Приложение № 1 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

## «Приложение № 11

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 385

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого |
| План, млн. руб. | План, млн. руб | План, млн. руб | План, млн. руб | План, млн. руб | План, млн. руб |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе: | | 168,099 | 176,424 | 184,980 | 199,801 | 208,330 | 937,634 |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | 28,761 | 93,341 | 107,371 | 139,300 | 208,330 | 584,371 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 | 32,325 | 49,940 | 0,000 | 99,300 | 181,565 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 32,325 | 49,940 | 0,000 | 99,300 | 181,565 |
| 1.1.1.1 | передача электрической энергии | 0,000 | 32,325 | 49,940 | 0,000 | 99,300 | 181,565 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, всего, в том числе: | 24,582 | 33,166 | 33,716 | 51,109 | 74,310 | 216,883 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 24,582 | 33,166 | 33,716 | 51,109 | 74,310 | 216,883 |
| 1.2.1.1 | передача электрической энергии | 24,582 | 33,166 | 33,716 | 51,109 | 74,310 | 216,883 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 4,179 | 27,850 | 23,715 | 24,428 | 34,720 | 114,892 |
| 1.4 | Прочие собственные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 71,031 | 0,000 | 71,031 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 139,338 | 83,083 | 77,609 | 53,233 | 0,000 | 353,263 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 139,338 | 83,083 | 77,609 | 53,233 | 0,000 | 353,263 |

Приложение № 2 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

«Приложение № 12

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «30» октября 2020 г. № 294

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

АО «Электросеть» (г. Междуреченск)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | Итого |
| Утвержденный план, млн. руб. | Утвержденный план, млн. руб | Утвержденный план, млн. руб | Утвержденный план, млн. руб | Утвержденный план, млн. руб | План, млн. руб |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе: | | 118,428 | 126,692 | 125,444 | 120,360 | 119,047 | 609,971 |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | 118,428 | 126,692 | 102,826 | 120,360 | 119,047 | 587,353 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 | 25,731 | 0,000 | 25,000 | 25,000 | 75,731 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 25,731 | 0,000 | 25,000 | 25,000 | 75,731 |
| 1.1.1.1 | передача электрической энергии | 0,000 | 25,731 | 0,000 | 25,000 | 25,000 | 75,731 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, всего, в том числе: | 76,744 | 79,846 | 81,919 | 75,300 | 74,206 | 388,015 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 76,744 | 79,846 | 81,919 | 75,300 | 74,206 | 388,015 |
| 1.2.1.1 | передача электрической энергии | 76,744 | 79,846 | 81,919 | 75,300 | 74,206 | 388,015 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 19,738 | 21,115 | 20,907 | 20,060 | 19,841 | 101,661 |
| 1.4 | Прочие собственные средства | 21,946 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 21,946 |
| II | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 22,618 | 0,000 | 0,000 | 22,618 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 22,618 | 0,000 | 0,000 | 22,618 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Приложение № 3 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

«Приложение № 12

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 387

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого |
| План,  млн. руб. | План,  млн. руб. | План,  млн. руб | План,  млн. руб. | План,  млн. руб. | План,  млн. руб |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе: | | 119,338 | 394,369 | 668,344 | 651,283 | 684,108 | 2517,442 |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | 119,338 | 307,369 | 259,427 | 651,283 | 684,108 | 2021,525 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 | 141,000 | 0,000 | 0,000 | 11,076 | 152,076 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 141,000 | 0,000 | 0,000 | 11,076 | 152,076 |
| 1.1.1.1 | передача электрической энергии | 0,000 | 141,000 | 0,000 | 0,000 | 11,076 | 152,076 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, всего, в том числе: | 99,448 | 100,641 | 148,036 | 181,151 | 559,014 | 1088,290 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 99,448 | 100,641 | 148,036 | 181,151 | 559,014 | 1088,290 |
| 1.2.1.1 | передача электрической энергии | 99,448 | 100,641 | 148,036 | 181,151 | 559,014 | 1088,290 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 19,890 | 65,728 | 111,391 | 80,230 | 114,018 | 391,257 |
| 1.4 | Прочие собственные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 220,000 | 0,000 | 220,000 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 0,000 | 87,000 | 408,917 | 169,902 | 0,000 | 665,819 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 87,000 | 408,917 | 169,902 | 0,000 | 665,819 |

Приложение № 4 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации   
на 2023 год (долгосрочный период 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,0% | 6,0% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 4,0% | 4,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 15 497,89 | 15 497,89 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,13% | 1,1% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,750 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,026 | 1,0263 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 274 362,48 | 274 362,48 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э  с учетом коэффициента индексации, рассчитанного для предприятия  на 2023 год |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 90 158,09 | 90 158,09 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 184 204,39 | 184 204,39 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 125 930,67 | 125 930,67 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 190 630,19 | 190 630,19 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 104 251,83 | 104 251,83 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 76 896,03 | 76 896,03 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 1 667,21 | 1 667,21 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 54 203,11 | 54 203,11 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 1 668,09 | 1 668,09 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 2 526,52 | 2 526,52 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 16 831,10 | 16 831,10 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 546,10 | 546,10 |
| 1.3.8. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 8 842,15 | 8 842,15 |
| 1.3.9. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 94,07 | 94,07 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 746,35 | 746,35 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **591 669,69** | **591 669,69** |  |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 15 992,43 | 15 992,43 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных за  2021 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия.  Расходы определены с учетом ИПЦ, соответствующей статье. |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 4 582,05 | 4 510,84 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем потребления принят на основании фактических данных за  2021 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия.  Расходы определены с учетом установленных тарифов в сфере теплоснабжения. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 108 729,37 | 108 705,57 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 5 250,00 | 5 089,52 |  |
| 2.5.1. | Плата за землю | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 5 250,00 | 5 089,52 | Согласно главе 30 НК РФ. Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год |
| 2.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 38 283,00 | 38 282,92 | Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда и общего размера отчислений на социальные нужды, в т.ч. взносов на страхование от несчастных случаев согласно уведомлению ФСС. |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 19 667,00 | 19 667,00 | П. 20 Основ ценообразования 1178  Приняты расходы в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 26 716,81 | 19 224,99 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 56 253,00 | 51 109,30 | П. 27 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 71 031,00 | 0,00 | Расходы приняты в соответствии с п.32 Основ ценообразования 1178 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс. руб. | 6,00% | 8,02% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **346 504,66** | **262 582,58** |  |
| 3. | Расходы на приборы учета | тыс. руб. | 32 639,00 | 32 639,00 | Величина экономически обоснованных расходов принята в соответствии с документами, представленными в материалах тарифного дела |
| 4. | Экономия потерь | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | | | | |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 151 643,75 | 71 031,00 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,006 | 0,006 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс. руб. | 925 187,00 | 925 186,96 |  |
| 6.3 | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс. руб. | **5 551,00** | **5 551,12** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256 254-э/1 |
| 7. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 76 782,47 | 0,00 |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **1 204 790,57** | **963 473,38** |  |
| **8.1** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **1 204 790,57** | **963 473,38** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 128,12 | 128,12 | Расчет произведен в соответствии с п.13 Методических указаний 98-э |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 181,61 | 3 148,85 |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **407 641,35** | **403 444,71** |
| **10. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| **10.1** | Услуги ТСО | тыс. руб. | 10 261,88 | 9 133,22 | В соответствии с п. 49 и 52 МУ 20-э |
| **10.2** | **Итого расходов на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **10 261,88** | **9 133,22** |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **1 622 693,80** | **1 376 051,32** |  |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс. руб. | 1 622 693,80 | 1 376 051,32 |  |

Приложение № 5 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) методом долгосрочной индексации**

**на 2023 г(долгосрочный период регулирования 2020-2024)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, уточнили предложение предприятия письмом от 19.10.2022 №1450 (вх 6391 от 20.10.2022 г) | Предложение РЭК, | Комментарии, применения и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 6,00% | применен ИПЦ, Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 5,0% | 5,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 18 407,65 | 18 407,65 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,04% | 0,04% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0073 | 1,0073 | в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 77 597 | 96 677 | Определено в соответствии с формулой 2 МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 15 866 | 15 866 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 61 731 | 80 810 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 247 040 | 190 968 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 155 793 | 192 785 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 129 377 | 166 369 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *19 542* | *19 542* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 1 018 | 1 018 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 11 061 | 11 061 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 1 091 | 1 091 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 4 915 | 4 915 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 1 371 | 1 371 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 86 | 86 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 754 | 754 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 809 | 809 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0 | 0 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0 | 0 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0 | 0 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 266 | 266 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 5 045 | 5 045 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 1 907 | 1 907 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **482 337** | **482 336** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 267 393 | 286 116 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2023 год, постановление от 14.11.2022 г№2053 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 15 121 | 14 844 | произведен расчет на основании объемов 2021 года и тарифов, утвержденных постановлениями РЭК Кузбасса |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 48 807 | 41 124 | расчет в соответствии с пп5 п.28 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 36 784 | 36 743 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 6 793 | 6 788 | Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог». |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 29 878 | 29 878 | В соответствии с пообъектным расчетом на 2023 год |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 112 | 76 | В соответствии с фактическими данными за 2021 год |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 75 100 | 58 054 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.7.1. | *Компенсация потерь* |  |  |  |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 42 070,41 | 42 070,41 | на основании п.20 Основ ценообразования |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 10,24 | -12,52 | расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 198 065 | 193 485 | на основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 262 943 | 106 684 | по результатам рассмотрения инвестпрограммы |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **946 293** | **779 109** |  |
| **3.** | Приборы учета |  | **8 987** | **0** |  |
| **4.** | Экономия потерь |  |  |  |  |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 1 383 771 | 300 000 | Расчет в соответствии с п.11 МУ 98-э |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0 | 0 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 1 254 755 |  |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0** | **0** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **2 821 388** | **1 561 445** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **2 193 207** | **1 275 329** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 38 | 44 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 5 733 | 4 037 | Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования и в соответствии с учетом роста тарифов согласно прогноза. |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **217 067** | **176 091** |  |
| **10.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **151 923** | **0** |  |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0 | 729 531 |  |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0** | **729 531** |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **3 038 455** | **2 467 067** |  |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **2 771 063** | **2 180 951** |  |

Приложение № 6 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

**Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «Кузбассэлектро» (ИНН 452020022174) методом долгосрочной индексации на 2022 г(долгосрочный период регулирования 2020-2024)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Комментарии |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 8,00% | 6,00% | применен ИПЦ, Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 5 856,44 | 5 856,44 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 5,29% | 5,29% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0555 | 1,0359 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 6 432 | 6 313 | Определено в соответствии с формулой 2 МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 3 759 | 3 689 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 2 674 | 2 624 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 107 651 | 105 657 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 6 386 | 6 268 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 2 806 | 2 754 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *2 320* | *2 277* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 867 | 850 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 102 | 100 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 347 | 340 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 443 | 434 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 283 | 278 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 280 | 275 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | *82* | *81* |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | *65* | *64* |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | *461* | *453* |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | *0* | *0* |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | *0* | *0* |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | *251* | *246* |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | *400* | *393* |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | *5 101* | *5 007* |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **125 571** | **123 245** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 16 827 | 16 549 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2023 год, постановление от 14.11.2022 г№2053 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 3 662 | 3 504 | Объемы приняты на уровне фактически сложившихся за 2021 год, цены с учетом ИПЦ |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0 |  |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 78 662 | 59 047 | Расчет в соответствии с пп5 п.28 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 3 380 | 3 357 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 821 | 821 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 2 068 | 2 068 |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 491 | 468 | С учетом фактических данных за 2021 год |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 32 726 | 32 120 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 595 | 445 | Плановая сумма определена на основании суммы, фактической за 2021с учетом ИПЦ |
| 2.7.1. | *Компенсация потерь* |  | 82,47 | 82,47 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 489 | 1 489 | на основании п.20 Основ ценообразования |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 20 322 | 19 324 | На основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 20 993 | 21 991 | По результатам рассмотрения инвестпрограммы |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **178 739** | **157 908** |  |
| **3.** | Приборы учета |  | **619** | **618,5** | В соответствие с пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона |
| **4.** | Экономия потерь |  | **0** |  |  |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 31 898 | 0 | Рассчитаны в соответствии 98-э Методическими указаниями, перенесены на последующие периоды регулирования |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствие с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,006 | 0,006 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 267 461 | 267 461 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **1 605** | **1 605** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **338 432** | **283 377** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **321 604** | **266 828** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 13,07 | 13,07 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 881,87 | 2 975,36 | Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования и в соответствии с учетом роста тарифов согласно прогноза. |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **37 652** | **41 427** |  |
| **10.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **18 804** | **0** |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **394 888** | **324 804** |  |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **378 061** | **308255** |  |

Приложение № 7 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчет НВВ ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации на 2023 год

(долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 11,61% | 6,00% | В соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 5,0% | 5,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 91 680,59 | 91 625,39 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 3,16% | 3,10% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0854 | 1,03039 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. |  | 269 509,43 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  | 184 385,73 | Индексация П. 11 Методических указаний 98-э с коэффициентом 1,019 |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. |  | 85 123,70 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 2 596 620,99 | 2 464 987,83 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 4 116,50 | 4 116,50 |
|  | *Средняя заработная плата* | руб./чел. в мес. | 52 565,31 | 49 900,56 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. |  | 466 455,28 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 399 581,57 | 379 325,17 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. |  | 20 906,84 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. |  | 7 969,36 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. |  | 8 028,66 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. |  | 16,65 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. |  | 478,45 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. |  |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. |  | 4 413,71 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. |  | 4 702,12 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. |  | 652,73 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. |  | 6 977,86 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. |  | 0,00 |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс. руб. |  | 0,00 |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс. руб. |  | 17 294,07 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс. руб. |  | 36 596,49 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. |  | 29 772,15 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **3 403 063,49** | **3 230 548,51** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 600,76 | 4 544,93 | В соответствии с расчетом |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 33 662,71 | 33 157,15 | Объемы приняты на уовне фактически сложившихся за 2020 год, цены с учетом ИПЦ согласно погнозу минэкономразвития на ЭЭ |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 26 581,79 | 26 581,79 | произведен расчет на основании объемов 2020 года и тарифов, утвержденных постановлениями РЭК Кузбасса |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 651 718,93 | 649 459,91 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 135 625,12 | 135 625,12 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс. руб. | 2 438,75 | 2 438,75 | В соответствии с расчетом и перечнем ЗУ |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс. руб. | 129 240,60 | 129 240,60 | Все объекты производственного назначения, являются недвижимым имуществом |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 945,77 | 3 945,77 | Арендная плата за землю, транспортный налог и плата за загрязнение ОС, индексации подлежат не все платежи |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 789 372,78 | 749 356,30 | Расчет по ставкам отчислений |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 847,90 | 1 847,90 | Плановая сумма определена на основании суммы, утвержденной на 2021 год с учетом ИПЦ (изменение за счет изменения ИПЦ) |
| 2.8. | Налог на прибыль | Тыс. руб. | 92 304,47 | 92 304,47 | На основании представленных документов |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 1 072 834,27 | 614 549,12 | Без учета плановых расходов (до 150 кВт) |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 719 601,75 | 584 327,50 | Расчет по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 98 055,50 | В пределах 12% и принятой ИП |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **3 528 150,48** | **2 989 809,69** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс. руб.** | **715 926,22** | **326 024,90** | **В расчете сводной НВВ за 3 года** |
|  | **Приборы учета** | **тыс. руб.** | **245 302,40** | **245 302,40** |  |
|  | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | **367 268,09** | **366 753,88** | **По п. 34(1) и 34(3) Основ ценообразования** |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | **5 944 344,29** | **-1 046 106,57** | В соответствии с МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,01 |  |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс. руб. | 6 151 529,82 | 6 151 529,82 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс. руб.** | **73 818,36** | **73 818,36** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **14 277 873,32** | **6 186 151,16** | **= п. 1 + п. 2 + РПП + ПУ + ЭП +п. 3 + п. 4** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **14 273 272,56** | **6 181 606,23** | **= п. 1 + (п. 2 – п. 2.1) + РПП + ПУ + ЭП +п. 3 + п. 4** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 207,92 | 207,92 | По балансу ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 638,72 | 3 176,03 | По расчету |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **756 577,22** | **660 371,64** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 265 260,40 | 83 193,50 | В соответствии с п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **265 260,40** | **83 193,50** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **15 299 710,94** | **6 929 716,30** | **= п. 5 + п. 7 + п. 8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **15 295 110,18** | **6 925 171,37** | **= п. 6 + п. 7 + п. 8** |

Приложение № 8 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "КузбассЭнергоСеть" на 2023 год методом экономически обоснованных расходов (долгосрочный период 5 лет - 2023-2027)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 17,00% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 3 419,81 | 2 887,39 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 959,38% | 822,19% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 9,4927 | 7,5205 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 176 323,33 | 117 449,29 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 9 844,39 | 1 238,04 | На основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования, том 7, принято по расчёту |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 166 478,94 | 116 211,25 | На основании пп 1) пункта 28 Основ ценообразования, том 8 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 28 230,12 | 18 468,45 | На основании п. 26 Основ ценообразования, в соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата. Таблица П1.16. Снижение за счёт численности и уровня заработной платы. |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 30,00 | 25,00 | Принята численность АУП. |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *78 417,00* | *61 561,50* | <https://kemerovostat.gks.ru/> |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 33 427,06 | 21 870,83 |  |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 30 716,69 | 20 196,44 | Согласно п. 25 Основ ценообразования,  заключение технического отдела |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *1 824,50* | *1 398,94* | док от17.10.2022 вх. №6278 стр. 99 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 148,30 | 124,30 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 213,00 | 213,00 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 536,40 | 536,50 |  |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 24,00 | 0,00 | Расходы такси не приняты |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 902,80 | 525,14 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 221,91 | 110,95 | Уменьшено количество обучающихся в связи с корректировкой численности |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 203,10 | 157,00 | Уменьшено количество обучающихся в связи с корректировкой численности |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 45,00 | 7,50 | Согласно Постановления 426-ФЗ от 28.12.2013 делается один раз в пять лет. Пересчитано на количество человек и один раз в пять лет |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 415,86 | 0,00 | отсутствует ППП |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 5 249,86 | 1 539,04 | док от 17.10.2022 № 6278 т. П 1.21.3, стр 64. Принято по п. 4.2 Положение об оплате труда (эл вид т.2) годовая премия в размере месячной оплаты труда |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **243 230,36** | **159 327,60** | Методом экономически обоснованных расходов |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 386,56 | 208,89 | Договор №1836-П от 20.04.2022, письмо согласование объёмов от 05.03.2021 г №М2/6/784, расчёт |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 40 554,67 | 39 907,19 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ, расчёт, исключена рентабельность из договоров |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 407,44 | 407,45 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 27,69 | 27,69 | Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог». Принято в соответствии с расчетом, док от17.10.2022 вх. №6278 стр. 95 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 379,75 | 379,75 | Согласно главе 30 НК РФ. док от 17.10.2022 вх. №6278 стр. 96 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 5 653,53 | 5 614,41 | Расчет по ставкам отчислений, т.10 Уведомление ФСС на 2022 год 3 класс профессионального риска, размер страхового тарифа -0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 497,64 | 497,64 | пп 11) пункта 28 Основ ценообразования.т.15.14.2 договор НСКО "Левобережный" от 18.02.2022 №10802-950/ЗП, ОСВ сч. 91 за 1 кв 2022 года, госпошлина за 2021 год на регистрацию договоров |
| 2.7.1. | Компенсация потерь | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 410,57 | 0,00 | П. 20 Основ ценообразования, отсутствует предыдущий период, расходы не приняты |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 946,11 | 1 856,72 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства», принято по расчёту рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 12 634,77 | 12 724,28 | Постановление от 31.10.2022 г. № 339 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 5,01% | 9,23% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **63 491,29** | **61 216,58** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | **209,30** | **209,30** | 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», заключение, том 8, стр 25, расчёт, заключение технического отдела |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** |  |
|  | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 0,00 | -30 000,00 | Соглашение между РЭК Кузбасс от 17.11.2022 письмом №7612 от 30.11.2022 |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **306 930,96** | **190 753,49** | **Сумма п.1-5** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **306 544,39** | **190 544,59** | **Сумма п.1-5 без п. 2.1** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 30,97 | 31,21 | Принято по балансу |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 100,00 | 3 172,90 | Принято по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **96 006,49** | **99 036,35** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 101 378,81 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **101 378,81** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **402 937,45** | **391 168,64** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **402 550,89** | **390 959,75** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 9 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2021-2025)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов | Корректировка | Рост |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,30% | 6,00% | 6,00% |  | 0,00 | 0,00% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 4,00% | 4,0% | 4,0% |  | 0,00 | 0,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 902,07 | 1 027,21 | 902,26 |  | -124,95 | 0,02% |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,51% | 13,87% | 0,02% |  | -0,14 | 0,00% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  | 0,00 | 0,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,005129 | 1,1235 | 1,017761 |  | -0,11 | 0,00% |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 2 782,96 | 3 126,57 | 2 832,39 |  | -294,18 | 1,78% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 1 382,62 | 1 553,33 | 1 407,18 |  | -146,15 | 1,78% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 1 400,34 | 1 573,24 | 1 425,21 |  | -148,03 | 1,78% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 8 418,19 | 9 457,59 | 8 567,70 |  | -889,89 | 1,78% |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 18,58 | 18,58 | 18,58 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./ чел. в мес.* | *37 756,50* | *42 418,33* | *38 427,09* |  | *-3 991,24* | *0,02* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 467,29 | 1 648,47 | 1 493,35 |  | -155,12 | 1,78% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *745,88* | *837,97* | *759,13* |  | *-78,84* | *100,00%* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 31,35 | 35,22 | 31,91 |  | -3,31 | 100,00% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 697,29 | 783,39 | 709,67 |  | -73,72 | 100,00% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 17,24 | 19,36 | 17,55 |  | -1,81 | 100,00% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 78,53 | 0,00% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 77,16 | 86,69 | 78,53 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 31,61 | 35,52 | 32,17 |  | -3,35 | 100,00% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 566,52 | 636,48 | 576,58 |  | -59,90 | 100,00% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 46,12 | 51,81 | 46,94 |  | -4,87 | 100,00% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **12 668,44** | **14 232,63** | **12 893,44** | **Так как 2023 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы 2021 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2023 год.** | **-1 339,19** | **1,78%** |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **12 668,44** | **14 232,63** | **12 893,44** |  | **-1 339,19** | **1,78%** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 517,21 | 575,72 | 575,72 | Рассчитать точную величину потребления э/э в 2023 году не представляется возможным. Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2021 год составила 530,49 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 530,49 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2022-2023 года (ИПЦ 2022 - 4,3%, ИПЦ 2023 - 6,0%) их величина составит 586,50 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. При корректировке расходов в размере 530,49 тыс. руб. на коэффициент индексации, рассчитанный на 2023 год - 1,123745 их величина составит 595,99 тыс. руб., что также превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы на эл.эн. в размере, заявленном Обществом. | 0,00 | 11,31% |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 13,09 | 15,54 | 11,47 | Рассчитать точную величину потребности на водоснабжение и водоотведение на 2023 год не представляется возможным. Величина фактических расходов на водоснабжение и водоотведение, принятая к учету РЭК за 2021 год, составила 3,38 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 3,38 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2022-2023 года (ИПЦ 2022 - 4,3%, ИПЦ 2023 - 6,0%) их величина составит 3,74 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 3,38 тыс. руб. на коэффициент индексации, рассчитанный на 2023 год - 1,123475 их величина составит 3,80 тыс. руб. К учету приняты расходы в размере 3,74 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2022-2023 года. Рассчитать точную величину потребности на вывоз ТКО на 2023 год не представляется возможным. Величина фактических расходов на вывоз ТКО, принятая к учету РЭК за 2021 год составила 6,71 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 6,71 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2022-2023 года (ИПЦ 2022 - 4,3%, ИПЦ 2023 - 6,0%) их величина составит 7,42 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 6,71 тыс. руб. на коэффициент индексации, рассчитанный на 2023 год - 1,123745 их величина составит 7,54 тыс. руб. К учету приняты расходы в размере 7,42 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2022-2023 года. | -4,07 | 100,00% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 111,31 | 116,89 | 102,89 |  | -14,00 | -7,56% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 111,31 | 102,89 | 102,89 | Рассчитано по ставке 2,2% в соответствии со ст. 375 НК РФ. | 0,00 | -7,56% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 14,00 | *0,00* | Согласно платежным поручениям, представленным Обществом транспортный налог за 2021 год уплачен в бюджет г. Москва. Обществом не представлены документы бухгалтерского и налогового учета, подтверждающие уплату транспортного налога за 2021 год в бюджет Кемеровской области, что свидетельствует о неисполнении Обществом требования п.3.6.1 Учетной политики Общества по ведению раздельного учета по месту возникновения затрат, а также о нарушении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетик, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (пп.7.2.10.; п.8). Расходы не приняты к включению в НВВ 2023 года в полном объеме, заявленном Обществом. | -14,00 | #ДЕЛ/0! |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 563,34 | 2 886,46 | 2 614,86 | Рассчитано в размере 30,52% от ФОТ, утвержденного на 2023 год | -271,60 | 2,01% |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы** (прочие расходы из прибыли) к расходам 4699,99 добавлены прочие расходы из прибыли заявленные Обществом в размере 377,73, т.к. данной строки расходов не предусмотрено в смете | тыс.руб. | 203,49 | 206,78 | 155,96 | Обоснованная величина прочих неподконтрольных расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела (услуги по сертификации электрической энергии). | -50,82 | -23,36% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 61,68 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | -100,00% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 140,41 | 162,78 | Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1 от 11.09.2014. | 22,37 | 0,00% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 429,77 | 2 082,46 | 1 374,41 | Величина амортизации заявлена Обществом с учетом предполагаемого ввода ОС в 2022 году. К учету приняты расходы на амортизацию по объектам, введенным в эксплуатацию на момент подачи материалов тарифного дела на 2023 год, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. | -708,05 | -3,87% |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 1 825,00 | 1 825,00 | 1 567,00 | Расходы приняты к учету в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной постановлением РЭК №328 от 31.10.2022 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.». | -258,00 | 0,00% |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 12,00% | 7,43% | 11,30% |  | 0,04 | 0,00% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **6 724,89** | **7 849,26** | **6 565,09** |  | **-1 284,17** | **-2,38%** |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 505,79 | 108,84 | 108,84 | Величина расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела. | 0,00 | 0,00% |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 0,00 | 2 229,24 | 2 229,24 | Величина расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела. | 0,00 | 0,00% |
|  | | | | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | -2 917,69 | 1 983,29 | -6 165,83 |  | -8 149,12 | 111,33% |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,013 |  | -0,012 | Расчет коэффициента производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. | -0,01 | -192,31% |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 8 680,46 |  | 16 130,13 |  | 16 130,13 | 85,82% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **112,85** | **0,00** | **-193,56** | **Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г.** | **-193,56** | **-271,53%** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **17 094,28** | **26 403,26** | **15 437,22** |  | **-10 966,04** | **-9,69%** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **17 094,28** | **26 403,26** | **15 437,22** |  | **-10 966,04** | **-9,69%** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 1,48 | 1,37 | 1,39 |  | 0,02 | -6,23% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./ тыс.кВт.ч. | 2 668,42 | 3 488,55 | 3 177,20 |  | -311,35 | 19,07% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **3 958,34** | **4 783,82** | **4 419,48** | **Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.** | **-364,34** | **11,65%** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 13 430,57 | 0,00 | 11 915,27 |  | 11 915,27 | 0,00% |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **13 430,57** | **0,00** | **11 915,27** |  | **11 915,27** | **0,00%** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **34 483,19** | **31 187,08** | **31 771,97** |  | **584,89** | **-7,86%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **34 483,19** | **31 187,08** | **31 771,97** |  | **584,89** | **-7,86%** |

Приложение № 10 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОК РУСАЛ Энергосеть» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов | Корректировка | Рост |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ИПЦ | % | 4,30% | 4,00% | 6,00% |  | 0,02 | 0,00% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,0% | 1,0% |  | 0,00 | 0,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 284,38 | 355,48 | 295,80 |  | -59,68 | 4,02% |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | 0,00% | 4,02% |  | 0,04 | 0,00% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  | 0,00 | 0,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,032570 | 1,0296 | 1,081006 |  | 0,05 | 0,00% |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 2 162,07 | 2 226,06 | 2 337,21 |  | 111,15 | 8,10% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 2 162,07 | 2 226,06 | 2 337,21 |  | 111,15 | 8,10% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 545,12 | 561,26 | 589,28 |  | 28,02 | 8,10% |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 2,00 | 4,00 | 2,00 |  | -2,00 | 0,00% |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./ чел. в мес.* | *22 713,33* | *11 692,92* | *24 553,25* |  | *12 860,33* | *0,08* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 015,59 | 1 045,66 | 1 097,86 |  | 52,20 | 8,10% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *927,89* | *955,36* | *1 003,05* |  | *47,69* | *100,00%* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 722,33 | 743,72 | 780,84 |  | 37,12 | 100,00% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 12,49 | 12,86 | 13,50 |  | 0,64 | 0,00% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 51,70 | 53,23 | 55,89 |  | 2,66 | 100,00% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 141,37 | 145,55 | 152,82 |  | -90,82 | 0,00% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 50,63 | 52,13 | 54,73 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 37,07 | 38,17 | 40,07 |  | 1,90 | 100,00% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **3 722,78** | **3 832,98** | **4 024,35** | **Так как 2023 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы 2022 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2023 год.** | **191,37** | **8,10%** |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **3 722,78** | **3 832,98** | **4 024,35** |  | **191,37** | **8,10%** |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 941,42 | 2 665,20 | 1 118,04 | Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, а также обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела для подтверждения величины амортизации и налогов, участвующих в расчёте арендной платы. | -1 547,16 | 0,00% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | *0,00* |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 165,72 | 170,62 | 179,14 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ, утвержденного на 2023 год. | 8,52 | 8,10% |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  | 0,00 | 0,00% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **1 107,14** | **2 835,82** | **1 297,18** |  | **-1 538,64** | **17,16%** |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 1 775,95 | 5 647,20 | 2 180,49 | Величина корректировка рассчитана в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 7, 39 Основ ценообразования. | -3 466,71 | 22,78% |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 |  | 0,012 | Расчёт коэффициента произведен согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. | 0,01 | 0,00% |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 5 113,77 |  | 3 669,86 |  | 3 669,86 | -28,24% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **61,37** | **0,00** | **44,04** | **Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г.** | **44,04** | **-28,24%** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **6 667,24** | **12 316,00** | **7 546,06** |  | **-4 769,94** | **13,18%** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **6 667,24** | **12 316,00** | **7 546,06** |  | **-4 769,94** | **13,18%** |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 0,18 | 0,20 | 0,18 |  | -0,02 | 0,11% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./ тыс.кВт.ч. | 2 668,42 | 3 779,55 | 3 172,17 |  | -607,38 | 18,88% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **492,06** | **770,27** | **585,58** | **Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.** | **-184,69** | **19,01%** |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 90,14 | 0,00 | 298,77 |  | 298,77 | 0,00% |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **90,14** | **0,00** | **298,77** |  | **298,77** | **0,00%** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **7 249,44** | **13 086,27** | **8 430,41** |  | **-4 655,86** | **16,29%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **7 249,44** | **13 086,27** | **8 430,41** |  | **-4 655,86** | **16,29%** |

Приложение № 11 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2020-2024)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 9,00% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 5,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 3 386,64 | 3 326,44 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -4,19% | -5,90% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0452 | 0,9625 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 93 766,68 | 86 347,74 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 8 694,09 | 8 006,20 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 85 072,59 | 78 341,54 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 89 054,47 | 50 284,85 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.2.1.* | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 83,00 | 82,00 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.2.2.* | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *89 412,12* | *51 102,49* | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 26 991,64 | 24 856,02 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 18 896,01 | 17 400,94 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 7 480,22 | 6 888,38 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 420,17 | 386,93 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 3 179,15 | 2 927,61 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 950,99 | 875,74 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 345,82 | 318,46 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 2 584,09 | 2 379,64 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 114,41 | 105,35 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 55,65 | 51,24 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 381,65 | 351,46 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 63,69 | 58,65 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 994,98 | 916,25 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| **Всего подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **210 807,8** | **162 404,87** | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0 | 0 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 979,83 | 949,66 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Расчёт т. 1 стр. 135, согласно фактическим объёмам и фактических расходов за 2021 год, т. 1 стр 8 док от 14.10.2022 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 2 791,82 | 2 772,51 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Расчёт т. 2 стр. 231, согласно фактическим объёмам за 2021 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса, т. 1 стр 9 док от 14.10.2022 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 105 760,36 | 104 283,32 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. 1178.т.1 стр. 231 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 895,62 | 1 894,70 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 148,84 | 148,84 | т.3 стр. 1019, расчёт, принято на уровне 2021 года |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 1 617,77 | 1 616,85 | Согласно главе 30 НК РФ. т. 3 стр. 1020, расчёт |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 129,01 | 129,02 | Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». т.3 стр. 1021 расчёт |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 27 072,56 | 15 286,60 | Согласно статье 425 ФЗ, т. 11 стр. 4095 , уведомление из соцстраха на 2021 год, 3 класс профриска, к-т -0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 388 140,92 | 469,42 | На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, т.3 стр 1024 расчёт, договора, обоснование; техприсоединение, заявка на 2023 год |
| 2.7.1. | Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 10 324,54 | 10 324,54 | п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 8 415,54 | 8 433,85 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от 14.10.2022 вх.№6241 т.2 стр 577 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 16 376,22 | 16 346,86 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *16 376,22* | *16 346,86* | *т. 3 стр. 1025, доп. материалы от 14.10 2022 № 6241, стр 577, ОС-1, приказ на новый объект* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 10 769,20 | 9 939,81 | Постановление от 31.10.2023 №338 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,02 | 0,04 | 0,00% |
| **Итого неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **572 526,61** | **170 701,27** |  |
|  | Приборы учета |  | **249,96** | **249,96** | В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», т. 3 стр. 1034 |
|  | Экономия потерь |  | **29 712,70** | **29 712,70** | Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, расчёт |
| **5.** | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 3 261,39 | -1 035,68 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, т. 3 стр. 1039 |
| **6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 6.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 310 411,52 | 310 411,52 | НВВ i-2 года |
| **6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **3 720,50** | **3 724,94** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **820 278,93** | **365 758,06** | **Сумма по п. 1-5** |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **820 278,93** | **365 758,06** | **Сумма по п. 1-5, без п. 2.1** |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 5,60 | 5,42 | Принято по балансу ЭЭ |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 033,00 | 3 177,40 | Принято по расчёту |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **16 989,35** | **17 230,71** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 7 647,20 | 141 558,29 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **7 647,20** | **141 558,29** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **844 915,48** | **524 547,07** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **844 915,48** | **524 547,07** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 12 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Регионэнергосеть» методом долгосрочной индексации на 2023 год (долгосрочный период 2021-2025)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,0% | 6,0% | В соответствии с п. 11 МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 4,0% | 4,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 825,08 | 680,18 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 6,00% | -9,8% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,750 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0870 | 0,9426 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 16 216,71 | 13 731,84 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э  с учетом коэффициента индексации, рассчитанного для предприятия  на 2023 год |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 502,03 | 2 118,64 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 13 714,69 | 11 613,19 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 3 583,37 | 3 034,30 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 304,58 | 250,88 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 184,43 | 156,16 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 47,02 | 39,82 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 137,41 | 116,35 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 26,13 | 22,12 |
| 1.3.8. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.9. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 85,72 | 72,58 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 8,31 | 7,03 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **20 104,67** | **17 024,05** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 564,17 | 459,08 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5.1. | Плата за землю | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 089,35 | 916,36 | Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда и общего размера отчислений на социальные нужды, в т.ч. взносов на страхование от несчастных случаев. |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 12,99 | 12,99 | П. 20 Основ ценообразования 1178  Приняты расходы в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс. руб. | 0 | 0 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **1 666,51** | **1 388,43** |  |
| 3. | Расходы на приборы учета | тыс. руб. | 421,70 | 421,70 | Величина экономически обоснованных расходов принята в соответствии с документами, представленными в материалах тарифного дела |
| 4. | Экономия потерь | тыс. руб. | 630,14 | 630,14 | Расчет произведен согласно п. 34(2) Основ ценообразования 1178 в соответствии с документами, представленными в материалах тарифного дела |
| **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | | | | |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | -5 973,30 | -5 759,76 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | 0,000 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс. руб. |  | 15 333,68 |  |
| 6.3 | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256 254-э/1 |
| 7. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **16 849,72** | **13 704,56** | = п. 1 + п. 2 +ПУ + ЭЭ + п. 5 |
| **8.1** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **16 849,72** | **13 704,56** |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. |  | 0,38 | По балансу ЭЭ |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. |  | 3 181,69 | В соответствии с расчетом |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **1 074,96** | **1 210,00** | Расчет произведен в соответствии с п.13 Методических указаний 98-э |
| **10. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| **10.1** | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 11,50 | В соответствии с п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **10.2** | **Итого расходов на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **0,00** | **11,50** |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **17 924,68** | **14 926,06** | = п. 8 + п. 9 + п. 10 |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс. руб. | 17 924,68 | 14 926,06 |

Приложение № 13 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Пояснения |
| **Расчёт коэффициента индексации** | |  |  |  |  |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 6,00% | применен ИПЦ, установленный Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 10,0% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 21 109,86 | 21 109,85 | рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,32% | 0,32% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0519 | 0,9563 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 7 837,98 | 7 125,43 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 7 837,98 | 7 125,43 | Индексация с коэффициентом 0,9563 по МУ 98-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 33 666,65 | 30 606,03 | Индексация с коэффициентом 0,9563 по МУ 98-э |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 4 480,86 | 4 073,51 | Индексация с коэффициентом 0,9563 по МУ 98-э |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | *4 480,86* | *4 073,51* | Индексация с коэффициентом 0,9563 по МУ 98-э |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **45 985,49** | **41 804,97** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 477,57 | 16 907,94 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2022 год. |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 5 902,02 | 4 274,96 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 5 768,72 | 4 274,96 | Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ. |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 133,30 | *0,00* | Транспортный налог. Не представлены данные раздельного учета  используемых в регулируемой деятельности единиц транспортных средств |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 10 170,65 | 9 304,23 | Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 закона. Представлено уведомление из соцстраха на 2020 год-0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. | 8 264,18 | 6 366,62 | Приняты обоснованными расходы на списании РСД,  Услуги по агентскому договору учитываются по другому виду деятельности |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 5 382,00 | 151,42 | Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 29 589,64 | 25 335,99 | На основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 16 209,15 | 13 500,00 | В пределах 12 % |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 11,55% | 10,20% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **77 995,21** | **75 841,16** |  |
|  | **Приборы учета** | **тыс.руб.** | **932,19** | **859,38** | В соответствии с обосновывающими документами |
|  | **Экономия потерь** | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 40 990,19 | 28 368,41 | В соответствии с п. 11 МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | В соответствии с МУ 1256 и достигнутыми показателями |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **165 903,08** | **146 873,91** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **163 425,51** | **129 965,98** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 14,70 | 15,62 | Принято по балансу электроэнергии |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 309,75 | 3 174,85 | В соответствии с расчетом |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **48 640,06** | **49 599,03** | В соответствии с п. 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 40 069,07 | По расчету в соответствии с п. 49 и 52 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **40 069,07** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **214 543,14** | **236 542,01** | **= п. 5 + п. 7.3 + п. 8.2** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **212 065,57** | **219 634,07** | **= п. 6 + п. 7.3 + п. 8.2** |

Приложение № 14 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчёт необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2020-2024)** | | | | | | | | |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | | | | |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов | Корректировка | Рост |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,30% | 6,00% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 0,00 | 0,00% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,00 | 0,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 507,12 | 1 572,48 | 1 507,11 | -65,37 | 0,00% |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -7,45% | 4,34% | 0,00% | -0,04 | -99,99% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,00 | 0,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,9749 | 1,0835 | 1,0494 | -0,03 | 7,64% |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 699,11 | 757,51 | 733,65 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 34,53 | 4,94% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 153,40 | 166,21 | 160,98 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 7,58 | 4,94% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 545,72 | 591,30 | 572,67 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 26,96 | 4,94% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 6 912,42 | 7 489,83 | 7 253,86 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 341,44 | 4,94% |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 15,20 | 16,00 | 15,20 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *37 897,05* | *39 009,55* | *39 768,97* |  | 1 871,92 | *4,94%* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 2 779,35 | 3 011,52 | 2 916,64 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 137,29 | 4,94% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 2 475,29 | 2 682,06 | 2 597,56 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 122,27 | 4,94% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 304,06 | *329,46* | 319,08 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 15,02 | *0,00%* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 5,46 | *5,92* | 5,73 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 0,27 | 0,00% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 153,25 | *166,05* | 160,82 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 7,57 | 0,00% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 145,35 | *157,49* | 152,53 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | 7,18 | 0,00% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | *0,00* | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **10 390,89** | **11 258,87** | **10 904,15** | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э | **513,26** | **4,94%** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 1 064,29 | 1 138,30 | 4 440,19 | т.3 стр 167, Договор от 26.12.2017 №1385/П, Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.03.2020 №Исх.-1384/Крас ИЭТ, расчёт | 3 375,90 | 317,20% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 489,58 | 1 159,30 | 491,26 | Принято пофакту предприятия за 2021 года с индексами Минэкономразвития на 2022-23 г.г. (13,9% и 6%) | 1,68 | 0,34% |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 71,50 | 259,70 | 89,40 |  | 17,90 | 25,04% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 71,50 | 259,70 | 89,40 |  | 17,90 | 25,04% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *71,50* | *259,70* | *89,40* | Согласно главе 30 НК РФ. Ставка налога на имущество на 2023 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, принято по расчёту | 17,90 | *25,04%* |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | 0,00 | *0,00%* |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 101,38 | 2 261,90 | 2 176,16 | Согласно статье 425 закона. Уведомление за 2021 год т.1 стр. 201- 3 класс составляет 0,4 | 74,78 | 3,56% |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 3 424,38 | 0,00 | Включены выпадающие расходы (приборы учета, подконтрольные расходы и прочие недополученные расходы. Данные расходы рассмотрены в 3 разделе. | 0,00 | 0,00% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 10,68 | 34,00 | 0,00 | заключение | -10,68 | -100,00% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 3 963,97 | 3 662,10 | 3 573,83 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства», принято по расчёту | -390,14 | -9,84% |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *3 963,97* | *3 662,10* | *3 573,83* | т.1 стр. 86, инвентарные карточки, расчёт по п.27 МУ 1178, принято в доле на сторонних потребителей- 0,483 | -390,14 | *-9,84%* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 259,17 | постановление от 31.10.2022 г. № 326 | 259,17 | #ЗНАЧ! |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% | 0,99% |  | 0,01 | -0,01 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **7 701,39** | **11 939,68** | **11 030,01** |  | **3 328,62** | **43,22%** |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | **0,00** | **3 037,36** | **0,00** | 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», заключение, т. 1, стр. 158 | **-3 037,36** | **0,00%** |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00%** |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | 548,82 | 11 099,60 | 8 671,63 | Принято по расчёту выпадающих за 2021 год по МУ 98-э | 8 122,81 | 1480,04% |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,012 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год | **0,01** | 100,00% |
| 4.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 18 778,86 | 18 940,40 | 20 030,60 | НВВ i-2 года | **1 251,73** | 6,67% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **112,67** | **227,28** | **240,37** | пункта 5 МУ 254-э/1 | **127,69** | **113,33%** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **18 753,78** | **37 562,79** | **30 846,17** | **Сумма по п. 1-5** | **12 092,39** | **64,48%** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **17 689,49** | **36 424,49** | **26 405,98** | **Сумма по п. 1-5, без п. 2.1** | **8 716,48** | **49,27%** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 2,86 | 2,99 | 2,99 | Принято по балансу | 2,99 | 0,00% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 668,43 | 2 891,30 | 3 188,11 | Принято по расчёту | 3 188,11 | 0,00% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **7 627,43** | **8 645,06** | **9 532,44** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования | **9 532,44** |  |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 181,84 |  | 181,55 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 | -0,29 | -0,16% |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **181,84** | **0,00** | **181,55** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 | -0,29 | **-0,16%** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **26 563,05** | **46 207,85** | **40 560,15** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** | **13 997,10** | **52,69%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **25 498,76** | **45 069,55** | **36 119,96** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** | **10 621,20** | **41,65%** |

Приложение № 15 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

**Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» (ИНН 2460069527) методом долгосрочной индексации на 2023 г.**

**(долгосрочный период регулирования 2019-2023)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Принято | Комментарий |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 6,00% | применен ИПЦ, Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% | 2,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 115 518,36 | 111 100,96 | В связи с изменением состава оборудования организации |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,54% | 1,10% | В соответствии МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации | - | 1,0787 | 1,0474 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 295 849 | 287 260 | Определено в соответствии с формулой 2 МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 223 023 | 216 547 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 72 827 | 70 712 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 720 037 | 1 670 098 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 936 645 | 909 451 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 644 085 | 625 385 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *215 570* | *209 312* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 13 570 | 13 176 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 70 752 | 68 698 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 172 | 167 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 292 | 283 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0 | 0 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 130 784 | 126 987 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 19 010 | 18 458 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 9 362 | 9 090 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 622 | 604 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* |  | 0 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* |  | 0 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 6 173 | 5 994 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 41 822 | 40 608 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 9 040 | 8 777 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **2 961 570** | **2 875 585,49** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 549 012 | 2 529 155 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2023 год, постановление от 14.11.2022 г№2053 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 55 245 | 55 163 | Объемы приняты на уровне фактически сложившихся за 2021 год, цены с учетом ИПЦ |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 21 618 | 18 492 | Расчет произведен с учетом фактических объемов и утвержденных тарифов |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 53 586 | 43 118 | Расчет в соответствии с пп5 п.28 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 167 831 | 135 309 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 14 547 | 14 527 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 148 036 | 115 677 | при проверке исключены суммы ввода на 2023г. |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 5 249 | 5 105 | Расчет произведен с учетом фактических расходов за 2021 год. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 522 891 | 507 710 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 219 391,77 | 43 392,48 |  |
| 2.7.1. | Водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | 3 044,40 | 2 418,19 | Расчет произведен с учетом фактических объемов потребления и утвержденных тарифов. |
| 2.7.2. | вывоз и захоронение отходов | тыс.руб. | 1 827,33 | 1 441,26 |
| 2.7.3. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче ээ) на основании п.30 Основ ценообразования. | тыс.руб. | 39 492,79 | 39 492,79 | с учетом п.30 Основ ценообразования №1178. |
| 2.7.4. | Процентные расходы по кредитам, в том числе: | тыс.руб. | 174 987,02 | 0 |  |
| 2.7.4.1 | ТП ОАО "РЖД" | тыс.руб. | 106 407,82 |  |  |
| 2.7.4.2 | процентные расходы по инвестиционной деятельности - тех.присоединение | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| 2.7.4.3 | операционная деятельность |  | 35 235,94 |  |  |
| 2.7.4.4 | процентные расходы по инвестиционной деятельности - ПРИУЭ |  | 29 057,39 |  |  |
| 2.7.4.5 | привлеченным на инвестиции в 2017-2018 гг. |  | 4 285,86 |  |  |
| 2.7.5. | Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ Об электроэнергетике" |  |  |  |  |
| 2.7.5.1 | ремонт счетчиков |  |  | 0,00 |  |
| 2.7.5.2 | не гарантийное обслуживание счетчиков |  |  | 0,00 |  |
| 2.7.6. | Услуги энергосервисных компаний |  |  |  |  |
| 2.7.7. | резерв по сомнительным долгам |  |  |  |  |
| 2.7.8. | списание задолженности, невозможной к взысканию |  |  |  |  |
| 2.7.9. | списание незавершенного строительства |  |  |  |  |
| 2.7.10. | прочие из прибыли |  |  |  |  |
| 2.7.11. | *Компенсация потерь* |  | 40,24 | 40,24 |  |
| 2.7.12. |  |  |  |  |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 55 298,00 | 0,00 | в соответствии с формой № 585 Минэнерго |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 291 988,09 | 151 215,41 | расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 443 220 | 1 372 379 | на основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 467 000 | 631 000 |  |
| 2.12. | Предпринимательская прибыль (5 %) | тыс.руб. |  |  |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0 |  |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **5 847 080** | **5 486 934,19** |  |
| **3.** | Приборы учета (Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ Об электроэнергетике" ) |  | **13 996** | **3 249,00** | В соответствие с пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона |
| **4.** | Экономия потерь |  | **382 604** | **382 595,86** | В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования№1178 |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 2 607 633 | -339 709,26 |  |
|  | **Предпринимательская прибыль (5 %)** |  | **704 250** | **524 087,64** |  |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,006 | 0,006 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 7 742 484 | 7 742 484 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **46 455** | **46 455** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **11 859 339** | **8 979 197,82** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **9 310 327** | **6 450 042,96** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 639 | 639,22 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 482 | 3 170,49 |  |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **2 225 665** | **2 026 642,71** | Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования и в соответствии с учетом роста тарифов согласно прогноза. |
| **10.** | **Предпринимательская прибыль (5 %)** |  |  |  |  |
| **11. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 11.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0 | 708 | В соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 |
| **11.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0** | **708** |  |
| **12.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **14 085 004** | **11 006 548,81** |  |
| **13.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **11 535 992** | **8 477 393,95** |  |

Приложение № 16 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчет НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» методом долгосрочной индексации на 2023 год

(долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 9,00% | 6,00% | В соответствии с п. 11 МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 7,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 7 547,02 | 7 547,02 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 4,14% | 4,14% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 75,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,1126 | 1,0164 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 146 948,49 | 134 243,19 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 16 003,44 | 14 619,76 | Методом долгосрочной индексации в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 130 945,05 | 119 623,42 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 143 085,87 | 130 714,53 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 84 387,22 | 77 091,02 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 54 822,07 | 50 082,10 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 21 466,12 | 19 610,14 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 1 149,14 | 1 049,79 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 16 821,59 | 15 367,18 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 512,80 | 468,46 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 479,84 | 438,35 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 2 502,75 | 2 286,36 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 573,65 | 524,05 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 2 375,31 | 2 169,94 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 974,25 | 1 803,55 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс. руб. | 921,57 | 841,89 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 2 254,24 | 2 059,33 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 3 348,90 | 3 059,35 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **377 770,47** | **345 108,08** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 105 118,14 | 114 546,21 | В соответствии с расчетом |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 8 283,21 | 7 875,46 | Произведен расчет согласно утвержденным на 2022 год тарифам |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. |  |  |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 67 358,31 | 66 328,73 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 34 458,93 | 34 440,93 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс. руб. | 33,51 | 33,51 |  |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс. руб. | 34 148,67 | 34 148,67 |  |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 276,75 | 258,75 | Снижены расходы в части судебных исков |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 43 498,10 | 39 737,22 | Произведен расчет в размере по действующим ставкам от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 235,18 | 226,14 | Снижены в части необоснованных расходов |
| 2.8. | Налог на прибыль | Тыс. руб. | 105 418,87 | 105 418,87 | На основании обосновывающих документов |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | -3 309,06 | -4 016,01 | Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 173 280,03 | 147 375,33 | Пересчитано по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **534 341,71** | **511 932,88** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс. руб.** | **49 479,43** | **0,00** | **Суммарная НВВ ниже законодательно закрепленной** |
|  | **Приборы учета** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | **21 702,17** | **30 600,59** | **По п. 34(1) и 34(3) Основ ценообразования** |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 0,00 | -89 691,01 | В соответствии с МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 |  |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс. руб. | 808 357,51 | 808 357,51 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс. руб.** | **9 700,29** | **9 700,29** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **992 994,08** | **807 650,83** | **=п.1 + п.2 + ЭЭ + п.3 + п. 4** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **887 875,94** | **693 104,62** | **=п.1 + (п.2 – п. 2.1) + ЭЭ + п.3 + п. 4** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 14,71 | 14,76 | По балансу ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 132,19 | 3 176,44 | По расчету регулятора |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **46 074,00** | **46 074,00** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. |  | 201 390,00 | По п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **201 390,00** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **1 039 068,08** | **1 055 938,44** | **= п.5 + п.7 + п. 8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **933 949,94** | **941 392,23** | **= п.6 + п.7 + п. 8** |

Приложение № 17 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» методом долгосрочной индексации   
на 2023 год (долгосрочный период 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,0% | 6,0% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 6,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 38 584,90 | 38 584,90 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,70% | 1,7% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,750 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0628 | 1,0090 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 1 141 296 | 1 004 480,51 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э  с учетом коэффициента индексации, рассчитанного для предприятия  на 2023 год |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 8 865 | 7 802,63 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1 132 431 | 996 677,88 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 184 138 | 162 064,48 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 497 034 | 437 451,32 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 443 151 | 390 027,40 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 33 133 | 29 160,88 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 1 780 | 1 566,75 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 2 161 | 1 901,79 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 10 221 | 8 995,79 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 521 | 458,54 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 18 450 | 16 238,01 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0 | 0,00 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 950 | 836,52 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 419 | 1 249,07 |
| 1.3.8. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 040 | 7 956,10 |
| 1.3.9. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 9 341 | 8 221,35 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 3 131 | 2 755,07 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **1 825 599,00** | **1 606 751,37** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 73 198 | 77 485,59 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2023 год. |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 543 | 543,00 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных за  2021 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия.  Расходы определены с учетом ИПЦ, соответствующей статье. |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 327 | 310,20 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем потребления принят на основании фактических данных за  2021 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия.  Расходы определены с учетом установленных тарифов в сфере теплоснабжения. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 141 096 | 98 342,67 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 40 151 | 38 377,32 |  |
| 2.5.1. | Плата за землю | тыс. руб. | 375 | 263,84 | Налог на землю принят в сумме, представленных отчётов по земельному налогу за 2021 год с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия |
| 2.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 39 285 | 37 668,86 | Согласно главе 30 НК РФ. Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год |
| 2.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 491 | 444,62 | Принят транспортный налог в сумме, представленных отчетов по транспортному налогу за 2021 год с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 55 794 | 49 972,00 | Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда и общего размера отчислений на социальные нужды, в т.ч. взносов на страхование от несчастных случаев согласно уведомлению ФСС. |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 66 | 66,00 | Пп. 10(2) п. 28 Основ ценообразования 1178 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 1 868 | 1 868,00 | П. 20 Основ ценообразования 1178  Приняты расходы в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 242 512 | 123 032,17 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 203 809 | 181 150,83 | П. 27 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 338 928 | 0,00 | Расходы приняты в соответствии с п.32 Основ ценообразования 1178 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс. руб. | 7,92% | 0% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **1 098 292** | **571 147,78** |  |
| **3.** | **Расходы на приборы учета** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
| **4.** | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
| **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | | | | |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 1 769 525 | -26 000,00 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | 0,000 |  |
| 6.2. | НВВ отчетного года | тыс. руб. |  | 1 391 678,46 |  |
| 6.3 | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс. руб. | 0 | 0,00 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| 7. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 270 217 | 133 782,15 |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **4 963 634** | **2 285 681,30** |  |
| **8.1** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **4 890 436** | **2 208 195,71** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 204 | 165,41 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 490 | 3 166,39 |  |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **710 930** | **523 743,90** | Расчет произведен в соответствии с п.13 Методических указаний 98-э |
| **10. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| **10.1** | Услуги ТСО | **тыс. руб.** | 0 | 835 583,06 |  |
| **10.2** | **Итого расходов на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **0** | **835 583,06** |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **5 674 564** | **3 645 008,26** |  |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс. руб. | 5 601 366 | 3 567 522,67 |  |

Приложение № 18 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2020-2024)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 10 | 11 | 12 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,00% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 282,20 | 1 051,20 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | -18,02% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,9776 | 0,8618 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 2 572,44 | 2 267,64 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 1 640,56 | 1 446,18 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 931,87 | 821,46 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 27 578,99 | 24 311,23 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.2.1.* | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 50,00 | 49,83 |  |
| *1.2.2.* | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *45 964,98* | *40 654,24* |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 5 467,28 | 4 819,48 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 3 197,63 | 2 818,75 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 184,43 | 162,58 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 2 085,22 | 1 838,15 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **1.5. ВСЕГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **35 618,70** | **31 398,35** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 16 499,47 | 16 499,46 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. тома 17, доп. материалы от 22.09.2022 №00578 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 26,14 | 26,14 | Принято на уровне 2021 года |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 26,14 | 26,14 | Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». том 17 стр 229, расчёт налога на 2023 год, паспорта транспортных средств |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 8 384,01 | 7 390,62 | Согласно статье 425 ФЗ, т. 17 стр. 109. Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на производстве, 3 класс проф. риска, страховой тариф на 2022 год составляет-0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.7.1. | Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 648,04 | 0,00 | Принимается по п. 20 Основ. Прибыль за 2021 год отсутствует |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 760,22 | 760,22 | Инвентарные карточки т. 17 стр. 251, расчёт средств по направлению УПиЭС |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | 760,22 | 760,22 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 3 240,22 | 2 500,78 | Постановление от 31.10.2023 №335 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,03 | 0,04 |  |
| **2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **29 558,11** | **27 177,22** |  |
| **3.** | Приборы учета | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
| **4.** | Экономия потерь | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.** | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 51 507,46 | 29 326,48 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, т. 17 стр. 44 |
| **6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,00 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 6.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | НВВ i-2 года |
| **6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **116 684,27** | **87 902,05** | **Сумма по п. 1-5** |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **116 684,27** | **87 902,05** | **Сумма по п. 1-5, без п. 2.1** |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 6,11 | 6,11 | Принято по балансу |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 775,17 | 3 173,96 | т. 17 стр. 281, договор |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **16 948,90** | **19 383,70** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 188 572,32 | 159 665,77 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **188 572,32** | **159 665,77** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2, т. 17 стр. 343, договоры |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **322 205,48** | **266 951,51** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **322 205,48** | **266 951,51** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 19 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ТСО «Сибирь» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2019-2023)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 10,00% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 7,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 2 920,54 | 2 869,18 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 36,51% | 34,11% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,3872 | 1,2380 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 66 036,35 | 58 933,43 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 227,99 | 203,47 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 65 808,36 | 58 729,96 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 6 228,59 | 5 558,64 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 15,00 | 15,00 |  |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *34 603,27* | *30 881,32* |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 21 760,26 | 19 419,71 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 20 539,64 | 18 330,38 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 699,92 | *624,64* | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 53,75 | 47,97 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 125,47 | 111,97 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 520,70 | 464,69 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 28,68 | 25,59 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 492,02 | 439,10 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 14,99 | 13,38 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **94 040,20** | **83 925,16** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 17 464,97 | 17 206,71 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. т. 2- 10, доп материалы, принято по расчёту аренды (оборудование и прочая) по п. 27, 29 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 220,00 | 218,92 | Согласно главе 30 НК РФ, расчёт |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 220,00 | 218,92 | Согласно главе 30 НК РФ, расчёт |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 1 893,49 | 1 689,83 | Представленно в электронном виде. Уведомление из соцстраха на 2021 год (3 класс- 0,4) |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 66,85 | 58,31 | На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178. На уровне 2021 года ИПЦ на 2022-2023 г.г., договор ФИЛИАЛ № 5440 БАНКА ВТБ (ПАО), СИБИРСКИЙ ФИЛИАЛ ПАО РОСБАНК, карточка счёта 91.02 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 4 663,63 | 4 663,63 | По п. 20 1178 по закрытому году, налоговая декларации за 2021 г |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 18 709,58 | 10 704,73 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, заключение |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 2 608,70 | 2 843,95 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год. Расчёт предприятия, принято по максимальному сроку п. 27 МУ 1178. Оборудование свыше 40 т.р. списано единоразово. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **45 627,22** | **37 386,07** |  |
|  | **Приборы учета** |  | **5 000,00** | **0,00** | В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», заключение технического отдела |
|  | **Экономия потерь по п. 34** |  | **3 541,86** | **3 533,20** | Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, заключение технического отдела |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 8 814,00 | -44 928,11 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, выпадающие расходы перенесены на следующий период, т. 3 стр. 1039 |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,019 | 0,006 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 100 889,10 | 100 889,10 | НВВ i-2 года |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **1 948,40** | **605,33** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **158 971,68** | **80 521,66** | **Сумма по п. 1-5** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **158 971,68** | **80 521,66** | **Сумма по п. 1-5, без п. 2.1** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 6,04 | 5,39 | Принято по балансу ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 215,00 | 3 182,09 | принято по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **19 427,86** | **17 156,86** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 56 056,48 | 134 835,90 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **56 056,48** | **134 835,90** | пункт 49 Методических указаний №20-э/3 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **234 456,02** | **232 514,42** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **234 456,02** | **232 514,42** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 20 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ТрансХимЭнерго» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2022-2026)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов | Корректировка | Рост |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ИПЦ | % |  | 7,00% | 6,00% |  | -0,01 | 0,00% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | 6,0% | 6,0% |  | 0,00 | 0,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 670,52 | 1 867,67 | 1 867,67 |  | 0,00 | 11,80% |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % |  | 11,80% | 11,80% |  | 0,00 | 0,00% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  |  | 0,75 | 0,75 |  | 0,00 | 0,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  |  | 1,0948 | 1,084594 |  | -0,01 | 0,00% |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 23 316,00 | 32 586,80 | 25 288,40 |  | -7 298,40 | 8,46% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 23 316,00 | 32 586,80 | 25 288,40 |  | -7 298,40 | 8,46% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 3 681,04 | 4 030,10 | 3 992,43 |  | -37,67 | 8,46% |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 6,30 | 6,30 | 6,30 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./ чел. в мес.* | *48 691,01* | *53 308,00* | *52 809,98* |  | *-498,02* | *0,08* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 30 559,11 | 26 397,09 | 33 144,23 |  | 6 747,14 | 8,46% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 29 764,35 | 25 526,98 | 32 282,24 |  | 6 755,26 | 0,00% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *101,47* | *111,10* | *110,05* |  | *-1,05* | *100,00%* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 12,72 | 13,93 | 13,80 |  | -0,13 | 100,00% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 88,75 | 97,17 | 96,26 |  | -0,91 | 100,00% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 8,49 | 9,30 | 9,21 |  | -0,09 | 100,00% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 684,80 | 749,73 | 742,73 |  | -7,00 | 0,00% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **57 556,15** | **63 013,99** | **62 425,07** | **Так как 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы 2022 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2023 год.** | **-588,92** | **8,46%** |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **57 556,15** | **63 013,99** | **62 425,07** |  | **-588,92** | **8,46%** |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 14 954,94 | 14 942,11 | 14 196,61 | Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, нормами СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, а также обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела для подтверждения величины расходов, участвующих в расчёте арендной платы. | -745,50 | 0,00% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | *0,00* |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 1 119,04 | 1 225,15 | 1 213,70 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2023 год. | -11,45 | 8,46% |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 97,50 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | -100,00% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 15,56 | 1 912,36 | 1 905,05 | К учету приняты расходы на амортизацию, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. В соответствии с обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела. | -7,31 | 12143,25% |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 4 000,00 | 4 800,00 | 3 024,00 | Расходы приняты на основании постановления РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 336 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2021 № 475 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 гг.». | -1 776,00 | 0,00% |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 7,45% | 7,91% | 6,32% |  | -0,02 | 0,00% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **20 187,04** | **22 879,62** | **20 339,36** |  | **-2 540,26** | **0,75%** |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | -5 563,33 | -5 454,37 | -17 887,95 | Величина корректировки рассчитана в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 7, 39 Основ ценообразования. | -12 433,58 | 221,53% |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 |  | 0,006 | Расчёт коэффициента произведен согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. | 0,01 | -50,00% |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 37 007,05 |  | 38 055,75 |  | 38 055,75 | 2,83% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **444,08** | **0,00** | **228,33** | **Рассчитано в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г.** | **228,33** | **-48,58%** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **72 623,94** | **80 439,24** | **65 104,81** |  | **-15 334,43** | **-10,35%** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **72 623,94** | **80 439,24** | **65 104,81** |  | **-15 334,43** | **-10,35%** |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 12,79 | 13,56 | 13,56 |  | 0,00 | 6,10% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./ тыс.кВт.ч. | 2 668,43 | 2 855,22 | 3 173,89 |  | 318,67 | 18,94% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **34 116,89** | **38 730,66** | **43 052,87** | **Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.** | **4 322,21** | **26,19%** |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 249 196,95 | 0,00 | 293 026,62 |  | 293 026,62 | 0,00% |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **249 196,95** | **0,00** | **293 026,62** |  | **293 026,62** | **0,00%** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **355 937,78** | **119 169,90** | **401 184,30** |  | **282 014,40** | **12,71%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **355 937,78** | **119 169,90** | **401 184,30** |  | **282 014,40** | **12,71%** |

Приложение № 21 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчет НВВ АО «Электросеть» методом долгосрочной индексации

(долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 6,00% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 3,0% | Утверждено п. МУ 421-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 12 860,80 | 12 860,81 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,85% | 0,85% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0561 | 1,0348 | В соответствии с п. 11 МУ 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 36 939,84 | 36 193,60 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | *тыс.руб.* | 15 695,65 | 15 378,58 | Индексация П. 11 Методических указаний 98-э с коэффициентом 1,019 |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | *тыс.руб.* | 21 244,19 | 20 815,03 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 221 257,47 | 216 787,75 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 414,00 | 395,00 |
|  | *Средняя заработная плата* | руб./чел. в мес. | 44 536,53 | 45 735,81 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 64 805,20 | 63 496,04 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 43 005,78 | 42 137,00 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. | *14 507,79* | *14 214,71* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 2 996,57 | 2 936,03 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 3 622,86 | 3 549,68 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 6 757,72 | 6 621,20 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 1 130,64 | 1 107,80 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 1 490,28 | 1 460,18 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 559,83 | 548,52 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 1 175,81 | 1 152,06 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс.руб. | 597,27 | 585,21 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 3 468,43 | 3 398,36 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 576,88 | 565,23 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **323 579,39** | **317 042,62** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 479 882,88 | 509 969,61 | В соответствии с ПП 2053 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 7 550,40 | 7 550,40 | Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленным предприятием |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 4 742,08 | 4 742,08 | Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленным предприятием |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 67 212,64 | 63 609,78 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 12 792,82 | 12 795,28 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс.руб. | 188,89 | 188,89 | В соответствии с расчетом и перечнем ЗУ |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс.руб. | 10 840,42 | 10 840,42 | Все объекты производственного назначения, являются недвижимым имуществом |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 1 763,52 | 1 765,97 | Арендная плата за землю, транспортный налог и плата за загрязнение ОС, индексации подлежат не все платежи |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 67 483,54 | 65 903,48 | Расчет по ставкам отчислений |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 629,22 | 1 393,80 | На уровне фактических данных с учетом индексации, добавить компесацию потерь |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | По факту 2021 сложился убыток |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 1 239,64 | -1 499,68 | Выполнение меньше плановых расходов |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 82 141,31 | 81 919,11 | Расчет по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 22 618,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 2,40% | 5,75% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **748 292,53** | **746 383,85** |  |
|  | **Приборы учета** | **тыс.руб.** | **605,44** | **0,00** | **Не представлены обосновывающие документы** |
|  | **Экономия потерь** | **тыс.руб.** | **165 250,65** | **131 579,84** | **По п. 34(1) и 34(3) Основ ценообразования** |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | 263 747,52 | -127 972,11 | В соответствии с МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,013 |  |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 0,00 | 365 285,25 | Утверждена выручка на содержание |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **9 330,88** | **4 748,71** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **1 510 806,41** | **1 071 782,91** | **= п.1 + п.2 + ЭП + п.3 + п.4** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **1 030 923,53** | **561 813,30** | **= п.1 + п.2 – п. 2.1 + ЭП + п.3 + п.4** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 54,16 | 54,33 | По балансу ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 972,04 | 3 169,70 | По расчету регулятора |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **160 972,56** | **172 196,75** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 34 495,65 | 608 087,34 | По п. 49 и п. 52 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **34 495,65** | **608 087,34** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **1 706 274,62** | **1 852 066,99** | **= п.5 + п.7 + п. 8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **1 226 391,74** | **1 342 097,39** | **= п.6 + п.7 + п. 8** |

Приложение № 22 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на 2023 год методом экономической обоснованности (на 5 лет - 2023-2027)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,50% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 638,80 | 620,39 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -44,53% | -46,13% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,7088 | 0,6863 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 53 483,03 | 16 380,15 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 16 221,51 | 491,80 | На основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования, договоры, расчёт, приказы, принято экономически обоснованно |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 37 261,52 | 15 888,35 | На основании пп 1) пункта 28 Основ ценообразования, доп. материалы от 14.10.2022№6235, протокол № 7/2022 от 10.08.2022 по конкурсу № 32211574887, стр. 564 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 30 543,95 | 13 574,39 | На основании п. 26 Основ ценообразования, в соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата,стр. 3846 штатное расписание, стр. 3848 Положение об оплате труда |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 43,00 | 26,00 | стр. 3847 Штатное расписание, |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *59 193,70* | *43 507,66* | [https://kemerovostat.gks.ru/storage/mediabank/.pdf, из штатного расписания](https://kemerovostat.gks.ru/storage/mediabank/.pdf,%20из%20штатного%20расписания) |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 8 139,39 | 3 532,82 |  |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 5 149,45 | 3 058,82 | Согласно п. 25 Основ ценообразования, заключение технического отдела |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *2 843,39* | *371,49* |  |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 48,22 | 31,39 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, экономически обоснованные, с учётом изменения у.е. |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 2 132,00 | 0,00 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, экономически не целесообразно, так как часть по обслуживанию оборудования выполняется подрядной организацией, а часть оборудования на круглосуточном дежурстве. |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 511,09 | 290,41 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущих периодов и к-том индексации. |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 152,08 | 49,69 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договор, на уровне предыдущего периода |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 80,40 | 73,34 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущего периода и к-та индексации |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 66,15 | 29,17 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущего периода и к-та индексации |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **92 166,36** | **33 487,36** | Согласно пункту 34 и п. 38 Основ ценообразования |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 5 408,01 | 3 159,22 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. т. 16-18, доп материалы от 27.09.21 том 1,2 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 262,79 | 112,70 | Сумма всех налогов |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 262,79 | 112,70 | Согласно главе 30 НК РФ, принято по расчёту |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 9 285,36 | 4 126,61 | Согласно статье 425 ФЗ, стр. 3870, уведомление на 2022 год (3 класс- 0,4) |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 5 002,06 | 34,96 | т. 12 стр. 3651. Сибирский ПАО Банк "ФК Открытие". Абонентская плата, комиссия, согласно п.2.1.4. за межбанковские платежи и выдачу наличных. Приняты расходы на банковские услуги на 2023 год на уровне 2021 года c ИПЦ. Предпринимательская прибыль по п. 38 в размере 4960,69 тыс. руб. не принимается, так как НВВ котла ниже 10 %. |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 755,00 | 1 755,41 | п. 20 Основ ценообразования по закрытому 2021 году |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | -952,46 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, экспертное заключение |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 2 477,14 | 2 750,43 | В соответствии ФСБУ 6/2020 «Основные средства», списано до 40 т.р. единоразово, пересчитано по максимальному сроку, инвентарные карточки в наличии |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 6 570,00 | 2 870,00 | Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2022 №340 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 4,22% | 11,98% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **30 760,36** | **13 856,88** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | **0,00** | **11,40** | В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2021 год, заключение технического отдела |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **29 005,39** | **10 421,76** | В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, за 2021 год, заключение технического отдела |
|  | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 17 206,34 | -26 617,32 | т. 1 стр. 214, пояснительная записка, расчёт выпадающих. Принято по п. 11 МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,006 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 49 216,40 | 49 216,40 | НВВ i-2 года |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **295,30** | **590,60** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **169 433,75** | **31 750,67** | **Сумма по п. 1-5** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **169 433,75** | **31 750,67** | **Сумма по п. 1-5 без п. 2.1** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 0,99 | 0,99 | из баланса ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 668,42 | 3 178,65 | принято по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **2 639,43** | **3 143,05** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 122 137,18 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **122 137,18** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **172 073,18** | **157 030,90** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **172 073,18** | **157 030,90** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 23 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчет НВВ ООО «ЭнергоПаритет» методом долгосрочной индексации на 2023 год

(долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 9,00% | 6,00% | Прогноз Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | По п. 11 МУ 98-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 6 821,76 | 6 698,49 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 16,32% | 14,22% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,2112 | 1,1613 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 433 653 | 424 208 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 645,38 | 1 578,62 | Методом экономически обоснованных расходов |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 431 007,62 | 422 629,36 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 70 363,67 | 47 255,02 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* |  | 50 |
|  | *Средняя заработная плата* | руб./чел. в мес. |  | 78 758,36 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 236 605,64 | 184 094,53 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 221 583,22 | 170 413,80 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 9 464,31 | 8 786,18 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 181 | 198,12 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. |  |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 4 114 | 3 656,10 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 1 979 | 1 865,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 3 189,56 | 3 066,96 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 2 614 | 2 779,91 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 360 | 393,31 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 556 | 526,53 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. |  |  |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс. руб. |  |  |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс. руб. | 862,05 | 28,13 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 1 167 | 1 166,67 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 11 441,68 | 5 242,10 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **752 063,99** | **660 799,63** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 166 423,11 | 140 244,40 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 190,76 | 1 190,75 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс. руб. | 8,35 | 8,35 | В соответствии с расчетом |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс. руб. | 1 172,97 | 1 172,97 | Все объекты производственного назначения, являются недвижимым имуществом |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 9,44 | 9,44 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 21 390,55 | 14 365,53 | Расчет по ставкам отчислений |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 23 247,18 | 1 364,25 | Снижение по штрафам и пеням, 5 за кредит и судебным госпошлинам |
| 2.8. | Налог на прибыль | Тыс. руб. | 87 890,00 | 87 890,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 5 074,40 | 3 754,81 | Плановые по заявителя рассчитаны на 2022 год |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 91 345 | 20 120,75 | Расчет по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **487 112,02** | **373 226,55** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Приборы учета** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | 23 215,00 | 23 214,62 | В соответствии с расчетом |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 854 909,19 | 36 978,27 | В соответствии с МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 |  |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс. руб. | 1 542 392,70 | 1 542 392,70 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс. руб.** | **18 508,71** | **18 508,71** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **2 114 564,39** | **2 245 956,70** | **= п.1 + п.2 +ЭП +п.3 + п.4** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **2 114 564,39** | **2 245 956,70** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 21,12 | 24,20 | В соответствии с данными баланса ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 775,16 | 2 775,16 | Произведен расчет цены |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **58 606,75** | **67 154,91** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 173 200,07 | 1 042 260,03 | По п. 49 и п. 52 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **173 200,07** | **1 042 260,03** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **2 486 311,68** | **2 222 640,46** | **= п. 5(6) + п. 7 + п. 8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **2 486 311,68** | **2 222 640,46** |

Приложение № 24 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Энергосервис» методом долгосрочной индексации на 2023 год (на 5 лет - 2022-2026)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов | Корректировка | Рост |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ИПЦ | % |  | 4,00% | 6,00% |  | 0,02 | 0,00% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | 7,0% | 7,0% |  | 0,00 | 0,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 634,59 | 662,39 | 634,59 |  | -27,80 | 0,00% |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % |  | 4,38% | 0,00% |  | -0,04 | 0,00% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  |  | 0,75 | 0,75 |  | 0,00 | 0,00% |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  |  | 0,9990 | 0,985800 |  | -0,01 | 0,00% |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 19 695,88 | 19 675,64 | 19 416,20 |  | -259,44 | -1,42% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 282,91 | 282,62 | 278,89 |  | -3,73 | 0,00% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 19 412,97 | 19 393,02 | 19 137,31 |  | -255,71 | -1,42% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 2 199,49 | 2 197,23 | 2 168,26 |  | -28,97 | -1,42% |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 3,37 | 3,37 | 6,30 |  | 2,93 | 86,94% |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./*  *чел. в мес.* | *54 388,97* | *54 333,09* | *53 616,65* |  | *-716,44* | *-0,01* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 14 697,28 | 14 682,18 | 14 488,58 |  | -193,60 | -1,42% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 13 959,01 | 13 944,67 | 13 760,79 |  | -183,88 | 0,00% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *725,70* | *724,96* | *715,40* |  | *-9,56* | *100,00%* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 95,45 | 95,35 | 94,09 |  | -1,26 | 100,00% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 218,56 | 218,34 | 215,46 |  | -2,88 | 0,00% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 225,89 | 225,66 | 222,68 |  | -2,98 | 0,00% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 185,80 | 185,61 | 183,16 |  | -185,61 | 0,00% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 7,34 | 7,33 | 7,24 |  | -0,09 | 100,00% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 5,23 | 5,22 | 5,16 |  | -0,06 | 100,00% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **36 592,65** | **36 555,05** | **36 073,03** | **Так как 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы 2022 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2023 год.** | **-482,02** | **-1,42%** |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **36 592,65** | **36 555,05** | **36 073,03** |  | **-482,02** | **-1,42%** |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 100,00% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 516,80 | 4 211,74 | 355,35 | Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, нормами СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, а также обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела для подтверждения величины расходов, участвующих в расчёте арендной платы. | -3 856,39 | 0,00% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 315,32 | 1 365,12 | 1 213,07 |  | -152,05 | 0,00% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 193,30 | 193,30 | 1,73 | Величина платы за землю определена по ставке 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков, находящихся в собственности Общества, согласно данным выписок из ЕГРН, представленных в материалах тарифного дела. | -191,57 | 0,00% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 114,68 | 1 164,49 | 1 211,34 | Величина налога на имущество рассчитана по ставке 2,2% от остаточной стоимости недвижимого имущества, которая обоснована документами, представленными в материалах тарифного дела. | 46,85 | 0,00% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 7,34 | 7,33 | *0,00* |  | -7,33 | 0,00% |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 665,13 | 664,45 | 655,68 | Рассчитано в размере 30,24% от ФОТ принятого к учету на 2023 год. | -8,77 | -1,42% |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по факту 2021 года не обоснованы Обществом. | 0,00 | 0,00% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 5 830,31 | 7 443,60 | 6 632,16 | К учету приняты расходы на амортизацию, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. В соответствии с обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела. | -811,44 | 13,75% |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  | 0,00 | 0,00% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **7 327,56** | **13 684,91** | **8 856,26** |  | **-4 828,65** | **20,86%** |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00% |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | -10 116,75 | 16 795,88 | -45 246,25 | Величина корректировки рассчитана в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 7, 39 Основ ценообразования. | -62 042,13 | 347,24% |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 |  | 0,012 | Расчёт коэффициента произведен согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. | 0,01 | 0,00% |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 37 378,50 |  | 26 412,93 |  | 26 412,93 | -29,34% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **448,54** | **0,00** | **316,96** | **Рассчитано в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г.** | **316,96** | **-29,34%** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **34 252,00** | **67 035,84** | **0,00** |  | **-67 035,84** | **-100,00%** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **34 252,00** | **67 035,84** | **0,00** |  | **-67 035,84** | **-100,00%** |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 1,50 | 1,31 | 1,31 |  | 0,00 | -12,28% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./  тыс.кВт.ч. | 2 668,43 | 3 021,82 | 3 175,92 |  | 154,10 | 19,02% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **3 992,50** | **3 966,06** | **4 168,40** | **Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.** | **202,34** | **4,41%** |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 27 898,96 | 0,00 | 81 104,56 |  | 81 104,56 | 0,00% |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **27 898,96** | **0,00** | **81 104,56** |  | **81 104,56** | **0,00%** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **66 143,46** | **71 001,90** | **85 272,96** |  | **14 271,06** | **28,92%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **66 143,46** | **71 001,90** | **85 272,96** |  | **14 271,06** | **28,92%** |

Приложение № 25 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

«Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2016 г. № 753

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня  качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 2020 | 536,002 | | 4 | 75 | 13,11 | 0,734664 | 0,672406 | 1,000000 |
| 2021 | х | | 4 | 75 | х | 0,723644 | 0,647304 | 1,000000 |
| 2022 | х | | 4 | 75 | х | 0,712789 | 0,623140 | 1,000000 |
| 2023 | х | | 4 | 75 | х | 0,702097 | 0,599877 | 1,000000 |
| 2024 | х | | 4 | 75 | х | 0,691566 | 0,577482 | 1,000000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 492,321 | 5 | | 75 | 1,48 | 0,041555 | 0,062034 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 0,040932 | 0,061104 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 0,040318 | 0,060187 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 0,039713 | 0,059285 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 0,039118 | 0,058395 | 1,000000 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро»  (ИНН 4202002174) | 2020 | 119,895 | 6 | | 75 | 2,10 | 0,151708 | 0,180196 | 1,000000 |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 0,149432 | 0,177493 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 0,147191 | 0,174830 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,144983 | 0,172208 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,142808 | 0,169625 | 1,000000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 2020 | 3 067,695 | 5 | | 75 | 7,56 | 1,689098 | 1,697397 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 1,663762 | 1,587615 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 1,638805 | 1,484934 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 1,614223 | 1,388894 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 1,590010 | 1,299066 | 1,000000 |
|  | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 2023 | 159,327 | 1 | | 75 | 7,22 | 2,296015 | 0,555924 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 2,261575 | 0,547585 | 1,000000 |
| 2025 | х | 1 | | 75 | х | 2,227651 | 0,539372 | 1,000000 |
| 2026 | х | 1 | | 75 | х | 2,194237 | 0,531281 | 1,000000 |
| 2027 | х | 1 | | 75 | х | 2,161323 | 0,523312 | 1,000000 |
|  | АО «Оборонэнерго»  (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2021 | 12,907 | 4 | | 75 | 10,19 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2022 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2023 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 2020 | 3,515 | 1 | | 75 | 3,33 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2021 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2022 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2023 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 159,316 | 5 | | 75 | 2,22 | 0,000409 | 0,000743 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 0,000403 | 0,000732 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 0,000397 | 0,000721 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 0,000391 | 0,000711 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 0,000385 | 0,000700 | 1,000000 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 2021 | 16,866 | 4 | | 75 | 4,65 | 3,519800 | 0,323400 | 1,000000 |
| 2022 | х | 4 | | 75 | х | 3,475400 | 0,318900 | 1,000000 |
| 2023 | х | 4 | | 75 | х | 3,427600 | 0,314300 | 1,000000 |
| 2024 | х | 4 | | 75 | х | 3,379200 | 0,310100 | 1,000000 |
| 2025 | х | 4 | | 75 | х | 3,331500 | 0,306800 | 1,000000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 50,617 | 10 | | 75 | 3,14 | 0,009718 | 0,024305 | 1,057756 |
| 2021 | х | 10 | | 75 | х | 0,009572 | 0,023941 | 1,041889 |
| 2022 | х | 10 | | 75 | х | 0,009429 | 0,023581 | 1,026261 |
| 2023 | х | 10 | | 75 | х | 0,009287 | 0,023228 | 1,010867 |
| 2024 | х | 10 | | 75 | х | 0,009148 | 0,022879 | 1,000000 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД»)  (ИНН 7708503727) | 2020 | 10,392 | 1 | | 75 | 1,56 | 0,715731 | 0,425314 | 1,000000 |
| 2021 | х | 1 | | 75 | х | 0,704995 | 0,418934 | 1,000000 |
| 2022 | х | 1 | | 75 | х | 0,694420 | 0,412650 | 1,000000 |
| 2023 | х | 1 | | 75 | х | 0,684004 | 0,406460 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,673744 | 0,400363 | 1,000000 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2019 | 2 588,063 | 2 | | 75 | 4,29 | 3,779175 | 2,508600 | 1,108000 |
| 2020 | х | 2 | | 75 | х | 3,722488 | 2,351800 | 1,091400 |
| 2021 | х | 2 | | 75 | х | 3,666650 | 2,204900 | 1,075000 |
| 2022 | х | 2 | | 75 | х | 3,611651 | 2,067100 | 1,058900 |
| 2023 | х | 2 | | 75 | х | 3,557476 | 1,937900 | 1,043000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго»  (ИНН 4250003450) | 2020 | 359,709 | 7 | | 75 | 1,55 | 0,044040 | 0,026907 | 1,000000 |
| 2021 | х | 7 | | 75 | х | 0,043379 | 0,026503 | 1,000000 |
| 2022 | х | 7 | | 75 | х | 0,042728 | 0,026106 | 1,000000 |
| 2023 | х | 7 | | 75 | х | 0,042087 | 0,025714 | 1,000000 |
| 2024 | х | 7 | | 75 | х | 0,041456 | 0,025328 | 1,000000 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 1 572,050 | 6 | | 75 | 9,08 | 0,598531 | 0,346795 | 1,000000 |
| 9,95\* |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 0,589553 | 0,341593 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 0,580710 | 0,336469 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,571999 | 0,331422 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,563419 | 0,326450 | 1,000000 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 35,256 | 6 | | 75 | 3,34 | 1,350919 | 0,459559 | 1,000000 |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 1,330655 | 0,452665 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 1,310696 | 0,445875 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 1,291035 | 0,439187 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 1,271670 | 0,432600 | 1,000000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 2019 | 50,831 | 7 | | 75 | 5,37 | 2,128205 | 0,359000 | 1,000000 |
| 2020 | х | 7 | | 75 | х | 2,096282 | 0,353600 | 1,000000 |
| 2021 | х | 7 | | 75 | х | 2,064838 | 0,348300 | 1,000000 |
| 2022 | х | 7 | | 75 | х | 2,033865 | 0,343100 | 1,000000 |
| 2023 | х | 7 | | 75 | х | 2,003357 | 0,337900 | 1,000000 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго»  (ИНН 4205220893) | 2022 | 57,556 | 6 | | 75 | 5,30 | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 300,672 | 3 | | 75 | 3,39 | 0,083169 | 0,088904 | 1,000000 |
| 2022 | х | 3 | | 75 | х | 0,081921 | 0,087571 | 1,000000 |
| 2023 | х | 3 | | 75 | х | 0,080692 | 0,086257 | 1,000000 |
| 2024 | х | 3 | | 75 | х | 0,079482 | 0,084963 | 1,000000 |
| 2025 | х | 3 | | 75 | х | 0,078290 | 0,083689 | 1,000000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 33,487 | 1 | | 75 | 2,16 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2027 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 660,79963 | 1 | | 75 | 2,82 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2027 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «Энергосервис»  (ИНН 4212038927) | 2022 | 36,593 | 7 | | 75 | 1,32 | 0,378495 | 0,081563 | 1,000000 |
| 2023 | х | 7 | | 75 | х | 0,372818 | 0,080339 | 1,000000 |
| 2024 | х | 7 | | 75 | х | 0,367226 | 0,079134 | 1,000000 |
| 2025 | х | 7 | | 75 | х | 0,361717 | 0,077947 | 1,000000 |
| 2026 | х | 7 | | 75 | х | 0,356291 | 0,076778 | 1,000000 |

\* При вводе собственной генерации КАО «АЗОТ»

Приложение № 26 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2016 г. № 753

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций**

**Кемеровской области-Кузбасса на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | НВВ сетевых организаций  (без учета оплаты потерь) |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 2020 | 777 567,00 **1** |
| 2021 | 841 770,10 |
| 2022 | 1 009 175,63 |
| 2023 | 963 473,38 |
| 2024 | 861 921,03 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 1 232 703,16 **2** |
| 2021 | 1 151 971,39 |
| 2022 | 1 241 210,04 |
| 2023 | 1 561 444,96 |
| 2024 | 1 009128,76 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 2020 | 265 811,82 |
| 2021 | 267 460,90 |
| 2022 | 264 024,40 |
| 2023 | 283 376,82 |
| 2024 | 248 343,77 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 2020 | 5 203 100,78 **3** |
| 2021 | 5 861 832,32 |
| 2022 | 6 016 166,43 |
| 2023 | 6 186 151,16 |
| 2024 | 5 564 960,93 |
|  | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 2023 | 190 753,48 |
| 2024 | 257 452,04 |
| 2025 | 235 894,04 |
| 2026 | 243 277,26 |
| 2027 | 250 886,30 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)  (ИНН 7704726225) | 2021 | 16 130,00 |
| 2022 | 17 094,26 |
| 2023 | 15 437,22 |
| 2024 | 17 235,99 |
| 2025 | 14 042,95 |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 2020 | 5 113,77 |
| 2021 | 3 669,87 |
| 2022 | 6 667,24 |
| 2023 | 7 546,06 |
| 2024 | 4 949,35 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 242 946,63 **5** |
| 2021 | 262 034,38 |
| 2022 | 360 662,81 |
| 2023 | 365 758,06 |
| 2024 | 257 152,76 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 2021 | 15 333,68 |
| 2022 | 17 498,05 |
| 2023 | 13 704,56 |
| 2024 | 18 127,18 |
| 2025 | 18 098,90 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 82 918,40 |
| 2021 | 107 356,94 |
| 2022 | 89 845,70 |
| 2023 | 146 873,91 |
| 2024 | 87 866,30 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 18 778,85 |
| 2021 | 20 030,60 |
| 2022 | 18 753,77 |
| 2023 | 30 846,16 |
| 2024 | 22 586,81 |
|  | «ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2019 | 7 014 305,13 **4** |
| 2020 | 7 590 711,94 **4** |
| 2021 | 8 086 061,91 |
| 2022 | 8 083 796,07 |
| 2023 | 8 979 197,81 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 2020 | 772 311,99 **6** |
| 2021 | 808 357,50 |
| 2022 | 742 169,68 |
| 2023 | 807 650,83 |
| 2024 | 643 365,02 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 2 338 589,73 **7** |
| 2021 | 1 391 678,46 |
| 2022 | 2 121 740,72 |
| 2023 | 2 285 681,30 |
| 2024 | 2 095 626,72 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 51 378,49 |
| 2021 | 0,00 |
| 2022 | 92 034,91 |
| 2023 | 87 902,05 |
| 2024 | 49 738,06 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»  (ИНН 4205282579) | 2019 | 48 234,23 |
| 2020 | 51 369,28 |
| 2021 | 100 889,10 |
| 2022 | 77 424,68 |
| 2023 | 80 521,66 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 2022 | 72 623,94 |
| 2023 | 65 104,81 |
| 2024 | 70 476,49 |
| 2025 | 68 897,82 |
| 2026 | 67 354,51 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 777 573,09 |
| 2022 | 996 082,13 |
| 2023 | 1 071 782,91 |
| 2024 | 1 136 437,61 |
| 2025 | 1 158 678,53 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 31 750,67 |
| 2024 | 50 530,34 |
| 2025 | 52 047,49 |
| 2026 | 53 714,35 |
| 2027 | 55 217,24 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 1 112 727,79 |
| 2024 | 1 579 756,31 |
| 2025 | 1 642 946,56 |
| 2026 | 1 708 664,42 |
| 2027 | 1 310 495,80 |
|  | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 2022 | 34 252,00 |
| 2023 | 0,00 |
| 2024 | 41 086,29 |
| 2025 | 39 738,66 |
| 2026 | 38 435,23 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**1** Предписание ФАС России от 22.05.2020 № СП/43023/20

**2** Предписание ФАС России от 14.04.2020 № СП/31688/20

**3** Предписание ФАС России от 29.06.2020 № СП/54442/20

**4** Предписание ФАС России от 23.06.2020 № СП/52467/20

**5** Решение Кемеровского областного суда от 28.07.2020 по делу № 3а-175/2020

**6** Предписание ФАС России от 22.05.2020 № СП/43022/20

**7** Предписание ФАС России от 14.04.2020 № СП/31695/20

Приложение № 27 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

**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 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | | | |
| 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. | 8 345 333,04 | х | 7 729 590,56 | 2 021 771,89 | -511 763,74 | -894 265,67 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 390 540,57 | х | 672 876,94 | 604 671,47 | -97 011,78 | -708 366,80 |

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

Примечания:

1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведен в таблице 2.

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 таблице 3.

3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведены в таблице 4.

Таблица 2

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги**

**по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 275 799,72 | 525 716,04 | 1 253 535,32 | 1 951 665,40 |
| 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 | 0,62595 | 0,95021 | 2,57305 | 4,12163 |

Таблица 3

**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 2023 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 «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 963 473,38 | 19 224,99 | 128,12 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 1 561 444,96 | -12,52 | 43,62 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 283 376,82 | 0,00 | 13,07 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 6 186 151,16 | 614 549,12 | 207,92 |
|  | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 190 753,48 | 0,00 | 31,21 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 8 979 197,81 | 151 215,41 | 639,22 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»  АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 15 437,22 | 162,78 | 1,39 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 7 546,06 | 0,00 | 0,18 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 365 758,06 | 8 433,85 | 5,42 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 13 704,56 | 0,00 | 0,38 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 146 873,91 | 151,42 | 15,62 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 30 846,16 | 0,00 | 2,99 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 807 650,83 | -4 016,01 | 14,76 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2 285 681,30 | 123 032,17 | 165,41 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 87 902,05 | 0,00 | 6,11 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 80 521,66 | 10 704,73 | 5,39 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 65 104,81 | 0,00 | 13,56 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 1 071 782,91 | -1 499,68 | 54,33 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 31 750,67 | -952,46 | 0,99 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 1 112 727,79 | 3 754,81 | 21,12 |
|  | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,00 | 0,00 | 1,31 |
| ВСЕГО | | 24 287 685,61 | 924 748,61 | 1 372,14 |

Таблица 4

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по**

**передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица изме- рения | 1 полугодие | | | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН1 | ВН | | СН1 | СН2 | НН | | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн.кВт\*ч | Х | 3 109,6516 | | 1 093,5205 | 1 494,5890 | 1 908,0632 | | Х | 3 288,6230 | 1 095,4208 | 1 426,7214 | 1 808,6519 |
| 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн.кВт\*ч | Х | | 0,7174 | 0,0685 | 20,4584 | | 1 568,9429 | Х | 1,0156 | 0,0644 | 20,6363 | 1 481,0759 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.5: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0372 | 0,0648 | 1,6228 | 58,8866 | Х | 0,0431 | 0,0630 | 1,0159 | 47,3346 |
|  | исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 9,1273 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 8,7132 |
|  | специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским | млн.кВт\*ч | Х | 0,2705 | 0,0000 | 9,5341 | 1220,0103 | Х | 0,2070 | 0,0000 | 8,8575 | 1165,1460 |
|  | кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3569 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3407 |
|  | кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | млн.кВт\*ч | Х | 0,0021 | 0,0000 | 2,3799 | 221,1811 | Х | 0,0024 | 0,0000 | 2,1860 | 192,0147 |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн.кВт\*ч | Х | 0,40764 | 0,00373 | 6,92139 | 59,37373 | Х | 0,76315 | 0,00139 | 8,57692 | 67,52667 |
| 1.1.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | коммунально-бытового потребления населения в израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн.кВт\*ч | Х | 0,3479 | 0,0000 | 3,9168 | 26,1437 | Х | 0,6647 | 0,0000 | 5,8763 | 30,6590 |
| 1.1.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0030 | 0,0037 | 0,0590 | 3,5111 | Х | 0,0031 | 0,0014 | 0,0669 | 3,4017 |
| 1.1.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,8374 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2074 |
| 1.1.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 8,8993 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 15,8523 |
|  | нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн.кВт\*ч | Х | 0,05671 | 0,00000 | 2,94556 | 17,98220 | Х | 0,09529 | 0,00000 | 2,63375 | 15,40625 |
| 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.5: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн.кВт\*ч | Х | 3 108,9342 | 1 093,4520 | 1 474,1307 | 339,1203 | Х | 3 287,6074 | 1 095,3564 | 1 406,0851 | 327,5760 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.: | МВт | Х | 941,1703 | 277,4853 | 461,0374 | 557,0239 | Х | 973,8756 | 279,7793 | 432,0847 | 522,6978 |
| 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | Х | 0,2074 | 0,0000 | 6,8907 | 447,2419 | Х | 0,2758 | 0,0000 | 7,0190 | 422,0742 |
| 2.2 | Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | Х | 940,9629 | 277,4853 | 454,1467 | 109,7802 | Х | 973,5998 | 279,7793 | 425,0657 | 100,6235 |

Приложение № 28 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

Таблица 1

**Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](#Par22) и [1.5](#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,62485 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,62485 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,62485 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,62485 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,62485 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 |

Таблица 2

**Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](#Par22) и [1.5](#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 |

Таблица 3

**Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](#Par22) и [1.5](#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 |

Таблица 4

**Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категории потребителей | Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 2](#P1826) - [5](#P1886):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
|  | в иных случаях | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| на один садовый земельный участок или огородный земельный участок | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | |
| на один садовый земельный участок или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |

Приложение № 29 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2022

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

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | | |
| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ООО«ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 775,965593 | 1,530000 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 3 776,240057 | 1,530000 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) – ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 5 149,596346 | 1,530000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,03000 | 23 014,315140 | 4,590000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. 5 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 929,473228 | 1,530000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 4,12293 | 2 092 446,094661 | 630,807734 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,40530 | 196 978,872524 | 62,010816 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00608 | 3 088,746974 | 0,930935 |
| 1. 6 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 4 915,506373 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 079,912020 | 1,530000 |
| 1. 7 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 4 866,104590 | 1,530000 |
| 1. 8 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 4 871,806803 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 683,157729 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 4 747,269066 | 1,530000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 6 231,367554 | 1,530000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,99026 | 423 584,312034 | 151,510130 |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,05463 | 39 986,395717 | 0,000000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,60775 | 292 308,157036 | 92,985776 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 861,465742 | 1,530000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 5 929,000000 | 1,530000 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 0,10566 | 61 335,918864 | 16,166682 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,01000 | 6 194,513402 | 1,530000 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 6 166,165647 | 1,530000 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 6 166,165647 | 1,530000 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,01000 | 6 166,165647 | 1,530000 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 6 139,477272 | 1,530000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,02790 | 10 827,049207 | 4,268835 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 851,975099 | 1,530000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,02790 | 14 354,169125 | 4,268835 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 436,501190 | 1,530000 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 988,955140 | 1,530000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 531,640558 | 1,530000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 1,49341 | 758 514,614047 | 228,491592 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 936,659943 | 1,530000 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,18538 | 87 740,036582 | 28,363015 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 198,12645 | 99 960 526,385224 | 30 313,347518 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 874,679968 | 1,530000 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,01000 | 5 948,841156 | 1,530000 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 705,555556 | 1,530000 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 4 854,026368 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 6 178,788159 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 9,60370 | 4 879 760,904004 | 1 469,366064 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 5 043,845785 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 949,303333 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 881,595772 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 6 170,801011 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 6 307,291014 | 1,530000 |
|  | ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 017,570338 | 1,530000 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 9,67752 | 5 065 116,913391 | 1 480,660648 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,90000 | 518 808,679568 | 137,700000 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 225,917854 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,01000 | 5 601,154981 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 6 177,545399 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 8,70520 | 4 397 600,282270 | 1 331,896060 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 901,457102 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,01000 | 4 173,991449 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 917,552941 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 4 689,633023 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 5 321,907150 | 1,530000 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 175,657110 | 1,530000 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,16213 | 702 143,708693 | 177,805178 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 779,820482 | 1,530000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 17,55354 | 10 839 796,858763 | 2 685,692156 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 585,696283 | 1,530000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 15,89890 | 9 294 972,223021 | 158,988975 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 843,949990 | 1,530000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 11,23089 | 5 460 602,658788 | 1 718,325481 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 235,000000 | 1,530000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 695,474126 | 1,530000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 691,574011 | 1,530000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 3 882,083333 | 1,530000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 114,485335 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,01000 | 6 179,550621 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 5 431,368678 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,59317 | 263 857,984711 | 75,655643 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,63607 | 359 143,646944 | 97,318998 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,01000 | 6 100,271279 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 6 154,549438 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - | 0,01000 | 4 407,590367 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 863,391714 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 4 991,946942 | 1,530000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 5 269,851520 | 1,530000 |
|  | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,82372 | 425 061,916293 | 126,028914 |

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.