Приложение № 1 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**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 2023 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1159 от 21.10.2022 г. (https://www.admnkz.info/web/guest/shema-teplosnabzenia-na-2023);

- 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) утверждена инвестиционная программа на 2019-2023 годы, в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок, в размере 198 486,89 тыс. руб. Источниками инвестиционной программы предусмотрены амортизационные отчисления и прибыль.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью включения дополнительных мероприятий в части 2023 года. В частности, для обеспечения требуемой тепловой мощности (+13 Гкал/ч) планируемых объектов строительства Новоильинского и Заводского районов г. Новокузнецка труется:

- модернизация ТГ-7 с производственным отбором;

- модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования;

- модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.);

- модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ);

- модернизация бакового хозяйства.

Также предприятием предлагается изменить и ряд прочих мероприятий. Полная инвестиционная программа содержится в приложении к данному экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 7](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 2023 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1159 от 21.10.2022 г. (https://www.admnkz.info/web/guest/shema-teplosnabzenia-na-2023).

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрациюей 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 | 152 040,22 | 10 091,22 | 35 637,00 | 35 637,00 | 35 038,00 | 41 087,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 282 513,17 | 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

на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости (цель реализации) | | Описание и место расположения объекта | | Основные технические характеристики | | | | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окон-чания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | | Ед. изм. | | Значение показателя | | | | Всего | Профинан-сировано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финанси-рования | | в т.ч. за счет  платы за  подклю-  чение |
| до реа-лизации меро-прия-тия | | после реали-зации меро-приятия | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 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 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | 201 823,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 201 823,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.1.1. | Модернизация ТГ-7 с производственным отбором | | Обеспечение требуемой тепловой мощности (+13 Гкал/ч) планируемых объектов строительства Новоильинского и Заводского районов г. Новокузнецка | | Турбинный цех | | Расход пара от производствен-ного отбора на пиковые бойлера | | т/час | | 0 | | 70 | | 2023 | 2023 | 41 464,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41 464,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.1.2. | Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования | | Турбинный цех | | Площадь теплообмена | | % | | 60 | | 100 | | 2023 | 2023 | 56 913,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 56 913,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.1.3. | Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.) | | Турбинный цех | | КПД при расходе воды 1300 м3/ч | | % | | 70 | | 82 | | 2023 | 2023 | 35 899,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35 899,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.1.4. | Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ) | | Турбинный цех | | КПД при расходе воды 1300 м3/ч | | % | | 70 | | 82 | | 2023 | 2023 | 47 486,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 486,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.4.2. | Модернизация бакового хозяйства | | Химический цех | | Ограничение объема производства химобессоленой воды для подпитки котлов | | т/час | | 0 | | 100 | | 2023 | 2023 | 20 061,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 061,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | 201 823,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 201 823,00 | | 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 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 | Замена паропроводов 1 категории, в том числе: | | Замена морально и физически  устаревшего оборудования. Приведение трубопроводов  в соответствие Федеральным нормам  и правилам в области промышленной безопасности | | Турбинный цех, Котельный цех | | - | | - | | - | | - | | 2019 | 2023 | 148480,68 | 1 208,14 | 5 011,44 | 35 791,26 | 25 648,84 | 42 119,00 | 38 702,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.1.1 | Паропровод КА4 | | Замена морально и физически  устаревшего оборудования. Приведение трубопроводов  в соответствие Федеральным нормам  и правилам в области промышленной безопасности оборудование, работающее под избыточным давлением» «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 125 | | 0 | | 2019 | 2019 | 4 779,60 | 338,87 | 4 440,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.2 | Паропроводы КА8 | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 250 | | 0 | | 2020 | 2021 | 11 126,35 | 0,00 | 0,00 | 329,00 | 10 797,35 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Паропроводы КА9 | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 250 | | 0 | | 2020 | 2021 | 617,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 617,68 | 14 675,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.4 | Паропровод ТГ-5 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 175 | | 0 | | 2022 | 2022 | 19 685,48 | 270,55 | 0,00 | 0,00 | 115,93 | 16 966,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.5 | Пароперепускные трубы ТГ-5 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 175 | | 0 | | 2022 | 2022 | 9 010 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 010,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.6 | Магистральный паропровод ТГ-5 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 175 | | 0 | | 2022 | 2022 | 35 404,22 | 226,90 | 0,00 | 0,00 | 12 698,32 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.7 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый) | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 125 | | 0 | | 2019 | 2020 | 18 380,08 | 371,82 | 0,00 | 18 008,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.8 | Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5(правый) | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 125 | | 0 | | 2019 | 2020 | 18 024,71 | 0,00 | 570,71 | 17 454,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.9 | Паропровод ТГ-6 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 175 | | 0 | | 2021 | 2023 | 20 431,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 476,10 | 0,00 | 21 402,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.10 | Узлы трубопроводов пароперепускных труб ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределахТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 50 | | 0 | | 2021 | 2021 | 356,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 356,69 | 433,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.11 | Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 50 | | 0 | | 2021 | 2022 | 586,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 586,77 | 9,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.12 | Узлы трубопровода питательной воды котла №6 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 125 | | 0 | | 2022 | 2022 | 242,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 242,00 |  | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.13 | Узлы трубопровода питательной воды ТГ-1,2 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 400 | | 0 | | 2023 | 2023 | 1 501,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 501,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.14 | Паропровод котлоагрегата ст. № 10 | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 247 | | 0 | | 2022 | 2023 | 14 072,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 392,00 | 13 679,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.15 | Паропровод котлоагрегата ст. № 11 | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 247 | | 0 | | 2022 | 2022 | 392,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 392,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.16 | Магистральный паропровод ТГ-6 | | Турбинный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 175 | | 0 | | 2023 | 2023 | 535,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 535,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.1.17 | Отводы паропровода КА11 | | Котельный цех | | Ограничение мощности | | Гкал/час | | 247 | | 0 | | 2023 | 2023 | 1 584,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 584,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена паропроводов 4 категории: дренажный трубопровод обессоливающей установки | | Замена физически изношенного оборудования. | | Турбинный цех, Химический цех | | Ограничение объема производства химобессоленной воды для подпитки котлов | | т/час | | 100 | | 0 | | 2021 | 2021 | 900,98 | 139,70 | 0,00 | 0,00 | 761,28 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена бакового хозяйства, в том числе: | | Замена физически изношенного оборудования | | Турбинный цех, Химический цех | |  | |  | |  | |  | | 2021 | 2022 | 11 471,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10261,00 | 1 211,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3.1 | Аккумуляторный бак №1 | | Турбинный цех | | Аккумулирующий запас конденсата | | т | | 4000 | | 6000 | | 2021 | 2021 | 9 075,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 075,99 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3.2 | Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1 | | Химический цех | | Ограничение объема производства химочищенной воды для подпитки теплосети | | т/час | | 900 | | 0 | | 2021 | 2021 | 1 184,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 184,64 | 647,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3.3. | Бак нейтрализации ХВО-1 | | Обеспечение нейтрализации стоков | | Химический цех | | Увеличение нейтрализации стоков | | м3 | | 50 | | 400 | | 2022 | 2022 | 285,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 285,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.3.4. | Бак хранения кислоты № 1 V=57 м3 ХВО-1 инв. №132424 | | Замена физически изношенного оборудования | | Химический цех | | Аккумулирующий запас кислоты | | м3 | | 0 | | 57 | | 2022 | 2022 | 279,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 279,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.4. | Насос шламовых вод № 1 ХВО-2 | | Замена физически изношенного оборудования | | Химический цех | | Увеличение перекачки шламовых вод | | м3 | | 0 | | 200 | | 2023 | 2023 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.5. | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | | Выгрузка реагентов из вагонов-цистерн и контейнеров цистерн в баки хранения в соответствии с требованиями ФНП «Правила безопасности химически опасных производственных объектов» | | Химический цех | | Ограничение объема производства химобессоленной воды для подпитки котлов | | т/час | | 200 | | 0 | | 2020 | 2021 | 3 773,26 | 456,50 | 0,00 | 0,00 | 3 316,76 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | |  | | Котельный цех, Турбинный цех, Химический цех | |  | |  | |  | |  | | 2021 | 2023 | 11 310,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 310,76 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.1 | Замена эжектора | | Замена физически изношенного оборудования | | Котельный цех | | Производительность | | МПа | | 0,6 | | 1 | | 2021 | 2021 | 83,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,05 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.2 | Система световой границы КЦ | | Обеспечение видимых границ опасной зоны перемещения груза | | Котельный цех | | Безопасность персонала | | % | | 40 | | 60 | | 2021 | 2021 | 256,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,22 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.3 | Электроталь кран-балки №17 | | Замена физически изношенного оборудования | | Турбинный цех | | Продолжительность ремонта деаэратора с подъемом головки | | сутки | | 15 | | 7 | | 2021 | 2021 | 131,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 131,94 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.4 | Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов | | Снижение рисков возникновения инцидентов, аварийных ситуаций, сокращение времени капитальных ремонтов турбогенераторов | | Турбинный цех | | Продолжительность балансировки турбоагрегата в собственных подшипниках | | сутки | | 7 | | 3 | | 2020 | 2021 | 8 539,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 539,58 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.5 | Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ | | Снижение затрат на закуп питьевой воды у ООО «Водоканал» | | Химический цех | | Производство питьевой воды | | т/час | | 0 | | 150 | | 2021 | 2021 | 2 299,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 299,97 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.6. | Система энергокоммуникаций бытовых помещений Багерной насосной станции II подъема | | Разработка мероприятий по взаимоотношениям с ООО «Водоканал» в части коммерческого учета сточных вод на выпусках № 1,2,3,4,5,6,8 №02 от 20.11.2019 г | | Котельный цех | | Улучшение условий труда | | % | | 5 | | 10 | | 2022 | 2022 | 270,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 270,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.7. | Мехмастерская с электролизерной 2-ой очереди. Здание стенда испытания мембран | | Проведение испытаний мембран на разрыв согласно Приказу Ростехнадзора № 116 от 25.03.2014, № 656 от 30.12.2013 | | Турбинный цех | | Испытание на разрыв мембран | | % | | 0 | | 70 | | 2022 | 2022 | 987,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 987,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.6.8. | Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема № 2 | | Замена физически изношенного оборудования | | Турбинный цех | | Повышение надежности работы оборудования | | % | | 80 | | 100 | | 2022 | 2022 | 12 265,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 265,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.7 | Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой: Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5,6,7 | | Увеличение генерации и полезного отпуска электроэнергии | | Турбинный цех | | КПД при расходе воды 1300 м3/час | | % | | 70 | | 82 | | 2020 | 2022 | 2590,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 292,15 | 298,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.8. | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.8.1. | Кондиционер ЦТЩ-2 2 очередь | | Замена физически изношенного оборудования | | Турбинный цех | | Улучшение условий труда | | % | | 40 | | 80 | | 2023 | 2023 | 133,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 133,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.8.2. | Павильон для курения на 1 оч., 2 оч. | | Организация мест курения в производственных помещениях с учетом требований №15-ФЗ от 23.02.2013 | | Турбинный цех | | Улучшение условий труда | | % | | 0 | | 100 | | 2023 | 2023 | 279,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 279,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.8.3. | Система вентиляции насосной №2 подъем №1 | | Выполнение установки принудительной приточной вентиляции в машинном зале насосной станции №2 1-го подъема | | Турбинный цех | | Улучшение условий труда | | % | | 50 | | 100 | | 2023 | 2023 | 88,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 88,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.9 | Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | |  | | Цех топливоподачи, Управление, Турбинный цех, Котельный цех | |  | |  | |  | |  | | 2021 | 2023 | 23681,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 417,06 | 7410,00 | 2853,60 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.1 | Инженерно-технические средства охраны КПП 2 | | Приведение инженерно-технических средств охраны КПП2 к требованиям федерального законодательства | | Управление | | Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта | | % | | 5 | | 10 | | 2021 | 2022 | 9499,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 607,56 | 892,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.2 | Локальная система оповещения пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | Приведение локальной системы оповещения пруда-охладителя в соответствие федеральному закону от 21.07.1997 №117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» | | Турбинный цех | | Оповещение персонала в случае аварии | | % | | 0 | | 100 | | 2021 | 2021 | 607,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 607,21 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.3 | Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ | | Исполнение предписания ГУ МЧС по Кемеровской области № 58/1/46 от 28.08.2019г. и предложения ФПС об устранении нарушений требований пожарной безопасности, о проведении мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах защиты и территориях и по предотвращению угрозы возникновения пожара | | Цех топливоподачи, Управление, Турбинный цех, Котельный цех | | Степень пожарной защищенности объекта | | % | | 40 | | 60 | | 2021 | 2021 | 8089,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 202,29 | 3887,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.4. | Система инженерно-технических средств охраны АБК | | Приведение инженерно-технических средств охраны АБК к требованиям федерального законодательства | | Управление | | Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта | | % | | 60 | | 100 | | 2022 | 2022 | 1434,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1434,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.4. | Программное обеспечение, сервер, СКУД | | Приведение инженерно-технических средств охраны к требованиям федерального законодательства | | Управление | | Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта | | % | | 0 | | 100 | | 2022 | 2022 | 1001,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1001,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.5. | Система инженерно-технических средств охраны ИБК | | Приведение инженерно-технических средств охраны ИБК к требованиям федерального законодательства | | Управление | | Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта | | % | | 40 | | 100 | | 2023 | 2023 | 2140,00 | 1070,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1070,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.9.6. | Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди | | Приведение инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди к требованиям федерального законодательства | | Управление | | Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта | | % | | 20 | | 80 | | 2023 | 2023 | 1784,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1784,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10. | Звонки громкого боя крана мостового №1,2,3,4,5,6,7 | | Предписание ГУ МЧС от17.02.2021. От главного специалиста по надзору ПС АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | | Турбинный цех | | Степень оповещения | | Дб. | | 105 | | 120 | | 2022 | 2022 | 197,00 |  |  |  |  | 197,00 |  | |  | |  |
| 3.2.11 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе: | |  | | Турбинный цех, Котельный цех, Электрический цех | |  | |  | |  | |  | | 2019 | 2023 | 24578,00 | 0,00 | 2 044,18 | 0,00 | 9 571,18 | 11000,00 | 1963,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8 | | Визуализация, регистрация, автоматическое регулирование технологических параметров основного и вспомогательного оборудования, а также функций блокировок сигнализации и защит. | | Котельный цех | | Количество информационно-управляющих сигналов | | Ед. | | 812 | | 824 | | 2021 | 2021 | 648,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 648,56 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5 | | Турбинный цех | | Количество информационно-управляющих сигналов | | Ед. | | 243 | | 252 | | 2021 | 2021 | 902,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 902,33 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.3 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11 | | Повышение экономичности процессов горения котлоагрегатов | | Котельный цех | | Количество информационно-управляющих сигналов | | Ед. | | 337 | | 349 | | 2021 | 2021 | 1 645,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 645,44 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.4 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2 | | Котельный цех | | Количество информационно-управляющих сигналов | | Ед. | | 192 | | 204 | | 2021 | 2021 | 1 465,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 465,68 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.5 | Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЗС ТЭЦ | | Приведение гидротехнических сооружений системы технического водоснабжения ЗС ТЭЦ в соответствие требованию №ПБ03-438-02 (п.5.2) и ПТЭ электрических станций сетей РФ СО 153-34.20.501-2003 (п.3.1.28) | | Турбинный цех | | Мониторинг за безопасностью эксплуатации ГТС | | % | | 0 | | 100 | | 2021 | 2021 | 993,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 993,94 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.6 | Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЗС ТЭЦ | | Обеспечение сбора и передачи данных учета наработки времени и электрической энергии электрооборудования ЗС ТЭЦ в Энергосфера ЕВРАЗ ЗСМК | | Электрический цех | | Внедрение системы мониторинга потребления электроэнергии на собственные нужды ЗСТЭЦ, позволит эффективно использовать техническое оборудование с уменьшением затрат на собственный расход | | % | | 0 | | 30 | | 2021 | 2022 | 5309,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 777,97 | 1531,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.7 | Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | | Снижение возникновения риска при выполнении переключений в электроустановке, сбору информации электрических параметров оборудования и организации телесигнализации ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ | | Электрический цех | | Автоматизация | | % | | 0 | | 100 | | 2021 | 2021 | 137,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 137,26 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.8. | Автоматизированная система визуализации КПД котлоагрегатов | | Снижение расходов топлива за счет оперативного контроля КПД котлоагрегата | | Котельный цех | | Снижение расхода топлива | | г/кВтч | | 360 | | 359,7 | | 2023 | 2023 | 353,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 353,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.9. | Автоматизация сливных насосов (ТГ №3, Турбина №4 | | Выполнение программ по увеличению выработки электроэнергии в летний период | | Турбинный цех | | Автоматизация | | % | | 0 | | 50 | | 2022 | 2023 | 544,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 434,00 | 109,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.11.10. | Система учета параметров подачи воды | | Обеспечение сбора и передачи данных | | Турбинный цех,  Электрический цех | | Обеспечение сбора и передачи данных | | Кол-во | | 0 | | 170 | | 2022 | 2022 | 702,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 702,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.11. | Программное обеспечение SmartSignal для расширения системы предиктивной диагностики на ЗС ТЭЦ | | Развитие системы предиктивной диагностики | | Турбинный цех | | Развитие системы предиктивной диагностики | | % | | 0 | | 45 | | 2022 | 2022 | 8331,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8331,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.12. | Автоматизированная система контроля воздушной среды в помещениях ЗС ТЭЦ | | Создание единых центров сбора информации о газовой обстановке в подразделениях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | | ЦРТАиСИ | | Обеспечение сбора и передачи данных | | Ед. | | 121 | | 375 | | 2023 | 2023 | 1500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1500,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.13. | Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди | | Приведение внутрицеховых газопроводов IV группы Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО “ЕВРАЗ ЗСМК” в соответствие требованиям ст. 9. №116-ФЗ и п.1849 ФНП “Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов”. Выполнение требований предписания №18-1/213-18 от 21.09.2018 г. | | Котельный цех | | Взрывобезопасность | | % | | 85 | | 95 | | 2019 | 2019 | 2 044,18 | 0,00 | 2 044,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10 | | Исполнение решения суда по делу №2-1457/14 от 10.07.2014г. Соблюдение требований в области охраны окружающей среды | | Котельный цех | | Эффективность очистки уходящих газов | | % | | 96 | | 98 | | 2019 | 2020 | 79 596,63 | 0,00 | 6 172,85 | 73 423,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.13 | Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1 | | Исключение сбросов минерализованных сточных вод в систему промливневой канализации, уменьшение объемов небалансных сточных вод, отводимых в систему ГЗШУ комбината. | | Химический цех | | Показатель качества минерализованных сточных вод, сбрасываемых в промливневую канализацию | | рН | | 5,5-9,5 | | 6,5-8,5 | | 2019 | 2019 | 6 830,15 | 107,62 | 6 722,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | |  | | Электрический цех | |  | |  | |  | |  | | 2021 | 2023 | 116737,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 303,68 | 3282,00 | 106151,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.1 | Выключатели КРУ-6кВ | | Замена морально и физически устаревшего оборудования. Повышение пожаробезопасности. Снижение затрат на обслуживание и ремонт. Выполнение предписания Акта №24 от 02.05.2009г. «Расследования технологического нарушения в работе электростанции» (ГРУ-10кВ) | | Электрический цех | | Количество не замененных выключателей старого типа | | шт. | | 195 | | 183 | | 2021 | 2021 | 1650,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 650,82 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.2 | Выключатели ГРУ-10кВ | | Электрический цех | | Межремонтный период | | час | | 4380 | | 8760 | | 2021 | 2021 | 904,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 904,24 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.3 | Трансформатор 93Т | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 80 | | 2021 | 2021 | 450,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 450,75 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.4 | Трансформатор 94Т | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 80 | | 2021 | 2021 | 316,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 316,97 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.5 | Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 85 | | 2021 | 2021 | 203,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 203,36 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.6 | Трансформатор 102Т | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 80 | | 2021 | 2021 | 737,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 719,55 | 18 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1 | 2 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | 19 |
| 3.2.14.7. | Главное распредустройство 10 кВ 1-ой очереди. Замена разъединителя ТГ-3 | | Электрический цех | | Повышение сроков эксплуатации | | % | | 70 | | 80 | | 2022 | 2022 | 154,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 154,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.8. | Кран мостовой, замена токосъемников вспомогательных троллей | | Котельный цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 90 | | 2022 | 2022 | 55,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 55,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.9. | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №5 | | Турбинный цех | | Надежность | | % | | 45 | | 80 | | 2022 | 2022 | 3055,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3055,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.10 | Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема | | Электрический цех | | Постоянный ток | | % | | 0 | | 100 | | 2019 | 2021 | 145,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 145,53 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.11 | Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №4 | | Электрический цех | | Надежность | | % | | 42 | | 80 | | 2021 | 2021 | 2 769,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 769,78 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.12 | Маслосборная система трансформаторов | | Электрический цех | | Герметичность маслосборников | | % | | 0,5 | | 1 | | 2021 | 2021 | 142,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 142,68 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.13 | КРУ-6вК 2 оч. замена трансформаторов напряжения 7,8 секции | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 80 | | 2023 | 2023 | 59,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.14 | Маслонасосы трансформатора Т-6 | | Замена маслонасосов, выработавших свой срок эксплуатации | | Электрический цех | | Надежность | | % | | 50 | | 90 | | 2023 | 2023 | 140,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 140,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14.15 | Модернизация трансформаторов Т-3, Т-4 | | Замена морально и физически устаревшего оборудования, повышение пожаробезопасности | | Электрический цех | | Пожаробезопасность | | % | | 70 | | 90 | | 2023 | 2023 | 105953,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 105953,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.15 | Замена вагоноопрокидывателя ВРС-125 на ВРС-75С | Замена морально и физически устаревшего оборудования | | Цех топливоподачи | | Выгрузка из вагона твердого топлива | | % | | 50 | | 100 | | 2023 | | 2023 | 1317,45 | 1 317,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.16 | Замена оборудования топливоподачи: пробоотборочный комплекс | Замена морально и физически устаревшего оборудования | | Цех топливоподачи | | Входной контроль качества угля | | % | | 70 | | 100 | | 2021 | | 2022 | 696 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 463,71 | 232,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17 | Модернизация приборного парка, в том числе: |  | | Управление, Химический цех | |  | |  | |  | |  | | 2021 | | 2021 | 1842,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 225,10 | 0,00 | 617,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17.1 | Шлифовально-полировальный станок | Замена морально и физически устаревшего оборудования | | Управление | | Качество подготовки образцов для контроля металла на эксплуатационную надежность | | % | | 50 | | 100 | | 2021 | | 2021 | 1 089,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 089,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17.2. | Дефектоскоп УД2-70 | ЛКМ | |  | | % | | 50 | | 100 | | 2023 | | 2023 | 103,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17.3. | Виброанализатор СД-23, б/м | Управление | | Повышение эффективности и работы предиктивной диагностики | | % | | 0 | | 100 | | 2023 | | 2023 | 513,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 513,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17.4 | Прибор МОСТ | Химический цех | | Контроль состояния турбинного масла | | % | | 0 | | 100 | | 2021 | | 2021 | 135,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 135,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | | 19 | |
| 3.2.185 | Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 очереди ст.№3,4 на газовую сушку топлива | Обеспечение взрывобезопасности пылесистем котлоагрегатов 1 очереди | | Котельный цех | | Взрывобезопасность | | % | | 85 | | 95 | | 2022 | | 2022 | 1759,20 | 1 759,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | 449628,32 | 4988,62 | 19951,00 | 109215,04 | 85571,15 | 79074,11 | 150828,41 | 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 | |
| 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 | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | | 651451,30 | 4988,62 | 19951,00 | 109215,04 | 85571,15 | 79074,11 | 352651,37 | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | | | | | | | | | | | | | | | | 437303,80 | 2748,23 | 10091,22 | 55223,60 | 43268,28 | 43559,71 | 282410,58 | 0,00 | | 0,00 | |

Приложение № 2 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным

ООО «А-Энерго» (г. Кемерово), для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Мариинска  
 на 2018-2022 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «А-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 Мариинского городского поселения, актуализирована на 2023 год – (https://www.mariinsk.ru/index.php?do=download&id=11613) (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. **Обоснованность внесения изменений**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «А-Энерго» с предложением внести в утвержденную на 2018-2022 годы инвестиционную программу в сфере теплоснабжения следующие изменения, пункт 3.2.1 приложения изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.1. | Замена парового котла КЕ-25-14-225с №4 на водогрейный котел КВТС-20-150 НКТС. Проектные, монтажные, пусконаладочные работы | Окончание срока эксплуатации | Котельная,  г. Мариинск,  ул. Юбилейная, 2а | Установленная производитель-ность котла | Гкал/ час | 13,5 | 14,68 | 2022 | 2025 | 35 593,16 | 0,00 | 0,00 | 3 389,83 | 0,00 | 0,00 | 3 935,94 | 11 864,00 | 11 864,00 | 4 539,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

»

Учитывая, что необходимость внесения изменений обусловлена изменение концессионного соглашения, заключенного между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «А-Энерго» и Кемеровской областью-Кузбассом, а так же то, что вносимые изменения не повлекут за собой никаких тарифных последствий, специалисты РЭК Кузбасса считают обоснованными, заявленные корректировки, и предлагают внести их в утвержденную инвестиционную программу.

Приложение 1

**Справка об изменении мероприятий утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «А Энерго» на потребительском рынке г. Мариинска на 2018-2027 годы**

Без НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечания |
| Всего | Всего |
| 1 | Реконструкция тепловой сети вторичного контура от модернизированной ЦТП №1 | 0,00 | 1977,64 | 2020 | Х |
| 2 | Модернизация центрального теплового пункта (ЦТП №1) (Проект, монтаж, пусконаладочные работы) | 0,00 | 5497,76 | 2020 | Х |
| 3 | Проект, монтаж новой теплотрассы вторичного контура от ЦТП-1 с целью уменьшения протяженности тепловой сети. | 8059,32 | 8059,32 | 2018-2019 | Х |
| 4 | Проект, монтаж новой магистральной теплотрассы и участков тепловых сетей до потребителей вторичного контура от ЦТП-8 | 6779,67 | 6779,67 | 2018-2019 | Х |
| 5 | Модернизация теплообменного оборудования бойлерной. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка. | 5932,20 | 5932,20 | 2018 | Х |
| 6 | Замена парового котла КЕ-25-14-225с №4. Проектные, монтажные, пусконаладочные работы | 35593,16 | 35593,16 | 2022-2025 | До внесения изменений было запланировано  на 2019-2022 годы |
| 7 | Модернизация очистки отходящих газов от котла №4 с заменой циклона. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка. | 2541,67 | 2541,67 | 2025 | До внесения изменений было запланировано было запланировано  на 2020 год |
| 8 | Реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП №9 | 0,00 | 11654,45 | 2025-2026 | Х |
| 9 | Реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП №5 | 0,00 | 5000,00 | 2026-2027 | Х |
| 10 | Проектирование, монтаж, пусконаладочные работы строительство сооружения сухого золошлакоудаления | 0,00 | 23333,33 | 2020-2022 | Х |

Приложение № 3 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс», для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ТеплоРесурс» 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 от 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.

ООО «ТеплоРесурс» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы на 2023-2025 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу   
в размере 19 157,96 тыс. руб. (без НДС) из амортизационных отчислений (Таблица 1).

Таблица 1

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы (предложение предприятия)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| теплоснабжение | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Собственные средства | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Итого по программе | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |

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 Анжеро-Судженского городского округа, актуализированную на 2023 год постановлением Анжеро-Судженского городского округа от 15.09.2022 № 1209.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены: пояснительная записка, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения, расчет амортизационных отчислений, копии концессионных соглашений, дефектные акты, выписка из схемы теплоснабжения.

Включение в инвестиционную программу мероприятий по реконструкции тепловых сетей обусловлено: износом, малой пропускной способностью, концессионными соглашениями, заключенными между администрацией Анжеро-Судженского городского округа и   
ООО «ТеплоРесурс», а также схемой теплоснабжения   
Анжеро-Судженского городского округа.

Включение в инвестиционную программу мероприятий по замене котлов обусловлено их моральным износом и необходимостью их замены на более современные.

Мероприятия по установке узлов учета необходимы для минимизации потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов) необходим для снижения негативного влияния на окружающую среду. Эффективность очистки газов и пылеулавливания 85 %.

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 и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2023-2025 годы принять в размере 19 157,96 тыс. руб. (без НДС) из амортизационных отчислений (Таблица 1).

Таблица 2

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы (предложение специалистов)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| теплоснабжение | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Собственные средства | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Итого по программе | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2023-2025 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | Источники финансирования | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | | Профи-нанси-ровано  к 2022 | | в т.ч. по годам | | | | | |
| до реа-лизации мероприятия | после реали-зации меро-приятия | 2023 | | 2024 | | 2025 | | Амортизация | | Прибыль | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | | 13 | | 14 | | 15 | | 18 | | 19 | |
| 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 |
| 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 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14  (Ду80 мм, L=18 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду 80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду110 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1б  (Ду50 мм, L=9 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18  (Ду80 мм, L=46 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 76,49 | | 0,00 | | 76,49 | | 0,00 | | 0,00 | | 76,49 | | 0,00 | |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм, L=57 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм, L=10 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16  (Ду50 мм, L=13 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12  (Ду 100 мм, L=29 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева  (Ду150 мм, Ду300 мм, L=1292 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм,  Ду300 мм | ПЭ  Ду159 мм, Ду325 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира  (Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм L=1489 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм | ПЭ  Ду57 мм, Ду108 мм, Ду219 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 доТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 104,58 | 0,00 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм,  Ду300 мм | ПЭ  Ду159 мм, Ду325 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь Ду50 мм, Ду80 мм, Ду100 мм, Ду125 мм | ПЭ  Ду57 мм, Ду89 мм, Ду108 мм, Ду133 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до интерната №35 по  ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм,  Ду200 мм | ПЭ  Ду108 мм,  Ду219 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7,8, 9, 10, 11 по  ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 52,42 | 0,00 | 52,42 | 0,00 | 0,00 | 52,42 | 0,00 |
| 3.1.16 | Секционирующая камера СК-2 | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Промплощадка, Котельная №14 | Количество | ед. | 1 | 1 | 2024 | 2024 | 16,95 | 0,00 | 0,00 | 16,95 | 0,00 | 16,95 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм, L=2065 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду250 мм | ПЭ  Ду273 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду300 мм | ПЭ  Ду325 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду40 мм,  Ду150 мм | ПЭ  Ду40 мм,  Ду150 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Алчедат до котельной №25  ОАО «Асфарма»  (Ду300 мм, L=584 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду300 мм | ПЭ  Ду325 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.21 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная  (Ду150 мм, L=542 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Станционная, д.41. Котельная №26 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм | ПЭ  Ду159 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.22 | Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 6. Котельная №27 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.23 | Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2025 | 2025 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.24 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 102,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 102,88 | 102,88 | 0,00 |
| 3.1.25 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.26 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.27 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду32 мм | ПЭ  Ду32 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.28 | Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 |
| 3.1.29 | Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Деповская. Котельная №19 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2025 | 2025 | 76,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76,64 | 76,64 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена котла № 3 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная №7 | количество | шт. | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена котла №1 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | количество | шт. | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена солевого насоса  К 65-35 на насос  Х 50-32-125 | Снижение износа оборудования | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Марка насоса | - | К 65-35 | Х 50-32-125 | 2023 | 2023 | 139,93 | 0,00 | 139,93 | 0,00 | 0,00 | 139,93 | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена котла №4 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул.Беловская, 19а. Котельная №7 | Котел производительностью 1,45 МВт | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 0,00 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена котла №3 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | Котел производительностью 1,45 МВт | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 0,00 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 13 457,36 | 0,00 | 6 590,60 | 6 216,63 | 650,13 | 13 457,36 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор, Котельная №29 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 563,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 563,64 | 563,64 | 0,00 |
| 4.2 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор, Котельная №29 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 494,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 494,34 | 494,34 | 0,00 |
| 4.3 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Милицейская, 64, Котельная №30 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 563,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 563,64 | 563,64 | 0,00 |
| 4.4 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский, 1, Котельная №3 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 524,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 524,93 | 524,93 | 0,00 |
| 4.5 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Шахтовая, 8а. Котельная №6 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,59 | 548,59 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | 14 | | 15 | 18 | 19 |
| 4.6 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Просвещения,32а. Котельная №9 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 548,59 | | 548,59 | 0,00 |
| 4.7 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. М.Расковой,83В. Котельная №16 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 1 184,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 184,82 | | 1 184,82 | 0,00 |
| 4.8 | Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов) | Снижение негативного воздействия на окружающую среду | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная №7 | БЦ-23-5-1 (25 элементов) | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 1 272,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 272,05 | | 1 272,05 | 0,00 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 5 700,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 5 700,60 | | 5 700,60 | 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 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 19 157,96 | 0,00 | 6 590,60 | 6 216,63 | | 6 350,73 | | 19 157,96 | 0,000 |

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения   
ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс» |
| Местонахождение регулируемой организации | Кемеровская область - Кузбасс, 652491, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, ул. Советская, д.2А |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023-2025 |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор ООО «ТеплоРесурс» Баранов Евгений Сергеевич |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | 8 (384-64) 3-42-93  ivanova@kotk.net |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского,32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | \_\_\_.11.2022 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Анжеро-Судженского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | Кемеровская область-Кузбасс, 652470, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, д. 6 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель Главы Анжеро-Судженского городского округа по вопросам ЖКХ, строительства и связи Боков А. А. |
| Дата согласования инвестиционной программы | «20» октября 2022 года |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | т. 8-384-53- 6-12-58,  E-mail: adm@anzhero.ru |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | Источники финансирования | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | | Профи-нанси-ровано  к 2022 | | в т.ч. по годам | | | | | |
| до реа-лизации мероприятия | после реали-зации меро-приятия | 2023 | | 2024 | | 2025 | | Амортизация | | Прибыль | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | | 13 | | 14 | | 15 | | 18 | | 19 | |
| 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 |
| 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 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14  (Ду80 мм, L=18 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду 80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду110 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1б  (Ду50 мм, L=9 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18  (Ду80 мм, L=46 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 76,49 | | 0,00 | | 76,49 | | 0,00 | | 0,00 | | 76,49 | | 0,00 | |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм, L=57 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм, L=10 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16  (Ду50 мм, L=13 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12  (Ду 100 мм, L=29 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева  (Ду150 мм, Ду300 мм, L=1292 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм,  Ду300 мм | ПЭ  Ду159 мм, Ду325 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира  (Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм L=1489 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм | ПЭ  Ду57 мм, Ду108 мм, Ду219 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,29 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 доТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2023 | 2023 | 104,58 | 0,00 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм,  Ду300 мм | ПЭ  Ду159 мм, Ду325 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь Ду50 мм, Ду80 мм, Ду100 мм, Ду125 мм | ПЭ  Ду57 мм, Ду89 мм, Ду108 мм, Ду133 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до интерната №35 по  ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм,  Ду200 мм | ПЭ  Ду108 мм,  Ду219 мм | 2023 | 2023 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7,8, 9, 10, 11 по  ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2023 | 2023 | 52,42 | 0,00 | 52,42 | 0,00 | 0,00 | 52,42 | 0,00 |
| 3.1.16 | Секционирующая камера СК-2 | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Промплощадка, Котельная №14 | Количество | ед. | 1 | 1 | 2024 | 2024 | 16,95 | 0,00 | 0,00 | 16,95 | 0,00 | 16,95 | 0,00 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм, L=2065 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду250 мм | ПЭ  Ду273 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду300 мм | ПЭ  Ду325 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду40 мм,  Ду150 мм | ПЭ  Ду40 мм,  Ду150 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Алчедат до котельной №25  ОАО «Асфарма»  (Ду300 мм, L=584 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду300 мм | ПЭ  Ду325 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 | |
| 3.1.21 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная  (Ду150 мм, L=542 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Станционная, д.41. Котельная №26 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду150 мм | ПЭ  Ду159 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | |
| 3.1.22 | Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 6. Котельная №27 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2024 | 2024 | 52,29 | 0,00 | | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | |
| 3.1.23 | Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2025 | 2025 | 52,29 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 52,29 | 0,00 | |
| 3.1.24 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 102,88 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 102,88 | 102,88 | 0,00 | |
| 3.1.25 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 | |
| 3.1.26 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду50 мм | ПЭ  Ду57 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 | |
| 3.1.27 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду32 мм | ПЭ  Ду32 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 | |
| 3.1.28 | Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду80 мм | ПЭ  Ду89 мм | 2025 | 2025 | 104,58 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 104,58 | 0,00 | |
| 3.1.29 | Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м) | Снижение уровня износа, повышение надежности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Деповская. Котельная №19 | Материал, диаметр | мм | Сталь  Ду100 мм | ПЭ  Ду108 мм | 2025 | 2025 | 76,64 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 76,64 | 76,64 | 0,00 | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена котла № 3 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная №7 | количество | шт. | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 0,00 | | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 | |
| 3.2.2 | Замена котла №1 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | количество | шт. | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 0,00 | | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 2 794,85 | 0,00 | |
| 3.2.3 | Замена солевого насоса  К 65-35 на насос  Х 50-32-125 | Снижение износа оборудования | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная №25 | Марка насоса | - | К 65-35 | Х 50-32-125 | 2023 | 2023 | 139,93 | 0,00 | | 139,93 | 0,00 | 0,00 | 139,93 | 0,00 | |
| 3.2.4 | Замена котла №4 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул.Беловская, 19а. Котельная №7 | Котел производительностью 1,45 МВт | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 0,00 | | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | |
| 3.2.5 | Замена котла №3 «Ланкаширского»  на котел производительностью  1,45 МВт | Выполнение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | Котел производительностью 1,45 МВт | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 0,00 | | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | 2 942,97 | 0,00 | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 13 457,36 | | 0,00 | 6 590,60 | 6 216,63 | 650,13 | 13 457,36 | | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор, Котельная №29 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 563,64 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 563,64 | 563,64 | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 | |
| 4.2 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор, Котельная №29 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 494,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 494,34 | 494,34 | 0,00 | |
| 4.3 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Милицейская, 64, Котельная №30 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 563,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 563,64 | 563,64 | 0,00 | |
| 4.4 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский, 1, Котельная №3 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 524,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 524,93 | 524,93 | 0,00 | |
| 4.5 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Шахтовая, 8а. Котельная №6 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,59 | 548,59 | 0,00 | |
| 4.6 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Просвещения,32а. Котельная №9 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,59 | 548,59 | 0,00 | |
| 4.7 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм | Выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. М.Расковой,83В. Котельная №16 | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 1 184,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 184,82 | 1 184,82 | 0,00 | |
| 4.8 | Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов) | Снижение негативного воздействия на окружающую среду | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная №7 | БЦ-23-5-1 (25 элементов) | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 1 272,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 272,05 | 1 272,05 | 0,00 | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 5 700,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 700,60 | 5 700,60 | | 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 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 19 157,96 | 0,00 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 | 19 157,96 | | 0,000 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Плановые значения | Плановые значения | | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 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 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 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 | 53,0 | 54,3 | 54,3 | 53,6 | 53,0 |
| % от полезного  отпуска тепловой энергии | 19,78 | 20,28 | 20,28 | 20,03 | 19,78 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тыс. тонн в год для воды | 95397 | 95397 | 95397 | 95396 | 95394 |
| 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 | 420 | 421 | 411 | 402 | 376 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ООО «ТеплоРесурс» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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, т/м2 | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тыс. т | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2023 | 2024 | 2025 | 2023 | 2024 | 2025 | 2023 | 2024 | 2025 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 1 | ООО «ТеплоРесурс» | 0,230 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 2,34 | 2,34 | 2,31 | 2,28 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 68,4 | 67,7 | 67,0 | 66,4 | 146,4 | 145,0 | 143,5 | 142,1 |

**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 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 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Собственные средства | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 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 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 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 |
| 5. | Итого по программе | 19 157,96 | 19 157,96 | 6 590,60 | 6 216,63 | 6 350,73 |

Приложение № 4 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным

АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,

в части 2023 года

1. **НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по организациям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30

Телефон: (3842) 453 454

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Директор: Дьячков Константин Анатольевич.

АО «Кузбассэнерго» обслуживает теплосетевое хозяйство в Новокузнецке в Заводском и Новоильинском районах.

До 02.12.2019 услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке города Новокузнецка, осуществляло АО «МТСК». 02.12.2019 состоялась реорганизация АО «МТСК» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке города Новокузнецка, установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 588 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019 - 2023 годы». Утвержденные на 2023 год тарифы подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Баланс передачи тепловой энергии**

Теплосетевая компания участвует в процессе передачи тепловой энергии для потребителей ООО «КузнецкТеплоСбыт».

При формировании баланса на 2023 год были приняты согласованные с ООО «КузнецкТеплоСбыт» объемы передаваемой тепловой энергии.

Нормативы потерь тепловой энергии учтены согласно приказу Минэнерго от 20.08.2018 №678 для АО «МТСК», в соответствии с которым величина потерь составляет 126,974 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии по данному контуру представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии на 2023 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** |
| 1 полугодие |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 610,379 | 610,379 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО "Энерготранзит" | 18,454 | 18,454 | 0,000 |
| потери ТЭ в сетях ООО "МТСК" | 66,920 | 66,920 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 525,005 | 525,005 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 857,079 | 857,079 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО "Энерготранзит" | 13,895 | 13,895 |  |
| потери ТЭ в сетях ООО "МТСК" | 60,054 | 60,054 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 783,130 | 783,130 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 1 435,109 | 1 435,109 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО "Энерготранзит" | 32,349 | 32,349 |  |
| потери ТЭ в сетях ООО "МТСК" | 126,974 | 126,974 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 1 308,135 | 1 308,135 | 0,000 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку в 2023 году, по мнению экспертов, составит 224 039 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 5,05 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,0022 | 0 | 0,0008 | 0,0014 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 3 325,60 | 3 333,04 | 3 333,04 | 3335,78 | 3340,40 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 197 038 | 201 257 | 206 417 | 213271 | 224039 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2023 год в сумме 2 379 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие документы:

- договор с АО «Кузнецкая ТЭЦ» № АР-ТС/2014 от 30.12.2013 с доп. соглашениями;

В связи с тем, что имущество по указанному договору не используется для осуществления регулируемой деятельности, эксперты предлагают расходы по данной статье исключить из НВВ на 2023 год в полном объеме.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятие по данной статье расходы на 2023 год не заявляет.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- страхование гражданской ответственности членов СРО.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 815 тыс. руб.

Предприятием представлены:

Страховые полисы ОСАГО.

Договор 4522 NL 0033 от 02.03.2022.

Выписка из протокола № 14-сгк от 02.03.2022 заседания Центральной закупочной комиссии.

Договор № 4521 LM 0022 от 01.09.2021 с АО «СОГАЗ» с ДС № 4521 LM 0122-04 от 07.02.2022.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2023 год расходы в размере 65 тыс. руб., в том числе:

5 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

60 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Корректировка предложения предприятия составила 750 тыс. руб. в сторону снижения в связи исключением расходов на добровольное медицинское страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность предприятие включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог и прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2021 год, подтверждение факта по налогам за 2021 год, выгрузки из бухгалтерских программ, расчеты на 2023 год.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 6 961 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. По результатам анализа, экспертами предлагается учесть расходы на 2023 год в размере 6 961 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 489 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год, договоры аренды земельных участков

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия – 384 тыс. руб.

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 313 тыс. руб.

Предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2021 год. Эксперты предлагают включить затраты на уплату налога на уровне факта 2021 года, т.е. 313 тыс. руб.

Прочие налоги

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 19 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования, эксперты предлагают указанные расходы на 2023 год исключить в полном объеме.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 16 728 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год: 53 000 тыс. руб. \* 0,302 = 16 006 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения – 722 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учтенного экспертами при расчете тарифов на 2023 год.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2021 год, статистические формы №11 за 2021 год, инвентарные карточки.

Предприятие планирует на 2023 год амортизацию в размере 74 958 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: 9 998 тыс. руб. (амортизация зданий) + 54 737 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 915 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 4 460 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 4 363 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 184 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) = 74 656 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 81 851 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2025 год).

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 681 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит 116 тыс. руб. = 463 / 80 \* 20.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 98 501 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 887 | 7 723 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 92 | 65 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 795 | 7 658 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 236 | 16 006 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 76 702 | 74 657 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 100 825 | 98 386 |
| 2 | Налог на прибыль | 65 | 116 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 100 891 | 98 501 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

Необходимо отметить, что объемы энергетических ресурсов в 2023 году не корректируются относительно объемов, принятых при формировании затрат на приобретение на долгосрочный период регулирования на 2019-2023 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

**Расходы на электроэнергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 45 578 тыс. руб.

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2021 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 10 463,5 тыс. кВтч (на уровне плана 2019 года). При расчете планируемой цены на 2023 год эксперты применили индекс-дефляторы в размере 1,045 и 1,08, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, к фактической цене электроэнергии за 2021 год.

Расчет с указанием цен и объемов представлен в таблице 4.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 2 312 тыс. руб. в связи с корректировками объема электрической энергии и плановой цены на 2023 год.

**Расходы на тепловую энергию**

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии в размере 126,9737 тыс. Гкал (на уровне плана 2019 года), по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у ООО «КузнецкТеплоСбыт». Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1. | Электрическая энергия, в том числе: | 10 463,5 | 0 | 4,3962 | 46 000 |
| 1.1. | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 10 463,5 | 0 | 4,3962 | 46 000 |
| 2. | Тепловая энергия, в том числе: | 126,9737 | 0 | 768,32 | 97 556 |
| 2.1. | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | 126,9737 | 0 | 768,32 | 97 556 |
|  | **Итого** |  |  |  | 143 556 |

**Расходы на теплоноситель**

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 486 984,7 м3 (на уровне плана 2019 года), по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у ООО «КузнецкТеплоСбыт». Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 486 984,7 | 14,02 | 6 828 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 39 829 | 46 000 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 76 480 | 97 556 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 5 361 | 6 828 |
| **6** | **ИТОГО** | 121 670 | 150 384 |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье на 2023 год предприятие предлагает общие расходы в сумме 2 726 тыс. руб.

Предприятие представило в качестве обоснования следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2023 год, факт выплат за 2021 год (калькуляции, выгрузки из бухгалтерских программ).

Эксперты, рассмотрев представленные обосновывающие документы, предлагают включить в расчет НВВ расходы на данные цели в размере 463 тыс. руб. Корректировка в сторону уменьшения составила 2 263 тыс. руб., что связано с включением только расходов, оговоренных коллективным договором, и произведенных выплат в 2021 году.

Расчет выплат социального характера, предусмотренных коллективным договором, представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера на 2023 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Утверждено на 2022** | **Предложение экспертов на 2023** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 76 | 105 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 0 | 0 |  |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 72 | 144 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 |  |  |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 9 | 5 | п. 7.10. КД |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 41 | 59 | Ст. 12 ФЗ РФ № 212-ФЗ от 24.07.2009 |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 12 | 11 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 51 | 140 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | 0 |  |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 0 | 0 |  |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | **Итого** | **261** | **463** |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ на 2023 год 18 421 тыс. руб.

Расчет: (224 039 тыс. руб. (операционные расходы) + 7 723 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 16 006 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 74 657 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 46 000 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 18 421 тыс. руб.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,0022 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 3 325,60 | 3 333,04 | 3 333,04 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 197 038 | 202 038 | 213 419 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Арендная плата экспертами исключена в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP и скорректированы относительно расходов на услуги по передаче тепловой энергии.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

**Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 724 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 66 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 658 |
|  | - налог на имущество организаций | 6 961 |
|  | - земельный налог | 384 |
|  | - транспортный налог | 313 |
|  | - прочие налоги |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 595 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 74 958 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 30 438 |
|  | ИТОГО | 121 715 |
| 2 | Налог на прибыль | 98 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 121 813 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 113 483 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2011 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 39 249 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 69 590 |
| 4 | Расходы на холодную воду |  |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 4 643 |
|  | **ИТОГО** | **113 483** |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективным договором и произведенных в 2021 году, и составляет 392 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 456 025 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 411 562 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 44 463 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 213 419 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 121 813 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 113 483 |
| 4 | Прибыль | 392 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 17 218 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 34 870 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 501 195 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -45 170 |
| 13 | Итого НВВ | 456 025 |
| 14 | Товарная выручка | 411 562 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 44 462 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на тепловую энергию на 2023 год необходимо включить 53 682 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 12.

Таблица 12

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 213 271 | 224 039 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 100 891 | 98 501 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 121 670 | 150 384 |
| 4 | Нормативная прибыль | 261 | 463 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 17 696 | 18 421 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 51 514 | 53 682 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 505 303 | 545 490 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -30 576 | 0 |
|  | Сглаживание с контуром АО «Кузбассэнерго» по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» | -29 085 | 0 |
|  | **Товарная выручка** | 445 642 | 545 490 |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 545 490 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 308,135 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 417,00 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 417,00 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 19,7% |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 14

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 213 271 | 224 039 | 10 768 |

Таблица 15

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 887 | 7 723 | -1 164 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 92 | 65 | -27 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 795 | 7 658 | -1 137 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 236 | 16 006 | 769 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 76 702 | 74 657 | -2 045 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 100 825 | 98 386 | -2 440 |
| 2 | Налог на прибыль | 65 | 116 | 51 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 100 891 | 98 501 | -2 389 |

Таблица 16

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 39 829 | 46 000 | 6 171 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 76 480 | 97 556 | 21 076 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 5 361 | 6 828 | 1 467 |
| 6 | ИТОГО: | 121 670 | 150 384 | 28 714 |

Таблица 17

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 213 271 | 224 039 | 10 768 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 100 891 | 98 501 | -2 389 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 121 670 | 150 384 | 28 714 |
| 4 | Нормативная прибыль | 261 | 463 | 202 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 17 696 | 18 421 | 725 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 51 514 | 53 682 | 2 168 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 505 303 | 545 490 | 40 188 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -30 576 | 0 | 30 576 |
| 13 | Сглаживание с контуром АО «Кузбассэнерго» по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» | -29 085 | 0 | 29 085 |
| 14 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом корректировки и сглаживания | 445 642 | 545 490 | 99 849 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки АО «Кузбассэнерго» на передачу тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке города Новокузнецка, на 2023 год относительно 2022 года составляет 99 849 тыс. руб., или 22,4%.

При этом, рост операционных расходов на передачу тепловой энергии составляет 10 768 тыс. руб. или 5,05 %. Уменьшение неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии составляет 2 389 тыс. руб. или 2,4%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 28 714 тыс. руб. или 23,6%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии АО «Кузбассэнерго», реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 282,25 | х |
| с 01.07.2019 | 315,24 | х |
| с 01.01.2020 | 315,24 | х |
| с 01.07.2020 | 319,87 | х |
| с 01.01.2021 | 319,87 | х |
| с 01.07.2021 | 333,95 | х |
| с 01.01.2022 | 333,95 | х |
| с 01.07.2022 | 348,31 | х |
| с 01.12.2022 | 417,00 | х |
| с 01.01.2023 | 417,00 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

».

Приложение № 5 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузнецкая ТЭЦ»

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,

в части 2023 года

1. **НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузнецкая ТЭЦ» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузнецкая ТЭЦ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Кузнецкая ТЭЦ».

ИНН: 4205243178

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Кузнецкая ТЭЦ – один из главных теплоисточников крупнейшего города Кемеровской области – Новокузнецка. Она обеспечивает потребности в теплоснабжении жителей Кузнецкого, Центрального, Орджоникидзевского районов города и промышленных потребителей.

В настоящее время установленная электрическая мощность станции составляет 108 МВт, тепловая мощность – 890 Гкал/час. В качестве основного топлива используется уголь марки ДГР Кузнецкого угольного бассейна, два водогрейных котла спроектированы на сжигание природного газа.

В состав основного генерирующего оборудования станции входят 10 паровых котлов, два водогрейных котла, 7 генераторов, 7 паровых турбин.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Кузнецкая ТЭЦ работает в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг. Раздельный учет между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар) на предприятии возможен согласно Учетной политики. Экспертами деление расходов между водой и паром осуществляется пропорционально полезному отпуску со станции.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу на 2023 год, составляет 70,66 %.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Поскольку АО «Кузнецкая ТЭЦ» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителей, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 589 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке города Новокузнецка, на 2019-2023 годы». С 01.01.2023 года тарифы на тепловую энергию, теплоноситель подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кузнецкая ТЭЦ» осуществляет выработку тепловой энергии в г. Новокузнецк.

В соответствии с п.17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводному прогнозному балансу на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП.

Баланс производства и поставки тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» представлен в таблице 1.

**Баланс производства и поставки тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 1 143,643 | 1 046,083 | 97,560 | 0,000 | 36,390 | 0,000 | 16,812 | 44,358 |
| *ТЭ на хознужды* | 8,277 | 8,277 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 1 135,366 | 1 037,806 | 97,560 | 0,000 | 36,390 | 0,000 | 16,812 | 44,358 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 962,436 | 880,549 | 81,887 | 0,000 | 30,073 | 0,000 | 13,671 | 38,143 |
| *ТЭ на хознужды* | 6,729 | 6,729 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 955,707 | 873,820 | 81,887 | 0,000 | 30,073 | 0,000 | 13,671 | 38,143 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 2 106,079 | 1 926,632 | 179,447 | 0,000 | 66,463 | 0,000 | 30,483 | 82,501 |
| *ТЭ на хознужды* | 15,006 | 15,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 2 091,073 | 1 911,626 | 179,447 | 0,000 | 66,463 | 0,000 | 30,483 | 82,501 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прямым потребителям* | 8,246 | 5,917 | 2,329 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,369 | 0,960 |
| *1 полугодие* | 5,054 | 3,737 | 1,317 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,778 | 0,539 |
| *2 полугодие* | 3,192 | 2,180 | 1,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,591 | 0,421 |
| *на компенсацию потерь* | 295,580 | 290,217 | 5,363 | 0,000 | 0,491 | 0,000 | 2,226 | 2,646 |
| *1 полугодие* | 155,302 | 152,606 | 2,696 | 0,000 | 0,246 | 0,000 | 1,122 | 1,328 |
| *2 полугодие* | 140,278 | 137,611 | 2,667 | 0,000 | 0,245 | 0,000 | 1,104 | 1,318 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчетный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузнецкая ТЭЦ», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 694 475 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 890 | 890 | 890 | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 671 749 | 684 982 | 702 545 | 725 545 | 759 666 |
|  | в том числе на регулируемый рынок | тыс. руб. | 612 905 | 624 979 | 640 908 | 661 783 | 694 475 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Предприятием не заявлены расходы на производство тепловой энергии по статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятие планирует по данной статье расходы на производство тепловой энергии на 2023 год в размере 1 030 тыс. руб.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, расчеты на 2023 год.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год: (385 тыс. руб. (плата за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 583 тыс. руб. (плата за размещение отходов)) × 70,66% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) = 643 тыс. руб. и предлагают ее к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия составила 387 тыс. руб. и обусловлена исключением платы за выбросы и сбросы сверх установленных лимитов.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- страхование имущества предприятия;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- страхование членов СРО.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 3 865 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 4521 NL 0033 от 29.03.2021 об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО «СОГАЗ».

Договор № 452 NL 0034 от 17.03.2022 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО «СОГАЗ».

Выписка из протокола № 19-СГК от 17.03.2021 по вопросу проведения закупки на право заключения договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта.

Выписка из протокола № 14-СГК от 02.03.2022 заседания Центральной закупочной комиссии.

Договор № 4521 LM 0115 от 01.09.2021 добровольного медицинского страхования граждан с АО «СОГАЗ».

Дополнительное соглашение № 4521 LM 0115-01 от 17.01.2022.

Выписка из протокола № 63-сгк от 25.08.2021 заседания Центральной закупочной комиссии.

Страховые полиса ОСАГО.

Договор ОАО «АльфаСтрахование» №8691R/906/00555/21 от 29.10.2021 страхования гражданской ответственности члена СРО.

Договор № 2056043-0327291/21 НСБЮ / КузТЭЦ-21/270 от 31.05.2021 страхования от несчастных случаев.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 524 тыс. руб., в том числе:

482 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

15 тыс. руб. – страхование членов СРО;

27 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Корректировка в сторону снижения – 3 341 тыс. руб. на основании анализа предоставленных договоров и исключения расходов на добровольное страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кузнецкая ТЭЦ» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельный налог и арендная плата за землю, транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2021 год, подтверждение факта по налогам за 2021 год и расчеты на 2023 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 29 707 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2023 год 25 560 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2023 год в сумме 8 679 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2021 год;

- выписки из ЕГРН о кадастровой стоимости объектов недвижимости;

- сводка по аренде земельных участков;

- договоры по аренде земельных участков с расчетами размера арендной платы за земельный участок

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта за 2021 год, т.е. 6 993 тыс. руб. = 2 632 тыс. руб. (налог на землю) + 4 361 тыс. руб. (арендная плата за землю).

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 34 тыс. руб.

По данной статье представлены налоговая декларация по транспортному налогу за 2021 год и пояснительная записка.

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта 2021 года в размере 32 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Расходы по водному налогу, отнесенные на производство тепловой энергии, планируются предприятием в размере 5 645 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы представленные материалы:

- договор водопользования № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2017-01147/00 от 30.10.2017;

- дополнительные соглашения к договору водопользования;

- расчет платы по договору водопользования.

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 3 693 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52, указанного выше.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятием заявлены отчисления на социальные нужды с заработной платы обслуживающего персонала на 2023 год, расходы в размере 87 050 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год, относимую на производство тепловой энергии: 56 635 тыс. руб. = 187 533 \* 0,302.

Корректировка в сторону снижения – 30 415 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учитываемого экспертами в НВВ на 2023 год.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2021 год, статистические формы №11 за 2021 год, инвентарные карточки.

Предприятие планирует на 2023 год амортизацию в размере 108 203 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: (43 993 тыс. руб. (амортизация зданий) + 28 800 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 64 713 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 837 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 193 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 5 050 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 58,668 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 84 239 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Корректировка в сторону снижения относительно предложения предприятия составила 23 964 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 357 813 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2025 год).

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20 % от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 29 403 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 498 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2023 году, по мнению экспертов, составит 178 817 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузнецкая ТЭЦ»** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение предприятия на 2023 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 36 796 | 49 027 | 37 445 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 645 | 1 030 | 643 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 643 | 3 865 | 524 |
| 1.4.3 | иные расходы | 35 509 | 44 132 | 36 278 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 54 082 | 87 050 | 56 635 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 80 171 | 108 203 | 84 239 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 357 813 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 171 050 | 602 093 | 178 319 |
| 2 | Налог на прибыль | 353 | 29 403 | 498 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **171 402** | **631 496** | **178 817** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя.**

Стоимость топлива определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 1 196 050 тыс. руб.

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 15.11.2019 № 1229 и составляющими:

- 360,7 г/кВтч – для расчета расхода условного топлива на производство электрической энергии;

- 166,8 кг/Гкал – для расчета расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Структура топлива принимается на уровне предложения предприятия:

уголь – 99,54%;

мазут – 0,23%;

газ природный – 0,23%.

Калорийность по видам топлива принята на уровне фактических значений за 2021 год:

-уголь – 5 213 ккал/кг;

-мазут – 9886 ккал/кг.

-газ природный – 8 400 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (Договор № КУЗТЭЦ-21/408 от 24.09.2021). Поставщиком мазута является ООО «СибПром» (Договор № КУЗТЭЦ-22/159 от 14.03.2022). Услуги ППЖТ оказываются АО «РУСАЛ» (договор на подачу и уборку вагонов от 01.10.2016 №КузТЭЦ-16/195/РН-Д-16-303). Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (договор поставки газа №21-5-0158/1/18/ТГП от 10.08.2017).

При расчете экономически обоснованных цен по видам топлива, на 2023 год использовались следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

- 0,986 для мазута к фактической средневзвешенной цене за 2022 год;

- 1,143 и 1,063 для грузоперевозок, к фактически сложившимся затратам на услуги ППЖТ за 2021 год.

Цена на уголь на 2023 год принята по договору с СУЭК от 24.09.2021 № КУЗТЭЦ-22/159. Договор заключен по результатам открытого конкурса (https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=13020660).

Цена на природный газ сформирована на основании Приказа ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, приказа ФАС от 13.01.2020 № 15/20; Приказ ФАС России от 27.12.2021 N 1536/21, Постановление РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 911.

Предлагается принять расходы на топливо в размере 881 348 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 314 702 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива (физические показатели) АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2022 | Период регулирования 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 538,22 | 544,66 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 146,20 | 140,23 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 39,84 | 38,10 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 7,40 | 7,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 106,36 | 102,13 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,05 | 0,05 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 392,02 | 404,43 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 2,91 | 2,91 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,74 | 0,72 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 8,87 | 8,87 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 2,26 | 2,19 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 380,24 | 392,65 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 2175,340 | 2106,080 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 15,01 | 15,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,69 | 0,71 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 2160,33 | 2091,08 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 392,02 | 404,43 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 360,70 | 360,70 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 141,40 | 145,88 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 2175,34 | 2106,08 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 166,80 | 166,80 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 362,85 | 351,29 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 504,25 | 497,17 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 71,96 | 70,66 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 504,25 | 497,17 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 501,88 | 494,89 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 1,21 | 1,14 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 1,16 | 1,14 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 1,16 | 1,14 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 362,85 | 351,29 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,53 | 99,54 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,24 | 0,23 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,23 | 0,23 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,23 | 0,23 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,74 | 0,74 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,41 | 1,41 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,20 | 1,20 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  | 1,20 | 1,20 |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 678,21 | 664,53 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,86 | 0,81 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,97 | 0,96 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,97 | 0,96 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1589,83 | 1766,29 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 19990,51 | 35331,66 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5784,50 | 6054,53 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 5784,50 | 6054,53 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 1100989,91 | 1208144,12 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1078242,91 | 1173750,90 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 17156,42 | 28607,25 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 5590,58 | 5785,97 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 5590,58 | 5785,97 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 792249,68 | 853656,11 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 792249,68 | 853656,11 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 775881,41 | 829354,39 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 12345,40 | 20213,44 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 4022,86 | 4088,28 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 4022,86 | 4088,28 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 86,48 | 58,98 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 58651,33 | 39191,68 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 58651,33 | 39191,68 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 42204,29 | 27692,24 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 42204,29 | 27692,24 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 42204,29 | 27692,24 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 1159641,23 | 1247335,80 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1136894,24 | 1212942,59 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 17156,42 | 28607,25 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 5590,58 | 5785,97 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 5590,58 | 5785,97 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 834453,97 | 881348,35 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2299,74 | 2508,86 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2265,28 | 2450,96 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 14176,56 | 25017,36 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 4820,41 | 5059,90 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 4820,41 | 5059,90 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2299,74 | 2508,86 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1676,31 | 1825,26 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 19990,51 | 35331,66 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5784,50 | 6054,53 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 5784,50 | 6054,53 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 386,26 | 421,48 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Кузнецкая ТЭЦ** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 | Предложение предприятия на 2023 | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 834 454 | 1 196 050 | 881 348 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **834 454** | **1 196 050** | **881 348** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием на 2023 год планируются расходы в размере 6 421 тыс. руб.

Предприятие представило в качестве обоснования следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2023 год, факт выплат за 2021 год (калькуляции, выгрузки из бухгалтерских программ).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет социальных расходов из прибыли АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год, произведенный в соответствии с коллективным договором.

На основании представленного расчета, с учетом фактических расходов за 2021 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии, в размере 1 990 тыс. руб.

Корректировка в сторону уменьшения составила 4 431 тыс. руб., что связано с включением только статей расходов, оговоренных коллективным договором, и произведенных выплат по ним в 2021 году.

Расшифровки представлены в таблице 6.

Таблица 6

**Выплаты социального характера АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Утверждено на 2022** | **Предложение экспертов на 2023** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 188 | 226 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, | 27 | 0 |  |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 0 | 433 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 | 0 |  |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 231 | 268 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 116 | 108 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 849 | 955 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | 0 |  |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 0 | 0 |  |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | **Итого** | **1 411** | **1 990** |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предприятие по данной статье предлагало учесть в НВВ на 2023 год расходы 111 190 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ АО «Кузнецкая ТЭЦ» на производство тепловой энергии на 2023 год 46 899 тыс. руб.

Расчет: (759 666 тыс. руб. (операционные расходы) + 37 445 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 56 635 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 84 239 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 46 899 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 890 | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 612 905 | 627 406 | 662 748 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов учтены в пределах установленных нормативов и лимитов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP. Экспертами учтены расходы на выплату по договорам займа в отношении приобретения топлива.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы Кузнецкая ТЭЦ за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 32 943 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 647 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 534 |
| 1.4.3 | иные расходы | 31 762 |
|  | - налог на имущество организаций | 23 349 |
|  | - земельный налог | 6 388 |
|  | - транспортный налог | 28 |
|  | - водный налог | 1 996 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 49 409 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 76 953 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 13 068 |
| 1 | ИТОГО | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 172 373 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 415 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **172 788** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

Расходы на топливо определены, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 751 268 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 9.

Таблица 9

**Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя Кузнецкая ТЭЦ**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 751 268 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **751 268** |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведённых в 2021 году, и отнесенная на производство тепловой энергии, составляет 1 658 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка на потребительском рынке, которая за 2021 год составила 1 543 079 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 1 504 190 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 38 889 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 662 748 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 172 788 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 751 268 |
| 4 | Прибыль | 1 658 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 40 042 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 17 915 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы…. | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 646 419 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -103 340 |
| 13 | Итого НВВ | 1 543 079 |
| 14 | Товарная выручка | 1 504 190 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | **38 889** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на тепловую энергию на 2023 год необходимо включить 46 952 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 725 427 | 759 666 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 171 402 | 178 817 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 834 454 | 881 348 |
| 4 | Нормативная прибыль | 1 411 | 1 990 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 44 824 | 46 899 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 45 199 | 46 952 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка, в том числе: | 1 822 717 | 1 915 673 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -74 457 | -6 590 |
|  | Товарная выручка по регулируемым договорам | **1 592 312** | **1 748 717** |

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 1 748 717 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 911,626 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 декабря 2022 года | 914,78 |
| 3.2 | с 1 января 2023 года | 914,78 |
| 4 | Рост с 1 декабря 2022 года | 9,0 % |

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2023 ГОД**

При расчете НВВ и тарифов на производство теплоносителя на 2023 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

В схема теплоснабжения города Новокузнецка отсутствуют сведения об объеме полезного отпуска теплоносителя. Экспертами предлагается отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год принять на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования – 8 060,503 тыс. куб. м.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 58 290 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 13.

Таблица 13

**Расчет операционных расходов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 890 | 890 | 890 | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 51 436 | 52 449 | 53 794 | 55 546 | 58 290 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по налогу на имущество, земельному и водному налогу по АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Налог на имущество

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества, в соответствии с которым налог на имущество, относимый на производство теплоносителя, составит в 2023 году: 4 368 тыс. руб.

Земельный налог

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год расходы в размере 831 тыс. руб., исходя из факта 2021 года.

Водный налог

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 2 868 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52.

**Отчисления на социальные нужды**

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год, которая составила: 19 689 \* 0,302 = 5 946 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: (43 993 тыс. руб. (амортизация зданий) + 28 800 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 64 713 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 837 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 193 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 5 050 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 11,245 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 16 146 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 30 135 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 753 | 8 043 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 753 | 8 043 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 666 | 5 946 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 18 421 | 16 146 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 31 840 | 30 135 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **31 840** | **30 135** |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год 4 421 тыс. руб.

Расчет: (58 290 тыс. руб. (операционные расходы) + 8 043 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 5 946 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 16 146 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 4 421 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

**Расчет операционных расходов за 2021 год**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 51 436 | 52 653 | 55 619 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 16.

Таблица 16

**Фактические неподконтрольные расходы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на производство теплоносителя**

**на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 516 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 516 |
|  | - налог на имущество организаций | 4 368 |
|  | - земельный налог | 831 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 3 317 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 673 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 146 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 30 335 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 30 335 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 86 980 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 71 624 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 15 356 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 17.

Таблица 17

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов) на производство теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55 619 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 30 335 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 378 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 19 758 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 110 090 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -23 110 |
| 13 | Итого НВВ | 86 980 |
| 14 | Товарная выручка | 71 624 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 15 356 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на 2023 год необходимо включить 18 540 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 18.

Таблица 18

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55 546 | 58 290 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 31 840 | 30 135 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 369 | 4 421 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 13 513 | 18 540 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 105 268 | 111 386 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 000 | 0 |
| **13** | **НВВ** | 95 268 | 111 386 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 19.

Таблица 19

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 111 386 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 8 060,503 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 1 декабря 2022 года | 13,82 |
| 3.2 | с 1 января 2023 года | 13,82 |
| 4 | Рост с 1 декабря 2022 года | 10,4 % |

1. **СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 20

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
|  | ИТОГО операционные расходы | 725 427 | 759 666 | 34 239 |

Таблица 21

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 36 796 | 37 445 | 649 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 645 | 643 | -2 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 643 | 524 | -119 |
| 1.4.3 | иные расходы | 35 509 | 36 278 | 769 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 54 082 | 56 635 | 2 553 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 80 171 | 84 239 | 4 068 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 171 050 | 178 319 | 7 270 |
| 2 | Налог на прибыль | 353 | 498 | 145 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 171 402 | 178 817 | 7 415 |

Таблица 22

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 834 454 | 881 348 | 46 894 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 834 454 | 881 348 | 46 894 |

Таблица 23

**Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 725 427 | 759 666 | 34 239 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 171 402 | 178 817 | 7 415 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 834 454 | 881 348 | 46 894 |
| 4 | Нормативная прибыль | 1 411 | 1 990 | 579 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 44 824 | 46 899 | 2 075 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 45 199 | 46 952 | 1 754 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 822 717 | 1 915 673 | 92 956 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -74 457 | -6 590 | 67 867 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 1 592 312 | 1 748 717 | 156 406 |

Рост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год составляет 156 406 тыс. руб., или 9,8%.

При этом, рост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 34 290 тыс. руб. или 4,72 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет – 7 415 тыс. руб. или 4,3%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 46 894 тыс. руб. или 5,6%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VI.** **СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 24

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 55 546 | 58 290 | 2 744 |

Таблица 25

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 753 | 8 043 | 290 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 753 | 8 043 | 290 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 666 | 5 946 | 280 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 18 421 | 16 146 | -2 275 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 31 840 | 30 135 | -1 705 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 31 840 | 30 135 | -1 705 |

Таблица 26

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55 546 | 58 290 | 2 744 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 31 840 | 30 135 | -1 705 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 369 | 4 421 | 52 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 13 513 | 18 540 | 5 027 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 105 268 | 111 386 | 6 118 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 000 | 0 | 10 000 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 95 268 | 111 386 | 16 118 |

Рост необходимой валовой выручки на производство теплоносителя АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год составляет 16 118 тыс. руб., или 16,9%.

При этом, рост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 2 744 тыс. руб. или 4,94 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Уменьшение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 1 705 тыс. руб. или 5,4%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VIII.РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузнецкая ТЭЦ» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в г. Новокузнецка в своём контуре и занимается сбытом тепловой энергии конечным потребителям, оплачивая услуги по передаче АО «Кузбассэнерго» и ООО «НТК» на основании Приказа Минэнерго от 21.10.2022 № 1159.

На этом основании расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2023 год, рассчитывается в соответствии с пунктом 93 Основ ценообразования и пунктом 139 Методических указаний по формуле (92) на основании следующих составляющих:

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов АО «Кузнецкая ТЭЦ»;

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» и ООО «НТК»;

- расходов регулируемой организации по сомнительным долгам, определенным как 2 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей согласно п.47 Основ ценообразования.

- расходов на услуги по сбыту тепловой энергии согласно агентскому договору с ООО «Сибирская теплосбытовая компания» 16.03.2015 № СТК-01.

Учитывая, что в системе теплоснабжения г. Новокузнецк АО «Кузнецкая ТЭЦ» в своем контуре является единственным производителем тепловой энергии расчет средневзвешенной стоимости, производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности) не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 27.

Таблица 27

| Показатели | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- |
| Тариф производства Кузнецкая ТЭЦ, руб./Гкал | 914,78 |
| Средневзвешенный тариф на услуги по передаче, руб./Гкал | 585,5 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 33 480 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК №01 от 16.03.2015), тыс. руб. | 172 877 |
| Оплата услуг по передаче АО «НТК» на очередной год | 131947 |
| Расходы, не учтенные в затратах на производство тепловой энергии | - 8 576 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 1 615,492 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 704,38 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2023 год представлены в таблице 28.

Таблица 28

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | с 1 декабря 2022 года | 1 704,38 |
| 1.2 | с 1 января 2023 года | 1 704,38 |
| 2 | Рост с 1 декабря 2022 года | 12,1 % |

**IX. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузнецкая ТЭЦ» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузнецкая ТЭЦ» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для АО «Кузнецкая ТЭЦ» в виде, указанном в таблице 29.

Таблица 29

**Тарифы на горячую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| КузТЭЦ (с коллекторов) | с 01.12.2022 | х | х | х | х | 68,98 | 64,41 | 73,00 | 68,52 | 13,82 | 914,78 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х | х | х | 68,98 | 64,41 | 73,00 | 68,52 | 13,82 | 914,78 | х | х |
| КузТЭЦ | с 01.12.2022 | 139,91 | 129,68 | 148,91 | 138,89 | 116,59 | 108,07 | 124,09 | 115,74 | 13,82 | 1 704,38 | х | х |
| с 01.01.2023 | 139,91 | 129,68 | 148,91 | 138,89 | 116,59 | 108,07 | 124,09 | 115,74 | 13,82 | 1 704,38 | х | х |

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую**

**на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и реду-циро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 713,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 742,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 742,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 759,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 759,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 782,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 782,69 | x |  | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 839,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии составила на 2019 год – 344,68 руб./Гкал, на 2020 год – 367,35 руб./Гкал, на 2021 год – 384,17 руб./Гкал, на 2022 год – 386,26 руб./Гкал, на 2023 год – 421,48 руб./Гкал.

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию, реализуемую потребителям Новокузнецкого городского округа, присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 209,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 354,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 354,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 396,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 396,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 457,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 457,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 520,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 704,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 704,38 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 451,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 625,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 625,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 675,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 675,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 749,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 749,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 824,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 045,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 045,26 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кузнецкая ТЭЦ»,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям,**

**приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 713,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 742,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 742,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 759,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 759,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 782,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 782,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 839,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

».

Приложение № 6 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке  
Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 10,22 | х |
| с 01.01.2020 | 10,22 | х |
| с 01.07.2020 | 10,78 | х |
| с 01.01.2021 | 10,78 | х |
| с 01.07.2021 | 11,25 | х |
| с 01.01.2022 | 11,25 | х |
| с 01.07.2022 | 12,52 | х |
| с 01.12.2022 | 13,82 | х |
| с 01.01.2023 | 13,82 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 10,22 | х |
| с 01.01.2020 | 10,22 | х |
| с 01.07.2020 | 10,78 | х |
| с 01.01.2021 | 10,78 | х |
| с 01.07.2021 | 11,25 | х |
| с 01.01.2022 | 11,25 | х |
| с 01.07.2022 | 12,52 | х |
| с 01.12.2022 | 13,82 | х |
| с 01.01.2023 | 13,82 | х |

».

Приложение № 7 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\*\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | с 01.01.2019 | х | х | х | х | 51,81 | 48,24 | 55,30 | 51,81 | 9,17 | 713,03 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х | х | х | 54,63 | 50,92 | 58,27 | 54,63 | 10,22 | 742,62 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х | х | х | 55,00 | 51,29 | 58,27 | 54,63 | 10,22 | 742,62 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х | х | х | 56,60 | 52,80 | 59,94 | 56,22 | 10,78 | 759,88 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2021 | х | х | х | х | 56,60 | 52,80 | 59,94 | 56,22 | 10,78 | 759,88 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х | х | х | 58,45 | 54,53 | 61,89 | 58,05 | 11,25 | 782,69 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х | х | х | 58,45 | 54,53 | 61,89 | 58,05 | 11,25 | 782,69 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х | х | х | 63,13 | 58,93 | 66,82 | 62,71 | 12,52 | 839,25 | х | х |
| с 01.12.2022 | х | х | х | х | 68,98 | 64,41 | 73,00 | 68,52 | 13,82 | 914,78 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х | х | х | 68,98 | 64,41 | 73,00 | 68,52 | 13,82 | 914,78 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 590 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 659, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 703, от 17.12.2021 № 805, от 25.11.2022 № 637).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 589 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 658, постановлени1 Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 702, от 17.12.2021 № 804, от 25.11.2022 № 636).

\*\*\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «18» декабря 2018 г. № 591

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Новокузнецкого городского округа через сети АО «Кузбассэнерго», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | с 01.01.2019 | 97,79 | 90,53 | 104,90 | 97,79 | 81,49 | 75,44 | 87,42 | 81,49 | 9,17 | 1 209,39 | х | х |
| с 01.07.2019 | 109,46 | 101,34 | 117,43 | 109,46 | 91,22 | 84,45 | 97,86 | 91,22 | 10,22 | 1 354,54 | х | х |
| с 01.01.2020 | 110,28 | 102,16 | 117,43 | 109,46 | 91,90 | 85,13 | 97,86 | 91,22 | 10,22 | 1 354,54 | х | х |
| с 01.07.2020 | 113,99 | 105,61 | 121,37 | 113,15 | 94,99 | 88,01 | 101,14 | 94,29 | 10,78 | 1 396,53 | х | х |
| с 01.01.2021 | 113,99 | 105,61 | 121,37 | 113,15 | 94,99 | 88,01 | 101,14 | 94,29 | 10,78 | 1 396,53 | х | х |
| с 01.07.2021 | 119,00 | 110,26 | 126,70 | 118,13 | 99,17 | 91,88 | 105,58 | 98,44 | 11,25 | 1 457,98 | х | х |
| с 01.01.2022 | 119,00 | 110,26 | 126,70 | 118,13 | 99,17 | 91,88 | 105,58 | 98,44 | 11,25 | 1 457,98 | х | х |
| с 01.07.2022 | 125,06 | 115,93 | 133,09 | 124,15 | 104,22 | 96,61 | 110,91 | 103,46 | 12,52 | 1 520,67 | х | х |
| с 01.12.2022 | 139,91 | 129,68 | 148,91 | 138,89 | 116,59 | 108,07 | 124,09 | 115,74 | 13,82 | 1 704,38 | х | х |
| с 01.01.2023 | 139,91 | 129,68 | 148,91 | 138,89 | 116,59 | 108,07 | 124,09 | 115,74 | 13,82 | 1 704,38 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 590 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 659, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 703, от 17.12.2021 № 805, от 25.11.2022 № 637).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 589 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 658, постановлени1 Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 702, от 17.12.2021 № 804, от 25.11.2022 № 636).

\*\*\*\* Долгосрочные тарифы установлены потребителям, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ».

».

Приложение № 8 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным

АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ»

на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,

в части 2023 года

1. **НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по организациям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30

Телефон: (3842) 453 454

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Директор: Дьячков Константин Анатольевич.

До 02.12.2019г. услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке г. Новокузнецк, осуществляло ООО «ТСН».

02.12.2019 состоялась реорганизация ООО «ТСН» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

Передача тепловой энергии в контуре Кузнецкой ТЭЦ осуществляется по собственным сетям АО «Кузбассэнерго», а также по сетям, переданным по концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа от 25.05.2021.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на оказание услуг по передаче тепловой энергии, подключению к системе теплоснабжения, прочей деятельности.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2020 – 2024 годы на услуги по передаче тепловой энергии в контуре Кузнецкой ТЭЦ были установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 661 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2020 - 2024 годы».

Расходы предприятия рассчитывались экспертами в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

**Баланс передачи тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения г. Новокузнецка информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован, как отпуск АО «Кузнецкая ТЭЦ» за вычетом объемов потребителей на коллекторах.

Нормативы потерь тепловой энергии для собственных тепловых сетей утверждены приказом Министерства энергетики России от 10.09.2019 № 961 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, на 2020 год».

Баланс передачи тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии на 2023 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 1 130,014 | 1 033,771 | 96,243 | 0,000 | 36,390 | 0,000 | 16,034 | 43,819 |
| *потери ТЭ* | 155,004 | 152,308 | 2,696 | 0,000 | 0,246 | 0,000 | 1,122 | 1,328 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 975,010 | 881,463 | 93,547 | 0,000 | 36,144 | 0,000 | 14,912 | 42,491 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 952,272 | 871,397 | 80,875 | 0,000 | 30,073 | 0,000 | 13,080 | 37,722 |
| *потери ТЭ* | 140,035 | 137,368 | 2,667 | 0,000 | 0,245 | 0,000 | 1,104 | 1,318 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 812,237 | 734,029 | 78,208 | 0,000 | 29,828 | 0,000 | 11,976 | 36,404 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 2 082,286 | 1 905,168 | 177,118 | 0,000 | 66,463 | 0,000 | 29,114 | 81,541 |
| *потери ТЭ* | 295,039 | 289,676 | 5,363 | 0,000 | 0,491 | 0,000 | 2,226 | 2,646 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 1 787,247 | 1 615,492 | 171,755 | 0,000 | 65,972 | 0,000 | 26,888 | 78,895 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Расчет операционных расходов представлен в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год (собственное имущество)**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0,0083 | -0,3691 | 0,15 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 5325,41 | 5369,35 | 3 387,73 | 3 392,85 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **5** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | 339 778 | 350 646 | 261 848 | 275 095 |

Таблица 3

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год (концессионное имущество)**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0,0 | 1,51% |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 986,72 | 1 986,72 | 2016,63 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 |
| **5** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | 129 743 | 133 969 | 137 690 |

Таким образом, итоговая сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку в 2023 году, по мнению экспертов, составит 412 785 тыс. руб. (275 095 + 137 690).

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием расходы по данной статье на 2023 год не заявлены.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Расходы по данной статье предприятием на 2023 год планируются в размере 28 тыс. руб.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год 4 тыс. руб., исходя из факта 2021 года.

*Расходы на страхование*

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- обязательное страхование ответственности владельца транспортного средства;

- добровольное страхование ответственности владельца транспортного средства

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- коллективное добровольное медицинское страхование.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 1 334 тыс. руб.

Предприятием представлены:

Страховые полисы ОСАГО.

Договор 4522 NL 0033 от 02.03.2022.

Выписка из протокола № 14-сгк от 02.03.2022 заседания Центральной закупочной комиссии.

Договор № 4521 LM 0022 от 01.09.2021 с АО «СОГАЗ» с ДС № 4521 LM 0122-04 от 07.02.2022.

Выписка из протокола № 62-сгк от 14.08.2020 заседания Центральной закупочной комиссии.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2023 год расходы в размере 28 тыс. руб.: 6 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, 22 тыс. руб. – обязательное страхование ответственности владельца транспортного средства.

Корректировка предложения предприятия составила 1 306 тыс. руб. в сторону снижения в связи исключением расходов на добровольное страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность предприятие включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2021 год, подтверждение факта по налогам за 2021 год, выгрузки из бухгалтерских программ, расчеты на 2023 год.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019г. признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 10 937 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия: 10 937 тыс. руб. (5 402 тыс. руб. по собственному имуществу, 5 535 тыс. руб. по концессионному имуществу).

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 310 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год, договоры аренды земельных участков, расчет на 2023 год.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия: 310 тыс. руб. (258 тыс. руб. по собственному имуществу, 52 тыс. руб. по концессионному имуществу).

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 115 тыс. руб.

По данной статье представлен расчет на 2023 год.

Эксперты предлагают указанные расходы исключить в полном объеме, как экономически необоснованные.

Прочие налоги

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 335 тыс. руб.

В связи с экономической необоснованностью, эксперты предлагают указанные расходы исключить в полном объеме.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 38 118 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год: 2 119 тыс. руб. \* 0,302 = 640 тыс. руб. по собственному имуществу;

1 219 тыс. руб. \* 0,302 = 368 тыс. руб. по концессионному имуществу.

Корректировка в сторону снижения – 37 111 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учтенного экспертами при расчете тарифов на 2023 год.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2021 год, статистические формы №11 за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год амортизацию в размере 75 605 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: 7 239 тыс. руб. (амортизация зданий) + 518 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 33 738 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 6 642 тыс. руб. (амортизация машин) + 25 298 тыс. руб. (плановая амортизация концессионного имущества) = 75 605 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 211 704 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2025 год).

**Расходы на гос. регистрацию**

Предприятием расходы по данной статье на 2023 год не заявлены.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 19 665 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит 13 166 тыс. руб. = 52 662 / 80 \* 20.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 101 121 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Реестр неподконтрольных расходов** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023, всего: | по собственному имуществу | по концессионному имуществу |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 697 | 11 343 | 5 756 | 5 587 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 4 | 4 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 28 | 28 |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 6 689 | 11 311 | 5 724 | 5 587 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 967 | 1 007 | 640 | 368 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 56 778 | 75 605 | 50 307 | 25 298 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы на гос. регистрацию | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 64 441 | 87 955 | 56 703 | 31 253 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 029 | 13 166 | 0 | 13 166 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **67 470** | **101 121** | **56 703** | **44 418** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на электроэнергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 110 404 тыс. руб.

Предприятием представлены договор энергоснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счет-фактуры на приобретаемую энергию, с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2021 году.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на электроэнергию на уровне 108 299 тыс. руб.

Объем электрической энергии учтен экспертами в размере 26 297 тыс. кВтч (на уровне нормативного, учтенного на первый год долгосрочного периода регулирования). При расчете планируемого тарифа на 2023 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,045 и 1,08, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, к фактической цене электроэнергии за 2021 год. Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 2 105 тыс. руб. в связи с изменением планового объема и цены.

**Расходы на тепловую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 590 389 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь в размере 295,038 тыс. Гкал по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Объем покупаемой тепловой энергии на компенсацию технологических потерь учтен на уровне 2020 года в размере нормативного, в соответствии с приказом Минэнерго от 10.09.2019 № 961.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на тепловую энергию на уровне 269 895 тыс. руб.

Расчет на 2023 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 320 494 тыс. руб. в результате снижение цены 1 Гкал от заявленной.

Таблица 5

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 26 297 | 0 | 4,1183 | 108 299 |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 26 297 | 0 | 4,1183 | 108 299 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 295,038 | 0 | 914,78 | 269 895 |
| 2.1 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | 295,038 | 0 | 914,78 | 269 895 |
|  | **Итого** |  |  |  | **378 194** |

**Расходы на теплоноситель**

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 782,0229 тыс. м³ по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у АО «Кузнецкая ТЭЦ». Объем потерь теплоносителя учтен на уровне 2020 года, в размере нормативного, в соответствии с приказом Минэнерго от 10.09.2019 № 961.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на теплоноситель на уровне 10 808 тыс. руб.;

Расчет на 2023 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 6.

Таблица 6

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,0 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 782 022,9 | 13,82 | 10 808 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 95 122 | 108 299 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 239 639 | 269 895 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 9 128 | 10 808 |
| **6** | **ИТОГО** | 343 889 | 389 002 |

**Нормативная прибыль**

Нормативный уровень прибыли, устанавливается на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года, нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой:

 где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации.

Учитывая, что регулируемая организация осуществляет производственную деятельность с использованием основных фондов принадлежащих ей на праве собственности, размер нормативной прибыли определяется по формуле:

.

Согласно приложению № 4 к концессионному соглашению от 25.05.2021 процент нормативной прибыли на 2023 год составляет 16,9%. Таким образом, экспертам предлагают учесть по статье расходы в размере 52 662 тыс. руб.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ на 2023 год 30 452 тыс. руб.

Расчет: (412 785 тыс. руб. (операционные расходы) + 11 343 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 007 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 75 605 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 108 299 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 30 452 тыс. руб.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,83% |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 5 325,41 | 5 369,35 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 339 778 | 366 893 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Арендная плата учтена экспертами в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждаются представленной выгрузкой из бухгалтерских программ.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

**Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 726 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 092 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 4 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 179 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 909 |
|  | - налог на имущество организаций | 7 658 |
|  | - земельный налог | 251 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 891 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 63 664 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 73 665 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 157 038 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 157 038 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 308 205 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2021 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 88 888 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 211 325 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 992 |
| 6 | ИТОГО | 308 205 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчета фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 0 тыс. руб., поскольку у предприятия отсутствовали расходы на капитальные вложения и выплаты, предусмотренные коллективным договором.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 1 006 689 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 876 335 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 130 354 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 366 893 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 157 038 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 308 205 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 26 372 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 96 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 55 362 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 913 966 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 92 723 |
| 13 | Итого НВВ | 1 006 689 |
| 14 | Товарная выручка | 876 335 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 130 354 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на тепловую энергию на 2023 год необходимо включить 157 382 тыс. руб.

**Расчет размера расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение**

Для обоснования расходов по данной статье предприятием представлены:

- Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей;

- Расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение;

- Плановая калькуляция на подключение к системе теплоснабжения;

- Договоры на подключение к сетям ООО «ТСН» с Актами о подключении к системам теплоснабжения за 2021 год;

Плановые выпадающие расходы на 2021 год по данной статье не утверждались.

Фактические экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в 2021 году составили 55 тыс. руб. Всего в 2021 году предприятием исполнено 3 заявки, подключаемая тепловая нагрузка которой не превышает 0,1 Гкал/ч.

С учетом фактически полученных доходов - (466,10 руб. \* 3), выпадающие доходы по данной статье за 2021 год составят 54 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 12.

Таблица 12

**Расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Планируемое количество заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч |  | 3 |
| 2 | Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (без учета НДС) | руб. | 0,466 |
| 3 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч | тыс. руб. | 55 |
| 3.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 595,80 |
| 3.2 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч | Гкал/ч | 0,093 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 4.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0 |
| 4.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0 |
| 5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемые в плату за подключение | тыс. руб. | 54 |

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2023 год приведена в таблице 13.

Таблица 13

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023, всего | по собственному имуществу | по концессионному имуществу |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 395 817 | 412 785 | 275 095 | 137 690 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 67 470 | 101 121 | 56 703 | 44 418 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 343 889 | 389 002 | 246 333 | 142 668 |
| 4 | Нормативная прибыль | 12 117 | 52 662 | 0 | 52 662 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 27 769 | 30 452 | - | - |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 54 | - | - |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 91 814 | 157 382 | - | - |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | - | - |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | - | - |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 | - | - |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 938 876 | 1 143 458 | 578 131 | 377 439 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 29 085 | -97 025 | - | - |
|  | **Товарная выручка** | 967 961 | 1 046 433 | - | - |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 1 046 433 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 787,247 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 585,50 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 585,50 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 9,0 % |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 15

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 395 817 | 412 785 | 16 968 |

Таблица 16

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 697 | 11 343 | 4 647 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 4 | 4 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 28 | 21 |
| 1.4.3 | иные расходы | 6 689 | 11 311 | 4 622 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 967 | 1 007 | 41 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 56 778 | 75 605 | 18 827 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 64 441 | 87 955 | 23 514 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 029 | 13 166 | 10 136 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 67 470 | 101 121 | 33 651 |

Таблица 17

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 95 122 | 108 299 | 13 177 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 239 639 | 269 895 | 30 256 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 9 128 | 10 808 | 1 680 |
| 6 | ИТОГО: | 343 889 | 389 002 | 45 113 |

Таблица 18

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 395 817 | 412 785 | 16 968 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 67 470 | 101 121 | 33 651 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 343 889 | 389 002 | 45 113 |
| 4 | Нормативная прибыль | 12 117 | 52 662 | 40 545 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 27 769 | 30 452 | 2 683 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования  (подключение льготников до 0,1 Гкал/ч) | 0 | 54 | 54 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 91 814 | 157 382 | 65 568 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 938 876 | 1 143 458 | 204 582 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 29 085 | -97 025 | -126 110 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом сглаживания | 967 961 | 1 046 433 | 78 472 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии на 2023 год относительно 2022 года составляет 78 472 тыс. руб., или 8,1 %.

При этом, рост операционных расходов на передачу тепловой энергии составляет 16 968 тыс. руб. или 4,3 %. Увеличение неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии составляет 33 651 тыс. руб. или 49,9%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 45 113 тыс. руб. или 13,1 %. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете заявленных расходов в необходимой валовой выручке описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии АО «Кузбассэнерго», реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | 468,59 | 468,59 |
| с 01.07.2020 | 511,39 | 511,39 |
| с 01.01.2021 | 511,39 | 511,39 |
| с 01.07.2021 | 515,01 | 515,01 |
| с 01.01.2022 | 515,01 | 515,01 |
| с 01.07.2022 | 537,16 | 537,16 |
| с 01.12.2022 | 585,50 | 585,50 |
| с 01.01.2023 | 585,50 | 585,50 |
| с 01.01.2024 | 520,03 | 520,03 |
| с 01.07.2024 | 524,24 | 524,24 |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

».

Приложение № 9 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго», для корректировки НВВ и установления уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД» на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнерго».

Сокращенное наименование организации – ООО «СибЭнерго».

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 80, оф. 627.

Фактический адрес: 654007, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42.

ИНН/КПП: 4217085977/540601001

Единоличный исполнительный орган ООО «Управляющая компания «НовокузнецкЭнерго» в лице Генерального директора Карташева Игоря Юрьевича.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Филиппова Алена Петровна, телефон: (3843) 46-83-23.

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения.

ООО «СибЭнерго» осуществляет передачу тепловой энергии (теплоносителя) в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД». В соответствии с учетной политикой (стр. 174 том 1) на предприятии ведется раздельный учет.

ООО «СибЭнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Владение и пользование тепловыми сетями и сопутствующим технологическим оборудованием ООО «СибЭнерго» осуществляет на основе договора аренды тепловых сетей № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 на аренду недвижимого имущества без права последующего выкупа, заключенного с ООО «СтройТехПроект», действующего до 31.12.2026 (стр. 284 том 1).

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «СибЭнерго» посредством арендованного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию. Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры для расчета плановых затрат на 2023 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы».

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Анализ соответствия ООО «СибЭнерго» критериям отнесения владельцев собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям.

Согласно абз. 3 п. 6 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования с 1 сентября 2022 года.

Согласно пункту 56(1) постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется при их соответствии одному из критериев, указанных в пункте 56(2) настоящих Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра в 2- трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 56(2) постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

В целях проведения анализа отнесения к критериям теплосетевых организаций, экспертами проанализированы материалы, представленные ООО «СибЭнерго»:

Анализ соответствия ООО «СибЭнерго» критериям отнесения к теплосетевым организациям согласно п. 56(1) и 56(2) Правил организации теплоснабжения в РФ (стр. 358 том 1).

Скриншот сайта ООО «СибЭнерго» (стр. 359 том 1).

Договор № СГ-28-22/КОР-67-22 от 01.01.2022 на оказание услуг по круглосуточному диспетчерскому обслуживанию (стр. 360 том 1).

Договор № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 аренды имущества без права последующего выкупа с ООО «СтройТехПроект» (стр. 284 том 1).

Экспертами проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) и отмечается следующее:

а) Договор аренды тепловых сетей № ГТС-28-16/СГ-9-16 заключен 30.11.2016 и действует по 31.12.2019. Договор аренды продлен дополнительным соглашением № 3 от 01.03.2019 по 31.12.2022. Соответственно срок владения тепловыми сетями составляет более 12 месяцев. По данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации численность населения по Новокузнецкому городскому округу по состоянию на 1 января 2022 года год составила 539 863 человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 3 километров в 2-трубном исчислении. Экспертами проанализированы представленные подтверждающие документы письмом № 4-2808-12 от 01.04.2022. Общая протяженность участка трубопроводов теплосети ООО «СибЭнерго» составляет 19 621 м. Протяженность участков трубопроводов, являющимися неразрывными, подтверждается схемами тепловых сетей с приложением свидетельств о государственной регистрации права. Далее указаны участки тепловых сетей, имеющие протяженность свыше 3 км:

Протяженность участка 5 028 м. (стр. 304 том 1).

Протяженность участка 3 149 м. (стр. 310 том 1).

Протяженность участка 3 928 м. (стр. 312 том 1).

После проведенного анализа, экспертами отмечается, что эксплуатируемые ООО «СибЭнерго» тепловые сети превышают 3 километра в 2-трубном исчислении. Таким образом, эксперты считают, что ООО «СибЭнерго» соответствует пп. а) п. 56(1).

б) ООО «СибЭнерго» не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ООО «СибЭнерго» не превышает 20 %. Таким образом, эксперты считают, что ООО «СибЭнерго» соответствует критерию пп. б) п. 56(1).

в) ООО «СибЭнерго» представлен в материалах дела договор № СГ-28-22/КОР-67-22 от 01.01.2022 на оказание услуг по круглосуточному диспетчерскому обслуживанию. Таким образом, эксперты считают, что ООО «СибЭнерго» соответствует критерию пп. в) п. 56(1).

г) ООО «СибЭнерго» в материалах дела представлен скриншот официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Таким образом, эксперты считают, что ООО «СибЭнерго» соответствует критерию пп. г) п. 56(1).

На основании проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что ООО «СибЭнерго» полностью соответствует совокупности критериев п. 56(1), и соответствует статусу теплосетевой организации.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «СибЭнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

**Анализ расходов ООО «СибЭнерго»   
в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

* 1. **Баланс тепловой энергии**

Экспертами отмечается, что данные по объему передаваемой тепловой энергии ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных ОАО «РЖД» (котельная ПМС-2 и котельная Локомотивное депо) отсутствуют в актуализированной на 2022 год схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

Руководствуясь п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии экспертами определен в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

Предприятие осуществляет деятельность в данном узле с 2020 года, соответственно динамика за 3 года отсутствует.

В качестве обоснования объемов передачи тепловой энергии предприятием представлен договор № СГ-13-19 от 01.01.2019 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) с ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекцией по теплоснабжению Центральной дирекции по теплоснабжению.

Согласно договору на передачу тепловой энергии поставка тепловой энергии осуществляется для шести жилых домов с подключенной тепловой нагрузкой 1,1551 Гкал/ч и общим полезным отпуском тепловой энергии 3,941 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 0,424 Гкал.

Таблица 1

Баланс ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных   
ОАО «РЖД» ПМС-2 и Локомотивное депо на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем потребления теплоэнергии на 2023 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2023 года | 2 полугодие 2023 года |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 4,365 | 2,174 | 2,191 |
| 2 | Потери при транспорте тепловой энергии на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 0,424 | 0,211 | 0,213 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 3,941 | 1,963 | 1,978 |

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для АО «Каскад-энерго», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Согласно данным предприятия, количество условных единиц ООО «СибЭнерго» в 2023 году относительно 2022 года не изменится и составит 9,82 у.е. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году, по мнению экспертов, составит 2 330 тыс. руб. Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год\* | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 150 | 2 220 | 2 330 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО «СибЭнерго» в размере 2 150 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы».

Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 3.

Таблица 3

Распределение операционных расходов ООО «СибЭнерго» по статьям на 2023 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 453 | 1 453 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 326 | 326 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 551 | 551 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 2 330 | 2 330 | 0 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 165 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка статьи «Арендная плата» на 2023 год (стр. 353 том 1).

Расчет арендной платы за землю и имущество на 2023 год (стр. 354 том 1).

Договор № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 на аренду недвижимого имущества без права последующего выкупа с ООО «СтройТехПроект» (стр. 284 том 1) на сумму 166 тыс. руб., действующий до 31.12.2019 без автопролонгации.

Дополнительное соглашение № 3 от 01.03.2019 о пролонгации договора до 31.12.2022 (стр. 296 том 1).

Дополнительное соглашение б/н от 01.04.2020 об изменении размера арендной платы за арендуемые объекты с пометкой о государственной регистрации (стр. 297 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы, в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования (стр. 300 том 1). Расчет арендной платы представлен в таблице 2.

Дополнительное соглашение б/н от 23.08.2021 к договору № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 (стр. 301 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-692/2 на тепловые сети от котельной Локомотивное депо, протяженностью 1 574 м, расположенные по адресу, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, с кадастровым номером: 42:30:0000000:2644 (стр. 303 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 №42-42/006-42/102/114/2015-695/2 на тепловые сети от котельной ПМС-2, протяженностью 78 м, расположенные по адресу, г. Новокузнецк, ул. Кандолепская, с кадастровым номером: 42:30:0000000:1379 (стр. 305 том 1).

Расчет арендной платы за арендуемые тепловые сети от котельных ОАО «РЖД» (стр. 4 дополнительных материалов).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 2 дополнительных материалов).

Арендная плата скорректирована экспертами в части расходов на амортизацию объектов основных средств в соответствии с абз. 4 п. 43 Основ ценообразования. Расходы на налог на недвижимое имущество приняты экспертами в расчет по предложению предприятия на уровне затрат в соответствии с договором аренды № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 исходя из принципа возмещения арендодателю установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, согласно п. 45 Основ ценообразования. Расчет амортизации арендуемого имущества на 2023 год представлен в таблице 4.

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 52 тыс. руб. (Локомотивное депо) + 4 тыс. руб. (ПМС-2) = **56 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 109 тыс. руб. и подлежит исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 4

**Расчет амортизации арендуемого имущества для деятельности по передаче тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Амортизационная группа | Максимальный срок полезного использования по группе из инвентарной карточки, мес. | Остаточная стоимость на начало периода, руб. | Оставшийся срок амортизации, мес. | Амортизация в месяц, руб. | Амортизация за 2023 год, руб. |
| 1 | Тепловые сети от котельной Локомотивное депо | 12.11.2015 | 1 273 406,53 | 7 | 240 | 323 937 | 155 | 2 090 | 25 079 |
| 2 | Тепловые сети от котельной ПМС-2 | 12.11.2015 | 62 699,58 | 7 | 240 | 39 924 | 155 | 258 | 3 091 |
| **ИТОГО:** | |  | 1 336 106,11 |  |  |  |  |  | 28 169,87 |

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 07.04.2022 (стр. 7 дополнительных материалов). Размер страхового тарифа составляет 0,2%.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 98 тыс. руб.

Согласно таблице 4, фонд оплаты труда на 2023 год составит 326 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят: 326 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **98 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 165 | 56 | -109 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 98 | 98 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 263 | 154 | -109 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 263 | 154 | -109 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 893 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № СГ-13-19 от 01.01.2019 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) с ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекцией по теплоснабжению Центральной дирекции по теплоснабжению (стр. 231 том 1). Срок действия договора не указан.

Дополнительное соглашение № 4045944 от 25.08.2020 к договору № СГ-13-19 от 11.03.2020 (стр. 281 том 1).

Приказ Минэнерго от 20.12.2019 № 1410 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2020 год» (стр. 331 том 1).

Расшифровка статьи «Расходы на приобретение энергетических ресурсов» (стр. 334 том 1).

Расшифровка статьи «Компенсация потерь тепловой энергии» (стр. 335 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 07.09.2021 № 323 (стр. 336 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 625 (стр. 340 том 1).

Приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2021 год» (стр. 9 дополнительных материалов).

Тарифы для ОАО «РЖД» утверждены постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

От 17.12.2020 № 625 «Об установлении ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельная на ст. Абагур-Лесной ПМС-2 долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 – 2025 годы» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 07.09.2021 № 326, от 17.12.2021 № 758) на тепловую энергию, приобретаемую теплосетевыми организациями с целью компенсации потерь, в размере 2 197,74 руб./Гкал. на 2-е полугодие 2022 года. Тариф на 2023 год составит: 2 197,74 руб./Гкал × 1,09 = 2 395,54 руб./Гкал.

От 20.12.2018 № 693 «Об установлении ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельные на ст. Новокузнецк долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 823, постановлений РЭК Кузбасса от 03.12.2020 № 490, от 07.09.2021 № 323) на тепловую энергию в размере 1 856,37 руб./Гкал. на 2-е полугодие 2022 года. Плановый тариф на 2023 год составит 2 059,94 руб./Гкал.

В соответствии с данными приказа Минэнерго, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение тепловой энергии:

0,418 тыс. Гкал (объем на 2023 год) × 2 395,54 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию на 2023 год котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2) × 4,72 % (доля протяженности тепловых сетей ПМС-2) + 0,418 тыс. Гкал (объем на 2023 года) × 2 059,94 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию на 2023 год от котельных ст. Новокузнецк) × 95,28 % (доля протяженности тепловых сетей от котельных ст. Новокузнецк) = **880 тыс. руб.** (расходы на компенсацию нормативных технологических потерь), и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 13 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 7 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка статьи «Компенсация потерь теплоносителя» (стр. 347 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 760 (стр. 348 том 1).

Договор № СГ-13-19 от 01.01.2019 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) с ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекцией по теплоснабжению Центральной дирекции по теплоснабжению (стр. 231 том 1). Срок действия договора не указан.

Дополнительное соглашение № 4045944 от 25.08.2020 к договору № СГ-13-19 от 11.03.2020 (стр. 281 том 1).

Приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2021 год» (стр. 9 дополнительных материалов).

Тарифы для ОАО «РЖД» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 694 «Об установлении ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельные на ст. Новокузнецк долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 824, постановлений РЭК Кузбасса от 03.12.2020 № 491, от 17.12.2021 № 760) на 2-е полугодие 2022 года в размере 25,84 руб./м3. Тариф на теплоноситель на 1-е полугодие 2023 года принят в расчет на уровне 2-го полугодия 2022 года в размере 25,84 руб./м3. Тариф на теплоноситель на 2-е полугодие 2023 года принят в расчет в размере 28,17 руб./м3 (25,84 руб./м3 × 1,09 = 28,17 руб./м3).

В соответствии с данными приказа Минэнерго, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение теплоносителя:

0,117 тыс. м3 (1 полугодие 2023 года) × 25,84 руб./куб. м (плановая цена приобретения теплоносителя 1 полугодия 2023 года) + 0,119 тыс. м3 (2 полугодие 2023 года) × 26,87 руб./ м3 (плановая цена приобретения теплоносителя 2 полугодия 2023 года) = **6 тыс. руб.** (расходы на компенсацию нормативных технологических потерь), и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 893 | 880 | -13 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 | 6 | -1 |
| 6 | ИТОГО | 900 | 886 | -14 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 122 тыс. руб.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](consultantplus://offline/ref=5390680DA3A75E12800A4666BCA01D33E57F44FC614C402513571096AFFBB2CCA9A4B43E6D2DD9DBD7202D346278A0D372AF468506364A04v7v4H) Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная на 2023 год долгосрочного периода регулирования, составила 122 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на услуги по передаче тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы за 2021 год приняты в расчет на уровне утверждённых операционных расходов в размере 2 150 тыс. руб., так как 2021 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО «СибЭнерго» в размере 2 150 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы».

Неподконтрольные расходы проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2021 год, принятых экспертами, представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр неподконтрольных расходов ООО «СибЭнерго» за 2021 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 165 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 12 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 12 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 177 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 177 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «СибЭнерго» за 2021 год постатейно представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии   
ООО «СибЭнерго» за 2021 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 753 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 |
| 6 | ИТОГО | 760 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2021 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Расчет фактической необходимой валовой выручки по производству тепловой энергии ООО «СибЭнерго» за 2021 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 150 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 177 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 760 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 120 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -473 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 734 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период × Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде | 2 816 |
| 14 | Размер корректировки (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | -82 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 10

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2 734 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 2 816 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 1 377 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 1 439 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 3,954 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 1,968 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 1,986 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438) | руб./Гкал | 699,57 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438) | руб./Гкал | 724,75 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -82 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 82 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2022 год необходимо исключить 99 тыс. руб. (82 тыс. руб. × 1,139 × 1,06 = 99 тыс. руб.).

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год**

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя методом индексации установленных тарифов   
на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 331 | 2 330 | -1 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 263 | 154 | -109 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 900 | 886 | -14 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 122 | 122 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -77 | -99 | -22 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 963 | 0 | -963 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 502 | 3 393 | -1 109 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 860,95 | 13,90% | х |
| 2023 год | 3,941 | 860,95 | 0,00% | 3 393 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 384 | | 1 453 | | 69 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 311 | | 326 | | 15 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 525 | | 551 | | 26 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 2 220 | | 2 330 | | 110 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  | | |  | | |  | |  |  |

Таблица 14

Т

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 166 | | 56 | | -110 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 94 | | 98 | | 4 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 260 | | 154 | | -106 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 260 | | 154 | | -106 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 779 | | 880 | | 101 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 | | 6 | | -1 | |
| 6 | ИТОГО | 786 | | 886 | | 100 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 220 | | 2 330 | | 110 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 260 | | 154 | | -106 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 786 | | 886 | | 100 | | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 120 | | 122 | | 2 | | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 23 | | 0 | | -23 | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | -99 | | -99 | | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -490 | | 0 | | 490 | | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 919 | | 3 393 | | 474 | | |

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от котельных ОАО «РЖД», реализуемые   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО «СибЭнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2021 | 699,57 | x |
| с 01.07.2021 | 724,75 | x |
| с 01.01.2022 | 724,75 | x |
| с 01.07.2022 | 755,91 | x |
| с 01.12.2022 | 860,95 | x |
| с 01.01.2023 | 860,95 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2021 | x | x |
| с 01.07.2021 | x | x |
| с 01.01.2022 | x | x |
| с 01.07.2022 | x | x |
| с 01.12.2022 | x | x |
| с 01.01.2023 | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

».

Приложение № 10 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит», для установления тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на 2023-2025 годы, в контуре теплоснабжения котельных

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭнергоТранзит».

Юридический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Фактический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

ИНН/КПП: 5406603432/421701001

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Лемешков Евгений Геннадьевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – ведущий экономист Голованова Людмила Валентиновна, т. (3843) 46-83-23.

ООО «ЭнергоТранзит» оказывает услуги по передаче тепловой энергии в контурах теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт», ООО «СибЭнерго», ООО «ЭнергоТранзит».

В соответствии с учетной политикой предприятия, на предприятии ведется раздельный учет затрат.

ООО «ЭнергоТранзит» эксплуатирует комплекс теплоснабжения на основании договоров аренды имущества без права последующего выкупа № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021, заключенный с ООО «СтройТехПроект», действующий с 01.01.2022 до 31.12.2026 без автопролонгации (стр. 160 том 1), а также № № ГТС-1-22/КОР-1-22 от 01.01.2022 ООО «СтройТехПроект» и ООО «ЭнергоТранзит», срок действия которого составляет 11 месяцев с даты подписания с автопролонгацией.

Расчет экономически обоснованных расходов производится на основании плановых расчетов, конкурсной документации и фактических данных о ценах на энергоресурсы.

ООО «ЭнергоТранзит» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «ЭнергоТранзит», подлежат государственному регулированию.

Плановые расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

ООО «ЭнергоТранзит» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023-2025 годы, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭнергоТранзит» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023-2025 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2023-2025 годы, методом индексации установленных тарифов.

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит»   
на производство, передачу, сбыт тепловой энергии**

* 1. **Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения в административных границах Новокузнецкого городского округа в 2022 году не актуализировалась.

ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 года осуществляет деятельность в контуре котельных Новокузнецкого городского округа, соответственно динамика полезного отпуска тепловой энергии отсутствует. Для осуществления данной деятельности предприятию переданы в аренду четыре котельные: Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная.

Таким образом, при отсутствии актуализации схемы теплоснабжения, а также отсутствии статистических данных эксперты предлагают объем полезного отпуска тепловой энергии принять на уровне, учтенном при тарифном регулировании на 2022 год в размере 377,968 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. На 2023 год потери тепловой энергии утверждены приказом Минэнерго России от \_\_.\_\_.2022 №\_\_\_ в размере 58,035 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 1,83 % или 8,128 тыс. Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Динамика полезного отпуска тепловой энергии отсутствует.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит»   
Новокузнецкий городской округ на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2023 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2023 года | 2 полугодие 2023 года |
| 1. | **Выработка тепловой энергии** | **тыс. Гкал** | **444,131** | **233,553** | **210,578** |
| 2. | **Собственные нужды котельных** | **тыс. Гкал** | **8,128** | 4,274 | 3,854 |
| 3. | **Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск)** | **тыс. Гкал** | **436,003** | **229,279** | **206,724** |
| 3.1. | в т.ч. полезный отпуск конечным потребителям | тыс. Гкал | 377,968 | 198,761 | 179,207 |
| 3.2. | потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 58,035 | 30,519 | 27,516 |

* 1. **Расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п.37 Методических указаний

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

*Расходы на сырье и материалы на обслуживание*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 32 757 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 37 822 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на вспомогательные материалы для обеспечения технологического процесса, текущего обслуживания и ликвидации аварий на котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 4 том 4).

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-186-21/Р-330-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 426 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 5 том 4). Конкурсная документация (стр. 17 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-177-21/Р-321-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 23 451 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 27 том 4). Конкурсная документация (стр. 39 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-176-21/Р-320-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 1 946 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 42 том 4). Конкурсная документация (стр. 54 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-183-21/Р-327-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 7 511 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 57 том 4). Конкурсная документация (стр. 78 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-181-21/Р-325-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 9 681 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 81 том 4). Конкурсная документация (стр. 99 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-182-21/Р-236-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 337 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 102 том 4). Конкурсная документация (стр. 117 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-179-21/Р-323-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 4 049 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 120 том 4). Конкурсная документация (стр. 135 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-180-21/Р-324-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 6 557 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 138 том 4). Конкурсная документация (стр. 150 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-192-21/Р-336-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 1 911 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 153 том 4). Конкурсная документация (стр. 165 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-178-21/Р-322-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 018 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 168 том 4). Конкурсная документация (стр. 180 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-191-21/Р-335-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 1 528 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 183 том 4). Конкурсная документация (стр. 195 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-190-21/Р-334-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 902 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 198 том 4). Конкурсная документация (стр. 207 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-188-21/Р-332-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 982 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 210 том 4). Конкурсная документация отсутствует.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-189-21/Р-333-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 378 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 222 том 4). Конкурсная документация (стр. 231 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-187-21/Р-331-21 от 17.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 150 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 234 том 4). Конкурсная документация (стр. 252 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-184-21/Р-328-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 603 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 255 том 4). Конкурсная документация (стр. 276 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-185-21/Р-329-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 926 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 284 том 4). Конкурсная документация (стр. 296 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-166-21/Р-309-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 8 161 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 301 том 4). Конкурсная документация (стр. 316 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-170-21/Р-313-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 2 088 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 325 том 4). Конкурсная документация (стр. 337 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-175-21/Р-319-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 230 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 340 том 4). Конкурсная документация (стр. 352 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-174-21/Р-318-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 685 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 360 том 4). Конкурсная документация (стр. 372 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-173-21/Р-316-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 21 534 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 375 том 4). Конкурсная документация (стр. 396 том 4). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-172-21/Р-315-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 61 876 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 3 том 5). Конкурсная документация (стр. 18 том 5). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-171-21/Р-314-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 12 454 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 21 том 5). Конкурсная документация (стр. 36 том 5). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-169-21/Р-312-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 378 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 39 том 5). Конкурсная документация (стр. 51 том 5). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-168-21/Р-311-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 1 084 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 54 том 5). Конкурсная документация (стр. 63 том 5). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор поставки вспомогательных материалов № КОР-167-21/Р-310-21 от 14.12.2021, заключенный с ООО «Развитие» на сумму 1 589 тыс. руб., действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 66 том 5). Конкурсная документация (стр. 81 том 5). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Приказ от 01.09.2021 № 37 «О нормах расхода вспомогательных материалов» (стр. 84 том 5).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 01.01.2021 - 31.12.2021 (стр. 362 том 1 дополнительных материалов).

Согласно представленным данным, фактические затраты на сырье и материалы по регулируемым котельным за 2021 год составили 23 491 тыс. руб., в том числе в части производства тепловой энергии 17 437 тыс. руб., в части услуг по передаче тепловой энергии 6 054 тыс. руб.

Эксперты предлагают в включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на сырье и материалы в части производства тепловой энергии в размере: 17 437 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 21 052 тыс. руб., как экономически обоснованные.

В части услуг по передаче тепловой энергии предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты по данной статье в размере: 6 054 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 7 309 тыс. руб., как экономически обоснованные.

Расходы в размере 11 705 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 30 513 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Ремонт основных средств**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 - 2025 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 56 106 тыс. руб. в части 2023 года на производство тепловой энергии и 55 579 тыс. руб. в части 2023 года на передачу тепловой энергии.

Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием был представлен пакет документов (том № 3) с обосновывающими необходимость и стоимость предлагаемых мероприятий ремонтной программы. Пакет документов содержит: сопроводительное письмо (стр. 133), общий реестр документации (стр. 134), Программа ремонтного обслуживания на 2023 год (стр. 135), график проведения капитальных ремонтов оборудования котельных на 2023-2025 годы (стр. 136-139), ведомости дефектов и локальные сметные расчеты (стр. 143-332), План капитального ремонта тепловых сетей на 2023-2025 годы (стр. 333-336), дефектные ведомости, ведомости объемов работ, локальные сметы (стр. 337-400).

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий. В качестве обоснования была представлена программа ремонтного обслуживания на 2023 год (том. 3 стр. 135) и ведомости дефектов (том 3, стр. 143-369). По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования представлены локальные сметные расчеты (том 3, стр. 145-400). По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов на сумму 111 685 тыс. руб. в 2023 году согласно таблице 2, в том числе в части производства тепловой энергии в размере 56 106 тыс. руб., в части услуг по передаче тепловой энергии 55 579 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таблица 2

Программа капитального ремонтного обслуживания ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год

**Без НДС**

| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | | Подтверждающие документы | | Стоимость ремонтов по предложению экспертов, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | |
| Производство тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Абашевская районная котельная | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальный ремонт котла № 2 в соответствии с ведомостью дефектов № 1-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 11 320,68 | | ведомость дефектов № 1-3К/22, смета № 1-3К/22 | | 11 320,68 | |
| 2 | Капитальный ремонт котла № 2 в соответствии с ведомостью дефектов № 2-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 10 193,50 | | ведомость дефектов № 2-3К/22,  смета № 2-3К/22 | | 10 193,50 | |
| Зыряновская районная котельная | | | | | | | | | | |
| 3 | Капитальный ремонт котла № 1 в соответствии с ведомостью дефектов № 3-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 11 341,98 | | ведомость дефектов № 3-3К/22, смета № 3-3К/22 | | 11 341,98 | |
| 4 | Капитальный ремонт котла № 6 в соответствии с ведомостью дефектов № 4-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 11 341,98 | | ведомость дефектов № 4-3К/22,  смета № 4-3К/22 | | 11 341,98 | |
| Куйбышевская центральная котельная | | | | | | | | | | |
| 5 | Капитальный ремонт конвейера золоудаления в соответствии с ведомостью дефектов № 8-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 5 540,34 | | ведомость дефектов № 8-3К/22,  смета № 8-3К/22 | | 5 540,34 | |
| 6 | Капитальный ремонт конвейера углеподачи № 2 в соответствии с ведомостью дефектов № 6-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 2 926,42 | | ведомость дефектов № 6-3К/22,  смета № 6-3К/22 | | 2 926,42 | |
| 7 | Капитальный ремонт котла № 3 в соответствии с ведомостью дефектов № 5-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 2 578,54 | | ведомость дефектов № 5-3К/22,  смета № 5-3К/22 | | 2 578,54 | |
| 8 | Капитальный ремонт дутьевого вентилятора котла № 1 в соответствии с ведомостью дефектов № 7-3К/22 | подряд | капитальный ремонт | 862,68 | | ведомость дефектов № 7-3К/22,  смета № 7-3К/22 | | 862,68 | |
| Итого в части производства тепловой энергии | | | | | 56 106,12 | |  | | 5 610,12 | |
| Передача тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Байдаевская центральная котельная | | | | | | | | | | |
| 1 | ТК-11-ТК-12-ТК-13-ТК-14-ТК-15 ул. Разведчиков (диаметр 426 мм, протяженность 752 м) | подряд | капитальный ремонт | 40 014,89 | | дефектная ведомость, ведомость объемов работ, смета № 30-02ТС/22 | | 40 014,89 | |
| Зыряновская районная котельная | | | | | | | | | | |
| 2 | ТК-108-т. А (врезка в сторону ж/д №92) –ТК109а ул. Зыряновская (диаметр 325 мм, протяженность 414 м) | подряд | капитальный ремонт | 15 564,585 | | дефектная ведомость, ведомость объемов работ, смета № 35-02ТС/22 | | 15 564,585 | |
| Итого в части передачи тепловой энергии | | | | | 55 579,473 | |  | | 55 579,473 | |

**Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 344 375 тыс. руб., в том числе 287 843 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 56 532 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет нормативной численности рабочих Абашевской районной котельной (АРК) – 38 человек (стр. 168 том 2).

Расчет нормативной численности рабочих Зыряновской районной котельной (ЗРК) – 81 человек (стр. 169 том 2).

Расчет нормативной численности рабочих Байдаевской центральной котельной (БЦК) – 44 человека (стр. 170 том 2).

Расчет нормативной численности рабочих Куйбышевской центральной котельной (КЦК) – 66 человек (стр. 171 том 2).

Сводная таблица по расчетам нормативной численности рабочих для производства тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 172 том 2). Всего 229 человек, из них 177 человек на производство тепловой энергии и 52 человека на производство теплоносителя.

Расчет численности обслуживающего персонала на котельных (ремонт контрольно-измерительных приборов и автоматики) – 5 человек (стр. 173 том 2).

Расчет уборщиков производственных помещений – 11 человек (стр. 174 том 2).

Расчет численности обслуживающего персонала на котельных (слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов) – на текущий и капитальный ремонт – 63 человека (стр. 176 том 2).

Расчет персонала по обслуживанию и устранению аварий в добавление к предыдущему расчету – 18 человек (16 электрогазосварщиков, занятых на резке и ручной сварке, 1 огнеупорщик, 1 токарь) (стр. 176 том 2).

Расчет численности обслуживающего персонала на котельных (электромонтер по ремонту оборудования электрооборудования) – 23 человека (стр. 177 том 2).

Расчет персонала по обслуживанию и устранению аварий в добавление к предыдущему расчету – 2 человека (электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке) (стр. 177 том 2).

Расчет нормативной численности грузчиков, работающих на угольных складах – 55 грузчиков, занятых разгрузкой угля (стр. 182 том 2).

Всего промышленно-производственного персонала 406 человек.

Расчет численности ИТР, занятых организацией руководства производством тепловой энергии (стр. 178 том 2).

Расчет численности ИТР, занятых в организации руководства складским хозяйством (стр. 179 том 2).

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 180 том 2), который входит в расчет АУП – 84 человека. Эксперты пересчитали численность АУП методом интерполяции, которая составила 80 человек.

Расчет объема обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей ООО «ЭнергоТранзит» – 23 человека (стр. 184 том 2).

Расчет нормативной численности рабочих для обслуживания теплотехнического оборудования ООО «ЭнергоТранзит» – 1,6 человека (стр. 186 том 2).

Расчет нормативной численности обслуживающих рабочих – 3,7 человека (стр. 188 том 2).

Расчет нормативной численности рабочих диспетчерской службы – 12 человек (стр. 187 том 2).

Расчет коэффициента планируемых невыходов – 1,11 (стр. 189 том 2).

Сводный расчет нормативной численности рабочих для ООО «ЭнергоТранзит» с учетом коэффициента планируемых невыходов – всего 45 человек (стр. 190 том 2).

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 191 том 2), который входит в расчет АУП – 30 человек.

Обоснование и расчет нормативной численности по теплотехническому аудиту в контуре котельных ООО «ЭнергоТранзит» – 11 человек (стр. 192 том 2).

Пояснительная записка по ФОТ на 2023 год (стр. 4 том 2 дополнительных материалов).

Пояснительная записка относительно численности и среднего уровня оплаты труда персонала котельных ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 4 том 2 дополнительных материалов).

Копия трудового договора № 92 от 01.01.2022, дополнительные соглашения (стр. 8 том 2 дополнительных материалов).

Копия трудового договора № 215 от 01.01.2022, дополнительные соглашения (стр. 15 том 2 дополнительных материалов).

Копия трудового договора № 25 от 01.01.2022, дополнительные соглашения (стр. 22 том 2 дополнительных материалов).

Копия трудового договора № 848 от 01.01.2022, дополнительные соглашения (стр. 29 том 2 дополнительных материалов).

Копия трудового договора № 621 от 01.01.2022, дополнительные соглашения (стр. 36 том 2 дополнительных материалов).

Копии формы П-4 за август 2022 года ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 43 том 2 дополнительных материалов).

Копия Приказа от 01.09.2022 № 643 «Об утверждении и вводе в действие штатного расписания № 8 и № 9» (стр. 46 том 2 дополнительных материалов).

Копия договора возмездного оказания услуг № КОР-231-22/СФ-7-22 от 08.08.2022 (стр. 63 том 2 дополнительных материалов).

Копия договора возмездного оказания услуг № КОР-232-22/ИП-24-22 от 08.08.2022, копия конкурсной документации (стр. 79 том 2 дополнительных материалов).

Распределение функционала и обоснование нормативной численности службы сбыта тепловой энергии (стр. 98 том 2 дополнительных материалов).

Расчет стоимости услуг расчетно-кассового центра по начислению за потребленные услуги отопления и горячего водоснабжения (ГВС), оформлению и доставке квитанция населению (стр. 101 том 2 дополнительных материалов).

Общая численность работников в контуре теплоснабжения котельными ООО «ЭнергоТранзит» составил 516 человек (не учитывая персонал, занятый на производстве теплоносителя).

Эксперты проанализировали представленные материалы. Так как численность по предложению предприятия не превышает нормативную численность, эксперты предлагаю принять в расчет численность по предложению предприятия в размере 274 человека на производство тепловой энергии, 30 человек на сбыт и 50 человек на услуги по передаче тепловой энергии.

Среднемесячная заработная плата работников организаций по виду экономической деятельности обеспечение электрической энергией, газом и паром в Новокузнецком городском округе в январе-марте 2022 года составила 57 635,3 руб./мес. <https://www.gks.ru/dbscripts/munst/munst32/> DBInet.cgi. Среднемесячная заработная плата работников организаций по виду экономической деятельности обеспечение электрической энергией, газом и паром в Новокузнецком городском округе в 2023 году при этом должна составить: 57 635,3 руб./мес. × 1,04 (ИПЦ 2023/2022) = 59 941 руб./мес.

Средняя заработная плата по предложению предприятия в части производства тепловой энергии составила 44 187,63 руб./мес., в части услуг по передаче тепловой энергии 58 849,18 руб./мес., что меньше среднестатистической, поэтому эксперты принимают указанное значение.

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда в части производства тепловой энергии составляет: (274 человека + 30 человек) × 44 187,63 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 руб./тыс. руб. = 161 197 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда на услуги по передаче тепловой энергии составляет: 50 человек × 58 849,18 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 руб./тыс. руб. = 35 310 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Таким образом, фонда оплаты труда на реализацию тепловой энергии составит 196 507 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 147 868 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 162 341 тыс. руб., в том числе 104 519 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 57 822 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 3.

Таблица 3.

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»

Тыс. руб.

| № | Наименование | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Корректировка | Обосновывающие материалы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Производство тепловой энергии | 104 519 | 103 424 | -1 095 | х |
| 1.1. | - услуги транспорта и спецтехники | 96 378 | 96 366 | -12 | Расчет затрат на перевозку угля ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 206 том 2).  Договор на оказание транспортных услуг № КОР-156-21/Р-282-21 от 09.11.2021, заключенный с ООО «Развитие», действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 207 том 2). Тарифы на оказание автотранспортных услуг (стр. 215 том 2). Конкурсная документация (стр. 221 том 2). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.  Расчет затрат на закачку, подталкивание угля и содержание отвала ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 205 том 2).  Расчет затрат по статье «Погрузке и разгрузка угля» по ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 206 том 2).  Расчет затрат по статье «Услуги спецтехники» по ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 205 том 2).  Так как закупка признана несостоявшейся, экспертами скорректированы цены на транспортные средства, превышающие средние цены на услуги автотранспорта. Количество машино-часов принято в расчет по предложению предприятия. |
| 1.2. | - услуги химической промывки внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов от отложений солей | 1 479 | 624 | -855 | Договор № СГ-67-21 от 07.06.2021, заключенный ООО «СибЭнерго» с ООО «Энерго-Мониторинг Сервис» на проведение химической промывки внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов от отложений солей Ca и Mg, действующий до 01.10.2021 без автопролонгации (стр. 229 том 2). Наименование и стоимость работ (стр. 240 том 2).  Акт об оказании услуг № 604 от 23.08.2021 ООО «ЭМС» (стр. 162 дополнительных материалов). Стоимость оказанных услуг составила 766 тыс. руб. (по всем котельным ООО «СибЭнерго»).  Расчет затрат по химической промывке внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов ООО «ЭнергоТранзит» от отложений Ca и Mg (пообъектно) на 2023 год (стр. 228 том 2).  Анализ счета 20.01 за 2021 год в разрезе регулируемых котельных (стр. 362 дополнительных материалов).  Согласно представленным материалам фактические затраты на услуги химической промывки внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов за 2021 год по регулируемым котельным составили 517 тыс. руб.  Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты в размере 561 тыс. руб. (517 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 624 тыс. руб.) |
| 1.3. | - содержание железнодорожных путей | 6 662 | 6 434 | -228 | Расчет расходов на содержание железнодорожных путей на 2023 год (стр. 242 том 2).  Договор № ДГЮП7-001502/КОР-153-21 от 01.02.2022, заключенный ООО «ЭнергоТранзит» с АО «Кузнецкпоргрузтранс» на транспортное обслуживание ООО «ЭнергоТранзит» силами и средствами АО «КТП» и аренду железнодорожного пути, действующий до 31.12.2022 без автополонгации (стр. 244 том 2).  Приказ № 103/1 от 01.02.2022 «О проведении закупки у единственного поставщика» (стр. 258 том 2).  Закупочная документация (стр. 259 том 2).  Прейскурант на услуги, оказываемые АО «Кузнецкпогрузтранс» (стр. 262 том 2).  Письмо от 12.08.2022 № 01/348 АО «Кузнецкпогрузтранс» с приложением калькуляции арендной платы за 1 км железнодорожных путей (стр. 220 дополнительных материалов).  Договор № 110/КОР-163-21 от 01.11.2021 на оказание услуг по техническому обслуживанию железнодорожных путей и стрелочных переводов с ООО «Сибэнергоуголь» (стр. 263 том 2). Срок действия договора с 01.01.2022 по 31.12.2022 без автопролонгации. Согласно приложению № 2 к договору № 110/КОР-163-21 затраты на техническое обслуживание железнодорожных путей составляет 79,8 тыс. руб.  Приказ № 105/1 от 02.02.2022 «О проведении закупки у единственного поставщика» (стр. 268 том 2).  Закупочная документация (стр. 269 том 2).  Договор аренды стрелочного перевода № 109/КОР-162-21 от 01.11.2021 с ООО «Сибэнергоуголь» (стр. 271 том 2). Срок действия договора с 01.01.2022 по 25.12.2022 без автопролонгации.  Приложение № 2 к договору № 109/КОР-162-21 от 01.11.2021 (стр. 275 том 2).  Письмо от 12.08.2022 № 22-3010 ООО «Сибэнергоуголь» об отсутствии возможности расчета арендной платы (стр. 219 дополнительных материалов).  Договор № 108/КОР-161-21 от 01.11.2021 на подачу и уборку вагонов с ООО «Сибэнергоуголь» (стр. 276 том 2). Срок действия договора с 01.01.2022 по 31.12.2022 без автопролонгации.  Приказ № 104/1 от 02.02.2022 «О проведении закупки у единственного поставщика» (стр. 282 том 2).  Закупочная документация (стр. 283 том 2).  Счета-фактуры от 31.01.2021 и 30.04.2021 ОАО «РЖД» на оплату дополнительных железнодорожных услуг с приложением актов выполненных работ. Согласно актам выполненных работ, дополнительные железнодорожные услуги включают в себя плату за занятость путей.  Постановление РЭК Кузбасса от 24.10.2014 № 541 «Об утверждении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на железнодорожных путях общего пользования ООО «Сибэнергоуголь» (стр. 285 том 2).  Постановление Департамента цен и тарифов Кемеровской области от 03.10.2011 № 63 «Об утверждении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на железнодорожных путях необщего пользования ООО «Сибэнергоуголь» (стр. 286 том 2).  Корректировка предложения предприятия обусловлена применением индексов Минэкономразвития от 28.09.2022. |
| 2. | Услуги по передаче тепловой энергии | 57 822 | 44 464 | -13 358 | х |
| 2.1. | - услуги транспорта и спецтехники | 51 053 | 44 464 | -6 589 | Расчет нормативного количества машин и механизмов для эксплуатации и ремонта тепловых сетей от котельных ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 289 том 2).  Перечень транспортных средств для транспортных услуг ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных на 2023 год (стр. 290 том 2).  Договор № КОР-155-21/Р-281-21 от 09.11.2021 на оказание транспортных услуг (стр. 291 том 2). Срок действия договора по 31.12.2024. Конкурсная документация (стр. 303 том 2).  Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.  Так как договор заключен с единственным поставщиком, эксперты при расчете скорректировали цены на транспортные средства превышающие средние цены по Кемеровской области-Кузбассу.  Стоимость услуг транспорта и спецтехники на 2023 год, по предложению экспертов, составила 44 464 тыс. руб.  Корректировка предложения предприятия обусловлена корректировкой цены на экскаватор, трактор и автомобильный кран. |
| 2.2. | - услуги хранения ТМЦ | 6 769 | 0 | -6 769 | В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме. |

Экономически обоснованные затраты по данной статье в части производства тепловой энергии составили 103 424 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 1 095 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные затраты по данной статье в части услуг по передаче тепловой энергии составили 44 464 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 13 358 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
113 338 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 1 106 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг»

Тыс. руб.

| № | Наименование | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Корректировка | Обосновывающие материалы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Производство тепловой энергии | 113 338 | 85 094 | -28 244 | х |
| 1.1. | Замеры атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны | 104 | 100 | -4 | Договор № КОР-207-21 от 10.01.2022 с Судебноэкспертное учреждение СФО НАЛ (стр. 16 том 3). Срок действия договора по 31.12.2022 без автопролонгации. Наименование и стоимость работ в приложении № 2 к договору (стр. 25 том 3). Конкурсная документация (стр. 27 том 3).  Расчет количества замеров промышленных выбросов в рамках программы экологического контроля (ПЭК) ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год, с указанием стоимости (стр. 15 том 3).  Эксперты предлагают принять затраты по данной статье на уровне предложения предприятия с учетом индексов Минэкономразвития от 28.09.2022 в размере 100 тыс. руб. |
| 1.2. | Замеры промышленных выбросов на границе ПЭК | 235 | 235 | 0 | Договор № КОР-157-21 от 30.11.2021 с Судебноэкспертное учреждение СФО НАЛ на оказание услуг по проведению инструментальных замеров промышленных выбросов в атмосферный воздух от стационарных источников объектов ООО «ЭнергоТранзит» на сумму 470 тыс. руб., действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 359 том 2). Конкурсная документация (стр. 371 том 2).  Расчет количества замеров атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год, с указанием стоимости (стр. 358 том 2).  Эксперты предлагают принять затраты по данной статье на уровне предложения в размере 235 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия отсутствует. |
| 1.3. | Услуги по поверке КИП | 269 | 266 | -3 | Коммерческое предложение ООО «Взлет-Кузбасс-сервис» на поверку СИ на 2022 год (стр. 40 том 3).  Коммерческое предложение ФБУ «Кемеровский ЦСМ» на 2022 год (стр. 42 том 3).  График поверки образцового оборудования и манометров по котельным ООО «ЭнергоТранзит» на 2023-2025 годы (стр. 34 том 3).  Расчет затрат на поверку образцового оборудования и манометров по котельным ООО «ЭнергоТранзит» на 2023-2025 годы (стр. 35 том 3).  План-график мероприятий по поверке приборов учета тепловой энергии на 2023-2025 годы (стр. 36 том 3).  Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 01.01.2021 - 31.12.2021 (стр. 362 дополнительных материалов).  Фактические затраты по данной статье за 2021 год составили 220 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 239 тыс. руб. (220 тыс. руб. × 1,043 (ИПЦ 2022/2021) × 1,04 (ИПЦ 2023/2022) = 239 тыс. руб.). |
| 1.4. | Экспертиза промбезопасности, техническое освидетельствование и техническое диагностирование технических устройств | 783 | 762 | -21 | Конкурентный лист от 05.04.2022 по выбору поставщика услуг экспертизы промышленной безопасности, технического освидетельствования и технического диагностирования (стр. 61 том 3).  Коммерческое предложение АО НПКЦ «Энергия» (стр. 62 том 3).  Коммерческое предложение ООО «Совэкс» (стр. 64 том 3).  Список производственных зданий, сооружений технических устройств, подлежащих проведению экспертизы промышленной безопасности, техническому освидетельствованию и техническому диагностированию на 2023 год (стр. 60 том 3).  Анализ счета 20.01 за 2021 год (стр. 356 дополнительных материалов).  Фактические затраты на экспертизу промышленной безопасности за 2021 год. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 631 тыс. руб. (631 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 762 тыс. руб.) |
| 1.5. | Дератизация и дезинсекция | 32 | 31 | -1 | Расчет расходов на дератизацию и дезинсекцию на 2023 год (стр. 66 том 3).  Договор № 4294-ДР/КОР-12-22 от 10.01.2022 об организации и проведение профилактических дезинфекционных работ с ГБУЗ «Дезинфекционная станция» (стр. 67 том 3). Срок действия договора по 31.12.2022 без автопролонгации.  Эксперты предлагают принять затраты по данной статье на уровне предложения предприятия с учетом индексов Минэкономразвития от 28.09.2022 в размере 31 тыс. руб. |
| 1.6. | Медицинский осмотр | 616 | 581 | -35 | Пояснительная записка по статье «Медицинский осмотр» (стр. 48 том 3).  Расчет затрат на медицинский осмотр на 2023 год (стр. 52 том 3).  Конкурентный лист от 19.04.2022 по выбору поставщика услуг периодического медицинского осмотра на 2023 год (стр. 54 том 3).  Коммерческое предложение ООО МЦ «ЧУДО ДОКТОР» (стр. 55 том 3).  Коммерческое предложение ООО «Абсолютно здоров» (стр. 56 том 3).  Коммерческое предложение ООО «Стандарт здоровья» (стр. 58 том 3).  Средняя цена медицинского осмотра на 1 человека, согласно представленным материалам, составляет 1 910,88 руб. Плановая численность на 2023 год составляет 304 человека. Стоимость МО на 2023 год составит: 304 человека × 1 910,88 руб. ÷ 1 000 = 581 тыс. руб. |
| 1.7. | Техническое обслуживание систем автоматической пожарной сигнализации | 218 | 98 | -120 | Договор № 3111-2022/ТО/КОР-13-22 от 01.02.2022 на оказание услуг по проведению технического обслуживания систем автоматической пожарной сигнализации с ООО «ЦКО-СБ» (стр. 75 том 3). Срок действия договора по 31.12.2022 без автопролонгации. Стоимость услуг в квартал составляет 49,5 тыс. руб.  Расчет расходов по статье «Расходы на оказание услуг по проведению ТО систем автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения людей при пожаре и системы автоматического пожаротушения» на 2023 год (стр. 82 том 3).  Анализ счета 20.01 за 2021 год (стр. 354 дополнительных материалов).  Фактические затраты на техническое обслуживание систем автоматической пожарной сигнализации за 2021 год составили 81 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 98 тыс. руб. (81 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 98 тыс. руб.). |
| 1.8. | Услуги связи | 860 | 859 | -1 | Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 01.01.2021 - 31.12.2021 (стр. 360 дополнительных материалов).  Фактические затраты на услуги связи за 2021 год составили 711 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 711 тыс. руб. (711 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 859 тыс. руб.). |
| 1.9. | Консультационные услуги | 876 | 558 | -318 | Распределение косвенных затрат ООО «СибЭнерго» за 2021 год (стр. 112 дополнительных материалов).  Фактические затраты на консультационные услуги за 2021 год составили 463 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 558 тыс. руб. (463 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 558 тыс. руб.). |
| 1.10. | Информационное обслуживание | 119 | 113 | -6 | Распределение косвенных затрат ООО «СибЭнерго» за 2021 год (стр. 112 дополнительных материалов).  Фактические затраты на информационное обслуживание за 2021 год составили 94 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 113 тыс. руб. (94 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 113 тыс. руб.). |
| 1.11. | Услуги охраны | 10 666 | 8 635 | -2 031 | Расчет расходов на охрану котельных и угольных складов ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 377 том 2).  Договор оказания охранных услуг № КОР-158-21/ЧОО-13-21 от 29.11.2021 с ООО «ЧОО «Стерегущий», действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 379 том 2). Стоимость услуг по данному договору на 2023 год 1 939 тыс. руб. (Приложение № 3 стр. 389 том 2). Конкурсная документация (стр. 391 том 2). Конкурс признан несостоявшимся по причине подачи единственной заявки.  Договор оказания охранных услуг № КОР-159-21/ЧОО-14-21 от 29.11.2021 с ООО «ЧОО «Стерегущий», действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 3 том 3). Стоимость услуг по данному договору на 2023 год 9 696 тыс. руб. (Приложение № 3 стр. 13 том 3). Отсутствует конкурсная документация.  Анализ счета 20.01 за 2021 год (стр. 353 дополнительных материалов).  Фактические затраты на услуги охраны за 2021 год составили 7 152 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты на уровне фактических затрат с учетом индексов Минэкономразвития в размере 8 635 тыс. руб. (7 152 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 8 635 тыс. руб.). |
| 1.12. | Услуги по проведению лабораторных испытаний угольной продукции | 350 | 349 | -1 | Расчет расходов на услуги по проведению лабораторных испытаний угольной продукции ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 83 том 3).  Проект договора № КОР-49-22 с ООО «Центр экспертизы угля» на проведение лабораторных испытаний угольной продукции, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 84 том 3).  В связи с недостаточным экономическим обоснованием эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме. |
| 1.13. | Разработка программы ПЭК | 35 | 31 | -4 | Коммерческое предложение ООО «Вектор» на сумму 24 тыс. руб. (стр. 92 том 3).  Договор № 40-ЭК от 26.05.2022 на оказание услуг по разработке экологической документации с ООО «Новосибирская Экологическая Компания» (стр. 197 дополнительных материалов). Срок выполнения работ составляет 25 рабочих дней. Стоимость договора составляет 30 тыс. руб.  Затраты на разработку программы ПЭК в 2023 год, по мнению экспертов, составят: 30 тыс. руб. × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 31 тыс. руб. |
| 1.14. | Проведение лабораторных исследований промышленных выбросов и атмосферного воздуха в периоды НМУ | 3 456 | 0 | -3 456 | Коммерческое предложение Судмедэкспертное частное учреждение сибирского федерального округа «Независимая аналитическая лаборатория» на проведение лабораторных исследований промышленных выбросов и атмосферного воздуха в периоды объявления неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году (стр. 95 том 3).  Представление Прокуратуры Орджоникидзевского района города Новокузнецка от 10.02.2022 № 7-1-2022 «Об устранении нарушений закона» (стр. 97 том 3).  Заключение Министерства природных ресурсов и экологии Кузбасса от 27.04.2021 № 2886-ОС «О согласовании мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий для ООО «СибЭнерго» - усилить контроль (стр. 100 том 3).  Расчет затрат на проведение лабораторных исследований промышленных выбросов и атмосферного воздуха в периоды объявления неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 93 том 3).  В связи с недостаточным экономическим обоснованием эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме. |
| 1.15. | Услуги агента | 21 349 | 0 | -21 349 | В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме. |
| 1.16. | Техническое обслуживание средств охраны | 9 | 0 | -9 | В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме. |
| 1.17. | Аутсорсинг | 73 361 | 72 476 | -885 | Договор возмездного оказания услуг № КОР-231-22/СФ-7-22 от 08.08.2022 с ООО «Сфера», действующий по 31.12.2026 (стр. 63 том 2 дополнительных материалов). Стоимость договора в месяц составляет 4 601 366,59 руб., в том числе ФОТ 3 534 075,72 руб., отчисления на социальные нужды 1 067 290,87 руб. Численность персонала 81 чел.  Так как численность персонала по условиям договора равна нормативной численности, эксперты предлагают учесть численность по договору в размере 81 человек.  Также средняя заработная плата по условиям договора составляет 43 631 руб. и не превышает среднюю заработную плату по предприятию на 2023 год (44 188 руб.). Таким образом, затраты по данному договору принимаются в НВВ предприятия на 2023 год на уровне стоимости договора в размере 55 216 тыс. руб.  Договор возмездного оказания услуг № КОР-232-22/ИП-24-22 от 08.08.2022 с ООО «Интеллект-Плюс», действующий по 31.12.2026 (стр. 79 том 2 дополнительных материалов). Стоимость договора на 2023 год составляет 1 512 009,29 руб., в том числе ФОТ 1 161 297,46 руб., отчисления на социальные нужды 350 711,83 руб. Численность персонала 25 человек.  Так как численность персонала по условиям договора равна нормативной численности, эксперты предлагают учесть численность по договору в размере 25 человек.  Также средняя заработная плата по условиям договора составляет 46 452 руб. и превышает среднюю заработную плату по предприятию на 2023 год (44 188 руб.). Таким образом, затраты на ФОТ принимаются в НВВ предприятия на 2023 год в размере: 44 188 руб. × 25 человек × 12 месяцев ÷ 1000 = 13 256 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды составят: 13 256 тыс. руб. × 30,2% = 4 003 тыс. руб.  Затраты по данной статье составят: 55 216 тыс. руб. + 13 256 тыс. руб. + 4 003 тыс. руб. = 72 476 тыс. руб. |
| 2. | Услуги по передаче тепловой энергии | 3 011 | 96 | -2 915 | х |
| 2.1. | Услуги охраны | 970 | 0 | -970 | Данные затраты учтены в НВВ в части производства тепловой энергии в полном объеме. |
| 2.2. | Медицинский осмотр | 137 | 96 | -41 | Пояснительная записка по статье «Медицинский осмотр» (стр. 48 том 3).  Расчет затрат на медицинский осмотр на 2023 год (стр. 52 том 3).  Конкурентный лист от 19.04.2022 по выбору поставщика услуг периодического медицинского осмотра на 2023 год (стр. 54 том 3).  Коммерческое предложение ООО МЦ «ЧУДО ДОКТОР» (стр. 55 том 3).  Коммерческое предложение ООО «Абсолютно здоров» (стр. 56 том 3).  Коммерческое предложение ООО «Стандарт здоровья» (стр. 58 том 3).  Средняя цена медицинского осмотра на 1 человека, согласно представленным материалам, составляет 1 910,88 руб. Плановая численность на 2023 год составляет 50 человек. Стоимость МО на 2023 год составит: 50 человек × 1 910,88 руб. ÷ 1 000 = 96 тыс. руб. |

Экономически обоснованные затраты по данной статье в части производства тепловой энергии составили 85 094 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 28 244 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные затраты по данной статье в части услуг по передаче тепловой энергии составили 96 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 1 011 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на обучение персонала**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 383 тыс. руб., в том числе 957 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 426 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Конкурентный лист от 11.04.2022 по выбору поставщика услуг на обучение на 2023 год (стр. 160 том 5).

Коммерческое предложение от 01.04.2022 № 01/2 АНО ДПО «Новокузнецкий региональный центр охраны труда и промышленной безопасности» (стр. 162 том 5).

Коммерческое предложение от 01.04.2022 № 01/3 АНО ДПО «Новокузнецкий региональный центр охраны труда и промышленной безопасности» (стр. 164 том 5).

Коммерческое предложение ЧПОУ «Кузнецкий учебный центр» (стр. 166 том 5).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 01.01.2021 - 31.12.2021 (стр. 361 том 1 дополнительных материалов). Затраты на обучение составили 200 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год (стр. 111 том 2 дополнительных материалов). Затраты на обучение составили 76 тыс. руб.

Фактические затраты на обучение за 2021 год составили 276 тыс. руб. Затраты на обучение персонала на 2023 год, по мнению экспертов, составят: 276 тыс. руб. × 1,136 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 333 тыс. руб., в том числе 230 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 103 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Расходы в размере 727 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 323 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 123 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 1 904 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка затрат по статье «Арендная плата» АБК по котельным ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 169 том 5).

Договор аренды № ГТС-113-21/КОР-127-21 от 01.11.2021, заключенный с ООО «СтройТехПроект» на аренду здания АБК, площадью 531,8 кв. м находящегося по адресу: г. Новокузнецк, ул. Слесарная, 2Б, на сумму 1 702 тыс. руб., действующий до 31.12.2031 без автопролонгации (стр. 190 том 5). Конкурсная документация (стр. 196 том 5).

Договор аренды № ГТС-112-21/КОР-126-21 от 01.11.2021, заключенный с ООО «СтройТехПроект» на аренду нежилых помещений на сумму 1 904 тыс. руб., действующий до 31.12.2031 без автопролонгации (стр. 170 том 5).

Нежилые помещения расположены по адресам:

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 1, площадью 249,8 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 6, площадью 50,5 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 2, площадью 23,1 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 3, площадью 43,1 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 4, площадью 21,2 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 5, площадью 22,3 кв.м;

г. Новокузнецк, ул. Дузенко, 16-Б помещение 7, площадью 99,2 кв.м.

Конкурсная документация (стр. 183 том 5).

Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа № УК-5-22/КОР-90-22 от 01.04.2022 с ООО «Аспект» на аренду нежилого помещения, находящегося по адресу г. Новокузнецк, ул. Слесарная, 2, корпус 3, площадью 1 052,5 кв. м. на сумму 2 421 тыс. руб. сроком на 11 месяцев с автопролонгацией (стр. 200 том 5).

Инвентарные карточки (стр. 334 том 1 дополнительных материалов).

Согласно представленным расчетам арендная плата по договорам в части производства тепловой энергии составляет: 110,66 тыс. руб. (арендная плата по договору № ГТС-113-21/КОР-127-21) + 764,80 тыс. руб. (арендная плата по договору № УК-5-22/КОР-90-22) = 875 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия в части производства тепловой энергии на 2023 год затраты на арендную плату на уровне экономически обоснованной арендной платы в размере 875 тыс. руб.

Согласно расчету, арендная плата по договору № ГТС-112-21/КОР-126-21 на 2023 год составит 1 215 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год затраты на арендную плату на уровне экономически обоснованной арендной платы в размере 1 215 тыс. руб.

Расходы в размере 3 248 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 689 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 5

Расчет арендной платы за здания АБК и гараж по договорам аренды № ГТС-113-21/КОР-127-21 от 01.11.2021 и   
№ УК-5-22/КОР-90-22 от 01.04.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Арендуемая площадь, м2 | Первоначальная стоимость, руб. | Дата ввода в эксплуатацию | Максимальный срок полезного использования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Налог на имущество, 2,2% | Аренда земли в год, руб. | Сумма арендной платы в год, тыс. руб. |
| 1 | Гараж, ул. Слесарная, д. 2, корп. 3 (Договор аренды № УК-5-22/КОР-90-22 от 01.04.2022) | 1 052,50 | 13 250 000 | 19.10.20 | 361 | 440 443,21 | 286 655,12 | 37 697,72 | 764,80 |
| 2 | Здание АБК, г. Новокузнецк, ул. Слесарная, д. 2б нежилое 2-этажное (Договор аренды № ГТС-113-21/КОР-127-21 от 01.11.2021) | 531,80 | 1 600 000 | 25.11.19 | 361 | 53 185,60 | 34 614,96 | 22 857,22 | 110,66 |
|  | **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  | **875,46** |

Таблица 6

Расчет арендной платы по договору № ГТС-112-21/КОР-126-21 от 01.11.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Инвентарный номер | Первоначальная стоимость, руб. | Дата ввода в эксплуатацию | Максимальный срок полезного использования, мес. | Остаточная стоимость на 31.12.2022 | Оставшийся срок амортизации | Амортизация за 2023 год | Остаточная стоимость на 31.12.2023 | Налог на имущество на 2023 год | Налог на землю 1,3%, руб. | Арендная плата на 2023 год |
| 1 | Нежилое помещение № 1 на 1,2 эт., ул.Дузенко, 16-Б | 000000182 | 13 192 395,00 | 26.10.2015 | 361 | 6 889 362 | 275 | 300 627 | 6 588 735 | 280 558 | 7 557 | 588 742 |
| 2 | Нежилое помещение № 2 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000183 | 1 254 814,20 | 26.10.2015 | 361 | 655 292 | 275 | 28 595 | 626 697 | 26 686 | 699 | 55 979 |
| 3 | Нежилое помещение № 3 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000184 | 2 341 225,62 | 26.10.2015 | 361 | 1 222 640 | 275 | 53 352 | 1 169 288 | 49 790 | 1 304 | 104 446 |
| 4 | Нежилое помещение № 4 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000185 | 1 108 405,98 | 26.10.2015 | 361 | 578 834 | 275 | 25 258 | 553 576 | 23 572 | 641 | 49 472 |
| 5 | Нежилое помещение № 5 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000186 | 1 211 355,00 | 26.10.2015 | 361 | 632 597 | 275 | 27 604 | 604 992 | 25 761 | 675 | 54 040 |
| 6 | Нежилое помещение № 6 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000187 | 2 743 198,38 | 26.10.2015 | 361 | 1 432 559 | 275 | 62 512 | 1 370 047 | 58 339 | 1 528 | 122 378 |
| 7 | Нежилое помещение № 7 на 1 эт., ул. Дузенко, 16-Б | 000000188 | 5 388 609,78 | 26.10.2015 | 361 | 2 814 052 | 275 | 122 795 | 2 691 257 | 114 598 | 3 001 | 240 394 |
|  | ИТОГО: |  | 27 240 004 |  |  |  |  | 620 742 | 13 604 593 | 579 304 | 15 405 | 1 215 451 |

Итого, сумма подконтрольных расходов в части производства тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 427 979 тыс. руб. Сумма подконтрольных расходов в части услуг по передаче тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 144 076 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на 2023 год представлен в таблице 7-9.

Таблица 7

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство тепловой энергии по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 32 757 | 21 052 | -11 705 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 56 106 | 56 106 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 287 843 | 161 197 | -126 646 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 104 519 | 103 424 | -1 095 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 113 338 | 85 094 | -28 244 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 957 | 230 | -727 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 4 123 | 875 | -3 248 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 599 643 | 427 979 | -171 664 |

Таблица 8

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит»   
на услуги по передаче тепловой энергии по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 37 822 | 7 309 | -30 513 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 55 579 | 55 579 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 56 532 | 35 310 | -21 222 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 57 822 | 44 464 | -13 358 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 106 | 96 | -1 010 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 426 | 103 | -323 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 1 904 | 1 215 | -689 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 211 191 | 144 076 | -67 115 |

Таблица 9

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на реализацию тепловой энергии по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 70 579 | 28 361 | -42 218 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 111 685 | 111 685 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 344 375 | 196 507 | -147 868 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 162 341 | 147 888 | -14 453 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 114 444 | 85 190 | -29 254 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 1 383 | 333 | -1 050 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 6 027 | 2 090 | -3 937 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 810 834 | 572 055 | -238 779 |

Таблица 10

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,047 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 507,03 | 1 507,03 | 1 507,03 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 352,8 | 352,8 | 352,8 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 427 979 | 443 613 | 456 744 |

Таблица 11

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,047 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 418,79 | 1 418,79 | 1 418,79 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 352,8 | 352,8 | 352,8 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 144 076 | 149 339 | 153 759 |

* 1. **Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

ООО «ЭнергоТранзит» оказывает услуги по передаче тепловой энергии в контуре теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит». Для наполнения себестоимости продукции расходы на передачу тепловой энергии в доле объема передаваемого полезного отпуска учитываются по данной статье.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 930 тыс. руб.

Объем передачи по сетям ООО «ЭнергоТранзит» принят на уровне предложения предприятия в размере 6,352 тыс. Гкал.

В соответствии с балансом передачи тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит», эксперты рассчитали размер затрат по данной статье:

6,352 тыс. Гкал × 454,89 руб./Гкал (тариф ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год) = **2 890 тыс. руб.**

Расходы в размере 40 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
10 494 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 10 880 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка затрат по статье «Арендная плата» по котельным и угольным складам ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 169 том 5).

Договор аренды имущества без права последующего выкупа № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 с ООО «СтройТехПроект» (стр. 160 том 1). Срок действия договора с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Перечень арендуемых тепловых сетей (стр. 164 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (тепловые сети) (стр. 211 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (котельные) (стр. 212 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (угольные склады) (стр. 221 том 1).

Конкурсная документация к договору № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 (стр. 223 том 1).

Схема тепловых сетей от Абашевской районной котельный (стр. 226 том 1).

Схема тепловых сетей от Куйбышевской центральной котельный (стр. 227 том 1).

Схема тепловых сетей от Байдаевской центральной котельный (стр. 228 том 1).

Схема тепловых сетей от Зыряновской районной котельный (стр. 229 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права ООО «СтройТехПроект» на тепловые сети от Куйбышевской центральной котельной (стр. 263 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права ООО «СтройТехПроект» на тепловые сети от Зыряновской районной котельной (стр. 265 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права ООО «СтройТехПроект» на тепловые сети от Абашевской районной котельной (стр. 267 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права ООО «СтройТехПроект» на тепловые сети от Байдаевской центральной котельной (стр. 269 том 1).

Выписки из ЕГРН (стр. 271 том 1).

Договор аренды имущества без права последующего выкупа № ГТС-1-22/КОР-1-22 от 01.01.2022 с ООО «СтройТехПроект» (стр. 230 том 1). Срок действия договора 11 месяцев с автопролонгацией.

Калькуляция стоимости арендной платы (стр. 234 том 1).

Копия дополнительного соглашения от 10.01.2022 к договору № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 (стр. 222 том 1 дополнительных материалов).

Расчет стоимости арендной платы за недвижимое имущество (тепловые сети) (стр. 243 том 1 дополнительных материалов).

Расчет стоимости арендной платы за недвижимое имущество (котельные) на 2023-2025 год (стр. 245 том 1 дополнительных материалов).

Расчет стоимости арендной платы за недвижимое имущество (угольные склады) (стр. 265 том 1 дополнительных материалов).

Копия ОС-6 ООО «Стройтехпроект» (стр. 267 том 1 дополнительных материалов).

Обороты счета 02 за 2021 ООО «Стройтехпроект» (стр. 319 том 1 дополнительных материалов).

Калькуляция стоимости арендной платы АБК ул. Дузенко, 16б (стр. 322 том 1 дополнительных материалов).

Копия ОС-6 ООО «Стройтехпроект» ул. Дузенко, 16-б (стр. 324 том 1 дополнительных материалов).

Калькуляция стоимости арендной платы АБК, гараж ул. Слесарная, 2 (стр. 331 том 1 дополнительных материалов).

Копия ОС-6 ООО «Стройтехпроект» Здание АБК, ул. Слесарная, 2 (стр. 332 том 1 дополнительных материалов).

Копия ОС-6 ООО «Аспект» Гараж, ул.Слесарная,2, корп. 3 (стр. 334 том 1 дополнительных материалов).

Согласно представленным расчетам арендная плата по котельным по договору аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 составляет 9 820 тыс. руб. Арендная плата по условиям договора составляет 9 367 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора не превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год арендную плату на уровне арендной платы по условиям договора в размере 9 367 тыс. руб.

Согласно представленным расчетам арендная плата по угольным складам по договору аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 составляет 1 280 тыс. руб. Арендная плата по условиям договора составляет 1 127 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора не превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год арендную плату на уровне арендной платы по условиям договора в размере 1 127 тыс. руб.

Таким образом, затраты на арендную плату в части производства тепловой энергии на 2023 год составят: 9 367 тыс. руб. + 1 127 тыс. руб. = 10 494 тыс. руб. и предлагаются к включению НВВ предприятия, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

Согласно представленным расчетам арендная плата по тепловым сетям по договору аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021 составляет 3 375 тыс. руб. Арендная плата по условиям договора составляет 8 776 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год арендную плату на уровне экономически обоснованной арендной платы в размере 3 375 тыс. руб.

Согласно представленным расчетам арендная плата по тепловым сетям по договору аренды № ГТС-1-22/КОР-1-22 от 01.01.2022 составляет 2 тыс. руб. Арендная плата по условиям договора составляет 2 тыс. руб. Так как арендная плата по условиям договора равна экономически обоснованному уровню арендной платы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год арендную плату в размере 2 тыс. руб.

Таким образом, затраты на арендную плату в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год составят: 3 375 тыс. руб. + 2 тыс. руб. = 3 377 тыс. руб. и предлагаются к включению НВВ предприятия, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 7 503 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 12

Расчет арендной платы за здания АБК и гараж по договорам аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021

| № п/п | Наименование, адрес объекта | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Максимальный срок полезного использования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества, руб. | Налог на имущество (2,2%) | Аренда земли в год, руб. | Сумма арендной платы в год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Абашевская районная котельная, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский р-он, ул. Кавказская, 26** |  | **14 886 176,80** |  | **790 789,72** |  | **226 142,59** | **9 684,13** | **1 026 616,44** |
|  | Абашевская районная котельная, назначение: нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д.26, площадь 4624,5 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0508070:45. Без координат границ | 12.05.2020 | 10 452 941,72 | 361,00 | 347 466,21 | 10 279 208,62 | 226 142,59 |  | 573 608,76 |
|  | Бак аккумул. | 12.05.2020 | 17 313,77 | 120 | 1 731,38 |  |  |  | 1 731,36 |
|  | Водопровод (включая 2 ж/б колодца) | 12.05.2020 | 448 684,94 | 120 | 44 868,49 |  |  |  | 44 868,48 |
|  | Выключатель автоматический Э40ВХЛЗ 4000 А | 12.05.2020 | 116 049,12 | 120 | 11 604,91 |  |  |  | 11 604,96 |
|  | Дробилка № 1 (АРК) | 12.05.2020 | 1 331,92 | 120 | 133,19 |  |  |  | 133,20 |
|  | Дробилка № 2 (АРК) | 12.05.2020 | 1 033,56 | 120 | 103,36 |  |  |  | 103,32 |
|  | Емкость тех.воды | 12.05.2020 | 3 231,78 | 120 | 323,18 |  |  |  | 323,16 |
|  | Камера осадительная | 12.05.2020 | 1 237,73 | 120 | 123,77 |  |  |  | 123,72 |
|  | Камера осадительная | 12.05.2020 | 1 237,73 | 120 | 123,77 |  |  |  | 123,72 |
|  | Компрессор ЗИФ-ШВ-5 б/у | 12.05.2020 | 3 146,43 | 120 | 314,64 |  |  |  | 314,64 |
|  | Конвейер золоудаления СР 70 (АРК) | 12.05.2020 | 10 248,84 | 120 | 1 024,88 |  |  |  | 1 024,92 |
|  | Конвейер просыпи СП 202 (АРК) | 12.05.2020 | 1 354,73 | 120 | 135,47 |  |  |  | 135,48 |
|  | Конвейер топливоподачи ленточный В 650 № 1,2 (АРК) | 12.05.2020 | 8 212,44 | 120 | 821,24 |  |  |  | 821,28 |
|  | Конвейер топливоподачи ленточный В 650 № 3 (АРК) | 12.05.2020 | 8 617,10 | 120 | 861,71 |  |  |  | 861,72 |
|  | Конвейер топливоподачи ленточный В 650 № 4 (АРК) | 12.05.2020 | 8 555,88 | 120 | 855,59 |  |  |  | 855,60 |
|  | Конвейер топливоподачи ленточный В 650 № 5 (АРК) | 12.05.2020 | 8 274,22 | 120 | 827,42 |  |  |  | 827,40 |
|  | Контактор сил.Э40ВУЗ"Электрон" | 12.05.2020 | 14 670,19 | 120 | 1 467,02 |  |  |  | 1 467,00 |
|  | Котлоагрегат № 1 КВТС 20-150 (АРК) | 12.05.2020 | 545 151,02 | 120 | 54 515,10 |  |  |  | 54 515,16 |
|  | Котлоагрегат № 2 КВр 23,26-150 (АРК) | 12.05.2020 | 1 189 157,88 | 120 | 118 915,79 |  |  |  | 118 915,80 |
|  | Котлоагрегат № 3 КВТС 20-150 (АРК) | 12.05.2020 | 545 151,02 | 120 | 54 515,10 |  |  |  | 54 515,16 |
|  | Насос 1Д-630/90 | 12.05.2020 | 88 981,07 | 120 | 8 898,11 |  |  |  | 8 898,12 |
|  | Насос 1Д630/90 | 12.05.2020 | 2 432,19 | 120 | 243,22 |  |  |  | 243,24 |
|  | Насосный агрегат 1В-20/10 (АРК) | 12.05.2020 | 1 789,24 | 120 | 178,92 |  |  |  | 178,92 |
|  | Насосный агрегат 1В-20/10 (АРК) | 12.05.2020 | 1 517,47 | 120 | 151,75 |  |  |  | 151,80 |
|  | Насосный агрегат исходной воды № 1 К 45 55 (АРК) | 12.05.2020 | 83,89 | 120 | 8,39 |  |  |  | 8,40 |
|  | Насосный агрегат исходной воды № 2 К 45 55 (АРК) | 12.05.2020 | 83,89 | 120 | 8,39 |  |  |  | 8,40 |
|  | Питатель (АРК) | 12.05.2020 | 852,51 | 120 | 85,25 |  |  |  | 85,20 |
|  | Подпиточый насосный агрегат № 3 К 90 85 (АРК) | 12.05.2020 | 343,31 | 120 | 34,33 |  |  |  | 34,32 |
|  | Питатель качающийся ПК-1.2 | 12.05.2020 | 70 313,00 | 120 | 7 031,30 |  |  |  | 7 031,28 |
|  | Питатель качающийся ПК-1.2 | 12.05.2020 | 210 938,00 | 120 | 21 093,80 |  |  |  | 21 093,84 |
|  | Подпиточый насосный агрегат № 4 К 90 85 (АРК) | 12.05.2020 | 220,19 | 120 | 22,02 |  |  |  | 22,08 |
|  | Расходомер РСЦ 50 | 12.05.2020 | 3 970,48 | 120 | 397,05 |  |  |  | 397,08 |
|  | Резервуар запаса воды на Абашевской районной котельной | 12.05.2020 | 611 110,97 | 120 | 61 111,10 |  |  |  | 61 111,08 |
|  | Сварочный аппарат ВД 160/220 | 12.05.2020 | 455,69 | 120 | 45,57 |  |  |  | 45,60 |
|  | Сварочный трансформатор | 12.05.2020 | 529,81 | 120 | 52,98 |  |  |  | 53,04 |
|  | Сетевой насосный агрегат № 2 1Д 1250-125 (АРК) | 12.05.2020 | 40 365,02 | 120 | 4 036,50 |  |  |  | 4 036,56 |
|  | Сетевой насосный агрегат № 3 1Д 630-90 (АРК) | 12.05.2020 | 236,29 | 120 | 23,63 |  |  |  | 23,64 |
|  | Система АСКУЭ АРК | 12.05.2020 | 27 201,13 | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Солераств.ДУ-1000 | 12.05.2020 | 2 185,70 | 120 | 218,57 |  |  |  | 218,52 |
|  | Станок верт.свер. | 12.05.2020 | 4 017,87 | 120 | 401,79 |  |  |  | 401,76 |
|  | Станок обдирочный шлиф | 12.05.2020 | 220,78 | 120 | 22,08 |  |  |  | 22,08 |
|  | Станок токарно-винт.1А62 | 12.05.2020 | 882,72 | 120 | 88,27 |  |  |  | 88,32 |
|  | Станок токарный | 12.05.2020 | 3 860,39 | 120 | 386,04 |  |  |  | 386,04 |
|  | Таль эл.Г/П3 2ТН | 12.05.2020 | 490,90 | 120 | 49,09 |  |  |  | 49,08 |
|  | Теплосчетчик "Взлет"ТСР-М ТСР-022(комплект) | 12.05.2020 | 13 829,33 | 120 | 1 382,93 |  |  |  | 1 382,88 |
|  | Трансформатор сварочный | 12.05.2020 | 529,81 | 120 | 52,98 |  |  |  | 53,04 |
|  | Фильтр грязевой | 12.05.2020 | 1 203,18 | 120 | 120,32 |  |  |  | 120,36 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 733,70 | 120 | 73,37 |  |  |  | 73,32 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 733,70 | 120 | 73,37 |  |  |  | 73,32 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 733,70 | 120 | 73,37 |  |  |  | 73,32 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 686,82 | 120 | 68,68 |  |  |  | 68,64 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 770,10 | 120 | 77,01 |  |  |  | 77,04 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 46,07 | 120 | 4,61 |  |  |  | 4,56 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 46,07 | 120 | 4,61 |  |  |  | 4,56 |
|  | Фильтр ФОВ 1.0 | 12.05.2020 | 46,28 | 120 | 4,63 |  |  |  | 4,68 |
|  | Щит управления котлами | 12.05.2020 | 3 810,37 | 120 | 381,04 |  |  |  | 381,00 |
|  | Эл.двиг.ВАО2-315 | 12.05.2020 | 3 438,43 | 120 | 343,84 |  |  |  | 343,80 |
|  | Эл.двигатель АВ280, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Эл.двигатель АДВ-315 | 12.05.2020 | 13 992,49 | 120 | 1 399,25 |  |  |  | 1 399,20 |
|  | Эл.двигатель АИР 315 М6 | 12.05.2020 | 8 637,90 | 120 | 863,79 |  |  |  | 863,76 |
|  | Эл.двигатель АИР-100 | 12.05.2020 | 62,62 | 120 | 6,26 |  |  |  | 6,24 |
|  | Эл.двигатель ВАО-2-315 | 12.05.2020 | 3 036,40 | 120 | 303,64 |  |  |  | 303,60 |
|  | Эл.двигатель ВРП-160 | 12.05.2020 | 227,25 | 120 | 22,73 |  |  |  | 22,68 |
|  | Эл.двигатель ВРП-160 | 12.05.2020 | 227,25 | 120 | 22,73 |  |  |  | 22,68 |
|  | Эл.двигатель ДА-3О-4-400 | 12.05.2020 | 5 012,27 | 120 | 501,23 |  |  |  | 501,24 |
|  | Эл.таль 3.2 ТН-6М | 12.05.2020 | 2 322,22 | 120 | 232,22 |  |  |  | 232,20 |
|  | Эл.таль Г/П 3.2 Н1 | 12.05.2020 | 1 993,27 | 120 | 199,33 |  |  |  | 199,32 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 1 200,62 | 120 | 120,06 |  |  |  | 120,12 |
|  | Эл/двиг.ВРП-160-4 | 12.05.2020 | 354,30 | 120 | 35,43 |  |  |  | 35,40 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с вакуумным выключателем) | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО 285(с трансформат.напряж.) | 12.05.2020 | 23 205,72 | 120 | 2 320,57 |  |  |  | 2 320,56 |
|  | Ячейка КСО 285(с трансформат.напряж.) | 12.05.2020 | 23 205,72 | 120 | 2 320,57 |  |  |  | 2 320,56 |
|  | Ячейка КСО 285(секционная собст.нужд) | 12.05.2020 | 13 267,93 | 120 | 1 326,79 |  |  |  | 1 326,84 |
|  | Ячейка КСО 285(секционная собст.нужд) | 12.05.2020 | 13 260,40 | 120 | 1 326,04 |  |  |  | 1 326,00 |
| **2** | **Байдаевская центральная котельная, г. Новокузнецк, ул. Слесарная, № 12** |  | **16 458 703,11** |  | **1 139 894,50** |  | **163 969,79** | **24 335,25** | **1 328 199,48** |
|  | Агрегат свар. | 12.05.2020 | 465,98 | 120 | 46,60 |  |  |  | 46,56 |
|  | Водомер ВСХН- | 12.05.2020 | 778,93 | 120 | 77,89 |  |  |  | 77,88 |
|  | Водопровод хозяйственно-питьевой | 12.05.2020 | 27 683,38 | 120 | 2 768,34 |  |  |  | 2 768,40 |
|  | Дробилка молотковая СМД-112А (БЦК 2) | 12.05.2020 | 62 250,82 | 120 | 6 225,08 |  |  |  | 6 225,12 |
|  | Здание бойлерной "БЦК №1", назначение: нежилое, 2-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, д. 2, площадь 645,6кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505015:101. Без координат границ | 12.05.2020 | 1 507 265,35 | 361 | 50 103,00 | 1 482 213,85 | 32 608,70 |  | 82 711,68 |
|  | Здание котельной, назначение: нежилое, 5-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, д. 12, площадь 2 564,1кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505015:94. Без координат границ | 12.05.2020 | 3 888 149,97 | 361 | 129 245,98 | 3 823 526,98 | 84 117,59 |  | 213 363,60 |
|  | Здание насосной, назначение: нежилое, 1-этажный, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, №12 корп.2, площадь 32,5 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505015:107. Без координат границ | 12.05.2020 | 1 376 015,78 | 361 | 45 740,14 | 1 353 145,71 | 29 769,21 |  | 75 509,40 |
|  | Конвейер 1С-50-01 | 12.05.2020 | 7 729,47 | 120 | 772,95 |  |  |  | 772,92 |
|  | Конвейер ленточный | 12.05.2020 | 21 254,23 | 120 | 2 125,42 |  |  |  | 2 125,44 |
|  | Конвейер ленточный | 12.05.2020 | 21 254,23 | 120 | 2 125,42 |  |  |  | 2 125,44 |
|  | Конвейер С-50 | 12.05.2020 | 5 547,07 | 120 | 554,71 |  |  |  | 554,76 |
|  | Конвейер СР-70 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 12 589,41 | 120 | 1 258,94 |  |  |  | 1 258,92 |
|  | Котел № 1 КВ-Р-11,63-150 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котел № 3 ВКС-240 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котел № 4 КВ-Р-11,63-150 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 520 629,99 | 120 | 52 063,00 |  |  |  | 52 062,96 |
|  | Котел № 5 ВКС-240 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котел № 7 ВКС-240 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котел № 8 ВКС-240 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котлоагрегат № 2 КВр 11,63-115 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 520 629,99 | 120 | 52 063,00 |  |  |  | 52 062,96 |
|  | Котлоагрегат № 6 КВр 11,63-115 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 358 367,07 | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Лебедка 30ЛС2СМА комплексная | 12.05.2020 | 12 370,37 | 120 | 1 237,04 |  |  |  | 1 237,08 |
|  | Моющий аппарат HD658 | 12.05.2020 | 3 756,87 | 120 | 375,69 |  |  |  | 375,72 |
|  | Наружные сети теплоснабжения | 12.05.2020 | 610 627,15 | 120 | 61 062,72 |  |  |  | 61 062,72 |
|  | Насос К60М с эл.двигат | 12.05.2020 | 772,63 | 120 | 77,26 |  |  |  | 77,28 |
|  | Насосный агрегат 200 Д 90 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 20 177,86 | 120 | 2 017,79 |  |  |  | 2 017,80 |
|  | Насосный агрегат 200 Д 90 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 19 433,61 | 120 | 1 943,36 |  |  |  | 1 943,40 |
|  | Насосный агрегат 200 Д 90 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 38 322,51 | 120 | 3 832,25 |  |  |  | 3 832,20 |
|  | Насосный агрегат 200 Д 90 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 38 322,51 | 120 | 3 832,25 |  |  |  | 3 832,20 |
|  | Насосный агрегат исходный воды К160/30 №1 , | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат исходный воды К160/30 №2, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат исходный воды(бойлерная) К160/30 №8, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат исходный воды(бойлерная) К160/30 №9, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат К-60 (БЦК 2) | 12.05.2020 | 873,56 | 120 | 87,36 |  |  |  | 87,36 |
|  | Насосы подпиточной воды №10, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосы подпиточной воды №11, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Ограждение котельной (Ж/Б плиты) с металлическими воротами | 12.05.2020 | 1 882 343,00 | 120 | 188 234,30 |  |  |  | 188 234,28 |
|  | Питатель КЛ-8-0(П-0 | 12.05.2020 | 79,63 | 120 | 7,96 |  |  |  | 7,92 |
|  | Расходомер РСЦ 02 150ФО | 12.05.2020 | 4 687,55 | 120 | 468,76 |  |  |  | 468,72 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" БЦК 2 | 12.05.2020 | 21 369,89 | 120 | 2 136,99 |  |  |  | 2 136,96 |
|  | Резервуар 400 м2, | 12.05.2020 | 595 647,79 | 120 | 59 564,78 |  |  |  | 59 564,76 |
|  | Резервуар 400 м2, | 12.05.2020 | 595 647,79 | 120 | 59 564,78 |  |  |  | 59 564,76 |
|  | Резервуар подпиточной воды | 12.05.2020 | 50 664,38 | 120 | 5 066,44 |  |  |  | 5 066,40 |
|  | Резервуар хол.воды 1000м3 | 12.05.2020 | 951 625,74 | 120 | 95 162,57 |  |  |  | 95 162,52 |
|  | Сети силовые электрические | 12.05.2020 | 9 063,47 | 120 | 906,35 |  |  |  | 906,36 |
|  | Система АСКУЭ БЦК | 12.05.2020 | 27 201,13 | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ БЦК 2 | 12.05.2020 | 24 868,17 | 120 | 2 486,82 |  |  |  | 2 486,88 |
|  | Системы АПС и СОУЭ БЦК 2 АБК | 12.05.2020 | 13 488,85 | 120 | 1 348,89 |  |  |  | 1 348,92 |
|  | Складское, назначение: здание, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, №12 корп.1, площадь 422,8 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505015:65. Без координат границ | 12.05.2020 | 807 710,07 | 361 | 26 849,09 | 794 285,53 | 17 474,28 |  | 44 323,32 |
|  | Станок верт.свер | 12.05.2020 | 493,54 | 120 | 49,35 |  |  |  | 49,32 |
|  | Станок верт.свер. | 12.05.2020 | 83,07 | 120 | 8,31 |  |  |  | 8,28 |
|  | Станок наждачный | 12.05.2020 | 128,17 | 120 | 12,82 |  |  |  | 12,84 |
|  | Станок наждачный | 12.05.2020 | 128,17 | 120 | 12,82 |  |  |  | 12,84 |
|  | Станок свер.2М | 12.05.2020 | 345,17 | 120 | 34,52 |  |  |  | 34,56 |
|  | Таль Г/П 2Т Н-12М | 12.05.2020 | 2 214,95 | 120 | 221,50 |  |  |  | 221,52 |
|  | Топка ТЧ3М-2,7Х5,6 | 12.05.2020 | 23 301,82 | 120 | 2 330,18 |  |  |  | 2 330,16 |
|  | ТР-Р СВ.ТДМ-401 | 12.05.2020 | 293,65 | 120 | 29,37 |  |  |  | 29,40 |
|  | Трансф.свар.ТСМ-401 | 12.05.2020 | 585,83 | 120 | 58,58 |  |  |  | 58,56 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 188 398,68 | 120 | 18 839,87 |  |  |  | 18 839,88 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 162 042,59 | 120 | 16 204,26 |  |  |  | 16 204,32 |
|  | Трубопровод к зданию бойлерной | 12.05.2020 | 20 553,96 | 120 | 2 055,40 |  |  |  | 2 055,36 |
|  | Фильтр ФИПа | 12.05.2020 | 28 278,20 | 120 | 2 827,82 |  |  |  | 2 827,80 |
|  | Фильтр ФИПа | 12.05.2020 | 28 278,20 | 120 | 2 827,82 |  |  |  | 2 827,80 |
|  | Фильтр ФИПа | 12.05.2020 | 28 278,20 | 120 | 2 827,82 |  |  |  | 2 827,80 |
|  | Циклон батарейный | 12.05.2020 | 9 065,92 | 120 | 906,59 |  |  |  | 906,60 |
|  | Эл.магнитный железоотделитель | 12.05.2020 | 17 443,54 | 120 | 1 744,35 |  |  |  | 1 744,32 |
|  | Элеватор ленточный (БЦК 2) | 12.05.2020 | 97 280,55 | 120 | 9 728,06 |  |  |  | 9 728,04 |
|  | Электрооборудование к АСУ | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
| **3** | **Зыряновская районная котельная, г. Новокузнецк, Орджиникидзевский р-он, ул. Пархоменко, 110** |  | **59 090 950,47** |  | **4 598 736,09** |  | **424 643,34** | **104 545,80** | **5 127 925,20** |
|  | Авт.выключ.АВМ20СВ 1500А | 12.05.2020 | 7 947,13 | 120 | 794,71 |  |  |  | 794,76 |
|  | Автом.выкл.АВМ 4СВ 400 А | 12.05.2020 | 4 736,67 | 120 | 473,67 |  |  |  | 473,64 |
|  | Автомат АВМ-20 | 12.05.2020 | 4 482,78 | 120 | 448,28 |  |  |  | 448,32 |
|  | Автомат выкл.АВМ 20СВ1500 | 12.05.2020 | 7 143,95 | 120 | 714,40 |  |  |  | 714,36 |
|  | Агрегат АПШ-1 | 12.05.2020 | 1 818,21 | 120 | 181,82 |  |  |  | 181,80 |
|  | Агрегат АПШ-1 | 12.05.2020 | 2 726,94 | 120 | 272,69 |  |  |  | 272,64 |
|  | Агрегатный насос Д320/50 | 12.05.2020 | 755,19 | 120 | 75,52 |  |  |  | 75,48 |
|  | Бак аккамуляторный | 12.05.2020 | 12 202,09 | 120 | 1 220,21 |  |  |  | 1 220,16 |
|  | Бак аккамуляторный | 12.05.2020 | 12 202,09 | 120 | 1 220,21 |  |  |  | 1 220,16 |
|  | Бак аккумуляторный 1000М3 | 12.05.2020 | 1 224 060,56 | 120 | 122 406,06 |  |  |  | 122 406,12 |
|  | Вентилятор ВД 2,8 | 12.05.2020 | 3 243,87 | 120 | 324,39 |  |  |  | 324,36 |
|  | Вентилятор ВД-2,8 | 12.05.2020 | 3 243,87 | 120 | 324,39 |  |  |  | 324,36 |
|  | Вентилятор ВЦ-4-75 | 12.05.2020 | 3 538,39 | 120 | 353,84 |  |  |  | 353,88 |
|  | Весы автомобильные ТС-СА Инфа Трек | 12.05.2020 | 173 318,45 | 120 | 17 331,85 |  |  |  | 17 331,84 |
|  | Внешние сети электроснабжения | 12.05.2020 | 50 778,15 | 120 | 5 077,82 |  |  |  | 5 077,80 |
|  | Главный конвейер золоудаления СР I-ая очередь (ЗРК) | 12.05.2020 | 7 749,44 | 120 | 774,94 |  |  |  | 774,96 |
|  | Главный конвейер золоудаления СР II-ая очередь (ЗРК) | 12.05.2020 | 7 527,28 | 120 | 752,73 |  |  |  | 752,76 |
|  | Двухцепная ЛЭП - 6 кВ 1298 м | 12.05.2020 | 3 589 093,61 | 120 | 358 909,36 |  |  |  | 358 909,32 |
|  | Дробилка ДД3-4 (правого исполнения) | 12.05.2020 | 287 214,33 | 120 | 28 721,43 |  |  |  | 28 721,40 |
|  | Здание склада соли на ЗРК 69,5м2 | 12.05.2020 | 123 323,78 | 361 | 4 099,41 | 121 274,08 | 2 668,03 |  | 6 767,40 |
|  | Здание угольного склада на ЗРК 2609,5м2 | 12.05.2020 | 3 328 225,14 | 361 | 110 633,52 | 3 272 908,38 | 72 003,98 |  | 182 637,48 |
|  | Здание химводоочистки ЗРК 150,8м2 | 12.05.2020 | 833 876,56 | 361 | 27 718,89 | 820 017,12 | 18 040,38 |  | 45 759,24 |
|  | Здание, назначение: нежилое, 3-х этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Пархоменко, д. 110, площадь 5017,1 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505010:84 | 12.05.2020 | 15 342 775,06 | 361 | 510 009,14 | 15 087 770,49 | 331 930,95 |  | 841 940,04 |
|  | Компрессор ЗИФШВ-5 | 12.05.2020 | 577,02 | 120 | 57,70 |  |  |  | 57,72 |
|  | Котлоагрегат № 1 КВТС-20-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 545 054,69 | 120 | 54 505,47 |  |  |  | 54 505,44 |
|  | Котлоагрегат № 2 КВТС-20-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 545 054,69 | 120 | 54 505,47 |  |  |  | 54 505,44 |
|  | Котлоагрегат № 3 КВТС-20-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 545 054,69 | 120 | 54 505,47 |  |  |  | 54 505,44 |
|  | Котлоагрегат № 4 КВТС-20-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 545 054,69 | 120 | 54 505,47 |  |  |  | 54 505,44 |
|  | Котлоагрегат № 6 КВТС-20-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 545 054,69 | 120 | 54 505,47 |  |  |  | 54 505,44 |
|  | Кран балка | 12.05.2020 | 735,47 | 120 | 73,55 |  |  |  | 73,56 |
|  | Кран козловой | 12.05.2020 | 1 019 438,65 | 120 | 101 943,87 |  |  |  | 101 943,84 |
|  | Кран мостовой | 12.05.2020 | 1 064,27 | 120 | 106,43 |  |  |  | 106,44 |
|  | Лебедка монтажная | 12.05.2020 | 4 130,92 | 120 | 413,09 |  |  |  | 413,04 |
|  | Лебедка монтажная | 12.05.2020 | 4 130,92 | 120 | 413,09 |  |  |  | 413,04 |
|  | Лебедка монтажная | 12.05.2020 | 2 388,42 | 120 | 238,84 |  |  |  | 238,80 |
|  | Ленточный конвейер топливоподачи № 1 КТ-80 (ЗРК) | 12.05.2020 | 195 847,04 | 120 | 19 584,70 |  |  |  | 19 584,72 |
|  | Ленточный конвейер топливоподачи № 2 КТ-80 (ЗРК) | 12.05.2020 | 130 543,07 | 120 | 13 054,31 |  |  |  | 13 054,32 |
|  | Ленточный конвейер топливоподачи № 3 КТ-80 (ЗРК) | 12.05.2020 | 130 543,07 | 120 | 13 054,31 |  |  |  | 13 054,32 |
|  | Модуль (10х4) | 12.05.2020 | 127 609,02 | 120 | 12 760,90 |  |  |  | 12 760,92 |
|  | Насос 1К 100-65-250 с эл.дв. 45кВт 3000об\мин. | 12.05.2020 | 2 534,21 | 120 | 253,42 |  |  |  | 253,44 |
|  | Насос 200 Д 90 | 12.05.2020 | 2 100,76 | 120 | 210,08 |  |  |  | 210,12 |
|  | Насос PAV10RKP1D | 12.05.2020 | 2 084,37 | 120 | 208,44 |  |  |  | 208,44 |
|  | Насос Д 320-50 | 12.05.2020 | 4 134,25 | 120 | 413,43 |  |  |  | 413,40 |
|  | Насос К 100-65-250 с эл.двигателем 45/3000 | 12.05.2020 | 24 573,74 | 120 | 2 457,37 |  |  |  | 2 457,36 |
|  | Насос К 90\85 | 12.05.2020 | 387,42 | 120 | 38,74 |  |  |  | 38,76 |
|  | Насосный агрегат ВШН -150, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат ВШН -150, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат ВШН-150 (ЗРК) | 12.05.2020 | 992,12 | 120 | 99,21 |  |  |  | 99,24 |
|  | Насосный агрегат сырой воды I-ая очередь Д-630-90 (ЗРК) | 12.05.2020 | 11 745,47 | 120 | 1 174,55 |  |  |  | 1 174,56 |
|  | Насосный агрегат сырой воды I-ая очередь Д-630-90 (ЗРК) | 12.05.2020 | 9 046,38 | 120 | 904,64 |  |  |  | 904,68 |
|  | Ограждение котельной (Ж/Б плиты) с металлическими воротами | 12.05.2020 | 4 259 327,00 | 120 | 425 932,70 |  |  |  | 425 932,68 |
|  | Отстоиник шламовый на ЗРК | 12.05.2020 | 21 127 426,32 | 120 | 2 112 742,63 |  |  |  | 2 112 742,68 |
|  | Питатель | 12.05.2020 | 700,00 | 120 | 70,00 |  |  |  | 69,96 |
|  | Питатель качающий ПК-1,2-8 | 12.05.2020 | 1 463,73 | 120 | 146,37 |  |  |  | 146,40 |
|  | Питатель качающий ПК-1,2-8 | 12.05.2020 | 1 463,73 | 120 | 146,37 |  |  |  | 146,40 |
|  | Подпиточный насосный агрегат II-ая очередь Д-630/90 (ЗРК) | 12.05.2020 | 9 046,38 | 120 | 904,64 |  |  |  | 904,68 |
|  | Подпиточный насосный агрегат II-ая очередь Д-630/90 (ЗРК) | 12.05.2020 | 30 463,65 | 120 | 3 046,37 |  |  |  | 3 046,32 |
|  | Подпиточный насосный агрегат Д320/50 № 1-ой очереди, | 12.05.2020 | 4 487,49 | 120 | 448,75 |  |  |  | 448,80 |
|  | Подпиточный насосный агрегат Д320/50 № 1-ой очереди, | 12.05.2020 | 4 487,49 | 120 | 448,75 |  |  |  | 448,80 |
|  | Подъемник ПСКМ I-ая очередь (ЗРК) | 12.05.2020 | 19 414,92 | 120 | 1 941,49 |  |  |  | 1 941,48 |
|  | Подъемник ПСКМ II-ая очередь (ЗРК) | 12.05.2020 | 19 117,71 | 120 | 1 911,77 |  |  |  | 1 911,72 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" ЗРК | 12.05.2020 | 22 526,77 | 120 | 2 252,68 |  |  |  | 2 252,64 |
|  | Резервуар 4М3 | 12.05.2020 | 48 313,19 | 120 | 4 831,32 |  |  |  | 4 831,32 |
|  | Резервуар 4М3 | 12.05.2020 | 48 313,19 | 120 | 4 831,32 |  |  |  | 4 831,32 |
|  | Сетевой насосный агрегат I-ая очередь Д-1250-125 (ЗРК) | 12.05.2020 | 21 539,04 | 120 | 2 153,90 |  |  |  | 2 153,88 |
|  | Сетевой насосный агрегат II-ая очередь Д-1250-125 (ЗРК) | 12.05.2020 | 5 783,21 | 120 | 578,32 |  |  |  | 578,28 |
|  | Сетевой насосный агрегат II-ая очередь Д-1250-125 (ЗРК) | 12.05.2020 | 15 819,15 | 120 | 1 581,92 |  |  |  | 1 581,96 |
|  | Сетевой насосный агрегат II-ая очередь Д-1250-125 (ЗРК) | 12.05.2020 | 7 154,77 | 120 | 715,48 |  |  |  | 715,44 |
|  | Сетевой насосный агрегат Д 1250/125 1-ой очереди, | 12.05.2020 | 6 699,63 | 120 | 669,96 |  |  |  | 669,96 |
|  | Система АСКУЭ ЗРК | 12.05.2020 | 27 201,13 | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Стан. 1К62 ТОК | 12.05.2020 | 8 338,73 | 120 | 833,87 |  |  |  | 833,88 |
|  | Станок настол.-сверлильный | 12.05.2020 | 1 079,72 | 120 | 107,97 |  |  |  | 108,00 |
|  | Станок сверлильный | 12.05.2020 | 6 561,34 | 120 | 656,13 |  |  |  | 656,16 |
|  | Станция част.регул.ИРБИ321-75-10НУХЛ3.1 | 12.05.2020 | 24 433,77 | 120 | 2 443,38 |  |  |  | 2 443,44 |
|  | Станция частотного регулирования ИРБИ 332 75 11К | 12.05.2020 | 39 292,98 | 120 | 3 929,30 |  |  |  | 3 929,28 |
|  | Трансф.ТДМ-400 | 12.05.2020 | 177,46 | 120 | 17,75 |  |  |  | 17,76 |
|  | Трансформ.ВДУ-506 | 12.05.2020 | 123,70 | 120 | 12,37 |  |  |  | 12,36 |
|  | Трансформ.ТДМ-400 | 12.05.2020 | 205,45 | 120 | 20,55 |  |  |  | 20,52 |
|  | Трансформ.ТДМ-400 | 12.05.2020 | 205,45 | 120 | 20,55 |  |  |  | 20,52 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 1 552 241,37 | 120 | 155 224,14 |  |  |  | 155 224,20 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 1 552 241,37 | 120 | 155 224,14 |  |  |  | 155 224,20 |
|  | Фильтр натрий-ка | 12.05.2020 | 484,07 | 120 | 48,41 |  |  |  | 48,36 |
|  | Фильтр натрий-кат | 12.05.2020 | 67,85 | 120 | 6,79 |  |  |  | 6,84 |
|  | Фильтр натрий-кат | 12.05.2020 | 187,32 | 120 | 18,73 |  |  |  | 18,72 |
|  | Фильтр натрий-кат | 12.05.2020 | 67,85 | 120 | 6,79 |  |  |  | 6,84 |
|  | Фильтр натрий-кат | 12.05.2020 | 187,32 | 120 | 18,73 |  |  |  | 18,72 |
|  | Фильтр ФИПа 1-2 0-06 Na | 12.05.2020 | 47 820,96 | 120 | 4 782,10 |  |  |  | 4 782,12 |
|  | Фильтр ФИПа 1-2 0-06 Na | 12.05.2020 | 47 820,96 | 120 | 4 782,10 |  |  |  | 4 782,12 |
|  | Э/двигат.ВРП 160М-4 | 12.05.2020 | 901,52 | 120 | 90,15 |  |  |  | 90,12 |
|  | Э/двигатель АИР 160 | 12.05.2020 | 785,73 | 120 | 78,57 |  |  |  | 78,60 |
|  | Эл.двиг. 4А315S6110х1000 | 12.05.2020 | 8 977,25 | 120 | 897,73 |  |  |  | 897,72 |
|  | Эл.двиг.ВРП 160 | 12.05.2020 | 355,95 | 120 | 35,60 |  |  |  | 35,64 |
|  | Эл.двиг.ВРП-160 | 12.05.2020 | 385,58 | 120 | 38,56 |  |  |  | 38,52 |
|  | Эл.двиг.ВРП180М4 18,5 кВТ | 12.05.2020 | 3 085,78 | 120 | 308,58 |  |  |  | 308,64 |
|  | Эл.двигатель А4 400Х 4УЗ 500 кВт1500 | 12.05.2020 | 37 062,91 | 120 | 3 706,29 |  |  |  | 3 706,32 |
|  | Эл.двигатель АВР280 90 кВт\*1000 об/мин | 12.05.2020 | 32 362,62 | 120 | 3 236,26 |  |  |  | 3 236,28 |
|  | Эл.магнитный железоотделитель | 12.05.2020 | 15 603,07 | 120 | 1 560,31 |  |  |  | 1 560,36 |
|  | Эл.таль Г/П 3,2т | 12.05.2020 | 1 346,90 | 120 | 134,69 |  |  |  | 134,64 |
|  | Эл.таль Г/П 3,2т | 12.05.2020 | 1 405,34 | 120 | 140,53 |  |  |  | 140,52 |
|  | Эл.таль Г/П 3,2т | 12.05.2020 | 896,90 | 120 | 89,69 |  |  |  | 89,64 |
|  | Эл.таль Г/П 3т | 12.05.2020 | 1 690,54 | 120 | 169,05 |  |  |  | 169,08 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 3 837,63 | 120 | 383,76 |  |  |  | 383,76 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 2 642,07 | 120 | 264,21 |  |  |  | 264,24 |
|  | Эл/двиг.Д-304 | 12.05.2020 | 10 045,72 | 120 | 1 004,57 |  |  |  | 1 004,52 |
|  | Электродвигатель 2ВР 250S4 75кВт | 12.05.2020 | 19 344,78 | 120 | 1 934,48 |  |  |  | 1 934,52 |
|  | Электродвигатель АИР 112 МВ6 4/1000 | 12.05.2020 | 1 809,96 | 120 | 181,00 |  |  |  | 180,96 |
|  | Электродвигатель АИР 315S6 110кВт | 12.05.2020 | 27 050,14 | 120 | 2 705,01 |  |  |  | 2 705,04 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 743,08 | 120 | 1 374,31 |  |  |  | 1 374,36 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 743,08 | 120 | 1 374,31 |  |  |  | 1 374,36 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 743,08 | 120 | 1 374,31 |  |  |  | 1 374,36 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 743,08 | 120 | 1 374,31 |  |  |  | 1 374,36 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-272 | 12.05.2020 | 13 784,57 | 120 | 1 378,46 |  |  |  | 1 378,44 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО-285 | 12.05.2020 | 41 553,90 | 120 | 4 155,39 |  |  |  | 4 155,36 |
|  | Ячейка КСО, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Ячейка КСО, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
| **4** | **Куйбышевская центральная котельная, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, № 9** |  | **29 501 779,41** |  | **1 916 181,66** |  | **334 841,01** | **86 392,02** | **2 337 414,72** |
|  | Бак аккумулирующий | 12.05.2020 | 12 578,56 | 120 | 1 257,86 |  |  |  | 1 257,84 |
|  | Бак аккумулирующий | 12.05.2020 | 12 578,56 | 120 | 1 257,86 |  |  |  | 1 257,84 |
|  | Бункер | 12.05.2020 | 11 830,22 | 120 | 1 183,02 |  |  |  | 1 183,08 |
|  | Весы ВТЛ 510м (гиря д\калибровки 500г.Е2) | 12.05.2020 | 5 333,45 | 120 | 533,35 |  |  |  | 533,40 |
|  | Водоподогреватель | 12.05.2020 | 7 570,67 | 120 | 757,07 |  |  |  | 757,08 |
|  | Деаэратор ДА 50/15 | 12.05.2020 | 146 515,62 | 120 | 14 651,56 |  |  |  | 14 651,52 |
|  | Дробилка ДД3-4 (левого исполнения) | 12.05.2020 | 287 214,33 | 120 | 28 721,43 |  |  |  | 28 721,40 |
|  | Здание гаража для бульдозера, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, № 9, корп. 5, площадь 85,5кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:64. Без координат границ | 12.05.2020 | 2 311 600,33 | 361 | 76 839,90 | 2 273 180,38 | 50 009,97 |  | 126 849,84 |
|  | Здание, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, № 9, корп. 8, площадь 747,9кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:67. Без координат границ. | 12.05.2020 | 1 352 314,26 | 361 | 44 952,27 | 1 329 838,13 | 29 256,44 |  | 74 208,72 |
|  | Здание, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Стволовая, д.9, корп.2, площадь 9,7кв.м. кадастрвый (или условный) номер: 42:30:0204014:59. | 12.05.2020 | 61 168,89 | 361 | 2 033,31 | 60 152,24 | 1 323,35 |  | 3 356,64 |
|  | Здание, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Стволовая, д.9, корп.1, площадь 271,8кв.м., кадастрвый (или условный) номер: 42:30:0204014:60. | 12.05.2020 | 516 844,96 | 361 | 17 180,44 | 508 254,74 | 11 181,60 |  | 28 362,00 |
|  | Канализационный шламовый бассейн КЦК | 12.05.2020 | 412 141,10 | 120 | 41 214,11 |  |  |  | 41 214,12 |
|  | Котлоагрегат № 1 КВ-Р-23,26-150 (КЦК) | 12.05.2020 | 818 578,27 | 120 | 81 857,83 |  |  |  | 81 857,88 |
|  | Котлоагрегат № 2 КВТС-20-150 (КЦК) | 12.05.2020 | 545 151,02 | 120 | 54 515,10 |  |  |  | 54 515,16 |
|  | Котлоагрегат № 3 КВТС-20-150 (КЦК) | 12.05.2020 | 545 151,02 | 120 | 54 515,10 |  |  |  | 54 515,16 |
|  | Котлоагрегат № 5 КЕ25/14С (КЦК) | 12.05.2020 | 1 503 560,71 | 120 | 150 356,07 |  |  |  | 150 356,04 |
|  | Котлоагрегат № 6 КЕ25/14С (КЦК) | 12.05.2020 | 1 503 560,71 | 120 | 150 356,07 |  |  |  | 150 356,04 |
|  | Лебедка Л3-3 | 12.05.2020 | 13 105,61 | 120 | 1 310,56 |  |  |  | 1 310,52 |
|  | Ленточный конвейер № 1 Л-60 (КЦК) | 12.05.2020 | 8 096,20 | 120 | 809,62 |  |  |  | 809,64 |
|  | Ленточный конвейер № 2 Л-60 (КЦК) | 12.05.2020 | 13 201,62 | 120 | 1 320,16 |  |  |  | 1 320,12 |
|  | Летний сетевой насосный агрегат № 1 Д315Х50 (КЦК) | 12.05.2020 | 4,40 | 120 | 0,44 |  |  |  | 0,48 |
|  | Летний сетевой насосный агрегат № 2 Д315Х50 (КЦК) | 12.05.2020 | 9 126,05 | 120 | 912,61 |  |  |  | 912,60 |
|  | Моющий аппарат HD658 | 12.05.2020 | 3 550,99 | 120 | 355,10 |  |  |  | 355,08 |
|  | Насос АР 12,40,08 А3V. | 12.05.2020 | 14 053,72 | 120 | 1 405,37 |  |  |  | 1 405,32 |
|  | Насос К 100-65-250 с эл.двигателем 45/3000 | 12.05.2020 | 22 429,41 | 120 | 2 242,94 |  |  |  | 2 242,92 |
|  | Насос К 60М 7,5кВт | 12.05.2020 | 3 801,47 | 120 | 380,15 |  |  |  | 380,16 |
|  | Насос НШ-250 | 12.05.2020 | 4 060,77 | 120 | 406,08 |  |  |  | 406,08 |
|  | Насосный агрегат "Комсомолец" (КЦК) | 12.05.2020 | 2 038,38 | 120 | 203,84 |  |  |  | 203,88 |
|  | Насосный агрегат 1В-20/10 дренаж топливоподачи (КЦК) | 12.05.2020 | 5 753,32 | 120 | 575,33 |  |  |  | 575,28 |
|  | Насосный агрегат ГВС № 1 1Д200/36 (КЦК) | 12.05.2020 | 10 995,96 | 120 | 1 099,60 |  |  |  | 1 099,56 |
|  | Насосный агрегат ГВС № 2 1Д200/36 (КЦК) | 12.05.2020 | 2 766,22 | 120 | 276,62 |  |  |  | 276,60 |
|  | Насосный агрегат К-60 солевого раствора (КЦК) | 12.05.2020 | 444,54 | 120 | 44,45 |  |  |  | 44,40 |
|  | Насосный агрегат К-60 солевого раствора (КЦК) | 12.05.2020 | 977,16 | 120 | 97,72 |  |  |  | 97,68 |
|  | Насосный агрегат ПНС № 1 Д1250-125 (КЦК) | 12.05.2020 | 1 202,90 | 120 | 120,29 |  |  |  | 120,24 |
|  | Насосный агрегат ПНС № 2 Д1250-125 (КЦК) | 12.05.2020 | 1 202,90 | 120 | 120,29 |  |  |  | 120,24 |
|  | Насосный агрегат ПНС № 3 1Д1250/125 (КЦК) | 12.05.2020 | 1 202,90 | 120 | 120,29 |  |  |  | 120,24 |
|  | Насосный агрегат технической воды №1, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат технической воды №2, | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насосный агрегат ХППН № 1 ЦНС 180/128 (КЦК) | 12.05.2020 | 12 936,40 | 120 | 1 293,64 |  |  |  | 1 293,60 |
|  | Насосный агрегат ХППН № 2 ЦНС 300-120 (КЦК) | 12.05.2020 | 9 833,13 | 120 | 983,31 |  |  |  | 983,28 |
|  | Насосный агрегат ХППН № 3 ЦНС 180-128 (КЦК) | 12.05.2020 | 4,40 | 120 | 0,44 |  |  |  | 0,48 |
|  | Насосный агрегат ХППН № 4 ЦНС 300-120 (КЦК) | 12.05.2020 | 2 956,02 | 120 | 295,60 |  |  |  | 295,56 |
|  | Насосный агрегат ХППН дренаж 1В-20 (КЦК) | 12.05.2020 | 2 410,73 | 120 | 241,07 |  |  |  | 241,08 |
|  | Отдельно стоящее здание: Насосно-фильтровальная станция, назначение: нежилое, 2-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 375 км, д.71, площадь 1129,3кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204043:122. Без координат границ | 12.05.2020 | 3 081 653,42 | 361 | 102 437,23 | 3 030 434,81 | 66 669,57 | 18 320,60 | 187 427,40 |
|  | Отдельно стоящее здание: противопожарной насосной, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, №9, корп. 3, площадь 65,9кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:62. Без координат границ. | 12.05.2020 | 193 821,60 | 361 | 6 442,82 | 190 600,19 | 4 193,20 |  | 10 636,08 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание котельной с галереями подачи угля и золоудаления, назначение: нежилое, 4-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Стволовая, №9, площадь 2787,2кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:61. Без координат границ | 12.05.2020 | 6 771 772,42 | 361 | 225 100,47 | 6 659 222,19 | 146 502,89 | 64 296,10 | 435 899,52 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание перекачивающей насосной станции КЦК, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 375км, д.79, площадь 189,3кв.м. кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204012:252. Без координат границ. | 12.05.2020 | 627 047,57 | 361 | 20 843,69 | 616 625,73 | 13 565,77 | 3 775,31 | 38 184,72 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание: бойлерная, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая, д.9, корп.4, площадь 152,9кв.м. кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:63. Без координат границ. | 12.05.2020 | 530 838,33 | 361 | 17 645,60 | 522 015,53 | 11 484,34 |  | 29 130,00 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание: насосной технической воды, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Стволовая, д.9, корп.7, площадь 18,9 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204014:66. Без координат границ. | 12.05.2020 | 30 224,18 | 361 | 1 004,68 | 29 721,84 | 653,88 |  | 1 658,52 |
|  | Отстойник на КЦК | 12.05.2020 | 1 442 910,97 | 120 | 144 291,10 |  |  |  | 144 291,12 |
|  | Отстойник на КЦК | 12.05.2020 | 1 442 910,97 | 120 | 144 291,10 |  |  |  | 144 291,12 |
|  | Пароводяной подогреватель | 12.05.2020 | 1,87 | 120 | 0,19 |  |  |  | 0,24 |
|  | Пароводяной подогреватель | 12.05.2020 | 1,65 | 120 | 0,17 |  |  |  | 0,12 |
|  | Питатель ПК-1.2.8 | 12.05.2020 | 4,55 | 120 | 0,46 |  |  |  | 0,48 |
|  | Питатель ПК-1.2.8 | 12.05.2020 | 4,55 | 120 | 0,46 |  |  |  | 0,48 |
|  | Питательный насосный агрегат котла № 5 ЦНСГ 38-220 (КЦК) | 12.05.2020 | 3 059,17 | 120 | 305,92 |  |  |  | 305,88 |
|  | Питательный насосный агрегат котла № 6 ЦНСГ 38-220 (КЦК) | 12.05.2020 | 1 403,76 | 120 | 140,38 |  |  |  | 140,40 |
|  | Подогреват.вод,2-13 | 12.05.2020 | 6,99 | 120 | 0,70 |  |  |  | 0,72 |
|  | Подогреват.вод,2-13 | 12.05.2020 | 5,97 | 120 | 0,60 |  |  |  | 0,60 |
|  | Подогреват.вод,2-13 | 12.05.2020 | 5,97 | 120 | 0,60 |  |  |  | 0,60 |
|  | Подогреватель пароводяной | 12.05.2020 | 4 455,31 | 120 | 445,53 |  |  |  | 445,56 |
|  | Расходомер-счетчик ультразвуковой (ВЗЛЕТ МР) | 12.05.2020 | 39 663,07 | 120 | 3 966,31 |  |  |  | 3 966,36 |
|  | Редуктор 1Ц3У-250-50-11МУ1 | 12.05.2020 | 8,86 | 120 | 0,89 |  |  |  | 0,84 |
|  | Резервуар 3000 М3 | 12.05.2020 | 2 561 281,68 | 120 | 256 128,17 |  |  |  | 256 128,12 |
|  | Резервуар технич.воды | 12.05.2020 | 295 074,52 | 120 | 29 507,45 |  |  |  | 29 507,40 |
|  | Система АСКУЭ КЦК | 12.05.2020 | 27 201,13 | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Солевой бак | 12.05.2020 | 1 549,27 | 120 | 154,93 |  |  |  | 154,92 |
|  | Станок наждачный | 12.05.2020 | 734,97 | 120 | 73,50 |  |  |  | 73,56 |
|  | Станок сверлильный | 12.05.2020 | 4 899,26 | 120 | 489,93 |  |  |  | 489,96 |
|  | Станок сверлильный DMF-32/400 TRIOD 1500 Вт 12 скоросте | 12.05.2020 | 10 785,12 | 120 | 1 078,51 |  |  |  | 1 078,56 |
|  | Станок строгательный | 12.05.2020 | 11 023,47 | 120 | 1 102,35 |  |  |  | 1 102,32 |
|  | Станок токарный | 12.05.2020 | 11 023,47 | 120 | 1 102,35 |  |  |  | 1 102,32 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. КЦК | 12.05.2020 | 151 400,42 | 120 | 15 140,04 |  |  |  | 15 140,04 |
|  | Таль Г/П 0,5Т | 12.05.2020 | 1 224,77 | 120 | 122,48 |  |  |  | 122,52 |
|  | Теплообменник РОСВЕП GXD-026-60670-01 | 12.05.2020 | 63 558,01 | 120 | 6 355,80 |  |  |  | 6 355,80 |
|  | Теплообменник ХВО, | 12.05.2020 | 38 316,42 | 120 | 3 831,64 |  |  |  | 3 831,60 |
|  | Теплопункт | 12.05.2020 | 26 469,86 | 120 | 2 646,99 |  |  |  | 2 646,96 |
|  | Тр-р СВ.ТДМ-401 | 12.05.2020 | 300,71 | 120 | 30,07 |  |  |  | 30,12 |
|  | Тр-р СВ.ТДМ-401 | 12.05.2020 | 382,13 | 120 | 38,21 |  |  |  | 38,16 |
|  | Тр-р СВ.ТДМ-401 | 12.05.2020 | 255,58 | 120 | 25,56 |  |  |  | 25,56 |
|  | Трансформатор ТМГ 40/6, | 12.05.2020 | 14 964,36 | 240 | 748,22 |  |  |  | 748,20 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 175 239,60 | 120 | 17 523,96 |  |  |  | 17 523,96 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 1 552 241,37 | 120 | 155 224,14 |  |  |  | 155 224,20 |
|  | Фильтр натрий-кат | 12.05.2020 | 509,17 | 120 | 50,92 |  |  |  | 50,88 |
|  | Фильтр ФИПа 1-2 0-06 Na | 12.05.2020 | 47 820,96 | 120 | 4 782,10 |  |  |  | 4 782,12 |
|  | Фильтр ФИПа 1-2 0-06 Na | 12.05.2020 | 47 820,96 | 120 | 4 782,10 |  |  |  | 4 782,12 |
|  | Фильтр ФИПа 1-2 0-06 Na | 12.05.2020 | 47 820,96 | 120 | 4 782,10 |  |  |  | 4 782,12 |
|  | Э/двигат.ВАО81-2У2 | 12.05.2020 | 372,18 | 120 | 37,22 |  |  |  | 37,20 |
|  | Эл.двиг. 4АМ-250-6 | 12.05.2020 | 754,67 | 120 | 75,47 |  |  |  | 75,48 |
|  | Эл.двиг.ВАО81-2У2 | 12.05.2020 | 4 243,28 | 120 | 424,33 |  |  |  | 424,32 |
|  | Эл.двигатель АИР-180 | 12.05.2020 | 2 275,34 | 120 | 227,53 |  |  |  | 227,52 |
|  | Эл.двигатель ВАО 2-315М6 160кВт 1000-06мин | 12.05.2020 | 20 157,65 | 120 | 2 015,77 |  |  |  | 2 015,76 |
|  | Эл.двигатель ВРП 11 кВт, 1000 об. | 12.05.2020 | 8 670,01 | 120 | 867,00 |  |  |  | 867,00 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 146,45 | 120 | 14,65 |  |  |  | 14,64 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 146,45 | 120 | 14,65 |  |  |  | 14,64 |
|  | Эл.тельфер | 12.05.2020 | 146,45 | 120 | 14,65 |  |  |  | 14,64 |
|  | Эл/двиг.ВРП-160-4 | 12.05.2020 | 419,91 | 120 | 41,99 |  |  |  | 42,00 |
|  | Электродвигатель ВРП200 L 2 45кВт/3000об.мин | 12.05.2020 | 1,05 | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Электродвигатель КО51-4 | 12.05.2020 | 120,49 | 120 | 12,05 |  |  |  | 12,00 |
|  | Электромагнит | 12.05.2020 | 64,75 | 120 | 6,48 |  |  |  | 6,48 |
|  | Ячейка РВД-6Ф | 12.05.2020 | 2 358,69 | 120 | 235,87 |  |  |  | 235,92 |
|  | Ячейка РВД-6Ф | 12.05.2020 | 352,71 | 120 | 35,27 |  |  |  | 35,28 |
| **ИТОГО:** | |  | **119 937 609,79** |  | **8 445 601,97** |  | **1 149 596,72** | **224 957,19** | 1. **820 155,84** |

Таблица 13

Расчет арендной платы за тепловые сети по договору аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Инвентарный номер | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Срок полезного использования, мес. | Максимальный срок полезного использования по группе из инвентарной карточки | Остаточная стоимость на 31.12.2022 | Оставшийся срок амортизации | Амортизация за 2023 год | Остаточная стоимость на 31.12.2023 | Налог на имущество на 2023 год | Арендная плата на 2023 год, руб. |
| 1 | Тепловые сети от Абашевской районной котельной кадастровый № 42:30:0000000:2776 | 000000286 | 12.11.2015 | 22 387 865,51 | 140 | 361 | 8 795 232,88 | 276,00 | 382 401,43 | 8 412 831,45 | 471 424,48 | 853 825,91 |
| 2 | Тепловые сети от Байдаевской центральной котельной кадастровый № 42:30:0000000:2775 | 000000288 | 12.11.2015 | 13 320 385,08 | 147 | 361 | 5 618 121,60 | 276,00 | 244 266,16 | 5 373 855,44 | 281 087,31 | 525 353,47 |
| 3 | Тепловые сети от Зыряновской районной котельной пртяженность 38972 м кадастр. № 42:30:0000000:2854 | 000000289 | 12.11.2015 | 20 263 688,69 | 140 | 361 | 7 960 734,84 | 276,00 | 346 118,91 | 7 614 615,94 | 426 695,39 | 722 814,30 |
| 4 | Тепловые сети от Куйбышевской центральной котельной кадастровый № 42:30:0000000:2745 | 000000305 | 12.11.2015 | 29 529 145,21 | 159 | 361 | 13 743 124,19 | 276,00 | 597 527,14 | 13 145 597,05 | 625 126,43 | 1 222 653,57 |
| ИТОГО: | |  |  | 85 501 084,49 |  |  | 36 117 213,51 |  | 1 570 313,63 | 34 546 899,87 | 1 804 333,61 | 3 374 647,24 |

Таблица 14

Расчет арендной платы за тепловые сети по договору аренды № ГТС-1-22/КОР-1-22 от 01.01.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Инвентарный номер | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Срок полезного использования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества за год, руб. | Налог на имущество, 2,2% | Сумма арендной платы в год, тыс. руб. |
| 1 | Тепловые сети от ТК-21 до западной стены здания по адресу ул. К. Маркса, 20а | БП-003135 | 15.09.2021 | 10 000 | 361 | 332,41 | 9833,80 | 216,34 | 0,55 |
| 2 | Тепловые сети от ТК-30 до стены здания ул. Димитрова, 28б, 840 кв.м. под промышленные предприятия | БП-003137 | 19.07.2021 | 10 000 | 361 | 332,41 | 9833,80 | 216,34 | 0,55 |
| 3 | Тепловые сети от ТК-50/2 до стены здания ул.Челюскина, 21, 669 кв.м.для иных видов жил.застройки | БП-003139 | 19.07.2021 | 10 000 | 361 | 332,41 | 9833,80 | 216,34 | 0,55 |
| 4 | Тепловые сети от ТК-64 до стены здания ул. Димитрова, 40, 2073 кв.м. для объектов общ.-делового знач. | БП-003138 | 19.07.2021 | 10 000 | 361 | 332,41 | 9833,80 | 216,34 | 0,55 |
|  | ИТОГО: |  |  | 40 000 |  |  |  | 865,36 | 2,20 |

Таблица 15

Расчет арендной платы за угольные склады по договору аренды № ГТС-80-21/КОР-87-21 от 25.08.2021

| № п/п | Наименование, адрес объекта | Инвентарный номер | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Максимальный срок полезного использования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества, руб. | Налог на имущество (2,2%) | Аренда земли в год, руб. | Сумма арендной платы в год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Куйбышевскйи угольный склад, г. Новокузнецк, ул. 375 км, д. 40** |  |  | **5 960 444,42** |  | **233 998,72** |  | **116 642,61** | **197 809,50** | **548 450,88** |
|  | Весы автомобильные ТС-СА Инфа Трек | БП-002003 | 12.05.2020 | 173 318,45 | 120 | 17 331,85 |  |  |  | 17 331,84 |
|  | Здание весовой, назначение нежилое, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул. 375 км., д. 40, корп. 1, площадь 8,8 кв.м. кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204043:36 | БП-002004 | 12.05.2020 | 31 627,32 | 361 | 1 051,32 |  |  |  | 1 051,32 |
|  | Здание, назначение: нежилое, 1 этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 375км, д. 40, площадь 3090,0 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204043:120. | БП-002005 | 12.05.2020 | 5 391 547,24 | 361 | 179 220,41 | 5 301 937,04 | 116 642,61 |  | 295 863,00 |
|  | Лебедка ЛПК-10Б, | БП-002007 | 12.05.2020 | 8 802,67 | 120 | 880,27 |  |  |  | 880,32 |
|  | Лебедка ЛПК-10Б, | БП-002008 | 12.05.2020 | 11 653,72 | 120 | 1 165,37 |  |  |  | 1 165,32 |
|  | Системы АПС и СОУЭ 1 Угольный склад Куйбышевского р-на | БП-002009 | 12.05.2020 | 28 353,08 | 120 | 2 835,31 |  |  |  | 2 835,36 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Угольный склад 2 Куйбышевского района | БП-002006 | 12.05.2020 | 315 141,94 | 120 | 31 514,19 |  |  |  | 31 514,16 |
| **2** | **Орджоникидзевский угольный склад, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110** |  |  | **10 856 925,08** |  | **561 331,65** |  | **169 927,73** |  | **731 259,36** |
|  | Лебедка маневровая ЛП-2 | БП-003223 | 12.05.2020 | 109 585,00 | 120 | 10 958,50 |  |  |  | 10 958,52 |
|  | Отдельно стоящее здание: бокс тяжелой техники, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110, корп. 4, площадь 977 кв. м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505010:86. Без координат границ | БП-002126 | 12.05.2020 | 6 624 026,59 | 361 | 220 189,25 | 6 513 931,97 | 143 306,50 |  | 363 495,72 |
|  | Отдельно стоящее здание: бытовое помещение, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110, корп. 1, площадь 46,2кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0101001:15225. Без координат границ | БП-002127 | 12.05.2020 | 138 151,45 | 361 | 4 592,29 | 135 855,31 | 2 988,82 |  | 7 581,12 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание: склад, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, д. 110, корп. 5, площадь 577,9 кв. м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0505010:87. Без координат границ | БП-002128 | 12.05.2020 | 1 092 355,92 | 361 | 36 311,00 | 1 074 200,42 | 23 632,41 |  | 59 943,36 |
|  | Системы АУПС и СОУЭ Угольный склад Орджоникидзевского района | БП-002129 | 12.05.2020 | 315 141,94 | 120 | 31 514,19 |  |  |  | 31 514,16 |
|  | Эстакада | БП-002130 | 12.05.2020 | 2 577 664,18 | 120 | 257 766,42 |  |  |  | 257 766,48 |
| **ИТОГО:** | |  |  | **16 817 369,50** |  | **795 330,37** |  | **286 570,34** | **197 809,50** | **1 279 710,24** |

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 267 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» по производству тепловой энергии котельными ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 247 том 5).

Расчет затрат на оказание услуг по обращению с ТКО на 2023 год (стр. 248 том 5).

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № 124705-2019/Т/КОР-28-19 от 17.10.2019, заключенный с ООО «ЭкоТек» (стр. 343 том 5).

Постановление РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регаонального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии» (стр. 358 том 5).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду ООО «СибЭнерго» за 2021 год (стр. 249 том 5).

Объем ТКО принят экспертами на 2023 год на уровне предложения предприятия в размере 126 м3.

При определении плановой цены на обращение с ТКО на 2023 год эксперты руководствовались пп. а. и в. п. 28 Основ ценообразования. Тарифы на услуги по обращению с ТКО утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии» в размере 591,85 руб./м3. Тариф на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 591,85 руб./м3 × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 627,36 руб./м3.

Таким образом, затраты на услуги по обращению с ТКО на 2023 год составят: 126 м3 × 627,36 руб./м3 ÷ 1000 = 79 тыс. руб.

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, фактические расходы за размещение отходов составили 172 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению затраты по данной статье на уровне фактических затрат в размере 172 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данной статье на 2023 год составят: 79 тыс. руб. + 172 тыс. руб. = 251 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 16 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на обязательное страхование**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 11 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 19 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка затрат по статье «Расходы на обязательное страхование» ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 374 том 5).

Акт приемки выполненных работ от 19.05.2021 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 375 том 5).

Акт приемки выполненных работ от 19.05.2021 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 375 том 5).

Страховой полис № RGOX12131569750000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 376 том 5). Наименование опасного объекта: Участок трубопроводов теплосети Орджоникидзевского района. Регистрационный номер опасного объекта: А60-07720-0003. Страховая сумма: 10 000 тыс. руб. Страховая премия: 9 тыс. руб. Срок действия договора с 21.05.2021 по 20.05.2022.

Страховой полис № RGOX12181742897000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 377 том 5). Наименование опасного объекта: Площадка козлового крана Зыряновской районной котельной. Регистрационный номер опасного объекта: А60-07720-0006. Страховая сумма: 10 000 тыс. руб. Страховая премия: 1,5 тыс. руб. Срок действия договора с 21.05.2021 по 20.05.2022.

Акт приемки выполненных работ от 03.11.2021 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 378 том 5).

Страховой полис № RGOX12198777565000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 379 том 5). Наименование опасного объекта: Группа котельных. Регистрационный номер опасного объекта: А60-07720-0002. Страховая сумма: 10 000 тыс. руб. Страховая премия: 9 тыс. руб. Срок действия договора с 09.11.2021 по 08.11.2022.

Страховой полис № RGOX12268721324000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 166 том 1 дополнительных материалов). Наименование опасного объекта: Участок трубопровода Центрального и Куйбышевского района. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0011. Страховая сумма: 10 000 тыс. руб. Страховая премия: 9 тыс. руб. Срок действия договора с 14.06.2022 по 13.06.2023.

Согласно представленным материалам, фактические расходы на страхование в части производства тепловой энергии составляют 11 тыс. руб. (9 тыс. руб. (страхование группы котельных) + 1,5 тыс. руб. (страхование площадки козлового крана Зыряновской котельной), и предлагаются к включению в НВВ предприятия в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически обоснованные.

Фактически расходы на обязательное страхование в части услуг по передаче тепловой энергии составили 18 тыс. руб. (9 тыс. руб. (страхование участка теплосети Орджоникидзевского района) + 9 тыс. руб. (страхование участка теплосети Центрального и Куйбышевского районов) и предлагаются к включению в НВВ предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 314 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 1 272 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Согласно представленным материалам, среднегодовая стоимость составит 72 055,37 тыс. руб. (в том числе 14 251,49 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 57 803,88 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии). Налог на имущество в части производства тепловой энергии на 2023 год составит: 14 251,49 тыс. руб. × 2,2% = 314 тыс. руб. Налог на имущество в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год составит: 57 803,88 тыс. руб. × 2,2% = 1 272 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии отсутствует.

**Госпошлина**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 153 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 135 тыс. руб. в части передачи тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2021 год в разрезе уплаты государственной пошлины в размере 1 153 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 135 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии (стр. 112 том 2 дополнительных материалов). Данные затраты признаются экспертами экономически обоснованными и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии отсутствует.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 164 том 1 дополнительных материалов). Страховой тариф составляет 0,2%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 86 929 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 17 073 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Фонд оплаты труда в части производства тепловой энергии, рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 161 197 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 161 197 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = 48 681 тыс. руб., признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Фонд оплаты труда в части услуг по передаче тепловой энергии, рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 35 310 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 35 310 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = 10 664 тыс. руб., признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 38 248 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 6 409 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 4 159 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 5 505 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет амортизации основных средств ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год в контуре котельных (стр. 384 том 5).

Расчет амортизации на 2023 год (стр. 363 том 1 дополнительных материалов).

Инвентарные карточки учета ОС (стр. 4 том 1 дополнительных материалов).

Согласно представленным материалам, амортизация на 2023 год составит 2 910 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 5 505 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Таблица 16

Расчет амортизации на 2023 год

| Основное средство | Местоположение | Вид деятельности | Дата принятия к учету | Первоначальная стоимость | Максимальный срок полезного использования, мес. | Начисление амортизации 2023 год, руб. | Остаточная стоимость на 31.12.2023, руб. | Начисление амортизации 2024 год, руб. | Остаточная стоимость на 31.12.2024 год, руб. | Начисление амортизации 2025 год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Аппарат теплообменный пластинчатый разборный НН №42 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 487 911,87 | 120 | 48 791,19 | 378 131,70 | 48 791,19 | 329 340,51 | 48 791,19 |
| Аппарат теплообменный пластинчатый разборный НН №62 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 976 488,88 | 120 | 97 648,89 | 756 778,88 | 97 648,89 | 659 129,99 | 97 648,89 |
| Насос GRUNDFOS ТР 65-130/4 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 83 790,00 | 36 | 27 930,00 | 20 947,50 | 20 947,50 |  |  |
| Система диспетчеризации на ТК-1/1 по адресу г.Новокузнецк, ул. Пушкина, 2 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 3 963 750,00 | 84 | 566 250,00 | 2 689 687,50 | 566 250,00 | 2 123 437,50 | 566 250,00 |
| Система диспетчеризации на ТК-14 по адресу г.Новокузнецк, ул. Маркшейдерская, 15 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 3 963 750,00 | 84 | 566 250,00 | 2 689 687,50 | 566 250,00 | 2 123 437,50 | 566 250,00 |
| Генератор сварочный Energo EB 7.0/230-W220R | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 19.01.2022 | 136 600,87 | 84 | 19 514,41 | 99 198,25 | 19 514,41 | 79 683,84 | 19 514,41 |
| Молоток отбойный Bosh GSH16-30 б/у | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 50 666,94 | 84 | 7 238,13 | 34 381,14 | 7 238,13 | 27 143,00 | 7 238,13 |
| Насос HOMA h307w (220B 0.5кВт | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 65 215,68 | 36 | 21 738,56 | 16 303,92 | 21 738,56 | -5 434,64 | 21 738,56 |
| Молоток отбойный Bosh GSH16-30 б/у | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 50 666,94 | 84 | 7 238,13 | 34 381,14 | 7 238,13 | 27 143,00 | 7 238,13 |
| Насос HOMA h307w (220B 0.5кВт | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 65 215,68 | 36 | 21 738,56 | 16 303,92 | 21 738,56 | -5 434,64 | 21 738,56 |
| Насос HOMA h307wа | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 30.09.2021 | 69 445,95 | 36 | 23 148,65 | 17 361,49 | 23 148,65 | -5 787,16 | 23 148,65 |
| Генератор сварочный Eisemann S 6401 | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 01.10.2021 | 160 033,17 | 60 | 32 006,63 | 90 685,46 | 32 006,63 | 58 678,83 | 32 006,63 |
| Генератор сварочный EB 6,5/400-W220R, ток 20-220А | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 01.10.2021 | 178 956,76 | 84 | 25 565,25 | 123 565,38 | 25 565,25 | 98 000,13 | 25 565,25 |
| Генератор сварочный Eisemann S 6401 | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 01.10.2021 | 160 033,16 | 60 | 32 006,63 | 90 685,46 | 32 006,63 | 58 678,83 | 32 006,63 |
| Молоток отбойный GSH 16-30. 1750 Вт, 41Дж 16кг +пика+чемодан | Куйбышевский угольный склад №1 | Производство тепловой энергии | 21.03.2022 | 163 385,92 | 84 | 23 340,85 | 122 539,44 | 23 340,85 | 99 198,59 | 23 340,85 |
| Молоток отбойный GSH 16-30. 1750 Вт, 41Дж 16кг +пика+чемодан | Куйбышевский угольный склад №1 | Производство тепловой энергии | 21.03.2022 | 163 385,92 | 84 | 23 340,85 | 122 539,44 | 23 340,85 | 99 198,59 | 23 340,85 |
| Насос Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 17.05.2022 | 312 666,67 | 36 | 104 222,22 | 147 648,15 | 104 222,22 | 43 425,93 | 104 222,22 |
| Резчик швов TSS RH-500L-I | Участок тепловых сетей от котельных Куйбышевского района | Передача тепловой энергии | 01.01.2022 | 105 314,99 | 120 | 10 531,50 | 85 129,62 | 10 531,50 | 74 598,12 | 10 531,50 |
| Резчик швов TSS RH-500L-I | Участок тепловых сетей от котельных Орджоникидзевского района | Передача тепловой энергии | 01.01.2022 | 105 315,00 | 120 | 10 531,50 | 85 129,63 | 10 531,50 | 74 598,13 | 10 531,50 |
| Насос ЭЦВ 10-160-50 НРО | Куйбышевская центральная котельная | Производство тепловой энергии | 17.03.2022 | 122 671,07 | 36 | 40 890,36 | 51 112,95 | 40 890,36 | 10 222,59 | 40 890,36 |
| Электропривод ИРБИ813-15-0,4-2002У2 (Мощность 15 кВт, Ток статора 32А, Встроенный тормозной резисто) | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 120 000,00 | 120 | 12 000,00 | 101 000,00 | 12 000,00 | 89 000,00 | 12 000,00 |
| Электропривод ИРБИ813-37-0,4-1002У2 (Мощность 37 кВт, Ток статора 76А) | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 198 000,00 | 120 | 19 800,00 | 166 650,00 | 19 800,00 | 146 850,00 | 19 800,00 |
| Электропривод ИРБИ833-30-0,4-1022У2 (Мощность 30 кВт, Ток статора 63А) | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 198 000,00 | 120 | 19 800,00 | 166 650,00 | 19 800,00 | 146 850,00 | 19 800,00 |
| Электропривод ИРБИ833-30-0,4-1022У2 (Мощность 30 кВт, Ток статора 63А) | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 198 000,00 | 120 | 19 800,00 | 166 650,00 | 19 800,00 | 146 850,00 | 19 800,00 |
| Электродвигатель MKTF 1Ф 2П 311-6Б (1001) 11кВт 945 об/мин | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 125 524,00 | 120 | 12 552,40 | 105 649,37 | 12 552,40 | 93 096,97 | 12 552,40 |
| Электродвигатель MKTF 1Ф 2П 312-6Б (1001) 15кВт 955 об/мин | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 142 500,00 | 120 | 14 250,00 | 119 937,50 | 14 250,00 | 105 687,50 | 14 250,00 |
| Электродвигатель MKTF 1Ф 2П 312-6Б (1001) 15кВт 955 об/мин | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 20.05.2022 | 142 500,00 | 120 | 14 250,00 | 119 937,50 | 14 250,00 | 105 687,50 | 14 250,00 |
| Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВ-ТС 20) | Абашевская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 5 053 408,33 | 120 | 505 340,83 | 4 548 067,50 | 505 340,83 | 4 042 726,67 | 505 340,83 |
| Модернизация узла учета тепловой энергии | Абашевская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 874 391,67 | 60 | 174 878,33 | 699 513,33 | 174 878,33 | 524 635,00 | 174 878,33 |
| Модернизация узла учета тепловой энергии | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 3 208 350,00 | 60 | 641 670,00 | 2 566 680,00 | 641 670,00 | 1 925 010,00 | 641 670,00 |
| Реконструкция РУ-6кВ с установкой АВР | Абашевская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 3 398 391,67 | 60 | 679 678,33 | 2 718 713,33 | 679 678,33 | 2 039 035,00 | 679 678,33 |
| Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 2 082 225,00 | 60 | 416 445,00 | 1 665 780,00 | 416 445,00 | 1 249 335,00 | 416 445,00 |
| Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2022 | 937 475,00 | 60 | 187 495,00 | 749 980,00 | 187 495,00 | 562 485,00 | 187 495,00 |
| Производство тепловой энергии | 31.12.2023 | 1 036 516,67 | 60 |  | 1 036 516,67 | 207 303,33 | 829 213,33 | 207 303,33 |
| Производство тепловой энергии | 31.12.2024 | 1 125 683,33 | 60 |  |  |  | 1 125 683,33 | 225 136,67 |
| Реконструкция топочных устройств котлов №1,4,6 (тип КВТС 20-150) | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2023 | 5 255 541,67 | 120 |  | 5 255 541,67 | 525 554,17 | 4 729 987,50 | 472 998,75 |
| Производство тепловой энергии | 31.12.2024 | 5 465 941,67 | 120 |  |  |  | 5 465 941,67 | 546 594,17 |
| Производство тепловой энергии | 31.12.2025 | 5 684 600,00 | 120 |  |  |  |  |  |
| Замена котлоячейки №5 на котел КВ-р 11,63-115 | Зыряновская районная котельная | Производство тепловой энергии | 31.12.2023 | 5 467 366,67 | 120 |  | 5 467 366,67 | 546 736,67 | 4 920 630,00 | 546 736,67 |
| Производство тепловой энергии | 31.12.2024 | 12 759 125,00 | 120 |  |  |  | 12 759 125,00 | 1 275 912,50 |
| Реконструкция тепловой сети ТК-28/38 - ТК-37 - ТК-36 | Куйбышевская центральная котельная | Передача тепловой энергии | 31.12.2022 | 22 695 325,00 | 180 | 1 513 021,67 | 21 182 303,33 | 1 513 021,67 | 19 669 281,67 | 1 513 021,67 |
| Реконструкция тепловой сети ТК-24 - ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28/38 | Куйбышевская центральная котельная | Передача тепловой энергии | 31.12.2022 | 37 101 791,67 | 180 | 2 473 452,78 | 34 628 338,89 | 2 473 452,78 | 32 154 886,11 | 2 473 452,78 |
| Реконструкция тепловой сети ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 - ТК-24 | Куйбышевская центральная котельная | Передача тепловой энергии | 31.12.2023 | 49 333 133,33 | 180 |  | 49 333 133,33 | 3 288 875,56 | 46 044 257,78 | 3 288 875,56 |
| Реконструкция тепловой сети ТК-41 - ТК-40 - ТК-39 - ТК-28/38 | Куйбышевская центральная котельная | Передача тепловой энергии | 31.12.2023 | 42 175 191,67 | 180 |  | 42 175 191,67 | 2 811 679,44 | 39 363 512,22 | 2 811 679,44 |
| Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4 - ТК-5`- ТК-7 - СК - ТК-8с - ТК-8 - ТК-9 | Куйбышевская центральная котельная | Передача тепловой энергии | 31.12.2023 | 33 680 733,33 | 180 |  | 33 680 733,33 | 2 245 382,22 | 31 435 351,11 | 2 245 382,22 |
| **Итого, в т.ч.** |  |  |  | 249 844 981,14 |  | 8 414 356,66 | 214 326532,54 | 18 032 905,54 | 215 644 377,00 | 20 007 045,96 |
| Производство тепловой энергии |  |  |  |  |  | 2 909 754,17 | 26 098 473,51 | 4 189 348,34 | 41 259 875,17 | 6 184 436,25 |
| Передача тепловой энергии |  |  |  |  |  | 5 504 602,48 | 188 228059,04 | 13 843 557,21 | 174 384 501,83 | 13 822 609,71 |

Расходы в размере 1 249 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Корректировка предложения предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии отсутствует.

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 32 893 тыс. руб.

Плановая прибыль предприятия на 2023 год запланирована на уровне 75 595 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере:

76 409 тыс. руб. (размер плановой прибыли) ÷ 0,8 (приведение   
к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20 % налог на прибыль) = **19 149 тыс. руб.**

Расходы в размере 13 744 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на 2023 год приведен в таблицах 17-19.

Таблица 17

**Реестр неподконтрольных расходов** (**производство** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 930 | 2 890 | -40 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 494 | 10 494 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 745 | 1 729 | -16 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 267 | 251 | -16 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 11 | 11 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 467 | 1 467 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 86 929 | 48 681 | -38 248 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 159 | 2 910 | -1 249 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 106 257 | 66 704 | -39 553 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 900 | 0 | -1 900 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 108 157 | 66 704 | -41 453 |

Таблица 18

**Реестр неподконтрольных расходов** (услуги по **передаче** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 880 | 3 377 | -7 503 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 426 | 1 425 | -1 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 19 | 18 | -1 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 407 | 1 407 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 073 | 10 664 | -6 409 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 505 | 5 505 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 34 884 | 20 971 | -13 913 |
| 2 | Налог на прибыль | 30 993 | 0 | -30 993 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 65 877 | 20 971 | -44 906 |

Таблица 19

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 930 | 2 890 | -40 |
| 1.2 | Арендная плата | 21 374 | 13 871 | -7 503 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 171 | 3 154 | -17 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 267 | 251 | -16 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 30 | 29 | -1 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 874 | 2 874 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 104 002 | 59 345 | -44 657 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 9 664 | 8 415 | -1 249 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |  | 0 |
|  | ИТОГО | 141 141 | 87 675 | -53 466 |
| 2 | Налог на прибыль | 32 893 | 19 149 | -13 744 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 174 034 | 106 824 | -67 210 |

Таблица 20

**Реестр неподконтрольных расходов** (**производство** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 890 | 3 026 | 3 168 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 494 | 10 494 | 10 494 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 729 | 1 916 | 2 234 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 251 | 251 | 251 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 11 | 11 | 11 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 467 | 1 654 | 1 972 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 48 681 | 50 460 | 51 954 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 910 | 4 189 | 6 184 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 66 704 | 70 085 | 74 034 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 66 704 | 70 085 | 74 034 |

Таблица 21

**Реестр неподконтрольных расходов** (услуги по **передаче** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 3 377 | 3 377 | 3 377 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 425 | 3 999 | 3 728 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 18 | 18 | 18 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 407 | 3 981 | 3 710 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 664 | 11 053 | 11 380 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 505 | 13 844 | 13 823 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 20 971 | 32 273 | 32 308 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 20 971 | 32 273 | 32 308 |

Таблица 22

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 890 | 3 026 | 3 168 |
| 1.2 | Арендная плата | 13 871 | 13 871 | 13 871 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 154 | 5 915 | 5 962 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 251 | 251 | 251 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 29 | 29 | 29 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 874 | 5 635 | 5 682 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 59 345 | 61 513 | 63 334 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 415 | 18 033 | 20 007 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 87 675 | 102 358 | 106 342 |
| 2 | Налог на прибыль | 19 149 | 38 764 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 106 824 | 141 122 | 106 342 |

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
238 905 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет планового тарифа на уголь на 2023 год (стр. 4 том 6).

Договор № 16-12/21/ЭТ-ПУС/КОР-201-21 от 16.12.2021, заключенный ООО «Промугольсервис» на поставку угля марки Гр/Др (0-300), действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 5 том 6).

Приказ от 29.12.2021 № 134/1 «О проведении закупки у единственного поставщика» (стр. 13 том 6).

Извещение о закупке у единственного поставщика (стр. 14 том 6).

Протокол состоявшейся закупки у единственного поставщика от 29.12.2021 (стр. 15 том 6).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 018 от 18.01.2021 (стр. 16 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 090 от 01.02.2021 (стр. 18 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 264 от 31.03.2021 (стр. 20 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 369 от 27.04.2021 (стр. 22 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 420 от 13.05.2021 (стр. 24 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 599 от 15.06.2021 (стр. 26 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 829 от 31.08.2021 (стр. 28 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 1053 от 03.11.2021 (стр. 30 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 1185 от 14.12.2021 (стр. 32 том 6). Уголь ООО «СибЭнерго»

Характеристики поставляемого угля на отопительные котельные за 2021 год (стр. 60 том 6).

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2022 № 298 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год» в размере 202,1 кг у.т./Гкал.

В соответствии с представленными документами, средневзвешенная низшая теплота сгорания топлива составляет 5 031 ккал/кг.

Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 5 031 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,719.

Расход натурального топлива при этом составит: 202,1 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,719 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 281,20 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2023 год составляет 436,003 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 436,003 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 281,20 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
122 604 тыс. т (объем топлива).

При определении плановой цены на уголь на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Согласно шаблону WARM.TOPL.Q2.2021.EIAS.eias, фактическая цена угля за 1-е полугодие 2022 года составляет 1 306,12 руб./т. Цена угля на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 1 306,12 руб./т × 0,875 (ИЦП по углю каменному 2023/2022) = 1 142,86 руб./т. Стоит отметить, что средняя цена угля по Кемеровской области-Кузбассу на момент расчета составляет 1 848,33 руб./т. Соответственно цена угля по Кемеровской области-Кузбассу на 2023 год составит: 1 848,33 руб./т × 0,875 (ИЦП по углю каменному 2023/2022) = 1 617,29 руб./т.

Фактическая цена доставки угля за 1-е полугодие 2022 года составляет 485,20 руб./т. Цена доставки угля на 2023 год составит: 485,20 руб./т. × 1,063 (ИЦП на доставку 2023/2022) = 515,77 руб./т. Таким образом, цена угля на 2023 год с учетом доставки составит: 1 142,86 руб./т + 515,77 руб./т = 1 658,63 руб./т.

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 122 604 тыс. т (объем топлива) × 1 658,63 руб./т (цена топлива, с учетом доставки, на 2023 год) = **203 354 тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2023 год (**производство** тепловой энергии).

Расходы в размере 35 551 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
132 666 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 20 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор электроснабжения (первая ценовая категория) № 120800 от 01.01.2022, заключенный с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2026 (стр. 365 том 6).

Договор электроснабжения (третья ценовая категория) № 120787 от 01.09.2021, заключенный с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2026 (стр. 3 том 7).

Договор электроснабжения (четвертая ценовая категория) № 114095 от 01.09.2021, заключенный с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2026 (стр. 19 том 7).

Договор электроснабжения (первая ценовая категория) № 120788 от 01.09.2021, заключенный с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2026 (стр. 34 том 7).

Ведомость объемов потребления электрической энергии по котельным АРК, ЗРК, БЦК и КЦК за 2018 - 2021 годы (стр. 48 том 7).

Ведомость объемов потребления электрической энергии по Куйбышевскому угольному складу за 2019-2021 годы (стр. 66 том 7).

Ведомость объемов потребления электрической энергии по шкафам КИП за 2019-2021 годы (стр. 72 том 7).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113740 от 29.11.2017 за 2021 год (стр. 84 том 7).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113741 от 29.11.2017 за 2021 год (стр. 85 том 7).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113744 от 18.12.2017 за 2021 год (стр. 86 том 7).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 120753 от 01.02.2019 за 2021 год (стр. 87 том 7).

Расчет средневзвешенной цены на электрическую энергию по котельными ООО «ЭнергоТранзит» за 2021 год (стр. 88 том 7).

Расчет расходов на электрическую энергию по котельным ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 89 том 7).

Счета-фактуры с приложением актов оказанных услуг на покупку электроэнергии за 2021 год (стр. 90 том 7).

Согласно представленным материалам, фактический объем электроэнергии по регулируемым котельным составляет 27 169 тыс. кВтч в части производства тепловой энергии и 4 тыс. кВтч в части услуг по передаче тепловой энергии. Эксперты предлагают принять в расчет объем электроэнергии на уровне фактического объема электроэнергии.

При определении плановой цены на электроэнергию на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена электроэнергии за 2021 год, по данным предприятия, составляет 4,327 руб./кВтч. Цена электроэнергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 4,327 руб./кВтч × 1,045 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2022/2021) × 1,08 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2023/2022) = 4,883 руб./кВтч.

Расходы на приобретение электроэнергии в части производства тепловой энергии на 2023 год составят: 27 169 тыс. кВтч × 4,883 руб./кВтч = 132 666 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы на приобретение электроэнергии в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год составят: 4 тыс. кВтч × 4,883 руб./кВтч = 20 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части услуг по передаче тепловой энергии отсутствует.

**Расходы на холодную воду и стоки**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
8 300 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Пояснительная записка с указанием объемов стоков и контрагентов за 2021 год по передаче тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 196 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов покупной воды и контрагентов за 2021 год по передаче тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 197 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов стоков и контрагентов за 2021 год по генерации тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 198 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов покупной воды и контрагентов за 2021 год по генерации тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 199 том 6).

Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) в части 2021 года» (стр. 200 том 6).

Постановление РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 607 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ) в части 2022 года» (стр. 222 том 6).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 7031/КОР-227-21 от 20.12.2021, заключенный с ООО «Водоканал», действующий до 31.12.2026 с автопролонгацией (стр. 243 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 289 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная АРК) (стр. 290 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная ЗРК) (стр. 291 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная БЦК) (стр. 292 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная КЦК) (стр. 293 том 6).

Расчет объема холодной воды и отводимых стоков ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 288 том 6).

Объем воды на хозяйственно-питьевые воды по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 294 том 6).

Расход воды на нужды химводоподготовки по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 295 том 6).

Расход воды на осветительные фильтры по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 296 том 6).

Расход реагентов на котельных ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 297 том 6).

Объемы тепловых сетей по котельным ООО «ЭнергоТранзит» Куйбышевского района (стр. 298 том 6).

Объемы тепловых сетей по котельным ООО «ЭнергоТранзит» Орджоникидзевского района (стр. 299 том 6).

Расчет баланса водопотребления и водоотведения по Угольному складу Куйбышевского района (стр. 300 том 6).

Расчет месячного баланса водопотребления и водоотведения АБК ул. Слесарная, 2 (стр. 301 том 6).

Расчет прогноза цены услуг по водоснабжению и водоотведению, приобретаемых ООО «ЭнергоТранзит» для выработки тепловой энергии и ХОВ на 2023 год (стр. 302 том 6).

Реестр актов, накладных и УПД за 2021 год с приложением счетов-фактур и расшифровок к счетам-фактурам (стр. 303 том 6).

Реестр актов, накладных и УПД за 2021 год с приложением счетов-фактур и расшифровок к счетам-фактурам по договору № 5759/СГ-225-17 от 25.05.2017 (стр. 303 том 6).

Проанализировав расчет объема холодной воды и стоков, эксперты предлагают принять в расчет необходимое количество холодной воды на уровне предложения предприятия в размере 120,438 тыс. м3, объем стоков в размере 65,894 тыс. м3.

При определении плановой цены на электроэнергию на 2023 год эксперты руководствовались пп. а и в п. 28 Основ ценообразования. Тарифы для ООО «Водоканал» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный район)». Плановый тариф на холодную воду на 2023 год составляет 48,81 руб./м3. Плановый тариф на водоотведение на 2023 год составляет 19,81 руб./м3.

Расходы на покупку холодной воды на 2023 год составят: 120,438 тыс. м3 × 48,81 руб./м3 = 5 879 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные. Расходы на водоотведение на 2023 год составят: 65,894 тыс. м3 × 19,81 руб./м3 = 1 305 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Таким образом, расходы по данной статье составят: 5 879 тыс. руб. + 1 305 тыс. руб. = 7 184 тыс. руб.

Расходы в размере 1 116 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 23

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год на производство тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 238 905 | 203 354 | -35 551 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 132 666 | 132 666 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 8 300 | 7 184 | -1 116 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 379 871 | 343 204 | -36 667 |

Таблица 24

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год на услуги по передаче тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 20 | 20 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 20 | 20 | 0 |

Таблица 25

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год на услуги по реализацию тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 238 905 | 203 354 | -35 551 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 132 686 | 132 686 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 8 300 | 7 184 | -1 116 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 379 891 | 343 224 | -36 667 |

Таблица 26

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023-2025 годы на производство тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 203 354 | 212 912 | 222 919 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 132 666 | 140 095 | 147 940 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 7 184 | 7 479 | 7 786 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 343 204 | 360 486 | 378 645 |

Таблица 27

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023-2025 годы на услуги по передаче тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 20 | 21 | 22 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 20 | 21 | 22 |

Таблица 28

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023-2025 годы на услуги по реализацию тепловой энергии**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 203 354 | 212 912 | 222 919 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 132 686 | 140 116 | 147 962 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 7 184 | 7 479 | 7 786 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 343 224 | 360 507 | 378 667 |

* 1. **Нормативная прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
131 571 тыс. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы» утверждена инвестиционная программа в части 2023 года в размере 85 010 тыс. руб.

Амортизация имущества на 2023 год составит 8 415 тыс. руб. Нормативная прибыль на 2023 год составит: 85 010 тыс. руб. – 8 415 тыс. руб. = 76 595 тыс. руб.

Расходы в размере 54 976 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Нормативная прибыль в 2024 году составит 173 090 тыс. руб. (затраты на реализацию инвестиционной программы) – 18 033 тыс. руб. (амортизация на 2024 год) = 155 057 тыс. руб.

Нормативная прибыль в 2025 году отсутствует, так как источником средств для реализации инвестиционной программы в полном объеме является амортизация на 2025 год.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 42 137 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 12 305 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год в части производства тепловой энергии:

(427 929 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 890 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 10 494 (арендная плата) + 1 729 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 48 681 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 2 910 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 132 666 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии) + 7 184 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = **31 727 тыс. руб.**

Расходы в размере 10 561 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год в части услуг по передаче тепловой энергии:

(144 076 тыс. руб. (операционные расходы) + 3 377 (арендная плата) + 1 425 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 10 664 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 5 505 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 20 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии)) × 5% = **8 253 тыс. руб.**

Расходы в размере 4 052 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части услуг по передаче тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год в части производства тепловой энергии:

(443 613 тыс. руб. (операционные расходы) + 3 026 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 10 494 (арендная плата) + 1 916 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 50 460 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 4 189 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 140 095 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии) + 7 479 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = **33 064 тыс. руб.**

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год в части услуг по передаче тепловой энергии:

(149 339 тыс. руб. (операционные расходы) + 3 377 (арендная плата) + 3 999 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 11 053 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 13 844 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 21 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии)) × 5% = **9 082 тыс. руб.**

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год в части производства тепловой энергии:

(456 744 тыс. руб. (операционные расходы) + 3 168 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 10 494 (арендная плата) + 2 234 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 51 954 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 6 184 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 147 940 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии) + 7 786 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = **34 325 тыс. руб.**

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год в части услуг по передаче тепловой энергии:

(153 759 тыс. руб. (операционные расходы) + 3 377 (арендная плата) + 3 728 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 11 380 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 13 823 тыс. руб. (амортизация основных средств) + 22 тыс. руб. (расходы на покупку электроэнергии)) × 5% = **9 304 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоТранзит»   
на 2023-2025 годы**

Таблица 29

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 599 643 | 427 979 | -171 664 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 108 157 | 66 704 | -41 453 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 379 871 | 343 204 | -36 667 |
| 4 | Прибыль | 7 600 |  | -7 600 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 42 343 | 31 727 | -10 616 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 68 108 | 30 149 | -37 959 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 205 722 | 899 762 | -305 960 |

Таблица 30

**Необходимая валовая выручка на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 211 191 | 144 076 | -67 115 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 65 877 | 20 971 | -44 906 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 20 | 20 | 0 |
| 4 | Прибыль | 123 971 |  | -123 971 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 12 305 | 8 253 | -4 052 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 14 077 | 48 942 | 34 865 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 427 441 | 222 262 | -205 179 |

Таблица 31

**Необходимая валовая выручка на реализацию тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 810 834 | 572 055 | -238 779 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 174 034 | 106 824 | -67 210 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 379 891 | 343 224 | -36 667 |
| 4 | Прибыль | 131 571 | 76 595 | -54 976 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 54 648 | 39 980 | -14 668 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 82 185 | 79 091 | -3 094 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 633 163 | 1 217 768 | -415 395 |

При установлении тарифов на 2022 год экспертами была скорректирована величина экономически обоснованных расходов на 82 185 тыс. руб. (протокол заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.12.2021 № 86). На очередной период регулирования эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2023 год часть скорректированных экономически обоснованных расходов в размере 79 091 тыс. руб. (стр. 11 таблицы 31), в том числе 30 149 тыс. руб. в части производства тепловой энергии (стр. 11 таблицы 29) и 48 942 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии (стр.11 Таблицы 30).

Таблица 32

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2023-2025 годы**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 427 979 | 443 613 | 456 744 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 66 704 | 70 085 | 74 034 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 343 204 | 360 486 | 378 645 |
| 4 | Прибыль |  |  |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 31 727 | 33 064 | 34 325 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 30 149 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 899 762 | 907 248 | 943 748 |

Таблица 33

**Необходимая валовая выручка на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 годы**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 144 076 | 149 339 | 153 759 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 20 971 | 32 273 | 32 308 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 20 | 21 | 22 |
| 4 | Прибыль |  |  |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 8 253 | 9 082 | 9 304 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 48 942 | -74 016 | 77 110 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 222 262 | 116 699 | 272 503 |

Таблица 34

**Необходимая валовая выручка на реализацию тепловой энергии на 2023-2025 годы**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 572 055 | 592 952 | 610 502 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 106 824 | 141 122 | 106 342 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 343 224 | 360 507 | 378 667 |
| 4 | Прибыль | 76 595 | 155 057 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 39 980 | 42 146 | 43 629 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 79 091 | -74 016 | 77 110 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 217 768 | 1 217 768 | 1 216 250 |

**Тарифы на тепловую энергию**

Тарифы на тепловую энергию представлены в таблице 35.

Таблица 35

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 3 221,88 | 21,65% | х |
| 2023 год | 377,968 | 3 221,88 | 0,00% | 1 217 766 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 198,761 | 3 221,88 | 0,00% | 640 384 |
| июль - декабрь | 179,207 | 3 221,88 | 0,00% | 577 383 |
| год | 377,968 | 3 221,88 | 0,00% | 1 217 768 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 198,761 | 3 221,88 | 0,00% | 640 384 |
| июль - декабрь | 179,207 | 3 213,41 | -0,26% | 575 866 |
| год | 377,968 | 3 217,86 | -0,12% | 1 216 250 |

Тарифы на тепловую энергию, приобретаемую с целью компенсации потерь представлены в таблице 36.

Таблица 36

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 2 063,66 | х | х |
| 2023 год | 436,003 | 2 063,66 | 0,00% | 899 762 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 229,279 | 2 063,66 | 0,00% | 473 154 |
| июль - декабрь | 206,724 | 2 099,87 | 1,75% | 434 094 |
| год | 436,003 | 436,003 | 2 080,83 | 0,83% |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 229,279 | 2 099,87 | 0,00% | 481 456 |
| июль - декабрь | 206,724 | 2 236,27 | 6,50% | 462 291 |
| год | 436,003 | 2 164,54 | 4,02% | 943 748 |

**Сравнительный анализ динамики расходов ООО «ЭнергоТранзит» на реализацию тепловой энергии**

Таблица 37

**Операционные расходы на реализацию тепловой энергии**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 13 491 | 28 361 | 14 870 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 54 594 | 111 685 | 57 091 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 246 688 | 196 507 | -50 181 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 100 979 | 147 888 | 46 909 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 31 105 | 85 190 | 54 085 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 519 | 333 | -186 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 3 606 | 2 090 | -1 516 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 450 982 | 572 055 | 121 073 |

Таблица 38

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 516 | 2 890 | 374 |
| 1.2 | Арендная плата | 19 269 | 13 871 | -5 398 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 250 | 3 154 | 1 904 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 84 | 251 | 167 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 29 | 29 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 166 | 2 874 | 1 708 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 74 500 | 59 345 | -15 155 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 8 415 | 8 415 |
| 1.8 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 62 070 |  | -62 070 |
|  | ИТОГО | 159 605 | 87 675 | -71 930 |
| 2 | Налог на прибыль | 18 838 | 19 149 | 311 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 178 443 | 106 824 | -71 619 |

Таблица 39

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 190 168 | 203 354 | 13 186 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 97 703 | 132 686 | 34 983 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 13 831 | 7 184 | -6 647 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 301 702 | 343 224 | 41 522 |

Таблица 40

**Необходимая валовая выручка на 2023 год**

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 450 982 | 572 055 | 121 073 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 178 443 | 106 824 | -71 619 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 301 702 | 343 224 | 41 522 |
| 4 | Прибыль | 75 351 | 76 595 | 1 244 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 33 003 | 39 980 | 6 977 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -82 185 | 79 091 | 161 276 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 957 296 | 1 217 768 | 260 472 |

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит»   
на производство теплоносителя**

* 1. **Полезный отпуск теплоносителя**

Плановый объем теплоносителя, заявленный предприятием, на 2023 год составил 1 529,924 тыс. м3:

804,537 тыс. м3 в первом полугодии 2023 года;

725,387 тыс. м3 во втором полугодии 2023 года.

* 1. **Расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов**

**Расходы на сырье и материалы на обслуживание**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 973 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат по котельным ООО «ЭнергоТранзит» на реагенты на 2023 год (стр. 109 том 5).

Расчет расхода реагентов на котельных ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 110 том 5).

Коммерческое предложение ООО «Посейдон» на поставку реагентов (стр. 111 том 5).

Коммерческое предложение ООО «Альфахимсинтез» на поставку оксиэтилидендифосфоновой кислоты (стр. 113 том 5).

Договор поставки № КОР-88-21 от 23.07.2021 с ООО «Энерго-Химическая компания» (стр. 114 том 5). Срок действия договора по 31.12.2021 без автопролонгации. Конкурсная документация (стр. 124 том 5).

Расчет затрат на спецодежду, СИЗ для персонала на производство теплоносителя ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 135 том 5).

Расчет затрат на спецодежду, СИЗ для персонала на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 137 том 5).

Расчет затрат на спецодежду, СИЗ для персонала на услуги по передаче тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 147 том 5).

Счет на оплату № ГК000011774 от 22.04.2022 ООО «ГК «Авангард Сэйфети» (стр. 150 том 5).

Коммерческое предложение ГК «Восток-Сервис» (стр. 152 том 5).

Счет на оплату № 2299 от 22.04.2022 ООО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» (стр. 158 том 5).

Технические отчеты о работе «режимная наладка водоподготовительной установки» по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 58 том 1 дополнительных материалов).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 01.01.2021 - 31.12.2021 (стр. 362 том 1 дополнительных материалов).

Согласно данным предприятия, фактические затраты на приобретение реагентов за 2021 год составили 468 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты при этом составили: 468 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = **565 тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 3 408 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
34 186 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы, описанные в разделе «Расходы на оплату труда» в части производства и передачи тепловой энергии. Так как численность по предложению предприятия не превышает нормативную численность, эксперты предлагаю принять в расчет численность по предложению предприятия в размере 56 человек на производство теплоносителя.

Средняя заработная плата по предложению предприятия в части производства теплоносителя составила 44 187,63 руб./мес., что меньше среднестатистической по Кемеровской области-Кузбассу, описанной в разделе «Расходы на оплату труда» в части производства и передачи тепловой энергии, поэтому эксперты принимают указанное значение.

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда на производство теплоносителя составляет: 56 человек × 44 187,63 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 руб./тыс. руб.= 29 694 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 4 492 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 191 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № КОР-10-22 от 07.02.2022 с ООО «АКВАТЕСТ» на проведение химического анализа проб различных типов вод, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 311 том 2). Стоимость указана на стр. 319 том 2. Конкурсная документация (стр. 321 том 2).

Расчет затрат на проведение химического анализа проб горячей воды (теплоносителя) из систем отопления ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 310 том 2).

Программа производственного контроля качества и безопасности горячей воды на 2022-2027 годы Абашевская районная котельная ООО «ЭнергоТанзит» (стр. 327 том 2).

Программа производственного контроля качества и безопасности горячей воды на 2022-2027 годы Байдаевская центральная котельная ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 334 том 2).

Программа производственного контроля качества и безопасности горячей воды на 2022-2027 годы Куйбышевская районная котельная ООО «Энерго"Транзит» (стр. 341 том 2).

Программа производственного контроля качества и безопасности горячей воды на 2022-2027 годы Зыряновская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 348 том 2).

Согласно представленным материалам, фактические расходы на химический анализ проб горячей воды за 2021 год составили 229 тыс. руб. экономически обоснованные расходы по данной статье на 2023 год, по мнению экспертов, составят: 229 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 277 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 914 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
117 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Пояснительная записка по статье «Медицинский осмотр» (стр. 48 том 3).

Расчет затрат на медицинский осмотр на 2023 год (стр. 52 том 3).

Конкурентный лист от 19.04.2022 по выбору поставщика услуг периодического медицинского осмотра на 2023 год (стр. 54 том 3).

Коммерческое предложение ООО МЦ «ЧУДО ДОКТОР» (стр. 55 том 3).

Коммерческое предложение ООО «Абсолютно здоров» (стр. 56 том 3).

Коммерческое предложение ООО «Стандарт здоровья» (стр. 58 том 3).

Расчет затрат на медосмотр персонала по передаче тепловой энергии в контуре котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 112 том 3).

Согласно представленным материалам, средняя стоимость медицинского осмотра на одного человека составит 1 911 руб. Численность персона на 2023 год на производство теплоносителя составит 56 человек. Таким образом, затраты по данной статье на 2023 год составят: 1 911 руб. × 56 человек ÷ 1 000 = 107 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 10 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 41

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство теплоносителя по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 973 | 565 | -3 408 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 34 186 | 29 694 | -4 492 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 191 | 277 | -914 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 117 | 107 | -10 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 39 467 | 30 643 | -8 824 |

Таблица 42

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство теплоносителя (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,047 | 1,047 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 30 643 | 31 762 | 32 922 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 164 том 1 дополнительных материалов). Страховой тариф составляет 0,2%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 10 324 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Фонд оплаты труда в части производства тепловой энергии, рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 29 694 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 29 694 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = 8 968 тыс. руб., признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 356 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 43

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 324 | 8 968 | -1 356 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 10 324 | 8 968 | -1 356 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 324 | 8 968 | -1 356 |

Таблица 44

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 968 | 9 295 | 9 634 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 8 968 | 9 295 | 9 634 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 8 968 | 9 295 | 9 634 |

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на холодную воду и стоки**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 82 363 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Пояснительная записка с указанием объемов стоков и контрагентов за 2021 год по передаче тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 196 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов покупной воды и контрагентов за 2021 год по передаче тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 197 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов стоков и контрагентов за 2021 год по генерации тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 198 том 6).

Пояснительная записка с указанием объемов покупной воды и контрагентов за 2021 год по генерации тепловой энергии по сетям ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных (стр. 199 том 6).

Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) в части 2021 года» (стр. 200 том 6).

Постановление РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 607 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ) в части 2022 года» (стр. 222 том 6).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 7031/КОР-227-21 от 20.12.2021, заключенный с ООО «Водоканал», действующий до 31.12.2026 с автопролонгацией (стр. 243 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 289 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная АРК) (стр. 290 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная ЗРК) (стр. 291 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная БЦК) (стр. 292 том 6).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод котельными ООО «ЭнергоТранзит» (Котельная КЦК) (стр. 293 том 6).

Расчет объема холодной воды и отводимых стоков ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 288 том 6).

Объем воды на хозяйственно-питьевые воды по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 294 том 6).

Расход воды на нужды химводоподготовки по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 295 том 6).

Расход воды на осветительные фильтры по котельным ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 296 том 6).

Расход реагентов на котельных ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 297 том 6).

Объемы тепловых сетей по котельным ООО «ЭнергоТранзит» Куйбышевского района (стр. 298 том 6).

Объемы тепловых сетей по котельным ООО «ЭнергоТранзит» Орджоникидзевского района (стр. 299 том 6).

Расчет баланса водопотребления и водоотведения по Угольному складу Куйбышевского района (стр. 300 том 6).

Расчет месячного баланса водопотребления и водоотведения АБК ул. Слесарная, 2 (стр. 301 том 6).

Расчет прогноза цены услуг по водоснабжению и водоотведению, приобретаемых ООО «ЭнергоТранзит» для выработки тепловой энергии и ХОВ на 2023 год (стр. 302 том 6).

Реестр актов, накладных и УПД за 2021 год с приложением счетов-фактур и расшифровок к счетам-фактурам (стр. 303 том 6).

Реестр актов, накладных и УПД за 2021 год с приложением счетов-фактур и расшифровок к счетам-фактурам по договору № 5759/СГ-225-17 от 25.05.2017 (стр. 303 том 6).

Проанализировав расчет объема холодной воды и стоков, эксперты предлагают принять в расчет необходимое количество холодной воды на уровне предложения предприятия в размере 1 642,336 тыс. м3.

При определении плановой цены на электроэнергию на 2023 год эксперты руководствовались пп. а и в п. 28 Основ ценообразования. Тарифы для ООО «Водоканал» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный район)». Плановый тариф на холодную воду на 2023 год составляет 48,81 руб./м3.

Расходы на покупку холодной воды на 2023 год составят: 1 642,336 тыс. м3 × 48,81 руб./м3 = 80 162 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 2 201 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 45

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год на производство теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 82 363 | 80 162 | -2 201 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 82 363 | 80 162 | -2 201 |

Таблица 46

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023-2025 годы на производство теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 80 162 | 83 449 | 86 870 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 80 162 | 83 449 | 86 870 |

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 6 120 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год:

(30 643 тыс. руб. (операционные расходы) + 8 968 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 80 162 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = 5 989 тыс. руб.

Расходы в размере 131 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ в части производства теплоносителя на 2023 год, как экономически необоснованные.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год:

(31 762 тыс. руб. (операционные расходы) + 9 295 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 83 449 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = 6 225 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год:

(32 922 тыс. руб. (операционные расходы) + 9 634 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 86 870 тыс. руб. (расходы на покупку холодной воды)) × 5% = 6 471 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка на производство теплоносителя**

На 2023 год предлагается для утверждения сумма НВВ производство теплоносителя в размере 106 284 тыс. руб.

Таблица 47

**Необходимая валовая выручка на производство теплоносителя на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 39 467 | 30 643 | -8 824 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 324 | 8 968 | -1 356 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 82 363 | 80 162 | -2 201 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 6 120 | 5 989 | -131 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -19 478 | -19 478 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 138 274 | 106 284 | -31 990 |

Таблица 48

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2023-2025 годы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 30 643 | 31 762 | 32 922 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 968 | 9 295 | 9 634 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 80 162 | 83 449 | 86 870 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 5 989 | 6 225 | 6 471 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -19 478 | -8000 | 27478 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 106 284 | 122 731 | 163 375 |

**Тарифы на теплоноситель ООО «ЭнергоТранзит»**

Тарифы на теплоноситель представлены в таблице 49.

Таблица 49

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 69,47 | 21,01% | х |
| 2023 год | 1 529,924 | 69,47 | 0,00% | 106 284 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 804,537 | 69,47 | 0,00% | 55 891 |
| июль - декабрь | 725,387 | 92,14 | 32,64% | 66 840 |
|  |  |  |  |  |
| Год | 1 529,924 | 80,22 | 15,47% | 122 731 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 год | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 804,537 | 92,14 | 0,00% | 74 133 |
| июль - декабрь | 725,387 | 123,03 | 33,52% | 89 242 |
|  |  |  |  |  |
| Год | 1 529,924 | 106,79 | 33,12% | 163 375 |

**Сравнительный анализ динамики расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство теплоносителя**

Таблица 50

**Операционные расходы на производство теплоносителя**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 445 | 565 | 120 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 32 558 | 29 694 | -2 864 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | 277 | 277 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | 107 | 107 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 33 003 | 30 643 | -2 360 |

Таблица 51

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 833 | 8 968 | -865 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 9 833 | 8 968 | -865 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 9 833 | 8 968 | -865 |

Таблица 52

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 59 436 | 80 162 | 20 726 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 59 436 | 80 162 | 20 726 |

Таблица 53

**Необходимая валовая выручка на 2023 год**

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 33 003 | 30 643 | -2 360 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 9 833 | 8 968 | -865 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 59 436 | 80 162 | 20 726 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 5 989 | 5 989 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -19 478 | -19 478 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 102 272 | 106 284 | 4 012 |

**Тарифы на горячую воду, реализуемую котельными   
ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке   
Новокузнецкого городского округа на 2023-2025 годы**

Предприятие ООО «ЭнергоТранзит» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** горячего водоснабжения.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента   
на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.11.2022 года № 641.

Компонент на теплоноситель для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.11.2022 года № 642.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2023-2025 годы для ООО «ЭнергоТранзит» в следующем виде:

Таблица 54

**Тарифы на горячую воду ООО «ЭнергоТранзит»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит» | с 01.12.2022 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.01.2023 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.01.2024 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.07.2024 | 343,70 | 324,37 | 360,72 | 341,77 | 286,42 | 270,31 | 300,60 | 284,81 | 92,14 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.01.2025 | 343,70 | 324,37 | 360,72 | 341,77 | 286,42 | 270,31 | 300,60 | 284,81 | 92,14 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.07.2025 | 380,16 | 360,88 | 397,12 | 378,23 | 316,80 | 300,73 | 330,93 | 315,19 | 123,03 | 3 213,41 | х | х |

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности теплоснаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энерго-Транзит» | 2023 | 572 055 | x | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1 | x | x | x | x | x |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2023 | 3 221,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 221,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 221,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 221,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 213,41 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2023 | 3 866,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 866,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 866,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 866,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 856,09 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «ЭнергоТранзит» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии** **на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2023 | 2 063,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 063,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 099,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 099,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 236,27 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2023 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 11 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

**для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности теплоснаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энерго-Транзит» | 2023 | 30 643 | x | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1 | x | x | x | x | x |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «ЭнергоТранзит» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 69,47 | x |
| с 01.01.2024 | 69,47 | x |
| с 01.07.2024 | 92,14 | x |
| с 01.01.2025 | 92,14 | x |
| с 01.07.2025 | 123,03 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 69,47 | x |
| с 01.01.2024 | 69,47 | x |
| с 01.07.2024 | 92,14 | x |
| с 01.01.2025 | 92,14 | x |
| с 01.07.2025 | 123,03 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./ м3 | с 01.01.2023 | 83,36 | x |
| с 01.01.2024 | 83,36 | x |
| с 01.07.2024 | 110,57 | x |
| с 01.01.2025 | 110,57 | x |
| с 01.07.2025 | 147,64 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 12 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа   
котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО  «Энерго-Транзит» | с 01.01.2023 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.01.2024 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.07.2024 | 343,70 | 324,37 | 360,72 | 341,77 | 286,42 | 270,31 | 300,60 | 284,81 | 92,14 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.01.2025 | 343,70 | 324,37 | 360,72 | 341,77 | 286,42 | 270,31 | 300,60 | 284,81 | 92,14 | 3 221,88 | х | х |
| с 01.07.2025 | 380,16 | 360,88 | 397,12 | 378,23 | 316,80 | 300,73 | 330,93 | 315,19 | 123,03 | 3 213,41 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.11.2022 № 642.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.11.2022 № 641.

Приложение № 13 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2022

Проекты постановлений РЭК Кузбасса разработаны в соответствии   
со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку цены (тарифы)   
на товары, услуги в сфере теплоснабжения данной организации подлежат государственному регулированию.

РЭК Кузбасса проведена экспертиза предложений об установлении   
и корректировки тарифов в части обоснованности расходов, учтенных   
при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов.

Расходы предприятия рассчитаны в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

Тарифы рассчитаны в соответствии с разделом IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

Экспертное заключение представлено в приложении № 1 к настоящей выписке из протокола.

**Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 428,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 648,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 221,88 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 914,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 178,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 866,26 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 14 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «ЭнергоТранзит» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2022 | 52,38 | x |
| с 01.07.2022 | 57,41 | x |
| с 01.12.2022 | 69,47 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2022 | 52,38 | x |
| с 01.07.2022 | 57,41 | x |
| с 01.12.2022 | 69,47 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 62,86 | x |
| с 01.07.2022 | 68,89 | x |
| с 01.12.2022 | 83,36 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 15 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа   
котельными ООО «ЭнергоТранзит», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих пот ребителей,  руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО  «Энерго-Транзит» | с 01.01.2022 | 238,57 | 224,00 | 251,39 | 237,12 | 198,81 | 186,67 | 209,49 | 197,60 | 52,38 | 2 428,35 | х | х |
| с 01.07.2022 | 260,54 | 244,64 | 274,52 | 258,95 | 217,12 | 203,87 | 228,77 | 215,79 | 57,41 | 2 648,53 | х | х |
| с 01.12.2022 | 316,50 | 297,17 | 333,52 | 314,57 | 263,75 | 247,64 | 277,93 | 262,14 | 69,47 | 3 221,88 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 786 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 645).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 785 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 644). ».

Приложение № 16 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго»,

для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа   
на 2023 год, в контуре теплоснабжения котельных

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнерго».

Сокращенное наименование организации – ООО «СибЭнерго».

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 80, оф. 627.

Фактический адрес: 654007, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42.

Единоличный исполнительный орган ООО «Управляющая компания «НовокузнецкЭнерго» в лице Генерального директора Карташева Игоря Юрьевича.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Лайвина Юлия Сергеевна, телефон: (3843) 46-83-23.

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения.

ООО «СибЭнерго» осуществляет производство и передачу тепловой энергии (теплоносителя). В соответствии с учетной политикой (стр. 134 том 1) на предприятии ведется раздельный учет.

ООО «СибЭнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Владение и пользование котельными и сопутствующим технологическим оборудованием ООО «СибЭнерго» осуществляет на основе договора № ГТС-41-20/СГ-101-20 от 01.12.2020, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на аренду котельных и котельного оборудования, действующий до 30.11.2030 без автопролонгации (стр. 147 том 1).

Владение и пользование тепловыми сетями и сопутствующим технологическим оборудованием ООО «СибЭнерго» осуществляет на основе и договора аренды № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на аренду тепловых сетей, действующий до 31.12.2022 (доп. соглашение) без автопролонгации (стр. 246 том 1).

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «СибЭнерго» посредством арендованного комплекса теплоснабжения, подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры регулирования на 2022 – 2026 годы утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 788 «Об установлении ООО «СибЭнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы».

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «СибЭнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

1. **Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для ООО «СибЭнерго»**

**3.1. Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Эксперты проанализировали данные о полезном отпуске тепловой энергии за последние 3 года. Однако экспертами отмечается, что с 2022 года из обслуживания организации выбыли четыре котельные на которые приходилось 82 % полезного отпуска тепловой энергии. Соответственно учитывать фактический полезный отпуск тепловой энергии и его динамику не представляется возможным.

Предложения предприятия по объему полезного отпуска составляют 83,152 тыс. Гкал. Эксперты принимают предложения предприятия для расчета баланса тепловой энергии на 2023 год.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 17,341 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 3,04 % или 3,040 тыс. Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «СибЭнерго»   
Новокузнецкий городской округ на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2023 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | **Выработка тепловой энергии** | **тыс. Гкал** | **103,533** | **54,445** | **49,088** |
| 2. | **Собственные нужды котельных** | **тыс. Гкал** | **3,040** | 1,599 | 1,441 |
| 3. | **Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск)** | **тыс. Гкал** | **100,493** | **52,846** | **47,647** |
| 3.1. | в т.ч. полезный отпуск конечным потребителям | тыс. Гкал | 83,152 | 43,727 | 39,425 |
| 3.2. | потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 17,341 | 9,119 | 8,222 |

**3.2. Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «СибЭнерго», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «СибЭнерго» в размере 233 035 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 788 «Об установлении ООО «СибЭнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 – 2026 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «СибЭнерго» в 2023 году составит 82,92 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии в 2022 году составляет 85,73 Гкал/ч. Индекс изменения количества активов (ИКА) в части производства тепловой энергии составит: (82,92 – 85,73) ÷ 85,73 = - 0,033.

Согласно данным предприятия количество условных ООО «СибЭнерго» в 2023 году составит 347,07 у.е. Количество условных единиц в 2022 году составляет 334,52 у.е. Индекс изменения количества активов (ИКА) в части передачи тепловой энергии составит: (347,07 – 334,52) ÷ 334,52 = 0,038.

Итого, сумма подконтрольных расходов в части производства тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 191 349 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2. Сумма подконтрольных расходов в части услуг на передачу тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 49 736 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 3.

Распределение операционных расходов представлено в таблицах 4-6.

Таблица 2

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на **производство** тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | -0,033 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 85,73 | 82,92 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 186 937 | 191 349 |

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на услуги по **передаче** тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0,038 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 334,52 | 347,07 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 46 098 | 49 736 |

Таблица 4

Распределение операционных расходов ООО «СибЭнерго» на **производство** тепловой энергии по статьям на 2023 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 9 581 | 9 581 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 22 677 | 22 677 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 113 170 | 113 169 | -1 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 22 278 | 22 278 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 23 156 | 23 156 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 430 | 430 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 58 | 58 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 191 350 | 191 349 | -1 |

Таблица 5

Распределение операционных расходов ООО «СибЭнерго» на услуги по **передаче** тепловой энергии по статьям на 2023 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 065 | 3 065 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 11 437 | 11 437 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 12 919 | 12 919 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 18 316 | 18 316 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 806 | 806 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 3 194 | 3 194 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 49 737 | 49 736 | -1 |

Таблица 6

Распределение операционных расходов ООО «СибЭнерго» на **реализацию** тепловой энергии по статьям на 2023 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 12 646 | 12 646 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 34 114 | 34 113 | -1 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 126 089 | 126 088 | -1 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 40 594 | 40 594 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 23 962 | 23 962 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 430 | 430 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 3 252 | 3 252 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 241 087 | 241 085 | -2 |

**3.2. Расчет неподконтрольных расходов**

**3.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

ООО «ЭнергоТранзит» оказывает услуги по передаче тепловой энергии в контуре теплоснабжения ООО «СибЭнерго».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
17 379 тыс. руб. на услуги по передаче тепловой энергии.

В качестве обосновывающих документов ООО «СибЭнерго» представило:

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности» на 2023 год (стр. 149 том 2).

Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 782 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.10.2021 № 388 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021-2033 годы» в части 2022 года» (стр. 150 том 2).

Договор № СГ-112-21/КОР-89-21 от 02.10.2021 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставщика тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) с ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 153 том 2). Срок действия договора по 31.12.2021 с автопролонгацией.

Дополнительное соглашение № б/н от 01.12.2021 к договору № СГ-112-21/КОР-89-21 от 02.10.2021 (стр. 165 том 2).

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.10.2021 № 388 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2033 годы». Плановый тариф на 2023 год составит 454,89 руб./Гкал.

В соответствии с балансом передачи тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит», эксперты рассчитали размер затрат по данной статье:

34,151 тыс. Гкал (объем передачи на 2023 год) × 454,89 руб./Гкал (тариф ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год) = 15 535 тыс. руб.

Расходы в размере 1 844 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.2. Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только   
в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 787 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 7 703 тыс. руб. на услуги по передаче тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет расходов по статье «Арендная плата» по котельным и тепловым сетям ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 169 том 2).

Расчет расходов по статье «Арендная плата» по АБК ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 170 том 2).

Договор № ГТС-41-20/СГ-101-20 от 01.12.2020, заключенный с ООО «СтройТехПроект» на аренду котельных и котельного оборудования, действующий до 30.11.2030 без автопролонгации (стр. 147 том 1). Конкурсная документация (стр. 243 том 1). Расчет суммы арендной платы по договору, выполненный в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования (стр. 169 том 1). Арендная плата составляет 17 626,5 тыс. руб.

Дополнительное соглашение б/н от 27.07.2021 о дополнительной передаче в аренду сооружений водозаборных (Эксплуатационная скважина № 1), расположенных по адресу: г. Новокузнецк, ул. Суданская, д. 52, протяженностью 13 м, площадью 5 кв. м с кадастровым номером: 42:30:0228001:218 (стр. 190 том 1).

Дополнительное соглашение б/н от 23.08.2021 об изменении состава имущества и стоимости арендной платы (стр. 192 том 1). Калькуляция стоимости арендной платы, соответствующая требованиям пункта 45 Основ ценообразования (стр. 194 том 1). Арендная плата составляет 4 590,24 тыс. руб.

Акт приема-передачи от 31.12.2021 (стр. 205 том 1).

Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости:

Котельная Абагур-Лесной 1, ул. Земнухова, 43 (стр. 318 том 1), (стр. 361 том 1).

Котельная Абагур-Лесной 2, пр. Дагестанский, 14 (стр. 322 том 1), (стр. 356 том 1), (стр. 359 том 1).

Котельная Абагур-Лесной 3, ул. Пинская, 43А (стр. 324 том 1).

Котельная № 32, ул. Садопарковая, 32 (стр. 326 том 1), (стр. 373 том 1).

Котельная № 6, ул. 375 км, 34 (стр. 336 том 1), (стр. 363 том 1).

Котельная Листвяги, ул. Суданская, 52 (стр. 339 том 1), (стр. 388 том 1), (стр. 396 том 1).

Котельная РТРС (Телецентр), ул. Черемнова, 82/3 (стр. 386 том 1).

Котельная ст. Полосухинской, ул. Станционная, 16 (354 том 1).

Котельная Разъезд Абагуровский-1, ул. Кондомская, 10 (стр. 384 том 1).

Котельная Разъезд Абагуровский-2, ул. Спортивная, 11А (стр. 382 том 1).

Котельная ОРК «Таргай», п. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, 5Г (стр. 350 том 1), (стр. 365 том 1), (стр. 369 том 1).

Котельная «Притомская», ш. Притомское, 26 (стр. 352 том 1), (стр. 375 том 1), (стр. 379 том 1).

Договор № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016, заключенный с ООО «СтройТехПроект» на аренду тепловых сетей, действующий до 31.12.2019 без автопролонгации (стр. 246 том 1). Арендная плата составляет 24 905,79 тыс. руб. Конкурсная документация (стр. 256 том 1).

Дополнительное соглашение № 3 от 01.03.2019 о продлении договора до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 262 том 1).

Дополнительное соглашение б/н от 23.08.2021 об изменении состава имущества, стоимости арендной платы и срока действия договора по 31.12.2026 (стр. 263 том 1). Расшифровка стоимости арендной платы (стр. 266 том 1). Арендная плата составляет 4 246,06 тыс. руб.

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-704/2 на тепловые сети от котельной «Притомская» до ЦТП, протяженностью 3 670 м, по адресу, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Капитальная, шоссе Притомское. Кадастровый номер: 42:30:0000000:3104 (стр. 300 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-712/2 на тепловые сети от котельной ОРК «Таргай», протяженностью 3 026 м, по адресу, г. Новокузнецк, п. Таргайский Дом Отдыха. Кадастровый номер: 42:09:2508001:835 (стр. 302 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-703/2 на тепловые сети от котельной посёлка Листвяги, протяженностью 10 056 м, по адресу, г. Новокузнецк, Куйбышевский район. Кадастровый номер: 42:30:0000000:2856 (стр. 304 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-696/2 на тепловые сети от котельной № 6, протяженностью 954 м, по адресу, г. Новокузнецк, пр. Читинский. Кадастровый номер: 42:30:0000000:1353 (стр. 306 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-693/2 на тепловые сети от котельной Абагур-Лесной № 1, протяженностью 6 297 м, по адресу, г. Новокузнецк, Центральный район. Кадастровый номер: 42:30:0000000:2738 (стр. 310 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 №42-42/006-42/102/114/2015-709/2 на тепловые сети от котельной Абагур-Лесной № 2, протяженностью 7 855 м, по адресу, г. Новокузнецк, Центральный район. Кадастровый номер: 42:30:0000000:2754 (стр. 312 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-694/2 на тепловые сети от котельной Абагур-разъезд № 1, протяженностью 1 246 м, по адресу, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Лесогорная. Кадастровый номер: 42:30:0211022:188 (стр. 314 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 № 42-42/006-42/102/114/2015-699/2 на тепловые сети от котельной Абагур-разъезд № 2, протяженностью 1 893 м, по адресу, г. Новокузнецк, Куйбышеский район. Кадастровый номер: 42:30:0000000:2855 (стр. 316 том 1).

Дополнительное соглашение от 31.12.2021 к договору № ГТС-41-20/СГ-101-20 от 01.12.2020 (стр. 59 дополнительных материалов).

Расшифровка по строке «Арендная плата» на 2023 год (стр. 81 дополнительных материалов).

Расшифровка стоимости арендной платы по договору аренды № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 с приложением инвентарных карточек (стр. 82 дополнительных материалов).

Расчет к договору аренды № ГТС-41-20/СГ-101-20 от 01.12.2020 с приложением инвентарных карточек (стр. 97 дополнительных материалов).

Дополнительное соглашение от 24.07.2022 к договору № СГ-28-22/КОР-67-22 от 01.01.2022 (стр. 185 дополнительных материалов).

Договор аренды сетей № КОР-278-22/СГ-107-22 от 13.10.2022, действующий по 13.10.2032 (стр. 4 дополнительных материалов). Арендная плата 3 456,63 тыс. руб. Арендуемое имущество: тепловая сеть по замещению котельной Садопарковая на источник котельная № 32 протяженностью 1801 м, кадастровый номер: 42:30:0000000:5214, по адресу г. Новокузнецк, Куйбышевский район, в границах кадастровых кварталов 42:30:0206040, 42:30:0206003, 42:30:0206002.

Выписка из ЕГРН с кадастровым номером 42:30:0000000:5214 (стр. 7 дополнительных материалов).

Расчет арендной платы по договору № КОР-278-22/СГ-107-22 от 13.10.2022 (стр. 12 дополнительных материалов).

Инвентарная карточка учета объекта основных средств (стр. 13 дополнительных материалов).

Эксперты проверили расчет арендной платы к договору № ГТС-41-20/СГ-101-20 от 01.12.2020 в представленной калькуляции (стр. 194 том 1), согласились с его правильностью и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год величину расходов на аренду котельных в размере **4 787 тыс. руб.** (на **производство** тепловой энергии) (таблица 7).

Арендная плата по договору № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 скорректирована экспертами в части расходов на амортизацию объектов основных средств в соответствии с абз. 4 п. 43 Основ ценообразования. Расходы на налог на недвижимое имущество приняты экспертами в расчет по предложению предприятия на уровне затрат в соответствии с договором аренды № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 исходя из принципа возмещения арендодателю установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, согласно п. 45 Основ ценообразования. Арендная плата по договору № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год в размере **1 121 тыс. руб.** (на **услуги по передаче** тепловой энергии). Расчет арендной платы представлен в таблице 7.

Эксперты проверили расчет арендной платы к договору № КОР-278-22/СГ-107-22 от 13.10.2022 в соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Так как арендная плата по договору не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на **услуги по передаче** тепловой энергии на 2023 года арендную плату по условиям договора в размере **3 457 тыс. руб.** (таблица 9).

Таким образом, затраты по данной статье на 2023 год в части услуг по передаче тепловой энергии составят **4 578 тыс. руб.** (1 121 тыс. руб. + 3 457 тыс. руб. = 4 578 тыс. руб.).

Таблица 7

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (котельные)

| № п/п | Наименование, адрес объекта | Дата ввода в эксплуатацию | Первоначальная стоимость, руб. | Амортизационная группа | Максимальный срок полезного использования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества, руб. | Налог на имущество (2,2%) | Аренда земли в год, руб. | Сумма арендной платы в год, руб. без НДС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Абагур-Лесной №1 г. Новокузнецк,ул. Земнухова, №43** |  | **6 223 853,30** |  |  | **346 804,53** |  | **89 152,69** | **9 682,34** | **445 639,56** |
|  | Воздухоподогреватель |  | 6 692,42 | V | 120 | 669,24 |  |  |  | 669,24 |
|  | Воздухоподогреватель |  | 6 692,42 | V | 120 | 669,24 |  |  |  | 669,24 |
|  | Грейфер 0,63м 3 Н 12м |  | 7 954,92 | V | 120 | 795,49 |  |  |  | 795,48 |
|  | Дымосос ДН-11,2 |  | 589,77 | V | 120 | 58,98 |  |  |  | 59,04 |
|  | Дымосос ДН-11,2 |  | 1 761,47 | V | 120 | 176,15 |  |  |  | 176,16 |
|  | Дымосос ДН-9 с эл.дв.15кВч 1500об/мин |  | 9 724,92 | V | 120 | 972,49 |  |  |  | 972,48 |
|  | Дымосос-ДН9/1500лев. |  | 6 569,04 | V | 120 | 656,90 |  |  |  | 656,88 |
|  | Конвейер СР-70 |  | 4 833,67 | V | 120 | 483,37 |  |  |  | 483,36 |
|  | Котел "Гефест"1.8 -95 ШП | 01.01.2022 | 849 600,00 | V | 120 | 84 960,00 |  |  |  | 84 960,00 |
|  | Котел "Гефест"1.8 -95 ШП | 12.05.2020 | 132 246,56 | V | 120 | 13 224,66 |  |  |  | 13 224,72 |
|  | Котел Гефест 1,8-95 ШП с автоматикой | 12.05.2020 | 192 118,87 | V | 120 | 19 211,89 |  |  |  | 19 211,88 |
|  | Котел КВ-1.6-95ШП | 12.05.2020 | 166 376,75 | V | 120 | 16 637,68 |  |  |  | 16 637,64 |
|  | Механизм открытия ворот |  | 1 032,31 | V | 120 | 103,23 |  |  |  | 103,20 |
|  | Механизм открытия ворот |  | 1 032,31 | V | 120 | 103,23 |  |  |  | 103,20 |
|  | Насос Д 320-50 под 75 кВт |  | 35 291,44 | V | 120 | 3 529,14 |  |  |  | 3 529,20 |
|  | Насос Д320/50 |  | 2 062,37 | V | 120 | 206,24 |  |  |  | 206,28 |
|  | Насос К 20/30 |  | 8 525,00 | V | 120 | 852,50 |  |  |  | 852,48 |
|  | Насос К-80-50-200 |  | 5 550,00 | V | 120 | 555,00 |  |  |  | 555,00 |
|  | Насос КМ-80-50-200 |  | 573,85 | V | 120 | 57,39 |  |  |  | 57,36 |
|  | Насос ЭЦВ 6 6,5 140 |  | 1 010,17 | V | 120 | 101,02 |  |  |  | 101,04 |
|  | Насос ЭЦВ-6-10-140 с эл. двигателем |  | 1 323,46 | V | 120 | 132,35 |  |  |  | 132,36 |
|  | Нежилое здание, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Земнухова, д.43, корп. 1, площадь 21,6кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306087:313 | 12.05.2020 | 808 929,80 | X | 361 | 26 889,63 | 795 484,99 | 17 500,67 |  | 44 390,28 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание: котельная, химводоочистка, назначение: нежилое, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Земнухова, д.43, площадь 850,3кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306087:332. Без координат границ | 12.05.2020 | 3 254 845,21 | X | 361 | 108 194,30 | 3 200 748,06 | 70 416,46 |  | 178 610,76 |
|  | Погрузчик |  | 5 027,96 | V | 120 | 502,80 |  |  |  | 502,80 |
|  | Резервуар 25 М3 |  | 87 107,84 | V | 120 | 8 710,78 |  |  |  | 8 710,80 |
|  | Резервуар 25 М3 |  | 87 107,84 | V | 120 | 8 710,78 |  |  |  | 8 710,80 |
|  | Сварочный аппарат |  | 1 198,78 | V | 120 | 119,88 |  |  |  | 119,88 |
|  | Система АСКУЭ кот. Абагур Лесной 1 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная пос.Абагур-Лесной №1 |  | 14 233,28 | V | 120 | 1 423,33 |  |  |  | 1 423,32 |
|  | Скважина № 3, назначение: сооружение, глубина - 70 м., адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, ст. Абагур Лесной, кадастровый (или условный) номер: 42:30:0000000:1751. Без координат границ |  | 57 111,20 | X | 361 | 1 898,43 | 56 161,99 | 1 235,56 |  | 3 134,04 |
|  | Станок верт.свер. |  | 5 963,82 | V | 120 | 596,38 |  |  |  | 596,40 |
|  | Станок шлифовальный ТШ 2-102,2кВт |  | 5 992,27 | V | 120 | 599,23 |  |  |  | 599,28 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. Абагур Лесной 1 | 12.05.2020 | 201 149,72 | V | 120 | 20 114,97 |  |  |  | 20 115,00 |
|  | ТрансформаторТМ 250/6, |  | 2 622,97 | VII | 240 | 131,15 |  |  |  | 131,16 |
|  | ТрансформаторТМ 400/6, |  | 6 868,17 | VII | 240 | 343,41 |  |  |  | 343,44 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 171 826,57 | V | 120 | 17 182,66 |  |  |  | 17 182,68 |
|  | Фекальная емкость 4м3 |  | 8 646,32 | V | 120 | 864,63 |  |  |  | 864,60 |
|  | Фильтр натрий-катионит |  | 187,32 | V | 120 | 18,73 |  |  |  | 18,72 |
|  | Фильтр натрий-катионит |  | 187,32 | V | 120 | 18,73 |  |  |  | 18,72 |
|  | Циклон |  | 1 574,16 | V | 120 | 157,42 |  |  |  | 157,44 |
|  | Циклон |  | 1 574,16 | V | 120 | 157,42 |  |  |  | 157,44 |
|  | Эл.тельфер |  | 2 642,07 | V | 120 | 264,21 |  |  |  | 264,24 |
|  | Электродвигатель 5А 200L 45/1465 |  | 11 355,82 | V | 120 | 1 135,58 |  |  |  | 1 135,56 |
|  | Электродвигатель АИР 200 L4 1500 об/мин 45 кВТ |  | 6 695,94 | V | 120 | 669,59 |  |  |  | 669,60 |
|  | Электродвигатель ВРП 200L4 45 кВт |  | 12 241,91 | V | 120 | 1 224,19 |  |  |  | 1 224,24 |
| **2** | **Абагур-Лесной №2 г. Новокузнецк, р-н Центральный, пр. Дагестанский, №14** |  | **5 858 139,81** |  |  | **284 832,01** |  | **97 538,14** | **13 501,74** | **395 871,84** |
|  | Бак 20 м³ запаса холодной воды, |  | 58 021,33 | V | 120 | 5 802,13 |  |  |  | 5 802,12 |
|  | Бак 20 м³ запаса холодной воды | 01.01.2022 | 196 667,00 | V | 120 | 19 666,70 |  |  |  | 19 666,68 |
|  | Воздухоподогреватель |  | 75 169,87 | V | 120 | 7 516,99 |  |  |  | 7 517,04 |
|  | Воздухоподогреватель |  | 75 169,87 | V | 120 | 7 516,99 |  |  |  | 7 517,04 |
|  | Выпримитель ВД 306 |  | 117,73 | V | 120 | 11,77 |  |  |  | 11,76 |
|  | Дымосос ДН-10 |  | 871,90 | V | 120 | 87,19 |  |  |  | 87,24 |
|  | Дымосос ДН-11,2 |  | 5 556,48 | V | 120 | 555,65 |  |  |  | 555,60 |
|  | Дымосос ДН-11,2 |  | 2 558,09 | V | 120 | 255,81 |  |  |  | 255,84 |
|  | Здание, назначение: нежилое, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, пр.Дагестанский, д.14 корп. 2 , площадь 40,8кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306084:429 | 12.05.2020 | 707 101,83 | X | 361 | 23 504,77 | 695 349,45 | 15 297,69 |  | 38 802,48 |
|  | Котел "Гефест" 1,6 |  | 60 708,14 | V | 120 | 6 070,81 |  |  |  | 6 070,80 |
|  | Котел "Гефест" 1,6 |  | 60 708,14 | V | 120 | 6 070,81 |  |  |  | 6 070,80 |
|  | Котел "Гефест" 1,8-95-ШП | 12.05.2020 | 145 583,50 | V | 120 | 14 558,35 |  |  |  | 14 558,40 |
|  | Котел КВм-2,5к | 12.05.2020 | 179 906,72 | V | 120 | 17 990,67 |  |  |  | 17 990,64 |
|  | Лаборатория |  | 37 050,22 | V | 120 | 3 705,02 |  |  |  | 3 705,00 |
|  | Механизм открытия дверей |  | 2 747,07 | V | 120 | 274,71 |  |  |  | 274,68 |
|  | Механизм открытия дверей |  | 2 747,07 | V | 120 | 274,71 |  |  |  | 274,68 |
|  | Насос Д 200/36 |  | 307,77 | V | 120 | 30,78 |  |  |  | 30,84 |
|  | Насос Д 200/36 |  | 290,94 | V | 120 | 29,09 |  |  |  | 29,04 |
|  | Насос К 20/30 |  | 462,88 | V | 120 | 46,29 |  |  |  | 46,32 |
|  | Насос К 20/30 |  | 462,88 | V | 120 | 46,29 |  |  |  | 46,32 |
|  | Насос КМ-80-50-200 |  | 1 173,09 | V | 120 | 117,31 |  |  |  | 117,36 |
|  | Отдельно стоящее здание, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, пр.Дагестанский, д.14 корп. 1, площадь 19,6 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306084:436. Без координат границ | 12.05.2020 | 592 348,53 | X | 361 | 19 690,26 | 582 503,40 | 12 815,07 |  | 32 505,36 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание котельной, назначение: нежилое, 2-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, пр.Дагестанский, д.14, площадь 683,3 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306084:435. Без координат границ | 12.05.2020 | 3 209 034,91 | X | 361 | 106 671,52 | 3 155 699,15 | 69 425,38 |  | 176 096,88 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Аб.Лесной 2 | 12.05.2020 | 165 348,29 | V | 120 | 16 534,83 |  |  |  | 16 534,80 |
|  | Система АСКУЭ кот. Абагур Лесной 2 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная пос.Абагур-Лесной №2 |  | 10 586,30 | V | 120 | 1 058,63 |  |  |  | 1 058,64 |
|  | Станок верт.свер. |  | 5 963,82 | V | 120 | 596,38 |  |  |  | 596,40 |
|  | Таль эл. 2Т |  | 490,90 | V | 120 | 49,09 |  |  |  | 49,08 |
|  | Тельфер Т-200-511 |  | 9 495,06 | V | 120 | 949,51 |  |  |  | 949,56 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 171 826,57 | V | 120 | 17 182,66 |  |  |  | 17 182,68 |
|  | Фильтр натрий-катионит |  | 3 231,78 | V | 120 | 323,18 |  |  |  | 323,16 |
|  | Фильтр натрий-катионит |  | 3 231,78 | V | 120 | 323,18 |  |  |  | 323,16 |
|  | Фильтр натрий-катионит |  | 3 231,78 | V | 120 | 323,18 |  |  |  | 323,16 |
|  | Циклон ЦН-15 |  | 2 449,72 | V | 120 | 244,97 |  |  |  | 244,92 |
|  | Циклон ЦН-15 |  | 2 449,72 | V | 120 | 244,97 |  |  |  | 244,92 |
|  | Электропривод "ИРБИ 823-5,5-0,4-0020УХЛ3,1" |  | 37 867,00 | V | 120 | 3 786,70 |  |  |  | 3 786,72 |
| **3** | **Абагур-Лесной №3 г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Пинская, д.43А** |  | **1 923 194,03** |  |  | **95 503,48** |  | **31 374,78** |  | **126 878,28** |
|  | Дымосос ДН 6,3 |  | 18 873,50 | V | 120 | 1 887,35 |  |  |  | 1 887,36 |
|  | Дымосос ДН 6,3 |  | 18 873,50 | V | 120 | 1 887,35 |  |  |  | 1 887,36 |
|  | Здание котельной, назначение: нежилое, 3-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Пинская, д.43А, площадь 299,5кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0306015:324. Без координат границ | 12.05.2020 | 1 450 230,00 | X | 361 | 48 207,09 | 1 426 126,46 | 31 374,78 |  | 79 581,84 |
|  | Котел "Гефест" 0,4-95тр, |  | 73 595,32 | V | 120 | 7 359,53 |  |  |  | 7 359,48 |
|  | Котел "Гефест" 0,4-95тр, |  | 73 595,32 | V | 120 | 7 359,53 |  |  |  | 7 359,48 |
|  | Насос 1К80-65-160 |  | 12 146,00 | V | 120 | 1 214,60 |  |  |  | 1 214,64 |
|  | Насос 1К80-65-160 |  | 12 146,00 | V | 120 | 1 214,60 |  |  |  | 1 214,64 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Аб.Лесной 3 | 12.05.2020 | 100 783,82 | V | 120 | 10 078,38 |  |  |  | 10 078,44 |
|  | Система АСКУЭ кот. Абагур Лесной 3 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Абагур Лесной № 3 |  | 7 647,43 | V | 120 | 764,74 |  |  |  | 764,76 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 128 102,01 | V | 120 | 12 810,20 |  |  |  | 12 810,24 |
| **4** | **Котельная №32, г. Новокузнецк, ул. Садопарковый, №32, корп. 1,4** |  | **6 891 311,33** |  |  | **411 075,93** |  | **90 108,35** | **58 082,66** | **559 266,96** |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел.Садопарковая 20 |  | 99 787,59 | V | 120 | 9 978,76 |  |  |  | 9 978,72 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. Садопарк.20 | 12.05.2020 | 106 279,17 | V | 120 | 10 627,92 |  |  |  | 10 627,92 |
|  | Водосчетчик ВМХ-50 |  | 679,95 | V | 120 | 68,00 |  |  |  | 68,04 |
|  | Грейфер моторный |  | 62,27 | V | 120 | 6,23 |  |  |  | 6,24 |
|  | Дробилка Щековая |  | 992,60 | V | 120 | 99,26 |  |  |  | 99,24 |
|  | Дымосос ДН 9 |  | 41 614,00 | V | 120 | 4 161,40 |  |  |  | 4 161,36 |
|  | Дымосос ДН 9 |  | 41 614,00 | V | 120 | 4 161,40 |  |  |  | 4 161,36 |
|  | Золоуловитель ЗУ -1-2 |  | 28 200,00 | V | 120 | 2 820,00 |  |  |  | 2 820,00 |
|  | Золоуловитель ЗУ -1-2 |  | 28 200,00 | V | 120 | 2 820,00 |  |  |  | 2 820,00 |
|  | Конвейер С -53 с приводом, |  | 2 988,61 | V | 120 | 298,86 |  |  |  | 298,92 |
|  | Котел № 1 Гефест 1,8-95 ШП (Сад.32) | 12.05.2020 | 211 465,77 | V | 120 | 21 146,58 |  |  |  | 21 146,64 |
|  | Котел № 2 Гефест 1,8-95 ШП (Сад.32) | 12.05.2020 | 211 465,77 | V | 120 | 21 146,58 |  |  |  | 21 146,64 |
|  | Котельная (отдельно стоящее здание), назначение: нежилое, 3-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Садопарковая, № 32, корп. 1., площадь 904,2 кв. м., кадастровый ( или условный) номер: 42:30:0206040:236, Без координат грани | 12.05.2020 | 4 165 059,64 | X | 361 | 138 450,74 | 4 095 834,27 | 90 108,35 |  | 228 559,08 |
|  | Лебедка монтажная ЛМ 3,2 |  | 10 382,67 | V | 120 | 1 038,27 |  |  |  | 1 038,24 |
|  | Насосный агрегат исходной воды К65-50-165 №1 |  | 1 580,10 | V | 120 | 158,01 |  |  |  | 158,04 |
|  | Насосный агрегат исходной воды К65-50-165 №2 |  | 1 580,10 | V | 120 | 158,01 |  |  |  | 158,04 |
|  | Насосный агрегат К160/30 с эл.дв.30кВт/1500 об |  | 8 251,56 | V | 120 | 825,16 |  |  |  | 825,12 |
|  | Подпиточный насосный агрегат К45/30 №1 |  | 4 740,31 | V | 120 | 474,03 |  |  |  | 474,00 |
|  | Подпиточный насосный агрегат К45/30 №2 |  | 4 740,31 | V | 120 | 474,03 |  |  |  | 474,00 |
|  | Подпиточный насосный агрегат К45/30 №3 |  | 4 740,31 | V | 120 | 474,03 |  |  |  | 474,00 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" Кот 32 |  | 19 504,44 | V | 120 | 1 950,44 |  |  |  | 1 950,48 |
|  | Резервуар стальной цилиндрический 100м3 теплоизолированный | 01.01.2022 | 866 667,00 | V | 120 | 86 666,70 |  |  |  | 86 666,76 |
|  | Резервуар стальной цилиндрический 50 м3 теплоизолированный | 01.01.2022 | 216 250,00 | V | 120 | 21 625,00 |  |  |  | 21 624,96 |
|  | Сетевой насосный агрегат К 160/30 (Сад.32) |  | 18 578,59 | V | 120 | 1 857,86 |  |  |  | 1 857,84 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел. № 32 | 12.05.2020 | 118 973,69 | V | 120 | 11 897,37 |  |  |  | 11 897,40 |
|  | Система АСКУЭ кот. № 32 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная №32 |  | 23 565,58 | V | 120 | 2 356,56 |  |  |  | 2 356,56 |
|  | Скипа ПСК-М1 | 12.05.2020 | 170 683,22 | V | 120 | 17 068,32 |  |  |  | 17 068,32 |
|  | Солерастворитель |  | 6 667,00 | V | 120 | 666,70 |  |  |  | 666,72 |
|  | Станок наждачный, |  | 12,01 | V | 120 | 1,20 |  |  |  | 1,20 |
|  | Станок сверлильный, |  | 12,01 | V | 120 | 1,20 |  |  |  | 1,20 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. №32 | 12.05.2020 | 106 279,17 | V | 120 | 10 627,92 |  |  |  | 10 627,92 |
|  | Таль (Тельфер 1т) |  | 13 296,35 | V | 120 | 1 329,64 |  |  |  | 1 329,60 |
|  | Труба дымовая ТД-1,2-25,5 | 12.05.2020 | 162 497,67 | V | 120 | 16 249,77 |  |  |  | 16 249,80 |
|  | Установка обезжелезивания воды ВПУ-3 25 куб.м (Сад.32) |  | 41 778,77 | V | 120 | 4 177,88 |  |  |  | 4 177,92 |
|  | Фильтр ФИПа1 1-0,6 Na, |  | 28 633,14 | V | 120 | 2 863,31 |  |  |  | 2 863,32 |
|  | Фильтр ФИПа1 1-0,6 Na, |  | 28 633,14 | V | 120 | 2 863,31 |  |  |  | 2 863,32 |
|  | Фильтр ФОВ 1-0,6 |  | 30 455,09 | V | 120 | 3 045,51 |  |  |  | 3 045,48 |
|  | Фильтр ФОВ 1-0,6 |  | 30 455,09 | V | 120 | 3 045,51 |  |  |  | 3 045,48 |
|  | Э/двигат.ВРП 180М-4 |  | 993,82 | V | 120 | 99,38 |  |  |  | 99,36 |
|  | Эл.счетчик "Меркурий-230 АМ-03" |  | 265,19 | V | 120 | 26,52 |  |  |  | 26,52 |
|  | Эл.счетчик "Меркурий-230 АМ-03" |  | 265,19 | V | 120 | 26,52 |  |  |  | 26,52 |
|  | Электродвигатель АИР 160 S2 15/3000 |  | 4 091,73 | V | 120 | 409,17 |  |  |  | 409,20 |
|  | Электрокалорифер СФО-25 |  | 1 127,58 | V | 120 | 112,76 |  |  |  | 112,80 |
| **5** | **Котельная № 6, г. Новокузнецк, Куйбышевский р-он, ул. 375 км, № 34** |  | **3 612 138,65** |  |  | **169 693,46** |  | **62 065,33** | **10 824,59** | **242 583,36** |
|  | Агрегат сварочный |  | 1 198,78 | V | 120 | 119,88 |  |  |  | 119,88 |
|  | Бункер с эстакадой |  | 50 247,23 | V | 120 | 5 024,72 |  |  |  | 5 024,76 |
|  | ВД2.8х3000 С\К для котла |  | 1 538,50 | V | 120 | 153,85 |  |  |  | 153,84 |
|  | Дымовая труба |  | 94 995,72 | V | 120 | 9 499,57 |  |  |  | 9 499,56 |
|  | Дымосос |  | 12 220,13 | V | 120 | 1 222,01 |  |  |  | 1 221,96 |
|  | Дымосос ДН-10 |  | 2 376,75 | V | 120 | 237,68 |  |  |  | 237,72 |
|  | Котел ланкоширский |  | 10 063,20 | V | 120 | 1 006,32 |  |  |  | 1 006,32 |
|  | Котел ланкоширский |  | 10 063,20 | V | 120 | 1 006,32 |  |  |  | 1 006,32 |
|  | Котел ланкоширский |  | 10 063,20 | V | 120 | 1 006,32 |  |  |  | 1 006,32 |
|  | Лебедка |  | 13 320,12 | V | 120 | 1 332,01 |  |  |  | 1 332,00 |
|  | Насос К-60 |  | 484,50 | V | 120 | 48,45 |  |  |  | 48,48 |
|  | Насос К-60М (7,5/1500) Q-60м3, Н-20м с эл. двиг. |  | 9 101,39 | V | 120 | 910,14 |  |  |  | 910,20 |
|  | Насос ЦНГС-60/66 |  | 844,16 | V | 120 | 84,42 |  |  |  | 84,48 |
|  | Насос ЦНГС-60/66 |  | 824,89 | V | 120 | 82,49 |  |  |  | 82,44 |
|  | Насосный агрегат К100-80-160 исходной воды, |  | 8 848,57 | V | 120 | 884,86 |  |  |  | 884,88 |
|  | Ограждение Котельная № 6 | 12.05.2020 | 290 485,90 | V | 120 | 29 048,59 |  |  |  | 29 048,64 |
|  | Отдельно стоящее здание котельной, назначение: нежилое, 1-этажное, площадь 492,9 кв.м., адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 375 км, д.34, кадастровый (или условный) номер: 42:30:0204088:2053. Без координат границ | 12.05.2020 | 2 868 832,69 | X | 361 | 95 362,86 | 2 821 151,26 | 62 065,33 |  | 157 428,24 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" Кот 6 |  | 21 434,09 | V | 120 | 2 143,41 |  |  |  | 2 143,44 |
|  | Резервуар металлический |  | 45 052,00 | V | 120 | 4 505,20 |  |  |  | 4 505,16 |
|  | Система АСКУЭ кот. № 6 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная №6 |  | 13 124,43 | V | 120 | 1 312,44 |  |  |  | 1 312,44 |
|  | Станок сверлильный |  | 6 124,20 | V | 120 | 612,42 |  |  |  | 612,48 |
|  | Станок токарный |  | 6 124,20 | V | 120 | 612,42 |  |  |  | 612,48 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. №6 | 12.05.2020 | 106 279,17 | V | 120 | 10 627,92 |  |  |  | 10 627,92 |
|  | Циклон батарейный |  | 1 290,50 | V | 120 | 129,05 |  |  |  | 129,00 |
| **6** | **Котельная Листвяги, г. Новокузнецк, ул. Суданская, № 52** |  | **14 822 982,51** |  |  | **842 970,94** |  | **206 769,31** | **38 907,84** | **1 088 648,04** |
|  | Насос К-80-50Х200 |  | 9,32 | V | 120 | 0,93 |  |  |  | 0,96 |
|  | Насос К-80-65-160 |  | 69,17 | V | 120 | 6,92 |  |  |  | 6,96 |
|  | Насос К65Х50Х160 |  | 588,82 | V | 120 | 58,88 |  |  |  | 58,92 |
|  | Насос КМ-80-50 |  | 91,02 | V | 120 | 9,10 |  |  |  | 9,12 |
|  | Ограждение Котельная Садопарковая 20 | 12.05.2020 | 609 299,86 | V | 120 | 60 929,99 |  |  |  | 60 930,00 |
|  | Авт.выключатель АПУ 50 1600А |  | 6 162,88 | V | 120 | 616,29 |  |  |  | 616,32 |
|  | Авт.выключатель АПУ 50 1600А |  | 6 162,88 | V | 120 | 616,29 |  |  |  | 616,32 |
|  | Бак аккумулирующий 400м3 | 12.05.2020 | 595 647,79 | V | 120 | 59 564,78 |  |  |  | 59 564,76 |
|  | Бак аккумулирующий 400м3 | 12.05.2020 | 595 647,79 | V | 120 | 59 564,78 |  |  |  | 59 564,76 |
|  | Выпрямитель ВД-306 С1 |  | 888,89 | V | 120 | 88,89 |  |  |  | 88,92 |
|  | Дистилятор ДЭ-4 |  | 514,62 | V | 120 | 51,46 |  |  |  | 51,48 |
|  | Дробилка |  | 21 633,30 | V | 120 | 2 163,33 |  |  |  | 2 163,36 |
|  | Дымосос ДН-11,2 с эл.двигателем 22 кВт/1000 об.мин (Листвяги) |  | 33 005,42 | V | 120 | 3 300,54 |  |  |  | 3 300,60 |
|  | Конвейер золоудаления скребковой СР-70 (Листвяги) | 12.05.2020 | 246 303,22 | V | 120 | 24 630,32 |  |  |  | 24 630,36 |
|  | Конвейер лент.В-650 |  | 10 105,62 | V | 120 | 1 010,56 |  |  |  | 1 010,52 |
|  | Конвейер топливоподачи № 1 СР-70 (Листвяги) |  | 51 323,85 | V | 120 | 5 132,39 |  |  |  | 5 132,40 |
|  | Котлоагрегат № 3 КВр-7,56-150 (КВ-ТС-6,5-1560) (Листвяги) | 12.05.2020 | 251 316,57 | V | 120 | 25 131,66 |  |  |  | 25 131,72 |
|  | Котлоагрегат № 5 КВр-7,56-115 (КВ-ТС-6,5-115) | 12.05.2020 | 251 316,57 | V | 120 | 25 131,66 |  |  |  | 25 131,72 |
|  | Лебедка 2Е5-09 |  | 19 906,62 | V | 120 | 1 990,66 |  |  |  | 1 990,68 |
|  | Моющий аппарат HD 658 |  | 2 702,70 | V | 120 | 270,27 |  |  |  | 270,24 |
|  | Насос UPS 25-60 Н618 |  | 446,88 | V | 120 | 44,69 |  |  |  | 44,64 |
|  | Насос АР 12,40,08 А1 |  | 12 294,53 | V | 120 | 1 229,45 |  |  |  | 1 229,40 |
|  | Насос Д 200х90 (б/двиг) |  | 8,57 | V | 120 | 0,86 |  |  |  | 0,84 |
|  | Насос Д500/63 |  | 583,47 | V | 120 | 58,35 |  |  |  | 58,32 |
|  | Насос Д500/63 |  | 5 363,60 | V | 120 | 536,36 |  |  |  | 536,40 |
|  | Насос К 100-65-250 45кВт/3000 |  | 2 022,86 | V | 120 | 202,29 |  |  |  | 202,32 |
|  | Насос К 80-50-250 с двигат.АИР 55кВт 3000об.мин |  | 2 897,42 | V | 120 | 289,74 |  |  |  | 289,80 |
|  | Насос К-65-50-160 |  | 937,60 | V | 120 | 93,76 |  |  |  | 93,72 |
|  | Насосный агрегат 300-120 ЦНС с эл. двиг. ВР 280М4 160 кВт 1470 об/мин (Листвяги) |  | 66 685,47 | V | 120 | 6 668,55 |  |  |  | 6 668,52 |
|  | Насосный агрегат К 25-32, |  | 410,83 | V | 120 | 41,08 |  |  |  | 41,04 |
|  | Насосный агрегат К 25-32, |  | 410,83 | V | 120 | 41,08 |  |  |  | 41,04 |
|  | Ограждение Котельная пос. Листвяги | 12.05.2020 | 1 976 783,10 | V | 120 | 197 678,31 |  |  |  | 197 678,28 |
|  | Отдельно стоящее здание: угольный склад, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52, корпус 1, площадь 561,9 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0228013:348 | 12.05.2020 | 968 539,15 | X | 361 | 32 195,21 | 952 441,55 | 20 953,71 |  | 53 148,96 |
|  | Отдельно стоящее здание: химводоочистка, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52, корпус 2, площадь 476,1кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0228013:346 | 12.05.2020 | 4 166 159,40 | X | 361 | 138 487,29 | 4 096 915,76 | 90 132,15 |  | 228 619,44 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание котельной, назначение: нежилое, 2-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Суданская, д.52, площадь 1314,1 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0228001:102 | 12.05.2020 | 2 281 338,22 | X | 361 | 75 833,96 | 2 243 421,24 | 49 355,27 |  | 125 189,28 |
|  | Отдельно стоящее нежилое здание: насосной технической воды, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Суданская, д.52, корпус 3, площадь 121,2 кв.м., кадастровый (или условный) номер:42:30:0228013:347 | 12.05.2020 | 1 865 291,12 | X | 361 | 62 004,14 | 1 834 289,05 | 40 354,36 |  | 102 358,44 |
|  | Панель ЩО-70-1-72У3 |  | 3 608,07 | V | 120 | 360,81 |  |  |  | 360,84 |
|  | ПК Cel 0.3\192\15\CD-ROM\SM 3Ne |  | 290,48 | V | 120 | 29,05 |  |  |  | 29,04 |
|  | ПК Cel 2.2\128\40\CD-ROM\SM 550 s"15 |  | 645,29 | V | 120 | 64,53 |  |  |  | 64,56 |
|  | Принтер HP Laser Jet 1018 |  | 492,56 | V | 120 | 49,26 |  |  |  | 49,32 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" Кот Листвяги |  | 23 306,47 | V | 120 | 2 330,65 |  |  |  | 2 330,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный "Взлет ЭР" Кот Листвяги |  | 23 306,47 | V | 120 | 2 330,65 |  |  |  | 2 330,64 |
|  | Расходомер-счетчик электромагнитный (Взлет ЭР) Ду 150 |  | 17 266,08 | V | 120 | 1 726,61 |  |  |  | 1 726,56 |
|  | Сетевой насосный агрегат№4 Д 200-90 |  | 31 602,04 | V | 120 | 3 160,20 |  |  |  | 3 160,20 |
|  | Система АСКУЭ кот. пос. Листвяги |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная пос.Листвяги |  | 12 962,85 | V | 120 | 1 296,29 |  |  |  | 1 296,24 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Листвяги Угольный склад |  | 16 100,73 | V | 120 | 1 610,07 |  |  |  | 1 610,04 |
|  | Станок ДИП 300 |  | 1 527,05 | V | 120 | 152,71 |  |  |  | 152,76 |
|  | Станок заточный |  | 734,97 | V | 120 | 73,50 |  |  |  | 73,56 |
|  | Станок сверлильный |  | 9 562,36 | V | 120 | 956,24 |  |  |  | 956,28 |
|  | Станция частотного регулирования на кот.Листвяги, 100100, 31.10.2013 | 12.05.2020 | 276 126,94 | X | 361 | 9 178,73 | 271 537,58 | 5 973,83 |  | 15 152,52 |
|  | Таль эл Г/Л 3,2 т |  | 610,60 | V | 120 | 61,06 |  |  |  | 61,08 |
|  | Таль эл Г/Л 3,2 т |  | 1 698,33 | V | 120 | 169,83 |  |  |  | 169,80 |
|  | Таль эл Г/П 1Т |  | 610,60 | V | 120 | 61,06 |  |  |  | 61,08 |
|  | Теплосчетчик ВЗЛЁТ Ø 150" |  | 2 225,00 | V | 120 | 222,50 |  |  |  | 222,48 |
|  | Тр-р СВ.ТДМ-401 |  | 382,13 | V | 120 | 38,21 |  |  |  | 38,16 |
|  | Тр-р СВ.ТДМ-401 |  | 382,13 | V | 120 | 38,21 |  |  |  | 38,16 |
|  | Трансформ.ТДНС-1000 |  | 12 812,15 | VII | 240 | 640,61 |  |  |  | 640,56 |
|  | Трансформ.ТДНС-1000 |  | 12 812,15 | VII | 240 | 640,61 |  |  |  | 640,56 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 186 350,88 | V | 120 | 18 635,09 |  |  |  | 18 635,04 |
|  | Установка дозир."ЭКО-1-16/63" |  | 3 461,45 | V | 120 | 346,15 |  |  |  | 346,20 |
|  | Фильтр ФОВ 1,4-0,6, |  | 24 167,59 | V | 120 | 2 416,76 |  |  |  | 2 416,80 |
|  | Фотоэлектроколориметр КФК-3 |  | 4 583,08 | V | 120 | 458,31 |  |  |  | 458,28 |
|  | Щит управления котлом |  | 11 775,37 | V | 120 | 1 177,54 |  |  |  | 1 177,56 |
|  | Эл.двиг.5А 160 |  | 795,17 | V | 120 | 79,52 |  |  |  | 79,56 |
|  | Эл.двиг.ВАО 200-4 |  | 1 351,22 | V | 120 | 135,12 |  |  |  | 135,12 |
|  | Эл.двиг.ВРП-160 |  | 1 011,92 | V | 120 | 101,19 |  |  |  | 101,16 |
|  | Эл.двиг.ВРП-160 |  | 1 011,92 | V | 120 | 101,19 |  |  |  | 101,16 |
|  | Эл.двиг.П-41М |  | 642,59 | V | 120 | 64,26 |  |  |  | 64,32 |
|  | Эл.двигатель 22 кВт 1000об. |  | 6 089,74 | V | 120 | 608,97 |  |  |  | 609,00 |
|  | Эл.двигатель АИР 315 |  | 269,16 | V | 120 | 26,92 |  |  |  | 26,88 |
|  | Эл.двигатель АИР-132 |  | 1 644,08 | V | 120 | 164,41 |  |  |  | 164,40 |
|  | Электродвигатель АИР 200 L2 (5АИ200 L2) 45/3000 |  | 9 760,67 | V | 120 | 976,07 |  |  |  | 976,08 |
|  | Электродвигатель ВРП 160 М4 18,5кВт 1500об/мин IM1001 IP54 |  | 21 440,87 | V | 120 | 2 144,09 |  |  |  | 2 144,04 |
|  | Электродвигатель ВРП 160 М8 11кВт 750об/мин IM1001 IP54 |  | 19 490,26 | V | 120 | 1 949,03 |  |  |  | 1 949,04 |
| **7** | **Котельная ОРК «Таргай», Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, 5а** |  | **4 324 395,63** |  |  | **295 773,40** |  | **44 209,55** | **30 475,97** | **370 458,96** |
|  | Дизель-генератор ДЭАС-100 |  | 21 422,17 | V | 120 | 2 142,22 |  |  |  | 2 142,24 |
|  | Конвейер СР 70(0,5) длиной 70м (Таргай) | 12.05.2020 | 239 457,84 | V | 120 | 23 945,78 |  |  |  | 23 945,76 |
|  | Котлоагрегат № 1 Гефест 1,2-95 ШП | 12.05.2020 | 192 118,87 | V | 120 | 19 211,89 |  |  |  | 19 211,88 |
|  | Котлоагрегат № 2 КВ-85 (Таргай) | 12.05.2020 | 241 257,26 | V | 120 | 24 125,73 |  |  |  | 24 125,76 |
|  | Кран мостовой подвижной Эл.2т.Н-6м |  | 31 259,71 | V | 120 | 3 125,97 |  |  |  | 3 126,00 |
|  | Насос 1К 100-65-250 с эл.дв.45кВт 3000об\мин. |  | 9 281,88 | V | 120 | 928,19 |  |  |  | 928,20 |
|  | Насос АР 12.40.08 АЗ |  | 583,47 | V | 120 | 58,35 |  |  |  | 58,32 |
|  | Насос К 100 65 250 |  | 999,11 | V | 120 | 99,91 |  |  |  | 99,96 |
|  | Насос К 100-65-200 |  | 1 223,53 | V | 120 | 122,35 |  |  |  | 122,40 |
|  | Насос К 100-65-250 с эл.двигателем 45/3000 |  | 87 038,00 | V | 120 | 8 703,80 |  |  |  | 8 703,84 |
|  | Насос ЭЦВ 6-10-140 |  | 43 095,00 | V | 120 | 4 309,50 |  |  |  | 4 309,56 |
|  | Насос ЭЦВ 6-10-140 |  | 949,12 | V | 120 | 94,91 |  |  |  | 94,92 |
|  | Ограждение Таргай | 12.05.2020 | 891 139,45 | V | 120 | 89 113,95 |  |  |  | 89 113,92 |
|  | Отдельно стоящее здание насосной холодной воды, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, 5б, площадь 10,1кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:09:2508001:795. Без координат границ |  | 71 673,41 | X | 361 | 2 382,50 | 70 482,16 | 1 550,61 |  | 3 933,12 |
|  | Отдельно стоящее здание склада, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, д. 5г, площадь 40,9кв.м. кадастрвый (или условный) номер: 42:09:2508001:674 | 12.05.2020 | 129 239,68 | X | 361 | 4 296,06 | 127 091,65 | 2 796,02 |  | 7 092,12 |
|  | Отдельно стоящее здание котельной ОРК "Таргай", назначение: нежилое, 1-этажное, , инв. №1004-19, лит. Б, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос. Таргайский Дом Отдыха, ул. Лесная, д. 5а, площадь 525,7кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:09:2508001:804 | 12.05.2020 | 1 842 575,57 | X | 361 | 61 249,05 | 1 811 951,05 | 39 862,92 |  | 101 112,00 |
|  | Резервуар химически очищенной воды из листовой стали 25м3 | 01.01.2022 | 153 173,00 | V | 120 | 15 317,30 |  |  |  | 15 317,28 |
|  | Сетевой насосный агрегат К 65/50 (Таргай) |  | 1 313,75 | V | 120 | 131,38 |  |  |  | 131,40 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел. Таргай | 12.05.2020 | 112 546,22 | V | 120 | 11 254,62 |  |  |  | 11 254,68 |
|  | Система АСКУЭ кот. ОЦ Таргай |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная ОРК "Таргай |  | 13 785,89 | V | 120 | 1 378,59 |  |  |  | 1 378,56 |
|  | Скважина Артезианская | 12.05.2020 | 114 260,32 | V | 120 | 11 426,03 |  |  |  | 11 426,04 |
|  | Станция упра-я насосом Каскад 312 |  | 1 486,83 | V | 120 | 148,68 |  |  |  | 148,68 |
|  | Трансформатор ТМ 10\0,4-160 кВт |  | 3 887,05 | VII | 240 | 194,35 |  |  |  | 194,40 |
|  | Трансформатор ТМ160/10 У1, |  | 1 011,27 | VII | 240 | 50,56 |  |  |  | 50,52 |
|  | Фильтр натрий-катионит ФИПа1-1,0-06Na |  | 28 633,14 | V | 120 | 2 863,31 |  |  |  | 2 863,32 |
|  | Фильтр натрий-катионит ФИПа1-1,0-06Na |  | 28 633,14 | V | 120 | 2 863,31 |  |  |  | 2 863,32 |
|  | Щит управления |  | 507,85 | V | 120 | 50,79 |  |  |  | 50,76 |
|  | Щит управления |  | 507,85 | V | 120 | 50,79 |  |  |  | 50,76 |
|  | Эл. двигатель А 200L2 45/3000 IM 1001 |  | 9 544,15 | V | 120 | 954,42 |  |  |  | 954,48 |
|  | Эл.двиг.ВРП-225 |  | 7 422,64 | V | 120 | 742,26 |  |  |  | 742,32 |
|  | Эл.двигатель/насос К-80-200а 11кВт |  | 2 698,26 | V | 120 | 269,83 |  |  |  | 269,88 |
|  | Электродвигатель (насос К-80-200а 11кВт) |  | 2 698,26 | V | 120 | 269,83 |  |  |  | 269,88 |
|  | Электродвигатель ВРП 200М2 37 кВт 3000об/мин |  | 11 770,81 | V | 120 | 1 177,08 |  |  |  | 1 177,08 |
| **8** | **Котельная п. Притомский, г. Новокузнецк, Орджоникидзевксий р-он, ш. Притомское, дом № 26** |  | **10 568 060,06** |  |  | **591 092,44** |  | **148 708,20** | **14 420,89** | **754 221,48** |
|  | Высоковольтная камера КСО |  | 15 754,02 | V | 120 | 1 575,40 |  |  |  | 1 575,36 |
|  | Высоковольтная камера КСО |  | 15 754,02 | V | 120 | 1 575,40 |  |  |  | 1 575,36 |
|  | Деаэраторный бак |  | 1 916,54 | V | 120 | 191,65 |  |  |  | 191,64 |
|  | Дробилка двухвалковая зубчатая ДД3-4 (кот. Притомский) | 12.05.2020 | 287 214,33 | V | 120 | 28 721,43 |  |  |  | 28 721,40 |
|  | Емкость 25м\з |  | 4 393,60 | V | 120 | 439,36 |  |  |  | 439,32 |
|  | Емкость 50м3 | 12.05.2020 | 111 567,82 | V | 120 | 11 156,78 |  |  |  | 11 156,76 |
|  | Емкость 50м3 | 12.05.2020 | 111 567,82 | V | 120 | 11 156,78 |  |  |  | 11 156,76 |
|  | Канал золоудаления скреперный |  | 93 750,00 | V | 120 | 9 375,00 |  |  |  | 9 375,00 |
|  | Конвейер ленточный ЛК-650 |  | 21 875,00 | V | 120 | 2 187,50 |  |  |  | 2 187,48 |
|  | Котлоагрегат ВКС-240 (кот. Притомский) | 12.05.2020 | 358 367,07 | V | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котлоагрегат ВКС-240 (кот. Притомский) | 12.05.2020 | 358 367,07 | V | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котлоагрегат ВКС-240 (кот. Притомский) | 12.05.2020 | 358 367,07 | V | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Котлоагрегат КВР 11,63-150 (кот. Притомский) | 12.05.2020 | 358 367,07 | V | 120 | 35 836,71 |  |  |  | 35 836,68 |
|  | Лебедка скреперная 30 ЛС-2СМА |  | 65 046,47 | V | 120 | 6 504,65 |  |  |  | 6 504,60 |
|  | Лебедка, |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насос К 100-65-200 30 кВт. 3000 об. |  | 3 143,01 | V | 120 | 314,30 |  |  |  | 314,28 |
|  | Насос КМ-50-35-125С |  | 609,41 | V | 120 | 60,94 |  |  |  | 60,96 |
|  | Насосный агрегат 200Д-90 |  | 428,75 | V | 120 | 42,88 |  |  |  | 42,84 |
|  | Насосный агрегат 200Д-90 (кот. Притомский) |  | 2 476,95 | V | 120 | 247,70 |  |  |  | 247,68 |
|  | Насосный агрегат 200Д-90 (кот. Притомский) |  | 2 476,95 | V | 120 | 247,70 |  |  |  | 247,68 |
|  | Насосный агрегат исходной воды К-100-65-200 №1, |  | 3 349,82 | V | 120 | 334,98 |  |  |  | 335,04 |
|  | Насосный агрегат исходной воды К-100-65-200 №2, |  | 3 349,82 | V | 120 | 334,98 |  |  |  | 335,04 |
|  | Нежилое здание, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, ш. Притомское, д.26, корп. 2, площадь 44,7 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0502057:111 | 12.05.2020 | 151 538,07 | X | 361 | 5 037,28 | 149 019,43 | 3 278,43 |  | 8 315,76 |
|  | Отдельно стоящее здание котельной, назначение: нежилое, 4-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, № 26, площадь 1680,1кв.м., Кадастровый (или условный) номер: 42:30:0502057:120. Без координат границ | 12.05.2020 | 6 093 491,64 | X | 361 | 202 553,74 | 5 992 214,77 | 131 828,72 |  | 334 382,52 |
|  | Погружной насосный агрегат FLYGT |  | 28 080,88 | V | 120 | 2 808,09 |  |  |  | 2 808,12 |
|  | Редуктор 2Ц-315 |  | 3 878,08 | V | 120 | 387,81 |  |  |  | 387,84 |
|  | Редуктор 2Ц-315 |  | 7 373,69 | V | 120 | 737,37 |  |  |  | 737,40 |
|  | Система АСКУЭ кот. пос. Притомский |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Складское, назначение: жилой дом, 1-этажный, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, д.26, корп. 1, площадь 32,5 кв.м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0502057:91. Без координат границ | 12.05.2020 | 628 678,22 | X | 361 | 20 897,89 | 618 229,28 | 13 601,04 |  | 34 498,92 |
|  | Станок верт.свер. |  | 3 891,95 | V | 120 | 389,20 |  |  |  | 389,16 |
|  | Станция частотного регулирования ИРБИ 311-30 |  | 66 525,06 | V | 120 | 6 652,51 |  |  |  | 6 652,56 |
|  | Станция частотного регулирования на кот. пос. Притомский |  | 43 128,82 | V | 120 | 4 312,88 |  |  |  | 4 312,92 |
|  | Теплосчетчик "взлет"ТСР-М ТСР-022(комплект) |  | 12 878,32 | V | 120 | 1 287,83 |  |  |  | 1 287,84 |
|  | Трансф.свар.ТДМ-401 |  | 23,50 | V | 120 | 2,35 |  |  |  | 2,40 |
|  | Трансформатор ТМ3-1000 6/0.4 |  | 884,63 | VII | 240 | 44,23 |  |  |  | 44,28 |
|  | Трансформатор ТМГ6/0,4 кВ-1000 кВА | 12.05.2020 | 135 749,45 | VII | 240 | 6 787,47 |  |  |  | 6 787,44 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 963 457,54 | V | 120 | 96 345,75 |  |  |  | 96 345,72 |
|  | Фильтр ФИПа |  | 28 278,20 | V | 120 | 2 827,82 |  |  |  | 2 827,80 |
|  | Фильтр ФИПа I 1,4 -0,6 Na | 01.01.2022 | 160 450,00 | V | 120 | 16 045,00 |  |  |  | 16 044,96 |
|  | Химический насос Х 50-32-125 |  | 2 607,17 | V | 120 | 260,72 |  |  |  | 260,76 |
|  | Эл.двигатель АИР 112 |  | 501,53 | V | 120 | 50,15 |  |  |  | 50,16 |
|  | Эл.тельфер |  | 11 036,34 | V | 120 | 1 103,63 |  |  |  | 1 103,64 |
|  | Эл.тельфер |  | 872,96 | V | 120 | 87,30 |  |  |  | 87,36 |
|  | Электродвигатель АИР 200 L6 30/1000 |  | 7 079,07 | V | 120 | 707,91 |  |  |  | 707,88 |
|  | Электродвигатель АИР 280S6 75кВт/1000об.мин |  | 12 310,15 | V | 120 | 1 231,02 |  |  |  | 1 231,08 |
| **9** | **Котельная Разъезд Абагуровский-1, г. Новокузнецк, Куйбышевский р-он, ул. Кондомская, № 10** |  | **2 008 798,95** |  |  | **139 995,89** |  | **19 730,46** | **18 849,60** | **178 575,96** |
|  | Дымосос ДН 6,3 |  | 11 807,92 | V | 120 | 1 180,79 |  |  |  | 1 180,80 |
|  | Дымосос ДН 6,3 |  | 11 807,92 | V | 120 | 1 180,79 |  |  |  | 1 180,80 |
|  | Дымосос ДН-9 |  | 5 313,65 | V | 120 | 531,37 |  |  |  | 531,36 |
|  | Котел ВКС-1/10 |  | 2 314,03 | V | 120 | 231,40 |  |  |  | 231,36 |
|  | Котел водогрейный "Гефест" 0,6-95 ТР с щитом |  | 89 246,29 | V | 120 | 8 924,63 |  |  |  | 8 924,64 |
|  | Котел водогрейный "Гефест" 0,6-95 ТР с щитом |  | 89 246,29 | V | 120 | 8 924,63 |  |  |  | 8 924,64 |
|  | Котел НР-18 |  | 882,37 | V | 120 | 88,24 |  |  |  | 88,20 |
|  | Насос К-100/80/160 |  | 604,79 | V | 120 | 60,48 |  |  |  | 60,48 |
|  | Насос К-65-50-160 |  | 568,84 | V | 120 | 56,88 |  |  |  | 56,88 |
|  | Насос К-65-50-160 |  | 935,09 | V | 120 | 93,51 |  |  |  | 93,48 |
|  | Насос К80 50 200 с эл.дв. |  | 457,04 | V | 120 | 45,70 |  |  |  | 45,72 |
|  | Ограждение р-д Абагуровский 1 | 12.05.2020 | 394 658,85 | V | 120 | 39 465,89 |  |  |  | 39 465,84 |
|  | Отдельно стоящее здание: котельной, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кондомская, д. 10, площадь 248,3 кв. м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0211022:197. Без координат границ. | 12.05.2020 | 911 996,79 | X | 361 | 30 315,68 | 896 838,95 | 19 730,46 |  | 50 046,12 |
|  | Резервуар |  | 86 728,62 | V | 120 | 8 672,86 |  |  |  | 8 672,88 |
|  | Сварочный аппарат00012204 |  | 1 371,82 | V | 120 | 137,18 |  |  |  | 137,16 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел.Абагуровский 1 | 12.05.2020 | 148 218,72 | V | 120 | 14 821,87 |  |  |  | 14 821,92 |
|  | Система АСКУЭ кот.разъезд Абагуровский 1 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Система компл. очистки Альтсофт ASS 200 QDA |  | 54 505,54 | V | 120 | 5 450,55 |  |  |  | 5 450,52 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная р-д Абагуровский №1 |  | 8 021,89 | V | 120 | 802,19 |  |  |  | 802,20 |
|  | Труба дымовая | 12.05.2020 | 156 316,30 | V | 120 | 15 631,63 |  |  |  | 15 631,68 |
|  | Циклон ЦН-15 |  | 16,02 | V | 120 | 1,60 |  |  |  | 1,56 |
|  | Шкаф электрич.ВРУ-1 |  | 1 224,77 | V | 120 | 122,48 |  |  |  | 122,52 |
|  | Эл.двиг.ВРП160S4 15кВт |  | 3 179,52 | V | 120 | 317,95 |  |  |  | 318,00 |
|  | Эл.таль |  | 2 174,75 | V | 120 | 217,48 |  |  |  | 217,44 |
| **10** | **Котельная Разъезд Абагуровский-2, г. Новокузнецк, ул. Спортивная, № 11-А** |  | **4 011 611,47** |  |  | **267 899,42** |  | **43 185,65** | **5 282,90** | **316 368,00** |
|  | Дымосос ДН-9 |  | 4 493,16 | V | 120 | 449,32 |  |  |  | 449,28 |
|  | Дымосос ДН-6,3/1000 |  | 89 970,00 | V | 120 | 8 997,00 |  |  |  | 8 997,00 |
|  | Дымосос ДН-6,3/1000 |  | 89 970,00 | V | 120 | 8 997,00 |  |  |  | 8 997,00 |
|  | Котел водогрейный "Гефест" 0,6-95 ТР |  | 89 246,29 | V | 120 | 8 924,63 |  |  |  | 8 924,64 |
|  | Котел водогрейный "Гефест" 0,6-95 ТР |  | 89 246,29 | V | 120 | 8 924,63 |  |  |  | 8 924,64 |
|  | Котел водогрейный КВр-0,6 | 01.01.2022 | 312 000,00 | V | 120 | 31 200,00 |  |  |  | 31 200,00 |
|  | Котлоагрегат водогрейный ВКС-4, |  | 25 765,46 | V | 120 | 2 576,55 |  |  |  | 2 576,52 |
|  | Насос 1К 100-80-160 с эл.дв.15кВт 3000об\мин |  | 1 270,02 | V | 120 | 127,00 |  |  |  | 126,96 |
|  | Насос ГВС АИР-100 |  | 453,53 | V | 120 | 45,35 |  |  |  | 45,36 |
|  | Насос К-65/50/160 |  | 604,79 | V | 120 | 60,48 |  |  |  | 60,48 |
|  | Насос К-80-50-200 |  | 457,04 | V | 120 | 45,70 |  |  |  | 45,72 |
|  | Ограждение р-д Абагуровский 2 | 12.05.2020 | 295 870,89 | V | 120 | 29 587,09 |  |  |  | 29 587,08 |
|  | Отдельно стоящее здание: котельной, назначение: нежилое, 1-этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Спортивная, д. 11А, площадь 550,8 кв. м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0211006:134. Без координат границ. | 12.05.2020 | 1 996 161,47 | X | 361 | 66 354,40 | 1 962 984,27 | 43 185,65 |  | 109 540,08 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел.Абагуровский 2 | 12.05.2020 | 210 501,78 | V | 120 | 21 050,18 |  |  |  | 21 050,16 |
|  | Резервуар стальной вертикальный цилиндрический, теплоизолированный V-50м3 | 01.01.2022 | 546 891,00 | V | 120 | 54 689,10 |  |  |  | 54 689,16 |
|  | Система АСКУЭ кот.разъезд Абагуровский 2 |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Система компл. очистки Альтсофт ASS 350 QDA |  | 74 752,33 | V | 120 | 7 475,23 |  |  |  | 7 475,28 |
|  | Системы АПС и СОУЭ Котельная р-д Абагуровский №2 |  | 8 157,17 | V | 120 | 815,72 |  |  |  | 815,76 |
|  | Трансформатор ТДМ 401 |  | 1 276,47 | V | 120 | 127,65 |  |  |  | 127,68 |
|  | Труба дымовая 30м | 12.05.2020 | 134 662,58 | V | 120 | 13 466,26 |  |  |  | 13 466,28 |
|  | Циклон ЦН-15 |  | 7 348,97 | V | 120 | 734,90 |  |  |  | 734,88 |
|  | Шкаф электрический ВРУ 1 |  | 563,25 | V | 120 | 56,33 |  |  |  | 56,28 |
|  | Щит автоматиз. |  | 507,83 | V | 120 | 50,78 |  |  |  | 50,76 |
|  | Эл. тельфер Т-10232 Q 0,5 т |  | 2 275,35 | V | 120 | 227,54 |  |  |  | 227,52 |
|  | Электродвигатель АИР 112 М4 5,5/1500 |  | 1 964,67 | V | 120 | 196,47 |  |  |  | 196,44 |
| **11** | **Котельная РТРС, г. Новокузнецк, Куйбышеский район, ул. Черемнова, дом 82, корпус 3** |  | **1 795 300,64** |  |  | **179 530,09** |  | **0,00** |  | **179 530,08** |
|  | Бак подпиточный БП-15 |  | 54 987,54 | V | 120 | 5 498,75 |  |  |  | 5 498,76 |
|  | Дымосос ДН-6.3-1000 |  | 18 859,48 | V | 120 | 1 885,95 |  |  |  | 1 885,92 |
|  | Дымосос ДН-63 с карманом, |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Здание котельной РТРС, 8575/76, 01.08.2012 кад. номер 42:30:0000000:3875 | 12.05.2020 | 508 843,32 | V | 120 | 50 884,33 |  |  |  | 50 884,32 |
|  | Кабель силовой АВВГ 3\*35 (основной) |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Кабель силовой АВВГ 3\*35 (резервный) |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Котлоагрегат № 1 Гефест 0,8-95 тр (РТРС) |  | 79 765,68 | V | 120 | 7 976,57 |  |  |  | 7 976,52 |
|  | Котлоагрегат № 2 Гефест 0,8-95 тр (РТРС) |  | 79 765,68 | V | 120 | 7 976,57 |  |  |  | 7 976,52 |
|  | Сетевой насос КМ -80-50-200 с эл. двигателем 15/3000 |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Сетевой насос КМ -80-50-200 с эл. двигателем 15/3000 |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Система автоматиз. учета тепловой энергии на котельных Котел. РТРС |  | 94 934,66 | V | 120 | 9 493,47 |  |  |  | 9 493,44 |
|  | Система АСКУЭ кот. РТРС |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Трубопровод тепловой сети | 12.05.2020 | 881 317,53 | V | 120 | 88 131,75 |  |  |  | 88 131,72 |
|  | Фильтр Альтсофт ASM 350 QDA Q-5.4 м3/ч |  | 49 620,37 | V | 120 | 4 962,04 |  |  |  | 4 962,00 |
| **12** | **Котельная ст. Полосухинской, г. Новокузнецк, ул. Станционная** |  | **1 333 188,55** |  |  | **110 549,08** |  | **7 378,92** | **11 029,31** | **128 957,28** |
|  | Автоматизированная двух ступенчатая водоподготовительная установка с обезжелезиванием Q -2,5м3/ч " |  | 29 625,00 | V | 120 | 2 962,50 |  |  |  | 2 962,56 |
|  | Дымосос ДН -11,2/1000 | 01.01.2022 | 106 793,00 | V | 120 | 10 679,30 |  |  |  | 10 679,28 |
|  | Здание котельной, назначение: нежилое, 1 - этажное, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Станционная, площадь 138,3 кв. м., кадастровый (или условный) номер: 42:30:0410062:17. Без координат границ | 12.05.2020 | 341 074,44 | X | 361 | 11 337,65 | 335 405,62 | 7 378,92 |  | 18 716,52 |
|  | Золоуловитель батарейный с бункером , |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Котел водогрейный КВр-1,16 (блок котла, ящик ЗИП) |  | 74 912,75 | V | 120 | 7 491,28 |  |  |  | 7 491,24 |
|  | Котел водогрейный КВр-1,16 (блок котла, ящик ЗИП) |  | 74 912,75 | V | 120 | 7 491,28 |  |  |  | 7 491,24 |
|  | Насос К-100-80-60 с электродвигателем , |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насос К-80-50-200 с электродвигателем , |  | 1,05 | V | 120 | 0,11 |  |  |  | 0,12 |
|  | Насос К-80-50-200, ПОЛ0009 |  | 8 248,62 | V | 120 | 824,86 |  |  |  | 824,88 |
|  | Насос К-80-50-200, ПОЛ0010 |  | 8 248,62 | V | 120 | 824,86 |  |  |  | 824,88 |
|  | Ограждение площадки дизель-генератора (профилированный лист) | 01.01.2022 | 350 139,00 | V | 120 | 35 013,90 |  |  |  | 35 013,96 |
|  | Резервуар стальной V-25м3 теплоизолированный | 01.01.2022 | 165 450,00 | V | 120 | 16 545,00 |  |  |  | 16 545,00 |
|  | Система АСКУЭ кот. Полосухино |  | 27 201,13 | V | 120 | 2 720,11 |  |  |  | 2 720,16 |
|  | Системы АПС и СОУЭ кот. "Полосухинская" |  | 52 095,19 | V | 120 | 5 209,52 |  |  |  | 5 209,56 |
|  | Узел коммерческого учета тепловой энергии ст. Полосухино |  | 94 484,90 | V | 120 | 9 448,49 |  |  |  | 9 448,44 |
| **ИТОГО:** | |  | **63 372 974,93** |  |  | **3 735 720,67** |  | **840 221,39** | **211 057,84** | **4 786 999,80** |

Таблица 8

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (тепловые сети)

| № п/п | Наименование объекта | Дата ввода в эксплуатацию | | Первоначальная стоимость, руб. | | Нормативный срок использования, мес. | | Амортизация в месяц, руб. | | Амортизационная группа по инвентарным карточкам | | Максимальный срок полезного использования в соответствии с группой из инвентарной карточки, мес. | | Остаток срока полезного использования, мес. | | Остаточная стоимость на 31.12.2021 года, руб. | | Амортизация за 2023 год, руб. | Налог на имущество, руб. | Арендная плата за год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Тепловые сети от АБК разреза «Бунгурский» | 12.11.2015 | | 106 538,43 | | 234 | | 455,29 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 47 964,31 | | 2 085,40 | 2 304,89 | 4 390,29 |
| 2 | Тепловые сети от котельной «Притомская» | 12.11.2015 | | 8 911 648,47 | | 114 | | 78 172,36 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 1 116 564,92 | | 48 546,30 | 192 797,71 | 241 344,01 |
| 3 | Тепловые сети от котельной «Садопарк» | 12.11.2015 | | 951 822,20 | | 132 | | 7 210,77 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 162 132,02 | | 7 049,22 | 20 592,05 | 27 641,27 |
| 4 | Тепловые сети от котельной № 6 | 12.11.2015 | | 771 037,27 | | 114 | | 6 763,48 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 153 974,52 | | 6 694,54 | 16 680,89 | 23 375,43 |
| 5 | Тепловые сети от котельной № 72 | 12.11.2015 | | 28 800,47 | | 114 | | 252,64 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 3 260,92 | | 141,78 | 623,08 | 764,86 |
| 6 | Тепловые сети от котельной Абагур-Лесной № 1 | 12.11.2015 | | 5 555 705,04 | | 164 | | 33 876,25 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 1 458 398,52 | | 63 408,63 | 120 194,06 | 183 602,69 |
| 7 | Тепловые сети от котельной Абагур-Лесной № 2 | 12.11.2015 | | 475 808,41 | | 180 | | 2 643,38 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 1 845 327,63 | | 80 231,64 | 10 293,81 | 90 525,45 |
| 8 | Тепловые сети от котельной Абагур-разъезд № 1 | 12.11.2015 | | 918 157,81 | | 126 | | 7 286,97 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 136 939,81 | | 5 953,90 | 19 863,75 | 25 817,65 |
| 9 | Тепловые сети от котельной Абагур-разъезд № 2 | 12.11.2015 | | 1 510 046,67 | | 178 | | 8 483,41 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 455 887,74 | | 19 821,21 | 32 668,88 | 52 490,09 |
| 10 | Тепловые сети от котельной ИАМ «Кузнецкая крепость» | 12.11.2015 | | 346 873,78 | | 234 | | 1 482,37 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 155 639,57 | | 6 766,94 | 7 504,39 | 14 271,33 |
| 11 | Тепловые сети от котельной ООО «ЕвразЭк» | 12.11.2015 | | 764 013,60 | | 110 | | 6 945,58 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 81 251,74 | | 3 532,68 | 16 528,94 | 20 061,62 |
| 12 | Тепловые сети от котельной ОРК «Таргай» | 12.11.2015 | | 2 627 450,79 | | 133 | | 19 755,27 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 460 286,64 | | 20 012,46 | 56 843,19 | 76 855,65 |
| 13 | Тепловые сети от котельной п. Листвяги | 12.11.2015 | | 10 798 771,19 | | 133 | | 81 193,77 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 1 911 946,21 | | 83 128,10 | 233 624,39 | 316 752,49 |
| 14 | Тепловые сети от котельной профилактория «Бунгурский» | 12.11.2015 | | 1 995 778,52 | | 54 | | 36 958,86 | | 10 | | 361 | | 276,00 | | 0,00 | | 0,00 | 43 177,37 | 43 177,37 |
| **ИТОГО:** | | |  | | 35 762 452,65 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | **347 372,81** | **773 697,40** | **1 121 070,21** |

,

Таблица 9

Калькуляция стоимости арендной платы за недвижимое имущество (тепловые сети)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Балансовая стоимость, руб. | Максимальный срок полезного использования, лет | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества за год, руб. | Налог на имущество, 2,2% | Сумма арендной платы, руб. |
| 1 | Тепловая сеть по замещению котельной Садопарковая на источник котельная № 32 | 48 378 333,33 | 20 | 2 418 916,67 | 47 168 875,00 | 1 037 715,25 | 3 456 631,92 |
| **ИТОГО:** | | | | | | | **3 456 631,92** |

В части **производства** тепловой энергии корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расходы в размере 3 125 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.3. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду**

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи   
за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ   
в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся   
к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
144 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии, включающие в себя затраты на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и затраты на услуги по обращению с твёрдыми бытовыми отходами.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» на 2023 год (стр. 204 том 2).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 56 том 8). Плата за выбросы в пределах ПДВ по всем котельным ООО «СибЭнерго» за 2021 год 225 тыс. руб.

Расчет затрат на оказание услуг по обращению с ТКО в контуре котельных ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 205 том 2).

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № 5514-2018/ТКО/СГ-64-18 от 28.06.2018, заключенный с ООО «ЭкоТек», действующий бессрочно (стр. 206 том 2).

Постановление РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными расходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии» (стр. 212 том 2).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах ПДВ за 2021 год, по данным предприятия, составила 54 тыс. руб. Эксперты предлагают принять данные затраты на уровне предложения предприятия.

При расчете затрат на услуги по обращению с твердыми бытовыми отходами экспертами принят объем ТБО на уровне предложения предприятия в размере 137,25 м3. Тарифы на услуги по обращению с твердыми бытовыми отходами утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии» в размере 591,85 руб./м3 на 1-е полугодие 2023 года и 598,36 руб./м3 на 2-е полугодие 2023 года. Затраты на услуги по обращению с твердыми бытовыми отходами составят: (64,5 м3 (объем ТБО в 1-м полугодии 2023 года) × 591,85 руб./м3 (тариф на ТБО на 1-е полугодие 2023 года) + 72,8 м3 (объем ТБО в 2-м полугодии 2023 года) × 598,36 руб./м3 (тариф на ТБО на 2-е полугодие 2023 года)) ÷ 1000 = 82 тыс. руб.

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье на **производство** тепловой энергии составила: 54 тыс. руб. + 82 тыс. руб. =   
**136 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 8 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.4. Расходы на страхование**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9 тыс. руб. на **передачу** тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка статьи «Расходы на обязательное страхование» (стр. 197 том 2).

Договор № 4217085977-271021/СГ-169-21 от 27.10.2021 об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 198 том 2). Срок действия договора по 27.10.2022 без автопролонгации. Страховая премия по участку теплосети Новоильинского района составляет 9 тыс. руб.

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № RGOX12182915530000 (стр. 202 том 2). Срок действия: с 09.11.2021 по 08.11.2022. Регистрационный номер опасного объекта: А60-07720-0001. Страховая премия: 9 тыс. руб. Наименование опасного объекта: участок трубопроводов теплосети Новоильинского района.

Эксперты считают указанные в страховом полисе расходы в размере 9 тыс. руб. экономически обоснованными в указанном объеме и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложений предприятия отсутствует.

**3.2.5. Налог на имущество**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
44 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год (стр. 150 том 8).

Расчет распределения косвенных затрат ООО «СибЭнерго» за 2021 год в части уплаты государственной пошлины (стр. 22 том 4).

Так как предприятием не представлен расчет налога на недвижимое имущество на 2023 год, эксперты предлагают включить в НВВ предприятия на 2023 год затраты по данной статье на уровне фактических затрат за 2021 год в размере 44 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**3.2.6. Государственная пошлина**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ,   
для защиты интересов ООО «СибЭнерго» в судах предприятием уплачивается государственная пошлина.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 506 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 294 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

В качестве обосновывающих материалов ООО «СибЭнерго» представило расчет распределения косвенных затрат по счету 91.02 в части уплаты государственной пошлины за 2021 год (стр. 329 том 2).

Фактические затраты на уплату госпошлины за 2021 год по регулируемым котельным составили 1 353 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 159 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Эксперты считают указанные расходы экономически обоснованными в указанном объеме и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 153 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии) и 135 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.7. Водный налог**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 11 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии.

В соответствии с п. 1 ст. 333.12. Налогового кодекса (часть вторая), Западно-Сибирский, Прочие реки и озера, Налоговая ставка, забранной из подземных водных объектов составляет 342 рубля за 1 тыс. м3. В соответствии с п. 1.1 ст. 333.12. Налогового кодекса (часть вторая), налоговые ставки применяются в 2023 году с коэффициентом 3,52: 342 руб./тыс. м3 (первоначальная ставка водного налога) × 3,52 (повышающий коэффициент) = 1 204 руб./ тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет суммы водного налога ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 223 том 2).

Налоговая декларация по водному налогу за 1 квартал 2021 года на сумму 3 487 руб. (стр. 154 том 8).

Налоговая декларация по водному налогу за 2 квартал 2021 года на сумму 1 625 руб. (стр. 161 том 1).

Налоговая декларация по водному налогу за 4 квартал 2021 года на сумму 1 499 руб. (стр. 168 том 1).

Налоговая декларация по водному налогу за 3 квартал 2021 года на сумму 1 059 руб. (стр. 175 том 1).

Эксперты пересчитали сумму водного налога ООО «СибЭнерго» на 2023 год в соответствии с пунктом 1 статьи 333.12. Налогового кодекса (часть вторая), которая составила **10 тыс. руб.**, признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии) не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.8. Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 07.04.2022 (стр. 31 дополнительных материалов). Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 34 177 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 3 902 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

Фонд оплаты труда (**производство** тепловой энергии), рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 113 169 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 113 169 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = **34 177 тыс. руб.**, признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Фонд оплаты труда (услуги по **передаче** тепловой энергии), рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 12 919 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 12 919 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = **3 902 тыс. руб.**, признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**3.2.9. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Согласно пункту 4 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее по тексту статьи 266 НК РФ), «сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва. <…>

Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей».

Согласно пункту 3 статьи 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям:

- невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях;

- у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги гражданина, признанного банкротом, по которым он освобождается от дальнейшего исполнения требований кредиторов (считаются погашенными) в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

При расчете расходов по данной статье эксперты считают, что фактическая дебиторская задолженность в расходах по сомнительным долгам (неподконтрольные расходы НВВ) включает в себя безнадежную к взысканию задолженность, учитываемую на забалансовом счете 04.

Если же дебиторская задолженность не погашена в срок, но признается реальной к взысканию (пока в отношении такой задолженности проводится претензионная работа в досудебном порядке, предъявляется в судебные органы исковое заявление с требованием о взыскание с контрагента причитающейся суммы), она отвечает условиям признания ее активом, поскольку ожидается поступление денежных средств в погашении данной задолженности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 3 691 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчет расходов по сомнительным долгам ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 225 том 2).

Реестр дебиторской задолженности по населению по состоянию на 01.01.2022 (стр. 242 том 8).

Копии актов о невозможности взыскания задолженности (стр. 1 том 9).

Реестр актов о невозможности взыскания задолженности (стр. 32 дополнительных материалов).

В соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Плановый объем полезного отпуска по категории потребителей «Население» на 2022 год составляет 60,05 тыс. Гкал (31,58 тыс. Гкал на 1-е полугодие 2022 года и 28,47 тыс. Гкал на 2-е полугодие 2022 года). Тарифы для котельных ООО «СибЭнерго» на 2022 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 788 «Об установлении ООО «СибЭнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 - 2026 годы» в размере 2 428,35 руб./Гкал на 1-е полугодие 2022 года и 3 710,35 руб./Гкал на 2-е полугодие 2022 года. НВВ по категории потребителей «Население» на 2022 год составит: 31,58 тыс. Гкал × 2 428,35 руб./Гкал + 28,47 тыс. Гкал × 3 710,35 руб./Гкал = 182 313 тыс. руб. Таким образом, 2% от НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, составит 3 646 тыс. руб.

Согласно реестру актов о невозможности взыскания задолженности, фактическая задолженность составляет 13 837 тыс. руб.

В связи с тем, что фактический размер задолженности превышает предельно допустимый уровень, экспертами признается экономически обоснованным расчетный размер расходов по данной статье в сумме **3 646 тыс. руб.** и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 45 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ (в части **производства** тепловой энергии) на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.10. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 7 688 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 26 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет амортизации основных средств на 2023 год в контуре котельных (стр. 277 том 2).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 278 том 2).

Инвентарная карточка на генератор сварочный Energo EB 7.0/230-W220R (00-000005) (стр. 38 дополнительных материалов).

Расчет амортизационных отчислений на 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет амортизационных отчислений на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основное средство | Дата ввода в эксплуатацию | Срок полезного использования по инвентарным карточкам, мес. | Максимальный срок полезного использования, мес. | Оставшийся срок полезного использования | Первоначальная стоимость, руб. | Остаточная стоимость на 01.01.2022, руб. | 2022 год | | 2023 год | |
| Начисление амортизации (износа) | Остаточная стоимость | Начисление амортизации (износа), руб. | Остаточная стоимость, руб. |
| Устройство технического водоснабжения котельной пос. Листвяги | 29.10.2021 | 120 | 120 | 118 | 2 564 535,13 | 2 521 792,88 | 256 453,51 | 2 265 339,36 | 256 453,51 | 2 008 885,85 |
| Весы конвейерные ТСК «КОНТЕК» | 18.10.2021 | 120 | 120 | 118 | 1 162 900,00 | 1 143 518,33 | 116 290,00 | 1 027 228,33 | 116 290,00 | 910 938,33 |
| Инверторный генератор PATRIOT 3000i 474101045 | 05.10.2021 | 60 | 60 | 58 | 53 249,86 | 51 474,86 | 10 649,97 | 40 824,89 | 10 649,97 | 30 174,92 |
| Насос ЭЦВ 6-10-80 (с эл. двиг.) | 11.01.2021 | 85 | 120 | 109 | 44 004,17 | 38 309,47 | 4 217,56 | 34 091,91 | 4 217,56 | 29 874,36 |
| Оптимизация и ведение полного учета объема подпитки тепловой сети и объема потребления воды ПРК | 21.12.2020 | 61 | 84 | 72 | 392 523,28 | 315 305,56 | 52 550,93 | 262 754,63 | 52 550,93 | 210 203,71 |
| Водовод питьевой воды на котельную пос. Листвяги | 31.12.2020 | 120 | 120 | 108 | 717 371,47 | 645 634,27 | 71 737,14 | 573 897,13 | 71 737,14 | 502 159,99 |
| Дымосос ДН-6,3-1000 (левое вращение) с эл. двигателем на раме (чертеж 0124.8046.010-09) | 28.12.2020 | 85 | 120 | 108 | 50 622,00 | 43 475,40 | 4 830,60 | 38 644,80 | 4 830,60 | 33 814,20 |
| Тельфер 2 тонны, Н-12 (завод Урал-Кран) ТЭ-2000 | 28.12.2020 | 85 | 120 | 108 | 97 000,00 | 83 305,84 | 9 256,20 | 74 049,64 | 9 256,20 | 64 793,43 |
| Ящик управления ЯУ-7,5\*1 УХЛЗ, 1 IP54 | 09.12.2020 | 85 | 120 | 108 | 99 000,00 | 85 023,48 | 9 447,05 | 75 576,43 | 9 447,05 | 66 129,37 |
| Таль электрическая 13Т10416, 2т, 6м | 01.01.2020 | 85 | 120 | 108 | 119 072,17 | 86 852,62 | 9 650,29 | 77 202,33 | 9 650,29 | 67 552,04 |
| Таль электрическая 13Т10416, 2т, 6м | 14.09.2018 | 61 | 84 | 45 | 119 072,17 | 42 944,17 | 11 451,78 | 31 492,39 | 11 451,78 | 20 040,61 |
| Система диспетчеризации котельной ОЦ «Таргайский» по адресу Новокузнецкий район, пос. Тар | 31.03.2020 | 61 | 84 | 63 | 3 825 000,00 | 2 508 196,68 | 477 751,75 | 2 030 444,93 | 477 751,75 | 1 552 693,18 |
| Система диспетчеризации котельной Садопарковая по адресу г. Новокузнецк, ул. Садопарковая | 31.03.2020 | 61 | 84 | 63 | 3 825 000,00 | 2 508 196,68 | 477 751,75 | 2 030 444,93 | 477 751,75 | 1 552 693,18 |
| Система диспетчеризации котельной пос. Полосухино по адресу Новокузнецкий р-н, пос. Полос | 30.04.2020 | 61 | 84 | 64 | 3 825 000,00 | 2 570 901,60 | 482 044,05 | 2 088 857,55 | 482 044,05 | 1 606 813,50 |
| Система диспетчеризации котельной Абагур-Лесной №2 по адресу г. Новокузнецк, пр-д Дагеста | 30.06.2020 | 61 | 84 | 66 | 3 825 000,00 | 2 696 311,44 | 490 238,44 | 2 206 073,00 | 490 238,44 | 1 715 834,55 |
| Система диспетчеризации котельной №32 по адресу г. Новокузнецк, ул. Садопарковая, 32 | 30.06.2020 | 61 | 84 | 66 | 3 825 000,00 | 2 696 311,44 | 490 238,44 | 2 206 073,00 | 490 238,44 | 1 715 834,55 |
| Таль электрическая г/п 0,5т. Н-6м (тип 13Т 10216 в сборе) Болгария | 30.06.2020 | 61 | 84 | 66 | 110 133,33 | 77 635,05 | 14 115,46 | 63 519,59 | 14 115,46 | 49 404,12 |
| Система диспетчеризации котельной №6 по адресу ул. 375 км. д.34 | 31.08.2019 | 61 | 84 | 56 | 3 825 000,00 | 2 069 262,24 | 443 413,34 | 1 625 848,90 | 443 413,34 | 1 182 435,57 |
| Система диспетчеризации котельной Абагур-Лесной №1 по адресу ул. Земнухова, д.43 | 30.09.2019 | 61 | 84 | 57 | 3 825 000,00 | 2 131 967,16 | 448 835,19 | 1 683 131,97 | 448 835,19 | 1 234 296,78 |
| Система диспетчеризации котельной поселка Притомский по адресу шоссе Притомское, д.27 | 31.10.2019 | 61 | 84 | 58 | 3 825 000,00 | 2 194 672,08 | 454 070,09 | 1 740 601,99 | 454 070,09 | 1 286 531,91 |
| Система диспетчеризации котельной поселка Листвяги по адресу ул. Суданская, д.52 | 31.11.2019 | 61 | 84 | 59 | 3 825 000,00 | 2 257 377,00 | 459 127,53 | 1 798 249,47 | 459 127,53 | 1 339 121,95 |
| Система диспетчеризации котельной Абагур-Лесной №3 по адресу ул. Пинская, д.43 | 31.12.2019 | 61 | 84 | 60 | 3 825 000,00 | 2 320 081,92 | 464 016,38 | 1 856 065,54 | 464 016,38 | 1 392 049,15 |
| Система диспетчеризации котельной разъезд Абагуровский №1 по адресу г. Новокузнецк, ул. Кон | 31.01.2020 | 61 | 84 | 72 | 3 825 000,00 | 2 382 786,84 | 397 131,14 | 1 985 655,70 | 397 131,14 | 1 588 524,56 |
| Система диспетчеризации котельной разъезд Абагуровский №2 по адресу г. Новокузнецк, ул. Спортивная, д. 11А | 31.01.2020 | 61 | 84 | 72 | 3 825 000,00 | 2 382 786,84 | 397 131,14 | 1 985 655,70 | 397 131,14 | 1 588 524,56 |
| Система диспетчеризации котельной РТРС по адресу г. Новокузнецк, ул. Черемнова, д.82 | 29.02.2020 | 61 | 84 | 62 | 3 825 000,00 | 2 445 491,76 | 473 320,99 | 1 972 170,77 | 473 320,99 | 1 498 849,79 |
| **Итого по производству ТЭ** |  |  |  |  | **55 254 483,58** | **36 299 615,61** | **6 525 720,72** | **29 773 894,89** | **6 525 720,72** | **23 248 174,16** |
| Генератор сварочный Energo EB 7.0/230-W220R |  |  | 60 |  | 130 096,07 | 105 892,31 | 26 019,21 | 79 873,10 | 26 019,21 | 53 853,88 |
| **Итого по передаче ТЭ** |  |  |  |  | **130 096,07** | **105 892,31** | **26 019,21** | **79 873,10** | **26 019,21** | **53 853,88** |

Эксперты предлагают к включению в НВВ на 2023 год затраты по данной статье в части **производства** тепловой энергии в размере 6 669 тыс. руб., в части услуг по передаче тепловой энергии в размере 4 тыс. руб.

Расходы в размере 1 019 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные. Расходы в размере 22 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.11. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 617 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 189 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

В качестве обосновывающих материалов представлено распределения косвенных затрат за 2021 год по статье 91 (стр. 329 том 2).

Представленных материалов недостаточно для признания данных затрат экономически обоснованными. В связи с этим эксперты предлагают исключить указанную величину затрат из НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 617 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии) и 189 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.2.12. Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 110 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 16 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

В связи с отсутствием базы для исчисления налога на прибыль, эксперты предлагают исключить затраты по данной статье в полном объеме.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблицах 11-13.

Таблица 11

**Реестр неподконтрольных расходов** (**производство** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 4 787 | 4 787 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 705 | 1 543 | -1 162 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 144 | 136 | -8 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 561 | 1 407 | -1 154 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 34 177 | 34 177 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 3 691 | 3 646 | -45 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 688 | 6 669 | -1 019 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 617 | 0 | -1 617 |
|  | ИТОГО | 54 665 | 50 822 | -3 843 |
| 2 | Налог на прибыль | 110 | 0 | -110 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 54 775 | 50 822 | -3 953 |

Таблица 12

**Реестр неподконтрольных расходов** (услуги по **передаче** тепловой энергии)

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 17 379 | 15 535 | -1 844 |
| 1.2 | Арендная плата | 7 703 | 4 578 | -3 125 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 303 | 168 | -135 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 9 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 294 | 159 | -135 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 902 | 3 902 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 26 | 4 | -22 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 189 | 0 | -189 |
|  | ИТОГО | 29 502 | 24 187 | -5 315 |
| 2 | Налог на прибыль | 16 | 0 | -16 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 29 518 | 24 187 | -5 331 |

Таблица 13

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 17 379 | 15 535 | -1 844 |
| 1.2 | Арендная плата | 12 490 | 9 365 | -3 125 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 008 | 1 711 | -1 297 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 144 | 136 | -8 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 9 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 855 | 1 566 | -1 289 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 38 079 | 38 079 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 3 691 | 3 646 | -45 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 714 | 6 673 | -1 041 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 806 | 0 | -1 806 |
|  | ИТОГО | 84 167 | 75 009 | -9 158 |
| 2 | Налог на прибыль | 126 | 0 | -126 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 84 293 | 75 009 | -9 284 |

**3.3. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**3.3.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы (на **производство** тепловой энергии) в размере 55 235 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет планового тарифа на уголь с учетом прочих сопутствующих расходов (стр. 5 том 3).

Договор поставки № СГ-32-22/КОР-81-22 от 11.04.2022 с ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 6 том 3). Срок действия договора по 30.04.2022. Спецификация № 1 к договору поставки № СГ-32-22/КОР-81-22 от 11.04.2022 (стр. 16 том 3). Цена угля 2 420,25 руб./т, цена доставки 478,25 руб./т.

Характеристики поставляемого угля на отопительном котельные за 2021 год с приложением протоколов испытаний угля (стр. 17 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 018 от 18.01.2021 (стр. 18 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 090 от 01.02.2021 (стр. 20 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 264 от 31.03.2021 (стр. 22 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 369 от 27.04.2021 (стр. 24 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 420 от 13.05.2021 (стр. 26 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 599 от 15.06.2021 (стр. 28 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 829 от 31.08.2021 (стр. 30 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 1053 от 03.11.2021 (стр. 32 том 3).

Протокол испытаний ООО «Центр экспертизы угля» № 1185 от 14.12.2021 (стр. 34 том 3).

Дополнительное соглашение № 1 от 30.04.2022 к договору № СГ-32-22/КОР-81-22 от 11.04.2022 о прекращении действия договора (стр. 39 дополнительных материалов).

Договор поставки № СГ-88-22/КОР-227-22 от 26.07.2022 с ООО «ЭнергоТранзит» с приложением конкурсной документации (стр. 40 дополнительных материалов). Срок действия договора по 31.12.2022 без автопролонгации. Спецификация № 1 к договору поставки. Цена угля 2 517,35 руб./т, в том числе цена доставки 509,46 руб./т., цена погрузки/разгрузки и хранения 478,25 руб./т.

Квитанции о приеме груза ОАО «РЖД» (стр. 186 дополнительных материалов).

В соответствии с представленными документами, средневзвешенная низшая теплота сгорания топлива для грузополучателя ООО «СибЭнерго» составляет 5 500 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 5 500 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = **0,786.**

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2022 № 298 в размере **223,10 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 223,10 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,786 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 283,95 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск в сеть на 2023 год составляет 100,493 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 100,493 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 283,95 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **28 535 тыс. т** (объем топлива).

При определении плановой цены на уголь на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Согласно представленному договору поставки угля № СГ-88-22/КОР-227-22 от 26.07.2022, цена угля составляет 2 517,35 руб./т., в том числе цена угля 1 529,64 руб./т., цена погрузки/разгрузки и хранения угля составляет 478,25 руб./т., ценя доставки 509,46 руб./т. Средняя цена каменного угля на момент написания данного заключения (12.09.2022) по данным Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи составляет 1 660,83 руб./т. Так как цена каменного угля по условиям договора не превышает среднюю цену на каменный уголь по Кемеровской области-Кузбассу, экспертами предлагается принять в расчет затрат на топливо цену на уголь по договору. Цена угля на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 1 529,64 руб./т. × 0,875 (ИЦП по углю каменному 2023/2022) = 1 338,44 руб./т.

Стоимость угля на 2023 год составит: 28 535 тыс. т. × 1 338,44 руб./т. = 38 192 тыс. руб.

Цена на доставку топлива включает в себя затраты на железнодорожную доставку, что подтверждается ж/д квитанциями, выставленными ОАО «РЖД» в адрес ООО «ЭнергоТранзит». Расстояние железнодорожной доставки составляет 61 км и 51 км. Эксперты предлагают к включению в расчет цену на доставку на уровне цены, указанной в договоре. Цена доставки угля на 2023 год составит: 509,46 руб./т. × 1, 063 (ИЦП на транспортировку с исключением трубопроводного 2023/2022) = 541,56 руб./т.

Стоимость доставки угля на 2023 год составит: 28 535 тыс. т. × 541,56 руб./т. = 15 453 тыс. руб.

Так как предприятием не представлены обосновывающие материалы по разгрузке/погрузке и хранению угля, эксперты предлагают исключить данные затраты из НВВ в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год, по мнению экспертов, составят: 38 192 тыс. руб. (стоимость угля на 2023 год) + 15 453 тыс. руб. (стоимость доставки угля на 2023 год) = **53 645 тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2023 год (на **производство** тепловой энергии).

Расходы в размере 1 590 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ (в части **производства** тепловой энергии) на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.3.2. Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы (на **производство** тепловой энергии) в размере 32 721 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор электроснабжения (четвертая ценовая категория) № 113744 от 18.12.2017 с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2017 с автопролонгацией (стр. 359 том 3).

Договор электроснабжения (первая ценовая категория) № 113740 от 29.11.2017 с ООО «Энергосбыт», действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 367 том 3).

Договор электроснабжения (третья ценовая категория) № 113741 от 29.11.2017 с ООО «Энергосбыт», действующий бессрочно (стр. 376 том 3).

Расчет средневзвешенной цены на электрическую энергию по котельным ООО «СибЭнерго» за 2021 год (стр. 384 том 3).

Расчет расходов на электрическую энергию на 2023 год (стр. 385 том 3).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113740 от 29.11.2017 за 2021 год (стр. 148 том 13).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113741 от 29.11.2017 за 2021 год (стр. 149 том 13).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 113744 от 18.12.2017 за 2021 год (стр. 150 том 13).

Реестр счетов-фактур к договору электроснабжения № 120753 от 01.02.2019 за 2021 год (стр. 151 том 13).

Копии счетов-фактур к договору № 120753 за 2021 год (стр. 152 том 13).

Копии счетов-фактур к договору № 113744 за 2021 год (стр. 186 том 13).

Копии счетов-фактур к договору № 113741 за 2021 год (стр. 212 том 13).

Копии счетов-фактур к договору № 113740 за 2021 год (стр. 257 том 13).

Копии корректировочных счетов-фактур к договору № 113740 за май-сентябрь 2021 года (стр. 274 том 13).

Копии счетов-фактур к договору № 113800 за 2021 год (стр. 277 том 13).

При определении плановой цены покупки электроэнергии на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. На основе данных счетов-фактур эксперты рассчитали средневзвешенную цену приобретения электрической энергии за 2021 год, которая составила 3,914 руб./кВтч. Плановая цена приобретения электрической энергии на 2023 год составляет: 3,914 руб./кВтч (цена приобретения электрической энергии за 2021 год) × 1,045 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2022/2021) × 1,08 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2023/2022) = **4,417 руб./кВтч.**

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере **7 408 тыс. кВтч.**

Экономически обоснованные затраты на приобретение электрической энергии при этом составят: 7 408 тыс. кВтч. × 4,417 руб./кВтч. = **32 721 тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год (на **производство** тепловой энергии).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**3.3.3. Расходы на холодную воду и стоки**

По данной статье предприятием планируются расходы (на **производство** тепловой энергии) в размере 12 696 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Пояснительная записка с указанием объёмов стоков и контрагентов (стр. 253 том 3).

Пояснительная записка с указанием объёмов покупной воды и контрагентов (стр. 254 том 3).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5990/СГ-58-18 от 16.04.2018 с ООО «Водоканал» (стр. 255 том 3). Срок действия договора по 01.02.2023.

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 1170/СГ-56-19 от 01.01.2019 с МКП «ВКХ» (стр. 311 том 3). Срок действия договора до 31.12.2019 с автопролонгацией.

Объём холодной воды и отводимых стоков ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 335 том 3).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 337 том 3).

Объём воды на хозяйственно-питьевые нужды по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 350 том 3).

Расчет воды на нужды химводоподготовки по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 351 том 3).

Расход воды на осветительные фильтры по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 353 том 3).

Расчет прогноза цены услуг по водоснабжению и водоотведению, приобретаемых ООО «СибЭнерго» для выработки тепловой энергии и ХОВ на 2023 год (стр. 357 том 3).

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2022-2026 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет 436,524 тыс. м3, в том числе 293,595 тыс. м3 приобретаемые у ООО «Водоканал» (154,392 тыс. м3 в 1-м полугодии 2023 года и 139,203 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года) и 142,929 тыс. м3 приобретаемые у МКП НГО «ВКХ» (75,162 тыс. м3 в 1-м полугодии 2023 года и 67,767 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года). Доля холодной воды, которая приходится на выработку тепловой энергии составляет 38,27 %.

При определении плановой цены покупки холодной воды на 2023 год эксперты руководствовались пп. а. и в. п. 28 Основ ценообразования.

Тарифы на холодную воду ООО «Водоканал» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 17.12.2019 № 605, постановлений РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596, от 02.12.2021 № 607, от 09.12.2021 № 656). Так как тарифы на 2023 год не скорректированы в постановлении, эксперты предлагают принять в расчет тариф на холодную воду на 2023 год в размере: 25,84 руб./м3 × 1,04 = 26,87 руб./м3.

Тарифы на холодную воду МКП НГО «ВКХ» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 12.12.2019 № 585 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение муниципальному казенному предприятию Новокузнецкого городского округа «Водопроводно-канализационное хозяйство» (Новокузнецкий городской округ)» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 552, от 11.11.2021 № 519). Эксперты предлагают принять в расчет тариф на холодную воду на 2023 год в размере: 151,57 руб./м3 × 1,04 = 157,63 руб./м3.

В соответствии с представленными документами эксперты рассчитали затраты на приобретение холодной воды для осуществления регулируемой деятельности:

293,595 тыс. м3 (объем холодной воды ООО «Водоканал на 2023 год) × 25,84 руб./м3 (тариф ООО «Водоканал» на 2023 год) + 142,929 тыс. м3 (объем приобретения воды МКП НГО «ВКХ» на 2023 год) × 157,63 руб./м3 (тариф МКП НГО «ВКХ» на 2023 год) = 30 419 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты на приобретение холодной воды для **производства** тепловой энергии составляют:

30 419 тыс. руб. (общие затраты на приобретение холодной воды) × 38,27 % (доля холодной воды, используемой в производстве тепловой энергии) = **11 642** **тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 054 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Общие величины расходов на приобретение энергетических ресурсов приведены в таблицах 14-16.

Таблица 14

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(на **производство** тепловой энергии)

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 55 235 | 53 645 | -1 590 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 32 721 | 32 721 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 12 696 | 11 642 | -1 054 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 100 652 | 98 008 | -2 644 |

Таблица 15

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(услуги по **передаче** тепловой энергии)

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 0 | 0 | 0 |

Таблица 16

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(на реализацию тепловой энергии)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 55 235 | 53 645 | -1 590 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 32 721 | 32 721 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 12 696 | 11 642 | -1 054 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 100 652 | 98 008 | -2 644 |

**3.4. Нормативная прибыль**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной   
или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации   
не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется   
по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год   
в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости   
в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога   
на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога   
на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная   
в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии   
с формулой:



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые   
в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации   
на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой,   
за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы   
на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых   
на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,   
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов   
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые   
при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых   
на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

В данном случае регулируемая организация обслуживает частный   
(не государственный) теплосетевой комплекс, соответственно   
к ней применяется формула:

.

По данной статье предприятием планируются расходы на выплаты, предусмотренными коллективными договорами, в размере 439 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 64 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

Так как предприятием в материалах дела не представлен коллективный договор, экспертами предлагается исключить из НВВ предприятия затраты по данной статье в полном объеме.

**3.5. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 14 306 тыс. руб. на **производство** тепловой энергии и 3 952 тыс. руб. на услуги по **передаче** тепловой энергии.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](consultantplus://offline/ref=5390680DA3A75E12800A4666BCA01D33E57F44FC614C402513571096AFFBB2CCA9A4B43E6D2DD9DBD7202D346278A0D372AF468506364A04v7v4H) Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная на 2023 год долгосрочного периода регулирования, составляет 13 124 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 3 350 тыс. руб. в части услуг по передаче тепловой энергии.

Расходы в размере 1 182 тыс. руб. (в части **производства** тепловой энергии) и 602 тыс. руб. (в части услуг по **передаче** тепловой энергии), не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**3.6. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2021 год рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Данные указанного расчета приведены в таблице 17.

Таблица 17

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019 год\* | 2020 год | 2021 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 436 | 436 | 436 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 499 107 | 510 916 | 539 696 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Данные указанного расчета приведены в таблице 18.

Таблица 18

**Расчет операционных расходов на передачу тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019 год\* | 2020 год | 2021 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1563 | 1563 | 1563 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0.75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 202 001 | 206 780 | 218 428 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Операционные расходы 2021 года составили: 539 696 тыс. руб. + 218 428 тыс. руб. = **758 124 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 19.

Таблица 19

**Реестр неподконтрольных расходов на производство и передачу   
тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 27 784 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 294 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 228 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 058 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 51 987 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 13 837 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 25 364 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 122 267 |
| 2 | Налог на прибыль | 13 772 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 136 039 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 20.

Таблица 20

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства и передачи тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 220 256 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 172 556 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 9 184 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 401 996 |

Фактическая нормативная прибыль за 2021 год составила 55 087 тыс. руб. Инвестиционная программа для ООО «СибЭнерго» утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 357 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «СибЭнерго» по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого городского округа на 2020-2024 годы».

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 21.

Таблица 21

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой   
валовой выручки методом индексации установленных тарифов   
на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 758 124 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 136 039 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 401 996 |
| 4 | Прибыль | 55 087 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 544 327 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -723 368 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 1 172 205 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 172 205 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 030 121 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 543 776 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 486 346 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2020 год) | тыс. Гкал | 438,986 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 238,707 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 200,278 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кемеровской области от 12.12.2018 № 493) | руб./Гкал | 2 278,00 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК Кемеровской области от 12.12.2018 № 493) | руб./Гкал | 2 428,35 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | **142 084** |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 142 084 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, и составляет: 142 084 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2021) = **171 544 тыс. руб.**

В связи с тем, что четыре районные котельные вышли из состава обслуживаемого ООО «СибЭнерго» имущества, размер корректировки, учитываемый в 2023 году скорректирован пропорционально мощности оставшихся котельных относительно первоначальной мощности, заложенной при регулировании на 2023 год, следующим образом:

171 544 тыс. руб. × 88 % (доля НВВ на производство тепловой энергии) × 18,37 % (доля мощности, приходящаяся на оставшиеся котельные) = **27 644 тыс. руб.** в части производства тепловой энергии.

171 544 тыс. руб. × 12 % (доля НВВ на передачу тепловой энергии) × 18,37 % (доля мощности, приходящаяся на оставшиеся котельные) = **3 873 тыс. руб.** в части услуг по передаче тепловой энергии.

**3.7. Корректировка** **НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 438,985 тыс. Гкал ÷ 502,505 тыс. Гкал × 56 497 тыс. руб. = 49 355 тыс. руб.

= 56 497 тыс. руб. × (40 104 тыс. руб. ÷ 49 355 тыс. руб. – 1) =   
**-10 590 тыс. руб.**

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ООО «СибЭнерго» на 2023 год**

Таблица 22

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(**производство** тепловой энергии)

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 191 350 | 191 349 | -1 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 54 775 | 50 822 | -3 953 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 100 652 | 98 008 | -2 644 |
| 4 | Прибыль | 439 | 0 | -439 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 14 306 | 13 124 | -1 182 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 246 208 | 27 644 | -218 564 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -10 590 | -10 590 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | 141 126 | 4 512 | -136 614 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 738 266 | 374 869 | -363 397 |

Таблица 23

**Расчёт необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(**передача** тепловой энергии)

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 49 737 | 49 736 | -1 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 29 518 | 24 187 | -5 331 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прибыль | 64 | 0 | -64 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 952 | 3 350 | -602 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 44 353 | 3 873 | -40 480 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | 20 803 | -73 508 | -94 311 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 148 427 | 7 638 | -140 789 |

Таблица 24

**Расчёт необходимой валовой выручки на реализацию тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 241 087 | 241 085 | -2 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 84 293 | 75 009 | -9 284 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 100 652 | 98 008 | -2 644 |
| 4 | Прибыль | 503 | 0 | -503 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 18 258 | 16 474 | -1 784 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 290 561 | 31 517 | -259 044 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -10 590 | -10 590 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | 161 929 | -68 996 | -230 925 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 886 693 | 382 507 | -504 186 |

При установлении тарифов на 2022 год экспертами была скорректирована величина экономически обоснованных расходов на 161 929 тыс. руб., в том числе на производство 141 126 тыс. руб. и на услуги по передаче 20 803 тыс. руб. (протокол заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2021 № 86). На очередной период регулирования эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2023 год часть скорректированных экономически обоснованные расходов в размере 4 512 тыс. руб. в части производства тепловой энергии (стр. 11 таблицы 22).

1. **Тарифы на тепловую энергию ООО «СибЭнерго» на 2023 год**

Тарифы ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, представлены в таблице 25.

Таблица 25

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 4 600,09 | 23,98% | х |
| 2023 год | 83,152 | 4 600,09 | 0,00% | 382 507 |

Тарифы ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, представлены в таблице 26.

Таблица 26

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 3 730,30 | 80,78% | х |
| 2023 год | 100,493 | 3 730,30 | 0,00% | 374 869 |

1. **Сравнительный анализ динамики расходов   
   в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
   ООО «СибЭнерго»**

**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**

Таблица 27

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 12 201 | | 12 646 | | 445 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 32 754 | | 34 113 | | 1 359 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 122 534 | | 126 088 | | 3 554 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 38 740 | | 40 594 | | 1 854 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 23 369 | | 23 962 | | 593 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 420 | | 430 | | 10 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 3 017 | | 3 252 | | 235 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 233 035 | | 241 085 | | 8 050 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 13 661 | | 15 535 | | 1 874 | |
| 1.2 | Арендная плата | 8 219 | | 9 365 | | 1 146 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 107 | | 1 711 | | 1 604 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 93 | | 136 | | 43 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7 | | 9 | | 2 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 | | 1 566 | | 1 559 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 37 005 | | 38 079 | | 1 074 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 3 646 | | 3 646 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 6 673 | | 6 673 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 58 992 | | 75 009 | | 16 017 | |
| 2 | Налог на прибыль | 2 366 | | 0 | | -2 366 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 61 358 | | 75 009 | | 13 651 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 29

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 48 589 | | 53 645 | | 5 056 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 32 589 | | 32 721 | | 132 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 4 866 | | 11 642 | | 6 776 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 86 044 | | 98 008 | | 11 964 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 30

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | |  |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 233 035 | 241 085 | 8 050 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 61 358 | 75 009 | 13 651 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 86 044 | 98 008 | 11 964 |
| 4 | Прибыль | 9 463 | 0 | -9 463 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 16 474 | 16 474 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 40 371 | 31 517 | -8 854 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -32 351 | -10 590 | 21 761 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -161 929 | -68 996 | 92 933 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 252 465 | 382 507 | 130 042 |

1. **Определение экономически обоснованных расходов на производство теплоносителя котельными ООО «СибЭнерго».**

**9.1. Отпуск теплоносителя**

Плановый объем теплоносителя, заявленный предприятием, на 2023 год составил 247,957 тыс. куб. м., в том числе:

130,393 тыс. куб. м в первом полугодии 2023 года;

117,564 тыс. куб. м во втором полугодии 2023 года.

**9.2. Расчет базового уровня операционных расходов**

**9.2.1. Расходы на сырье и материалы на обслуживание**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 084 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат по котельным ООО «СибЭнерго» на реагенты на 2023 год (стр. 87 том 2).

Расчет расхода реагентов на котельных ООО «СибЭнерго» (стр. 88 том 2).

Договор № СГ-106-21 от 26.07.2021 с ООО «Энерго-Химическая компания», действующий по 31.12.2021 без автопролонгации (стр. 89 том 2). Дополнительное соглашение № 2 от 15.12.2021 (стр. 99 том 2). Цена 4,13 тыс. руб. Конкурсная документация (стр. 101 том 2). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи 1 заявки.

Коммерческое предложение ООО «Посейдон» от 08.04.2022 (стр. 107 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Торговый дом ТОКЕМ» от 12.04.2022 (стр. 109 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Логосиб» от 12.04.2022 (стр. 110 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Альфахимсинтез» от 19.04.2022 (стр. 112 том 2).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год (стр. 4 дополнительных материалов). Расходы на реагенты за 2021 год составили 897,516 тыс. руб.

Согласно представленным материалам фактические затраты на реагенты за 2021 год составили 898 тыс. руб. Эксперты предлагают в включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты по данной статье в размере: 898 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 1 084 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**9.2.2. Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 18 049 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сводная таблица по расчетам нормативной численности рабочих для производства тепловой энергии и теплоносителя ООО «СибЭнерго» (стр. 138 том 2). Численность на производство теплоносителя 32 человека.

Расчет нормативной численности по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 16 дополнительных материалов).

Пояснительная записка по ФОТ (стр. 20 дополнительных материалов).

Данные о численности персонала (стр. 21 дополнительных материалов).

Форма П-4 (стр. 22 дополнительных материалов).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять в расчет численность персонала на уровне нормативной численности в размере 32 человек.

Средняя заработная плата по предложению предприятия на 2023 год составила 46 296 руб. Среднемесячная заработная плата работников организаций по виду экономической деятельности обеспечение электрической энергией, газом и паром в Новокузнецком городском округе в январе-марте 2022 году составила 57 635,3 руб./мес. Таким образом, среднемесячная заработная плата в Новокузнецком городском округе на 2023 год составит: 57 635,3 руб. × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 61 093,42 руб. Так как заработная плата по предложению предприятия не превышает среднюю заработную плату по Новокузнецкому городскому округу, эксперты предлагают принять в расчет заработную плату на уровне предложения предприятия в размере 46 296 руб.

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда на **производство** теплоносителя на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 32 человека × 46 296 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 руб./тыс. руб.= **17 778 тыс. руб.** и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 271 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**9.2.3. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 826 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка по статье «Производственный контроль качества питьевой воды со скважин» (стр. 140 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Центр геологических и экологических исследований» № 01-01/22 от 10.01.2022 (стр. 141 том 2).

Расшифровка по статье «Химический анализ проб горячей воды (теплоносителя) из систем отопления» (стр. 146 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Акватест» № АТЕСТ-Исх-35/2022 от 22.04.2022 (стр. 147 том 2).

Карточка счета 20.01 за 2020 год (стр. 5 дополнительных материалов).

Карточка счета 20.01 за 2020 год в разрезе затрат на анализ проб горячей воды (стр. 6 дополнительных материалов). Затраты на химический анализ проб горячей воды за 2021 год 229 тыс. руб.

Согласно представленным материалам фактические затраты на контроль качества воды за 2021 год составили 126 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты в размере: 126 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 152 тыс. руб.

Фактические затраты на химический анализ проб горячей воды за 2021 год составили 229 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты в размере: 229 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 276 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составят: 152 тыс. руб. + 276 тыс. руб. = 428 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 398 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 31

**Распределение операционных расходов ООО «СибЭнерго» на производство теплоносителя по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 084 | 1 084 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 18 049 | 17 778 | -271 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 826 | 428 | -398 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 19 959 | 19 290 | -669 |

Таблица 32

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство теплоносителя (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,047 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 82,92 | 82,92 | 82,92 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 19 290 | 19 995 | 20 587 |

**9.3. Расчет неподконтрольных расходов**

**9.3.1. Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 5 451 тыс. руб.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 07.04.2022 (стр. 31 дополнительных материалов). Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Фонд оплаты труда, рассчитанный экспертами на 2023 год, составил 17 778 тыс. руб. Исходя из этого, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 17 778 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент социальных отчислений) = **5 369 тыс. руб.**, признают полученную величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 82 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 33

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 451 | 5 369 | -82 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 5 451 | 5 369 | -82 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 451 | 5 369 | -82 |

Таблица 34

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023-2025 годы**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |  |  |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 369 | 5 565 | 5 730 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 5 369 | 5 565 | 5 730 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 369 | 5 565 | 5 730 |

**9.4. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**9.4.1. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 18 893 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Пояснительная записка с указанием объёмов стоков и контрагентов (стр. 253 том 3).

Пояснительная записка с указанием объёмов покупной воды и контрагентов (стр. 254 том 3).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5990/СГ-58-18 от 16.04.2018 с ООО «Водоканал» (стр. 255 том 3). Срок действия договора по 01.02.2023.

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 1170/СГ-56-19 от 01.01.2019 с МКП «ВКХ» (стр. 311 том 3). Срок действия договора до 31.12.2019 с автопролонгацией.

Объём холодной воды и отводимых стоков ООО «СибЭнерго» на 2023 год (стр. 335 том 3).

Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 337 том 3).

Объём воды на хозяйственно-питьевые нужды по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 350 том 3).

Расчет воды на нужды химводоподготовки по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 351 том 3).

Расход воды на осветительные фильтры по котельным ООО «СибЭнерго» (стр. 353 том 3).

Расчет прогноза цены услуг по водоснабжению и водоотведению, приобретаемых ООО «СибЭнерго» для выработки тепловой энергии и ХОВ на 2023 год (стр. 357 том 3).

Объем покупки холодной воды на 2023 год принят в расчет в размере 436,524 тыс. м3, в том числе 293,595 тыс. м3 приобретаемые у ООО «Водоканал» (154,392 тыс. м3 в 1-м полугодии 2023 года и 139,203 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года) и 142,929 тыс. м3 приобретаемые у МКП НГО «ВКХ» (75,162 тыс. м3 в 1-м полугодии 2023 года и 67,767 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года). Доля холодной воды, которая приходится на выработку теплоносителя составляет 61,73 %.

При определении плановой цены покупки холодной воды на 2023 год эксперты руководствовались пп. а. и в. п. 28 Основ ценообразования.

Тарифы на холодную воду ООО «Водоканал» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 17.12.2019 № 605, постановлений РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596, от 02.12.2021 № 607, от 09.12.2021 № 656). Так как тарифы на 2023 год не скорректированы в постановлении, эксперты предлагают принять в расчет тариф на холодную воду на 2023 год в размере: 25,84 руб./м3 × 1,04 = 26,87 руб./м3.

Тарифы на холодную воду МКП НГО «ВКХ» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 12.12.2019 № 585 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение муниципальному казенному предприятию Новокузнецкого городского округа «Водопроводно-канализационное хозяйство» (Новокузнецкий городской округ)» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 552, от 11.11.2021 № 519). Эксперты предлагают принять в расчет тариф на холодную воду на 2023 год в размере: 151,57 руб./м3 × 1,04 = 157,63 руб./м3.

В соответствии с представленными документами эксперты рассчитали затраты на приобретение холодной воды для осуществления регулируемой деятельности:

293,595 тыс. м3 (объем приобретения воды ООО «Водоканал» на 2023 года) × 26,87 руб./м3 (тариф ООО «Водоканал» на 2023 год) + 142,929 тыс. м3 (объем приобретения воды МКП НГО «ВКХ» на 2023 год) × 157,63 руб./м3 (тариф МКП НГО «ВКХ» на 2023 год) = 30 419 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты на приобретение холодной воды для **производства** тепловой энергии составляют:

30 419 тыс. руб. (общие затраты на приобретение холодной воды) × 61,73 % (доля холодной воды, используемой в производстве теплоносителя) = **18 777** **тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 116 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 35

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(на **производство** тепловой энергии)

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 18 893 | 18 777 | -116 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 18 893 | 18 777 | -116 |

**9.5. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 2 212 тыс. руб.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](consultantplus://offline/ref=5390680DA3A75E12800A4666BCA01D33E57F44FC614C402513571096AFFBB2CCA9A4B43E6D2DD9DBD7202D346278A0D372AF468506364A04v7v4H) Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2023 год составит: (1 084 тыс. руб. (расходы на приобретение сырья и материалов на 2023 год) + 17 778 тыс. руб. (расходы на оплату труда на 2023 год) + 428 тыс. руб. (расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2023 год) + 5 369 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды на 2023 год) + 18 777 тыс. руб. (расходы на холодную воду на 2023 год)) × 5% = **2 172 тыс. руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год составит: (1 124 тыс. руб. (расходы на приобретение сырья и материалов на 2024 год) + 18 427 тыс. руб. (расходы на оплату труда на 2024 год) + 444 тыс. руб. (расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2024 год) + 5 565 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды на 2024 год) + 19 547 тыс. руб. (расходы на холодную воду на 2024 год)) × 5% = **2 255 тыс. руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль на 2025 год составит: (1 157 тыс. руб. (расходы на приобретение сырья и материалов на 2025 год) + 18 972 тыс. руб. (расходы на оплату труда на 2025 год) + 457 тыс. руб. (расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2025 год) + 5 730 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды на 2025 год) + 20 348 тыс. руб. (расходы на холодную воду на 2025 год)) × 5% = **2 333 тыс. руб.**

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ООО «СибЭнерго» на 2023-2025 годы на производство теплоносителя**

Таблица 36

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(**производство** тепловой энергии)

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 19 959 | 19 290 | -669 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 451 | 5 369 | -82 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 18 893 | 18 777 | -116 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 212 | 2 172 | -40 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 10 295 | 0 | -10 295 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | 0 | -11 777 | -11 777 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 56 810 | 33 831 | -22 979 |

Таблица 37

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы**

(**производство** тепловой энергии)

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 19 290 | 19 995 | 20 587 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 369 | 5 565 | 5 730 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 18 777 | 19 547 | 20 348 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 172 | 2 255 | 2 333 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | -11 777 | -9 520 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 33 831 | 37 842 | 48 998 |

1. **Тарифы на теплоноситель на 2023-2025 годы**

Таблица 38

**Расчет тарифов на производство теплоносителя ООО «СибЭнерго» на 2023-2025 годы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 136,44 | 25,00% | х |
| 2023 год | 247,957 | 136,44 | 0,00% | 33 831 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 130,393 | 136,44 | 0,00% | 17 791 |
| июль - декабрь | 117,564 | 170,55 | 25,00% | 20 051 |
|  |  |  |  |  |
| Год | 247,957 | 152,61 | 11,85% | 37 842 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 год | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 130,393 | 170,55 | 0,00% | 22 239 |
| июль - декабрь | 117,564 | 227,61 | 33,45% | 26 759 |
|  |  |  |  |  |
| Год | 247,957 | 197,60 | 15,86% | 48 998 |

1. **Сравнительный анализ динамики расходов   
   в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
   ООО «СибЭнерго»**

**Расходы на производство теплоносителя**

Таблица 39

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 334 | | 1 084 | | 750 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 13 970 | | 17 778 | | 3 808 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 428 | | 428 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 695 | | 0 | | -695 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 14 999 | | 19 290 | | 4 291 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 40

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 219 | | 5 369 | | 1 150 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 4 219 | | 5 369 | | 1 150 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 219 | | 5 369 | | 1 150 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 7 847 | | 18 777 | | 10 930 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 7 847 | | 18 777 | | 10 930 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 42

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | |  |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 14 999 | 19 290 | 4 291 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 219 | 5 369 | 1 150 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 7 847 | 18 777 | 10 930 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 2 172 | 2 172 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 295 | -11 777 | -1 482 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 16 770 | 33 831 | 17 061 |

1. **Тарифы на горячую воду, реализуемую котельными   
   ООО «СибЭнерго» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год**

Предприятие ООО «СибЭнерго» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** горячего водоснабжения.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «СибЭнерго» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «СибЭнерго» установлен постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 года № 788.

Компонент на теплоноситель для ООО «СибЭнерго» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от «25» октября 2022 года № 648.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают скорректировать тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «СибЭнерго» в следующем виде:

Таблица 43

**Тарифы на горячую воду ООО «СибЭнерго»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «СибЭнерго» | с 01.12.2022 | 496,58 | 468,98 | 520,88 | 493,82 | 413,82 | 390,82 | 434,07 | 411,52 | 136,44 | 4 600,09 | х | х |
| с 01.01.2023 | 496,58 | 468,98 | 520,88 | 493,82 | 413,82 | 390,82 | 434,07 | 411,52 | 136,44 | 4 600,09 | х | х |

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию,   
реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | | свыше  13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | | 5 | 6 | 7 | | | | | 8 | 9 |
| ООО «Сиб-Энерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 | | 2 428,35 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2022 | | 3 710,35 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.12.2022 | | 4 600,09 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2023 | | 4 600,09 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2024 | | 4 674,33 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2024 | | 5 440,98 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2025 | | 5 440,98 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2025 | | 5 473,05 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2026 | | 5 473,05 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2026 | | 6 178,37 | | x | x | | x | | | | x | x |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 | | 2 914,02 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2022 | | 4 452,42 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.12.2022 | | 5 520,11 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2023 | | 5 520,11 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2024 | | 5 609,19 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2024 | | 6 529,17 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2025 | | 6 529,17 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2025 | | 6 567,66 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.01.2026 | | 6 567,66 | | x | x | | x | | | | x | x |
| с 01.07.2026 | | 7 414,04 | | x | x | | x | | | | x | x |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | 5 | | 6 | | | 7 | 8 | | | 9 |
|  | Двухставочный | | x | | x | x | | x | | | x | x | | | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | | x | | x | x | | x | | | x | x | | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | x | | x | | | x | x | | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию,   
поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | 6 | 7 | | | 8 | 9 |
| ООО «Сиб-Энерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 | | 1 885,33 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2022 | | 2 063,49 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.12.2022 | | 3 730,30 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | | 3 730,30 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2024 | | 3 045,45 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2024 | | 3 851,40 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2025 | | 3 851,40 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2025 | | 3 852,34 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2026 | | 3 852,34 | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2026 | | 4 417,74 | x | x | | x | | x | x |
| Двухставочный | | x | | x | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | x | x | | x | | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2022 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.12.2022 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2024 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2024 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2025 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2025 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2026 | | x | x | x | | x | | x | x |
| с 01.07.2026 | | x | x | x | | x | | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

».

Приложение № 17 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «СибЭнерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2022 | 30,20 | x |
| с 01.07.2022 | 109,15 | x |
| с 01.12.2022 | 136,44 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2022 | 30,20 | x |
| с 01.07.2022 | 109,15 | x |
| с 01.12.2022 | 136,44 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2022 | 36,24 | x |
| с 01.07.2022 | 130,98 | x |
| с 01.12.2022 | 163,73 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 18 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Тарифы ООО «СибЭнерго» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих пот ребителей,  руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «СибЭнерго» | с 01.01.2022 | 211,96 | 197,39 | 224,77 | 210,50 | 176,63 | 164,49 | 187,31 | 175,42 | 30,20 | 2 428,35 | х | х |
| с 01.07.2022 | 399,46 | 377,20 | 419,05 | 397,24 | 332,88 | 314,33 | 349,21 | 331,03 | 109,15 | 3 710,35 | х | х |
| с 01.12.2022 | 496,58 | 468,98 | 520,88 | 493,82 | 413,82 | 390,82 | 434,07 | 411,52 | 136,44 | 4 600,09 | х | х |
| с 01.01.2023 | 496,58 | 468,98 | 520,88 | 493,82 | 413,82 | 390,82 | 434,07 | 411,52 | 136,44 | 4 600,09 | х | х |
| с 01.01.2024 | 474,46 | 446,41 | 499,14 | 471,65 | 395,38 | 372,01 | 415,95 | 393,04 | 113,52 | 4 674,33 | х | х |
| с 01.07.2024 | 535,38 | 502,74 | 564,11 | 532,12 | 446,15 | 418,95 | 470,09 | 443,43 | 118,06 | 5 440,98 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 535,38 | 502,74 | 564,11 | 532,12 | 446,15 | 418,95 | 470,09 | 443,43 | 118,06 | 5 440,98 | х | х |
| с 01.07.2025 | 543,36 | 510,53 | 572,27 | 540,08 | 452,80 | 425,44 | 476,89 | 450,07 | 122,78 | 5 473,05 | х | х |
| с 01.01.2026 | 543,36 | 510,53 | 572,27 | 540,08 | 452,80 | 425,44 | 476,89 | 450,07 | 122,78 | 5 473,05 | х | х |
| с 01.07.2026 | 600,30 | 563,22 | 632,92 | 596,59 | 500,25 | 469,35 | 527,43 | 497,16 | 127,69 | 6 178,37 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «СибЭнерго» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 789 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 648).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «СибЭнерго» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 788 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 647). ».

Приложение № 19 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «СибЭнерго»   
для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уро-вень надежности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «СибЭнерго» | 2023 | 19 290 | x | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «СибЭнерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 136,44 | x |
| с 01.01.2024 | 136,44 | x |
| с 01.07.2024 | 170,55 | x |
| с 01.01.2025 | 170,55 | x |
| с 01.07.2025 | 227,61 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 136,44 | x |
| с 01.01.2024 | 136,44 | x |
| с 01.07.2024 | 170,55 | x |
| с 01.01.2025 | 170,55 | x |
| с 01.07.2025 | 227,61 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 163,73 | x |
| с 01.01.2024 | 163,73 | x |
| с 01.07.2024 | 204,66 | x |
| с 01.01.2025 | 204,66 | x |
| с 01.07.2025 | 273,13 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 20 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит»,

для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию,

отпускаемую с коллекторов источника, химически очищенную воду и умягченную подпиточную воду, на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭнергоТранзит».

Юридический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Фактический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Лемешков Евгений Геннадьевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – ведущий экономист Голованова Людмила Валентиновна, т. (3843) 46-83-23.

ООО «ЭнергоТранзит» производит электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки, с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более. Тепловая энергия отпускается в горячей воде (по утвержденным тарифам) и паре (по соглашению сторон).

В соответствии с учетной политикой предприятия, на предприятии ведется раздельный учет затрат. В связи с этим, основные расходы предприятия между тепловой и электрической энергией делятся пропорционально расходу условного топлива на выработку тепловой (86,086 %) и электрической энергии (13,914 %). Расходы между горячей водой (96,754 %) и паром (3,246 %) делятся пропорционально отпуску тепловой энергии с коллекторов источника. Прочие расходы делятся пропорционально выручке, полученной от реализации конкретного вида продукции.

Право пользования станцией перешло ООО «ЭнергоТранзит» от ООО «СтройТехПроект» на основании договора аренды недвижимости без права последующего выкупа № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на передачу единого комплекса имущества ТЭЦ (теплоэлектроцентраль), состоящий из 5 333 объектов, расположенного по адресу: г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, 25, имеющий кадастровый номер 42:30:0303090:1766, площадью 118 475 кв. м, и земельного участка под ним, действующий с автопролонгацией (стр. 270 том 1).

Теплоэлектроцентраль введена в эксплуатацию в 1932 году. В состав ТЭЦ входят 5 основных цехов:

- котельный цех;

- турбинный цех;

- химический цех;

- электрический цех;

- цех тепловой автоматики и средств измерений.

Основная производимая продукция ТЭЦ: тепло горячей воды для нужд отопления города и завода, промышленный пар для нужд промплощадки и сторонних потребителей, электроэнергия, химочищенная вода для потребителей завода и города, умягченная подпиточная вода для систем испарительного охлаждения технологических агрегатов цеха разделения воздуха и рельсобалочного цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

В котельный цех входят: топливоподача, котельная ТЭЦ с системами пылеприготовления, пиковая водогрейная котельная (ПВК) (100 % затрат по которой относятся на выработку тепловой энергии в горячей воде) и мазутное хозяйство.

В котельной ТЭЦ установлено восемь паровых котлов мощностью 1 420 Гкал/час. В пиковой водогрейной котельной установлено четыре водогрейных котла мощностью 400 Гкал/час. Основным топливом для котлов служит: природный газ. Резервным топливом является уголь и мазут.

В турбинном цехе установлено: 7 турбогенераторов с установленной мощностью 100 Мегаватт, 8 редукционно-охладительных установок (РОУ), 5 групп деаэраторов, 4 бойлера для подогрева сетевой воды и насосы различного назначения, и маслохозяйство.

Характеристика электрической и тепловой мощности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Установленная | Располагаемая |
| Электрическая мощность, МВт | 100 | 97 |
| Тепловая мощность по отпуску теплоэнергии, Гкал/ч. | 1215,3 | 801,3 |
| в т.ч. тепловая мощность на отопление; | 793,8 | 440,0 |
| в т.ч. тепловая мощность на горячее водоснабжение; | 166,5 | 106,3 |
| в т.ч. тепловая мощность в производственном паре. | 255 | 255 |

Расчет экономически обоснованных расходов производится на основании фактических данных ООО «ЭнергоТранзит» за 2021 год, с учетом дополнительных материалов.

ООО «ЭнергоТранзит» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 1 том 1).

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «ЭнергоТранзит» посредством арендованного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

Плановые расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры для расчета плановых затрат на 2023 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы».

ООО «ЭнергоТранзит» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2021 – 2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭнергоТранзит» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство   
тепловой энергии**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2023 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ООО «ЭнергоТранзит» представил обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2023 год.

* 1. **Баланс тепловой энергии**

В соответствии с п. 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической   
и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт   
и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 20223 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП.

Объем нормативных технологических потерь тепловой энергии   
в 2023 году принят на уровне, зафиксированном в концессионном соглашении № б/н от 29.09.2021 на соответствующий период регулирования, в размере 105,792 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2023 год, всего | в том числе | | | 1 полугодие 2023 года | в т.ч. горячая вода | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | 2 полугодие 2023 года | в т.ч. горячая вода | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 |
| Горячая вода | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 |
| 1 | Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал. | 1 192,497 | 1 139,484 | 0,000 | 53,013 | 645,251 | 616,566 | 0,000 | 28,685 | 547,246 | 522,918 | 0,000 | 24,328 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям с коллекторов | тыс. Гкал. | 1 177,590 | 1 139,365 | 0,000 | 38,225 | 637,185 | 616,502 | 0,000 | 20,683 | 540,405 | 522,863 | 0,000 | 17,542 |
| 2.1 | в т.ч. в тепловые сети | тыс. Гкал. | 1 107,698 | 1 107,698 | 0,000 | 0,000 | 599,367 | 599,367 | 0,000 | 0,000 | 508,331 | 508,331 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | для ЕВРАЗ ЗСМК | тыс. Гкал. | 37,196 | 0,000 | 0,000 | 37,196 | 20,126 | 0,000 | 0,000 | 20,126 | 17,070 | 0,000 | 0,000 | 17,070 |
| 2.3 | для прочих потребителей | тыс. Гкал. | 1,029 | 0,000 | 0,000 | 1,029 | 0,557 | 0,000 | 0,000 | 0,557 | 0,472 | 0,000 | 0,000 | 0,472 |
| 2.4 | для компенсации потерь ООО «НТК» | тыс. Гкал. | 4,457 | 4,457 | 0,000 | 0,000 | 2,412 | 2,412 | 0,000 | 0,000 | 2,045 | 2,045 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | для компенсации потерь АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | тыс. Гкал. | 27,210 | 27,210 | 0,000 | 0,000 | 14,723 | 14,723 | 0,000 | 0,000 | 12,487 | 12,487 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Расход на собственные нужды станции | тыс. Гкал. | 14,907 | 0,119 | 0,000 | 14,788 | 8,066 | 0,064 | 0,000 | 8,002 | 6,841 | 0,055 | 0,000 | 6,786 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. Гкал. | 105,792 | 105,792 | 0,000 | 0,000 | 57,243 | 57,243 | 0,000 | 0,000 | 48,549 | 48,549 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Полезный отпуск потребителям через сети | тыс. Гкал. | 1 001,906 | 1 001,906 | 0,000 | 0,000 | 542,124 | 542,124 | 0,000 | 0,000 | 459,782 | 459,782 | 0,000 | 0,000 |

* 1. **Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоТранзит», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» в размере 302 596 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 532 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2021 - 2023 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составит 1 215,3 Гкал/ч и относительно 2022 года не меняется. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов в части производства тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 327 887 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 215,3 | 1 215,3 | 1 215,3 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 302 596 | 312 452 | 327 887 |

Таблица 4.

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство тепловой энергии по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 8 715 | 8 398 | -317 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 91 454 | 88 129 | -3 325 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 151 | 1 109 | -42 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 183 576 | 176 900 | -6 676 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 55 142 | 53 136 | -2 006 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 222 | 214 | -8 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 340 260 | 327 887 | -12 373 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 13 466 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (стр. 269 том 1).

Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на передачу единого комплекса имущества ТЭЦ (теплоэлектроцентраль), состоящий из 5 333 объектов , расположенного по адресу: г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, 25, имеющий кадастровый номер 42:30:0303090:1766, площадью 118 475 кв. м, и земельного участка под ним, действующий до 30.09.2020 без автопролонгации (стр. 270 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на каждые последующие 11 месяцев (стр. 275 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 01.10.2020 (стр. 276 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 16.09.2020 (стр. 334 том 1).

Дополнительное соглашение от 14.10.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на неопределённый срок (стр. 347 том 1).

Дополнительное соглашение от 01.11.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 об обязанности арендатора проводить капитальный ремонт, реконструкцию и модернизацию переданных в аренду объектов своевременно за свой счет (стр. 348 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (стр. 349 том 1).

Договор аредны имущества № ДГЗС7-026695/ГТС-45-19 от 22.10.2019, заключенный с АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на аренду паропроводов, мазутопроводов, переходного моста, теплотрассы на сумму 1026 тыс. руб., действующий до 16.10.2020 с автопролонгацией (стр. 350 том 1). Акт приема передачи от 17.10.2019 (стр. 358 том 1).

В соответствии с расчетом арендной платы по договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (таблица 3), экономически обоснованные расходы составляют: 14 885 тыс. руб. × 79,3735 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **11 431 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 2 035 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 5

Калькуляция стоимости арендной платы за арендуемые объекты

| № п/п | Наименование, назначение и краткая характеристика объекта | Инвентарный номер | Балансовая стоимость, руб. | | Амортизационная группа | | Кадастровая стоимость земельного участка, руб. | | Максимальный срок полезного использования,  мес. | | Годовая сумма амортизации, руб. | | Среднегодовая стоимость имущества, руб. | | Налог на имущество (2,2%)/ Земельный налог (1,5%) | | Сумма арендной платы в год, руб. без НДС | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | |  | | 8 | | 9 | | 10 | | 13 | |
| 1 | ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК С КАДАСТРОВЫМ НОМЕРОМ 42:30:0303090:1401, КАТЕГОРИЯ ЗЕМЕЛЬ: ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, РАЗРЕШЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ: ПОД ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511311 от 19.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Коммунальная) | 191901 | 26 527 433,53 | |  | | 68 721 000,00 | |  | |  | |  | | 1 030 815,00 | | 1 030 815,00 | |
| 2 | Комплекс ТЭЦ (теплоэлектроцентраль), состоящий из 25 объектов (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511312 от 19.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Коммунальная, 25) |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| 2.1. | ЗДАНИЕ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) | 517492 | 29 729 093,51 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 990 969,78 | | 29 233 608,62 | | 643 139,39 | | 1 634 109,12 | |
| 2.2. | ЗДАНИЕ СЛУЖЕБНОГО КОРПУСА ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) | 517493 | 3 019 956,75 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 100 665,23 | | 2 969 624,14 | | 65 331,73 | | 165 996,96 | |
| 2.2. | МОСТ ПЕРЕХОДНОЙ | 517456 | 13 859,65 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 461,99 | | 13 628,65 | | 299,83 | | 761,76 | |
| 2.2. | ЗДАНИЕ МАСТЕРСКОЙ ТУРБИННОГО ТИПА | 517440 | 366 116,08 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 12 203,87 | | 360 014,15 | | 7 920,31 | | 20 124,24 | |
| 2.3. | ЗДАНИЕ БЫТОВЫХ ПОМЕЩЕНИЙ | 517479 | 5 870 283,24 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 195 676,11 | | 5 772 445,19 | | 126 993,79 | | 322 669,92 | |
| 2.3. | ЗДАНИЕ МАСТЕРСКОЙ И ТРАНСФОРМАТОРОВ ЭЛЕКТРОЦЕХА | 517473 | 4 992 039,89 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 166 401,33 | | 4 908 839,23 | | 107 994,46 | | 274 395,84 | |
| 2.3. | ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110 КВ | 517494 | 9 079 460,92 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 302 648,70 | | 8 928 136,58 | | 196 419,00 | | 499 067,76 | |
| 2.3. | МОСТ ПЕРЕХОДНОЙ | 517447 | 84 029,69 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 2 800,99 | | 82 629,19 | | 1 817,84 | | 4 618,80 | |
| 2.3. | МОСТ ПЕРЕХОДНОЙ | 517462 | 5 208,91 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 173,63 | | 5 122,09 | | 112,69 | | 286,32 | |
| 2.4. | ЗДАНИЕ ТОПЛИВОПОДАЧИ №1 | 517481 | 1 641 328,87 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 54 710,96 | | 1 613 973,39 | | 35 507,41 | | 90 218,40 | |
| 2.4. | СКЛАД ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ У ТОПЛИВОПОДАЧИ N1 | 517464 | 69 941,43 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 2 331,38 | | 68 775,74 | | 1 513,07 | | 3 844,44 | |
| 2.5. | ЗДАНИЕ ПАРОВОЗДУХОДУВНОЙ СТАНЦИИ | 517499 | 658 051,65 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 21 935,06 | | 647 084,13 | | 14 235,85 | | 36 170,88 | |
| 2.5. | ЗДАНИЕ УЧАСТКА 2, ПРИСТРОЕННОЕ ПВС | 517476 | 1 128 088,45 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 37 602,95 | | 1 109 286,97 | | 24 404,31 | | 62 007,24 | |
| 2.6. | ЗДАНИЕ МЕХАНИЧЕСКОЙ МАСТЕРСКОЙ | 517466 | 2 284 481,62 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 76 149,39 | | 2 246 406,93 | | 49 420,95 | | 125 570,28 | |
| 2.7. | ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО УСТРОЙСТВА НАДДУВНОГО АГРЕГАТА | 517438 | 278 119,57 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 9 270,65 | | 273 484,24 | | 6 016,65 | | 15 287,28 | |
| 2.7. | ПОМЕЩЕНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННОЕ | 517442 | 67 358,58 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 2 245,29 | | 66 235,94 | | 1 457,19 | | 3 702,48 | |
| 2.8. | ЗДАНИЕ ТОПЛИВОПОДАЧИ N2 | 517459 | 2 639 270,92 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 87 975,70 | | 2 595 283,07 | | 57 096,23 | | 145 071,96 | |
| 2.8. | ГАЛЕРЕЯ БУНКЕРНАЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ N2 | 517568 | 3 268 048,74 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 108 934,96 | | 3 213 581,26 | | 70 698,79 | | 179 633,76 | |
| 2.8. | ЗДАНИЕ МАСТЕРСКОЙ ТЕПЛОВОЙ АВТОМАТИКИ | 517460 | 182 567,91 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 6 085,60 | | 179 525,11 | | 3 949,55 | | 10 035,12 | |
| 2.8. | СКЛАД ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ У ТОПЛИВОПОДАЧИ N2 | 517446 | 130 937,32 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 4 364,58 | | 128 755,03 | | 2 832,61 | | 7 197,24 | |
| 2.8. | ЗДАНИЕ УЧАСТКА N1 | 517437 | 3 584 313,21 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 119 477,11 | | 3 524 574,65 | | 77 540,64 | | 197 017,80 | |
| 2.9. | ЗДАНИЕ ХИМВОДООЧИСТКИ N1 | 517490 | 4 035 447,89 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 134 514,93 | | 3 968 190,43 | | 87 300,19 | | 221 815,08 | |
| 2.10. | ЗДАНИЕ ХИМВОДООЧИСТКИ N2 | 517474 | 8 038 533,85 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 267 951,13 | | 7 904 558,29 | | 173 900,28 | | 441 851,40 | |
| 2.11. | ЗДАНИЕ МАСЛОХОЗЯЙСТВА | 517470 | 325 286,79 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 10 842,89 | | 319 865,34 | | 7 037,04 | | 17 879,88 | |
| 2.11. | ЗДАНИЕ СКЛАДА ДЛЯ ХРАНЕНИЯ ТАРЫ | 517448 | 62 796,83 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 2 093,23 | | 61 750,21 | | 1 358,50 | | 3 451,68 | |
| 2.12. | ЗДАНИЕ ХЛОРАТОРНОЙ | 517453 | 36 121,33 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 1 204,04 | | 35 519,31 | | 781,42 | | 1 985,52 | |
| 2.13. | ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 1000 КВТ 1-4 | 517449 | 1 031 904,76 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 34 396,83 | | 1 014 706,34 | | 22 323,54 | | 56 720,40 | |
| 2.14. | ЗДАНИЕ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ БРЫЗГАЛЬНОГО БАССЕЙНА | 517441 | 673 213,82 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 22 440,46 | | 661 993,59 | | 14 563,86 | | 37 004,28 | |
| 2.15. | ЗДАНИЕ СКЛАДА ХИМРЕАГЕНТОВ 3 | 517478 | 2 842 782,86 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 94 759,43 | | 2 795 403,15 | | 61 498,87 | | 156 258,24 | |
| 2.16. | ЗДАНИЕ ПЕНОГЕНЕРАТОРНОЙ СТАНЦИИ | 517454 | 280 249,02 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 9 341,63 | | 275 578,20 | | 6 062,72 | | 15 404,40 | |
| 2.17. | ЗДАНИЕ МАЗУТОНАСОСНОЙ | 517451 | 383 775,74 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 12 792,52 | | 377 379,48 | | 8 302,35 | | 21 094,92 | |
| 2.18. | ЗДАНИЕ ГЛАВНОГО КОРПУСА И ХИМВОДООЧИСТКИ 3 | 517496 | 6 310 808,16 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 210 360,27 | | 6 205 628,02 | | 136 523,82 | | 346 884,12 | |
| 2.18. | ЗДАНИЕ ОБЕЗВОЖИВАЮЩЕЙ УСТАНОВКИ | 517486 | 4 225 409,25 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 140 846,98 | | 4 154 985,77 | | 91 409,69 | | 232 256,64 | |
| 2.19. | ЗДАНИЕ ВОДОГРЕЙНОЙ КОТЕЛЬНОЙ | 517497 | 25 891 291,42 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 863 043,05 | | 25 459 769,90 | | 560 114,94 | | 1 423 158,00 | |
| 2.20. | ЗДАНИЕ НЕЙТРАЛЬНОЙ УСТАНОВКИ | 517458 | 205 222,56 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 6 840,75 | | 201 802,18 | | 4 439,65 | | 11 280,36 | |
| 2.21. | ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 7500 КВА 4 | 517443 | 1 031 904,76 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 34 396,83 | | 1 014 706,34 | | 22 323,54 | | 56 720,40 | |
| 2.22. | ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 7500 КВА 3 | 517445 | 1 031 904,76 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 34 396,83 | | 1 014 706,34 | | 22 323,54 | | 56 720,40 | |
| 2.23. | БАССЕЙН БРЫЗГАЛЬНЫЙ ЕМКОСТНОЙ | 517834 | 808 671,77 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 26 955,73 | | 795 193,91 | | 17 494,27 | | 44 450,04 | |
| 2.23. | СООРУЖЕНИЕ ВОДОЗАБОРНОЕ ТВД 6,7 | 517439 | 13 075,57 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 435,85 | | 12 857,65 | | 282,87 | | 718,68 | |
| 2.23. | СООРУЖЕНИЕ ВОДОЗАБОРНОЕ ВСАСЫВАЮЩИХ ВОДОВОДОВ | 517782 | 13 075,57 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 435,85 | | 12 857,65 | | 282,87 | | 718,68 | |
| 2.24. | БАССЕЙН БРЫЗГАЛЬНЫЙ БЕЗЪЕМКОСТНОЙ | 517847 | 51 276,65 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 1 709,22 | | 50 422,04 | | 1 109,28 | | 2 818,56 | |
| 2.25. | ТРУБА ДЫМОВАЯ ПИКОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ | 517842 | 2 903 866,19 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 96 795,54 | | 2 855 468,42 | | 62 820,31 | | 159 615,84 | |
| 3. | ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК С КАДАСТРОВЫМ НОМЕРОМ 42:30:03 03 090:112, КАТЕГОРИЯ ЗЕМЕЛЬ: ЗЕМЛИ ПОСЕЛЕНИЙ, РАЗРЕШЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ: ПОД МАЗУТНОЕ ХОЗЯЙСТВО (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511647 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Рябоконева, 11) | 519364 | 6 891 072,61 | |  | | 19 461 000,00 | |  | |  | |  | | 291 915,00 | | 291 915,00 | |
| 4. | Мазутонасосная, сооружение, состоящее из 20 объектов (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511631 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Рябоконева, 11) |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.1. | ТОННЕЛЬ ОТ РЕЗЕРВУАРОВ ДО НАСОСНОЙ | 519012 | 428 355,79 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 14 278,53 | | 421 216,53 | | 9 266,76 | | 23 545,32 | |
| 4.2. | РЕЗЕРВУАР НА 5000 КУБ.М. | 519017 | 7 577 207,86 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 252 573,60 | | 7 450 921,07 | | 163 920,26 | | 416 493,84 | |
| 4.3. | ТРУБОПРОВОД С НЕПРОХОДНЫМИ ТОННЕЛЯМИ | 519006 | 2 972 795,30 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 424 685,04 | | 2 760 452,78 | | 60 729,96 | | 485 415,00 | |
| 4.4. | ТРУБОПРОВОД ЭСТАКАДЫ | 519007 | 725 946,83 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 103 706,69 | | 674 093,49 | | 14 830,06 | | 118 536,72 | |
| 4.5. | ОГРАЖДЕНИЕ | 519015 | 821 820,81 | | Восьмая группа (свыше 20 до 25 лет включительно) | |  | | 300,00 | | 32 872,83 | | 805 384,40 | | 17 718,46 | | 50 591,28 | |
| 4.6. | РЕЗЕРВУАР НА 5000 КУБ.М. | 519016 | 7 577 207,86 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 252 573,60 | | 7 450 921,07 | | 163 920,26 | | 416 493,84 | |
| 4.7. | ТРУБОПРОВОД МАЗУТОНАСОСНОЙ | 519008 | 777 724,06 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 111 103,44 | | 722 172,34 | | 15 887,79 | | 126 991,20 | |
| 4.8. | РЕЗЕРВУАР 600 КУБ.М. | 519013 | 820 556,04 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 27 351,87 | | 806 880,10 | | 17 751,36 | | 45 103,20 | |
| 4.9. | ТРУБОПРОВОД | 519009 | 541 034,12 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 77 290,59 | | 502 388,83 | | 11 052,55 | | 88 343,16 | |
| 4.10. | ЭСТАКАДА | 519014 | 23 905,38 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 796,85 | | 23 506,96 | | 517,15 | | 1 314,00 | |
| 4.11. | ОСВЕЩЕНИЕ | 519010 | 31 767,73 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180,00 | | 2 117,85 | | 30 708,80 | | 675,59 | | 2 793,48 | |
| 4.12. | РЕЗЕРВУАР НА 5000 КУБ.М. | 519021 | 3 511 388,83 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 117 046,29 | | 3 452 865,68 | | 75 963,04 | | 193 009,32 | |
| 4.13. | ЕМКОСТЬ ДЛЯ ОТСТОЯ ЗАМАЗУЧЕННЫХ ВОД | 519020 | 7 132,72 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120,00 | | 713,27 | | 6 776,08 | | 149,07 | | 862,32 | |
| 4.14. | МАЗУТОНАСОСНАЯ | 519003 | 1 918 878,36 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 63 962,61 | | 1 886 897,05 | | 41 511,74 | | 105 474,36 | |
| 4.15. | ПЕНОПРОВОД | 519004 | 357 383,31 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 51 054,76 | | 331 855,93 | | 7 300,83 | | 58 355,64 | |
| 4.16. | ЕМКОСТЬ ДЛЯ ОТСТОЯ ЗАМАЗУЧЕННЫХ ВОД | 519019 | 3 474,89 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120,00 | | 347,49 | | 3 301,14 | | 72,63 | | 420,12 | |
| 4.17. | ТРУБОПРОВОД | 519005 | 170 953,74 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84,00 | | 24 421,96 | | 158 742,75 | | 3 492,34 | | 27 914,28 | |
| 4.18. | РЕЗЕРВУАР НА 5000 КУБ.М. | 519018 | 3 511 388,83 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 117 046,29 | | 3 452 865,68 | | 75 963,04 | | 193 009,32 | |
| 4.19. | РЕЗЕРВУАР 600 КУБ.М. | 519011 | 820 556,04 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 27 351,87 | | 806 880,10 | | 17 751,36 | | 45 103,20 | |
| 4.20. | РЕЗЕРВУАР НА 5000 КУБ.М. | 519022 | 3 429 132,41 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 114 304,41 | | 3 371 980,21 | | 74 183,56 | | 188 487,96 | |
| 5. | ЗДАНИЕ ДИСПЕРГАЦИИ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511646 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Рябоконева, 11, корп.1) | 519002 | 1 094 497,75 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 36 483,26 | | 1 076 256,12 | | 23 677,63 | | 60 160,92 | |
| 6. | ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК С КАДАСТРОВЫМ НОМЕРОМ 42:30:03 03 090:101, КАТЕГОРИЯ ЗЕМЕЛЬ: ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, РАЗРЕШЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ: ПОД ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511627 от 19.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, пл. Побед, 10) | 518231 | 554 146,07 | |  | | 340 000,00 | |  | |  | |  | | 5 100,00 | | 5 100,00 | |
| 7. | ЗДАНИЕ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПОДКАЧКИ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511717 от 19.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, пл. Побед, 10) | 517484 | 2 021 780,62 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 67 392,69 | | 1 988 084,28 | | 43 737,85 | | 111 130,56 | |
| 8. | ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК С КАДАСТРОВЫМ НОМЕРОМ 42:30:03 03 090:87, КАТЕГОРИЯ ЗЕМЕЛЬ: ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, РАЗРЕШЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ: ПОД ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511181 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, пр. Производственный, 43) | 518235 | 1 789 645,24 | |  | | 970 000,00 | |  | |  | |  | | 14 550,00 | | 14 550,00 | |
| 9. | БАГЕРНАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511354 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, пр. Производственный, 43) | 517487 | 7 244 785,48 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361,00 | | 241 492,85 | | 7 124 039,05 | | 156 728,86 | | 398 221,68 | |
| 10. | ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК С КАДАСТРОВЫМ НОМЕРОМ 42:30:0303090:1394, КАТЕГОРИЯ ЗЕМЕЛЬ: ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, РАЗРЕШЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ: ПОД ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (Свидетельство о гос. регистрации права 42АД 511355 от 20.09.2013 г. Адрес (местонахождение) объекта: Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Центральный р-н, ш. Ильинское, 41) | 191895 | 51 802 481,42 | |  | | 51 049 000,00 | |  | |  | |  | | 765 735,00 | | 765 735,00 | |
| 11 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517915 | 6 699,49 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240,00 | | 334,97 | | 6 532,00 | | 143,70 | | 478,68 | |
| 12 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517895 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240,00 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 13 | ВОДОГРЕЙНЫЙ КОТЕЛ КВГМ-0=116 №3 | 518120 | 12 231,07 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180,00 | | 815,40 | | 11 823,37 | | 260,11 | | 1 075,56 | |
| 14 | Резистор защитный РЗ-300-40-6 | 518178 | 14 541,66 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180,00 | | 969,44 | | 14 056,94 | | 309,25 | | 1 278,72 | |
| 15 | ТУРБОГЕНЕРАТОР АПР 12-3 №7 | 518127 | 155 653,28 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180,00 | | 10 376,89 | | 150 464,84 | | 3 310,23 | | 13 687,08 | |
| 16 | ПУЧОК БОЙЛЕРА ТРУБНЫЙ БП 500 | 518140 | 607 840,27 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180,00 | | 40 522,68 | | 587 578,93 | | 12 926,74 | | 53 449,44 | |
| 17 | БОЙЛЕР ПИКОВЫЙ БО-550 | 518142 | 125 274,94 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120,00 | | 12 527,49 | | 119 011,19 | | 2 618,25 | | 15 145,68 | |
| 18 | БОЙЛЕР ПИКОВЫЙ БП 50058154-А | 518150 | 50 109,83 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 5 010,98 | | 47 604,34 | | 1 047,30 | | 6 058,32 | |
| 19 | Ввод ИВЕЮ | 518153 | 8 989,19 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 599,28 | | 8 689,55 | | 191,17 | | 790,44 | |
| 20 | Агрегат 300Д70 с электродвигателем (315/1500/6000В) | 518158 | 5 233,04 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 747,58 | | 4 859,25 | | 106,90 | | 854,52 | |
| 21 | КРАН Q=45Т МОСТОВОЙ | 518167 | 79 277,78 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 3 963,89 | | 77 295,84 | | 1 700,51 | | 5 664,36 | |
| 22 | ПУЧОК БОЙЛЕРА ТРУБНЫЙ БО 550 | 518169 | 607 840,27 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 40 522,68 | | 587 578,93 | | 12 926,74 | | 53 449,44 | |
| 23 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517894 | 11 791,35 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 589,57 | | 11 496,57 | | 252,92 | | 842,52 | |
| 24 | Эл.двигатель А4-400ХК-4Т3(315квт/1500 об/мин/3000В) | 518171 | 57 549,02 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 3 836,60 | | 55 630,72 | | 1 223,88 | | 5 060,52 | |
| 25 | ПОДОГРЕВАТЕЛЬ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПВ-150-3 | 518173 | 10 123,59 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 1 012,36 | | 9 617,41 | | 211,58 | | 1 224,00 | |
| 26 | Ёмкость вертикальная цилиндрическая из ПП, высота 2,0, диаметр 1,9 м | 00-000060 | 37 503,34 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 3 750,33 | | 35 628,18 | | 783,82 | | 4 534,20 | |
| 27 | КОТЕЛ №5 (Стерлинг) | 518174 | 7 046,65 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 469,78 | | 6 811,76 | | 149,86 | | 619,68 | |
| 28 | Ёмкость вертикальная цилиндрическая из ПП, высота 2,0, диаметр 1,9 м | 00-000061 | 37 503,35 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 3 750,33 | | 35 628,18 | | 783,82 | | 4 534,20 | |
| 29 | КОТЕЛ №8 (ЛМЗ) | 518175 | 9 754,10 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 650,27 | | 9 428,97 | | 207,44 | | 857,76 | |
| 30 | Резистор защитный РЗ-300-40-6 | 518176 | 14 541,66 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 969,44 | | 14 056,94 | | 309,25 | | 1 278,72 | |
| 31 | Насос АХ 80-65-160 К-СД с эл.дв. 15/3000 | 00-000062 | 27 636,53 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 3 948,08 | | 25 662,50 | | 564,57 | | 4 512,60 | |
| 32 | Машина бурорыхлительная | 518179 | 35 564,57 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 7 112,91 | | 32 008,11 | | 704,18 | | 7 817,04 | |
| 33 | Лифт грузоподъемность 1000 кг. | 518183 | 47 069,62 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 9 413,92 | | 42 362,66 | | 931,98 | | 10 345,92 | |
| 34 | ОБОРУДОВАНИЕ N2 ХИМВОД. | 518184 | 17 025,83 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 135,06 | | 16 458,30 | | 362,08 | | 1 497,12 | |
| 35 | УСТРОЙСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ | 518185 | 1 339 604,99 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 89 307,00 | | 1 294 951,49 | | 28 488,93 | | 117 795,96 | |
| 36 | КРАН Q=80Т МОСТОВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 518188 | 145 961,84 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 7 298,09 | | 142 312,80 | | 3 130,88 | | 10 428,96 | |
| 37 | ТУРБОГЕНЕРАТОР АР 6-11 №1 | 518189 | 221 161,88 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 14 744,13 | | 213 789,82 | | 4 703,38 | | 19 447,56 | |
| 38 | ТУРБОГЕНЕРАТОР Вумаг №3 | 518193 | 124 102,00 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 8 273,47 | | 119 965,26 | | 2 639,24 | | 10 912,68 | |
| 39 | ТУРБОГЕНЕРАТОР Вумаг №5 | 518194 | 75 571,69 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 5 038,11 | | 73 052,64 | | 1 607,16 | | 6 645,24 | |
| 40 | лифт ПГ-148С | 518200 | 99 276,48 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 19 855,30 | | 89 348,83 | | 1 965,67 | | 21 820,92 | |
| 41 | КОТЕЛ №4 (Меллер) | 518201 | 7 154,33 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 476,96 | | 6 915,85 | | 152,15 | | 629,16 | |
| 42 | КОТЕЛ №2 (Меллер) | 518202 | 7 046,65 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 469,78 | | 6 811,76 | | 149,86 | | 619,68 | |
| 43 | КОТЕЛ №1 (Меллер) | 518203 | 7 046,65 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 469,78 | | 6 811,76 | | 149,86 | | 619,68 | |
| 44 | КОТЕЛ №3 (Меллер) | 518204 | 7 046,65 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 469,78 | | 6 811,76 | | 149,86 | | 619,68 | |
| 45 | УСТРОЙСТВО ГЛАВНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ | 518205 | 1 339 604,99 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 89 307,00 | | 1 294 951,49 | | 28 488,93 | | 117 795,96 | |
| 46 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517880 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 47 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517896 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 48 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517897 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 49 | Эл.двигатель А4-400ХК-4Т3(315квт/1500 об/мин/3000В) | 518172 | 69 273,03 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 4 618,20 | | 66 963,93 | | 1 473,21 | | 6 091,44 | |
| 50 | Машина стиральная WD-1069 ВD3S | 00-000025 | 572,29 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 114,46 | | 515,06 | | 11,33 | | 125,76 | |
| 51 | Осциллограф цифровой R&S HMO1002 | 00-000055 | 21 283,02 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 418,87 | | 20 573,59 | | 452,62 | | 1 871,52 | |
| 52 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517883 | 12 840,05 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 642,00 | | 12 519,05 | | 275,42 | | 917,40 | |
| 53 | Кондуктометр МАРК-603 | 00-000067 | 18 527,90 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 235,19 | | 17 910,30 | | 394,03 | | 1 629,24 | |
| 54 | БОЙЛЕР ПИКОВЫЙ БО-550 | 518145 | 109 842,68 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 10 984,27 | | 104 350,54 | | 2 295,71 | | 13 279,92 | |
| 55 | Трансформатор испытательный ИОГ-15/15 | 00-000050 | 70 225,21 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 14 045,04 | | 63 202,69 | | 1 390,46 | | 15 435,48 | |
| 56 | Автотрансформатор лабораторный TDGC-20K | 00-000051 | 10 203,64 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 2 040,73 | | 9 183,28 | | 202,03 | | 2 242,80 | |
| 57 | Аппарат испытания масла АИМ-90А | 00-000052 | 59 343,35 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 8 477,62 | | 55 104,54 | | 1 212,30 | | 9 689,88 | |
| 58 | ТЕПЛООБМЕННИК | 518131 | 9 865,74 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 986,57 | | 9 372,45 | | 206,19 | | 1 192,80 | |
| 59 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517893 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 60 | Система консервации осушенным воздухом паровых турбин турбогенераторов №№1,3,5,7 | 00-000043 | 452 562,46 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 30 170,83 | | 437 477,04 | | 9 624,49 | | 39 795,36 | |
| 61 | Резистор защитный РЗ-300-40-6 | 518177 | 14 541,66 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 969,44 | | 14 056,94 | | 309,25 | | 1 278,72 | |
| 62 | Спектрофотометр UNIKO 1201 | 00-000040 | 12 678,28 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 2 535,66 | | 11 410,46 | | 251,03 | | 2 786,64 | |
| 63 | Приборы КИПиА для замера уровня серной кислоты в баках-мерниках (2шт) | 00-000028 | 130 073,66 | | Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно) | |  | | 36 | | 43 357,89 | | 108 394,72 | | 2 384,68 | | 45 742,56 | |
| 64 | Нагреватель индукционный ТМВН 1 | 00-000045 | 27 924,93 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 2 792,49 | | 26 528,68 | | 583,63 | | 3 376,08 | |
| 65 | Система для центровки валов лазерная КВАНТ-ЛМ (максимальная комплектация) | 00-000048 | 29 095,19 | | Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно) | |  | | 36 | | 9 698,40 | | 24 245,99 | | 533,41 | | 10 231,80 | |
| 66 | Агрегат насосный 1Кс20/110 с э/д 5АМХ160S2 15 кВт на раме | 00-000042 | 34 642,85 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 6 928,57 | | 31 178,56 | | 685,93 | | 7 614,48 | |
| 67 | Установка мобильная ОТМ-2000 (для очистки турбинных масел | 00-000022 | 123 406,59 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 12 340,66 | | 117 236,26 | | 2 579,20 | | 14 919,84 | |
| 68 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517898 | 12 479,20 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 623,96 | | 12 167,22 | | 267,68 | | 891,60 | |
| 69 | Агрегат насосный НД 2,5 400/63 К14А с эл.двигателем 3/1500 | 00-000044 | 19 326,91 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 3 865,38 | | 17 394,22 | | 382,67 | | 4 248,00 | |
| 70 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517877 | 8 801,56 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 440,08 | | 8 581,52 | | 188,79 | | 628,92 | |
| 71 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517878 | 6 969,22 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 348,46 | | 6 794,99 | | 149,49 | | 498,00 | |
| 72 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517910 | 7 719,01 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 385,95 | | 7 526,04 | | 165,57 | | 551,52 | |
| 73 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517911 | 7 719,01 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 385,95 | | 7 526,04 | | 165,57 | | 551,52 | |
| 74 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517916 | 5 499,53 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 274,98 | | 5 362,05 | | 117,97 | | 393,00 | |
| 75 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517917 | 9 702,96 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 485,15 | | 9 460,39 | | 208,13 | | 693,24 | |
| 76 | Электропечь СНОЛ 6/11/регулятор температуры ПТ 200-02 | 00-000053 | 14 192,15 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 1 419,22 | | 13 482,54 | | 296,62 | | 1 715,88 | |
| 77 | Индукционный нагреватель (SKF) TIH 100M/230V | 00-000054 | 49 535,01 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 7 076,43 | | 45 996,80 | | 1 011,93 | | 8 088,36 | |
| 78 | Насос перекачки коагулянта АХ 80-65-160 К-СД с эл.дв. 15/3000 | 00-000063 | 18 283,49 | | Первая групп (от 1 года до 2 лет включительно) | |  | | 24 | | 9 141,75 | | 13 712,62 | | 301,68 | | 9 443,40 | |
| 79 | ПУЧОК БОЙЛЕРА ТРУБНЫЙ БО 550 | 518170 | 532 963,27 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 35 530,88 | | 515 197,82 | | 11 334,35 | | 46 865,28 | |
| 80 | Установка водяного пожаротушения с ручным управлением | 000038124 | 52 141,68 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 7 448,81 | | 48 417,27 | | 1 065,18 | | 8 514,00 | |
| 81 | Тепловизор BALTECH TR-01100 (160x120) с диапазонами -20С...+350С | 00-000047 | 33 514,14 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 6 702,83 | | 30 162,72 | | 663,58 | | 7 366,44 | |
| 82 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №5 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 517888 | 48 038,73 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 3 202,58 | | 46 437,44 | | 1 021,62 | | 4 224,24 | |
| 83 | узел коммерческого учета технической воды трубопровода на систему охлаждения сетевых насосов на ПВК | 00-000049 | 28 735,87 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 5 747,17 | | 25 862,29 | | 568,97 | | 6 316,20 | |
| 84 | Автоматическая установка водяного пожаротушения | 000038125 | 540 164,05 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 77 166,29 | | 501 580,90 | | 11 034,78 | | 88 201,08 | |
| 85 | ЗДАНИЕ СКЛАДА ДЛЯ ХРАНЕНИЯ КИСЛОРОДНЫХ БАЛЛОНОВ | 517429 | 27 279,07 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361 | | 909,30 | | 26 824,42 | | 590,14 | | 1 499,40 | |
| 86 | ЗДАНИЕ АЦЕТИЛЕНОВЫХ АППАРАТОВ | 517430 | 4 128,52 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361 | | 137,62 | | 4 059,71 | | 89,31 | | 226,92 | |
| 87 | ВОДОГРЕЙНЫЙ КОТЕЛ КВГМ-116 №1 | 517947 | 7 815,53 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 521,04 | | 7 555,01 | | 166,21 | | 687,24 | |
| 88 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517909 | 6 605,13 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 330,26 | | 6 440,00 | | 141,68 | | 471,96 | |
| 89 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 2500 мм,КОТЕЛ №1 ВТИ-МП | 517963 | 15 770,78 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 051,39 | | 15 245,09 | | 335,39 | | 1 386,72 | |
| 90 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 2500 мм КОТЕЛ №2 ВТИ-МП | 517964 | 15 770,78 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 051,39 | | 15 245,09 | | 335,39 | | 1 386,72 | |
| 91 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Дмм КОТЕЛ №3 ВТИ-МП | 517965 | 15 770,78 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 051,39 | | 15 245,09 | | 335,39 | | 1 386,72 | |
| 92 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 2600мм КОТЕЛ №4 ВТИ-МП | 517966 | 16 600,88 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 106,73 | | 16 047,52 | | 353,05 | | 1 459,80 | |
| 93 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 2600мм КОТЕЛ №5 ВТИ-МП | 517967 | 16 600,88 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 106,73 | | 16 047,52 | | 353,05 | | 1 459,80 | |
| 94 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №6 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 517979 | 60 619,12 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 4 041,27 | | 58 598,49 | | 1 289,17 | | 5 330,40 | |
| 95 | Калибратор АКИП-7301 с поверкой | 00-000032 | 24 959,62 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 2 495,96 | | 23 711,64 | | 521,66 | | 3 017,64 | |
| 96 | Комплекс поверочный имитационный ВЗЛЕТ КПИ исполнения КПИВ-010 | 00-000033 | 40 021,20 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 4 002,12 | | 38 020,14 | | 836,44 | | 4 838,52 | |
| 97 | ПОДСТАНЦИЯ КТПСН КОМПЛЕКТНАЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ | 517988 | 9 676,31 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 483,82 | | 9 434,41 | | 207,56 | | 691,32 | |
| 98 | Осцилограф АКИП-4125/2 | 00-000034 | 10 569,08 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 1 056,91 | | 10 040,62 | | 220,89 | | 1 277,76 | |
| 99 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №2 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518003 | 56 250,40 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 3 750,03 | | 54 375,38 | | 1 196,26 | | 4 946,28 | |
| 100 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА | 518004 | 11 426,54 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 761,77 | | 11 045,66 | | 243,00 | | 1 004,76 | |
| 101 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №3 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518005 | 36 258,54 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 2 417,24 | | 35 049,92 | | 771,10 | | 3 188,28 | |
| 102 | Таль электрическая г/п 3,2 тн.,в/п 12 м\_1 | 00-000036 | 37 131,95 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 3 713,19 | | 35 275,35 | | 776,06 | | 4 489,20 | |
| 103 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №7 | 518011 | 5 768,19 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 384,55 | | 5 575,92 | | 122,67 | | 507,24 | |
| 104 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №5 | 518012 | 11 426,54 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 761,77 | | 11 045,66 | | 243,00 | | 1 004,76 | |
| 105 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №1 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518013 | 47 115,36 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 3 141,02 | | 45 544,84 | | 1 001,99 | | 4 143,00 | |
| 106 | Таль электрическая г/п 3,2 тн.,в/п 12 м | 00-000037 | 37 131,95 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 3 713,19 | | 35 275,35 | | 776,06 | | 4 489,20 | |
| 107 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №4 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518014 | 48 038,73 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 3 202,58 | | 46 437,44 | | 1 021,62 | | 4 224,24 | |
| 108 | ОБОРУДОВАНИЕ ТОПЛИВОПОДАЧИ №1 | 518017 | 94 460,11 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 9 446,01 | | 89 737,11 | | 1 974,22 | | 11 420,28 | |
| 109 | Таль электрическая г/п 5,0 тн.,в/п 12 м | 00-000038 | 48 096,57 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 4 809,66 | | 45 691,75 | | 1 005,22 | | 5 814,84 | |
| 110 | ОБОРУДОВАНИЕ ТОПЛИВОПОДАЧИ №2 | 518018 | 38 131,57 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 3 813,16 | | 36 224,99 | | 796,95 | | 4 610,16 | |
| 111 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №8 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518021 | 63 161,28 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 4 210,75 | | 61 055,90 | | 1 343,23 | | 5 553,96 | |
| 112 | ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ КОТЛА №7 С БУНКЕРОМ И ШНЕКОМ | 518022 | 63 161,28 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 4 210,75 | | 61 055,90 | | 1 343,23 | | 5 553,96 | |
| 113 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №4 | 518034 | 7 724,77 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 514,98 | | 7 467,28 | | 164,28 | | 679,32 | |
| 114 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №3 | 518035 | 7 724,77 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 514,98 | | 7 467,28 | | 164,28 | | 679,32 | |
| 115 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №2 | 518036 | 7 724,77 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 514,98 | | 7 467,28 | | 164,28 | | 679,32 | |
| 116 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №1 | 518037 | 7 724,77 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 514,98 | | 7 467,28 | | 164,28 | | 679,32 | |
| 117 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 980мм, КОТЕЛ №7 | 518038 | 17 430,98 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 162,07 | | 16 849,95 | | 370,70 | | 1 532,76 | |
| 118 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ КОТЛА №8 ВТИ-ЦС | 518039 | 19 090,81 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 272,72 | | 18 454,45 | | 406,00 | | 1 678,68 | |
| 119 | ЗОЛОУЛОВИТЕЛИ Д 2600 мм,КОТЕЛ №6 ВТИ-МП | 518052 | 16 600,88 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 106,73 | | 16 047,52 | | 353,05 | | 1 459,80 | |
| 120 | Насос 1Д 500-63 под 160кВт без эл. двигателя, н/р | 00-000068 | 114 182,94 | | Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно) | |  | | 361 | | 3 806,10 | | 112 279,89 | | 2 470,16 | | 6 276,24 | |
| 121 | РЕКОНСТРУКЦИЯ ВНЕШНИХ СЕТЕЙ СВЯЗИ (АТС КМК ТИПА МД-110) | 23525 | 353 301,82 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 23 553,45 | | 341 525,09 | | 7 513,55 | | 31 067,04 | |
| 122 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517912 | 10 640,38 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 532,02 | | 10 374,37 | | 228,24 | | 760,20 | |
| 123 | ЩИТ ГЛАВНОГО УПРАВЛЕНИЯ | 518082 | 86 753,71 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 8 675,37 | | 82 416,02 | | 1 813,15 | | 10 488,48 | |
| 124 | Оптическая кабельная линия от ЦКЛК-ТСЦ-ТЭЦ | 519277 | 11 552,95 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361 | | 385,10 | | 11 360,40 | | 249,93 | | 635,04 | |
| 125 | ШЛАМОНАКОПИТЕЛЬ В Д.МИТИНО | 519363 | 753 768,26 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361 | | 25 125,61 | | 741 205,45 | | 16 306,52 | | 41 432,16 | |
| 126 | ВОРОТА МЕХАНИЗИРОВАННЫЕ | 517523 | 13 761,26 | | Десятая группа (свыше 30 лет) | |  | | 361 | | 458,71 | | 13 531,91 | | 297,70 | | 756,36 | |
| 127 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517913 | 12 230,35 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 611,52 | | 11 924,59 | | 262,34 | | 873,84 | |
| 128 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517914 | 9 285,57 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 464,28 | | 9 053,43 | | 199,18 | | 663,48 | |
| 129 | Коллектор бойлеров | 00-000024 | 2 046 948,98 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 409 389,80 | | 1 842 254,08 | | 40 529,59 | | 449 919,36 | |
| 130 | ВОДОГРЕЙНЫЙ КОТЕЛ КВГМ-116 №2 | 518206 | 14 210,34 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 947,36 | | 13 736,66 | | 302,21 | | 1 249,56 | |
| 131 | КОТЕЛ №6 (Стерлинг) | 518207 | 7 385,17 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 492,34 | | 7 139,00 | | 157,06 | | 649,44 | |
| 132 | ОБОРУДОВАНИЕ ПОДЪЕМНО-ТРАНСПОРТНОЕ (Транспортер) | 519508 | 13 659,70 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 1 951,39 | | 12 684,01 | | 279,05 | | 2 230,44 | |
| 133 | ТУРБОГЕНЕРАТОР ПР-30-29-2 №6 | 518208 | 729 647,52 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 48 643,17 | | 705 325,94 | | 15 517,17 | | 64 160,28 | |
| 134 | КОТЕЛ №7 (ТКЗ) | 518209 | 8 219,23 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 547,95 | | 7 945,26 | | 174,80 | | 722,76 | |
| 135 | Пожарная сигнализация 3 эт. здания ХВО-1 | 519730 | 13 113,75 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 1 873,39 | | 12 177,05 | | 267,90 | | 2 141,28 | |
| 136 | Аккумуляторная батарея тип ОРzS | 519777 | 345,00 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 34,50 | | 327,75 | | 7,21 | | 41,76 | |
| 137 | \*ЭК\_ВОДОГР КОТЕЛ КВГМ-116 №4 | 518313 | 18 326,98 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 221,80 | | 17 716,08 | | 389,75 | | 1 611,60 | |
| 138 | Устройство канала передачи телеинформации в Кузбаский РДУ | 519779 | 151 338,93 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 30 267,79 | | 136 205,04 | | 2 996,51 | | 33 264,24 | |
| 139 | Пожарная сигнализация и система оповещения | 519785 | 10 781,19 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 1 540,17 | | 10 011,11 | | 220,24 | | 1 760,40 | |
| 140 | Абонентская станция Tsunami МР11 5054-R | 518611 | 10 118,55 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 2 023,71 | | 9 106,70 | | 200,35 | | 2 224,08 | |
| 141 | Прибор Ретом-51 | 519934 | 92 084,34 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 9 208,43 | | 87 480,12 | | 1 924,56 | | 11 133,00 | |
| 142 | Система ТЭЦ. Пиковая водогрейная котельная. Контро | 518713 | 100 384,96 | | Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно) | |  | | 36 | | 33 461,65 | | 83 654,13 | | 1 840,39 | | 35 302,08 | |
| 143 | ВТОРОЙ ВСАСЫВАЮЩИЙ ВОДОВОД МАШИННОГО ЗАЛА | 517501 | 1 339 530,80 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 89 302,05 | | 1 294 879,77 | | 28 487,36 | | 117 789,36 | |
| 144 | КРАН МОСТОВОЙ СПЕЦИАЛЬНЫЙ ЭЛЕКТРИЧ Q=3 т | 519261 | 18 860,69 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 943,03 | | 18 389,17 | | 404,56 | | 1 347,60 | |
| 145 | Охранная система видеонаблюдения ТЭЦ | 189582 | 42 038,61 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 6 005,52 | | 39 035,85 | | 858,79 | | 6 864,36 | |
| 146 | ПЕРВЫЙ ВСАСЫВАЮЩИЙ ВОДОВОД ПВС | 517502 | 85 651,71 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 5 710,11 | | 82 796,65 | | 1 821,53 | | 7 531,68 | |
| 147 | КРАН-БАЛКА Q=3 т | 519262 | 5 403,02 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 270,15 | | 5 267,94 | | 115,89 | | 386,04 | |
| 148 | Турбогенератор № 4 (оборудование) | 190661 | 1 057 754,12 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 70 516,94 | | 1 022 495,65 | | 22 494,90 | | 93 011,88 | |
| 149 | Машина посудомоечная МПУ-700 универсальная | 191708 | 11 957,73 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 1 708,25 | | 11 103,61 | | 244,28 | | 1 952,52 | |
| 150 | Кондуктомер-солемер Марк 603 | 000034415 | 12 068,00 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 804,53 | | 11 665,74 | | 256,65 | | 1 061,16 | |
| 151 | Печь пароконвекционная Unox XVC 505 мощность 11,9к | 191709 | 28 007,26 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 2 800,73 | | 26 606,89 | | 585,35 | | 3 386,04 | |
| 152 | Прилавок витрина ПВВ(Н)-70КМ-С-01-НШ холодильный | 191847 | 2 075,43 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 296,49 | | 1 927,18 | | 42,40 | | 338,88 | |
| 153 | Сковорода с непосредственным обогревом СЭСМ-02 для | 191871 | 5 716,55 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 571,65 | | 5 430,72 | | 119,48 | | 691,08 | |
| 154 | Агрегат холодильный TAG 2516Z для поддержания темп | 191872 | 3 881,40 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 554,49 | | 3 604,16 | | 79,29 | | 633,72 | |
| 155 | Мармит 2-х блюд ЭМК-70КМ-01 паровой 2 полки с гас | 191873 | 5 785,48 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 578,55 | | 5 496,20 | | 120,92 | | 699,48 | |
| 156 | Система видеонаблюдения технологических объектов | 191876 | 59 942,80 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 8 563,26 | | 55 661,17 | | 1 224,55 | | 9 787,80 | |
| 157 | Концентратомер КН-2,комплектация № 2 | 000034405 | 13 956,09 | | Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | |  | | 60 | | 2 791,22 | | 12 560,48 | | 276,33 | | 3 067,56 | |
| 158 | Шкаф холодильный низкотемпературный СВ114-S | 191958 | 3 238,57 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 462,65 | | 3 007,24 | | 66,16 | | 528,84 | |
| 159 | Анализатор растворенного кислорода Марк 302Т | 000034416 | 9 267,64 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 617,84 | | 8 958,72 | | 197,09 | | 814,92 | |
| 160 | ТЯГОДУТЬЕВОЕ УСТРОЙСТВО КОТЛА №8 | 517865 | 7 724,77 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 514,98 | | 7 467,28 | | 164,28 | | 679,32 | |
| 161 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ | 517533 | 285 505,46 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 19 033,70 | | 275 988,61 | | 6 071,75 | | 25 105,44 | |
| 162 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517889 | 10 640,38 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 532,02 | | 10 374,37 | | 228,24 | | 760,20 | |
| 163 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517882 | 9 973,42 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 498,67 | | 9 724,09 | | 213,93 | | 712,56 | |
| 164 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ | 517528 | 314 055,79 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 20 937,05 | | 303 587,27 | | 6 678,92 | | 27 615,96 | |
| 165 | ТЕПЛОТРАССА ОСНОВНАЯ ГОРОДСКИХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | 517529 | 91 582,68 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 6 105,51 | | 88 529,92 | | 1 947,66 | | 8 053,20 | |
| 166 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ | 517540 | 1 231 425,75 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 82 095,05 | | 1 190 378,22 | | 26 188,32 | | 108 283,32 | |
| 167 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ ТУРБИНЫ №4 ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 70М | 517541 | 199 853,75 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 13 323,58 | | 193 191,96 | | 4 250,22 | | 17 573,76 | |
| 168 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ ТУРБИНЫ №5 ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 78М | 517542 | 222 694,23 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 14 846,28 | | 215 271,09 | | 4 735,96 | | 19 582,20 | |
| 169 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ ТУРБИНЫ №6 ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 88М | 517543 | 251 244,56 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 16 749,64 | | 242 869,74 | | 5 343,13 | | 22 092,72 | |
| 170 | Насос 1Д 500-63б с эл. двигателем 90/1500 | 00-000056 | 52 664,10 | | Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно) | |  | | 36 | | 17 554,70 | | 43 886,75 | | 965,51 | | 18 520,20 | |
| 171 | ВОДОВОД СБРОСНОЙ ТУРБИНЫ №3 ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 69М | 517544 | 196 998,65 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 13 133,24 | | 190 432,03 | | 4 189,50 | | 17 322,72 | |
| 172 | Насос 1Д 500-63б с эл. двигателем 90/1500 | 00-000057 | 52 664,10 | | Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно) | |  | | 36 | | 17 554,70 | | 43 886,75 | | 965,51 | | 18 520,20 | |
| 173 | БАК-АККУМУЛЯТОР N1 ХВО N3 ТЭЦ V=2000КУБ.М | 517545 | 20 280,32 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 352,02 | | 19 604,31 | | 431,29 | | 1 783,32 | |
| 174 | БАК-АККУМУЛЯТОР N2 ХВО N3 ТЭЦ V=2000КУБ.М | 517546 | 20 280,32 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 1 352,02 | | 19 604,31 | | 431,29 | | 1 783,32 | |
| 175 | ПОЛУВАГОН Q=60Т | 518223 | 77 637,39 | | Восьмая группа (свыше 20 до 25 лет включительно) | |  | | 300 | | 3 105,50 | | 76 084,65 | | 1 673,86 | | 4 779,36 | |
| 176 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517899 | 9 973,42 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 498,67 | | 9 724,09 | | 213,93 | | 712,56 | |
| 177 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517900 | 9 973,42 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 498,67 | | 9 724,09 | | 213,93 | | 712,56 | |
| 178 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517953 | 10 640,38 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 532,02 | | 10 374,37 | | 228,24 | | 760,20 | |
| 179 | Агрегат 300Д70 с электродвигателем (315/1500/6000В) | 518161 | 5 233,04 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 747,58 | | 4 859,25 | | 106,90 | | 854,52 | |
| 180 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517932 | 9 973,42 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 498,67 | | 9 724,09 | | 213,93 | | 712,56 | |
| 181 | Комплекс поверочный давления и стандартных сигналов ИКСУ-260 | 00-000066 | 130 440,80 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 13 044,08 | | 123 918,76 | | 2 726,21 | | 15 770,28 | |
| 182 | БОЙЛЕР ПИКОВЫЙ БО-550 | 518151 | 25 325,01 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 2 532,50 | | 24 058,76 | | 529,29 | | 3 061,80 | |
| 183 | Пожарная сигнализация и система оповещения | 519784 | 24 548,21 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 3 506,89 | | 22 794,77 | | 501,48 | | 4 008,36 | |
| 184 | Узел учета расхода, давления и температуры конденсата на котлы | 00-000059 | 61 426,97 | | Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | |  | | 180 | | 4 095,13 | | 59 379,40 | | 1 306,35 | | 5 401,44 | |
| 185 | Маслобак для слива машинного масла | 00-000041 | 47 843,73 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 4 784,37 | | 45 451,54 | | 999,93 | | 5 784,36 | |
| 186 | КРАН МОСТОВОЙ ДВУХБАЛОЧНЫЙ ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ | 517982 | 10 640,38 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 532,02 | | 10 374,37 | | 228,24 | | 760,20 | |
| 187 | МАШИНА ГРУЗОПОДЪЕМНАЯ | 517892 | 9 973,42 | | Седьмая группа (свыше 15 до 20 лет включительно) | |  | | 240 | | 498,67 | | 9 724,09 | | 213,93 | | 712,56 | |
| 188 | Агрегат электронасосный АПЭ 65-53-С УХЛ4 на рамке с э/двигателем 4 ПРМ 315/3000 УХЛ4 | 00-000070 | 1 193 971,90 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 170 567,41 | | 1 108 688,19 | | 24 391,14 | | 194 958,60 | |
| 189 | МОТОПОМПА FUBAG PG 1800 T | 00-000069 | 15 259,72 | | Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | |  | | 84 | | 2 179,96 | | 14 169,74 | | 311,73 | | 2 491,68 | |
| 190 | Ротор турбогенератора ТТК40-2У3 |  | 420 126,83 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 42 012,68 | | 399 120,49 | | 8 780,65 | | 50 793,36 | |
| 191 | Эл.двигатель 5АИ 315 M6 132/1000 IM 1001 |  | 124 604,74 | | Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | |  | | 120 | | 12 460,47 | | 118 374,50 | | 2 604,24 | | 15 064,68 | |
|  | **Итого комплекс ТЭЦ** | | | **284 665 220,33** | |  | |  | |  | |  | |  | | **6 350 442,52** | | **14 885 186,40** | |

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 629 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2021 год (стр. 155 том 8).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 81 дополнительных материалов).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год в разрезе услуг по обращению с ТКО (стр. 149 том 8). Затраты по обращению с ТКО составили **481 тыс. руб.**

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год в разрезе услуг утилизация отходов (мусора) (стр. 149 том 8). Затраты на утилизацию отходов составили **55 тыс. руб.**

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, плата за выбросы в пределах ПДВ за 2021 год составила **37 тыс. руб.,** плата за размещение отходов в пределах установленного лимита составила **1 тыс. руб.**

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 481 тыс. руб. + 55 тыс. руб. + 37 тыс. руб. + 1 тыс. руб. = **574 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 55 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на обязательное страхование**

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование. В связи с тем, что в коллективном договоре прописана обязанность предприятия обеспечивать добровольное медицинское страхование работников, такой вид страхования является для предприятия обязательным.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 536 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 в разрезе затрат на страхование в соответствии со страховыми полисами (стр. 153 том 8).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12180596989000 (стр. 224 том 4). Срок действия полиса с 15.04.2021 по 14.04.2022. Наименование опасного объекта: Шламонакопитель. Страховая премия: **19 720 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12148361151000 (стр. 231 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка хранения мазутного топлива. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0005. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12115402695000 (стр. 232 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка главного корпуса ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0001. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12116874410000 (стр. 233 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0002. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12176809692000 (стр. 234 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Пиковые водогрейные котельные ТЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0003. Страховая премия: **5 780 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12193738841000 (стр. 235 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Сеть газопотребления Центральной ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0004. Страховая премия: **10 525 руб.**

По данным предприятия экономически обоснованные расходы составляют: 331 тыс. руб. × 79,3735 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **254 тыс. руб.**

Расходы в размере 282 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на землю**

Земельный налог уплачивается предприятиями в соответствии с главой 31 части второй Налогового кодекса РФ.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, неподконтрольные расходы включают   
в себя расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 108 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрена и проанализирована оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2021 год в разрезе налога на землю (стр. 155 том 8). Экономически обоснованные расходы составляют: 108 тыс. руб. × 79,3735 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **83 тыс. руб.**

Расходы в размере 25 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Государственная пошлина**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ, для защиты интересов ООО «ЭнергоТранзит» в судах предприятием уплачивается государственная пошлина.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 2 438 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого была рассмотрена и проанализирована Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2021 год в разрезе госпошлины (стр. 155 том 8). Экономически обоснованные расходы составляют: 3 080 тыс. руб. × 79,3735 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **2 366 тыс. руб.**

Расходы в размере 72 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (стр. 1 дополнительных материалов). Страховой тариф составляет 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 348 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил: 1 024 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) ÷ 302 596 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) × 327 886 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) = 1 109 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят: 1 109 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2% (размер социальных отчислений) = **335 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 13 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Расходы по сомнительным долгам рассчитываются с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 25 500 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. По статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» предприятием планируются затраты на 2023 год на покрытие кассового разрыва. Так как данные затраты могут быть включены только по факту предыдущего периода регулирования, экспертами предлагается исключить затраты из НВВ предприятия на 2023 год в полном объеме в размере 25 000 тыс. руб.

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 34 265 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

104 379 тыс. руб. (размер нормативной прибыли) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20 % налог на прибыль) = **26 095 тыс. руб.**

Расходы в размере 8 170 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 13 466 | 11 431 | -2 035 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 711 | 3 277 | -434 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 629 | 574 | -55 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 536 | 254 | -282 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 546 | 2 449 | -97 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 348 | 335 | -13 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 25 500 | 0 | -25 500 |
|  | ИТОГО | 43 025 | 15 043 | -27 982 |
| 2 | Налог на прибыль | 34 265 | 26 095 | -8 170 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 77 290 | 41 138 | -36 152 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 085 994 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор поставки газа № 21-5-0427/19 от 16.10.2019, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», действующий до 30.09.2020 без автопролонгации (стр. 123 том 2). Дополнительное соглашение № 21-5-0427/19-9/20 от 21.09.2020 о продлении срока действия договора до 31.08.2021 (стр. 144 том 2). Дополнительное соглашение № 21-5-0427/19-14/21 от 20.08.2020 о продлении срока действия договора до 31.07.2022 (стр. 146 том 2).

Договор поставки угля тощего № КОР-45-19/Р-22-19 от 28.11.2019 по цене 4 501,59 руб./т, заключенный с ООО «Развитие», действующий до 31.12.2020 без автопролонгации (стр. 152 том 2). Цена 4 501,59 с учетом доставки. Дополнительное соглашение № 1 от 20.12.2020 к договору № КОР-45-19/Р-22-19 от 28.11.2019 о продлении срока действия договора по 31.12.2021. Конкурсная документация (стр. 149 том 2). Закупка признана несостоявшейся по причине подачи одной заявки.

Договор № КОР-107-21/Р-218-21 от 28.09.2021, заключенный с ООО «Развитие» на поставку мазута топочного М-100 по цене 26 398,60 руб./т, действующий до 31.12.2021 без автопролонгации (стр. 163 том 2). Конкурсная документация (стр. 159 том 2).

Нормативы расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 год приняты в расчет в размере:

247,8 г у.т./кВтч на электрическую энергию;

177,1 кг у.т./Гкал на тепловую энергию.

Структура топлива принята по предложению предприятия:

99,43 % - природный газ;

0,40 % - уголь;

0,17 % - мазут.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования.

В соответствии с приказом ФАС России от 01.07.2022 № 493/22

«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021», оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС) с 1 августа 2022 года для Кемеровской области - Кузбасса, с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/куб. м составляют 5 011,00 руб./1000 куб. м.

Натуральная калорийность топлива при этом составляет: 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива) × 1,19 (переводной коэффициент в соответствии с BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT) = 8 330 ккал/куб. м.

Цена натурального топлива составляет: 5 011,00 руб./1000 куб. м. (цена условного топлива при калорийности 7900 ккал/куб. м) × 8 330 ккал/куб. м. (калорийность натурального топлива) × 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива на который рассчитан удельный расход) = **5 283,75 руб./1000 куб. м.** (цена натурального топлива).

В соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2021 № 1536/21 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области - Кузбасса», размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа от 100 до 500 включительно млн. куб. м/год, составляет **38,45 руб./1000 куб. м.**

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 911 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020 - 2024 годы», специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год, составляет **60,54 руб./1000 куб. м.**

В соответствии с приказом ФСТ России от 13.01.2020 № 15/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса, Новосибирской, Томской и Иркутской областей», тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (в ред. приказа ФАС России от 02.06.2021 № 542/21) на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа от 100 до 500 включительно млн. куб. м/год, на 2022 год составляет **139,34 руб./1000 куб. м.**

Общая цена покупки газа в 2022 году составляет: 5 283,75 руб./1000 куб. м. (цена натурального топлива) + 38,45 руб./1000 куб. м. (ПССУ) + 60,54 руб./1000 куб. м. (спец. надбавка) + 139,34 руб./1000 куб. м. (тариф на транспортировку) = **5 522,08 руб./1000 куб. м.**

Индекс роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, с июля 2023 года, в соответствии с прогнозом, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, составляет 1,085. Общая плановая цена покупки газа в 2023 году составляет: 5 522,08 руб./1000 куб. м. × 1,085 (Индекс роста оптовых цен на газ) = **5 991,46 руб./1000 куб. м.**

При определении плановой цены на мазут на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Для обоснования расходов на приобретение мазута предприятием представлен договор № КОР-107-21/Р-218-21 от 28.09.2021, заключенный с ООО «Развитие» на поставку мазута топочного М-100 по цене 26 398,60 руб./т. Плановая цена мазута на 2023 год составляет: 26 398,60 руб./т (цена по договору, заключенному в результате проведения торгов на 2021 год) × 1,433 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2022/2021) × 1,064 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2023/2022) = **27 694,88 руб. т.**

При определении плановой цены на уголь на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена угля за 2021 год, согласно шаблону BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2021.FACT, составила 4 453,19 руб./т. Цена угля на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 4 453,19 руб./т. × 1,537 (ИЦП по углю каменному 2022/2021) × 0,875 (ИЦП по углю каменному 2023/2022) = 5 988,98 руб./т.

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 4, подготовленный в соответствии с приложением 4.4. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э:

Таблица 7

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 138,82 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 43,19 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 5,66 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 4,07 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 37,53 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,03 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 95,63 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 95,63 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 1192,497 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 14,907 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 1,25 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 1177,590 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 95,63 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 247,80 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 23,70 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 1192,50 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 177,1 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 211,19 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 234,89 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 89,910866 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 234,89 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 0,94 |
|  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 0,40 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 233,55 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 233,55 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 211,19 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 0,40 |
|  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,17 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 99,43 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 99,43 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % |  |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,8300 |
|  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,4100 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,1900 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 1,1900 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 1,13 |
|  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,28 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 196,26 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 196,26 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 5988,98 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 27694,88 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5991,46 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5991,46 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 1190512,65 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 6779,51 |
|  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 7843,19 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 1175889,95 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 1175889,95 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1070400,24 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 1070400,24 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 6095,52 |
|  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 7051,88 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 1057252,84 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 1057252,84 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт |  |
|  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
|  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
|  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | #ДЕЛ/0! |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 1190513 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 6780 |
|  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 7843 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 1175890 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 1175890 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1070400 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 5068,40 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 7215,64 |
|  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 19641,76 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5034,84 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 5034,84 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 5068,40 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 5988,98 |
|  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 27694,88 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5991,46 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5991,46 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 908,98 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2023 год составила 1 070 400 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты рассчитали расходы предприятия на топливо на 2023 год, относимые на потребительский рынок:

1 070 400 тыс. руб. × 96,754 % (процент отнесения расходов предприятия на потребительский рынок, в соответствии с полезным отпуском) = **1 035 655 тыс. руб.**

Расходы в размере 50 339 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 13 467 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 2697/19 от 18.11.2019 на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенный с ООО «КЭнК», действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 172 том 2).

Расчет расходов на прочие покупаемые ресурсы ООО «ЭнергоТранзит» на 2022 год (стр. 171 том 2).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 6 786,74 тыс. кВтч.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2021 № 981 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год», средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год составляет: (0,33 млн. кВтч (ВН) × 1,52294 руб./кВтч (тариф на ВН) + 0,52 млн. кВтч (CH II) × 2,08386 руб./кВтч (тариф на CH II)) ÷ 0,85 млн. кВтч (общее количество передаваемой электрической энергии через электрические сети ООО «КЭнК») = 1,86394 руб./кВтч.

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом, паром; кондиционирование воздуха, в соответствии с прогнозом, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, составляет 1,08 (2023/2022).

Плановый размер расходов на приобретение электрической энергии для производства тепловой энергии в горячей воде в 2023 году составляет:

6 786,740 тыс. кВтч (количество передаваемой электрической энергии в 2023 году на производство тепловой энергии) × 1,86394 руб./кВтч. (средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год) × 1,08 (ИПЦ на обеспечение электрической энергией 2023/2022) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **13 219 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 248 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на сжатый воздух**

Для взрыхления механических фильтров ХВО 1, 2, для приготовления рабочих растворов соли, оксихлорида алюминия, сульфата аммония, тринатрийфосфата и едкого натра, для воздушного охлаждения электродвигателей и насосов, в процессе ремонтов для обдувки оборудования, работы пневмоинструмента, предприятие приобретает сжатый воздух.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 4 283 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет расходов на приобретение сжатого воздуха на 2023 год (стр. 196 том 2).

Договор на отпуск сжатого воздуха № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 30.06.2019 с автопролонгацией (стр. 197 том 2).

Дополнительное соглашение № б/н от 17.10.2019 к договору № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018 (стр. 209 том 2).

Письмо об увеличении цены сжатого воздуха (стр. 141 дополнительных материалов). Цена составляет 1 465,00 руб. тыс. м3.

Реестр документов «Поступление (акт, накладная, УПД)» за 2021 год с приложением счетов-фактур и товарных накладных (стр. 205 том 5).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 2 923,24 тыс. м3.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена сжатого воздуха на 2023 год, по мнению экспертов, составит 1 465,00 руб. м3.

Таким образом, расходы на приобретение сжатого воздуха в 2023 году составят:

2 923,24 тыс. куб. м. (объем приобретения сжатого воздуха) × 1 465,00 руб./ м3 (цена сжатого воздуха в 2023 году) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) ÷ 1000 = **4 144 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 139 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 42 050 тыс. руб.

Объем приобретения холодной воды и водоотведения в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2021-2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 211 том 2).

Договор холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 221 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 239 том 2).

Расчет затрат на приобретение холодной воды 2 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 220 том 2).

Договор холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 04.07.2019 с автопролонгацией (стр. 242 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 258 том 2).

Расчет затрат на приобретение питьевой воды 3 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 241 том 2).

Договор водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 261 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 281 том 2).

Расчет затрат на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 260 том 2).

Договор водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022453/У45/18 от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 284 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022452/У45/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 301 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 283 том 2).

Договор на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и ООО «Центральная ТЭЦ», действующий до 31.12.2018 с автопролонгацией (стр. 304 том 2).

Соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 318 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 1 выпуск ООО «Центральная ТЭЦ» (стр. 303 том 2).

При определении плановой цены на холодную воду и водоотведение на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 30.06.2022 № 171 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.09.2020 № 223 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на техническую воду ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ)» в части 2023 года», тариф холодную воду 1 водоподъема на 2023 год составит 3,04 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год составят: (12 667,65 тыс. м3 (объем потребления холодной воды 1 водоподъема на 2023 год) × 3,04 руб./м3 (тариф на 2023 год)) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **37 260 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на холодную воду 2 водоподъема на 2-е полугодие 2022 года составляет 1,32 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 1,32 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 1,37 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды 2 водоподъема у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 35,48 тыс. куб. м (объем потребления холодной воды 2 водоподъема) × 1,37 руб./куб. м (тариф на 2023 год) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **47 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на холодную воду 3 водоподъема на 2-е полугодие 2022 года составляет 9,56 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 9,56 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 9,94 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды 3 водоподъема у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 34,10 тыс. куб. м (объем потребления холодной воды 3 водоподъема) × 9,94 руб./куб. м (тариф на 2023 года) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **328 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на водоотведение сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  
на 2-е полугодие 2022 года составляет 18,72 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 18,72 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 19,47 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 22,18 тыс. куб. м (объем сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК») × 19,47 руб./куб. м (тариф на 2023 год) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **418 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф водоотведение через 3 выпуск на 2-е полугодие 2022 года составляет 1,43 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 1,43 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 1,49 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 22,18 тыс. куб. м (объем стоков через 3 выпуск) × 1,49 руб./куб. м (тариф на 2023 года) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) = **32 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 37 260 тыс. руб. + 47 тыс. руб. + 328 тыс. руб. + 418 тыс. руб. + 32 тыс. руб. = **38 085 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 3 965 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 8

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 1 085 994 | 1 035 655 | -50 339 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 13 467 | 13 219 | -248 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 4 283 | 4 144 | -139 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 42 050 | 38 085 | -3 965 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 1 145 794 | 1 091 103 | -54 691 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Нормативная прибыль**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 137 058 тыс. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 346, утверждена инвестиционная программа на 2023 год, расходы на реализацию которой составили 107 881 тыс. руб. на производство тепловой энергии. Экономически обоснованные расходы по данной статье составили: 107 881 тыс. руб. (инвестпрограмма на тепло) × 96,754 % (отнесение расходов на потребительский рынок) – 0 тыс. руб. (амортизационные отчисления) = **104 379 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 32 679 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 20 107 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетная предпринимательская прибыль устанавливается на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течении долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Размер расчетной предпринимательской прибыли утвержден на 2023 год долгосрочного периода регулирования в размере **20 107 тыс. руб.**, признается экспертами экономически обоснованным и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы на 2021 год составляют 302 596 тыс. руб. в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 532 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2021 - 2023 годы».

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов на производство и передачу   
тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 439 |
| 1.2 | Арендная плата | 12 317 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 401 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 38 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 457 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 906 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 476 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 7 084 |
| 1.9. | Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива | 53 748 |
|  | ИТОГО | 77 465 |
| 2 | Налог на прибыль | 16 863 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 94 328 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства и передачи тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 785 872 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 10 453 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 126 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 26 026 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 823 477 |

Фактическая нормативная прибыль за 2021 год составила 67 451 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой   
валовой выручки методом индексации установленных тарифов   
на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 302 596 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 94 328 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 823 477 |
| 4 | Прибыль | 67 451 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 19 040 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 1 306 892 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 306 892 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 169 800 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 649 450 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 520 351 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 1 012,839 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 579,163 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 433,676 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 532) | руб./Гкал | 1 121,36 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 532) | руб./Гкал | 1 199,86 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | **137 092** |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 137 092 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, и составляет: 142 084 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2021) = **165 517 тыс. руб.**

* 1. **Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 79 791 тыс. Гкал ÷ 1 139 тыс. Гкал × 1 013 тыс. руб. = 70 930 тыс. руб.

= 79 791 тыс. руб. × (32 363 тыс. руб. ÷ 70 930 тыс. руб. – 1) =   
**-33 318 тыс. руб.**

* 1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 12

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 340 260 | 327 887 | -12 373 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 77 290 | 41 138 | -36 152 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 145 794 | 1 091 103 | -54 691 |
| 4 | Прибыль | 137 058 | 104 379 | -32 679 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 20 107 | 20 107 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 193 809 | 165 517 | -28 292 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | -33 318 | -33 318 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 914 318 | 1 716 813 | -197 505 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 1 506,82 | 3,29% | х |
| 2023 год | 1 139,365 | 1 506,82 | 0,00% | 1 716 813 |

Тариф тепловую энергию, приобретаемую с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2023 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 1 506,82 | 3,29% | х |
| 2023 год | 1 139,365 | 1 506,82 | 0,00% | 1 716 813 |

* 1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | | |
| Тыс. руб. | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 8 003 | 8 398 | | 395 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 83 980 | 88 129 | | 4 149 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 057 | 1 109 | | 52 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 168 573 | 176 900 | | 8 327 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 50 635 | 53 136 | | 2 501 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 204 | 214 | | 10 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 312 452 | 327 886 | | 15 434 | |
|  |  |  | |  | |  | |  |
|  |  |  | |  | |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 14 | | | | | | |  | |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 12 372 | | 11 431 | | -941 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 732 | | 3 277 | | 1 545 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 240 | | 574 | | 334 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 28 | | 254 | | 226 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 464 | | 2 449 | | 985 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 319 | | 335 | | 16 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 14 423 | | 15 043 | | 620 | |
| 2 | Налог на прибыль | 20 703 | | 26 095 | | 5 392 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 35 126 | | 41 138 | | 6 012 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 15 | | | | | | | | |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 953 634 | | 1 035 655 | | 82 021 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 12 228 | | 13 219 | | 991 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 332 | | 4 144 | | 2 812 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 31 730 | | 38 085 | | 6 355 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 998 924 | | 1 091 103 | | 92 179 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 16 | | | | | | |  | |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 312 452 | | 327 887 | | 15 435 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 35 126 | | 41 138 | | 6 012 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 998 924 | | 1 091 103 | | 92 179 | |
| 4 | Прибыль | 82 810 | | 104 379 | | 21 569 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 19 040 | | 20 107 | | 1 067 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 77 071 | | 0 | | -77 071 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -22 981 | | 165 517 | | 188 498 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | -33 318 | | -33 318 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 502 442 | | 1 716 813 | | 214 371 | |

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство   
химически очищенной воды**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2023 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ООО «ЭнергоТранзит» представил обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2023 год.

* 1. **Расчетный объем отпуска химически очищенной воды**

Полезный отпуск теплоносителя на 2023 год по заявке предприятия составляет 5 395,000 тыс. м3:

с 01.01. – 2 919,195 тыс. куб. м;

с 01.07. – 2 475,805 тыс. куб. м.

* 1. **Расчетный операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоТранзит», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» в размере 68 675 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 533 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2023 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составит 1 215,3 Гкал/ч и относительно 2022 года не меняется. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов в части производства химически очищенной воды, по мнению экспертов, составит 74 415 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство химически очищенной воды приведен в таблице 17.

Таблица 17

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство химически очищенной воды (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 68 675 | 70 912 | 74 415 |

Таблица 18.

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство химически очищенной воды по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 414 | 3 290 | -124 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 15 257 | 14 702 | -555 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 30 | 29 | -1 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 53 128 | 51 196 | -1 932 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 5 388 | 5 192 | -196 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 6 | 5 | -1 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 77 223 | 74 415 | -2 808 |

* 1. **Расчетный неподконтрольных расходов**

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 394 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (стр. 269 том 1).

Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на передачу единого комплекса имущества ТЭЦ (теплоэлектроцентраль), состоящий из 5 333 объектов , расположенного по адресу: г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, 25, имеющий кадастровый номер 42:30:0303090:1766, площадью 118 475 кв. м, и земельного участка под ним, действующий до 30.09.2020 без автопролонгации (стр. 270 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на каждые последующие 11 месяцев (стр. 275 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 01.10.2020 (стр. 276 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 16.09.2020 (стр. 334 том 1).

Дополнительное соглашение от 14.10.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на неопределённый срок (стр. 347 том 1).

Дополнительное соглашение от 01.11.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 об обязанности арендатора проводить капитальный ремонт, реконструкцию и модернизацию переданных в аренду объектов своевременно за свой счет (стр. 348 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (стр. 349 том 1).

Договор аредны имущества № ДГЗС7-026695/ГТС-45-19 от 22.10.2019, заключенный с АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на аренду паропроводов, мазутопроводов, переходного моста, теплотрассы на сумму 1026 тыс. руб., действующий до 16.10.2020 с автопролонгацией (стр. 350 том 1). Акт приема передачи от 17.10.2019 (стр. 358 том 1).

В соответствии с расчетом арендной платы по договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (таблица 3), экономически обоснованные расходы составляют: 14 885 тыс. руб. × 2,645 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) = **394 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на обязательное страхование**

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование. В связи с тем, что в коллективном договоре прописана обязанность предприятия обеспечивать добровольное медицинское страхование работников, такой вид страхования является для предприятия обязательным.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 9 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 в разрезе затрат на страхование в соответствии со страховыми полисами (стр. 153 том 8).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12180596989000 (стр. 224 том 4). Срок действия полиса с 15.04.2021 по 14.04.2022. Наименование опасного объекта: Шламонакопитель. Страховая премия: **19 720 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12148361151000 (стр. 231 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка хранения мазутного топлива. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0005. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12115402695000 (стр. 232 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка главного корпуса ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0001. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12116874410000 (стр. 233 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0002. Страховая премия: **98 430 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12176809692000 (стр. 234 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Пиковые водогрейные котельные ТЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0003. Страховая премия: **5 780 руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX12193738841000 (стр. 235 том 4). Срок действия полиса с 25.06.2021 по 24.06.2022. Наименование опасного объекта: Сеть газопотребления Центральной ТЭЦ. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03158-0004. Страховая премия: **10 525 руб.**

По данным предприятия экономически обоснованные расходы составляют: 331 тыс. руб. × 2,645 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) = **9 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на землю**

Земельный налог уплачивается предприятиями в соответствии с главой 31 части второй Налогового кодекса РФ.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, неподконтрольные расходы включают   
в себя расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 3 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрена и проанализирована оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2021 год в разрезе налога на землю (стр. 155 том 8). Экономически обоснованные расходы составляют: 108 тыс. руб. × 2,645 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) = **3 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Государственная пошлина**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ, для защиты интересов ООО «ЭнергоТранзит» в судах предприятием уплачивается государственная пошлина.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 81 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого была рассмотрена и проанализирована Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2021 год в разрезе госпошлины (стр. 155 том 8). Экономически обоснованные расходы составляют: 3 080 тыс. руб. × 2,645 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) = **81 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (стр. 1 дополнительных материалов). Страховой тариф составляет 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 9 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил: 27 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) ÷ 68 675 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) × 74 415 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) = 29 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят: 29 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2% (размер социальных отчислений) = **9 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 167 тыс. руб.

В связи с недостаточным обоснованием затрат по данной статье, эксперты предлагают исключить затраты в полном объеме в размере 167 тыс. руб.

Таблица 19

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 394 | 394 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 93 | 93 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 9 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 84 | 84 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 | 9 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 167 | 0 | -167 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 663 | 496 | -167 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 663 | 496 | -167 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 663 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 2697/19 от 18.11.2019 на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенный с ООО «КЭнК», действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 172 том 2).

Расчет расходов на прочие покупаемые ресурсы ООО «ЭнергоТранзит» на 2022 год (стр. 171 том 2).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 803,81 тыс. кВтч.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2021 № 981 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год», средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год составляет: (0,33 млн. кВтч (ВН) × 1,52294 руб./кВтч (тариф на ВН) + 0,52 млн. кВтч (CH II) × 2,08386 руб./кВтч (тариф на CH II)) ÷ 0,85 млн. кВтч (общее количество передаваемой электрической энергии через электрические сети ООО «КЭнК») = 1,86394 руб./кВтч.

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом, паром; кондиционирование воздуха, в соответствии с прогнозом, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, составляет 1,08 (2023/2022).

Плановый размер расходов на приобретение электрической энергии для производства тепловой энергии в горячей воде в 2023 году составляет:

803,81 тыс. кВтч (количество передаваемой электрической энергии в 2023 году на производство тепловой энергии) × 1,86394 руб./кВтч. (средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год) × 1,08 (ИПЦ на обеспечение электрической энергией 2023/2022) = **1 618 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 45 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на сжатый воздух**

Для взрыхления механических фильтров ХВО 1, 2, для приготовления рабочих растворов соли, оксихлорида алюминия, сульфата аммония, тринатрийфосфата и едкого натра, для воздушного охлаждения электродвигателей и насосов, в процессе ремонтов для обдувки оборудования, работы пневмоинструмента, предприятие приобретает сжатый воздух.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 6 268 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет расходов на приобретение сжатого воздуха на 2023 год (стр. 196 том 2).

Договор на отпуск сжатого воздуха № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 30.06.2019 с автопролонгацией (стр. 197 том 2).

Дополнительное соглашение № б/н от 17.10.2019 к договору № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018 (стр. 209 том 2).

Письмо об увеличении цены сжатого воздуха (стр. 141 дополнительных материалов). Цена составляет 1 465,00 руб. тыс. м3.

Реестр документов «Поступление (акт, накладная, УПД)» за 2021 год с приложением счетов-фактур и товарных накладных (стр. 205 том 5).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 4 255,01 тыс. м3.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена сжатого воздуха на 2023 год, по мнению экспертов, составит 1 465,00 руб. м3.

Таким образом, расходы на приобретение сжатого воздуха в 2023 году составят:

4 255,01 тыс. м3 (объем приобретения сжатого воздуха) × 1 465,00 руб./ м3 (цена сжатого воздуха в 2023 году) ÷ 1000 = **6 234 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 34 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 29 018 тыс. руб.

Объем приобретения холодной воды и водоотведения в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2021-2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 211 том 2).

Договор холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 221 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 239 том 2).

Расчет затрат на приобретение холодной воды 2 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 220 том 2).

Договор холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 04.07.2019 с автопролонгацией (стр. 242 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 258 том 2).

Расчет затрат на приобретение питьевой воды 3 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 241 том 2).

Договор водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 261 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 281 том 2).

Расчет затрат на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 260 том 2).

Договор водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022453/У45/18 от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 284 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022452/У45/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 301 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 283 том 2).

Договор на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и ООО «Центральная ТЭЦ», действующий до 31.12.2018 с автопролонгацией (стр. 304 том 2).

Соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 318 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 1 выпуск ООО «Центральная ТЭЦ» (стр. 303 том 2).

При определении плановой цены на холодную воду и водоотведение на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 30.06.2022 № 171 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.09.2020 № 223 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на техническую воду ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ)» в части 2023 года», тариф холодную воду 1 водоподъема на 2023 год составит 3,04 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год составят: 7 405,81 тыс. м3 (объем потребления холодной воды 1 водоподъема на 2023 год) × 3,04 руб./м3 (тариф на 2023 год) = **22 514 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на холодную воду 3 водоподъема на 2-е полугодие 2022 года составляет 9,56 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 9,56 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 9,94 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды 3 водоподъема у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 10,55 тыс. м3 (объем потребления холодной воды 3 водоподъема) × 9,94 руб./м3 (тариф на 2023 года) = **105 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на водоотведение сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  
на 2-е полугодие 2022 года составляет 18,72 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 18,72 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 19,47 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 6,86 тыс. м3 (объем сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК») × 19,47 руб./м3 (тариф на 2023 год) = **134 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф водоотведение через 3 выпуск на 2-е полугодие 2022 года составляет 1,43 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 1,43 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 1,49 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 6,86 тыс. м3 (объем сточных вод через 3 выпуск) × 1,49 руб./м3 (тариф на 2023 года) = **10 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 22 514 тыс. руб. + 105 тыс. руб. + 134 тыс. руб. + 10 тыс. руб. = **22 763 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 6 255 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 20

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 663 | 1 618 | -45 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 6 268 | 6 234 | -34 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 29 018 | 22 763 | -6 255 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 36 949 | 30 615 | -6 334 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 4 795 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетная предпринимательская прибыль устанавливается на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течении долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Размер расчетной предпринимательской прибыли утвержден на 2023 год долгосрочного периода регулирования в размере **4 795 тыс. руб.**, признается экспертами экономически обоснованным и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство химически очищенной воды, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы на 2021 год составляют 68 675 тыс. руб. в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 533 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 – 2023 годы».

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 21.

Таблица 21

**Реестр неподконтрольных расходов на производство и передачу   
тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 24 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 186 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 25 |
| 1.4.3 | иные расходы | 161 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 16 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 226 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 226 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 22.

Таблица 22

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства и передачи тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 870 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 345 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 12 556 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 14 771 |

Фактическая нормативная прибыль за 2021 год составила 4 508 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 23.

Таблица 23

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой   
валовой выручки методом индексации установленных тарифов   
на тепловую энергию)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 68 675 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 226 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 771 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 508 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничения, связанные с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -12 157 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 76 023 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 76 023 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 60 434 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 28 644 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 31 791 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 3 934,807 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 1 956,544 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 1 978,263 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 533) | руб./Гкал | 14,64 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 533) | руб./Гкал | 16,07 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | **15 589** |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 15 589 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, и составляет: 15 589 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2021) = **18 821 тыс. руб.**

* 1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на химически очищенную воду на 2023 год**

Таблица 24

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 77 223 | 74 415 | -2 808 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 663 | 496 | -167 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 36 949 | 30 615 | -6 334 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 795 | 4 795 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 22 704 | 18 821 | -3 883 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -17 465 | -17 465 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 142 334 | 111 677 | -30 657 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на химически очищенную воду**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 20,70 | 15,00% | х |
| 2023 год | 5 395,00 | 20,70 | 0,00% | 111 677 |

* 1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

**Расходы на производство химически очищенной воды**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 25 | | | | | | | | |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 135 | | 3 290 | | 155 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 14 010 | | 14 702 | | 692 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 | | 29 | | 1 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 48 786 | | 51 196 | | 2 410 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 948 | | 5 192 | | 244 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 5 | | 5 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 70 912 | | 74 414 | | 3 502 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 26 | | | | | | |  | |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 338 | | 394 | | 56 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 41 | | 93 | | 52 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 1 | | 9 | | 8 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 40 | | 84 | | 44 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 | | 9 | | 1 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 387 | | 496 | | 109 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 387 | | 496 | | 109 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 27 | | | | | | | | |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 497 | | 1 618 | | 121 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 2 004 | | 6 234 | | 4 230 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 18 696 | | 22 763 | | 4 067 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 22 197 | | 30 615 | | 8 418 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 28 | | | | | | |  | |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 70 912 | | 74 415 | | 3 503 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 387 | | 496 | | 109 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 197 | | 30 615 | | 8 418 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 509 | | 4 795 | | 286 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 18 821 | | 18 821 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -6 530 | | -17 465 | | -10 935 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 91 475 | | 111 677 | | 20 202 | |

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство   
умягченной подпиточной воды**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2023 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ООО «ЭнергоТранзит» представил обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2023 год.

* 1. **Расчетный объем отпуска умягченной подпиточной воды**

Полезный отпуск теплоносителя на 2023 год по заявке предприятия составляет 8,750 тыс. куб. м:

с 01.01. ­– 4,735 тыс. куб. м;

с 01.07. – 4,015 тыс. куб. м.

* 1. **Расчетный операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоТранзит», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» в размере 926 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 533 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2023 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составит 1 215,3 Гкал/ч и относительно 2022 года не меняется. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов в части производства умягченной подпиточной воды, по мнению экспертов, составит 1 005 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство умягченной подпиточной воды приведен в таблице 29.

Таблица 29

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство умягченной подпиточной воды (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 928 | 958 | 1 005 |

Таблица 30

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на производство умягченной подпиточной воды по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 479 | 461 | -18 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 236 | 228 | -8 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 302 | 292 | -10 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 26 | 25 | -1 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 1 043 | 1 005 | -38 |

* 1. **Расчетный неподконтрольных расходов**

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (стр. 269 том 1).

Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019, заключенного с ООО «СтройТехПроект» на передачу единого комплекса имущества ТЭЦ (теплоэлектроцентраль), состоящий из 5 333 объектов , расположенного по адресу: г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, 25, имеющий кадастровый номер 42:30:0303090:1766, площадью 118 475 кв. м, и земельного участка под ним, действующий до 30.09.2020 без автопролонгации (стр. 270 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на каждые последующие 11 месяцев (стр. 275 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 01.10.2020 (стр. 276 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы к дополнительному соглашению от 16.09.2020 (стр. 334 том 1).

Дополнительное соглашение от 14.10.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 о пролонгации договора на неопределённый срок (стр. 347 том 1).

Дополнительное соглашение от 01.11.2019 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 об обязанности арендатора проводить капитальный ремонт, реконструкцию и модернизацию переданных в аренду объектов своевременно за свой счет (стр. 348 том 1).

Дополнительное соглашение от 16.09.2020 к договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (стр. 349 том 1).

Договор аредны имущества № ДГЗС7-026695/ГТС-45-19 от 22.10.2019, заключенный с АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на аренду паропроводов, мазутопроводов, переходного моста, теплотрассы на сумму 1026 тыс. руб., действующий до 16.10.2020 с автопролонгацией (стр. 350 том 1). Акт приема передачи от 17.10.2019 (стр. 358 том 1).

В соответствии с расчетом арендной платы по договору № КОР-12-19/СТП-23-19 от 14.10.2019 (таблица 3), экономически обоснованные расходы составляют: 14 885 тыс. руб. × 0,004 % (пропорционально размеру начисленной заработной платы основного рабочего персонала, занятого в производстве конкретного вида продукции) = **1 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таблица 31

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 1 | 1 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 | 1 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 | 1 | 0 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчетный неподконтрольных расходов**

**Расходы на сжатый воздух**

Для взрыхления механических фильтров ХВО 1, 2, для приготовления рабочих растворов соли, оксихлорида алюминия, сульфата аммония, тринатрийфосфата и едкого натра, для воздушного охлаждения электродвигателей и насосов, в процессе ремонтов для обдувки оборудования, работы пневмоинструмента, предприятие приобретает сжатый воздух.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 11 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет расходов на приобретение сжатого воздуха на 2023 год (стр. 196 том 2).

Договор на отпуск сжатого воздуха № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 30.06.2019 с автопролонгацией (стр. 197 том 2).

Дополнительное соглашение № б/н от 17.10.2019 к договору № ДГЗС7-022457/У47/18 от 04.07.2018 (стр. 209 том 2).

Письмо об увеличении цены сжатого воздуха (стр. 141 дополнительных материалов). Цена составляет 1 465,00 руб. тыс. м3.

Реестр документов «Поступление (акт, накладная, УПД)» за 2021 год с приложением счетов-фактур и товарных накладных (стр. 205 том 5).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 7,72 тыс. м3.

При определении плановой цены на природный газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена сжатого воздуха на 2023 год, по мнению экспертов, составит 1 465,00 руб. м3.

Таким образом, расходы на приобретение сжатого воздуха в 2023 году составят:

7,72 тыс. м3 (объем приобретения сжатого воздуха) × 1 465,00 руб./ м3 (цена сжатого воздуха в 2023 году) ÷ 1 000 = **11 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 200 тыс. руб.

Объем приобретения холодной воды и водоотведения в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2021-2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 211 том 2).

Договор холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 221 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (техническая вода) № ДГЗС7-022454/У46/18 от 23.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 239 том 2).

Расчет затрат на приобретение холодной воды 2 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 220 том 2).

Договор холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 04.07.2019 с автопролонгацией (стр. 242 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору холодного водоснабжения (питьевая вода) № ДГЗС7-022451/У43/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 258 том 2).

Расчет затрат на приобретение питьевой воды 3 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 241 том 2).

Договор водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 04.07.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 261 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (хозяйственно-бытовые стоки) № ДГЗС7-022452/У44/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 281 том 2).

Расчет затрат на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 260 том 2).

Договор водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022453/У45/18 от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 03.07.2019 с автопролонгацией (стр. 284 том 2).

Дополнительное соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору водоотведения (промышленно-ливневые стоки) № ДГЗС7-022452/У45/18 от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 301 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 283 том 2).

Договор на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018, заключенный между МКП «Центральная ТЭЦ» и ООО «Центральная ТЭЦ», действующий до 31.12.2018 с автопролонгацией (стр. 304 том 2).

Соглашение б/н от 17.10.2019 о замене стороны по договору на прием промышленно-ливневых сточных вод (выпуск 1) № 1-2018 ПТО от 20.08.2018 с МКП «Центральная ТЭЦ» на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 318 том 2).

Расчет затрат на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 1 выпуск ООО «Центральная ТЭЦ» (стр. 303 том 2).

При определении плановой цены на холодную воду и водоотведение на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 30.06.2022 № 171 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.09.2020 № 223 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на техническую воду ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ)» в части 2023 года», тариф холодную воду 1 водоподъема на 2023 год составит 3,04 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на осуществление забора холодной воды 1 водоподъема ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год составят: 22,41 тыс. м3 (объем потребления холодной воды 1 водоподъема на 2023 год) × 3,04 руб./м3 (тариф на 2023 год) = **68 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на холодную воду 3 водоподъема на 2-е полугодие 2022 года составляет 9,56 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 9,56 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 9,94 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды 3 водоподъема у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 0,05 тыс. м3 (объем потребления холодной воды 3 водоподъема) × 9,94 руб./м3 (тариф на 2023 года) = 0 тыс. руб.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф на водоотведение сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  
на 2-е полугодие 2022 года составляет 18,72 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 18,72 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 19,47 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение сточных вод через систему водоотведения ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 0,03 тыс. м3 (объем сточных вод через систему ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК») × 19,47 руб./м3 (тариф на 2023 год) = **1 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «Евраз Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», тариф водоотведение через 3 выпуск на 2-е полугодие 2022 года составляет 1,43 руб./м3. Тариф на 2023 год составит: 1,43 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на холодное водоснабжение 2023/2022) = 1,49 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение промышленно-ливневых сточных вод через 3 выпуск ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляют: 0,03 тыс. м3 (объем сточных вод через 3 выпуск) × 1,49 руб./м3 (тариф на 2023 года) = 0 тыс. руб.

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 68 тыс. руб. + 1 тыс. руб. = **69 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 131 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 32

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 11 | 11 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 200 | 69 | -131 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 211 | 80 | -131 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 53 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетная предпринимательская прибыль устанавливается на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течении долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Размер расчетной предпринимательской прибыли утвержден на 2023 год долгосрочного периода регулирования в размере **53 тыс. руб.**, признается экспертами экономически обоснованным и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

* 1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на умягченную подпиточную воду на 2023 год**

Таблица 33

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 043 | 1 005 | -38 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 | 1 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 211 | 80 | -131 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 53 | 53 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 813 | 813 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -864 | -864 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 121 | 1 088 | -1 033 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на умягченную подпиточную воду**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 124,34 | 15,09% | х |
| 2023 год | 8,750 | 124,34 | 0,00% | 1 088 |

* 1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

**Расходы на производство умягченной подпиточной воды**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 34 | | | | | | | | |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 439 | | 461 | | 22 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 217 | | 228 | | 11 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 278 | | 292 | | 14 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 24 | | 25 | | 1 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 958 | | 1 005 | | 47 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 35 | | | | | | |  | |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 2 | | 1 | | -1 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 2 | | 1 | | -1 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 | | 1 | | -1 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 36 | | | | | | | | |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 4 | | 11 | | 7 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 57 | | 69 | | 12 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 61 | | 80 | | 19 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 37 | | | | | | |  | |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 958 | | 1 005 | | 47 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 | | 1 | | -1 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 61 | | 80 | | 19 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 50 | | 53 | | 3 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 813 | | 813 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -180 | | -864 | | -684 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 891 | | 1 088 | | 197 | |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 | 1 121,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 199,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 199,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 458,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 506,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 506,82 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 | 1 345,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 439,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 439,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 750,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 808,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 808,18 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

**Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию,   
поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | | 5 | 6 | 7 | | | 8 | 9 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.12.2022 | | 1 506,82 | | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | | 1 506,82 | | x | x | | x | | x | x |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.12.2022 | | x | | x | x | | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | | x | | x | x | | x | | x | x |
| Двухставочный | | x | | x | x | | x | | | x | x | x |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | | x | | x | x | | x | | | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | x | | x | | | x | x | x |

».

Приложение № 21 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на теплоноситель (химочищенную воду), реализуемый на потребительском рынке   
Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО  «ЭнергоТранзит» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | 01.01.2021 | 14,64 | х |
| 01.07.2021 | 16,07 | х |
| 01.01.2022 | 16,07 | х |
| 01.07.2022 | 18,00 | х |
| 01.12.2022 | 20,70 | х |
| 01.01.2023 | 20,70 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | 01.01.2021 | 14,64 | х |
| 01.07.2021 | 16,07 | х |
| 01.01.2022 | 16,07 | х |
| 01.07.2022 | 18,00 | х |
| 01.12.2022 | 20,70 | х |
| 01.01.2023 | 20,70 | х |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на теплоноситель   
(умягчённую подпиточную воду), реализуемый на потребительском рынке   
Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО  «ЭнергоТранзит» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | 01.01.2021 | 87,77 | х |
| 01.07.2021 | 96,46 | х |
| 01.01.2022 | 96,46 | х |
| 01.07.2022 | 108,04 | х |
| 01.12.2022 | 124,34 | х |
| 01.01.2023 | 124,34 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | 01.01.2021 | 87,77 | х |
| 01.07.2021 | 96,46 | х |
| 01.01.2022 | 96,46 | х |
| 01.07.2022 | 108,04 | х |
| 01.12.2022 | 124,34 | х |
| 01.01.2023 | 124,34 | х |

».

Приложение № 22 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит», для корректировки НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭнергоТранзит».

Юридический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Фактический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Лемешков Евгений Геннадьевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – ведущий экономист Голованова Людмила Валентиновна, т. (3843) 46-83-23.

ООО «ЭнергоТранзит» оказывает услуги по передаче тепловой энергии в контурах теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт», ООО «СибЭнерго», ООО «ЭнергоТранзит».

В соответствии с учетной политикой предприятия, на предприятии ведется раздельный учет затрат. Состав затрат ООО «ЭнергоТранзит» для целей государственного тарифного регулирования разделен по следующим видам продукции:

производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки;

производство теплоносителей (ХОВ и УПВ);

передача тепловой энергии;

сбытовая деятельность.

Эксплуатируемый теплосетевой комплекс передан в ООО «ЭнергоТранзит» на основании концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа № б/н от 29.09.2021 (стр. 199 том 1).

Расчет экономически обоснованных расходов производится на основании плановых расчетов, конкурсной документации и фактических данных о ценах на энергоресурсы.

ООО «ЭнергоТранзит» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «ЭнергоТранзит» посредством полученного в соответствии с концессионным соглашением теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

Плановые расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

ООО «ЭнергоТранзит» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

Долгосрочные параметры для оценки плановых затрат на 2023 год утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.10.2021 № 388 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2033 годы».

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2021-2033 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Анализ соответствия ООО «ЭнергоТранзит» критериям отнесения владельцев собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в постановление Правительства РФ от 08.08.2021 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям.

Согласно абз. 3 п. 6 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования с 1 сентября 2022 года.

Согласно пункту 56(1) постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется при их соответствии одному из критериев, указанных в пункте 56(2) настоящих Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра в 2- трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 56(2) постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

Так как имущество передано в пользование ООО «ЭнергоТранзит» на основании концессионного соглашения от 29.09.2021 (стр. 199 том 1), эксперты делают заключение о том, что ООО «ЭнергоТранзит» соответствует критерию пп. б п. 56(2), и соответствует статусу теплосетевой организации.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭнергоТранзит» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли.

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит»**

**6.1. Баланс тепловой энергии**

В соответствии с п. 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 29.09.2022 № 680/22-ДСП.

Объемы нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2023 году приняты на уровне, зафиксированном в концессионном соглашении № б/н от 29.09.2021 на соответствующий период регулирования, в размере 235,681 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | План 2023 года | | | | | | |
| Отпуск в сеть | Потери в сетях | Полезный отпуск, всего | Полезный отпуск по группам потребителей | | | |
| Всего | Финансируемые  из бюджетов  всех уровней | Население | Прочие |
| **2023 год** | **2 548 775,00** | **235 681,00** | **2 313 094,00** | **2 313 094,00** | **217 041,00** | **1 682 576,00** | **413 477,00** |
| **1 полугодие 2023 года** | **1 396 885,00** | **132 121,00** | **1 264 764,00** | **1 264 764,00** | **127 136,00** | **896 324,00** | **241 304,00** |
| январь | 377 149,00 | 39 441,00 | 337 708,00 | 337 708,00 | 40 210,00 | 219 600,00 | 77 898,00 |
| февраль | 331 374,00 | 31 764,00 | 299 610,00 | 299 610,00 | 38 246,00 | 193 400,00 | 67 964,00 |
| март | 266 987,00 | 26 575,00 | 240 412,00 | 240 412,00 | 23 497,00 | 173 834,00 | 43 081,00 |
| апрель | 218 284,00 | 20 321,00 | 197 963,00 | 197 963,00 | 16 338,00 | 149 853,00 | 31 772,00 |
| май | 130 139,00 | 9 926,00 | 120 213,00 | 120 213,00 | 7 439,00 | 98 566,00 | 14 208,00 |
| июнь | 72 952,00 | 4 094,00 | 68 858,00 | 68 858,00 | 1 406,00 | 61 071,00 | 6 381,00 |
| **2 полугодие 2023 года** | **1 151 890,00** | **103 560,00** | **1 048 330,00** | **1 048 330,00** | **89 905,00** | **786 252,00** | **172 173,00** |
| июль | 69 401,00 | 3 071,00 | 66 330,00 | 66 330,00 | 1 411,00 | 58 654,00 | 6 265,00 |
| август | 71 529,00 | 5 227,00 | 66 302,00 | 66 302,00 | 1 368,00 | 58 812,00 | 6 122,00 |
| сентябрь | 115 582,00 | 10 885,00 | 104 697,00 | 104 697,00 | 3 537,00 | 90 506,00 | 10 654,00 |
| октябрь | 231 048,00 | 23 057,00 | 207 991,00 | 207 991,00 | 16 567,00 | 161 181,00 | 30 243,00 |
| ноябрь | 300 433,00 | 26 928,00 | 273 505,00 | 273 505,00 | 28 123,00 | 189 463,00 | 55 919,00 |
| декабрь | 363 897,00 | 34 392,00 | 329 505,00 | 329 505,00 | 38 899,00 | 227 636,00 | 62 970,00 |

**6.2. Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоТранзит», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» в размере 617 802 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2021 № 388 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2033 годы»

Согласно данным предприятия количество условных единиц за 2022 год составляет 4456,69 у.е. Количество условных единиц на 2023 год составит 4480,32 у.е. Рост условных единиц обусловлен передачей бесхозяйных сетей ООО «ЭнергоТранзит». Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен: (4480,32 – 4456,69) ÷ 4456,69 = 0,0053.

Итого, сумма подконтрольных расходов, по мнению экспертов, составит 672 144 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0,0000875 | 0,00530 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 4 441,59 | 4441,98 | 4480,32 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 617 802 | 637 966 | 672 144 |

Таблица 3

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 72 105 | 72 105 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 167 928 | 167 928 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 383 794 | 383 794 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 39 258 | 39 258 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 9 059 | 9 059 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 672 144 | 672 144 | 0 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

**Концессионная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 12 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого было рассмотрено и проанализировано концессионное соглашение от 29.09.2021 (стр. 199 том 1).

Согласно п. 10.11. Концессионного соглашения, концессионная плата за весь период действия концессионного соглашения составляет 12 тыс. руб. Концессионная плата в год составляет 1 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по данной статье составляют 1 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 11 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 460 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет амортизационных отчислений по вновь вводимым объектам, вводимым в результате реализации инвестиционной программы на 2021 -   
2032 годы, имеющий в своем составе расчет налога на имущество (стр. 147 том 3).

В соответствии с представленным расчетом экономически обоснованные расходы по данной статье составляют 1 460 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 5 123 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Задание концессионеру и основные мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения с периодом фактической реализации с 2021 по 2033 годы (стр. 140 том 3).

Расчет амортизации основных средств на 2023 год (стр. 146 том 3).

Расчет амортизационных отчислений по вновь вводимым объектам, вводимым в результате реализации инвестиционной программы на 2021-2033 годы (стр. 147 том 3).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 151 том 3).

В соответствии с представленным расчетом размер экономически обоснованных амортизационных отчислений составляет 5 123 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таблица 4

Расчет амортизации основных средств на 2023 год

| Основное средство | Инвентарный номер | Код по ОКОФ | Дата ввода в эксплуатацию | Максимальный срок полезного использования, лет | Первоначальная стоимость, руб. | Остаточная стоимость на 01.01.2023, руб. | Начисление амортизации (износа) на 2023 год, руб. | Остаточная стоимость на 01.12.2023, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Генератор сварочный S6401 220A Honda 220 2.3л/ч 7,5кВт 106кг | 0Б-004772 | 330.28.29 | 30.09.2021 | 5 | 150 486,87 | 120 389,50 | 30 097,37 | 90 292,12 |
| Генератор сварочный S6401 220A Honda 220 2.3л/ч 7,5кВт 106кг | 0Б-004773 | 330.28.29 | 30.09.2021 | 5 | 150 486,87 | 120 389,50 | 30 097,37 | 90 292,12 |
| Насос HOMA h307wа | 0Б-004775 | 330.28.13.1 | 30.09.2021 | 3 | 69 445,95 | 46 297,30 | 23 148,65 | 23 148,65 |
| Томограф акустический "Каскад-3" (ст-во синхронной регистрации акустич. сигналов) | 0Б-004776 | 330.26.51.66 | 30.09.2021 | 7 | 1 165 242,54 | 998 779,32 | 166 463,22 | 832 316,10 |
| Молоток отбойный Bosh GSH16-30 б/у | 0Б-004777 | 330.28.99.39.190 | 30.09.2021 | 7 | 50 666,94 | 43 428,81 | 7 238,13 | 36 190,67 |
| Насос HOMA h307wа | 0Б-004778 | 330.28.13.1 | 30.09.2021 | 3 | 69 445,95 | 46 297,30 | 23 148,65 | 23 148,65 |
| Насос HOMA h307wа | 0Б-004779 | 330.28.13.1 | 30.09.2021 | 3 | 69 445,95 | 46 297,30 | 23 148,65 | 23 148,65 |
| Течеискатель Enigma б/у | 0Б-004781 | 330.26.51.66 | 30.09.2021 | 10 | 597 966,10 | 538 169,49 | 59 796,61 | 478 372,88 |
| Генератор сварочный Eisemann S 6401 | 0Б-004783 | 330.28.29 | 01.10.2021 | 5 |  | 128 026,54 | 32 006,63 | 96 019,90 |
| Генератор сварочный EB 6,5/400-W220R, ток 20-220А | 0Б-004784 | 330.28.29 | 01.10.2021 | 5 |  | 143 165,42 | 35 791,35 | 107 374,06 |
| Инвертор сварочный AuroraPRO STRONGHOLD 500A 380B | 0Б-004785 | 330.28.29 | 01.10.2021 | 5 |  | 47 539,26 | 11 884,82 | 35 654,45 |
| Генератор сварочный пост. тока EISEMANN S6401 | 0Б-004786 | 330.28.29 | 01.10.2021 | 5 |  | 123 286,80 | 30 821,70 | 92 465,10 |
| Генератор сварочный пост. тока EISEMANN S6401 | 0Б-004787 | 330.28.29 | 01.10.2021 | 5 |  | 123 286,79 | 30 821,70 | 92 465,09 |
| **Итого** | | |  |  | **2 323 187,17** | **2 525 353,32** | **504 464,86** | **2 020 888,45** |

Таблица 5

Расчет амортизационных отчислений по вновь вводимым объектам, вводимым в результате реализации инвестиционной программы на 2023 год

| № п/п | Наименование объекта по акту приема-передачи | Балансовая стоимость (по улучшениям), тыс. руб. | Амортиза-ционная группа | Срок полезного исполь-  зования, год | Сроки ввода мощностей в эксплуатацию | 2023 | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| кол-во мес. в году | амортиза-ция в месяц, тыс. руб. | амортиза-ция в год, тыс. руб. | ср.годовая стоимость имущества, тыс. руб. | налог на имущество (2,2%), тыс. руб. | остаточная стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-7 - Лазо - ТК-8 - ТК-9 Лазо, СМР | 7 160 | VI | 15 | янв.2022 | 12 | 40 | 477 | 6 444 | 142 | 6 205 |
| 2 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако, проектирование | 7 478 | VI | 15 | янв.2022 | 12 | 42 | 499 | 6 731 | 148 | 6 481 |
| 3 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, проектирование | 16 486 | VI | 15 | янв.2022 | 12 | 92 | 1 099 | 14 837 | 326 | 14 288 |
| 4 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап ТК-8 - УТ-11 Курако), СМР | 30 467 | VI | 15 | сен.2022 | 12 | 169 | 2 031 | 28 944 | 637 | 27 928 |
| 5 | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап УТ-11 - ТК-13 Курако), СМР | 30 761 | VI | 15 | сен.2023 | 3 | 171 | 513 | 9 386 | 206 | 30 248 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  | **513** | **4 619** | **66 341** | **1 460** | **85 151** |

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 538 тыс. руб. Данные затраты перенесены из статьи «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Независимая банковская гарантия № К5/42-01/21-00009 от 08.10.2021, выданная ПАО Банк «ФК Открытие» (стр. 177 том 3). Сумма гарантии 1 523,35 тыс. руб. Срок действия гарантии с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Акт приема-передачи кредитно-обеспечительной документации от 11.10.2021 (стр.179 том 3).

Согласно п. 6.25. Концессионного соглашения от 29.09.2021 (стр. 211 том 1), концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по концессионному соглашению в виде безотзывной банковской гарантии.

Согласно п. 6.24. Концессионного соглашения от 29.09.2021 (стр. 212 том 1), размер банковской гарантии на 2023 год составит 1 538,06 тыс. руб.

Размер экономически обоснованных расходов по данной статье, по мнению экспертов, составляет 1 538 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 7 188 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

28 409 тыс. руб. (размер нормативной прибыли) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20 % налог на прибыль) = **7 102 тыс. руб.**

Расходы в размере 86 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 12 | 1 | -11 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 460 | 1 460 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 460 | 1 460 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 123 | 5 123 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 538 | 1 538 | 0 |
|  | ИТОГО | 8 133 | 8 122 | -11 |
| 2 | Налог на прибыль | 7 188 | 7 102 | -86 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 15 321 | 15 224 | -97 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 19 200 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет средневзвешенной цены на электрическую энергию по ЦТП за 2021 год (стр. 317 том 2).

Ведомость объемов потребления электрической энергии за 2018-2021 годы (стр. 318 том 2).

Договор электроснабжения № 114096 от 01.10.2021 с ООО «Энергосбыт», действующий по 31.12.2026 (стр. 349 том 2).

Договор электроснабжения № 114098 от 01.10.2021 с ООО «Энергосбыт», действующий по 31.12.2026 (стр. 360 том 2).

Договор электроснабжения № 131186 от 01.10.2021 с ООО «Энергосбыт», действующий по 31.12.2026 (стр. 376 том 2).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 113885 от 01.01.2019 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 3 том 3).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 131140 от 01.01.2019 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 30 том 3).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 113800 от 01.01.2019 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 48 том 3).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 131186 от 01.01.2021 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 91 том 3).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 114098 от 01.01.2021 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 98 том 3).

Реестр счетов-фактур за 2021 год по договору № 114096 от 01.01.2021 с приложением счетов-фактур и актов приемки оказанных услуг (стр. 108 том 3).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2021 года в размере 3 909 тыс. кВтч.

При определении плановой цены на электроэнергию на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. Согласно представленным материалам, фактическая цена электроэнергии за 2021 год составила 4,185 руб./кВтч. Цена электроэнергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 4,185 руб./кВтч × 1,045 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2022/2021) × 1,08 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2023/2022) = 4,723 руб./кВтч

Плановый размер расходов на приобретение электрической энергии для оказания услуг по передаче тепловой энергии в 2023 году составляет:

3 909 тыс. кВтч (количество приобретаемой электрической энергии в 2021 году) × 4,723 руб./кВтч = **18 462 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 738 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 288 103 тыс. руб.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения Центральной ТЭЦ составляет **105,814 тыс. Гкал**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения Центральной ТЭЦ в 2023 году составят:

105,814 тыс. Гкал × 1 506,82 руб./Гкал (тариф на компенсацию потерь ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год) = **159 443 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ составляет **122,727 тыс. Гкал**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ в 2023 году составят:

122,727 тыс. Гкал × 770,90 руб./Гкал (тариф на компенсацию потерь ООО «КТС» на 2023 год) = **94 610 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «СибЭнерго» составляет **5,994 тыс. Гкал**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «СибЭнерго» в 2023 году составят:

5,994 тыс. Гкал × 3 730,30 руб./Гкал (тариф на компенсацию потерь ООО «СибЭнерго» на 2023 год) = **22 359 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «ЭнергоТранзит» составляет **0,827 тыс. Гкал**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составят:

0,319 тыс. Гкал × 2 063,66 руб./Гкал (тариф на компенсацию потерь ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год) = **1 707 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «Мечта НК» составляет **0,319 тыс. Гкал**.

ООО «Мечта НК» реализует тепловую энергию по нерегулируемым ценам. Для расчета плановых цен приобретения тепловой энергии для компенсации потерь, эксперты приняли за основу тариф второго полугодия 2019 года, утвержденный постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2016 № 601 «Об установлении ООО «Мечта-НК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецк, на 2017 - 2019 годы», и проиндексировали его на ИПЦ, опубликованные на официальном сайте Минэкономразвития 28.09.2022:

845,58 руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2019 года) × 1,034 (ИПЦ 2020/2019) × 1,067 (ИПЦ 2021/2020) × 1,139 (ИПЦ 2022/2021) × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = 1 126,34 руб./Гкал.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь тепловой энергии в контуре теплоснабжения котельных ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составят:

0,319 тыс. Гкал × 1 126,34 руб./Гкал (расчетная цена ООО «Мечта НК» на тепловую энергию на 2023 год) = **359 тыс. руб**.

Общая величина затрат на 2023 год по данной статье составила:

159 443 тыс. руб. + 94 610 тыс. руб. + 22 359 тыс. руб. + 1 707 тыс. руб. + 359 тыс. руб. = **278 478 тыс. руб.**

Указанные расходы эксперты признают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 9 625 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 8 967 тыс. руб.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения Центральной ТЭЦ составляет **199,481 тыс. куб. м**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения Центральной ТЭЦ в 2023 году составят:

199,481 тыс. м3 × 20,70 руб./м3 (тариф на теплоноситель ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год) = **4 129 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ составляет **169,788 тыс. куб. м**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ в 2023 году составят:

169,788 тыс. м3 × 14,02 руб./м3 (тариф на теплоноситель ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 год) = **2 380 тыс. руб**.

В соответствии с заключенным концессионным соглашением, объем потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения котельных ООО «СибЭнерго» составляет **9,169 тыс. куб. м**.

Расходы на приобретение нормативных технологических потерь теплоносителя в контуре теплоснабжения котельных ООО «СибЭнерго» в 2023 году составят:

4,777 тыс. м3 × 136,44 руб./м3 (тариф на теплоноситель ООО «СибЭнерго» на 2023 год) = **1 251 тыс. руб**.

Общая величина затрат на 2023 год по данной статье составила:

4 129 тыс. руб. + 2 380 тыс. руб. + 1 251 тыс. руб. = **7 760 тыс. руб.**

Указанные расходы эксперты признают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 207 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 19 200 | 18 462 | -738 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 288 103 | 278 478 | -9 625 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 8 967 | 7 760 | -1 207 |
| 6 | ИТОГО | 316 270 | 304 700 | -11 570 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Нормативная прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 28 750 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, нормативная прибыль на i-й год, определяется в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения по следующей формуле:

, (12)

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

Нормативный уровень прибыли, установленный концессионным соглашением, в 2023 году составляет 2,7 %.

Таким образом, прибыль в 2023 году составит:

2,7 % × (1 016 681 тыс. руб. ÷ (100 % – (2,7 % ÷ (1–20 %)))) = **28 409 тыс. руб.**, принимается экспертами в качестве экономически обоснованной и подлежит включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 2 166 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 33 881 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетная предпринимательская прибыль устанавливается на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течении долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Размер расчетной предпринимательской прибыли утвержден на 2023 год в размере **31 715 тыс. руб.**, признается экспертами экономически обоснованным и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 2 166 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год**

Таблица 8

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя методом индексации установленных тарифов   
на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 672 144 | 672 144 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 15 321 | 15 224 | -97 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 316 270 | 304 700 | -11 570 |
| 4 | Прибыль | 28 750 | 28 409 | -341 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 33 881 | 31 715 | -2 166 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 066 366 | 1 052 192 | -14 174 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
ООО «ЭнергоТранзит»**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 9

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Декабрь 2022 года | х | 454,89 | 7,87% | х |
| 2023 год | 2 313,094 | 454,89 | 0,00% | 1 052 192 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ООО «ЭнергоТранзит»**

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 68 438 | | 72 105 | | 3 667 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 159 389 | | 167 928 | | 8 539 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 364 279 | | 383 794 | | 19 515 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 37 262 | | 39 258 | | 1 996 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 8 599 | | 9 059 | | 460 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 637 966 | | 672 144 | | 34 178 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 1 | | 1 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 860 | | 1 460 | | 600 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 860 | | 1 460 | | 600 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 599 | | 5 123 | | 2 524 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 1 538 | | 1 538 | |
|  | ИТОГО | 3 459 | | 8 122 | | 4 663 | |
| 2 | Налог на прибыль | 7 085 | | 7 102 | | 17 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 544 | | 15 224 | | 4 680 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 15 664 | | 18 462 | | 2 798 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 224 143 | | 278 478 | | 54 335 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 5 850 | | 7 760 | | 1 910 | |
| 6 | ИТОГО | 245 657 | | 304 700 | | 59 043 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 637 966 | | 672 144 | | 34 178 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 544 | | 15 224 | | 4 680 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 245 657 | | 304 700 | | 59 043 | |
| 4 | Прибыль | 28 340 | | 28 409 | | 69 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 31 715 | | 31 715 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 954 222 | | 1 052 192 | | 97 970 | |

**Тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 02.10.2021 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «ЭнергоТранзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 02.10.2021 | 380,93 | x |
| с 01.01.2022 | 380,93 | x |
| с 01.07.2022 | 421,68 | x |
| с 01.12.2022 | 454,89 | x |
| с 01.01.2023 | 454,89 | x |
| с 01.01.2024 | 404,54 | x |
| с 01.07.2024 | 426,24 | x |
| с 01.01.2025 | 426,24 | x |
| с 01.07.2025 | 427,71 | x |
| с 01.01.2026 | 427,71 | x |
| с 01.07.2026 | 465,45 | x |
| с 01.01.2027 | 458,97 | x |
| с 01.07.2027 | 458,97 | x |
| с 01.01.2028 | 458,97 | x |
| с 01.07.2028 | 482,48 | x |
| с 01.01.2029 | 482,48 | x |
| с 01.07.2029 | 487,65 | x |
| с 01.01.2030 | 487,65 | x |
| с 01.07.2030 | 514,23 | x |
| с 01.01.2031 | 512,00 | x |
| с 01.07.2031 | 512,00 | x |
| с 01.01.2032 | 512,00 | x |
| с 01.07.2032 | 548,86 | x |
| с 01.01.2033 | 545,10 | x |
| с 01.07.2033 | 545,10 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

».

Приложение № 23 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит»,

для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа   
на 2023 год

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭнергоТранзит».

Юридический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Фактический адрес: 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, дом 12, офис 7.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Лемешков Евгений Геннадьевич.

Фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Лайвина Юлия Сергеевна, т. (3843) 46-85-23.

ООО «ЭнергоТранзит» применяет общую систему налогообложения.

ООО «ЭнергоТранзит» производит электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки, с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, и реализует её потребителям.

В соответствии с учетной политикой, на предприятии ведется раздельный учет затрат.

ООО «ЭнергоТранзит» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», с 01.01.2019 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «ЭнергоТранзит» посредством арендованного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры регулирования на 2022 – 2026 годы с указанием операционных расходов, утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 783 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 – 2026 годы».

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭнергоТранзит» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

**Анализ расходов ООО «ЭнергоТранзит» на реализацию тепловой энергии**

**5.1. Баланс тепловой энергии**

ООО «ЭнергоТранзит» реализует на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа тепловую энергию в виде горячей воды, произведенную станцией, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более.

В соответствии с п. 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП.

Объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2023 году принят на уровне, зафиксированном в концессионном соглашении № б/н от 29.09.2021 на соответствующий период регулирования, в размере 105,814 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит», реализуемый через тепловые сети ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит»,   
реализуемый через тепловые сети ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2023, всего | 1 полугодие 2023 года | 2 полугодие 2023 года |
|
| 1 | Отпуск в сети ООО «ЭнергоТранзит» | тыс. Гкал. | 1107,698 | 599,367 | 508,331 |
| 2 | Потери в сетях ООО «ЭнергоТранзит» | тыс. Гкал. | 105,814 | 57,255 | 48,559 |
| 3 | Полезный отпуск ООО «ЭнергоТранзит»  через сети ООО «ЭнергоТранзит» | тыс. Гкал. | 1001,884 | 542,112 | 459,772 |

* 1. **Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоТранзит», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» в размере 55 043 тыс. руб. утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 783 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 – 2026 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» в 2023 году составит 1 215,3 Гкал/ч и относительно 2022 года не меняется. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, по мнению экспертов, составит 57 762 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 55 043 | 57 762 |

Таблица 3

**Распределение операционных расходов ООО «ЭнергоТранзит» по статьям на 2023 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 59 942 | 57 762 | -2 180 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 59 942 | 57 762 | -2 180 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятие предлагает учесть затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии владельцам тепловых сетей ООО «ЭнергоТранзит», ООО «НТК» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», в размере 619 116 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор на услуги по передаче (компенсации потерь) тепловой энергии КОР-11-18/НТК-12-18 от 01.06.18 с ООО «НТК» (стр. 339 том 2), действующий до 31.12.2021 без автопролонгации.

Дополнительное соглашение от 15.03.2021 об автопролонгации (стр. 359 том 2).

Рассмотрев балансы тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит», ООО «НТК» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК», эксперты, приняв во внимание полезный отпуск тепловой энергии по каждой из них, и, применив расчетные тарифы на передачу тепловой энергии на 2023 год, рассчитали величину расходов по данной статье:

Затраты на услуги по передаче тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит»:

1 001,884 тыс. Гкал (объем передачи тепловой энергии на 2023 год ООО «ЭнергоТранзит») × 454,89 руб./Гкал (плановый тариф на передачу тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год) = 455 747 тыс. руб.

Затраты на услуги по передаче тепловой энергии ООО «НТК»: 1 134,908 тыс. Гкал (объем передачи тепловой энергии на 2023 год ООО «НТК») × 109,32 руб./Гкал (плановый тариф на передачу тепловой энергии ООО «НТК» в контуре ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год) = 124 068 тыс. руб.

Затраты на услуги по передаче тепловой энергии ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»: 932,735 тыс. Гкал (объем передачи тепловой энергии на 2023 год ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК») × 35,22 руб./Гкал (плановый тариф на передачу тепловой энергии ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 год) = 32 851 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье на 2023 год составят: 455 747 тыс. руб. + 124 068 тыс. руб. + 32 851 тыс. руб. = 612 666 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения на 6 450 тыс. руб. связана с применением в указанных расчетах тарифов на тепловую энергию, установленных Региональной энергетической комиссией Кузбасса и прогнозных тарифов на 2023 год.

**Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Согласно пунктом 4 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее по тексту статьи 266 НК РФ), «сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва. <…>

Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей».

Согласно пункту 3 статьи 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям:

- невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях;

- у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги гражданина, признанного банкротом, по которым он освобождается от дальнейшего исполнения требований кредиторов (считаются погашенными) в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

При расчете расходов по данной статье эксперты считают, что фактическая дебиторская задолженность в расходах по сомнительным долгам (неподконтрольные расходы НВВ) включает в себя безнадежную к взысканию задолженность, учитываемую на забалансовом счете 04.

Если же дебиторская задолженность не погашена в срок, но признается реальной к взысканию (пока в отношении такой задолженности проводится претензионная работа в досудебном порядке, предъявляется в судебные органы исковое заявление с требованием о взыскание с контрагента причитающейся суммы), она отвечает условиям признания ее активом, поскольку ожидается поступление денежных средств в погашении данной задолженности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 26 942 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расшифровка по статье «Расходы по сомнительным долгам» по реализации тепловой энергии ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год (стр. 611 том 2).

Реестр расходов дебиторской задолженности по населению по состоянию на 01.03.2022 (стр. 94 том 3).

Карточка счета 91.02 за 2021 год (стр. 182 том 3).

Исполнительные листы (стр. 183 том 3).

В соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Плановый полезный отпуск по категории потребителей «Население» на 2022 год составляет 528,640 тыс. Гкал (в 1-е полугодие 2022 года 286,043 тыс. Гкал и 2-е полугодие 2022 года 242,597 тыс. Гкал). Тарифы на тепловую энергию ООО «ЭнергоТранзит» утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 783 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 - 2026 годы» в размере 1 790,00 руб./Гкал на 1-е полугодие 2022 года и 2 010,85 руб./Гкал на 2-е полугодие 2022 года. Таким образом, 2% необходимой валовой выручки, относимой на население, составит: (286,043 тыс. Гкал × 1 790,00 руб./Гкал + 242,597 тыс. Гкал × 2 010,85 руб./Гкал) × 2% = 19 997 тыс. руб.

В с связи с тем, что фактический размер задолженности превышает предельно допустимый уровень, экспертами признается экономически обоснованным расчетный размер расходов по данной статье в сумме **19 997 тыс. руб.** и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 6 945 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 4.

Таблица 4

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 619 116 | 612 666 | -6 450 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 26 942 | 19 997 | -6 945 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 646 058 | 632 663 | -13 395 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 646 058 | 632 663 | -13 395 |

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 530 716 тыс. руб.

Для включения затрат предприятия на производство тепловой энергии в конечный тариф, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы по данной статье на 2023 год:

1 001,884 тыс. Гкал (объем полезного отпуска ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке на 2023 год) × 1 506,82 руб./Гкал (плановый коллекторный тариф на 2023 год на тепловую энергию ООО «ЭнергоТранзит») = 1 509 659 тыс. руб., и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 21 057 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на реализацию тепловой энергииприведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на сжатый воздух | 1 530 716 | 1 509 659 | -21 057 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 1 530 716 | 1 509 659 | -21 057 |

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2021 год составили 49 973 тыс. руб. Расчет фактических операционных расходов представлен в таблице 6.

Таблица 6

**Расчет операционных расходов на реализацию тепловой энергии**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019 год\* | 2020 год | 2021 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 46 215 | 47 308 | 49 973 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 547 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019 – 2021 годы» в размере 46 215 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр неподконтрольных расходов на реализацию тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 544 810 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 544 810 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 544 810 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 168 714 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 1 168 714 |

Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов   
на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 49 973 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 544 810 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 168 714 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 1 763 497 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

Таблица 10

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 763 497 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 758 776 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 975 173 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 783 603 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 1 009,793 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 572,026 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 437,767 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года Постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 547 | руб./Гкал | 1 704,77 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года Постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 547 | руб./Гкал | 1 790,00 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | **4 721** |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 4 721 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, и составляет: 4 721 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,139 (ИПЦ 2022/2021 × 1,06 (ИПЦ 2023/2022) = **5 700 тыс. руб.**

**6. Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования ООО «ЭнергоТранзит»**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на реализацию тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 59 942 | 57 762 | -2 180 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 646 058 | 632 663 | -13 395 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 530 716 | 1 509 659 | -21 057 |
| 4 | Прибыль | 0 |  | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 6 268 | 5 700 | -568 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 242 984 | 2 205 784 | -37 200 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**7. Расчет тарифов на тепловую энергию ООО «ЭнергоТранзит», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа**

Таблица 12

**Расчет тарифов на тепловую энергию ООО «ЭнергоТранзит», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 года | х | 2 201,64 | 9,49% | х |
| 2023 год | 1 001,884 | 2 201,64 | 0,00% | 2 205 784 |

**8. Тарифы на горячую воду ООО «ЭнергоТранзит», реализуемую   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год**

Предприятие ООО «ЭнергоТранзит» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 года № 783 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_\_).

Компонент на теплоноситель для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.12.2020 № 533 «Об установлении ООО «ЭнергоТранзит» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021-2023 годы» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 781, от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_\_).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «ЭнергоТранзит» в следующем виде:

Таблица 13

**Тарифы на горячую воду ООО «ЭнергоТранзит»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит» | с 01.12.2022 | 184,15 | 170,94 | 195,78 | 182,83 | 153,46 | 142,45 | 163,15 | 152,36 | 20,70 | 2 201,64 | х | х |
| с 01.01.2023 | 184,15 | 170,94 | 195,78 | 182,83 | 153,46 | 142,45 | 163,15 | 152,36 | 20,70 | 2 201,64 | х | х |

**9. Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ООО «ЭнергоТранзит»**

**Расходы на реализацию тепловой энергии**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 55 043 | | 57 762 | | 9 429 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционных расходов | 55 043 | | 57 762 | | 9 429 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 506 557 | | 612 666 | | 57 502 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 14 573 | | 19 997 | | 19 997 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 521 130 | | 632 663 | | 77 499 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 521 130 | | 632 663 | | 77 499 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 356 885 | | 1 509 659 | | 318 735 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 1 356 885 | | 1 509 659 | | 318 735 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55 043 | | 57 762 | | 9 429 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 521 130 | | 632 663 | | 77 499 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 356 885 | | 1 509 659 | | 318 735 | | |
| 4 | Прибыль | 0 | |  | | 0 | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 13 107 | | 5 700 | | 5 700 | | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 946 165 | | 2 205 784 | | 411 363 | | |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой организа-ции | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциация тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | | 1 790,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 2 010,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | | 2 201,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | | 2 201,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | | 1 943,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 2 110,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | 2 101,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 2 101,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | 2 101,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 2 286,14 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | | 2 148,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 2 413,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | | 2 641,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | | 2 641,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | | 2 332,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 2 532,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | 2 521,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 2 521,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | 2 521,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 2 743,37 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Независимая служба аварийных комиссаров», на период с 01.01.2022 по 30.11.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой организа-ции | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-Транзит» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциация тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | | 2 220,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 2 443,56 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | | 2 578,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 2 845,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |

(без НДС)

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 24 к протоколу № 85

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.11.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих пот ребителей,  руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО  «Энерго-Транзит» | с 01.01.2022 | 148,81 | 138,07 | 158,26 | 147,73 | 124,01 | 115,06 | 131,88 | 123,11 | 16,07 | 1 790,00 | х | х |
| с 01.07.2022 | 167,10 | 155,04 | 177,72 | 165,90 | 139,25 | 129,20 | 148,10 | 138,25 | 18,00 | 2 010,85 | х | х |
| с 01.12.2022 | 184,15 | 170,94 | 195,78 | 182,83 | 153,46 | 142,45 | 163,15 | 152,36 | 20,70 | 2 201,64 | х | х |
| с 01.01.2023 | 184,15 | 170,94 | 195,78 | 182,83 | 153,46 | 142,45 | 163,15 | 152,36 | 20,70 | 2 201,64 | х | х |
| с 01.01.2024 | 161,34 | 149,68 | 171,60 | 160,18 | 134,45 | 124,73 | 143,00 | 133,48 | 17,25 | 1 943,57 | х | х |
| с 01.07.2024 | 174,24 | 161,58 | 185,39 | 172,98 | 145,20 | 134,65 | 154,49 | 144,15 | 17,94 | 2 110,51 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 173,59 | 160,99 | 184,69 | 172,33 | 144,66 | 134,16 | 153,91 | 143,61 | 17,94 | 2 101,56 | х | х |
| с 01.07.2025 | 174,46 | 161,86 | 185,56 | 173,20 | 145,38 | 134,88 | 154,63 | 144,33 | 18,66 | 2 101,55 | х | х |
| с 01.01.2026 | 174,46 | 161,86 | 185,56 | 173,20 | 145,38 | 134,88 | 154,63 | 144,33 | 18,66 | 2 101,55 | х | х |
| с 01.07.2026 | 188,71 | 175,00 | 200,78 | 187,34 | 157,26 | 145,83 | 167,32 | 156,12 | 19,41 | 2 286,14 | х | х |

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоТранзит» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»,   
на период с 01.01.2022 по 30.11.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих пот ребителей,  руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО  «Энерго-Транзит» | с 01.01.2022 | 171,58 | 158,68 | 182,92 | 170,29 | 149,99 | 138,88 | 159,76 | 148,88 | 16,07 | 2 220,86 | х | х |
| с 01.07.2022 | 189,60 | 175,37 | 202,12 | 188,17 | 165,35 | 153,13 | 176,10 | 164,12 | 18,00 | 2 443,56 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ЭнергоТранзит» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 1012.2021 № 533.

\*\*\* Компоненты на тепловую энергию для ООО «ЭнергоТранзит» установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 783.