 | 3 423,18 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.4 | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | | 0,00 | 2 631,93 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.5 | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | | 0,00 | 2 617,89 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.6 | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | | 0,00 | 2 632,05 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.7 | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | | 0,00 | 10 193,08 | | 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 | | 11.10 | |
| 4.8 | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | | 0,00 | 4 038,08 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.9 | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | | 0,00 | 1 674,88 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.10 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | | 0,00 | 138,06 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.11 | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | | 0,00 | 164,43 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.12 | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | | 0,00 | 2 104,83 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.13 | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | | 0,00 | 1 367,90 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.14 | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | | 0,00 | 1 080,48 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.15 | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | | 0,00 | 700,25 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.16 | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | | 0,00 | 9 718,08 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.18 | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | | 0,00 | 2 041,69 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 4 | | | 0,00 | 48130,86 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | | 2782,98 | 121627,60 | | 4625,35 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |

Приложение № 16 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения   
ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 630099, г. Новосибирск,  ул. Фрунзе, д. 80, офис 627 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020 - 2024 г.г. |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Главный инженер – Гилев Алексей Витальевич |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | т/ф.: +7 (3843) 74-02-00 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбаса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского,32 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецка |
| 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 города по ЖКХ Безгубов А.А. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | Тел. +7(3843) 32-29-76 |

Инвестиционная программа ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| 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 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная Разъезд Абагуровский №1, ул. Ташкентская, 1-Г | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 219 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная Разъезд Абагуровский №1, ул. Ташкентская, 9б | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 32 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.3 | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, БЦК, ул. Разведчиков, 19 | - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 8 | подземная | 0,0205 |
| 1.1.4 | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, котельная пос. Притомский , ул. Дорстроевская, 1Б | - | - | - | - | - | 50 | 2,45 | 17 | подземная | 0,06125 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная школы №37, ул. Варшавская, 2 | 100 | 15,6 | 0,075 | надземная | 0,39 | 150 | 46 | 0,075 | надземная | 1,15 |
| 100 | 15,6 | 0,05 | подземная | 0,39 | 150 | 46 | 0,05 | подземная | 1,15 |
| 65 | 5,8 | 0,0375 | надземная | 0,087 | - | - | - | - | - |
| 65 | 5,8 | 0,25 | подземная | 0,087 | - | - | - | - | - |
| 50 | 2,45 | 0,0375 | надземная | 0,03675 | - | - | - | - | - |
| 50 | 2,45 | 0,25 | подземная | 0,03675 | - | - | - | - | - |
| 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Железноводская | - | - | - | - | - | 80 | 9,4 | 0,278 | подземная | 0,235 |
| - | - | - | - | - | 50 | 2,45 | 0,107 | подземная | 0,06125 |
| - | - | - | - | - | 32 | 0,82 | 0,040 | подземная | 0,0205 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, котельная Абагур Лесной №1, ул. Громовой | - | - | - | - | - | 80 | - | 1,018 | подземная | - |
| - | - | - | - | - | 80 | - | 0,103 | надземная | - |
| 2.3 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | - | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, котельная №32, ул. Садопарковая | - | - | - | - | - | 150 | 46 | 0,258 | подземная | 1,2 |
| - | - | - | - | - | 150 | 46 | 1,543 | надземная | 1,2 |
| 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | 42:30:0000000:2738 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Центральный район, котельная Абагур Лесной №1 | 150 | - | 0,022 | подземная | - | 200 | - | 0,022 | подземная | - |
| 150 | - | 0,344 | надземная | - | 200 | - | 0,344 | надземная | - |
| 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 |
| 3.1.2 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | 42:30:0000000:2854 | сети теплоснабжения | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,Зыряновская районная котельная | 500 | - | 1,196 | надземная | - | 600 | - | 1,196 | надземная | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | 42:30:0508001:325 | Бак аккумулятор | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | 42:30:0206040:236 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Садопарковая, №32, корп. 1. Котельная №32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | 42:30:0206040:236 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Садопарковая, №32, корп. 1. Котельная №32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | 42:30:0505015:94 42:30:0505010:84 42:30:0502057:120 42:30:0204014:61 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, №12. Байдаевская районная котельная г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110. Зыряновская районная котельная г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, №9. Куйбышевская центральная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | 42:30:0228001:102 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк ,Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52. Котельная пос. Листвяги | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7 | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.8 | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | 42:30:0211022:197 42:09:2508001:804 42:30:0000000:3875 42:30:0410062:17 42:30:0204088:2053 42:30:0306087:332 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кондомская, д. 10. Котельная №2 Разъезд Абагуровский Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, д. 5а. Котельная ОЦ Таргай г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Черемнова, 82. Котельная РТРС г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Станционная, д.16. Котельная ст. Полосухинская г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 375 км, д.34. Котельная №6 г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Земнухова, д.43. Котельная №1 Абагур Лесной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 4.9 | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.10 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.11 | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.12 | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | отсутсвует | Производственная площадка | Не определено | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.13 | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | 42:30:0502057:120 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.14 | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | 42:30:0228001:102 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк ,Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52. Котельная пос. Листвяги | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.15 | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | отсутсвует | оборудование | Переносной газоанализатор, переносной накладной расходомер | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.16 | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | 42:30:0508070:45 | Теплоисточник (котельная) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26. Абашевская районная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.17 | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | 42:30:0211022:197 42:30:0211006:134 | Теплоисточники (котельные) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кондомская, д. 10. Котельная №1 Разъезд Абагуровский г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Спортивная, д. 11А, Котельная №2 Разъезд Абагуровский г. Новокузнецк, ул. Громовой, д. 61, корп. 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | 2021 | 2021 | 1 681,02 | 104,43 | 1 576,59 | 0,00 | 0,00 | 1 681,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | 2021 | 2021 | 266,64 | 16,56 | 250,08 | 0,00 | 0,00 | 266,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | 2021 | 2021 | 86,33 | 5,36 | 80,97 | 0,00 | 0,00 | 86,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4 | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | 2021 | 2021 | 663,85 | 41,24 | 622,61 | 0,00 | 0,00 | 663,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | 2021 | 2021 | 1 927,51 | 119,70 | 1 807,82 | 0,00 | 0,00 | 1 927,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | - | - | 4 625,35 | 287,28 | 4 338,06 | 0,00 | 0,00 | 4 625,35 | 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | 2024 | 2029 | 8 067,19 | 501,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 501,17 | 7 566,02 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | 2020 | 2020 | 1 657,15 | 1 657,15 | 0,00 | 0,00 | 1 657,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | 2021 | 2021 | 19 130,77 | 0,00 | 19 130,77 | 0,00 | 0,00 | 19 130,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | - | - | 28 855,11 | 2 158,32 | 26 696,79 | 0,00 | 1 657,15 | 19 130,77 | 0,00 | 0,00 | 501,17 | 7 566,02 |
| 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | 2020 | 2020 | 635,24 | 635,24 | 0,00 | 0,00 | 635,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | 2020 | 2020 | 5 777,67 | 5 777,67 | 0,00 | 0,00 | 5 777,67 | 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 | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | 2020 | 2020 | 17 915,39 | 1 950,00 | 15 965,39 | 0,00 | 17 915,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | 2020 | 2021 | 17 656,92 | 2 486,10 | 15 170,82 | 0,00 | 4 595,24 | 13 061,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | - | - | 41 985,22 | 10 849,02 | 31 136,21 | 0,00 | 28 923,54 | 13 061,68 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | 2020 | 2020 | 2 655,00 | 2 655,00 | 0,00 | 0,00 | 2 655,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | 2020 | 2021 | 2632,05 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | 2020 | 2020 | 3423,18 | 0,00 | 3 423,18 | 0,00 | 3 423,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | 2020 | 2020 | 2631,93 | 0,00 | 2 631,93 | 0,00 | 2 631,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | 2020 | 2020 | 2617,89 | 0,00 | 2 617,89 | 0,00 | 2 617,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6 | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | 2020 | 2021 | 2632,05 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7 | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | 2021 | 2022 | 10193,08 | 730,00 | 9 463,08 | 0,00 | 0,00 | 730,00 | 9 463,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.8 | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | 2021 | 2021 | 4038,08 | 0,00 | 4 038,08 | 0,00 | 0,00 | 4 038,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.9 | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | 2021 | 2021 | 1 674,88 | 0,00 | 1 674,88 | 0,00 | 0,00 | 1 674,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.10 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 2021 | 2021 | 138,06 | 138,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 138,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.11 | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | 2021 | 2021 | 164,43 | 0,00 | 164,43 | 0,00 | 0,00 | 164,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.12 | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | 2021 | 2021 | 2 104,83 | 2 104,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 104,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.13 | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | 2021 | 2021 | 1 367,90 | 0,00 | 1 367,90 | 0,00 | 0,00 | 1 367,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.14 | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | 2021 | 2021 | 1 080,48 | 0,00 | 1 080,48 | 0,00 | 0,00 | 1 080,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.15 | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | 2021 | 2021 | 700,25 | 0,00 | 700,25 | 0,00 | 0,00 | 700,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.16 | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | 2021 | 2021 | 9 718,08 | 0,00 | 9 718,08 | 0,00 | 0,00 | 9 718,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.17 | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | 2024 | 2024 | 2 041,69 | 0,00 | 2 041,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 041,69 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | - | - | 49 813,86 | 10 891,99 | 38 921,87 | 0,00 | 13 960,05 | 24 349,04 | 9 463,08 | 0,00 | 2 041,69 | 0,00 |
| 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 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | - | - | 138 285,12 | 24 186,61 | 114 098,51 | 0,00 | 57 590,89 | 61 122,27 | 9 463,08 | 0,00 | 2542,69 | 7 566,02 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 финансо-вой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе | 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 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети ТК-13-граница земельного участка Ташкентская, 1-Г, проектирование и СМР | 0,00 | 0,00 | 1681,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство тепловой сети ТК-6-граница земельного участка Ташкентская 9б, проектирование и СМР | 0,00 | 0,00 | 266,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство тепловой сети ТК-18-граница земельного участка гаража, Разведчиков 19, проектирование и СМР | 0,00 | 0,00 | 86,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4 | Строительство тепловой сети УТ-1-граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б, проектирование и СМР | 0,00 | 0,00 | 663,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция тепловой сети стена котельной-стена школы МБОУ «СОШ № 37» ул. Варшавская, 2, проектирование и СМР | 0,00 | 0,00 | 1927,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 4625,35 | 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 ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР | 501,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, проектирование | 0,00 | 1 657,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Садопарковой с переносом нагрузки на котельную № 32. Котельная № 32 -ТК-4 (Садопарковая, 39), СМР | 2281,98 | 16 848,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 2782,98 | 18505,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 - УТ-1 Громовой, проектирование | 0,00 | 635,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко, проектирование | 0,00 | 5 777,67 | 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1 | Замена БАГВ №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45), проектирование и СМР | 0,00 | 17 915,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена котла №3 и корректировка схемы отпуска тепловой энергии в котельной №32 для покрытия перспективных нагрузок | 0,00 | 17 656,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 41985,22 | 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 | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной №32. Проектирование | 0,00 | 2 655,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Реконструкция топочного устройства котла 1, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование | 0,00 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Оптимизация ведения учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды на собственные нужды котельных БЦК, ЗРК, пос. Притомский, КЦК | 0,00 | 3 423,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Монтаж водопровода питьевой воды на котельную пос. Листвяги. | 0,00 | 2 631,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной | 0,00 | 2 617,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6 | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. Проектирование и СМР | 0,00 | 2 632,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7 | Реконструкция водоподготовительной установки котельной поселка Притомский | 0,00 | 10 193,08 | 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 | 11.10 |
| 4.8 | Модернизация узлов учета тепловой энергии малых котельных (р. Абагуровский 2, Таргай, РТРС, Полосухино, №6, Абагур Лесной 1) | 0,00 | 4 038,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.9 | Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский | 0,00 | 1 674,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.10 | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | 0,00 | 138,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.11 | Монтаж защиты электроприводов на базе РКЗМ-Д не оборудованных частотными приводами в Абашевской районной котельной | 0,00 | 164,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.12 | Разработка проекта рекультивации нарушенных земель с учетом разработки технологии перевода золошлаков в продукт | 0,00 | 2 104,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.13 | Монтаж конвейерных весов в котельной п. Притомский | 0,00 | 1 367,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.14 | Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | 0,00 | 1 080,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.15 | Приобретение оборудования для контроля и настройки режимов работы котлоагрегатов | 0,00 | 700,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.16 | Реконструкция топочных устройств котлов 1, 2 (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | 0,00 | 9 718,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.18 | Приобретение дизельгенераторов для резервного электроснабжения котельных №1, №2 Разъезд Абагуровский | 0,00 | 2 041,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 48130,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 2782,98 | 121627,60 | 4625,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,207 | 0,220 | 0,207 | 0,207 | 0,223 | 0,223 | 0,221 |
| 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 | 105010 | 105010 | 105010 | 105010 | 23908 | 23908 | 23943 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 27,78 | 23,79 | 23,83 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 134831 | 134831 | 134831 | 134831 | 22330 | 22330 | 22355 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | ООО «СибЭнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | ООО «СибЭнерго» | 206,7 | 206,7 | 206,7 | 223,0 | 223,0 | 221,0 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 3,00 | 3,01 | 3,00 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 105010 | 105010 | 105010 | 23908 | 23908 | 23943 | 134831 | 134831 | 134831 | 22330 | 22330 | 22355 |

Финансовый план ООО «СибЭнерго»

по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского 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  (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый  в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная  программа) | | Всего | по годам реализации  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| Производство тепловой энергии | Передача тепловой энергии |  | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 107152,77 | 39893,00 | 151671,4 | 57590,89 | 61122,27 | 9463,08 | 0 | 2543 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 4466,00 | 4465,98 | 0,00 | 2281,98 | 0,00 | 0,00 | 2184 | 2.1.1;2.1.3 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 107152,77 | 35427,00 | 142580,07 | 57590,89 | 54214,94 | 9463,08 | 0 | 359 | 2.1.1;2.1.2;2.1.3;3.1.1;3.1.2;3.2.1;3.2.2;4.4.1-4.1.20 |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0 | 4625,35 | 4625,35 |  | 4625,35 |  |  |  | 1.1.1;1.1.2;1.1.3;1.1.4 |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

».

Приложение № 17 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Управления тепловых систем»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2023 - 2027 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Управления тепловых систем» 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 «Управления тепловых систем» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 348 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Управления тепловых систем» на 2023-2027 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 314206 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 41187 тыс. руб., 73465 тыс. руб. из амортизации, 199554 тыс. руб. из привлеченных средств (фонд ФНБ)

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 382963 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 60639 тыс. руб., 73424 тыс. руб. из амортизации, 238598 тыс. руб. из привлеченных средств (фонд ФНБ) и 5151 тыс. руб. плата за технологическое подключение 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 Междуреченского городского округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Междуреченского городского округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено увеличением стоимости мероприятия по реконструкции котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы, а также добавлением мероприятия проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12, в соответствии со схемой теплоснабжения.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты, заключение технологического и ценового аудита объектов, включенных в проект, предусматривающий строительство, реконструкцию модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)  (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| теплоснабжение |  | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Собственные средства | 139 214 | 139 214 | 22 652 | 47 562 | 23 000 | 23 000 | 23 000 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 73 424 | 73 424 | 2 424 | 15 944 | 23 000 | 23 000 | 23 000 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 60 639 | 60 639 | 20 228 | 26 467 | 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) | 5 151 | 5 151 | 0 | 5 151 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 238 598 | 238 598 | 82 608 | 155 990 | 0 | 0 | 0 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2021-2024 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Управление тепловых систем» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | | | 42:28:1004004:229 | сети | г. Междуреченск, квартал 2, ул. Березовая | - | - | - | - | - | 80;150 | - | 214 | подземная | 0,4714 | 2024 | 2024 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | | | 42:28:0000000:944;  42:28:0000000:945 | сети | Имущественный комплекс котельных №№12 и 4а5а | 400-500 | - | 2362 | подземная, надземная | - | 500-600 | - | 2362 | подземная, надземная | - | 2023 | 2024 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | | | 42:28:0902003:131 | котельная | котельная №4а-5а, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | | | 42:28:0902001:22 | котельная | котельная №12, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| 3.2.3 | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | | | 42:28:0902001:22 | котельная | котельная №12, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2025 |
| Всего по группе 6 | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по программе | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | | 2 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | 5151 | - | - | 0 | 0 | 5151 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | | | 5151 | - | - | 0 | 0 | 5151 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | 151795 | 6287 | 145508 | 0 | 31065 | 120190 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | 412 | 0 | 412 | 0 | 0 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | 146454 | 5154 | 140940 | 0 | 71655 | 74799 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | 59333 | 0 | 59333 | 0 | 0 | 0 | 10188 | 23000 | 23000 | 3145 |
| Всего по группе 3 | | | 357993 | 11801 | 346193 | 0 | 103260 | 195401 | 10188 | 23000 | 23000 | 3145 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | 0 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | 20212 | 501 | 19711 | 2400 | 2000 | 3000 | 12812 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 20212 | 501 | 19711 | 2400 | 2000 | 3000 | 12812 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 383357 | 12302 | 365904 | 2400 | 105260 | 203552 | 23000 | 23000 | 23000 | 3145 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амо-ртиза-ция | Прибыль, направ-ленная на  инвести-ции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собствен-ные 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 (стр. 5 ФП) |
|
| 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: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | 0 | 0 | 5151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 5151 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | 16628 | 13732 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121435 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | 226 | 186 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | 16042 | 13429 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 117163 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | 30773 | 25415 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | 63668 | 52582 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 238598 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | 0 | 0 | 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 | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | 9755 | 8057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 9755 | 8057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 73424 | 60639 | 5151 |  |  |  |  |  | 238589 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 |
| 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 | | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 2424,4 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 270,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 0,00 | 1212,2 | 1212,2 | 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 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 7127,49 | 0,00 | 7127,49 | 0,00 | 3648,74 | 1054,35 | 1212,2 | 1212,2 | 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: | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | 0,00 | 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 | Реконструкция котельной НФС с установкой дополнительного котла № 3 КВр-106-018 (КВр- 0,8 К) и вспомогательного оборудования | 1054,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 43 с заменой котлов Ланкашир и НР18 на котлы КВр -1,45 | 2424,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной НФС с заменой двух сетевых насосов SAER IR 80-160А на насосы типа Pedrollo, либо аналогичные, с установкой регулировочного клапана | 442,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Установка резервной емкости V-15 м3 | 215,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Установка электронного преобразователя солей жесткости типа «Термит» | 114,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Проектирование и монтаж подпиточных насосов № 1, № 2 типа Pedrllo F 32-160 С, шт.2 | 235,91 | 34,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной № 43 с заменой сетевых насосов Д 320/50 (2шт.), подпиточных насосовК 100-80-160 (2 шт.) насосов ГВСК 100-80-160 (2 шт.) на насосные агрегаты типа «Pedrollo» или аналогичное оборудование с установкой преобразователей частоты | 0,00 | 2605,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 4487,25 | 2640,24 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 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 | | 4487,25 | 2640,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 18 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.11.2023

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Управление тепловых систем»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Управление тепловых систем» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652877, Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, пр. Строителей, 73а |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023-2027 г.г. |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Генеральный директор ООО «УТС» Тимошенкова Н.А. |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | +7 (38475) 2-25-70 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского,32 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель РЭК Кузбасса  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Междуреченского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, пр. Строителей, 20 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Междуреченского городского округа Перепилищенко С.В. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | Тел. +7(38475) 2-82-81 |

Инвестиционная программа ООО «Управление тепловых систем» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 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 нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | | | 42:28:1004004:229 | сети | г. Междуреченск, квартал 2, ул. Березовая | - | - | - | - | - | 80;150 | - | 214 | подземная | 0,4714 | 2024 | 2024 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | | | 42:28:0000000:944;  42:28:0000000:945 | сети | Имущественный комплекс котельных №№12 и 4а5а | 400-500 | - | 2362 | подземная, надземная | - | 500-600 | - | 2362 | подземная, надземная | - | 2023 | 2024 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | | | 42:28:0902003:131 | котельная | котельная №4а-5а, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | | | 42:28:0902001:22 | котельная | котельная №12, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| 3.2.3 | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | | | 42:28:0902001:22 | котельная | котельная №12, г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2027 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2020 | 2025 |
| Всего по группе 6 | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по программе | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | | 2 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | 5151 | - | - | 0 | 0 | 5151 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | | | 5151 | - | - | 0 | 0 | 5151 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | 151795 | 6287 | 145508 | 0 | 31065 | 120190 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | 412 | 0 | 412 | 0 | 0 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | 146454 | 5154 | 140940 | 0 | 71655 | 74799 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | 59333 | 0 | 59333 | 0 | 0 | 0 | 10188 | 23000 | 23000 | 3145 |
| Всего по группе 3 | | | 357993 | 11801 | 346193 | 0 | 103260 | 195401 | 10188 | 23000 | 23000 | 3145 |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | 0 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | 20212 | 501 | 19711 | 2400 | 2000 | 3000 | 12812 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 20212 | 501 | 19711 | 2400 | 2000 | 3000 | 12812 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 383357 | 12302 | 365904 | 2400 | 105260 | 203552 | 23000 | 23000 | 23000 | 3145 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амо-ртиза-ция | Прибыль, направ-ленная на  инвести-ции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собствен-ные 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 (стр. 5 ФП) |
|
| 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: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2 | 0 | 0 | 5151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 5151 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 сетей для увеличения перспективной производительности котельной | 16628 | 13732 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121435 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад | 226 | 186 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция котельной № 12 с заменых паровых котлов на водогрейные котлы | 16042 | 13429 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 117163 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной № 12 | 30773 | 25415 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | 63668 | 52582 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 238598 | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | 0 | 0 | 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 | Выполнение мероприятия в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | | 9755 | 8057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 9755 | 8057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 73424 | 60639 | 5151 |  |  |  |  |  | 238589 | 0 | 0 |

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

ООО «Управление тепловых систем»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,193 | 0,193 | 0,189 | 0,189 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 80 | 81 | 80 | 85 | 89 | 73 | 81 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 26619 | 26619 | 13139 | 13139 | 13139 | 13139 | 13139 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 8,8 | 8,8 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 25150 | 25150 | 25105 | 25105 | 25105 | 25105 | 25105 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с [подпунктом "ж" пункта 10](consultantplus://offline/ref=9DD19597183E0E3DF3F34C6DFCB0803F864E244B5A86151DDE8ECABE47CB4736E8552D54EBE3B9AE66C6D765535666D73CE7F9FD10DF4A7CZ2ZEN) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Управление тепловых систем»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| ООО «Управление тепловых систем» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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/м2 | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| ООО «Управление тепловых систем» | 0,193 | 0,189 | 0,189 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 2,33 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 4,44 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 26619 | 13139 | 13139 | 13139 | 13139 | 13139 | 25017 | 25105 | 25105 | 25105 | 25105 | 25105 |

Финансовый план ООО «Управление тепловых систем»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| теплоснабжение |  | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 139 214 | 139 214 | 22 652 | 47 562 | 23 000 | 23 000 | 23 000 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 73 424 | 73 424 | 2 424 | 15 944 | 23 000 | 23 000 | 23 000 | 3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 6.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 60 639 | 60 639 | 20 228 | 26 467 | 0 | 0 | 0 | 3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 6.1 |
| 1.3 | экономия расходов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 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 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 5 151 | 5 151 | 0 | 5 151 | 0 | 0 | 0 | 1.1.1- |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | 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 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 238 598 | 238 598 | 82 608 | 155 990 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.1 | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 238 598 | 238 598 | 82 608 | 155 990 | 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 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |

».