Приложение № 1 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ОАО «КузбассЭлектро»** **(ИНН 42020022174)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 1*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 2*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «КузбассЭлектро»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 6, 953 млн. кВт\*ч = 16 645,97(тыс.руб.)

где 6,953 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 7,394 млн. кВт\*ч = 18 379,27 (тыс.руб.)

где 7,394 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 16645,97 + 18 379,27 = 35 025,25 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 14,35 млн.кВт\*ч.

Приложение № 2 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Сибэнерготранс-42» (ИНН 4223086707)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);
4. 4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 1).

*Таблица 3*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 4*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Сибэнреготранс-42»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 6, 776 млн. кВт\*ч = 16 223,17 (тыс.руб.)

где 6,776 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 6,998 млн. кВт\*ч = 17 370,11 (тыс.руб.)

где 6,998 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 16 223,17 + 17 370,11 = 33 593,29 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 13,76 млн.кВт\*ч.

**Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка**

С учетом предписания ФАС России от 07.09.2021 №946/21 регулирующему органу предписывалось провести анализ по статье «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка», учтенной в НВВ ООО «Сибэнерготранс-42», исключить экономически необоснованные расходы и отразить в экспертном заключении ООО «Сибэнерготранс-42» на 2021 год подробный перечень затрат с указанием сумм по всем подстатьям.

Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также экспертного заключения по ООО «Сибэнерготранс-42» показал, что РЭК Кузбасса в нарушение приказа ФАС России №394/21 учел в НВВ ООО «Сибэнерготранс-42» дополнительные расходы по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка», вместо их исключения.

С учетом вышеизложенного и на основании формулы 3 Методических указаний 98-э «Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка» составят (таблица 3):

*Таблица 5*

«Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка»

| **Показатели** |  | **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| дельта подконтрольные расходы | base_1_287253_32775base_1_287253_32775 | -18,73 |
| дельта неподконтрольные расходы и ТСО | base_1_287253_32776 | -394 901,77 |
| дельта по потерям | *ПО i* | -60,20 |
| дельта по выручке | base_1_287253_32777base_1_287253_32777 | 13 777,03 |
| **Итого выпадающие** | base_1_287253_32773base_1_287253_32794base_1_287253_32773base_1_287253_32794 | **-381 203,67** |
| 14.08.2020Г №АД/69801/20 | base_1_287253_32801 | 1 795,0 |
| -46 768,60 |
| Выпадающие с ЭЗ 2020 г |  | -146 930,63 |
| Выпадающие с ЭЗ 2019 г |  | -96 163,66 |
| ИПЦ 2020 г |  | 3,2% |
| ИПЦ 2021 г |  | 3,60% |
| **Итого выпадающие с учетом ИПЦ** |  | **-707 862,62** |

Согласно методическим указаниям 98-э Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка рассчитаны в соответствии с таблицами 4, 5, 6, 7:

*Таблица 6*

Корректировка подконтрольных расходов

| **Показатели** |  | **ед.изм.** | **значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Базовый уровень подконтрольных в 2018 г | ПРуст(i-3) | тыс.руб. | 12 885,12 |
| Базовый уровень подконтрольных в 2019 г | ПРуст(i-2) | тыс.руб. | 19 529,84 |
| фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2019 г | УЕфi-2 | у.е. | 1 675,99 |
| фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2018 г | УЕфi-3 | у.е. | 1 035,70 |
| индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах | Хi | % | 1% |
| фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 | ИПЦфi-2 | % | 4,50% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | Кэл |  | 0,75 |
| Коэффициент индексации |  |  | 1,5142 |
| Корректировка подконтрольных расходов | **∆ПР** | **тыс.руб.** | **-18,73** |

*Таблица 7*

Корректировка неподконтрольных расходов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | утверждено на 2019г. | фактические расходы за 2019г. | **расчет корректировки (∆НР)** |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 2 278,76 | 1 873,34 | -405,42 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 21 675,04 | 20 648,00 | -1 027,04 |
| Плата за землю | 0,03 | 0,03 | 0,00 |
| Налог на имущество | 28,31 | 162,73 | 134,42 |
| Прочие налоги и сборы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды | 2 269,27 | 2 269,27 | 0,00 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 2 135,80 | 2 255,00 | 119,20 |
| Амортизация | 496,10 | 691,14 | 195,04 |
| Услуги ТСО | 398 003,77 | 4 085,80 | -393 917,97 |
| **Итого по неподконтрольным расходам** | **426 887,08** | **31 985,31** | **-394 901,77** |

*Таблица 8*

Корректировка полезного отпуска

| Наименование, 2019 год | Показатели | Ед. изм | Сумма |
| --- | --- | --- | --- |
| величина **фактических потерь электрической энергии** в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий |  | тыс. кВт.ч | 6 214,84 |
| уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, **установленный регулирующим органом** на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования; |  | тыс. кВт.ч | 1,35969% |
| **фактический объем отпуска электрической энергии в сет**ь территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования; |  | тыс.кВт.ч | 6 214,84 |
| средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2; | |  | | --- | |  | | руб./тыс.кВт.ч. | 1 333,48 |
| прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям; | ЦПi-2 | руб./тыс.кВт.ч. | 2 045,91 |
| **Корректировка по потерям** |  | тыс.руб. | **-60,20** |

*Таблица 9*

Корректировка по выручке

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2; | тыс.руб. | 435 734,17 |
| фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 | тыс.руб. | 421 957,14 |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб. | 13 777,03 |

С учетом проведенного анализа по статье расходы на услуги ТСО и предоставленной ООО «СЭТ-42» первичной документации, подписанных актов выполненных работ по факту 2019 года учтена регулирующим органом сумма 4 085,50 тыс. руб. ООО «СЭТ-42» произвел расчет с предприятиями ООО «ОЭСК», ОАО «РЖД» (западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго -филиал ОАО «РЖД»), ООО «ХК «СДС – Энерго», но не произвел взаиморасчеты с филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС», так как в материалах дела отсутствует первичная документация (счет-фактуры, акты выполненных работ) о взаиморасчетах.

Также ежегодно ООО «СЭТ-42» оспаривает тарифы (цены) индивидуальные тарифы с межсетевыми организациями, а именно расходы на услуги ТСО. Поэтому изначально тарифы на 2019 год установлены Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 № 783 и пересмотрены на основании апелляционного определения Верховного суда РФ от 06.02.2020 № 81-АПА19-28 постановлением РЭК Кузбасса от 02.06.2020 № 81. Объемные показатели утверждены в сводном прогнозном баланс приказом ФАС от 16.11.2018 №1570/18-ДСП. Динамика изменения плановых расходов на услуги ТСО в соответствии с последними утвержденными тарифами представлена в таблице 8:

*Таблица 10*

**Динамика изменения плановых расходов на услуги ТСО в соответствии с последними утвержденными тарифами**

| **Показатель** | **Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 N 783** | | | **Постановление РЭК Кузбасса от 02.06.2020 N 81** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План 2019 г** | | **Итого** | **План 2019 г** | | **Итого** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)** | | | | | | |
| Объем,тыс.кВтч | 138 690,50 | 143 696,20 |  | 138 690,50 | 143 696,20 |  |
| тариф | 1,3104 | 1,5177 |  | 1,3104 | 1,4836 |  |
| итого тыс. руб. | 181 739,60 | 218 083,60 | 399 823,21 | 181 739,60 | 213 184,95 | 394 924,56 |
| **«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)** | | | | | | |
| Объем,тыс.кВтч | 237,27 | 277,95 |  | 237,27 | 277,95 |  |
| тариф | 1,31 | 1,52 |  | 1,31 | 1,52 |  |
| итого тыс. руб. | 310,92 | 421,84 | 732,76 | 310,92 | 421,84 | 732,76 |
| **«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)** | | | | | | |
| Объем,тыс.кВтч | 370,94 | 376,38 |  | 370,94 | 376,38 |  |
| тариф | 1,31 | 1,52 |  | 1,31 | 1,52 |  |
| итого тыс. руб. | 486,07 | 571,22 | 1 057,30 | 486,07 | 571,22 | 1 057,30 |
| **«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)** | | | | | | |
| Объем,тыс.кВтч | 450,87 | 460,14 |  | 450,87 | 460,14 |  |
| тариф | 1,31 | 1,52 |  | 1,31 | 1,52 |  |
| итого тыс. руб. | 590,82 | 698,3413 | 1 289,16 | 590,82 | 698,3413 | 1 289,16 |
| **Итого** | **183 127,41** | **219 775,01** | **402 902,42** | **183 127,41** | **214 876,35** | **398 003,77** |

С учетом вышеизложенного и таблицей 3 «Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка» за 2019 год составят (- 381 203, 67 тыс. руб.), в основном за счет статьи расходов на услуги ТСО. На 2021 год учтена (-52 215,32 тыс. руб.). Остаток по статье «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2019г» (-328 988,35 тыс. руб.) перенесен на последующие периоды регулирования на основании п7 Основ ценообразования, а именно «исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

С учетом вышеизложенного отрицательную величину необходимой валовой выручку установить невозможно, поэтому к учету предлагается принять необходимую валовую выручку в сумме 0,01 тыс. руб.

**Заключение**

С учетом приказа ФАС от 07.09.2021 г №946/21 необходимая валовая выручка составит:

1. Подконтрольные расходы: 19 909,35 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы: 32 107,39 тыс. руб.
3. Расходы, связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка: - 52 215,33 тыс. руб.
4. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества: 198,59 тыс. руб.
5. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях 33 593, 29 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание составит 0,01 тыс. руб.

Приложение: Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СибЭнергоТранс - 42" на 2021 год (ДПР 5 лет - 2020-2024)

**Приложение**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СибЭнергоТранс - 42" на 2021 год (ДПР 5 лет - 2020-2024)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021г | |
| Предложение предприятия | План РЭК |
| 1 | 2 | 3 | 9 | 10 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 3,70% | 3,60% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 10,00% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 305,30 | 1 190,01 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,52% | -7,44% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0384 | 0,880354 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 11 345,15 | 9 618,40 |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 457,47 | 387,84 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 10 887,69 | 9 230,56 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 8 835,77 | 5 516,53 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 5 631,55 | 4 774,42 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 4 342,74 | 3 681,77 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *1 149,05* | *974,16* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 156,29 | 132,51 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0 | 0 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 354,97 | 300,95 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 39,19 | 33,23 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0 | 0 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 598,59 | 507,48 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 54,18 | 45,94 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 31,77 | 26,93 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 53,81 | 45,62 |
| *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.* | 0 | 0 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0 | 0 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0 | 0 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **25 812,48** | **19 909,35** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 457,81 | 2 526,62 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 36 032,31 | 15 868,40 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 463,96 | 388,22 |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,03 | 0,03 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 463,93 | 388,19 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0 | *0* |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 686,07 | 1 677,02 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. | 0 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 2 255,00 | 2 255,00 |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0 | 7 747 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 645,54 | 1 645,13 |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 0 | 0 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **45 540,69** | **32 107,39** |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | |
| 3.1. | Расходы связанные с компенсаций незапланированных расходов или полученного избытка | | 165 451,95 | -52 215,32 |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | 0,007 |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. |  | 30 552,99 |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0** | **198,59** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **236 805,12** | **0,01** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **234 347,31** | **0** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 13,77 | 13,76 |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 1 114,19 | 2 440,57 |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **15 337,64** | **33 593,29** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0 | 192 169,51 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0** | **192 169,51** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **252 142,76** | **225 762,81** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **249 684,95** | **223 236,19** |

Приложение № 3 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

По исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО«ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)на 2021 год

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической**

**энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 11*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки с ОАО «МЭФ» в соответствии с решением КОС от 02.07.2021 №3а-118/2021 по п 81 Основ ценообразования №1178 составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 1259,8 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 768 665,12 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 768 665,12 / 743,057 = 3 726,05 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 1295,3 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 801 064,80 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 801 064,8 / 725,93 = 3 858,61 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 12*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 1259,8 | 1295,30 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 726,05** | **3 858,61** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 30,406 млн. кВт\*ч = 72 795,88 (тыс.руб.)

где 30,406 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 27,202 млн. кВт\*ч = 67 614,71 (тыс.руб.)

где 27,202 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 72 795,87 + 67 614,71 = 140 410,59 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 57,608 млн.кВт\*ч.

Приложение № 4 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) на 2021 год

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт. ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт. ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт. ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт. ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт. ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт. ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт. ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт. ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт. ч, 733,37 млн. кВт. ч и 221,38 МВт и 212,24 МВ. т соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт. ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт. ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт. ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт. ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 13*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт. ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт. ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт. ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | Руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | Руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **Руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 14*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | Руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | Руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | Руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | Руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | Руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | Руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **Руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии *АО «Электросеть»,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт. ч. \* 27,819 млн. кВт\*ч = 66 600,65 (тыс. руб.)

где 27,819 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт. ч. \* 25,789 млн. кВт\*ч = 64 103,01 (тыс. руб.)

где 25,789 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 66 600,65 + 64 103,01 = 130703,66 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 53,608 млн. кВт\*ч.

Приложение № 5 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2021 год

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт. ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт. ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт. ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт. ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт. ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт. ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт. ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт. ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт. ч, 733,37 млн. кВт. ч и 221,38 МВт и 212,24 МВ. т соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт. ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт. ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт. ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт. ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 15*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт. ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт. ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт. ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | Руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | Руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **Руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 16*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | Руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | Руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | Руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | Руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | Руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | Руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **Руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии *Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт. ч. \* 7,519 млн. кВт\*ч = 18 002,23 (тыс. руб.)

где 7,519 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт. ч. \* 7,159 млн. кВт\*ч = 17 793,41 (тыс. руб.)

где 7,159 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 18 002,23 + 17 793,41 = 35 795,64 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 14,678 млн. кВт\*ч.

Приложение № 6 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)**  **(ИНН 7704726225)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России № 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 17*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 18*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол № 16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие:*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 0,824 млн. кВт\*ч = 1 973,22(тыс. руб.)

где 0,824 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие:*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 0,755 млн. кВт\*ч = 1 877,65 (тыс. руб.)

где 0,755 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит:

1 973,22 + 1 877,65 = 3 850,87 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 1,58 млн.кВт\*ч.

Приложение № 7 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «ОК Русал «Энергосеть»** (**ИНН 7709806795)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России № 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 19*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 20*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол № 16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб/МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб/МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ОК Русал «Энергосеть» на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие:*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 0,110 млн. кВт\*ч = 262,63 (тыс. руб.)

где 0,110 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие:*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 0,101 млн. кВт\*ч = 250,30 (тыс. руб.)

где 0,101 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит:

262,63 + 250,30 = 512,94 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 0,21 млн.кВт\*ч.

Приложение № 8 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Трансхимэнерго»** (**ИНН 4205220893)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России № 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 21*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 22*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Трансхимэнерго» на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие:*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 5,768 млн. кВт\*ч = 13 808,96 (тыс. руб.)

где 5,768 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие:*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 6,217 млн. кВт\*ч = 15 452,44 (тыс. руб.)

где 6,217 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит:

13 808,96 + 15 452,44 = 29 261,40 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 11,98 млн.кВт\*ч.

Приложение № 9 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Энергосервис»** (**ИНН 4212038927)**

**на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России № 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 23*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 24*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб/МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб/МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Энергосервис» на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие:*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 3,763 млн. кВт\*ч = 9 008,78 (тыс. руб.)

где 3,763 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие:*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 3,697 млн. кВт\*ч = 9 189,39 (тыс. руб.)

где 3,697 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит:

9 008,78 + 9 189,39 = 18 198,17 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 7,46 млн.кВт\*ч.

Приложение № 10 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Ресурсоснабжающая Компания»** (**ИНН 4205372624) на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России № 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 25*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 26*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Ресурсоснабжающая Компания» на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие:*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 1,161 млн. кВт\*ч = 2 778,80 (тыс. руб.)

где 1,161 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие:*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 1,161 млн. кВт\*ч = 2 882,69 (тыс. руб.)

где 1,161 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит:

2 778,80 + 2 882,69 = 5 661,49 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 2,32 млн.кВт\*ч.

Приложение № 11 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)  
на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России   
№ 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии   
с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом   
ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие   
с требованиями пункта 81 Основ ценообразования».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»   
   1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом   
   ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии   
   с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации   
«НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие   
805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила   
1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии   
со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России   
от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч,   
733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии   
с постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 842 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2021 год»:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями, представленная в таблице ниже.

Таблица 1

**Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год**

| Показатели | Ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт.ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт.ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт.ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18 \* 6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям,   
с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч).

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год представлен в таблице ниже.

Таблица 2

**Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт.ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт.ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт.ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт.ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт.ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт-ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт.ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч..

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ГЭС», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на 1 полугодие:

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 67,028 млн. кВт.ч = 160 472,31 тыс. руб.

где 67,028 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

на 2 полугодие:

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 64,483 млн. кВт.ч = 160 280,39 тыс. руб.

где 64,483 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 160 472,31 + 160 280,39 = 320 752,70 тыс. руб.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 131,511 млн.кВт.ч.

**«Отразить в экспертных заключениях обоснования и расчеты принятых новых расходов по статье «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка»».**

Перенесенные в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Методических рекомендаций 98-э, составили 96 112,38 тыс. руб.

В результате исполнения приказа ФАС России от 22.05.2020   
№ СП/43023/20 (в ред. от 15.12.2020 № СП/109919/20), учитываемая в 2021 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования   
(), составила 83 416,86 тыс. руб.

96 112,38 – 12 695,52 = 83 416,86

В приказе ФАС России от 23.04.2021 № 394/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» указывается, что приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20   
«Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» не установлены ограничения роста НВВ сетевых организаций в 2021 году по отношению к 2020 году.

Таким образом, орган регулирования, исключив экономически обоснованные расходы за периоды регулирования, в которых данные расходы были понесены в сумме 83416,86 тыс. руб., в последующих периодах регулирования в связи с ограничением роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, неправомерно ограничил необходимую валовую выручку ООО «ГЭС», чем нарушил положения Основ ценообразования. Для восстановления нарушенных прав ООО «ГЭС» предлагается внести в ее НВВ на 2021 год корректировку и учесть экономически обоснованные расходы за периоды регулирования, в которых данные расходы были понесены, в сумме 83 416,86 тыс. руб.

На основании вышеизложенного эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку 2021 года расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2019 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](consultantplus://offline/ref=E07B94144C5763F44EC1DEB68C532AF69CB93C92170D44DF4F331E6BB798D4A430930C8C265F20BB4BB637DEEFF048181C00DAD90E13AD24d8cCM), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](consultantplus://offline/ref=E07B94144C5763F44EC1DEB68C532AF69CB93C92170D44DF4F331E6BB798D4A430930C8C265F20BB48B637DEEFF048181C00DAD90E13AD24d8cCM) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (Вi), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме 74 166,13 тыс. руб.

= ((-8 652,40) + 0) \* (1 + 0,032) \* (1 + 0,036) + 83 416,86 = 74 166,13

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):



Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей   
ООО «ГЭС» на 2021 год составит 925 187 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 925 187 тыс. руб.

где:

подконтрольные расходы – 554 641 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций) – 256 006 тыс. руб.;

расходы на услуги территориальных сетевых организаций – 0 тыс. руб.;

расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 30 493 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов  
 – 74 166 тыс. руб.;

корректировка по уровню надежности и качества – 9 881 тыс. руб.

Приложение № 12 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ОАО «СКЭК» (ИНН 4205153492)  
на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России   
№ 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии   
с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом   
ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие   
с требованиями пункта 81 Основ ценообразования».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»   
   1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом   
   ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии   
   с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации   
«НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие   
805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила   
1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии   
со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России   
от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч,   
733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии   
с постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 842 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2021 год»:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями, представленная в таблице ниже.

Таблица 1

**Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год**

| Показатели | Ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт.ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт.ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт.ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18 \* 6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям,   
с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч).

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год представлен в таблице ниже.

Таблица 2

**Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт.ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт.ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт.ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт.ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт.ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт-ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт.ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых   
ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч..

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ОАО «СКЭК», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на 1 полугодие:

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 89,896 млн. кВт.ч = 215 220,46 тыс. руб.

где 89,896 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

на 2 полугодие:

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 95,404 млн. кВт.ч = 237 138,43 тыс. руб.

где 95,404 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 215 220,46 + 237 138,43 = 452 358,89 тыс. руб.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 185,300 млн.кВт.ч.

Приложение № 13 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471)  
на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса № 162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России   
№ 394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии   
с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом   
ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие   
с требованиями пункта 81 Основ ценообразования».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»   
   1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 № 1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом   
   ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии   
   с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации   
«НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие   
805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила   
1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии   
со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России   
от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч,   
733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии   
с постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 842 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2021 год»:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями, представленная в таблице ниже.

Таблица 1

**Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год**

| Показатели | Ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт.ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт.ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт.ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18 \* 6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям,   
с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч).

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год представлен в таблице ниже.

Таблица 2

**Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт.ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт.ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт.ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт.ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт.ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт-ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт.ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч..

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии   
ООО «Регионэнергосеть», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на 1 полугодие:

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 0,379 млн. кВт.ч = 908,08 тыс. руб.

где 0,379 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

на 2 полугодие:

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 0,345 млн. кВт.ч = 856,55 тыс. руб.

где 0,345 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 908,08 + 856,55 = 1 764,63 тыс. руб.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 7,612 млн.кВт.ч

Приложение № 14 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области (ИНН 7708503727) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. /МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 27*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 28*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт\*ч | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области, рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт ч \*1,328 млн. кВт\*ч = 3179,37 (тыс.руб.)

где 1,328 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт ч \* 1,673 млн. кВт\*ч =4158,47 (тыс. руб.)

где 1,673 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 3179,37+4158,47=7337,84 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 3,001 млн. кВт\*ч.

Приложение № 15 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 29*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 30*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт ч \*6,906 млн. кВт\*ч = 16533,45 (тыс. руб.)

где 6,906 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт ч \* 6,068 млн. кВт\*ч = 15082,33 (тыс. руб.)

где 6,068 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 16533,45+15082,33=31615,78 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 12,974 млн. кВт\*ч.

Приложение № 16 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) на 2021 год**

**Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования**

С учетом исполнения приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21 экспертами дано пояснение в связи с изменением необходимой валовой выручкой на 2021 год, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Ранее, в результате исполнения приказа ФАС России от 22.05.2020   
№ СП/43023/20 (в ред. от 15.12.2020 № СП/109919/20), учитываемая в 2021 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования .

В соответствии п. 11 МУ 98-Энеобходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно п. 39 Основ ценообразования.

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):



Согласно этого, расходы на 2021 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, принимаются в сумме (-16301,82) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей   
ООО «ОЭСК» на 2021 год составит 310 043,57 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций.

НВВ принятая в 2020 году на 2021 год составила 262 034,38 тыс. руб., таким образом разница к включению принятая с 01.01.2021 (Постановление РЭК Кузбасса от 31.12.2020 №844) и с 01.06.2021 (Постановление РЭК Кузбасса от 01.06.2021 № 162) года составила 48 009,19 тыс. руб. (310 043,57-262 034,38=48 009,19 тыс. руб.)

Данные расходы в сумме 48 009,19 тыс. руб. были включены согласно решению суда по делу № 3а-74/2021 от 30.04.2021 года. В следствии этого необходимая валовая выручка на 2021 год изменилась и признана экономически обоснованной в сумме 310 043,57 тыс. руб.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020 г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб. МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 31*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 32*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | Руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | Руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | Руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | Руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | Руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | Руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ОЭСК», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт\*ч \* 3,846 млн. кВт\*ч = 9207,49 (тыс. руб.)

где 3,846 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт\*ч \* 3,766 млн. кВт\*ч = 9360,40 (тыс. руб.)

где 3,766 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 9207,49+9360,40=18567,89 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 7,612 млн. кВт\*ч.

Приложение № 17 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 33*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 34*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «СибПСК», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт ч \* 2,87 млн. кВт\*ч = 6871,32 (тыс. руб.)

где 2,87 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт ч \* 2,597млн. кВт\*ч = 6454,45 (тыс. руб.)

где 2,597 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 6871,32+6454,45=13325,77 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 5,467 млн. кВт\*ч.

Приложение № 18 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 35*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | кВт\*ч | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 36*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | руб./МВт\*ч | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «СШЭМК»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт ч \* 2,855 млн. кВт\*ч = 6835,17 (тыс. руб.)

где 2,855 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт ч \* 2,823 млн. кВт\*ч = 7017,94 (тыс. руб.)

где 2,823 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 6833,17+7017,94=13853,11 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 5,678 млн. кВт\*ч.

Приложение № 19 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 37*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6 мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 38*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | Руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | Руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ТСО Сибирь»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт ч \* 2,951 млн. кВт\*ч = 7064,53(тыс. руб.)

где 2,951 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт\*ч \* 2,953 млн. кВт\*ч = 7340,57(тыс. руб.)

Где 2,953 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 7064,53+7340,57=14405,10 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 5,904 млн. кВт\*ч.

Приложение № 20 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт\*ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт\*ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт\*ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт\*ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт\*ч, 733,37 млн. кВт\*ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт\*ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт\*ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт\*ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 39*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт\*ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт\*ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт\*ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

*Таблица 40*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб./МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс. МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс. руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс. руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс. руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб./МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Электросетьсервис», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт\*ч \* 0,802 млн. кВт\*ч = 1920,55 (тыс. руб.)

где 0,802 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт\*ч \* 0,826 млн. кВт\*ч = 2052,14 (тыс. руб.)

где 0,826 млн. кВт\*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 1920,55+2052,14=3972,69 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 1,628 млн. кВт\*ч.

Приложение № 21 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении филиалом ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго -РЭС» (ИНН 2460069527) на 2021 год (до 05.08.2020 наименование организации филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»)**

**Общие положение**

По результатам анализа постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 квт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», а также материалов представленных РЭК Кузбасса посредством системы ФГИС ЕИАС ФАС России, в том числе отчета о принятых тарифах на услуги по передаче электрической энергии по Кемеровской области на 2021 год в формате шаблона «PEREDACHA.M2021» и экспертных заключений для территориальных сетевых организаций ФАС России вынесен приказ от 07.09.2021 № 946/21 и предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункты 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года №98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ от 6 августа 2004 года №20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.06.2021 года № 162 Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 квт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» с 01.10.2021 года.

3. Региональная энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие с не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, у казанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течении семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

В целях исполнения вышеуказанного приказа Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведена дополнительная экспертиза материалов тарифного дела в отношении филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с учетом выводов ФАС России Региональная энергетическая комиссии произвела дополнительный анализ представленных документов предприятия в отношении статьи резерв по сомнительным долгам в сумме 201 343,52 тыс. руб., расходы на покупку потерь, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

**Резерв по сомнительным долгам**

Согласно п 30 Основ ценообразования №1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

При регулировании на 2019 год предприятие заявляло о списании за счет резерва по сомнительным долгам дебиторской задолженности ООО «ЭСК «Энергосервис». Указанные расходы в составе НВВ предприятия на 2019 год не учтены с предложением переноса на последующие периоды (стр. 111 Экспертного заключения по материалам филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для формирования НВВ на 2019 год).

Предприятие на 2021 год заявляет о необходимости учета расходов по списанию за счет резерва по сомнительным долгам просроченной дебиторской задолженности ООО «ЭСК Энергосервис», невозможной к взысканию, в сумме 201 343,52 тыс. руб., не учтенные регулирующим органом при формировании НВВ предприятия на 2019 год.

Экспертом рассмотрены, предоставленные предприятием следующие обосновывающие документы, с учетом информации, опубликованной на официальном сайте ФАС России fas.gov.ru, 2020по вопросу: «Какой порядок учета резерва по сомнительным долгам?»:

- свод документов на создание резерва по сомнительным долгам по факту 2017 году на сумму 566 452,21 тыс. руб. (стр. 1-234 тома 3 тарифного дела на 2019 год);

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 19.10.2010 № 3/2011 филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с ООО «ЭСК «Энергосервис»;

- акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами на 31.05.2017 (форма ИНВ-17), где на сч. 620101 числится дебиторская задолженность за покупателем ООО «ЭСК «Энергосервис»;

- протокол совещания комиссии по управлению дебиторской. кредиторской задолженностью, п. 3 – текст о списании дебиторской задолженности ООО «ЭСК «Энергосервис» в связи с исключением контрагента из реестра ЕГРЮЛ;

- приказ-распоряжение от 04.05.2017 № 304 о списании дебиторской задолженности;

- выписка из ЕГРЮЛ о прекращении деятельности юридического лица в связи с его ликвидацией на основании определения Арбитражного суда о завершении конкурсного производства;

- определения Арбитражного суда г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 09.10.2014 по Делу № А56-33909/2014 и от 07.12.2016 по Делу № А56-33909/2015 о завершении конкурсного производства в отношении предприятия-банкрота ООО «ЭСК «Энергосервис».

В обосновывающих материалах тарифного дела заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии №3/2011 от 19.10.2010г между ОАО «МРСК Сибири», в интересах филиала ОАО «МРСК Сибири» -«Кузбассэнерго РЭС» с ООО «ЭСК «Энергосервис». На основании данного договора филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» оказывали услуги по передаче электрической энергии за 2013-2014гг в адрес ООО «ЭСК «Энергосервис», что видно из справки для рассмотрения совещания Комиссии по управлению дебиторской задолженностью по итогам 1 кв 2017 г. (стр 264).

С учетом определений Арбитражного суда г. Санкт-Петербург и Ленинградской области №А56-33909/2014 от 09.10.2014г, № А56-33909/2014 от 07.10.2016г. (стр. 299, 302) предметом спора определена сумма 264 827 312,4 тыс. руб. (стр. 301). По данным предприятия произведен расчет в сумме 54 820 453,78 руб. (стр. 291).

Также в отношении ООО «ЭСК «Энергосервис» согласно выписке из ЕГРЮЛ по состоянию на 13.04.2017г (стр. 290) завершено конкурсное производство и признание ООО «ЭСК «Энергосервис» банкротом.

В результате резерв по сомнительным долгам признается филиалом в размере 201 343,52 тыс. руб., что отражено в протоколе совещания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженности ПАО «МРСК Сибири» (стр. 255), а также в приложении 1 к протоколу с пофилиальной разбивкой по каждому предприятию, в том числе филиалу ОАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго РЭС» (стр. 258,264).Э

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

Таблица 41

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб/кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб/кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб/кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт\*ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт\*ч)

Таблица 42

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб/МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб/МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб/МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб/МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб/МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб/МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб/МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт\*ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт\*ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС»*,* рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 347,582 млн. кВт\*ч = 832 147,33 (тыс.руб.)

где 347,582 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 337,788 млн. кВт\*ч = 839617,34 (тыс.руб.)

где 337,788 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 832 147,33 + 839 617,34 = 1 671 764,66 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 685,37 млн.кВт\*ч.

**Статья «расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств»**

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности; учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Согласно абзацу 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам, в том числе, относятся расходы на уплату процентов, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

За 2015-2016 гг у предприятия сформировались убытки (согласно данным бухгалтерской отчетности). По причине недостатка денежных средств

на покрытие расходов по операционной деятельности, в части услуг по передаче электрической энергии предприятием привлечены кредитные средства и заявлены расходы на уплату процентов по займам и кредитам.

Экспертами проведен дополнительный анализ по статье расходов «расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств»» исходя из представленной бухгалтерской отчетности предприятия за 2015-2016 гг.

ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены отчеты в сфере передачи электрической энергии по счетам доходов и расходов за период 2015-2016гг.

**Доходы** подтверждены следующими обосновывающими документами:

Оборотно-сальдовые ведомости из учетной системы SAP ERP за 2015 помесячно. (приложение 2);

Оборотно-сальдовые ведомости из учетной системы SAP ERP за 2016 помесячно. (приложение 3);

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий , оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015г-2016гг (приложение 4).

**Расходы** подтверждены следующими обосновывающими документами:

Фактические затраты за 2015 год с помесячной разбивкой (приложение 5);

Расшифровка фактических затрат за 2015 год (приложение 6);

Расшифровка прочих расходов и прочих доходов согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год. (приложение 7);

Фактические затраты за 2016 год с помесячной разбивкой (приложение 8);

Расшифровка фактических затрат за 2016 год (приложение 9);

Расшифровка прочих расходов и прочих доходов согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016 год (приложение 10);

Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен анализ помесячной разбивки доходов и расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго -РЭС» за период 2015-2016 годы.

Расчет предприятия за 2015-2016 годы представлен в таблице 3.

Размер расходов на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств по расчету предприятия, за 2015-2016 годы, составит 973 906 тыс. руб.

Таблица 43

Расчет суммы обслуживания кредитного портфеля

по филиалу Кузбассэнерго-РЭС за 2015-2016 годы

| дата | Финансовый результат, тыс. руб. | Размер заемных средств (КП), тыс. руб. | Ключевая (рефинансирования) ставка | Ставка для расчета (ключевая +1%) | Количество дней | Обслуживание КП (проценты, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 31.01.2015 | 27 037 | 2 904 349 | 8,25 | 9,25 | 31 | 22 388 |
| 28.02.2015 | -27 588 | 2 931 937 | 8,25 | 9,25 | 28 | 22 600 |
| 31.03.2015 | -255 984 | 3 187 922 | 8,25 | 9,25 | 31 | 24 574 |
| 30.04.2015 | -53 740 | 3 241 662 | 8,25 | 9,25 | 30 | 24 988 |
| 31.05.2015 | -92 666 | 3 334 328 | 8,25 | 9,25 | 31 | 25 702 |
| 30.06.2015 | -235 998 | 3 570 326 | 8,25 | 9,25 | 30 | 27 521 |
| 31.07.2015 | -135 419 | 3 705 745 | 8,25 | 9,25 | 31 | 28 565 |
| 31.08.2015 | -156 858 | 3 862 603 | 8,25 | 9,25 | 31 | 29 774 |
| 30.09.2015 | -171 857 | 4 034 460 | 8,25 | 9,25 | 30 | 31 099 |
| 31.10.2015 | -167 101 | 4 201 561 | 8,25 | 9,25 | 31 | 32 387 |
| 30.11.2015 | -178 108 | 4 379 668 | 8,25 | 9,25 | 30 | 33 760 |
| 31.12.2015 | -202 366 | 4 582 034 | 8,25 | 9,25 | 31 | 35 320 |
| 31.01.2016 | -145 339 | 4 727 373 | 11 | 12 | 31 | 47 274 |
| 29.02.2016 | -177 766 | 4 905 139 | 11 | 12 | 29 | 49 051 |
| 31.03.2016 | -232 146 | 5 137 284 | 11 | 12 | 31 | 51 373 |
| 30.04.2016 | -73 195 | 5 210 479 | 11 | 12 | 30 | 52 105 |
| 31.05.2016 | -106 433 | 5 316 912 | 11 | 12 | 31 | 53 169 |
| 30.06.2016 | -187 473 | 5 504 385 | 10,5 | 11,5 | 30 | 52 750 |
| 31.07.2016 | -83 149 | 5 587 534 | 10,5 | 11,5 | 31 | 53 547 |
| 31.08.2016 | -95 099 | 5 682 633 | 10,5 | 11,5 | 31 | 54 459 |
| 30.09.2016 | -313 456 | 5 996 090 | 10 | 11 | 30 | 54 964 |
| 31.10.2016 | -36 760 | 6 032 849 | 10 | 11 | 31 | 55 301 |
| 30.11.2016 | 16 933 | 6 015 916 | 10 | 11 | 30 | 55 146 |
| 31.12.2016 | -102 887 | 6 118 803 | 10 | 11 | 31 | 56 089 |
| **Итого 2015 г** | | | | | | 338 678 |
| **Итого 2016 г** | | | | | | 635 228 |
| **Всего:** | | | | | | **973 906** |

2015-2016 год

Анализ экономической обоснованности проведен исходя из анализа представленной бухгалтерской отчетности помесячно за 2015 год. С учетом расшифровки по показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий , оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015г (приложение 4) у предприятия сложился убыток денежных средств в размере (приложение 4): ( -1 650 648,31 тыс. руб.)

Экспертами произведен расчет расходов на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств за 2015 филиала ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго -РЭС» и представлен в таблице 4.

Таблица 44

**Расчет по статье «расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств» за 2015 год**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Счет по субсчетам** | **Ед.изм.** | **сальдо на 01.01.2015** | **Итого** | | **Январь** | | **Февраль** | | **Март** | | **Апрель** | | **Май** | | **Июнь** | | **Июль** | | **Август** | | **Сентябрь** | | **Октябрь** | | **Ноябрь** | | **Декабрь** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выручка по перераче э/энергии | 90 | тыс.руб. | - | **5 023 266,33** | | **487 313,19** | | **461 750,91** | | **456 330,13** | | **419 874,55** | | **380 962,14** | | **324 477,71** | | **356 164,56** | | **359 598,06** | | **399 015,36** | | **438 909,13** | | **458 320,44** | | **480 550,14** | |
| 2 | Прочие доходы | 9101\* | тыс.руб. | - | 129 667,00 | | 29 624,85 | | 3 725,23 | | -4 927,61 | | 12 263,61 | | 10 915,46 | | 4 931,59 | | 5 902,00 | | 39 390,29 | | 74 737,28 | | 3 093,78 | | 10 786,19 | | -60 775,65 | |
| 3 | Начислено субсидии | - | тыс.руб. | - | 0,00 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4 | Дебиторская задолженность (сальдо на конец периода) | - | тыс.руб. | 1 550 359,41 | 1 106 391,75 | | 1 152 757,53 | | 1 242 766,62 | | 1 293 296,57 | | 931 183,88 | | 1 347 666,54 | | 1 351 994,95 | | 1 316 149,65 | | 1 218 041,02 | | 1 139 322,28 | | 1 144 199,64 | | 1 155 449,57 | | 1 106 391,75 | |
| 5 | в т.ч. Просроченная (сальдо на конец периода) | - | тыс.руб. | 716 450,74 | 789 868,86 | | 803 249,74 | | 892 882,88 | | 945 325,69 | | 695 777,89 | | 1 061 631,24 | | 1 084 442,57 | | 857 852,76 | | 780 769,28 | | 649 589,58 | | 732 079,11 | | 767 160,25 | | 789 868,86 | |
| **6** | **Текущие расходы периода** | **-** | **тыс.руб.** | **-** | **6 584 043,64** | | **488 599,30** | | **484 429,44** | | **663 044,38** | | **478 286,00** | | **456 158,90** | | **529 972,24** | | **482 353,99** | | **526 588,26** | | **555 129,56** | | **604 638,40** | | **617 068,20** | | **697 774,96** | |
| 6.1. | Покупная электроэнергия | 3162080000 | тыс.руб. | - | 1 096 559,02 | | *89 324,82* | | 89 586,30 | | 120 559,96 | | 59 007,25 | | 38 146,74 | | 11 885,11 | | 80 502,48 | | 63 192,14 | | 49 723,94 | | 170 455,95 | | 173 938,28 | | 150 236,04 | |
| 6.2. | Cырье и материалы | 310\*, 311\*, 315\* | тыс.руб. | - | 386 024,47 | | *14 361,06* | | 16 565,24 | | 26 039,01 | | 24 025,33 | | 28 799,19 | | 46 295,76 | | 44 604,00 | | 48 786,64 | | 40 503,79 | | 24 783,40 | | 37 802,86 | | 33 458,21 | |
| 6.3. | Работы и услуги производственного характера | 316\* (кроме 3162080000),  319\* | тыс.руб. | - | 2 116 129,37 | | *154 963,39* | | 160 071,92 | | 158 400,42 | | 162 054,52 | | 171 909,01 | | 172 599,04 | | 184 326,75 | | 197 333,85 | | 206 151,37 | | 184 156,91 | | 173 234,04 | | 190 928,15 | |
| 6.4. | Затраты на оплату труда | 32\* | тыс.руб. | - | 1 162 369,75 | | *99 693,64* | | 91 070,26 | | 101 754,47 | | 98 701,60 | | 92 901,32 | | 96 716,03 | | 92 351,93 | | 91 585,63 | | 96 298,98 | | 94 252,53 | | 97 003,84 | | 110 039,51 | |
| 6.5. | Обязательные страховые платежи от ФОТ | 33\* | тыс.руб. | - | 344 728,79 | | *30 717,55* | | 27 713,57 | | 30 633,02 | | 29 588,93 | | 27 944,12 | | 28 963,23 | | 27 421,03 | | 27 215,88 | | 27 585,94 | | 27 910,21 | | 27 783,70 | | 31 251,63 | |
| 6.6. | Амортизация основных средств и НМА | 34\* | тыс.руб. | - | 862 733,22 | | *73 170,94* | | 72 708,11 | | 73 021,89 | | 72 972,99 | | 72 869,44 | | 73 537,74 | | 72 130,38 | | 71 638,45 | | 71 621,07 | | 70 346,65 | | 68 727,83 | | 69 987,73 | |
| 6.7. | Расходы на служебные командировки | 3506\* | тыс.руб. | - | 36 391,50 | | *367,21* | | 963,02 | | 870,46 | | 1 847,69 | | 724,74 | | 624,84 | | 2 174,71 | | 3 643,53 | | 3 121,16 | | 1 453,83 | | 7 356,07 | | 13 244,24 | |
| 6.8. | Арендная плата по направлениям (арендодателям) | 3503\* | тыс.руб. | - | 24 399,86 | | *2 034,56* | | 2 034,54 | | 2 034,54 | | 2 034,54 | | 2 035,58 | | 2 034,54 | | 2 018,20 | | 2 017,79 | | 2 017,54 | | 2 017,92 | | 1 993,38 | | 2 126,73 | |
| 6.9. | Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. отчислений с ФОТ) | 350102\*, 350104\*, 350105\*, 350106\*(1 часть), 358901\* | тыс.руб. | - | 110 043,61 | | *-20,39* | | -20,90 | | 28 516,35 | | -49,22 | | -24,26 | | 28 002,13 | | -48,23 | | -45,69 | | 27 755,35 | | -24,27 | | 86,00 | | 25 916,75 | |
| 6.10. | Прочие работы и услуги | 350106\*(2 часть),3505\*3507\*,3508\*, 3509\*, 351\*,352\*, 3588\*,358904\*,358906\*,358907,358909\*, 35891\*, 3700000026 | тыс.руб. | - | 444 664,05 | | *23 986,54* | | 23 737,39 | | 121 214,25 | | 28 102,37 | | 20 853,03 | | 69 313,80 | | -23 127,25 | | 21 220,02 | | 30 350,43 | | 29 285,28 | | 29 142,21 | | 70 585,98 | |
| из Раздела 6. | Расходы на ремонт основных средств |  | тыс.руб. | - | 665 292,33 | | 14 689,81 | | 18 144,37 | | 34 993,31 | | 36 456,85 | | 53 303,82 | | 70 900,63 | | 75 418,39 | | 85 763,64 | | 68 288,77 | | 48 561,29 | | 73 354,88 | | 85 416,57 | |
| **7.** | **прочие расходы по передаче** | **9102\*** | **тыс.руб.** | - | 219 538,00 | | 1 380,87 | | 8 753,10 | | 44 555,09 | | 7 753,38 | | 28 497,65 | | 35 774,72 | | 15 353,05 | | 29 400,63 | | 90 825,71 | | 4 720,21 | | 30 552,45 | | -78 028,86 | |
| **8.** | **Финансовый результат текущего периода** | **-** | **тыс.руб.** | **-** | -1 650 648,31 | | **26 957,86** | | **-27 706,41** | | **-256 196,95** | | **-53 901,21** | | **-92 778,94** | | **-236 337,67** | | **-135 640,48** | | **-157 000,53** | | **-172 202,63** | | **-167 355,71** | | **-178 514,03** | | **-199 971,61** | |
| **Расчет по статье "расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств"** | | Количество, дней в месяц | | | | 365 | | 31 | | 28 | | 31 | | 30 | | 31 | | 30 | | 31 | | 31 | | 30 | | 31 | | 30 | | 31 | |
| Среднегодовой % с учетом Ключевой ставка ЦентоБанка | | | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | | 12,62% | |
| Проценты, тыс. руб. | | | | **96 168,81** | | **0,00** | | **3 198,31** | | **27 095,04** | | **5 123,01** | | **7 856,15** | | **17 479,99** | | **8 625,84** | | **8 302,08** | | **7 260,96** | | **5 321,36** | | **3 763,54** | | **2 142,52** | |

По результатам помесячного расчета за 2015 году потребность учета расходов по статье «расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств» составила:

(**96 168,31 тыс. руб.**) по передаче электрической энергии;

Расчет произведен с учетом п 3 (е) Основ ценообразования №1178 «Расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=2DBC521DAA54A2BDDB4C7B4D6063D2CF62D9A78F1B647B13E15F5F24F4C7C3808B280FB5E1B31E66F92CA22B9865A7198F6CB2633FQ1t7I) настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше [ключевой ставки](consultantplus://offline/ref=2DBC521DAA54A2BDDB4C7B4D6063D2CF60D2A28E11662619E9065326F3C89C978C6103BCE2BB1331A33CA662CD60B9109173B07D3F16B0Q0t7I) Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта».

Финансовый результат текущего периода: составил (- 1 650 648, 31 тыс. руб.), который сформировался помесячно.

Финансовый результат в январе 2015 года составил положительное значение, следовательно, в расчете процентов данная сумма не участвовала, и рассчитывался следующим образом:

Январь: 26 957,86 тыс. руб. = 487 313,19 тыс. руб. + 29 624,85 тыс. руб. - 488 599,30 тыс. руб. - 1380,87 тыс. руб.

Февраль: - 27 706,41 тыс. руб. = 461 750,91+ 3 725, 23 тыс. руб. – 484 429, 44 – 8 753,10 тыс. руб.

Следовательно, финансовый результат в феврале 2015 г составил (-27 706,41 тыс. руб.). Для определения процентов была учтена среднегодовая ключевая ставка Центрального банка России в размере 12,62 % (расчет среднегодовой ставки представлен в таблице 5), с учетом всего срока использования кредитных средств в 2015 году. Расчетный процент подлежащий включению в необходимую валовую выручку за февраль месяц составит: 3 198,31 тыс. руб. = (27 706,41 тыс. руб.) \* 12,62% \* (334 дня).

Таблица 45

Расчет среднегодовой ставки за 2015 г

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Среднегодовая ключевая ставка ЦБ, % |  |  |
| <https://bankirsha.com/klyuchevaya-stavka-banka-rossii-na-tekushchiy-period.html> |  |  |
| период | кол-во дней | ключевая ставка |
| с 01.01.2015 по 01.02.2015 | 31 | 17,00% |
| с 02.02.2015 по 15.03.2015 | 42 | 15,00% |
| с 16.03.2015 по 04.05.2015 | 50 | 14,00% |
| с 05.05.2015 по 15.06.2015 | 42 | 12,50% |
| с 16.06.2015 по 02.08.2015 | 50 | 11,50% |
| с 03.08.2015 по 31.12.2015 | 150 | 11,00% |
| **Итого средневзвешенная ставка** | **365** | **12,62%** |

Согласно расчету, представленному в таблице 3, сумма по статье «расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств» составят 96 168,81 тыс. руб.

За 2016 год анализ экономической обоснованности проведен исходя из анализа представленной бухгалтерской отчетности помесячно. С учетом расшифровки по показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий , оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016г (приложение 4) у предприятия сложился убыток денежных средств в размере (приложение 4): (-1 536 769 тыс. руб.)

Расчет расходов на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств за 2016 филиала ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго -РЭС» представлен в таблице 6.

Таблица 46

**Расчет по статье «расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств» за 2016 год**

| **№п/п** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **Счет** | **сальдо на 01.01.2016** | **Итого** | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2 | Выручка от услуг по передаче электрической энергии | тыс.руб. | 90 |  | 5 901 794,78 | **486 960,15** | **461 731,50** | **460 703,14** | **417 396,75** | **406 295,13** | **376 931,04** | **422 884,60** | **428 353,53** | **447 228,87** | **585 718,77** | **697 738,73** | **709 852,57** |
| 1.3 | Прочие доходы | тыс.руб. | 9101\* |  | 67 503,00 | 3 599,23 | 1 924,12 | 28 698,52 | 59 731,84 | 11 540,04 | 2 831,30 | 4 337,54 | 2 477,83 | 12 023,30 | -4 773,48 | 9 658,20 | -64 545,46 |
|  | Начислено субсидии | тыс.руб. |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Дебиторская задолженность (сальдо на конец периода) | тыс.руб. |  | 1 106 391,75 | 1 304 520,90 | 1 214 089,18 | 1 136 967,09 | **1 124 835,86** | 1 032 502,05 | 1 019 711,66 | 992 096,91 | 1 027 069,02 | 1 074 753,12 | 1 070 727,69 | 1 212 500,23 | 1 400 056,61 | 1 304 520,90 |
|  | в т.ч. Просроченная (сальдо на конец периода) | тыс.руб. |  | 789 868,86 | 738 260,13 | 812 205,96 | 759 870,45 | 751 752,38 | 685 561,16 | 701 354,85 | 737 568,24 | 732 061,82 | 744 453,95 | 726 780,47 | 730 728,76 | 787 281,86 | 738 260,13 |
| **2** | **Текущие расходы периода** | **тыс.руб.** |  |  | 6 973 741,39 | **633 288,62** | **582 785,71** | **597 649,78** | **534 890,99** | **512 730,34** | **515 478,08** | **493 733,22** | **504 273,75** | **567 531,65** | **600 291,95** | **654 636,79** | **776 450,51** |
| 2.1 | Покупная электроэнергия |  | 3162080000 |  | 1 304 770,73 | 196 983,16 | **156 517,34** | **134 752,52** | **100 200,82** | **80 707,52** | **30 026,09** | **57 835,39** | **43 998,06** | **66 836,59** | **136 802,27** | **148 085,67** | **152 025,31** |
| 2.2 | Cырье и материалы | тыс.руб. | 310\*, 311\*, 315\* |  | 450 856,87 | 23 943,03 | 25 431,48 | 19 353,44 | 33 809,16 | 36 472,99 | 44 238,95 | 46 804,41 | 49 897,46 | 60 206,79 | 35 598,35 | 33 405,85 | 41 694,95 |
| 2.3 | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 316\* (кроме 3162080000), 319\* |  | 2 185 315,20 | 175 434,80 | 171 644,21 | 175 501,45 | 179 101,98 | 183 578,90 | 185 331,23 | 186 112,65 | 182 752,99 | 192 994,03 | 181 577,46 | 188 919,88 | 182 365,61 |
| 2.4 | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 32\* |  | 1 213 661,17 | 98 153,06 | 93 752,56 | 96 664,91 | 90 707,02 | 87 909,43 | 95 114,22 | 83 124,37 | 95 574,13 | 85 379,28 | 102 979,41 | 115 199,40 | 169 103,39 |
| 2.5 | Обязательные страховые платежи от ФОТ | тыс.руб. | 33\* |  | 364 667,65 | 31 340,16 | 28 655,71 | 29 424,30 | 27 308,39 | 26 627,73 | 28 805,97 | 24 946,63 | 28 158,52 | 25 737,25 | 30 570,42 | 34 050,04 | 49 042,54 |
| 2.6. | Амортизация основных средств и НМА |  | 34\* |  | 869 546,41 | 75 028,50 | 73 096,47 | 71 890,56 | 72 348,74 | 69 217,65 | 71 853,61 | 71 700,82 | 77 089,32 | 72 412,73 | 72 499,84 | 71 589,69 | 70 818,49 |
| 2.7. | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 3506\* |  | 77 888,66 | 647,81 | 1 602,49 | 1 165,96 | 1 616,24 | 1 035,51 | 1 081,94 | 696,32 | 1 327,67 | 1 265,77 | 10 442,46 | 29 336,02 | 27 670,47 |
| 2.8. | Арендная плата по направлениям (арендодателям) | тыс.руб. | 3503\* |  | 28 515,44 | 1 914,69 | 1 899,32 | 1 810,76 | 1 860,42 | 1 925,80 | 1 881,07 | 2 188,52 | 1 878,81 | 4 139,54 | 2 950,13 | 2 950,13 | 3 116,25 |
| 2.9. | Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. отчислений с ФОТ): | тыс.руб. | 350102\*,350104\*,350105\*,350106\*(1 часть), 358901\* |  | 128 073,14 | -9,46 | -33,50 | 32 937,00 | -29,18 | -27,15 | 32 465,91 | -25,09 | -12,06 | 32 171,54 | -29,33 | -26,15 | 30 690,60 |
| 2.10. | Прочие работы и услуги | тыс.руб. | 350106\*(2 часть), 3505\*,3507\*,3508\*,3509\*,351\*,352\*,3588\*,358904\*,358906\*,358907,358909\*,35891\*, 3700000026 |  | 350 446,12 | 29 852,88 | 30 219,63 | 34 148,87 | 27 967,40 | 25 281,96 | 24 679,09 | 20 349,19 | 23 608,85 | 26 388,14 | 26 900,93 | 31 126,26 | 49 922,90 |
| из Раздела 2. | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. |  |  | 687 345,97 | 29 490,21 | 29 660,15 | 23 534,25 | 45 675,69 | 54 967,75 | 65 046,54 | 56 982,81 | 65 313,95 | 65 564,07 | 67 379,20 | 92 842,84 | 90 888,51 |
| **3** | **прочие расходы по передаче** | **тыс.руб.** | **9102\*** |  | **532 325,39** | **2 777,80** | **58 823,51** | **124 159,14** | **15 676,46** | **11 769,15** | **52 124,58** | **16 898,05** | **22 009,28** | **205 692,15** | **17 671,32** | **36 007,07** | **-31 283,13** |
| **4** | **Финансовый результат текущего периода** | **тыс.руб.** |  | **-1 650 648,31** | **-1 536 769,00** | **-145 507,05** | **-177 953,60** | **-232 407,26** | **-73 438,86** | **-106 664,31** | **-187 840,32** | **-83 409,13** | **-95 451,66** | **-313 971,63** | **-37 017,98** | **16 753,07** | **-99 860,28** |
| **Расчет по статье "расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств"** | | | Количество, дней в месяц |  | 365 | 31 | 28 | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 |
| Среднегодовой % с учетом Ключевой ставка ЦентоБанка |  | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% |
| Проценты, тыс. руб. |  | **99 164,10** | **15 267,90** | **17 086,60** | **20 444,36** | **5 805,79** | **7 512,56** | **11 555,93** | **4 411,98** | **4 198,34** | **11 011,66** | **979,05** | **0,00** | **889,93** |

По результатам помесячного расчета за 2016 году потребность учета расходов по статье расходы на возврат, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств, составила:

(**99 164,1 тыс. руб.**) по передаче электрической энергии;

Расчет произведен с учетом п 3 (е) Основ ценообразования №1178 «Расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=2DBC521DAA54A2BDDB4C7B4D6063D2CF62D9A78F1B647B13E15F5F24F4C7C3808B280FB5E1B31E66F92CA22B9865A7198F6CB2633FQ1t7I) настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше [ключевой ставки](consultantplus://offline/ref=2DBC521DAA54A2BDDB4C7B4D6063D2CF60D2A28E11662619E9065326F3C89C978C6103BCE2BB1331A33CA662CD60B9109173B07D3F16B0Q0t7I) Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта».

Финансовый результат текущего периода: составил (-1 536 769 тыс. руб.), который сформировался помесячно.

Финансовый результат в январе 2016 года составил положительное значение, следовательно, в расчете процентов данная сумма не участвовала, и рассчитывался следующим образом:

Январь: (-145 507,05 тыс. руб. = 486 960,15 тыс. руб. + 3 599,23 тыс. руб. – 633 288,62 тыс. руб. – 2 777,80 тыс. руб.

Февраль: - 27 706,41 тыс. руб. = 461 750,91+ 3 725, 23 тыс. руб. – 484 429, 44 – 8 753,10 тыс. руб.

Следовательно, финансовый результат в феврале 2015 г составил (-145 507,05 тыс. руб.). Для определения процентов была учтена среднегодовая ключевая ставка Центрального банка России в размере 10,5 % (размер среднегодовой ставки рассчитан в таблице 7), с учетом всего срока использования кредитных средств в 2016 году. Расчетный процент подлежащий включению в необходимую валовую выручку за февраль месяц составит: 15 267,90 тыс. руб. = (145 507,05 тыс. руб.) \* 10,5% \* (365 дня).

Согласно расчету, представленному в таблице 4, сумма по статье расходы на возврат процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств за 2016 год, составят **99 164,10** тыс. руб.

С учетом произведенного дополнительного анализа в необходимой валовой выручке предприятия учтены расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств за 2015-2016 годы в сумме **195 332,91 тыс. руб.,** в т.ч. 96 168, 31 тыс. руб. за 2015 год, 99 164,40 тыс. руб. за 2016 год.

Таблица 47

Расчет среднегодовой ставки за 2016 г

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Среднегодовая ключевая ставка ЦБ, % | кол-во дней | ключевая ставка |
| <https://bankirsha.com/klyuchevaya-stavka-banka-rossii-na-tekushchiy-period.html> |
| период |
| с 01.01.2016 по 13.06.2016 | 164 | 11,00% |
| с 13.06.2016 по 18.09.2016 | 97 | 10,50% |
| с 19.09.2016 по 31.12.2016 | 105 | 10,00% |
| **Итого средневзвешенная ставка** | **366** | **10,5%** |

С учетом проведенного дополнительного анализа на основании пункта 7 Основ ценообразования №1178 выявлены расходы, подлежащие учету в необходимой валовой выручке в составе «расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в размере:

1. резерв по сомнительным долгам признается филиалом в размере **201 343,52 тыс. руб.**
2. расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств за 2015-2016 годы в размере **195 332,91 тыс. руб.**

**Заключение**

Во исполнение приказа ФАС России от 07.09.2021г № 946/21 в необходимую валовую выручку предприятия на 2021 год подлежат учету следующие расходы:

1. Подконтрольные расходы в размере 2 675 480,77 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы 4 754 245, 41 тыс. руб.
3. Компенсация расходов предыдущих периодов 396 676,43 (201 343,52 + 195 332,91) тыс. руб.
4. Экономия потерь 242 343,57 тыс. руб.
5. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества 42 085,83 тыс. руб.
6. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (-368 348) тыс. руб.
7. Необходимая валовая выручка на содержание 7 742 484,03 тыс. руб.
8. Расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях 1 671 764,81 тыс. руб.

Отклонение составит - 301 667,09 тыс. руб. (таблица 8)

Таблица 8

Отклонение необходимой валовой выручки на содержание ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Приказ ФАС России от 23.04.2021 № 394/21,  тыс. руб. | Приказ ФАС России от 07.09.2021  № 946/21,  тыс. руб. | Отклонение |
| Подконтрольные расходы | 2 675 481 | 2 675 481 | 0 |
| Неподконтрольные расходы | 4 754 245 | 4 754 245 | 0 |
| Компенсация расходов предыдущих периодов | 698 344 | 396 676 | -301 667 |
| Экономия потерь | 242 344 | 242 344 | 0 |
| КНК | 42 086 | 42 086 | 0 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | -368 348 | -368 348 | 0 |
| НВВ на содержание | 8 044 151 | 7 742 484 | **-301 667** |
| Расходы на оплату потерь | 1 671 765 | 1 671 765 | 0 |

Приложение 1 Расчет необходимой валовой выручки на 2021 год, с учетом приказа ФАС России от 07.09.2021г № 946/21.

Приложение 2 Оборотно-сальдовые ведомости за январь-декабрь 2015г помесячно на 31 л.

Приложение 3 Оборотно-сальдовые ведомости за январь-декабрь 2016г помесячно на 24 л.

Приложение 4 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015г-2016гг (приложение 4) на 6 л.

Приложение 5 Фактические затраты за 2015 год с помесячной разбивкой на 320 л.

Приложение 6 Расшифровка фактических затрат за 2015 год на 3 л.

Приложение 7 Расшифровка прочих расходов и прочих доходов согласно Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" за 2015 год на 270 л.

Приложение 8 Фактические затраты за 2016 год с помесячной разбивкой на 342 л.

Приложение 9 Расшифровка фактических затрат за 2016 год на 4 л.

Приложение 10 Расшифровка прочих расходов и прочих доходов согласно Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" за 2016 год на 304 л.

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на 2021 год, с учетом приказа

ФАС России от 07.09.2021г № 946/21.

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | План РЭК |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 3,70% | 3,60% |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% | 2,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 110 062,51 | 109 315,81 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,18% | 0,49% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0252 | 1,0190 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 273 089,22 | 267 269,96 |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 205 865,20 | 201 478,42 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 67 224,02 | 65 791,54 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 562 824,10 | 1 553 880,02 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 859 167,91 | 846 164,17 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 584 850,34 | 581 865,81 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *202 226,62* | *194 746,22* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 12 525,87 | 12 258,95 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 65 309,56 | 63 917,65 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 159,13 | 155,73 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 302,64 | 263,65 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 123 929,42 | 118 150,23 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 17 547,83 | 17 173,91 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 8 641,72 | 8 457,57 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 574,53 | 562,28 |
| *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.* | 6 722,53 | 5 576,66 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 38 604,35 | 37 781,73 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 8 344,42 | 8 166,61 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **2 703 425,66** | **2 675 480,77** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 010 456,99 | 2 040 299,30 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 71 706,52 | 69 505,26 |
| 2.3. | Теплоэнергия, вывоз мусора, водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | 22 556,31 | 15 776,05 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 60 337,09 | 54 492,23 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 158 614,92 | 149 418,45 |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 28 656,20 | 28 628,56 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 126 048,57 | 117 106,33 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 3 910,15 | *3 683,56* |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 475 098,53 | 472 379,53 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 816 683,64 | 32 569,51 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 25 231,64 | 25 231,64 |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 230 654,71 | 157 276,10 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 260 893,95 | 1 239 297,35 |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 654 000,00 | 498 000,00 |
|  |  |  |  |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 9,77% | 9,72% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **5 786 234,31** | **4 754 245,41** |
|  | **Компенсация расходов предыдущих периодов** |  |  | **396 676** |
|  | **Приборы учета** |  |  |  |
|  | **Экономия потерь** |  |  | **242 343,58** |
| **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. | 914 496,41 | -368 348 |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,006 |
| 4.2. | НВВ 2019 года | тыс.руб. | 7 087 538,01 | 7 014 305,13 |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **42 525,23** | **42 085,83** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **9 446 681,61** | **7 742 484,03** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **7 436 224,61** | **5 702 184,72** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 685,37 | 685,37 |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 674,74 | 2 439,22 |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **1 833 185,19** | **1 671 764,66** |

Приложение № 22 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 № 946/21**

**«Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «КЭнК» (ИНН 4205109750) на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

Согласно мотивировочной части приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 планируемые ООО «КЭнК» капитальные вложения в 2019 году должны были составить 607 376 тыс.руб. Фактические капитальные вложения ООО «КЭнК» в 2019 году составили 634 450,85 тыс.руб.

В соответствии с отчетом о выполнении инвестиционной программы за 2019 год, представленным ООО «КЭнК» в РЭК Кузбасса, реализовано 130 инвестиционных проектов, не предусмотренных РЭК Кузбасса в утвержденной инвестиционной программе, на сумму 94 433,29 тыс.руб.

РЭК Кузбасса проведена корректировка необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» по итогам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год и учтена в НВВ 2021 года в размере (минус) 14 451,54 тыс.руб.

Произведенный ФАС России анализ показал, что указанная корректировка РЭК Кузбасса осуществлена с нарушением положений пункта 11 Методических указаний №98-э. В связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год сумма корректировки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э составляет (минус) – 67 358,57 тыс.руб.

На основании мотивировочной части, Региональной энергетической комиссии Кузбасса в отношении ООО «КЭнК» «из НВВ ООО «КЭнК» на 2021 год необходимо дополнительно исключить 52 907,03 тыс.руб. в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2019 год.

При анализе выполнения инвестиционной программы ранее в экспертном заключении определена сумма корректировки необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы следующим образом:

= 607 376,00 \* (592 924,46 / 607 376,00 - 1) – 0 = - 14 451,54 тыс. руб.

С учетом исполнения приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21  составит (- 67 358,57) тыс.руб.

**Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования**

С учетом исполнения приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 экспертами произведен перерасчет расходов 2019 года долгосрочного периода регулирования 2015-2019, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

base_1_362246_32774 где:

base_1_362246_32775 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_362246_32776

где:

base_1_362246_32777 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 12.2. настоящего экспертного заключения;

base_1_362246_32778 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 12.3. настоящего экспертного заключения;

base_1_362246_32779 - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

base_1_362246_32783 - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 12.1. настоящего экспертного заключения;

base_1_362246_32784 - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 12.4. настоящего экспертного заключения;

base_1_362246_32806- учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, определена в разделе 12.5 настоящего экспертного заключения;

base_1_362246_32808- учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

На основании проведенных расчетов base_1_362246_32775 составит:

Вiинд = ∆ПРi + ∆НРi + ∆Уi + ∆НВВiсод + ПОi = (-64 105,29) + 75 880,95 +0 + (-8 387,45) + (-155 038,00) = (-151 649,79) (тыс.руб.)

Общая сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2021 года составит:

Вi = (Вiинд + ВiкоррИП) х (1+Ii-1) х (1+Ii) + Вiраспред = ((-151 649,79)+ (‑67 358,57)) х (1+3,2%) х (1+3,6%) + 1 189 940,05 = 955 786,82 (тыс.руб.)

Кроме того, в рамках проверки, проведенной ФАС России, регулирующим органом произведен пересмотр расходов ООО «КЭнК» за период 2017-2019г.г. на основании предписания ФАС России от 29.06.2020 № СП/54442/20. По результатам исполнения предписания ФАС России РЭК определена сумма корректировки, подлежащая учету при определении необходимой валовой выручки на 2021 год в размере (- 269 494,64) тыс.руб**.**

С учетом вышеуказанной корректировки сумма составит:

955 786,82 + (-269 494,64) = 686 292,18 (тыс.руб.)

В части расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка ФАС России в мотивировочной части указывает:

«В экспертном заключении по ООО «КЭнК» на 2021 год, подготовленном РЭК Кузбасса в рамках исполнения приказа ФАС России №394/21, указано, что в НВВ ООО «КЭнК» дополнительно учитываются затраты, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в размере 56 191,38 тыс.руб.

При этом, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса №162, НВВ ООО «КЭнК» без учета оплаты потерь увеличилась на 350 091,44 тыс.руб.

Требование об увеличении НВВ ООО «КЭнК» по данной статье не содержалось в приказе ФАС России №394/21.».

Таким образом, в части ООО «КЭнК», «на основании вышеизложенного, РЭК Кузбасса необходимо отразить в экспертных заключениях: обоснования и расчеты принятых новых расходов по статьям «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка».

Согласно п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 НВВ по ООО «КЭнК» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год составила 5 861 832,32 тыс.руб., с учетом того, что в целях сглаживания роста тарифов, сумма 1 036 757,74 тыс.руб. подлежала учету в последующих периодах, по статье «затраты, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» была учтена сумма (-293 900,06) тыс.руб.

Данный расчет был применен, так как в соответствии с п.7 Основ ценообразования необходимая валовая выручка ООО «КЭнК» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Во исполнение замечания ФАС России по приказу Федеральной антимонопольной службы от 23.04.2021 №394/21 произведена корректировка баланса мощности электросетевого котла области. В результате величина заявленной мощности потребителей Кемеровской области, присоединенных к сетям ТСО, приведена к значению, утвержденному приказом ФАС России № 1164/20-ДСП – 2 535,55 МВт.

Кроме того, произведена недискриминационная корректировка балансов мощности электросетевых организаций Кемеровской области. Распределение дополнительных объемов произведено равномерно на все организации пропорционально отпуску электрической мощности из сети.

За счет увеличения отпуска мощности из сети по ООО «КЭнК» произошло увеличение выручки, появилась возможность частичного учета суммы затрат, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, ранее определенной для учета в последующих периодах и неучтенной в НВВ ООО «КЭнК» на 2021 год.

Дополнительно по строке «затраты, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» учтены расходы в сумме 350 091,44 тыс.руб., с учетом этого в смете по данной статье отражена сумма:

(-293 900,06) + 350 091,44 = 56 191,38 тыс.руб.

Сумма, подлежащая учету в последующих периодах за счет этого, была снижена и составила 686 666,30 тыс.руб.:

1 036 757,74 – 350 091,44 = 686 666,30 тыс.руб.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./ МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 1*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт.ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт.ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт.ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч)

*Таблица 2*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб/МВт\*ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб/МВт\*ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб/МВт\*ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб/МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб/МВт\*ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб/МВт\*ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт\*ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб/МВт\*ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «КЭнК», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 108,5744 млн. кВт.ч = 259 938,54 (тыс.руб.)

где 108,5744 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 104,3522 млн. кВт.ч = 259 381,42 (тыс.руб.)

где 104,3522 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года;

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 259 938,54 + 259 381,42 = 519 319,96 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 212,926 млн. кВт.ч

**Расчет необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2021 год.**

С учетом суммы корректировки, подлежащей учету при определении необходимой валовой выручки на 2021 год в размере 686 292,18 тыс.руб. (определено с учетом исключения суммы согласно приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21), необходимая валовая выручка на содержание ООО «КЭнК» на 2021 год с учетом всей суммы затрат, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, составит без учета расходов на оплату потерь:

3 087 990,59 + 2 777 111,49 + 686 292,18 + 65 620,56 + 225 009,74 = 6 842 024,56 (тыс.руб.)

*Таблица 3*

Необходимая валовая выручка ООО «КЭнК» на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| статьи расходов | ФАС России от 23.04.2021 г от 394/21, тыс. руб. | ФАС России от 07.09.2021г № 946/21, тыс. руб. | отклонение, тыс.руб. |
| Подконтрольные расходы | 3 087 991 | 3 087 991 | 0 |
| Неподконтрольные расходы | 2 777 111 | 2 777 111 | 0 |
| Экономия потерь | 225 010 | 225 010 | 0 |
| КНК | 65 621 | 65 621 | 0 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | 56 191 | -374 | -56 565 |
| НВВ на содержание | 6 211 924 | 6 155 358,26 | -56 565 |
| Расходы на оплату потерь | 519 320 | 519 320 | 0 |

В целях сглаживания изменения тарифов на основании п.7 Основ ценообразования сумма для учета в последующих периодах была определена в размере 686 666,30 тыс.руб., таким образом, в результате исключения расходов в сумме 52 907,03 тыс.руб. согласно приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2019 год, из расчета выпадающих расходов, НВВ ООО «КЭнК» на 2021 год составит:

3 087 990,59 + 2 777 111,49 + (686 292,18 – 686 666,30) + 65 620,56 + 225 009,74 = 6 155 358,26 (тыс.руб.)

в том числе:

1) подконтрольные расходы: 3 087 990,59 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 0,66% или 20 295,30 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы: 2 777 111,49 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 10,46% или 262 907,42 тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 3 828,43 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 4,08%);

3) затраты, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (-374,12) тыс. руб.;

4) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 65 620,56 тыс.руб.;

5) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с 34(2) – 34(3) Основ ценообразования 225 009,74 тыс.руб.

Приложение № 23 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса»   
в отношении ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) на 2021 год**

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее –Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./ МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 50*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт.ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт.ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт.ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч)

*Таблица 51*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб/МВт.ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб/МВт.ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб/МВт.ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб/МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб/МВт.ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт.ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб/МВт.ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО ХК «СДС‑Энерго», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 7,552 млн. кВт.ч = 18 079,57 (тыс.руб.),

где 7,552 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 6,902 млн. кВт.ч = 17 156,59 (тыс.руб.),

где 6,902 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года.

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 18 079,57 + 17 156,59 = 35 236,16 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 14,454 млн.кВт.ч.

Приложение № 24 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по исполнению приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса»   
в отношении ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) на 2021 год**

Приказом ФАС России от 07.09.2021 №946/21 определено:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 7, 16, 32, 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Кемеровской области.

2. Отменить постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года №162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 №83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 №843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 №845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса с 1 октября 2021 года.

3. Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить и ввести в действие не позднее 1 октября 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

- протоколов заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

Согласно мотивировочной части приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21 в отношении ООО «ЭнергоПаритет» установлено:

«В соответствии с приказом ФАС России №394/21, органу регулирования необходимо было внести корректировку в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год с учетом исполнения приказа ФАС России №422/18.

Анализ постановления РЭК Кузбасса №162 с учетом экспертного заключения по ООО «ЭнергоПаритет» показал, что органом регулирования приказ ФАС России №394/21 не исполнен.

В скорректированном экспертном заключении по ООО «ЭнергоПаритет» указано: «В целях сглаживания роста тарифов на 2021 год, на основании п.7 Основ ценообразования, сумма 360 000 тыс.руб. подлежит учету в последующем периоде регулирования».

Указанное свидетельствует о повторном нарушении органом регулирования положений пункта 7 Основ ценообразования и неисполнении приказов ФАС России №422/18 и №394/21.

В связи с вышеизложенным, органу регулирования необходимо внести корректировку в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год с учетом исполнения приказа ФАС России №422/18».

**Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» с учетом исполнения приказа ФАС России от 07.09.2021 №946/21.**

При регулировании на 2021 год в составе НВВ ООО «ЭнергоПаритет» учтены расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО №64,65,66,67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018 в размере 676 015,15 тыс. руб. Расходы учтены по статье «Прочие неподконтрольные расходы».

Необходимая валовая выручка на содержание ООО «ЭнергоПаритет», определенная согласно положениям Методических указаний 98-э, а также положений Основ ценообразования без учета на 2021 год составит 1 542 392,70 тыс. руб. без учета расходов на оплату потерь и услуг сетевых организаций (рост по сравнению с предыдущим годом на 99% или 768 208,34 тыс. руб.), в том числе:

1) подконтрольные расходы – 316 202,95 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 7,48% или 22 006,41 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы – 936 728,26 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 114,35% или 499 713,88 тыс. руб.);

3) выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования 278 835,43 тыс. руб.;

4) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 10 626,06 тыс. руб.

Причиной значительного роста необходимой валовой выручки на 2021 год по сравнению с необходимой валовой выручкой 2020 года является учет в составе НВВ расходов на развитие инфраструктуры, предусмотренных постановлениями РЭК КО № 64,65,66,67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018.

**Перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций.**

В приказе ФАС России от 07.09.2021 №946/21 установлено: «Анализ постановления РЭК Кузбасса №162, а также представленных экспертных заключений показал, что орган регулирования осуществил перерасчет цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций Кемеровской области с 1 июня 2021 года, что не предписывалось приказом ФАС России №394/21.», а также «РЭК Кузбасса определила среднюю цену (тариф) на покупку потерь электрической энергии на 2021 год в размере, различном для ТСО Кемеровской области.

При этом, ФАС России отмечает, что соответствующие расчеты в экспертных заключениях РЭК Кузбасса в нарушение пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Правила), отсутствуют.

Потери электрической энергии и потери мощности в целом по Кемеровской области – Кузбассу должны быть приняты в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП.

Соответственно, расходы ТСО на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2021 год могут отличаться только на величину сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, если их в регионе несколько.

РЭК Кузбасса необходимо привести значение цены покупки потерь электрической энергии для сетевых организаций в соответствие с требованиями пункта 81 Основ ценообразования.».

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» 1,214 руб./МВт.ч на 1 полугодие 2021 года и 1,329 руб./МВт.ч на 2 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2020 №1225/20;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 2,151 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года и 5,161 руб./МВт.ч во 2 полугодии в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2020 №1263/20;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,352 руб./МВт.ч в 1 полугодии 2021 года, во 2 полугодии 0,363 руб./МВт.ч с учетом индекса в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год (опубликован на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020 г);

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 27.11.2020г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на первое полугодие в размере 766 276 руб./МВт, на второе полугодие 805 167 руб./МВт,

- цена на электрическую энергию на первое полугодие 2021 года составила 995 руб./МВт.ч, на второе полугодие 2021 года составила 1022 руб./ МВт.ч;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП в размере 766,56 млн. кВт.ч, 733,37 млн. кВт.ч и 221,38 МВт и 212,24 МВт соответственно.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК от 31.12.2020г № 842:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2021 года 1 259,8 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 1 295,3 руб./МВт.ч.

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 1 полугодие 2021 года 581,9 руб./МВт.ч и на 2 полугодие 594,2 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями.

*Таблица 1*

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | План  1 полугодие 2021 года | План  2 полугодие 2021 года |
| Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации) |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | кВт.ч | 25 828 239,00 | 25 122 748,00 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | кВт.ч | 711 490 000,00 | 697 564 300,00 |
| **ИТОГО** | **кВт.ч** | **737 318 239,00** | **722 687 048,00** |
| Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам |  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | руб./кВт\*ч | 1,2598 | 1,2953 |
| ПАО «Кузбассэнергосбыт» | руб./кВт\*ч | 0,5819 | 0,5942 |
| **Средневзвешенная сбытовая надбавка** | **руб./кВт\*ч** | **0,6057** | **0,6186** |

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на первое полугодие:

766 276 \* 237,18\*6мес./1000 + 743,057 \* (995,00 + 605,65 + 1,214 + 2,151 + 0,352) = 2 282 594,39 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на первое полугодие составит:

2 282 594,39 / 743,057 = 3 071,90 (руб./МВт.ч)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на второе полугодие составила:

805 167 \* 231,03 \* 6мес./1000 + 725,93 \* (1022,00 + 618,57 + 1,329 + 2,151 + 0,363) = 2 309 809,22 (тыс.руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на второе полугодие составит:

2 309 809,22 / 725,93 = 3 181,88 (руб./МВт.ч)

*Таблица 2*

Расчет стоимости покупки потерь на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| 1 | тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб/МВт.ч | 1,214 | 1,329 | Приказ ФАС России от 16.12.2020 N 1225/20 |
| 2 | тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб/МВт.ч | 2,151 | 2,1510 | Приказ ФАС России от 24.12.2020 N 1263/20 |
| 3 | комплексная услуга АО «ЦФР» | руб/МВт.ч | 0,352 | 0,363 | размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол №16/2020 от 22.06.2020) |
| 4 | цена на мощность | руб/МВт | 766 276 | 805 167 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20191101\_anpsr\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2020.pdf |
| 5 | цена на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 995,00 | 1022 |
| 6 | сбытовая надбавка | руб/МВт.ч | 605,65 | 618,57 | в соответствии с проектами постановлений РЭК КО |
| 7 | Объем потерь электрической мощности (сводный прогнозный баланс) | МВт | 237,18 | 231,03 | Сводный прогнозный баланс |
| 8 | Объем потерь электрической энергии (сводный прогнозный баланс) | тыс.МВт.ч | 743,06 | 725,93 | Сводный прогнозный баланс |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Стоимость покупки мощности | тыс.руб. | 1 090 458,26 | 1 116 087,07 |  |
| 10 | Стоимость покупки электрической энергии | тыс.руб. | 1 192 136,13 | 1 193 722,15 |  |
| 11 | Итого стоимость покупки (стр.9+стр.10) | тыс.руб. | 2 282 594,39 | 2 309 809,22 |  |
|  | **Тариф на покупку потерь электрической энергии (расчетный) на 2021 год** | **руб/МВт.ч** | **3 071,90** | **3 181,88** |  |

В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии (рост по сравнению с 2020 годом в среднем по году составит 37%), предлагается на 2021 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2021 год с учетом роста тарифов согласно прогнозу:

1 полугодие: **2 394,105** руб./МВт.ч;

2 полугодие: **2 485,634** руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭнергоПаритет», рассчитанная на основании баланса на 2021 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

2 394,105 руб./МВт.ч. \* 9,3889 млн. кВт.ч = 22 478,01 (тыс.руб.),

где 9,3889 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2021 года;

*на 2 полугодие*

2 485,634 руб./МВт.ч. \* 9,4853 млн. кВт.ч = 23 576,98 (тыс.руб.),

где 9,4853 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2021 года.

Общая сумма затрат по 2021 году составит: 22 478,01 + 23 576,98 = 46 055,99 (тыс.руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 18,87 млн. кВт.ч

*Таблица 3*

Необходимая валовая выручка на содержание

ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статьи расходов | ФАС России от 23.04.2021 г от 394/21, тыс. руб. | ФАС России от 07.09.2021г № 946/21, тыс. руб. | отклонение, тыс.руб. |
| Подконтрольные расходы | 316 203 | 316 203 | 0 |
| Неподконтрольные расходы | 936 728 | 936 728 | 0 |
| Экономия потерь | 0 | 0 | 0 |
| КНК | 10 626 | 10 626 | 0 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | -81 924 | 278 835 | 360 759 |
| НВВ на содержание | 1 181 634 | 1 542 392,70 | 360 759 |
| Расходы на оплату потерь | 46 055 | 46 055 | 0 |

**Заключение**

С учетом приказа ФАС России от 23.04.2021 г от 394/21 в необходимой валовой выручке предприятия на 2021 год включены следующие расходы:

1. Подконтрольные расходы в размере 316 202,95 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы 936 728,26 тыс. руб.
3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка 278 835,43 тыс. руб.
4. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества 10 626,06 тыс. руб.
5. Расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях 46 055 тыс. руб.
6. Услуги ТСО 923,06 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержания учтена в размере 1 542 392,70 тыс. руб.

Приложение № 25 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

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

**сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой прочим потребителям с 01.10.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 01.10.2021 по 31.12.2021 | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 794 057,73 | 946 152,66 | 968 028,94 | 1 040 661,08 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 82,17 | 123,20 | 229,02 | 602,51 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1,48724 | 1,86007 | 2,03502 | 3,70475 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 4 175 981,56 | х | 4 354 659,81 | 871 541,61 | -545 575,46 | -504 644,40 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 369 041,33 | х | 707 398,82 | 512 208,53 | -192 179,13 | -814 662,02 |

Примечания:

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

2. HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области-Кузбасса приведена в таблице 2.

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

Таблица 1

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

**по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса с 01.10.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 01.10.2021 по 31.12.2021 | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 86 658,90 | 433 944,13 | 1 160 208,07 | 1 855 323,10 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 82,17 | 123,20 | 229,02 | 602,51 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,24213 | 0,83167 | 2,31842 | 3,94240 |

Таблица 2

**HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых**

**(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области-Кузбассе | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области- Кузбассе | 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) | 925 186,96 | 15 432,93 | 131,5108 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 1 151 971,39 | 24,91 | 57,6085 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 267 460,90 | 0,00 | 14,3471 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 6 155 358,26 | 440 554,22 | 212,9266 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 7 742 484,03 | 157 276,10 | 685,3698 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»  АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 16 130,14 | 0,00 | 1,5796 |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 3 669,87 | 0,00 | 0,2104 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 310 043,57 | 13 675,84 | 7,6117 |
|  | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 15 333,68 | 0,00 | 0,7239 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 107 356,94 | 636,92 | 14,6779 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 20 030,60 | 59,00 | 3,0010 |
|  | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) | 12 923,04 | 0,00 | 2,3204 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 808 357,50 | 5 592,14 | 14,4540 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 1 391 678,46 | 62 466,34 | 185,2996 |
|  | АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) | 311,41 | 0,00 | 5,4668 |
|  | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,01 | 7 747,26 | 13,7645 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,00 | 0,00 | 5,6784 |
|  | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 73 051,75 | 1 122,22 | 12,9737 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 100 889,10 | 3 947,23 | 5,9040 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 38 055,76 | 0,00 | 11,9846 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 777 573,09 | 740,92 | 53,6080 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 49 216,40 | 110,07 | 1,6278 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 1 542 392,70 | 0,00 | 18,8742 |
|  | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 26 412,92 | 0,00 | 7,4599 |
| ВСЕГО | | 21 535 888,48 | 709 386,10 | 1 468,9832 |

Таблица 3

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Еди-ница изме-рения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH | BH-1 | BH | CH-I | СН-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области-Кузбассе: | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВтч | х | 3760,2322 | 1040,8602 | 1698,1731 | 1756,6951 | х | 3542,5514 | 1043,2942 | 1640,2516 | 1702,8352 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:  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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 0,0514 | 0,0000 | 2,6872 | 71,4212 | х | 0,0481 | 0,0000 | 2,6654 | 66,9090 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 6,1634 | 0,1452 | 90,6665 | 1108,2143 | х | 5,5016 | 0,2097 | 82,8150 | 1061,8565 |
| 1.1.3 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 0,0021 | 0,0000 | 22,3910 | 221,2912 | х | 0,0024 | 0,0000 | 22,0314 | 190,6765 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 0,3305 | 0,0001 | 3,2518 | 29,7930 | х | 0,7581 | 0,0002 | 5,4938 | 34,2203 |
| 1.1.4.2 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 0,0025 | 0,0031 | 0,0490 | 2,9149 | х | 0,0027 | 0,0012 | 0,057686142 | 2,9350 |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 2,9109 | | | | х | 2,2625 | | | |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 0,0000 | | | | х | 0,0000 | | | |
| 1.1.4.5 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | х | 21,9111 | | | | х | 18,7382 | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВтч | х | 3753,2894 | 1040,7048 | 1573,8639 | 303,9020 | х | 3535,8717 | 1043,0703 | 1522,5516 | 330,2536 |
| 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 | 1 331,163 | 295,102 | 586,281 | 544,868 | х | 1 026,588 | 283,885 | 492,317 | 510,897 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | х | 0,563 | 0,357 | 20,864 | 430,807 | х | 0,609 | 0,295 | 19,168 | 407,655 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | х | 1 330,600 | 294,745 | 565,417 | 114,061 | х | 1 025,979 | 283,589 | 473,148 | 103,242 |

Приложение № 26 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

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

**области-Кузбасса, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

**с 01.10.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | с 01.10.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в пунктах 1.2 и 1.3:  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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,58938 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,86837 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.3 | 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,86837 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | |
| 1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,86837 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.4.2 | 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,58938 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,58938 |
| 1.4.4 | 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,58938 |

Примечание:

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.

Приложение № 27 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.10.2021

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

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области-Кузбасса с 01.10.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | с 01.10.2021 по 31.12.2021 | | |
| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 1,63841 | 417 916,021643 | 432,968816 |
| 2 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,50864 | 205 139,262325 | 55,181681 |
| 3 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,53451 | 253 783,617413 | 66,655842 |
| 4 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00010 | 53,221022 | 0,014000 |

| 1 | 2 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 5 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 490,243924 | 0,147400 |
| 6 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,00100 | 487,090380 | 0,147400 |
| 7 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 50,158243 | 0,014740 |
| 8 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 49,022634 | 0,014740 |
| 9 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ОАО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 499,054933 | 0,147400 |
| 10 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,00010 | 49,144577 | 0,014740 |
| 11 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «СибЭнергоТранс-42» (ИНН 4223086707) | 0,00100 | 494,821200 | 0,147400 |
| 12 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 1,15434 | 377 589,407271 | 346,007524 |
| 13 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,00100 | 543,965517 | 0,147400 |
| 14 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 23,10965 | 10 465 410,982049 | 3 406,362707 |
| 15 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,00100 | 464,485974 | 0,147400 |
| 16 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 1,38736 | 599 875,534871 | 204,496165 |
| 17 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,38736 | 603 658,720641 | 204,496165 |
| 18 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН  460069527) | 0,76407 | 511 288,431428 | 0,000000 |
| 19 | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,40184 | 194 731,165052 | 59,231547 |
| 20 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) – ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 0,58811 | 365 039,024090 | 86,688138 |
| 21 | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00100 | 620,693368 | 0,147400 |
| 22 | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,00100 | 620,693368 | 0,147400 |
| 23 | ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,00100 | 618,801527 | 0,147400 |
| 24 | 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) | 0,03186 | 16 406,587424 | 4,696487 |
| 25 | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,00010 | 61,593245 | 0,014740 |
| 26 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,10395 | 51 325,995000 | 15,322026 |
| 27 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,04366 | 25 579,616506 | 6,435787 |
| 28 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00010 | 61,552791 | 0,014740 |
| 29 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 506,902558 | 0,147400 |
| 30 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 246,32541 | 109 120 454,117683 | 123,925488 |
| 31 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,02416 | 12 070,203307 | 3,381995 |
| 32 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 39,344277 | 0,014740 |
| 33 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,00100 | 588,752282 | 0,147400 |
| 34 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,00100 | 496,645801 | 0,147400 |
| 35 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00010 | 51,019707 | 0,014740 |
| 36 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 506,902558 | 0,147400 |
| 37 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00100 | 523,728241 | 0,147400 |
| 38 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) – ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,00100 | 626,830480 | 0,147400 |
| 39 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 3,81456 | 1 937 783,942815 | 562,266415 |
| 40 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 2,09308 | 1 017 803,203922 | 308,520018 |
| 41 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 468,850476 | 0,147400 |
| 42 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 39,422093 | 0,014740 |
| 43 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) – ОАО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 588,554905 | 0,147400 |
| 44 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,46641 | 752 689,788263 | 216,149301 |
| 45 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 1,20597 | 683 747,952989 | 177,760540 |
| 46 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00100 | 497,759752 | 0,147400 |
| 47 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,76407 | 475 666,081827 | 112,624360 |
| 48 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 464,474957 | 0,147400 |
| 49 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00100 | 515,145825 | 0,147400 |
| 50 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) – АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,00100 | 624,985147 | 0,147400 |
| 51 | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,10945 | 678 263,717000 | 134,044218 |
| 52 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 6,27833 | 3 443 458,633730 | 925,425569 |
| 53 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 46,199000 | 0,014740 |
| 54 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 0,00100 | 448,621834 | 0,147400 |
| 55 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 15,37046 | 6 558 158,353477 | 2 265,605728 |
| 56 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 408,795749 | 0,147400 |
| 57 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 39,344526 | 0,014740 |
| 58 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 578,020916 | 0,147400 |
| 59 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00100 | 390,791678 | 0,147400 |
| 60 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,00100 | 498,921981 | 0,147400 |
| 61 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00100 | 565,488339 | 0,147400 |
| 62 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,76407 | 479 329,964602 | 112,624360 |
| 63 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) | 0,00100 | 539,059748 | 0,147400 |
| 64 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,00100 | 411,350788 | 0,147400 |
| 65 | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,16854 | 89 321,102602 | 24,842727 |
| 66 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 11,69894 | 5 875 720,979160 | 1 724,423889 |
| 67 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00100 | 555,421951 | 0,147400 |
| 68 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 502,726347 | 0,147400 |
| 69 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,00100 | 502,645350 | 0,147400 |
| 70 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 0,00100 | 516,206670 | 0,147400 |
| 71 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) – АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,00100 | 501,265681 | 0,147400 |

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.