Приложение № 1 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

Таблица 1

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**Кемеровской области -Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению**

**и приравненным к нему категориям потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | |
| 1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 948 676,65 | | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 243 298,60 |
| 1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 98,17 | | 147,19 | 273,61 | 719,83 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | | 1,83918 | 2,24231 | 2,51659 | 4,03447 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 707 362,19 | х | | 3 230 466,72 | 1 017 065,22 | -142 612,97 | -397 556,78 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 388 825,71 | х | 667 181,88 | 618 946,09 | -58 825,00 | -635 859,78 |
| 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | 0,00 | х | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 1 023 546,21 | 1 185 719,98 | 1 270 903,71 | 1 403 538,42 |
| 2.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 106,99 | 160,42 | 298,21 | 784,55 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1,99523 | 2,43317 | 2,76296 | 4,42945 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 4 468 519,26 | х | 3 637 413,76 | 1 187 826,00 | -6 969,22 | -349 751,28 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 475 108,16 | х | 763 433,16 | 709 242,98 | -2 969,23 | -565 214,76 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | 0,00 | х | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Примечания:

1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведен в приложение № 2 к настоящему постановлению.

2. Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведена в приложении № 3 к настоящему постановлению.

3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведены в таблице 4 приложения №1 к постановлению РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 780.

Приложение № 2 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Кемеровской области – Кузбасса

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 281 494,77 | 511 441,42 | 1 215 348,54 | 1 879 158,38 |
| 1.1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 98,17 | 147,19 | 273,61 | 719,83 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,55249 | 0,97068 | 2,43531 | 3,94335 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.2.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 260 113,04 | 476 476,99 | 1 273 872,94 | 1 968 753,17 |
| 1.2.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 106,99 | 160,42 | 298,21 | 784,55 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,52124 | 0,92793 | 2,51497 | 4,14350 |

Приложение № 3 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям   
Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 430 281,92 | -2 944,77 | 8,24 |

Приложение № 4 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 013,250794 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,757272 | 1,670000 | |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,20830 | 123 223,527334 | 34,786043 | 0,14440 | 87 727,058191 | 24,115344 | |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 306,390789 | 1,670000 | 0,01000 | 4 314,033333 | 1,670000 | |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 762,938667 | 1,670000 | 0,01000 | 3 824,953425 | 1,670000 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 812,933874 | 1,670000 | 0,01000 | 4 897,934668 | 1,670000 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 432,492800 | 1,670000 | 0,01000 | 5 432,492800 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 606,984362 | 1,670000 | 0,01000 | 4 696,634147 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 280,332222 | 1,670000 | 0,01000 | 5 168,287484 | 1,670000 |

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области-Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Приложение № 5 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям   
Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 103 949,48 | 2 618,68 | 1,63 |

Приложение № 6 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 817,753230 | 1,670000 | 0,01000 | 3 818,338925 | 1,670000 |
| 2 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 3,10918 | 1 468 671,014295 | 519,232805 | 2,81234 | 1 339 573,464177 | 469,661545 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 3,55215 | 1 521 703,036954 | 593,209604 | 3,64565 | 1 565 706,713495 | 608,822882 |
| 4 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 773,219546 | 1,670000 | 0,01000 | 3 846,742744 | 1,670000 |
| 5 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 550,595157 | 1,670000 | 0,01000 | 5 646,555754 | 1,670000 |
| 6 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 892,233435 | 1,670000 | 0,01000 | 3 338,085812 | 1,670000 |

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области-Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Приложение № 7 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Теплоэнерго»** **для утверждения производственной программы в сфере горячего водоснабжения   
и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую**

**на потребительском рынке Кемеровского городского округа** **ж.р. Лесная Поляна (от котельных расположенных по адресам:**  **пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова, 5Б),**

**на 2024-2034 годы**

### Нормативно правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении   
и водоотведении»;

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 или Правила ценообразования);

Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406   
«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения   
и водоотведения»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 15.12.2017   
№ 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»;

Постановление Правительства РФ от 23.07.2018 № 860   
«Об отдельных вопросах ценообразования на тепловую энергию (мощность)   
в ценовых зонах теплоснабжения» (вместе с «Правилами определения   
в ценовых зонах теплоснабжения сторонами соглашения об исполнении схемы теплоснабжения размера коэффициента к предельному уровню цены   
на тепловую энергию (мощность) и срока его применения»);

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 05.08.2021   
№ 2164-р «Об отнесении муниципального образования город Кемерово Кемеровской области -Кузбасса» к ценовой зоне теплоснабжения»;

Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждены Приказом ФСТ России   
от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э);

Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения   
и водоотведения, утвержденный Приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;

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»;

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785);

Постановление Губернатора Кемеровской области - Кузбасса от 20.12.2021 № 111-пг «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на территории муниципального образования «город Кемерово» на 2022 - 2031 годы».

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.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 22.09.2023,  
в соответствии с которым ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2024 год составит 107,2 %.

### Общая характеристика предприятия

АО «Теплоэнерго» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 19.08.2024 № 1563 (вх. от 21.08.2024   
№ 5594) и предоставило обосновывающие материалы для утверждения производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установления долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная Поляна (от котельных расположенных   
по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова, 5Б), на 2024-2034 годы.

Полное наименование организации – акционерное общество «Теплоэнерго».

Сокращенное наименование организации – АО «Теплоэнерго».

ИНН: 4205049011

КПП: 420501001

ОГРН: 1034205041375

Юридический адрес: 650044, Кемеровская область - Кузбасс,   
г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 3а.

Фактический адрес: 650044, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 3а.

АО «Теплоэнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 33-53).

Учетная политика предприятия утверждена приказом генерального директора от 30.12.2022 № 37 (стр. 216-278).

АО «Теплоэнерго» находится на общей системе налогообложения.

АО «Теплоэнерго» - одна из энергоснабжающих компаний города Кемерово. Основным видом деятельности является централизованное теплоснабжение потребителей г. Кемерово и Кемеровского муниципального округа.

C 09.08.2024 в эксплуатацию АО «Теплоэнерго» переданы 2 газовые блочно-модульные котельные № 13 (г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна, пр. В.В. Михайлова 3В) и № 16 (г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна, пр. В.В. Михайлова 5Б). Объекты теплоснабжения переданы АО «Теплоэнерго» на основании договоров аренды муниципального имущества города Кемерово № 24/808 от 09.08.2024 (стр. 1-16) и 24/809 от 09.08.2024 (стр. 17-31), заключенные между КУМИ г. Кемерово (Арендодатель) и АО «Теплоэнерго» (Арендатор)   
в соответствии с «Протоколом № 2 от 22.07.2024 заседания комиссии   
о признании конкурса в электронной форме на право заключения договора аренды в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна, пр. В.В. Михайлова, 3, котельной № 13 (с сетями инженерно-технического обеспечения) и тепловых сетей несостоявшимся ОК № 01/24 СпИ-КУМИ (№ извещения 22000005130000001198)», в соответствии с «Протоколом № 2 от 29.07.2024 заседания комиссии о признании конкурса в электронной форме на право заключения договора аренды в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна,   
пр. В.В. Михайлова, 5Б – автоматической блочно-модульной газодизельной котельной № 16 (с сетями инженерно-технического обеспечения) и тепловой сети несостоявшимся ОК № 02/24 СпИ-КУМИ (№ извещения 22000005130000001199)».

Краткая характеристика объектов теплоснабжения

Водогрейная газовая котельная № 13, расположенная по адресу:   
г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна, пр. В.В. Михайлова, 3В.

Год ввода в эксплуатацию - 2020.

Котельная располагается на территории МАДОУ № 5 «Детский сад комбинированного вида» и осуществляет теплоснабжение единственного потребителя МАДОУ № 5 «Детский сад комбинированного вида».

Общая установленная мощность котельной составляет 1,29 Гкал/ч.

Основное оборудование котельной - три водогрейных котла РЭМЭКС ТУРБОТЕРМ -СТАНДАРТ 500 кВт.

Основной вид топлива - природный газ.

Резервное топливо - дизельное топливо.

Резервное электроснабжение - имеется 2-й ввод электроснабжения.

Дымовые трубы 3 шт. - стальные, диаметр 300 мм, высота 18,11 м.

Учет тепловой энергии и теплоносителя - есть.

Источником водоснабжения является городской водопровод. Подпитка тепловых сетей контура отопления осуществляется химически очищенной водой; контура ГВС - водопроводной водой. Химводоподготовка - одноступенчатое натрий-катионирование.

Тепловая сеть от газовой котельной № 13 четырехтрубная (подающий   
и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС), выполнена из стальных труб. Прокладка трубопроводов тепловой сети - подземная канальная, имеется незначительный участок надземной прокладки. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из ППУ, покровный слой - рулонный стеклопластик. Протяженность тепловой сети   
в однотрубном исчислении – 768 п.м.

Водогрейная газовая котельная № 16, расположенная по адресу:   
г. Кемерово, ж.р. Лесная Поляна, пр. В.В. Михайлова, 5Б.

Год ввода в эксплуатацию - 2020.

Котельная располагается на территории школы № 85, осуществляет теплоснабжение единственного потребителя МАОУ «СОШ № 85».

Общая установленная мощность котельной составляет 2,064 Гкал/ч.

В котельной установлено два водогрейных Buderus Logano SK755-1200.

Основной вид топлива - природный газ.

Резервное топливо - дизельное топливо.

Резервное электроснабжение - имеется 2-й ввод электроснабжения.

Дымовые трубы 2 шт. - стальные, диаметр 300 мм, высота 20,6 м.

Учет тепловой энергии и теплоносителя - есть.

Источником водоснабжения является городской водопровод. Подпитка тепловых сетей контура отопления осуществляется химически очищенной водой; контура ГВС - водопроводной водой. Химводоподготовка - одноступенчатое натрий-катионирование.

Тепловая сеть от газовой котельной № 16 четырехтрубная (подающий   
и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС) выполнена из стальных труб. Прокладка трубопроводов тепловой сети - подземная канальная, имеется незначительный участок надземной прокладки. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из ППУ, покровный слой - оцинкованная сталь, степлопластик. Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении – 284 п.м.

### Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Материалы АО «Теплоэнерго» об установлении тарифов   
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024-2034 годы, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406   
«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения   
и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания № 1746-э) и Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным Приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42., нумерация страниц сквозная.

### 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   
АО «Теплоэнерго»информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссии Кузбасса видам деятельности на 2024-2034 годы.

### Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

АО «Теплоэнерго» на установление тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная Поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова обратилось впервые.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- копия договора теплоснабжения и горячего водоснабжения № 486/1 от 16.02.2022 с Муниципальным автономным дошкольным образовательным учреждением № 5 «Детский сад комбинированного вида», ДС №№1-8 к договору (стр. 281-359);

- копия договора теплоснабжения и горячего водоснабжения № 489 от 16.02.2022 с Муниципальным автономным общеобразовательным учреждением «Средняя общеобразовательная школа № 85», ДС №№1-8 к договору (стр. 360-415);

- расчет объема компонента на холодную воду АО «Теплоэнерго»   
на 2024-2034 годы (стр. 416);

- полезный отпуск тепловой энергии на ГВС АО «Теплоэнерго» на 2024-2034 годы (котельные №№ 13, 16) (стр. 417);

- расходы на приобретение холодной воды для целей горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС котельных №№ 13, 16 (стр. 418);

- пояснительная записка к расчетам АО «Теплоэнерго» по определению тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения   
в отношении объектов теплоснабжения газовых котельных, расположенных   
в ж.р. Лесная Поляна по адресам: № 13 по пр. В.В. Михайлова, 3В, № 16   
по пр. В.В. Михайлова, 5Б, переданных в аренду АО «Теплоэнерго»   
(г. Кемерово) по договорам аренды муниципального имущества города Кемерово № 24/808 и 24/809 от 09.08.2024 на период 2024-2034 годы (стр. 419-421);

- производственная программа в отношении объекта теплоснабжения – газовых котельных №№ 13, 16, расположенных в ж.р. Лесная Поляна   
по адресам: В.В. Михайлова, 3В, пр. В.В. Михайлова, 5Б, переданных в аренду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по договорам аренды муниципального имущества города Кемерово № 24/808 и 24/809 от 09.08.2024, реализуемая   
на потребительском рынке г. Кемерово ж.р. Лесная Поляна в целях оказания услуг горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС на период 2024-2034 годы (стр. 422-432);

- баланс горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС в отношении объектов теплоснабжения - газовых котельных №№ 13, 16, расположенных   
в ж.р. Лесная Поляна по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В, пр. В.В. Михайлова, 5Б, переданным в аренду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по договорам аренды муниципального имущества города Кемерово № 24/808 и 24/809   
от 09.08.2024 (стр. 433-435);

- копия единого договора холодного водоснабжения и водоотведения   
№ 3141 от 16.12.2013 с ОАО «СКЭК» с протоколом разногласий (стр. 438-453).

Эксперты проанализировали представленные документы, а также Схему теплоснабжения Кемеровского городского округа до 2030 года (Актуализация на 2024 год с обосновывающими материалами к схеме теплоснабжения) (<https://kemerovo.ru/sfery-deyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/skhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2024-god/>) и отмечают следующее.

Комплекс функций и технических устройств для приготовления горячей воды выполнен в помещениях котельных № 13, 16. Поэтому, в соответствии   
с п. 27 статьи 2 ФЗ № 416 от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении», система горячего водоснабжения потребителей данных котельных является закрытой централизованной системой теплоснабжения.

Поставка горячей воды от источника до потребителя осуществляется   
по отдельным трубопроводам Т3 и Т4, обслуживаемым специалистами   
АО «Теплоэнерго», без отбора теплоносителя из тепловой сети. При этом расчёты с поставщиком холодной воды осуществляет АО «Теплоэнерго».   
АО «Теплоэнерго» представлены технологические схемы котельных №№ 13, 16, на которых обозначены четырехтрубные системы теплоснабжения   
и горячего водоснабжения.

В действующей схеме теплоснабжения Кемеровского городского округа не отражены данные о наличии закрытых систем горячего водоснабжения.

Проанализировав вышеизложенное, эксперты считают возможным установить для АО «Теплоэнерго» (котельные №№ 13, 16, расположенные   
в ж.р. Лесная Поляна по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В, пр. В.В. Михайлова, 5Б,) тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ   
«О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится   
к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011  
№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов   
с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

**5.1 Определение планового полезного отпуска**

**по ГВС на 2024-2034 годы**

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята согласно представленному предприятием «Расчету объема компонента   
на холодную воду АО «Теплоэнерго» на 2024-2034 годы (стр. 416).

Предприятием не предоставлена разбивка баланса теплоносителя по полугодиям. соответственно эксперты принимают разбивку баланса теплоносителя в равном объеме на 1 и 2 полугодие на период 2024-2034 – 50%.

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 1.

Таблица 1

Объемы отпуска горячей воды АО «Теплоэнерго»   
(котельные №№ 13, 16, расположенные по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В   
и  пр. В.В. Михайлова, 5Б) в закрытой системе горячего водоснабжения   
на 2024-2034 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2024-2034 годы | Предложения экспертов  на 2024-2034 годы | в том числе | |
|
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Холодная вода всего | м3 | 16 160,02 | 16 160,02 | 8 080,01 | 8 080,01 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 16 160,02 | 16160,02 | 8 080,01 | 8 080,01 |
| Жилищные организации | м3 | - | - | - | - |
| Бюджетные организации | м3 | 16 160,02 | 16 160,02 | 8 080,01 | 8 080,01 |
| Прочие потребители | м3 | - | - | - | - |
| Производственные нужды | м3 | - | - | - | - |
| Нормативные потери в сетях | м3 | - | - | - | - |

**5.2 Расходы на покупку холодной воды для ГВС   
в закрытой системе на 2024-2034 годы.**

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения, состоящего  
из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

**Компонент на холодную воду**

Подпитка сети ГВС производится холодной водой от ОАО «СКЭК», согласно представленному в тарифном деле договору холодного водоснабжения и водоотведения № 3141 от 16.12.2013.

Величина компонента на холодную воду соответствует цене покупной воды, которая определена экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса   
от 19.12.2023 № 676 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов   
на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ)» на период \_\_.09.2024 по 31.12.2028. На период с 01.01.2029   
по 31.12.2034 с учетом прогнозного индекса на водоснабжение, водоотведение – 104,5. Величина компонента на холодную представлена в таблице 2.

Таблица 2

руб./м3 (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| с 13.09.2024 | 53,23 |
| с 01.01.2025 | 53,23 |
| с 01.07.2025 | 56,60 |
| с 01.01.2026 | 56,60 |
| с 01.07.2026 | 56,69 |
| с 01.01.2027 | 56,69 |
| с 01.07.2027 | 60,94 |
| с 01.01.2028 | 60,94 |
| с 01.07.2028 | 61,07 |
| с 01.01.2029 | 61,07 |
| с 01.07.2029 | 63,82 |
| с 01.01.2030 | 63,82 |
| с 01.07.2030 | 66,69 |
| с 01.01.2031 | 66,69 |
| с 01.07.2031 | 69,69 |
| с 01.01.2032 | 69,69 |
| с 01.07.2032 | 72,83 |
| с 01.01.2033 | 72,83 |
| с 01.07.2033 | 76,10 |
| с 01.01.2034 | 76,10 |
| с 01.07.2034 | 79,53 |

**Компонент на тепловую энергию.**

В соответствии с пп. в) п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы   
на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго» в отношении рассматриваемых котельных не утверждались.

Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается на уровне предложения предприятия.

Величины компонента на тепловую энергию представлены в таблице 3.

Таблица 3

руб./Гкал (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| с 13.09.2024 | 2 996,29 |
| с 01.01.2025 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию, определенной соглашением сторон договора теплоснабжения |
| с 01.07.2025 |
| с 01.01.2026 |
| с 01.07.2026 |
| с 01.01.2027 |
| с 01.07.2027 |
| с 01.01.2028 |
| с 01.07.2028 |
| с 01.01.2029 |
| с 01.07.2029 |
| с 01.01.2030 |
| с 01.07.2030 |
| с 01.01.2031 |
| с 01.07.2031 |
| с 01.01.2032 |
| с 01.07.2032 |
| с 01.01.2033 |
| с 01.07.2033 |
| с 01.01.2034 |
| с 01.07.2034 |

**Тарифы на горячую воду**

Величины двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую АО «Теплоэнерго»   
на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова 3В   
и пр. В.В. Михайлова 5Б) на период 2024-2034 годы представлены в таблице 4.

Таблица 4

Долгосрочные тарифыАО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую   
на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная Поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова, 5Б), на период с 13.09.2024 по 31.12.2034

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду \*\* | | Компонент на тепловую энергию | |
| для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | для прочих потребителей, руб./м3  (без НДС) | Одноставочный для населения, руб./Гкал \* (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей, руб./Гкал (без НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 13.09.2024 | - | 53,23 | - | 2 996,29 |
| с 01.01.2025 | - | 53,23 | - | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию, определенной соглашением сторон договора теплоснабжения |
| с 01.07.2025 | - | 56,60 | - |
| с 01.01.2026 | - | 56,60 | - |
| с 01.07.2026 | - | 56,69 | - |
| с 01.01.2027 | - | 56,69 | - |
| с 01.07.2027 | - | 60,94 | - |
| с 01.01.2028 | - | 60,94 | - |
| с 01.07.2028 | - | 61,07 | - |
| с 01.01.2029 | - | 61,07 | - |
| с 01.07.2029 | - | 63,82 | - |
| с 01.01.2030 | - | 63,82 | - |
| с 01.07.2030 | - | 66,69 | - |
| с 01.01.2031 | - | 66,69 | - |
| с 01.07.2031 | - | 69,69 | - |
| с 01.01.2032 | - | 69,69 | - |
|  | с 01.07.2032 | - | 72,83 | - |  |
|  | с 01.01.2033 | - | 72,83 | - |  |
|  | с 01.07.2033 | - | 76,10 | - |  |
|  | с 01.01.2034 | - | 76,10 | - |  |
|  | с 01.07.2034 | - | 79,53 | - |  |

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

\*\* Установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 676.

Приложение № 8 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Производственная программа АО «Теплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная поляна (от котельных, расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова, 5Б), на 2024-2034 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Теплоэнерго» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650044, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 3а |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 | - | - | - | - |
| - | 2032 | - | - | - | - |
| - | 2033 | - | - | - | - |
| - | 2034 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031год | 2032 год | 2033 год | 2034 год |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 |
| 1.1.1. | Потребителям  в жилищном секторе | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 | 16 160,02 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения\*, тыс. руб. |
| с 01.07.2024 | 257 |
| с 01.01.2025 | 430 |
| с 01.07.2025 | 457 |
| с 01.01.2026 | 457 |
| с 01.07.2026 | 458 |
| с 01.01.2027 | 458 |
| с 01.07.2027 | 492 |
| с 01.01.2028 | 492 |
| с 01.07.2028 | 493 |
| с 01.01.2029 | 493 |
| с 01.07.2029 | 516 |
| с 01.01.2030 | 516 |
| с 01.07.2030 | 539 |
| с 01.01.2031 | 539 |
| с 01.07.2031 | 563 |
| с 01.01.2032 | 563 |
| с 01.07.2032 | 588 |
| с 01.01.2033 | 588 |
| с 01.07.2033 | 615 |
| с 01.01.2034 | 615 |
| с 01.07.2034 | 643 |

\* - затраты предприятия на приобретение холодной воды для приготовления горячей воды.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 13.09.2024 | 31.12.2034 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| План 2024 года | - | - | - |
| План 2025 года | - | - | - |
| План 2026 года | - | - | - |
| План 2027 года | - | - | - |
| План 2028 года | - | - | - |
| План 2029 года | - | - | - |
| План 2030 года | - | - | - |
| План 2031 года | - | - | - |
| План 2032 года | - | - | - |
| План 2033 года | - | - | - |
| План 2034 года | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2034 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2023 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества

обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 9 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

##### Тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная Поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 3В и  пр. В.В. Михайлова, 5Б), на период с 13.09.2024 по 31.12.2034

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду \*\* | | Компонент на тепловую энергию | |
| для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | для прочих потребителей, руб./м3  (без НДС) | Одноставочный для населения, руб./Гкал \* (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей, руб./Гкал (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| АО «Теплоэнерго» | с 13.09.2024 | - | 53,23 | - | 2 996,29 |
| с 01.01.2025 | - | 53,23 | - | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию, определенной соглашением сторон договора теплоснабжения |
| с 01.07.2025 | - | 56,60 | - |
| с 01.01.2026 | - | 56,60 | - |
| с 01.07.2026 | - | 56,69 | - |
| с 01.01.2027 | - | 56,69 | - |
| с 01.07.2027 | - | 60,94 | - |
| с 01.01.2028 | - | 60,94 | - |
| с 01.07.2028 | - | 61,07 | - |
| с 01.01.2029 | - | 61,07 | - |
| с 01.07.2029 | - | 63,82 | - |
| с 01.01.2030 | - | 63,82 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.07.2030 | - | 66,69 | - |  |
| с 01.01.2031 | - | 66,69 | - |
| с 01.07.2031 | - | 69,69 | - |
| с 01.01.2032 | - | 69,69 | - |
| с 01.07.2032 | - | 72,83 | - |
| с 01.01.2033 | - | 72,83 | - |
| с 01.07.2033 | - | 76,10 | - |
| с 01.01.2034 | - | 76,10 | - |
| с 01.07.2034 | - | 79,53 | - |

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

\*\* Установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 676.

Приложение № 10 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «КОТК» в индивидуальном порядке** **объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам   
п-кт. Комсомольский, 3, 5**

ООО «КОТК» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением   
исх. от 15.05.2024 № 594 (вх. № 3899 от 04.06.2024)   
об установлении индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям ООО «КОТК».

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «КОТК» 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 05.07.2018 № 787   
    «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + 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»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов, который содержит:

* Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения.
* Пояснительную записку.
* Письмо на выдачу технических условий.
* Ответ на письмо на выдачу технических условий.
* Протокол сопоставления и оценки заявок.
* Договор подряда на выполнение проектных работ.
* Техническое задание для договора подряда на выполнение проектных работ.
* Локальную смету на монтаж сетевых насосов № 1, 2 марки LEO LPP 250-37-75/4 с электродвигателем АИР 75 кВт 1500 об/мин на котельной № 37.
* Коммерческое предложение о возможности изготовления и поставки насосов.
* Локальную смету на врезку стальных штуцеров.
* Проектную документацию.
* Пояснительную записку к сметной документации по объекту.
* Сводный сметный расчет стоимости строительства.
* Локальные сметные расчеты на реконструкцию тепловых сетей.
* Техническое обоснование отсутствия резерва пропускной способности трубопровода тепловой сети.
* Укрупненный сметный расчет.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объекты МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству», расположенные в пгт. Карагайлинский, с суммарной подключаемой нагрузкой 0,47 Гкал/час:

* Дом культуры с нагрузкой 0,13 Гкал/ч., в том числе   
  на отопление 0,05 Гкал/ч. и вентиляцию 0,08 Гкал/ч.
* Физкультурно-оздоровительный комплекс с нагрузкой 0,34 Гкал/час, в том числе на отопление 0,14 Гкал/ч. и вентиляцию 0,2 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Объем работ необходимых для подключения**

В соответствии с представленными ООО «КОТК» материалами, в целях обеспечения технической возможности подключения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения котельной 37, необходимо выполнить:

* Реконструкцию тепловой сети от ТК-5 до ТК-6 с увеличением диаметра трубопровода с Ду200 мм на Ду250 мм, протяженностью 106 м   
  в однотрубном исчислении.
* Реконструкцию тепловой сети от ТК-9 до ТК-10/1 с увеличением диаметра с Ду150 мм на Ду200 мм, протяженностью 217,5 м в однотрубном исчислении.
* Строительство новой тепловой сети от ТК-10/1 до ТК-10/2 диаметром Ду100 мм протяженностью 243,9 м в однотрубном исчислении.
* Замену существующих сетевых насосов на насосы большей мощности в количестве 2 шт.

В качестве обоснования необходимости, представлены: проектная документация, техническое обоснование отсутствия резерва пропускной способности трубопровода тепловой сети.

Специалисты РЭК Кузбасса, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считают, что работы по замене существующих сетевых насосов на насосы большей мощности необходимо исключить из перечня мероприятий, так как проведение данного вида работ не имеет технического обоснования.

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 17 190,87 тыс. руб. без НДС.

В качестве обоснования стоимости, представлены: сводный сметный расчет, локальные сметные расчеты, договор подряда на выполнение проектных работ, коммерческое предложение для циркуляционных насосов, техническая документация.

Учитывая представленную техническую документацию и отсутствие обоснования необходимости проведения работ по замене сетевых насосов, расходы на проведение данных работ в размере   
2 116,41 тыс. руб. без учета НДС подлежат исключению.

ООО «КОТК» в сводном сметном расчете учло 3% на резерв   
на непредвиденные работы и затраты, что составило 420,28 тыс. руб. Поскольку данный коэффициент носит рекомендуемый характер, он должен быть согласован с главным распорядителем средств соответствующего бюджета, учитывая, что в представленных документах отсутствует такое согласование, применение данного коэффициента эксперты считают   
не обоснованным.

Таким образом, стоимость мероприятий по подключению объектов  
 МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам: п-кт. Комсомольский, 3, 5   
по предложению РЭК Кузбасса составит 14 654,18 тыс. руб. без НДС.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 17 190,87 | 14 654,18 | 2 536,69 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB)   
к настоящим Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

– плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

– плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

ООО «КОТК», согласно заявке исх. от 15.05.2024 № 594   
(вх. № 3899 от 04.06.2024), планирует в очередном расчетном периоде регулирования осуществить технологическое присоединение с суммарной подключаемой нагрузкой 0,47 Гкал/ч. ООО «КОТК» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 0,47 Гкал/час в размере 20,128 тыс. руб. (П1), в том числе:

– Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей;

– Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей;

– Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии.

Таким образом расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия   
составляют 42,826 тыс. руб./ 1 Гкал/ч.

20,128/0,47 = 42,826 тыс. руб./ 1 Гкал/ч. (П1).

Эксперты провели анализ предложений предприятия. Затраты предприятия в части расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) состоят из прямых затрат, непосредственно относящихся к мероприятиям по подключению, и косвенных затрат, которые представляют собой общие прочие расходы предприятия в доле, относимой на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Представлены: дефектный акт от 15.04.2024 и локальная смета №1   
от 15.04.2024 на техническую врезку во вновь построенную сеть ООО «КОТК» в ТК-10/2 (на границе балансовой принадлежности) к тепловой сети подключаемого объекта.

Расходы на проведение вышеуказанных мероприятий по подключению объектов заявителя в размере 42,826 тыс. руб./ 1 Гкал/ч. (20,128/0,47 = 42,826 тыс. руб./ 1 Гкал/ч.) приняты экспертами на уровне предложений предприятия П-1 (таблица 2).

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ООО «КОТК» объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам п-кт. Комсомольский, 3, 5, представлен в таблице 2.

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ООО «КОТК» объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам п-кт. Комсомольский, 3, 5**

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 20,128 | 20,128 | 0,00 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 20,128 | 20,128 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.2 | 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. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 42,826 | 42,826 | 0,00 |

Расчет платы за подключение объекта, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с [приложением 7.6](consultantplus://offline/ref=BBD37E53925840A278F1E32710BABF6347E49A567FC2A7D8978B57CA3A8F76B5B4C37C03B210ECC31B5C59146B1BB45B5462BC13BD5AV6J) к Методическим указаниям и представлен в таблице 3.

Таблица 5 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «КОКТ» объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам п-кт. Комсомольский, 3, 5**

| № п/п | Наименование | Ед. изм | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе: | Тыс. руб./ Гкал/ч | 17 210,99 | 14 674,30 | -2 536,69 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей | Тыс. руб. | 20,128 | 20,128 | 0,00 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс. руб./ Гкал/ч. | 42,826 | 42,826 | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | Тыс. руб. | 17 190,87 | 14 654,18 | -2 536,69 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, (П2.2) | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Налог на прибыль | Тыс. руб./ Гкал/ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения   
ООО «КОТК» объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам п-кт. Комсомольский, 3, 5**

По итогам анализа, представленного ООО «КОТК» предложения   
по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ООО «КОТК»   
в индивидуальном порядке объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам   
п-кт. Комсомольский, 3, 5 согласно таблице 4.

Таблица 4

**Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «КОТК»   
в индивидуальном порядке объектов МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенных по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам п-кт. Комсомольский, 3, 5**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект заявителя | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенные по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам  п-кт. Комсомольский, 3, 5 | 0,47 | 14 674,30 |

Приложение № 11 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Плата за подключение к системе теплоснабжения**

**ООО «КОТК» в индивидуальном порядке объектов   
МКУ «Управление муниципального заказа по ремонту и строительству» - Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенныых по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам**   
**проспект Комсомольский, 3, 5**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект подключения | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| Дом культуры и Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенные по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, поселок Карагайлинский, вдоль жилых домов по адресам  проспект Комсомольский, 3, 5 | 0,47 | 14 674,30 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Приложение № 12 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса** по материалам, представленным МУП «Междуреченский водоканал», для утверждения инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Междуреченского городского округа на 2024 – 2027 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных МУП «Междуреченский водоканал» являются:

– Гражданский кодекс Российской Федерации;

– Налоговый кодекс Российской Федерации;

– Трудовой Кодекс Российской Федерации;

– Федеральный закон от 07.12.2011 № 416‑ФЗ «О водоснабжении   
и водоотведении»;

– Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406   
«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

– Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746‑э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

1. **Экспертное заключение**

МУП «Междуреченский водоканал» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление   
об утверждении инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Междуреченского городского округа   
на 2024 – 2027 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу в сфере водоснабжения в размере 34 944,3 тыс. руб. (без НДС) в том числе за счет амортизации за счет 22 075,1 тыс. руб. и за счет прибыли 12 869,2 тыс. руб. и в сфере водоотведения в размере 81 562,3, в том числе за счет амортизации 14 364,6 тыс. руб., за счет иных собственных средств   
в размере 67 197,7 тыс. руб.

Инвестиционная программа разработана в соответствии   
с техническим заданием на разработку инвестиционной программы.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 (далее Правила). В соответствии   
с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схеме водоснабжения и водоотведения Междуреченского городского округа.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены: техническое задание на разработку инвестиционной программы, локальные сметные расчеты, пояснительная записка.

Согласно представленным документам, необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснована следующим:

В сфере водоснабжения:

* Мероприятие «Приобретение оборудования на насосную станцию подкачки воды № 5 Широкий Лог (датчик давления, шкаф управления, реле защиты с/хода)» необходимо в целях обеспечения бесперебойной работы оборудования и повышения надежности водоснабжения.
* Мероприятие «Приобретение и монтаж запорной арматуры (Шиберная задвижка Ду600 мм, шиберная задвижка Ду800 мм) на Сыркашинские резервуары» необходимо в целях обеспечения бесперебойной работы оборудования и повышения надежности водоснабжения.
* Мероприятие «Реконструкция трансформаторной подстанции Карайского водозабора» необходимо в целях обеспечения бесперебойного энергоснабжения участка и безопасности обслуживания оборудования.
* Мероприятие «Реконструкция насосно-фильтровальной станции № 2 Карайского водозабора (скорый фильтр № 1)» необходимо для улучшения качества очистки воды и достижения плановых показателей качества.
* Мероприятие «Реконструкция водоочистной установки скважины ДОЛ «Чайка» (приобретение и монтаж оборудования для очистки питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой)» необходимо для улучшения качества очистки воды, достижения плановых показателей качества.
* Мероприятие «Реконструкция водоочистной установки скважины пос. Майзас (приобретение и монтаж оборудования для очистки питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой)» необходимо для улучшения качества очистки воды, достижение плановых показателей качества.
* Мероприятие «Реконструкция железобетонного ограждения территории Карайского водозабора. Монтаж видеонаблюдения,   
  СББ «Егоза», монтаж освещения» необходимо для обеспечения содержания зоны санитарной охраны источника питьевого водоснабжения согласно СанПиН 2.1.4.1110-02.

В сфере водоотведения:

* Мероприятие «Реконструкция КНС № 10. Замена насоса   
  СМ 150-125» необходимо для повышения надежности работы насосной станции и безаварийной работы.
* Мероприятие «Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора» необходимо в целях улучшения качества очистки сточных вод, достижения норматива допустимого сброса и дальнейшей безопасности обслуживания оборудования.
* Мероприятие «Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора 10000 м3/час, мощность   
  эл. двигателя 250 кВт» необходимо для улучшения качества очистки сточных вод, достижения нормативов допустимых сбросов и дальнейшей безопасности обслуживания оборудования.
* Мероприятие «Реконструкция главной насосной станции (приобретение и монтаж граблей механических)» необходимо для улучшения качества очистки сточных вод.
* Мероприятие «Реконструкция каркасно-засыпных фильтров насосно-фильтровальной станции ОСК (Замена дренажно-распределительной системы сталь на ПНД)» необходимо для улучшения качества очистки сточных вод, достижения нормативов допустимых сбросов.
* Мероприятие «Модернизация оборудования   
  на подстанции 6 кВ ОСК (приобретение и монтаж оборудования - Трансформатор)» необходимо для бесперебойного энергоснабжения участка и безопасности обслуживания оборудования.
* Мероприятие «Строительство ограждения участка очистных сооружений канализации (ОСК)» необходимо во исполнение предписания прокуратуры № 14467 от 23.12.2016 по проекту «Устройство ограждения здания очистных сооружений» шифр 028-23 ПЗУ.
* Мероприятие «Реконструкция аэротенка № 1 (пешеходный пролет) ОСК (замена ж/б перехода на металлический)» необходимо для безопасного обслуживания оборудования, предотвращения разрушения сооружений.

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

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными   
в полном объеме. Источники финансирования инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 1 и таблице 2.

Таблица 1

**Источники финансирования инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Источники финансирования, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | | Прибыль, направленная на  инвестиции | | Средства, полученные  за счет платы за подключение | Экономия расходов | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | | Иные собственные средства | | | Привлеченные средства на возвратной основе | | Бюджетные средства | | Прочие источники финансирования | |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | | | 10 | | | 11 | | 12 | | 13 | |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | | 22075,1 | | 12869,2 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения и в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | | | 11 | | | 12 | | 13 | | |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | 5027,7 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | | 0,0 | | | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | | 0,0 | | | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) | | | 5027,7 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | | 0,0 | | | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.2.1 | Модернизация насосной станции подкачки воды № 5 Широкий Лог с установкой нового оборудования (датчик давления, шкаф управления, реле защиты с/хода) | Междуреченский м.о. Широкий Лог,  ул. Широкий Лог, насосная станция подкачки воды | | 527,7 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 1.3.2.2 | Монтаж запорной арматуры на Сыркашинские резервуары (Шиберная задвижка Ду600 мм, шиберная задвижка Ду800 мм) | Восточный район Сыркаши, Сыркашинские резервуары | | 4500,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | | 10245,6 | | 11610,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | | 0,0 | | | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.4.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции Карайского водозабора. Бесперебойное энергоснабжение участка, безопасность обслуживания оборудования. | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | | 7451,0 | | 3686,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 1.4.2 | Реконструкция насосно-фильтровальной станции  № 2 Карайского водозабора (скорый фильтр № 1). Улучшение качества очистки воды, достижение плановых показателей качества. | Кемеровская область – Кузбасс, г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | | 0,0 | | 4098,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 1.4.3 | Реконструкция водоочистной установки скважины ДОЛ «Чайка» (приобретение и монтаж оборудования для очитски питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Косой порог, территория ДООЛ «Чайка», в 60 м к ЮЗ от автомобильной дороги Междуреченск-Новокузнецк, левобережная пойменная терраса  р. Томь | | 0,0 | | 1983,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| 1.4.4 | Реконструкция водоочистной установки скважины пос. Майзас (приобретение и монтаж оборудования для очистки питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Майзас  на юго -западной окраине, ул. Стандартная, в 1,1 км юго-западнее устья р. Майзас, левого притока р. Томи, левобережная пойма р. Майзас | 2794,6 | | 1842,5 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоснабжения и и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | 6801,9 | | 1258,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1.6.1 | Реконструкция железобетонного ограждения территории Карайского водозабора. Монтаж видеонаблюдения, СББ «Егоза», монтаж освещения | Железобетоные ограждения территории Карайского водозабора обеспечивают зону санитарной охраны источника питьевого водоснабжения. Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | 6801,9 | | 1258,8 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | итого в сфере водоснабжения | | | 22 075,1 | | 12 869,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |

Таблица 2

**Источники финансирования инвестиционной программы в сфере водоотведения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | | Прибыль, направленная  на инвестиции | | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | | Экономия расходов | | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | Иные собственные средства | | Привлеченные средства на возвратной основе | | Бюджетные средства | | Прочие источники финансирования | |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | | связанную реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | | 14364,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 67197,7 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения,  не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | 3010,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 22768,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) | | 3010,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 22768,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 |
| 1.3.2.1 | Реконструкция КНС № 10. Замена насоса  СМ 150-125 | КНС №10 предназначена для перекачивания хоз. бытовых сточных вод Восточного района. Расположена  в квартале 7-9 | | 3 010,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.2.2 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 10 862,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.2.3 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора 10000 мЗ/час, мощность эл. двигателя 250 кВт | Доведение качества очистки сточных вод до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 8 108,3 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.2.4 | Реконструкция главной насосной станции (приобретение и монтаж граблей механических | Улучшение качества очистки  от крупнодисперсного мусора, Кемеровская область,  г. Междуреченск, квартал 50 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 3 797,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 44429,3 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.4.1 | Реконструкция каркасно-засыпных фильтров насосно-фильтровальной станции ОСК (Замена дренажно-распределительной системы сталь на ПНД) | Доведение качества очистки сточных вод  до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 30339,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.4.2 | Модернизация оборудования на подстанции 6 кВ ОСК (приобретение и монтаж оборудования - Трансформатор) | Трансформаторная подстанция обеспечивает бесперебойное электроснабжение участка. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 14089,7 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | 11354,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.6.1 | Строительство ограждения участка очистных сооружений канализации (ОСК) | Объект ОСК не огорожен со стороны дамбы. Кемеровская область, г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 10748,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.6.2 | Реконструкция аэротенка № 1 (пешеходный пролет) ОСК (замена ж/б перехода на металлический). | Пешеходный пролет не предназначен для обслуживания оборудования. Кемеровская область, г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 605,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | итого в сфере водоотведения | | 14364,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67197,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Приложение № 13 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | МУП «Междуреченский водоканал»,  652870, Кемеровская область-Кузбасс,  г. Междуреченск, ул. Кузнецкая, 27, офис 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса  650000, Кемеровская область, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Междуреченского городского округа,  652870, Кемеровская область-Кузбасс, г. Междуреченск, пр. Строителей, 20 |
| Наименование территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарный эпидемиологический надзор, согласовавшего план мероприятий | Управление Федеральной службы  по надзору в сфере защиты прав  потребителей и благополучия  человека по Кемеровской области-Кузбассу  г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем**

**холодного водоснабжения и водоотведения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование целевого показателя** | **Данные, используемые для установления целевого показателя** | **Ед. измерения** | **Значение по годам** | | | |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| **1. Водоснабжение** | | | | | | | |
| 1.1 | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | Бесперебойность централизованных систем водоснабжения в расчете на протяженность водопроводной сети в год | ед. на 1 км | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 1.3 | Показатели энергетической эффективности | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 38,3 | 38,3 | 38,3 | 38,3 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/м3 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | кВт\*ч/м3 | - | - | - | - |
| **2. Водоотведение** | | | | | | | |
| 2.1 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения | Значение показателя надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | ед. на 1 км | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 2.2 | Показатели качества очистки сточных вод | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (процентов) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | % | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 2.3 | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт\*ч/м3 | - | - | - | - |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | кВт\*ч/м3 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, график реализации мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам, тыс. руб. без НДС | | | | Срок реализа-ции, год |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | | | | | | 34944,3 | 0,0 | 11648,1 | 11648,1 | 11648,1 | 2025-2027 |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения и в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | 5027,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5027,7 | 2027 |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) | | | | | | 5027,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5027,7 | 2027 |
| 1.3.2.1 | Модернизация насосной станции подкачки воды № 5 Широкий Лог с установкой нового оборудования (датчик давления, шкаф управления, реле защиты с/хода) | Междуреченский м.о.  Широкий Лог, ул. Широкий Лог, насосная станция подкачки воды | электроэнергия | кВт/ч | 4,07 | 3,66 | 527,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 527,7 | 2027 |
| 1.3.2.2 | Монтаж запорной арматуры на Сыркашинские резервуары (Шиберная задвижка Ду600 мм, шиберная задвижка Ду800 мм) | Восточный район Сыркаши, Сыркашинские резервуары | потери воды | м³/год | 17 | 0 | 4500,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4500,0 | 2027 |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | | | | | 21856,0 | 0,0 | 3587,4 | 11648,1 | 6620,4 | 2025-2027 |
| 1.4.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции Карайского водозабора. Бесперебойное энергоснабжение участка, безопасность обслуживания оборудования | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | надежность энергоснабжения водоочистной станции | % | 60 | 100 | 11137,1 | 0,0 | 3587,4 | 7549,7 | 0,0 | 2025-2026 |
| 1.4.2 | Реконструкция насосно-фильтровальной станции № 2 Карайского водозабора (скорый фильтр № 1). Замена стальной дренажной распределительной системы на трубы ПНД, замена загрузки керамзит на горелые породы | Кемеровская область – Кузбасс, г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | мутность, взвешенные вещества,  ОКБ, ОМЧ | мг/дм3 | 5 500 50 | 0,5 0 0 | 4098,4 | 0,0 | 0,0 | 4098,4 | 0,0 | 2026 |
| 1.4.3 | Реконструкция водоочистной установки скважины ДОЛ «Чайка» (приобретение и монтаж оборудования для очитски питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Косой порог, территория ДООЛ «Чайка», в 60 м к ЮЗ от автомобильной дороги Междуреченск-Новокузнецк, левобережная пойменная терраса р. Томь | железо | мг/дм3 | 0,4 | 0,2 | 1983,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1983,3 | 2027 |
| 1.4.4 | Реконструкция водоочистной установки скважины пос. Майзас (приобретение и монтаж оборудования для очистки питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Майзас на юго -западной окраине, ул. Стандартная, в 1,1 км юго-западнее устья р. Майзас, левого притока р. Томи, левобережная пойма р. Майзас | марганец  барий | мг/дм3 | 0,25 0,78 | 0,025 0,01 | 4637,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4637,1 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоснабжения и и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | 8060,7 | 0,0 | 8060,7 | 0,0 | 0,0 | 2025 |
| 1.6.1 | Реконструкция железобетонного ограждения территории Карайского водозабора. Монтаж видеонаблюдения, СББ «Егоза», монтаж освещения | Железобетоные ограждения территории Карайского водозабора обеспечивают зону санитарной охраны источника питьевого водоснабжения. Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | материал | - | ж/б плиты | стальные листы усиленные тремя ребрами жесткости | 8060,7 | 0,0 | 8060,7 | 0,0 | 0,0 | 2025 |
| 2 | итого в сфере водоснабжения, в т.ч. | | | | | | 34944,3 | 0,0 | 11648,1 | 11648,1 | 11648,1 | 2025-2027 |
| 2.1 | Амортизация | | | | | | 22075,1 | 0,0 | 6801,9 | 7451,0 | 7822,3 | 2025-2027 |
| 2.2 | Прибыль, направленная на инвестиции | | | | | | 12869,2 | 0,0 | 4846,3 | 4197,1 | 3825,8 | 2025-2027 |
| 2.3 | Средства, полученные за счет платы за подключение | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.4 | Экономия расходов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.5 | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.6 | Иные собственные средства | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.7 | Привлеченные средства на возвратной основе | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.8 | Бюджетные средства | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.9 | Прочие источники финансирования | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |

**Источники финансирования инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Источники финансирования, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | Прибыль, направленная на  инвестиции | Средства, полученные  за счет платы за подключение | Экономия расходов | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | Иные собственные средства | | Привлеченные средства на возвратной основе | | Бюджетные средства | | Прочие источники финансирования | |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | | 22075,1 | 12869,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения и в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | 12 | | 13 | |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | 5027,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) | | 5027,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.3.2.1 | Модернизация насосной станции подкачки воды № 5 Широкий Лог с установкой нового оборудования (датчик давления, шкаф управления, реле защиты с/хода) | Междуреченский м.о. Широкий Лог,  ул. Широкий Лог, насосная станция подкачки воды | 527,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3.2.2 | Монтаж запорной арматуры на Сыркашинские резервуары (Шиберная задвижка Ду600 мм, шиберная задвижка Ду800 мм) | Восточный район Сыркаши, Сыркашинские резервуары | 4500,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | 10245,6 | 11610,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 1.4.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции Карайского водозабора. Бесперебойное энергоснабжение участка, безопасность обслуживания оборудования. | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | 7451,0 | 3686,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.4.2 | Реконструкция насосно-фильтровальной станции  № 2 Карайского водозабора (скорый фильтр № 1). Улучшение качества очистки воды, достижение плановых показателей качества. | Кемеровская область – Кузбасс, г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | 0,0 | 4098,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.4.3 | Реконструкция водоочистной установки скважины ДОЛ «Чайка» (приобретение и монтаж оборудования для очитски питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Косой порог, территория ДООЛ «Чайка», в 60 м к ЮЗ от автомобильной дороги Междуреченск-Новокузнецк, левобережная пойменная терраса  р. Томь | 0,0 | 1983,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| 1.4.4 | Реконструкция водоочистной установки скважины пос. Майзас (приобретение и монтаж оборудования для очистки питьевой воды - обезжелезивание на механический напорных фильтрах, умягчение на фильтрах с ионообменной смолой) | п. Майзас  на юго -западной окраине, ул. Стандартная, в 1,1 км юго-западнее устья р. Майзас, левого притока р. Томи, левобережная пойма р. Майзас | 2794,6 | | 1842,5 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоснабжения и и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | 6801,9 | | 1258,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1.6.1 | Реконструкция железобетонного ограждения территории Карайского водозабора. Монтаж видеонаблюдения, СББ «Егоза», монтаж освещения | Железобетоные ограждения территории Карайского водозабора обеспечивают зону санитарной охраны источника питьевого водоснабжения. Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район поселка Карай (РФ) | 6801,9 | | 1258,8 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | итого в сфере водоснабжения | | | 22 075,1 | | 12 869,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения, график реализации мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | | | | Срок реализа-ции, год |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприятия | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | | | | | | 81562,3 | 23605,6 | 22547,5 | 24596,2 | 10813,0 | 2024 |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | 25778,8 | 11905,9 | 12067,8 | 1805,2 | 0,0 | 2024-2027 |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) | | | | | | 25778,8 | 11905,9 | 12067,8 | 1805,2 | 0,0 | 2024-2027 |
| 1.3.2.1 | Реконструкция КНС № 10. Замена насоса СМ 150-125 | КНС №10 предназначена для перекачивания хоз. бытовых сточных вод Восточного района. Расположена  в квартале 7-9 | мощность | м3/ч | 200 | 400 | 3010,4 | 0,0 | 1205,3 | 1805,2 | 0,0 | 2025-2026 |
| 1.3.2.2 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | производительность | мЗ/ч | 14440 | 18000 | 10862,5 | 0,0 | 10862,5 | 0,0 | 0,0 | 2025 |
| 1.3.2.3 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора 10000 мЗ/час,  мощность эл. двигателя 250 кВт | Доведение качества очистки сточных вод  до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | производительность | мЗ/ч | 8000 | 10000 | 8108,3 | 8108,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.3.2.4 | Реконструкция главной насосной станции (приобретение и монтаж граблей механических | Улучшение качества очистки  от крупнодисперсного мусора, Кемеровская область, г. Междуреченск, квартал 50 | Крупнодисперсный мусор | м3/ сут | 0,3 | 1,2 | 3797,6 | 3797,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | | | | | 44429,3 | 11699,7 | 6896,8 | 19808,0 | 6024,8 | 2024-2027 |
| 1.4.1 | Реконструкция каркасно-засыпных фильтров насосно-фильтровальной станции ОСК (Замена дренажно-распределительной системы сталь на ПНД) | Доведение качества очистки сточных вод  до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | Взвешенные вещества,  железо,  фосфаты, нитраты | мг/дм3 | 15  0,3 0,25 50 | 6,95 0,1 0,5 20 | 30339,6 | 11699,7 | 6896,8 | 5718,3 | 6024,8 | 2024-2027 |
| 1.4.2 | Модернизация оборудования на подстанции 6 кВ ОСК (приобретение и монтаж оборудования - Трансформатор) | Трансформаторная подстанция обеспечивает бесперебойное электроснабжение участка. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | надежность | % | 60 | 100 | 14089,7 | 0,0 | 0,0 | 14089,7 | 0,0 | 2026 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | 11354,2 | 0,0 | 3582,9 | 2983,0 | 4788,2 | 2025-2027 |
| 1.6.1 | Строительство ограждения участка очистных сооружений канализации (ОСК) | Объект ОСК не огорожен со стороны дамбы. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | протяженность | м.п. | 940 | 1235 | 10748,8 | 0,0 | 3582,9 | 2983,0 | 4182,8 | 2025-2027 |
| 1.6.2 | Реконструкция аэротенка № 1 (пешеходный пролет) ОСК (замена ж/б перехода на металлический). | Пешеходный пролет не предназначен для обслуживания оборудования. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | материал, периметр | м2 | ж/б 130 | металлическая площадка 130 | 605,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 605,4 | 2027 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2 | итого в сфере водоотведения, в т.ч. | | | | | | 81562,3 | 23605,6 | 22547,5 | 24596,2 | 10813,0 | 2024-2027 |
| 2.1 | Амортизация | | | | | | 14364,6 | 0,0 | 4788,2 | 4788,2 | 4788,2 | 2025-2027 |
| 2.2 | Прибыль, направленная на инвестиции | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.3 | Средства, полученные за счет платы за подключение | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.4 | Экономия расходов | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.5 | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.6 | Иные собственные средства | | | | | | 67197,7 | 23605,6 | 17759,3 | 19808,0 | 6024,8 | 2024-2027 |
| 2.7 | Привлеченные средства на возвратной основе | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.8 | Бюджетные средства | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 2.9 | Прочие источники финансирования | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |

**Источники финансирования инвестиционной программы в сфере водоотведения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Амортизация | Прибыль, направленная  на инвестиции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Экономия расходов | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | Иные собственные средства | Привлеченные средства на возвратной основе | Бюджетные средства | Прочие источники финансирования |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | | 14364,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67197,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.4 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.5 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения,  не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.1 | Строительство новых сетей водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | 3010,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22768,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.1 | Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.2 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) | | 3010,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22768,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.3.2.1 | Реконструкция КНС № 10. Замена насоса  СМ 150-125 | КНС №10 предназначена для перекачивания хоз. бытовых сточных вод Восточного района. Расположена  в квартале 7-9 | 3 010,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.2.2 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10 862,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.2.3 | Реконструкция насосно-компрессорной станции, приобретение турбокомпрессора 10000 мЗ/час, мощность эл. двигателя 250 кВт | Доведение качества очистки сточных вод до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8 108,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.2.4 | Реконструкция главной насосной станции (приобретение и монтаж граблей механических | Улучшение качества очистки  от крупнодисперсного мусора, Кемеровская область,  г. Междуреченск, квартал 50 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3 797,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44429,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.1 | Реконструкция каркасно-засыпных фильтров насосно-фильтровальной станции ОСК (Замена дренажно-распределительной системы сталь на ПНД) | Доведение качества очистки сточных вод  до требований НДС. Кемеровская область,  г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 30339,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.2 | Модернизация оборудования на подстанции 6 кВ ОСК (приобретение и монтаж оборудования - Трансформатор) | Трансформаторная подстанция обеспечивает бесперебойное электроснабжение участка. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14089,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.6 | Реализация мероприятий, по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций, а также мероприятий предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с обеспечением деятельности в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | 11354,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.6.1 | Строительство ограждения участка очистных сооружений канализации (ОСК) | Объект ОСК не огорожен со стороны дамбы. Кемеровская область, г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 10748,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.6.2 | Реконструкция аэротенка № 1 (пешеходный пролет) ОСК (замена ж/б перехода на металлический). | Пешеходный пролет не предназначен для обслуживания оборудования. Кемеровская область, г. Междуреченск, район очистных сооружений канализации | 605,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | итого в сфере водоотведения | | 14364,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67197,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**Плановый и фактический процент износа объектов централизованной системы холодного водоснабжения   
и водоотведения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | Значение |
| Водоснабжение | | |
| Водоснабжение на 01.01.2023 г, тыс. руб. | % | 66,36 |
| Водоснабжение на 01.01.2024 г, тыс. руб. | % | 67,41 |
| Водоснабжение на 01.01.2025 г, тыс. руб. | % | 70,37 |
| Водоснабжение на 01.01.2026 г, тыс. руб. | % | 70,03 |
| Водоснабжение на 01.01.2027 г, тыс. руб. | % | 70,03 |
| Водоотведение | | |
| Водоотведение на 01.01.2023 г, тыс. руб. | % | 86,57 |
| Водоотведение на 01.01.2024 г, тыс. руб. | % | 88,24 |
| Водоотведение на 01.01.2025 г, тыс. руб. | % | 81,38 |
| Водоотведение на 01.01.2026 г, тыс. руб. | % | 75,17 |
| Водоотведение на 01.01.2027 г, тыс. руб. | % | 7,36 |

**Предварительный расчет тарифа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2024-2027 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1 | Объем реализации | м³ | 7 635 247,70 | 7 981 503,06 | 7 820 272,28 | 7 820 272,28 |
| 1.2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы) | тыс. руб. | 237 608,91 | 256 476,16 | 244 618,12 | 252 751,20 |
| 1.3 | Тариф | руб./м³ | 31,12 | 32,14 | 31,28 | 32,32 |
| 1.4 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 11 648,10 | 11 648,10 | 11 648,10 |
| 1.5 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 12 859,66 | 12 697,38 | 12 604,56 |
| 1.6 | Итого тариф | руб./м³ | 31,12 | 33,74 | 32,90 | 33,93 |
| 1.7 | Рост тарифа | % | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 2. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1 | Объем реализации | м³ | 5 345 349,95 | 5 737 848,74 | 5 692 062,84 | 5 692 062,84 |
| 2.2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы) | тыс. руб. | 222 607,10 | 237 922,80 | 274 186,67 | 284 033,94 |
| 2.3 | Тариф | руб./м³ | 41,64 | 41,47 | 48,17 | 49,90 |
| 2.4 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 4 788,20 | 4 788,20 | 4 788,20 |
| 2.5 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 4 788,20 | 4 788,20 | 4 788,20 |
| 2.6 | Итого тариф | руб./м³ | 41,64 | 42,30 | 49,01 | 50,74 |
| .27 | Рост тарифа | % | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |

**План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Стоимость, млн. руб. | Ответственный исполнитель |
| - | - | - | - | - |

Приложение № 15 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Производственная программа**

**АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)**

**в сфере водоотведения на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654043, г. Новокузнецк,  ш. Космическое, д.16 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов, централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 2102400 | 1068061 | 1068061 | 833849 | 833849 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2102400 | 1068061 | 1068061 | 833849 | 833849 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 2102400 | 1068061 | 1068061 | 833849 | 833849 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 2102400 | 1068061 | 1068061 | 833849 | 833849 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. | 208,90 | 106,81 | 144,09 | 108,40 | 275,12 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2023 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 год | Ожидаемые значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2021-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2021 год | |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 2022 год | |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 2023 год | |
| Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 16 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Одноставочные** **тарифы** **на водоотведение** **промышленно-ливневых сточных вод цеха водоснабжения и водоотведения**

**АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | Тариф, руб./м3 | | | | |
| 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Прочие потребители (без НДС) | 0,10 | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,33 |

Приложение № 17 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ), для утверждения тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025-2029 годы

Главный консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025 – 2029 годы (вх. от 05.07.2024 № 4465) с применением метода индексации. Согласно представленному заявлению организацией было предложено утвердить тарифы на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов:

- на 2025 год в размере 715,36 руб./т.;

- на 2026 год в размере 0,00 руб./т.;

- на 2027 год в размере 0,00 руб./т.;

- на 2028 год в размере 0,00 руб./т.;

- на 2029 год в размере 0,00 руб./т.

На основании представленного заявления (вх. от 05.07.2024 № 4465) было открыто дело «Об утверждении тарифов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов на 2025-2029 гг., оказываемые ООО «ЭкоБетон» (Юргинский городской округ)» за № 73-ТКО.

В процессе рассмотрения материалов тарифного дела **регулирующим органом был сделан запрос дополнительных материалов**:

- исх. от 12.07.2024 № М-10-64/248-02;

Дополнительные материалы были представлены ООО «ЭкоБетон» следующим письмом:

- вх. от 23.07.2024 № 4877.

Расчет НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания). Тарифы утверждаются на 2025-2029 годы.

**Общая характеристика организации**

ООО «ЭкоБетон» создано решением №1 единственного участника от 20.10.2017 г.

В сферу деятельности общества входят следующие виды деятельности:

- деятельность по производству товарного бетона;

- деятельность по сбору неопасных отходов;

- деятельность по обработке и утилизации опасных отходов.

Согласно Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной Постановлением коллегии администрации Кемеровской области №367 от 26.09.2016 г., полигон ТБО с 2017 года принимает отходы Юргинского городского округа, Юргинского муниципального округа.

Полигон предназначен для следующих видов деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами и иными отходами IV и V классов опасности:

- сбор отходов IV и V классов опасности;

- обработка отходов IV и V классов опасности;

- утилизация отходов IV и V классов опасности;

- размещение отходов IV и V классов опасности.

Осуществление указанных видов деятельности с отходами IV класса опасности осуществляется на основании лицензии, деятельность по обращению с отходами V класса опасности не лицензируется.

Поступление отходов на Полигон осуществляется транспортом юридических и индивидуальных предпринимателей, которые осуществляют транспортирование отходов на основании лицензии на указанный вид деятельности. Полигон ТКО расположен на юго-западной окраине г. Юрги, в пределах городской черты. Площадь полигона составляет 10,6 Га. Расположен в бывших выработках кирпичного завода. К западу от полигона расположен старый полигон ТКО, с северной стороны примыкает дорога.

В границах участка проходит линия ЛЭП 10кВт. Рельеф площадки нарушен выемками грунта неправильной формы, которые представляют собой отработанные выработки глинистого материала глубиной 5,8-7,8м. Ближайший жилой массив расположен в северном направлении на расстоянии 3,6 км от границы территории полигона ТКО.

Эксплуатация рассчитана на 17 лет. Вместимость полигона рассчитана на ежегодное поступление ТКО в объеме 76160 м3. По периметру свалки устроена нагорная канава и земляной вал с посадками лиственных деревьев. На полигон принимаются отходы от жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный садово-парковый смет, строительный мусор и некоторые виды твердых промышленных и коммунальных отходов IV и V класса опасности.

Доставка ТКО на полигон производится мусоровозами, доставка изолирующего грунта – самосвалами. Для укладки и уплотнения рабочих слоев используют бульдозеры, которые осуществляют сдвигание и уплотнение отходов. Для увлажнения используется ассмашина.

Разгрузка ТКО производится на площадках у рабочей карты. Затем, неуплотненные ТКО равномерно распределяются бульдозерами по рабочей карте и уплотняются гусеницами. Как только мощность пласта ТКО достигнет 2,25 м производится его изоляция слоем золошлаковых и породных отходов толщиной 0,25 м. В летние месяцы, уплотненные ТКО необходимо увлажнять. Полигон работает круглосуточно в светлое время суток.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Договор аренды от 10.06.2019 № 1858, заключенный с КУМИ г. Юрги, закрепляет за организацией право временного владения и пользования «Полигоном твердых бытовых отходов в г. Юрга Кемеровской области (1-этап)», с кадастровым номером 42:36:0103001:16191, сроком до 13.11.2026 года.

Федеральной службой по надзору в сфере природопользования организации выдана лицензия от 23.03.2020 г. № (42)-9049-СУР.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2025-2029 годы подготовлены в соответствии с требованиями Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому виду деятельности на 2025-2029 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов, принимаемых для расчета тарифов на 2025-2029 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В ходе анализа специалистом принимались во внимание фактические и плановые показатели деятельности организации за 2023 год, а также предложение организации, обоснованное расчетами и подтверждающими документами.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Экобетон», приказом №1/1 от 01.01.2020 г. Организацией закупки не проводились.

**Оценка финансового состояния организации**

Оценка динамики показателей по статьям расходов проводилась на основе представленных бухгалтерских регистров за 2023 год.

По данным Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) размер выручки в 2023 году составил на ***19636*** тыс. руб. При этом себестоимость продаж составила ***29256*** тыс. руб. Чистая прибыль (убыток) предприятия составила (-***10296*** тыс. руб.).

На предприятии не ведется раздельный учет доходов и расходов в разрезе видов деятельности.

Согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, фактическое распределение отходов по классам опасности сложилось следующим образом:

IV класс – ***54,49%*** (***16016,71*** тонн);

V класс – ***45,51%*** (***13379,61*** тонн).

Выручка от реализации захоронения объемов ТКО по счетам-фактурам ООО «Чистый город Кемерово» составила за 2023г. ***11767,05*** тыс. руб. (без НДС).

Расходы предприятия, представленные в формате шаблона CALC.TARIFF.TBO.6.42, составляют за 2023г. ***19042,23*** тыс. руб. (данные не подтверждены бух. документами).

Расходы предприятия, представленные в ОСВ по счету 20 и 26 (в доле объемов ТКО от общей массы всех отходов 73,21%), составили за 2023г. ***21418,24*** тыс. руб. (по сч. 16479586,56 руб. (22 510 021,26\*73,21%), по сч.26 4938654,27 руб. (6745873,88\*73,21%)).

На предприятии применяется упрощенная система налогообложения с 01.01.2022 (объект налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.TBO.6.42.

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**

При установлении тарифов с применением метода индексации расчет необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 28 Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих **долгосрочных параметров регулирования**, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течение которого не пересматриваются, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 21](consultantplus://offline/ref=A985AA30DD8618E062EA70FF85399829B18EAFFD55417E8D136116B18F00B5415B92C5873F821362613C747D660F72F7CBD53EA085348909C3YBE) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования):

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=A985AA30DD8618E062EA70FF85399829B18BAAFD52487E8D136116B18F00B5415B92C5873F82126E663C747D660F72F7CBD53EA085348909C3YBE) Методических указаний;

2) индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов и устанавливаемый в размере **1 процента** (если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора). При этом на первый долгосрочный период регулирования индекс эффективности операционных расходов определяется в размере от 1 до 3 процентов в год по решению органа регулирования тарифов, утвержденного до проведения конкурса, указанного в настоящем пункте;

3) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует значению ***15760,50*** тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** – организацией не заявлен.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности –** организацией не заявлены.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025-2029 годы согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных  расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/т) |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 2025 | 12 129,93 | х | 0,41 |
| 2026 | х | 1 | 0,41 |
| 2027 | х | 1 | - |
| 2028 | х | 1 | - |
| 2029 | х | 1 | - |

**Анализ основных технико-экономических показателей**

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется в соответствии с приложениями 2, 3 к Методическим указаниям на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Организацией в сфере обращения с ТКО заявлены следующие объемные показатели для расчета:

- на 2025 год – 28 918,00 тонн;

- на 2026 год – 0,00 тонн;

- на 2027 год – 0,00 тонн;

- на 2028 год – 0,00 тонн;

- на 2029 год – 0,00 тонн.

В связи с тем, что данное предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере обращения с ТКО с июня 2020 года, оценить динамику объемов за последние 3 года в соответствии с п. 14 Методических указаний не представляется возможным.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов на 2025-2029 годы согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 № 367 (далее – Территориальная схема). В частности, регулятором использовалось Приложение Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель - завезено отходов, поступивших на перспективный полигон в Юргинском городском округе, в следующем размере:

на 2025 год – ***28 630,00*** тонн:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 14 315,00 т;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 14 315,00 т.

на 2026 год – ***28 530,00*** тонн:

- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 14 265,00 т;

- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 14 265,00 т.

на 2027 год – ***0,00*** тонн:

- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 0,00 т;

- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 0,00 т.

на 2028 год – ***0,00*** тонн:

- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 0,00 т;

- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 0,00 т.

на 2029 год – ***0,00*** тонн:

- с 01.01.2029 по 30.06.2029 – 0,00 т;

- с 01.07.2029 по 31.12.2029 – 0,00 т.

**Захоронение твердых коммунальных отходов**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на 2025 год в размере ***20686,92*** тыс. руб., тариф – в размере **715,36** руб./т.;

- на 2026 год в размере ***0,00*** тыс. руб., тариф – в размере **0,00** руб./т.;

- на 2027 год в размере ***0,00*** тыс. руб., тариф – в размере **0,00** руб./т.

- на 2028 год в размере ***0,00*** тыс. руб., тариф – в размере **0,00** руб./т.;

- на 2029 год в размере ***0,00*** тыс. руб., тариф – в размере **0,00** руб./т.

В соответствии с главой IV Методических указаний при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, нормативную прибыль, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый i-й год долгосрочного периода регулирования (далее - i-й год), **, по формуле:



где:

ТРi - текущие расходы, определяемые в соответствии с [формулой 2](#Par13) Методических указаний, тыс. руб.;

Аi - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, определяемые в соответствии с [пунктом 34](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB2269F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

ПРi - нормативная прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год в соответствии с [пунктом 35](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB2279F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

РПi - расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год в соответствии с [пунктом 36](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBBD279F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, рассчитанная в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBBC239F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

** - величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96F8B5229F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

Текущие расходы, ТРi, рассчитываются по следующей формуле:

ТРi = ОРi + НРi + РЭi (тыс. руб.), (2)

где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктами 30](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB6239F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G), [31](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB1209F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

НРi - неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB0239F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.;

РЭi - расходы на приобретение энергетических ресурсов в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=53AA66B472774A3F256610A9E480B6C34D63DD79C59611F84AEA4E18F6871FEBCFBF24C3BD96FBB3239F06F893617893F63852C797FA1912b8q8G) Методических указаний, тыс. руб.

Утверждение тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025;

- с 01.01.2026 по 30.06.2026;

- с 01.07.2026 по 31.12.2026;

- с 01.01.2027 по 30.06.2027;

- с 01.07.2027 по 31.12.2027.

- с 01.01.2028 по 30.06.2028;

- с 01.07.2028 по 31.12.2028.

- с 01.01.2029 по 30.06.2029;

- с 01.07.2029 по 31.12.2029.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2024 г. -107,2%, на 2025 г. – 104,2%, на 2026 -2029 гг. – 104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индекс цен производителей электрической энергии на 2024 г. -105,6%, на 2025 г. – 104,9%, на 2026 -2029 гг. – 103,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы, применяемые к статьям расходов, приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 - 2026 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованном 22.09.2023 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (одобренный прогноз Минэкономразвития России, действующий на момент регулирования тарифов).

Кроме того, **необходимо отметить**:

В соответствии с п. 10 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) в случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) при установлении тарифов **не учитываются**, за исключением расходов на осуществление нерегулируемых видов деятельности, которые учитываются в составе единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

На основании вышеизложенного и в связи с тем, что на полигоне, обслуживаемом ООО «Экобетон», помимо ТКО также ведется прием промышленных отходов (нерегулируемый вид деятельности), все расходы по статьям затрат в составе необходимой валовой выручки рассчитаны регулятором **в доле на захоронение ТКО –72,20%**. Доля распределения расходов принята регулятором на уровне от общих объемов отходов 40158,011 т, сложившихся как сумма фактических объемов промышленных отходов за 2023 г. 10761,701т., и отходов ТКО на 2023 год 29396,310 т. ( учтены по факту за 2023 год в соответствии с ОСВ по 90.1. «Продажи»).

Величина необходимой валовой выручки в области обращения с ТКО, по расчету регулятора составляет:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – ***7 589,10*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – ***8 482,33*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2026 по 30.06.2026 – ***8 376,02*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2026 по 31.12.2026 – ***8 376,02*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2027 по 30.06.2027 – ***0,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2027 по 31.12.2027 – ***0,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2028 по 30.06.2028 – ***0,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2028 по 31.12.2028 – ***0,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2029 по 30.06.2029 – ***0,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2029 по 31.12.2029 – ***0,00*** тыс. руб.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, регулирующий орган полагает возможным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**I Текущие расходы**

* 1. **«Операционные расходы»**

В соответствии с п. 30 Методических указаний операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



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 31 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов на год i, выраженный в процентах и определяемый в соответствии с пунктом 28 Методических указаний;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Wi, Wi-1 - количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году i, (i-1), тонн.

**Базовый уровень операционных расходов на 2025 год**

В соответствии с п. 31 Методических указаний при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

3) расходы на оплату товаров, работ и (или) услуг, поставляемых и (или) выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи и интернета, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг и другие расходы в экономически обоснованном размере, за исключением расходов, отнесенных к расходам на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и расходам на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя и рассчитываемые согласно пунктам 14 - [15](consultantplus://offline/ref=A1EB44ED3B81220D80EE9D82ED82BECD157EA317F0E6468EA987123CAF8A977E784AA53FBA7885F2B179BF608D2F849F69A9E4A0B01C8298HEXEJ) Основ ценообразования;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

5) расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала;

6) общехозяйственные расходы;

7) расходы на текущий и капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

8) арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

9) расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, страхование ответственности концессионера, частного партнера, в случаях, предусмотренных соответствующими соглашениями, а также расходов на страхование рисков гибели объектов, создаваемых по таким соглашениям;

10) прочие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III Методических указаний.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, за который имеются фактические данные, и результаты проведения контрольных мероприятий.

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 1256,34тыс. руб. при численности 4,38человек и среднемесячной заработной плате 23903,00руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда;

- приказ об утверждении Положения об оплате труда №3 от 11.01.2018 г.;

- приказ об утверждении Положения о премировании № 4 от 11.01.2018 г.;

- штатное расписание ООО «Экобетон» на 2023 год с приказами о внесении изменений;

- положение об оплате труда работников ООО «Экобетон».

- справки о фактической численности сотрудников и ФОТ за 2023 год.

Позже организация дополнительным письмом вх. от 23.07.2024 № 4877 представила новое штатное расписание от 01.07.2024г. и новый расчет заработной платы и численности организации ООО «Экобетон», согласно которого организация предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 1370,11 тыс. руб. при численности 4,39 человек и среднемесячной заработной плате 26008,25 руб./чел./мес.

В соответствии с п. 26 Методических указаний при определении расходов на оплату труда учитываются параметры отраслевого тарифного соглашения (при его наличии), параметры трехстороннего соглашения, заключенного представителями работников, работодателей и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления (региональное отраслевое соглашение) (при его наличии), условия коллективного договора, размер фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, прогнозный индекс потребительских цен.

Согласно п. 2.4. Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023-2025 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 01 декабря 2022 г. (далее – ОТС в ЖКХ РФ на 2023-2025 годы, Соглашение), **минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда**, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (нормы труда), устанавливается в размере минимального размера оплаты труда (МРОТ), установленного федеральным законом (без учёта районных коэффициентов и процентных надбавок за стаж работы в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, а также выплат компенсационного характера за совмещение, сверхурочную работу, работу в выходные и нерабочие праздничные дни, за работу в ночное время).

Федеральным законом от 27.11.2023 № 548-ФЗ «О внесении изменений в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и о приостановлении действия ее отдельных положений» внесены изменения в [статью](consultantplus://offline/ref=F84D71A0857889E0798CAFC2EDF5F3B785A7E3F44A3A4889A9C7007AF2057BCF6DD3401FDEBB062992F9505C5C71F3965C61F4A1P2o7H) 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда». Согласно новой редакции документа, с 1 января 2024 года минимальный размер оплаты труда устанавливается в размере ***19242*** руб. в месяц. Минимальный размер оплаты труда на очередной год устанавливается федеральным законом в текущем году и исчисляется исходя из величины медианной заработной платы, рассчитанной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации, за предыдущий год.

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда основного производственного персонала ООО «Экобетон» **рассчитан регулятором**, согласно факту 2023 года с учетом ИПЦ на 2024 год 107,2%, на 2025 год 104,2%, не ниже МРОТ 19242 руб. Расчет представлен в Приложении 1.

Фонд оплаты труда принят в доле на захоронение ТКО – 73,20% и составил 1352,74 тыс. руб.

Численность основного производственного персонала принята регулятором на уровне фактической численности за 2023 год, что не выше расчетной нормативной численности (Приложение 1).

Общая численность персонала, принятого в расчет, составила 6 человек (работник полигона ТБО (приемщик) 2 чел., бульдозерист 1 чел., работник полигона ТБО (сторож) 3 чел.), в доле на захоронение ТКО –73,20% - 4,39человека.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***676,37*** тыс. руб. (средняя заработная плата –25666,26 руб./чел./мес., численность – 4,39 человека);

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***676,37*** тыс. руб. (средняя заработная плата –25666,26 руб./чел./мес., численность – 4,39 человека).

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***308,08*** тыс. руб. Дополнительным письмом (вх. от 23.07.2024 № 4877) организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***413,774*** тыс. руб.

Ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (далее – НК РФ) установлены размеры тарифов страховых взносов 30%, в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %.

В соответствии с п.п. 17 п. 1 ст. 427 НК РФ (с учетом положений Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») **с 01.01.2021** **пониженные размеры тарифов страховых взносов** **применяются бессрочно** для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода.

Пониженные размеры тарифов страховых взносов согласно п. 2.1 ст. 427 НК РФ составляют:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - 0,0 процента;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,0 процента.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании вышеуказанных положений НК РФ. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в соответствии с представленным уведомлением (0,30 %) от 05.03.2024г.

Страховые взносы со ставкой 30,3%:

30,3% \* (19242 руб./мес. \*4,39 чел. \* 12 мес.) = 30,3% \* 1 013 668,56 руб. = 307 141,57 руб.,

где:

19242 – МРОТ с 01.01.2024;

4,39 чел. – численность основного производственного персонала, принятая в расчет;

Страховые взносы со ставкой 15,3%

15,3% \* (1 352 744,223 руб. – 1 013 668,56 руб.) = 339075,663 руб.\*15,3% = 51878,58 руб.,

где:

1 352 744,223 руб. – общий ФОТ основного производственного персонала, принятый в расчет на 2025 год (Приложение 1);

1 013 668,56 руб. – ФОТ основного производственного персонала, рассчитанный в пределах МРОТ;

Общая сумма страховых взносов составила 359,09 тыс. руб. (307,14 тыс. руб.+ 51,88 тыс. руб.)

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***179,55*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***179,55*** тыс. руб.

**«Прочие (прямые) производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***11 588,71*** тыс. руб., в том числе:

- *«Изоляция уплотненных ТКО»* - ***11 588,71*** тыс. руб.

В соответствии с п.п. 7 п. 17 Методических указаний в данной статье учитываются прочие производственные расходы, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности.

Расходы по статье *«Изоляция уплотненных ТКО»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на транспортные услуги по аренде Камаза 2 ед., экскаватора 1 ед. и бульдозера 1ед., а также затрат на них ГСМ для осуществления изоляции и уплотнения ТКО. Организацией предлагается учесть затраты по факту 2023 года с долей распределения 73,20%.

В качестве подтверждающих документов представлены:

- ОСВ по счету 20;

- договор по оказанию услуг автотранспортом № 3 от 01.07.2019 с ООО «Экомир»;

- счета фактуры по оказанию услуг за 2023 год;

- акты на списание ГСМ;

- проект Полигона ТБО.

На основании вышеизложенного, РЭК Кузбасса полагает возможным учесть заявленные предприятием расходы на аренду автотранспорта для осуществления изоляции и уплотнения ТКО. Однако проведя анализ рыночных цен на оказание вышеуказанных услуг, регулятор пришел к выводу о завышении цен на получаемые услуги (Приложение 2). Кроме того, необходимо отметить, что закупочная деятельность по покупке ГСМ и аренде машин организацией не проводилась.

Согласно представленного организацией описания технологии и расчета захоронения ТКО на полигоне г. Юрга организации требуется 3 ед. (бульдозер, фронтальный погрузчик, экскаватор) (Приложение 3). Количество автосамосвалов (КАМАЗ) учтено в количестве 1 ед. согласно норме потребности в автосамосвалах (ед.) при работе с экскаваторами с разной емкостью ковша и различной дальностью транспортировки грунта для создания изоляционных слоев (Приложение 3).

Общая сумма расходов по всем видам деятельности рассчитана в размере 10288, 40 тыс. руб., учтены услуги транспорта с экипажем и ГСМ: Камаз 1 шт 2086,80 тыс. руб., (средняя рыночная стоимость 1200руб./час. 1739 час.), экскаватора 1 шт. 3825,80 тыс. руб. (средняя рыночная стоимость 2200руб./час. 1739 час.) и трактора с бульдозерным оборудованием 1 шт. 2782,40 (средняя рыночная стоимость 1600 руб./час. 1739 час.), а также ГСМ на погрузчик фронтальный SDLG LG936L учтен по факту 2023г. с учетом ИПЦ на производство нефтепродуктов на 2024 год 107,7%, на 2025 год 103,3%, в размере 1593,40 тыс. руб. Затраты в доле на захоронение ТКО составили – 73,2% и составили 7531,11 тыс. руб.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***3 765,56*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***3 765,56*** тыс. руб.

**«Общехозяйственные (цеховые) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты в сумме ***557,99*** тыс. руб.:

Расходы по статье включают в себя:

- заработная плата цехового персонала – **465,90** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***53185,38*** руб./чел./мес., численность цехового персонала – 0,73человек;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда цехового персонала - **92,09** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда;

- приказ об утверждении Положения об оплате труда №3 от 11.01.2018г.;

- приказ об утверждении Положения о премировании № 4 от 11.01.2018 г.;

- штатное расписание ООО «Экобетон» на 2023 год с приказами о внесении изменений;

- положение об оплате труда работников ООО «Экобетон».

- справки о фактической численности сотрудников и ФОТ за 2023год.

Позже организация дополнительным письмом вх. от 23.07.2024 №4877 представила новое штатное расписание от 01.07.2024г. и новый расчет заработной платы и численности организации ООО «Экобетон», согласно которого организация предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 515,622 тыс. руб. при численности 0,73 человек и среднемесячной заработной плате 58860,96 руб./чел./мес.

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда цехового персонала ООО «Экобетон» **рассчитан регулятором**, согласно факту 2023 года с учетом ИПЦ на 2024 год 107,2%, на 2025 год 104,2%, не ниже МРОТ 19242 руб. Расчет представлен в Приложении 1.

Фонд оплаты труда принят в доле на захоронение ТКО – 73,20% и составил 501,65 тыс. руб.

Численность основного производственного персонала принята регулятором на уровне фактической численности за 2023 год, что не выше расчетной нормативной численности (Приложение 1).

Общая численность персонала, принятого в расчет, составила 1 человек (мастер), в доле на захоронение ТКО –73,20% - 0,73человека.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***250,83*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 57 108,73 руб./чел./мес., численность – 0,73 человека);

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***250,83*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 57 108,73 руб./чел./мес., численность – 0,73 человека).

Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала учтены согласно Ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (далее – НК РФ) установлены размеры тарифов страховых взносов 30%, в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %.

В соответствии с п.п. 17 п. 1 ст. 427 НК РФ (с учетом положений Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») **с 01.01.2021** **пониженные размеры тарифов страховых взносов** **применяются бессрочно** для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода.

Пониженные размеры тарифов страховых взносов согласно п. 2.1 ст. 427 НК РФ составляют:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - 0,0 процента;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,0 процента.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании вышеуказанных положений НК РФ. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в соответствии с представленным уведомлением (0,30 %) от 05.03.2024г.

Страховые взносы со ставкой 30,3%:

30,3% \* (19242 руб./мес. \*0,73 чел. \* 12 мес.) = 30,3% \* 169021,73 руб. = 51213,58 руб.,

где:

19242 – МРОТ с 01.01.2024;

0,73 чел. – численность цехового персонала, принятая в расчет;

Страховые взносы со ставкой 15,3%

15,3% \* (501654,098 руб. – 169021,73 руб.) = 332632,37 руб.\*15,3% = 50892,75 руб.,

где:

501654,098 руб. – общий ФОТ цехового персонала, принятый в расчет на 2025 год (Приложение 1);

169021,73 руб. – ФОТ цехового персонала, рассчитанный в пределах МРОТ;

Общая сумма страховых взносов составила 102,11 тыс. руб. (50,90 тыс.руб.+ 51,2 тыс. руб.)

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***51,05*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***51,05*** тыс. руб.

Регулятор предлагает перенести часть арендной платы из статьи арендной платы в неподконтрольных расходах и учесть в сумме общехозяйственных (цеховых) расходов затраты на аренду базы АБК для размещения персонала по договору №б/н от 30.12.2022г. (стоимость арендной платы 96,00 тыс. руб. в год), а также земельный участок для размещения АБК согласно договору №б/н от 15.07.2022г. (стоимость арендной платы 20,45 тыс. руб. в год), в доле 73,20%. Затраты в доле на захоронение ТКО составили – 73,2% и составили 85,24 тыс. руб. (Приложение 4). Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***42,62*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***42,62*** тыс. руб.

Общехозяйственные (цеховые) расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***344,50*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***344,50*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

В соответствии с п. 18 Методических указаний в составе ремонтных расходов учитываются:

1) расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

2) расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

3) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала.

При определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации.

Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки ремонтные расходы **не заявлены**, регулятором не рассчитывались.

**«Административные (общеэксплуатационные) расходы»**

В соответствии с п. 19 Методических указаний к административным расходам относятся:

1) расходы на оплату товаров, работ и (или) услуг, поставляемых и (или) выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи и интернета, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг в экономически обоснованном размере, определяемом в соответствии с подпунктами "б" - "д" пункта 14 Основ ценообразования, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам;

2) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала;

3) арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

4) расходы на служебные командировки;

5) расходы на обучение персонала;

6) расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

7) прочие административные расходы:

- расходы на амортизацию непроизводственных активов;

- расходы на оплату услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз.

**«Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***1698,99*** тыс. руб. при численности ***3,65*** человек и среднемесячной заработной плате ***38789,63*** руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда;

- приказ об утверждении Положения об оплате труда №3 от 11.01.2018г.;

- приказ об утверждении Положения о премировании № 4 от 11.01.2018 г.;

- штатное расписание ООО «Экобетон» на 2023 год с приказами о внесении изменений;

- положение об оплате труда работников ООО «Экобетон».

- справки о фактической численности сотрудников и ФОТ за 2023год.

Позже организация дополнительным письмом вх. от 23.07.2024 №4877 представила новое штатное расписание от 01.07.2024г. и новый расчет заработной платы и численности организации ООО «Экобетон», согласно которого организация предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 2257,593 тыс. руб. при численности 3,29 человек и среднемесячной заработной плате 57183,21 руб./чел./мес.

Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала ООО «Экобетон» **рассчитан регулятором**, согласно факту 2023 года с учетом ИПЦ на 2024 год 107,2%, на 2025 год 104,2%, не ниже МРОТ 19242 руб. Расчет представлен в Приложении 1.

Фонд оплаты труда принят в доле на захоронение ТКО – 73,20% и составил 1829,35 тыс. руб.

Численность административно-управленческого персонала принята регулятором на уровне фактической численности за 2023 год, что не выше расчетной нормативной численности (Приложение 1).

Общая численность персонала, принятого в расчет, составила 3,5 человек (мастер), в доле на захоронение ТКО –73,20% - 2,56человека.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***914,68*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 59 501,48 руб./чел./мес., численность – 2,56 человека);

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***914,68*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 59 501,48 руб./чел./мес., численность – 2,56 человека).

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда административно-управленческого персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***350,39*** тыс. руб. Дополнительным письмом (вх. от 23.07.2024 № 4877) организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***681,793*** тыс. руб.

Ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (далее – НК РФ) установлены размеры тарифов страховых взносов 30%, в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %.

В соответствии с п.п. 17 п. 1 ст. 427 НК РФ (с учетом положений Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») **с 01.01.2021** **пониженные размеры тарифов страховых взносов** **применяются бессрочно** для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода.

Пониженные размеры тарифов страховых взносов согласно п. 2.1 ст. 427 НК РФ составляют:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 процента;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - 0,0 процента;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,0 процента.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании вышеуказанных положений НК РФ. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в соответствии с представленным уведомлением (0,30 %) от 05.03.2024г.

Страховые взносы со ставкой 30,3%:

30,3% \* (19242 руб./мес. \* 2,56 чел. \* 12 мес.) = 30,3% \* 591114,24 руб. = 179107,61 руб.,

где:

19242 – МРОТ с 01.01.2024;

2,56 чел. – численность АУП, принятая в расчет;

Страховые взносы со ставкой 15,3%

15,3% \* (1829353,81 руб. – 591114,24 руб.) = 189450,65 руб.,

где:

1829353,81 руб. – общий ФОТ АУП, принятый в расчет на 2025 год;

591114,24 руб. – ФОТ АУП, рассчитанный в пределах МРОТ;

Общая сумма страховых взносов составила 368,63 тыс. руб.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***184,31*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***184,31*** тыс. руб.

Административные (общеэксплуатационные) расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**с 01.01.2025 по 30.06.2025** – ***1 098,99*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***1 098,99*** тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на 2025 год составил ***12129,93*** тыс. руб.

Регулятор поясняет, в части утверждения операционных расходов на 2027-2029 годы, следующее, что согласно постановлению Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 г. №367 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области» полигон ТБО в г. Юрга будет выведен из эксплуатации с 2027 г. (по 7 Приложению Б2 к Территориальной схеме «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель «Завезено отходов» равен нулю). Объемы ТКО на 2027 -2029 гг. утверждаются в размере 0,00 т. соответственно.

Операционные расходы на 2026 год рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний (исходя из уровня операционных расходов 2025 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2026 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2026 год 104,0%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) и составили ***12445,36*** тыс. руб.

ОР2026 = 12 129,93 х (1-1%/100%) х (1+0,04) х (28 530,00 / 28 630,00) = **12445,36** тыс. руб.

Операционные расходы на 2027 год рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний (исходя из уровня операционных расходов 2026 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2027 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2027 год 104,0%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) и составили ***0,00*** тыс. руб.

ОР2027 = 12445,36 х (1-1%/100%) х (1+0,04) х (0,00/28 530,00) = 0,00 тыс. руб.

Операционные расходы на 2028 год рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний (исходя из уровня операционных расходов 2027 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2028 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2028 год 104,0%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) и составили ***0,00*** тыс. руб.

ОР2028 = 0,00 х (1-1%/100%) х (1+0,04) х (0,00/0,00) = 0,00 тыс. руб.

Операционные расходы на 2029 год рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний (исходя из уровня операционных расходов 2028 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2029 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2029 год 104,0%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) и составили ***0,00*** тыс. руб.

ОР2029 = 0,00 х (1-1%/100%) х (1+0,04) х (0,00/0,00) = 0,00 тыс. руб.

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

В соответствии с п. 33 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из объема потребления соответствующего энергетического ресурса, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на энергетические ресурсы, и рассчитываются по формуле:



где:

Vi,z - объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

ЦРi,z - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

В расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются расходы:

на электроэнергию (мощность);

на тепловую энергию и теплоноситель;

на горячее и холодное водоснабжение и водоотведение;

на природный газ;

на иные виды топлива.

При снижении удельного расхода на энергетические ресурсы средства, полученные в результате уменьшения указанных расходов при условии выполнения производственной программы в полном объеме, не исключаются при расчете тарифов регулируемой организации в течение 5 лет, начиная с года, следующего за годом, в течение которого была получена экономия указанных средств.

Плановые (расчетные) цены на энергетические ресурсы определяются на основе данных, предусмотренных пунктом 14 Основ ценообразования.

**«Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с 14 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, 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, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- **на 2025 год** в сумме ***107,59*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 11,67 тыс. кВт\*ч в год, цена – 9,22 руб./кВт\*ч);

- **на 2026 год** в сумме ***0,00*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 0,00 тыс. кВт\*ч в год, цена – 0,00 руб./кВт\*ч);

- **на 2027 год** в сумме ***0,00*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 0,00 тыс. кВт\*ч в год, цена – 0,00 руб./кВт\*ч).

- **на 2028 год** в сумме ***0,00*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 0,00 тыс. кВт\*ч в год, цена – 0,00 руб./кВт\*ч).

- **на 2029 год** в сумме ***0,00*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 0,00 тыс. кВт\*ч в год, цена – 0,00 руб./кВт\*ч).

В данной статье организация предлагает учесть затраты по договору № 585335 от 01.11.2019г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены:

- договор энергоснабжения № 585335 от 01.11.2019г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

- счета-фактуры за 2023г.;

- расшифровки к счетам фактурам;

- расчет электроэнергии на 2023 год.

Регулятором расходы приняты регулятором на следующем уровне:

**2025 год** в сумме ***115,86*** тыс. руб.

Объем электрической энергии принят по фактическому расходу за 2023 год, в доле на захоронение ТКО 73,2% - 11,70 (15982/1000\*0,732) тыс. кВт\*ч. Средний тариф 1 кВт\*ч электроэнергии принят в размере ***9,90*** руб./кВт\*ч по факту 2023 года (8,94 руб./кВт\*ч) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2024 год 105,6%, на 2025 год 104,9%.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2



Удельный расход электрической энергии на 2025 год – 0,41 кВт\*ч/т. (рассчитан исходя из объема принятых коммунальных отходов).

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***57,93*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***57,93*** тыс. руб.

**2026 год** в сумме ***119,33*** тыс. руб.

Объем электрической энергии принят по фактическому расходу за 2023 год, в доле на захоронение ТКО 73,2% - 11,70 (15982/1000\*0,732) тыс. кВт\*ч. Средний тариф 1 кВт\*ч электроэнергии принят в размере ***10,20*** руб./кВт\*ч., учтен по факту средневзвешенного тарифа за 2023 года (8,94 руб./кВт\*ч) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2024 год 105,6%, на 2025 год 104,9%, на 2026 год 103,0%.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026**– ***59,67*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***59,67*** тыс. руб.

**на 2027-2029 гг. *– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

* 1. **Неподконтрольные расходы**

В соответствии с п. 32 Методических указаний неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя и рассчитываемые согласно пунктам 14 - 15 Основ ценообразования;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе расходы на обязательное страхование, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации;

3) расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования, а также с учетом особенностей пункта 51 Основ ценообразования;

4) сбытовые расходы, определяемые в соответствии с пунктом 20 Методических указаний;

5) суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, учитываемая в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования;

6) расходы на компенсацию в соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые долгосрочные периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

7) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также затраты на их привлечение и погашение, за исключением средств на возврат займов и кредитов, процентов по ним, предусмотренных подпунктом "б" пункта 38 Основ ценообразования, с учетом положений, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования;

8) расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, размер которой определяется в соответствии с пунктом 55.1 Основ ценообразования.

Указанные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III Методических указаний.

**«Аренда основных средств»**

Согласно п. 51 Методических указаний расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи учитываются в составе неподконтрольных расходов, если договор аренды (концессии, лизинга) заключен в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

В остальных случаях расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи включаются в состав операционных расходов.

В соответствии с п. 35 Методических указаний расходы на арендную плату в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, являющееся основными средствами производственного назначения, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию (размер которой определяется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный размер арендной платы не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата являлась критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, не являющееся основными средствами производственного назначения, и арендной платы за землю определяется исходя из экономически обоснованного объема арендуемого имущества (земли) и цены, определенной в соответствии с пунктом 14 Методических указаний.

В случае передачи в аренду регулируемой организации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, амортизация по которым не начисляется, экономически обоснованный размер арендной платы рассчитывается без учета амортизационных отчислений.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме ***1 100,80*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

В данной статье предприятием заявлены расходы на аренду земельных участков, полигона и электронных весов, базы АБК по факту 2023 г. сч.20 с учетом ИПЦ 104,0% в доле 73,02% (Приложение 4).

Расчет, экономически обоснованного размера арендой платы составил 1422,43 тыс. руб. расходы по договорам: договор №1858 (полигон) от 10.06.2019г. 1319,69 тыс. руб., договор № 2556 (земельный участок под полигоном) от 15.07.2019 г. 30,737 тыс. руб., договор аренды №б/н от 01.04.2021 (аренда весов) 72,00 тыс. руб.

Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 73,20% (1422,43 тыс. руб. \*0,732=1041,24 тыс. руб.) (Приложение 4).

Затраты на аренду базы АБК для размещения персонала по договору б/н от 30.12.2022г. (стоимость арендной платы 96,00 тыс. руб. в год), а также земельный участок для размещения АБК согласно договора №б/н от 15.07.2022 г. (стоимость арендной платы 20,45 тыс. руб. в год) учтены в сумме общехозяйственных (цеховых) расходов в доле 73,20% в размере 85,24 тыс. руб. (Приложение 4).

С учетом календарной разбивки расходы по статье приняты на следующем уровне:

- 2025 год в сумме ***1 041,24*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***520,62*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***520,62*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***1 041,24*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***520,62*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***520,62*** тыс. руб.;

**на 2027-2029 гг. *– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением обязательных платежей с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов.

- «**Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения».** Организация применяет УСН по системе «доходы минус расходы».

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме ***153,31*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

Предприятием предложены затраты на 2025 год в размере ***153,31*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы на 2025 год в сумме ***160,71*** тыс. руб.

Регулирующим органом учтена сумма от дохода организации в сумме 16071,42 тыс. руб. \*1% = 160,71 тыс. руб. Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном НК РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 настоящего Кодекса (п. 6 ст. 346.18 НК РФ).

В качестве подтверждающих документов организацией представлено уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения с 01.01.2022.

- 2025 год в сумме ***160,71*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***80,36*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***80,36*** тыс. руб.

Предприятием предложены затраты на 2026 год в размере ***0,00*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы на 2026 год в сумме ***167,52*** тыс. руб.

Регулирующим органом учтена сумма от дохода организации в сумме 16752,04 тыс. руб. \*1% = 167,52 тыс. руб. Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном НК РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 настоящего Кодекса (п. 6 ст. 346.18 НК РФ).

- 2026 год в сумме ***167,52*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***83,76*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***83,76*** тыс. руб.

**на 2027-2029гг. *– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

- «**Транспортный налог**» Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме ***2,28*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

Предприятием предложены затраты на 2025 год в размере 2,28 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы на 2025 год в сумме 2,29 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- расчет транспортного налога (погрузчик фронтальный SDLG LG936L -;

- ОСВ за 2023 г. по сч. 01, сч. 02.

Регулирующим органом учтена сумма транспортного налога по представленному организацией сообщению об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога только по погрузчику фронтальному SDLG LG936L в доле ТКО 73,20% ((125,09 налоговая база\*25руб. налоговая ставка\*73,20%=2,29 тыс. руб.).

- 2025 год в сумме ***2,29*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***1,14*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***1,14*** тыс. руб.

- 2026 год в сумме ***2,29*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***1,14*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***1,14*** тыс. руб.;

**на 2027-2029гг. *– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

**«Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов»**

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с [пунктом 55.1](consultantplus://offline/ref=15014B151618C0192924A14BEA71E68D8C318D6304E77F9FAACA8CD8CD762FC70B1991EAB79E67780CC6065924708E2CA78B9FD5h6HAK) Основ ценообразования.

При этом п. 43(1) Основ ценообразования предусмотрено, что расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Распределение расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется в соответствии с территориальной схемой. В случае отсутствия в территориальной схеме распределения расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности распределение объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется органом регулирования с учетом фактических данных за последний отчетный год и динамики размещения объема и (или) массы твердых коммунальных отходов по классам опасности за последние 3 года. В течение периода действия тарифов 100 процентов средств, образовавшихся в результате снижения расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов вследствие реализации мероприятий по утилизации твердых коммунальных отходов, в том числе по их утилизации после обезвреживания, остаются в распоряжении регулируемой организации.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме ***1816,43*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены следующие материалы:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.

Специалистом РЭК суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны, исходя из:

- планового объема захоронения ТКО (на 2025 г. - ***28630,00 т***, на 2026 г. -***28530 т.,*** на 2027-2029 гг. – ***0,0 т.***);

- фактического соотношения количества отходов в общем объеме ТКО за отчетный период: V класс – ***45,51%,*** IV класс – ***54,49%*** , определенного на основании данных декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год ;

- ставок платы: **по IV классу** на 2025 – 2029 гг. – в размере ***95,00 руб./тн,*** утвержденной Постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 (ред. от 16.02.2019)) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», **по V классу** – в размере ***17,30*** ***руб./т*** с ***коэффициентом 1,32,***  утвержденным Постановлением Правительства РФ от 17.04.2023 №492.

Расходы приняты регулятором на следующем уровне:

**На 2025 год:**

((28630 т. \* 54,49% \* 95,00 руб./т) + (28630 т. \* 45,51% \* 17,30 руб./т \* 1,32)) / 1000 = 1779,59 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***392,79*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***1 386,80*** тыс. руб.

**На 2026 год:**

((28530 т. \* 54,49% \* 95,00 руб./т) + (28530 т. \* 45,51% \* 17,30 руб./т \* 1,32)) / 1000 = 1773,37 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***886,69*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***886,69*** тыс. руб.

**На 2027 год:**

((0,00 т. \* 54,49% \* 95,00 руб./т) + (0,00 т. \* 45,51% \* 17,30 руб./т \* 1,32)) / 1000 = 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2027 по 30.06.2027** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2027 по 31.12.2027** – ***0,00*** тыс. руб.

**На 2028 год:**

((0,00 т. \* 54,49% \* 95,00 руб./т) + (0,00 т. \* 45,51% \* 17,30 руб./т \* 1,32)) / 1000 = 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2028 по 30.06.2028** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2028 по 31.12.2028** – ***0,00*** тыс. руб.

**На 2029 год:**

((0,00 т. \* 54,49% \* 95,00 руб./т) + (0,00 т. \* 45,51% \* 17,30 руб./т \* 1,32)) / 1000 = 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2029 по 30.06.2029** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2029 по 31.12.2029** – ***0,00*** тыс. руб.

**«Недополученные доходы»**

В соответствии с п. 11 Методических указаний в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2025-2029 гг. не заявлены, регулятором не рассчитывались.

**«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования исключаются из необходимой валовой выручки при установлении тарифов.

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2025-2029 гг. не заявлены. Регулятором учтено не выполнение расходов за 2023 г. по электроэнергии 28,09 тыс. руб., по арендной плате 87,12 тыс. руб., по транспортному налогу 0,05 тыс. руб., а также получение сверх дохода от увеличения объема продаж услуг за 2023 г. 229,89 тыс. руб. Общая сумма к снятию экономически необоснованных доходов за 2023 год составила 345,15 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

- 2025 год в сумме ***345,15*** тыс. руб.;

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – *122,19* тыс. руб.;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – *222,96* тыс. руб.

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **величина текущих расходов** составляет:

**на 2025 год:**

**ТР2025 = 12129,93 + 2983,83 + 115,86 = 15229,62 тыс. руб.,**

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 7117,81 тыс. руб.;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 8111,81 тыс. руб.

**на 2026 год:**

**ТР2026 = 12445,36 + 2 984,42 + 119,33 = 15549,11 тыс. руб.,**

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 7774,56 тыс. руб.;

- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 7774,56 тыс. руб.

**на 2027-2029гг. *– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

**II. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 34 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования тарифов только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

При этом согласно п. 34 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме  ***760,92*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

В качестве обосновывающих документов предприятием представлено:

- расчет амортизационных отчислений на плановый период;

- ОСВ за 2023 г. по сч. 01, сч. 02;

- инвентарная карточка на объект.

Расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по каждому объекту основных средств на основании данных инвентарных карточек и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (Таблица 3).

Таблица 3



Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 73,2% (553,57тыс.руб.\*0,732=405,21 тыс. руб.).

С учетом календарной разбивки расходы по статье приняты на следующем уровне:

- 2025 год в сумме ***405,21*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***202,61*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***202,61*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***405,21*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***202,61*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***202,61*** тыс. руб.;

**на 2027-2029гг.*– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

**III. Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 35 Методических указаний нормативная прибыль на i-й год определяется в соответствии с пунктами 24 и 24(1) Методических указаний с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 54 Основ ценообразования.

П. 24 Методических указаний предусмотрено, что учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, за исключением средств, учтенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта;

2) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определяется с учетом положений пункта 12 Методических указаний;

3) 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 Российской Федерации.

Согласно п. 54 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации с применением метода индексации определяется в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются в экономически обоснованном размере с учетом утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы такой организации на соответствующий год и определенных указанной инвестиционной программой источников финансирования.

При определении величины расходов на капитальные вложения (инвестиции) в составе нормативной прибыли регулируемой организации не учитываются расходы, финансируемые за счет надбавок к ценам (тарифам) для потребителей услуг организаций коммунального комплекса, установленных в соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», амортизации, заемных средств, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

При определении расходов на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, не учитываются расходы на возврат займов и кредитов, финансируемые за счет амортизации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле (согласно п. 35 Методических указаний):



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), рассчитываемые с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, тыс. руб.

- средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При определении расходов на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, не учитываются расходы на возврат займов и кредитов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, финансируемые за счет амортизации;

КДi - величина экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

 - расходы на капитальные вложения (инвестиции), компенсация которых осуществляется с учетом требований пункта 24(1) Методических указаний в году i, тыс. руб.;

- расходы на возврат займов и кредитов, компенсация которых осуществляется с учетом требований пунктов 12 и 24(1) Методических указаний в году i, тыс. руб.

Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки **расходы не заявлены**, регулятором не рассчитывались.

**IV. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 36 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 46 Основ ценообразования (за исключением 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.

Согласно п. 46 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2025 год в сумме ***985,09*** тыс. руб.;

- 2026 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2027 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2028 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2029 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

В соответствии с п. 36 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 46 Основ ценообразования (за исключением 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.

Согласно п. 46 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов.

С учетом календарной разбивки расходы по статье приняты на следующем уровне:

- 2025 год в сумме ***781,74*** тыс. руб. (15229,62+405,21)\*5% с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2025 по 30.06.2025** – ***390,87*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2025 по 31.12.2025** – ***390,87*** тыс. руб.

- 2026 год в сумме ***797,72*** тыс. руб. (15549,11+405,21)\*5% с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2026 по 30.06.2026** – ***398,86*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2026 по 31.12.2026** – ***398,86*** тыс. руб.

**на 2027-2029гг.*– 0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

**V. Величина изменения необходимой валовой выручки,**

**проводимого в целях сглаживания**

В соответствии с п. 37 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, рассчитывается в размере не более 12% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания, по формулам:

****

****

где:

 **-** величина изменения необходимой валовой выручки на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;

НД - норма доходности на капитал, инвестированный после начала долгосрочного периода регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания на 2025 – 2029 годы предприятием не заявлена, регулятором сглаживание не проводилось.

**VI. Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с п. 38. Методических указаний величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, рассчитывается по формуле (9) и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации и недополученные доходы, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ).

Понятия "экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования" и "недополученные доходы" применяются в значениях, предусмотренных пунктом 2 Основ ценообразования;

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ, и прибыли, полученной в результате возникновения операционных расходов).

Расходы по данной статье организацией для учета в необходимой валовой выручке не заявлены. Показатель регулятором не рассчитывался, так как организация регулируется **на второй долгосрочный период** и расчет показателя не проводится в соответствии с законодательством.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **величина необходимой валовой выручки** по услуге захоронения твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) составляет:

**на 2025 год:**

**НВВ2025 = 15229,62 + 405,21+ 0,00 + 781,74 + (-345,15) + 0,00 = 16071,42 тыс. руб.,**

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 7589,10 тыс. руб.;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 8482,33 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам производится исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2025 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2024 года на основании положений п. 7 Основ ценообразования, которым предусмотрено, что тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

**на 2026 год:**

**НВВ2026 = 15549,11 + 405,21 + 0,00 + 797,72 + 0,00 + 0,00 = 16752,04 тыс. руб.,**

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 8376,02 тыс. руб.;

- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 8376,02 тыс. руб.

**на 2027-2029гг. 2024** НВВ составит ***0,00 тыс. руб.,*** исходя из планового количества захораниваемых отходов ***0,00 тонн*** согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

**Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов**

В соответствии с п. 7 Методических указаний тарифы рассчитываются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 8 Методических указаний тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагается Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить для организации предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов с учетом календарной разбивки:

Таблица 4

Предельные тарифы

на захоронение твердых коммунальных отходов

ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) с 01.01.2025 по 31.12.2029

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | |
| ООО «Экобетон» | 2025 | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 530,15 | 0,00 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 592,55 | 11,77 |
| 2026 | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 587,17 | -0,91 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 587,17 | 0,00 |
| 2027 | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 0,00 | 0,00 |
| с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Экобетон» | 2028 | с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 0,00 | 0,00 |
| с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 0,00 | 0,00 |
| 2029 | с 01.01.2029 по 30.06.2029 | 0,00 | 0,00 |
| с 01.07.2029 по 31.12.2029 | 0,00 | 0,00 |

Приложение 1



Приложение 2



Приложение 3

**Нормы потребности в машинах и оборудовании для полигонов ТБО**

**Таблица 1**

***Нормы потребности в бульдозерах и катках-уплотнителях (ед.) при разравнивании бытовых отходов и формировании изоляционного слоя***

| Годовой объем отходов, поступающих на полигон, тыс. м3 | Бульдозеры мощностью, кВт (л. с.) | | | Катки-уплотнители КМ-305 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| легкие | средние | тяжелые |
| 5-60 (68-82) | 60-70 (82-96) | 90-120 (144-163) |
| 30 | - | 1 | - | - |
| 60 | 1 | 1 | - | - |
| 120 | 2 | 1 | - | - |
| 180 | - | - | 2-3 | - |
| 240 | - | - | 3 | - |
| 360 | - | - | - | 2 |
| 800 | - | - | - | 4 |
| 1000 | - | - | 6 | 2 |
| 1500 | - | - |  | 8 |
| 2000 | - | - | 9 | 4 |
| 3000 | - | - | - | 16 |

**Таблица 2**

***Нормы потребности в экскаваторах (ед.) при добыче грунта для создания изоляционных слоев***

| Годовой объем отходов, поступающих на полигон, тыс. м3 | Емкость ковша, м3 | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 0,25 | 0,5 | 0,63-0,65 | 1 |
| 180 | 1 | - | - | - |
| 240 | 1 | - | - | - |
| 360 | 1 | - | - | - |
| 800 | - | 1 | - | - |
| 1000 | - | 1 | - | - |
| 1500 | - | - | 1 | - |
| 2000 | - | - | 2 | - |
| 3000 | - | - | - | 2 |

**Таблица 3**

***Нормы потребности в автосамосвалах (ед.) при работе с экскаваторами с разной емкостью ковша и различной дальностью транспортировки грунта для создания изоляционных слоев***

| Годовой объем отходов, поступающих на полигон, тыс. м3 | Грузоподъемность самосвала, т | 0,25 м3 | | | 0,5м3 | | | | 0,65 м3 | | 1м3 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5 км | 10 км | 15 км | 5 км | 10 км | 15 км | 5 км | 10 км | 15 км | 5 км | 10 км | 15 км |
| 180 | 5,25-5,8 | 1 | 1 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7-8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 240 | 5,25-5,8 | 1 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7-8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 360 | 5,25-5,8 | 1 | 2 | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7-8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 800 | 5,25-5,8 | 3 | 3 | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7-8 | 2 | 2 | 4 | 2 | 4 | 5 | - | - | - | - | - | - |
| 10 | - | - | 3-4 | - | 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1000 | 5,25-5,8 | 3 | 6 | 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7-8 | 3 | 5 | 6 | 3 | 4 | 6 | - | - | - | - | - | - |
| 10 | 2 | 3 | 5 | 2 | 3 | 4 | - | - | - | - | - | - |
| 1500 | 7-8 | - | - | - | 4 | 6 | 9 | 4 | 6 | 9 | - | - | - |
| 10 | - | - | - | 3 | 4 | 6 | 3 | 4 | 6 | - | - | - |
| 2000 | 7-8 | - | - | - | 5 | 8 | 11 | 5 | 8 | 11 | - | - | - |
| 10 | - | - | - | 4 | 6 | 8 | 4 | 6 | 8 | - | - | - |
| 3000 | 7-8 | - | - | - | - | - | - | 7 | 12 | 17 | 7 | 12 | 17 |
| 10 | - | - | - | - | - | - | 5 | 8 | 13 | 5 | 8 | 12 |

Норма потребности в бульдозерах (ед.) при разравнивании бытовых отходов и формировании изоляционного слоя при годовом объеме отходов, поступающих на полигон, в размере 273,7 тыс. м3 составляет 3 единицы техники. В расчет по сдвиганию, уплотнению и изоляции ТКО принята работа 1 ед. бульдозера по факту работы (счета на оплату прилагаются), а также собственный фронтальный погрузчик 1 ед. Расходы по работе экскаватора и самосвала рассчитаны, исходя из фактического объема поступающих отходов, согласно технологии захоронения ТКО.

Приложение 4









Приложение № 18 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных  расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/т) |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 2025 | 12 129,93 | х | 0,41 |
| 2026 | х | 1 | 0,41 |
| 2027 | х | 1 | - |
| 2028 | х | 1 | - |
| 2029 | х | 1 | - |

Приложение № 19 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Производственная программа**

**ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**в области обращения с твердыми коммунальными отходами**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Экобетон» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652050, Кемеровская область, г. Юрга, пр. Победы, 3 кв.8 |
| Лицо, ответственное за разработку производственной программы | Генеральный директор  Кучма Георгий Геннадьевич |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку производственной программы | 8(903)9934543  электронная почта esenkov.a@yandex.ru |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |
| Должностное лицо, утвердившее производственную программу | Председатель РЭК Кузбасса  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение производственной программы | 8(3842) 36-28-28,  электронная почта [delo@ recko.ru](mailto:delo@kemnet.ru) |
| Период реализации | с 01.01.2025 по 31.12.2029 |

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы

размещаемых твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Объем захоронения твердых коммунальных отходов | т | 14315 | 14315 | 14265 | 14265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в области захоронения твердых коммунальных отходов, тыс. руб. | 7589,10 | 8482,33 | 8376,02 | 8376,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное захоронение твердых коммунальных отходов | 01.01.2025 | 31.12.2029 |

Раздел 6. Показатели эффективности объектов,

используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | | | | |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - |

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы

за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2023 год | |
| - | - |

Приложение № 20 к протоколу № 60

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.09.2024

**Предельные одноставочные тарифы**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**

**ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Тариф, руб./т (НДС не облагается) | | | | | | | | | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 530,15 | 592,55 | 587,17 | 587,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |