Приложение № 1 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
по вопросу утверждения розничной цены на газ,

реализуемый населению Кемеровской области-Кузбасса

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» с 01.07.2024 года

В соответствии с положениями Федерального закона от 31.03.1999   
№ 69–ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы   
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации   
и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных   
для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных   
для транспортировки газа от месторождений природного газа   
до магистрального газопровода» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов   
на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся   
и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода») **государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежат:**

а) оптовые цены на газ, за исключением оптовых цен на природный газ, реализуемый на товарных биржах;

б) тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;

в) тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;

г) тарифы на услуги по транспортировке газа   
по газораспределительным сетям;

д) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа его поставщиками (при регулировании оптовых цен на газ);

е) розничные цены на газ, реализуемый населению;

е(1)) розничная цена на сжиженный газ, реализуемый населению   
для бытовых нужд;

ж) специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации;

з) плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину;

и) плата за технологическое присоединение к магистральным газопроводам.

По пунктам а) – д), и) полномочия по государственному регулированию отнесены к компетенции федерального органа исполнительной власти Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации (далее - ФАС России)).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», розничные цены устанавливаются дифференцированно по следующим направлениям (наборам направлений) использования газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя   
при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя   
при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах.

Государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется   
в установленном порядке на основании заявлений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и по инициативе регулирующих органов.

**Регулирование розничных цен на газ для населения осуществляется на региональном уровне.**

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и на основании Положения о Региональной энергетической комиссии Кузбасса, утверждённого постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142, регулирование розничных цен на газ для населения региона осуществляется региональным регулятором (Региональной энергетической комиссией Кузбасса). Данное регулирование производится в соответствии   
с параметрами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой (ФАС России).

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 10.04.2024 № 1-5/1434 (вх. от 11.04.2024 № 2453) и представило пакет документов для утверждения с 01.07.2024 года розничной цены на природный газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса. Письмом от 27.05.2024 № 1-5/1965   
(вх. от 28.05.2024 № 3709) представлен дополнительный пакет документов.

По данным ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» поставка газа населению по направлениям использования следующая:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах.

При этом ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» сообщает, что не имеет возможности подтвердить разделение плановых и фактических объемов газа по направлениям использования, в связи с тем, что в договорах транспортировки газа отсутствует разбивка плановых объемов   
по направлениям использования, факт транспортировки газа   
по направлениям использования также не делится.

На основании вышеизложенного расчет розничной цены на газ для населения Кемеровской области – Кузбасса произведен исходя из общего объема поставки газа. Соответственно устанавливается единая   
цена газа, независимо от точек присоединения.

В соответствии с п. 15 Методических указаний, средняя розничная цена на газ для выбранной с учетом положений [главы II](consultantplus://offline/ref=0AB669D40FC51E8FE78AB2CF2D62A284848939A725A621496C5B3B0ADE306EF343CF4FB385EBF80B5905BE59FA0A2059E288AC9431E4D95DPDz2G) Методических указаний территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

 (1)

где:

 - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

 - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

 - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

В соответствии с п. 17 Методических указаний, средняя региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:



где:

 - установленный ФСТ России тариф на услуги   
по транспортировке газа по группе население для i-той ГРО,   
через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены   
на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размер специальной надбавки   
к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе население i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный ФСТ России тариф на транспортировку газа в транзитном потоке для i-той ГРО, по газораспределительным сетям которой осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке   
для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный ФСТ России размер платы   
за снабженческо-сбытовые услуги (далее - ПССУ) для j-го поставщика газа по группе население, осуществляющего его поставку населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем транспортировки газа населению через газораспределительные сети i-той ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем транспортировки газа в транзитном потоке   
по газораспределительным сетям i-той ГРО, предназначенного для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем реализации газа населению j-тым поставщиком газа   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - общий объем реализации газа населению (на выбранной   
для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

I - количество ГРО, по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа для поставки населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации) (включая ГРО, находящиеся на территории других субъектов Российской Федерации, по сетям которых осуществляется транспортировка газа, впоследствии реализуемого населению на территории данного субъекта Российской Федерации, в транзитном потоке);

J - количество поставщиков газа, осуществляющих его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

i - порядковый индекс ГРО;

j - порядковый индекс поставщиков газа.

Экспертами в расчете приняты:

1. Оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром»   
и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению (без НДС).

\*Приказом ФАС России от 28.11.2023 № 908/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению»   
для потребителей 22 ценового пояса (Кемеровская область - Кузбасс) установлена оптовая цена на газ, реализуемый населению, в размере:

с 01.12.2023 года **4 514,00руб./1000 куб. м**(без учета НДС);

с 01.07.2024 года **5 020,00руб./1000 куб. м**(без учета НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 11,2 %.

2.Тарифы на услуги по транспортировке газа по группе «население».

\*\*Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» установлены тарифы по транспортировке газа   
на территории Кемеровской области - Кузбасса по группе «население»:

- ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере:

с 01.12.2022 года 757,67 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **810,70 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 7,0 %.

- ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Новокузнецк в размере:

с 01.12.2022 года 1 731,58 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **1** **852,79 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 7,0 %.

- ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга в размере:

с 01.12.2022 года 1 687,78 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **1** **805,92 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 7,0 %.

3.Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.

\*\*\*Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» установлены тарифы на транспортировку газа в транзитном потоке   
по газораспределительным сетям:

- ООО «Кузбассоблгаз» в размере:

с 01.12.2022 года 474,88 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **508,12 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 7,0 %.

- ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере:

с 01.12.2022 года 3,92 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **4,19 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 6,9 %.

- ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга в размере:

с 01.12.2022 года 522,88 руб./1000 куб. м(без НДС);

с 01.07.2024 года **559,48 руб./1000 куб. м** (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования составил 7,0 %.

4. Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», по группе «население» (без НДС).

\*\*\*\*Приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» установлен размер платы   
за снабженческо–сбытовые услуги по группе «население» для ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» в размере **265,68 руб./1000 куб. м.**

Таблица 1

Расчет розничной цены на газ природный, реализуемый населению Кемеровской области – Кузбасса с 01.07.2024 года

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено с 01.12.2022 | Предложение РЭК Кузбасса с 01.07.2024 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Объем реализации природного газа населению Кемеровской области всего,  в том числе: | тыс. куб. м | 30 039,491 | 75045,928 |
| 1.1. | через газораспределительные сети  ООО «Газпром газораспределение Томск»  (г. Томск); | тыс. куб. м | 29 132,481 | 71044,911 |
| 1.2. | через газораспределительные сети  ООО «Сибгаз-эксплуатация», в том числе: | тыс. куб. м | 504,774 | 3249,773 |
| 1.2.1. | *через газораспределительные сети*  *ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Новокузнецк* | тыс. куб. м | - | *2798,964* |
| 1.2.2. | *через газораспределительные сети*  *ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга* | тыс. куб. м | - | *450,809* |
| 1.3. | через газораспределительные сети  ООО «Кузбассоблгаз»  (г. Кемерово) | тыс. куб. м | 402,236 | 513,568 |
| 1.4. | через газораспределительные сети  ООО «Сибгазификация»  (г. Кемерово) | тыс. куб. м | - | 237,676 |
| 2. | Оптовая цена природного газа, реализуемого населению | руб./1000 куб. м | 4 514,00 | 5 020,00 |
| 3. | Покупка газа (стр.2×стр.1) | руб. | **135 598 262,37** | **376 730 558,56** |
| 4. | Тариф на услуги по транспортировке природного газа через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск» | руб./1000 куб. м | 757,67 | 810,70 |
| 5. | Тариф на услуги по транспортировке природного газа через газораспределительные сети ООО «Сибгаз-эксплуатация» г.Новокузнецк | руб./1000 куб. м | 1 731,58 | 1 852,79 |
| 6. | Тариф на услуги по транспортировке природного газа через газораспределительные сети ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга | руб./1000 куб. м | **-** | 1805,92 |
| 7. | Сумма транспортировки (стр.4.×стр.1.1.+стр.5.×стр.1.2.1.+стр.6.×1.2.2.) | руб. | **22 946 863,44** | **63 596 126,85** |
| 8. | Объем транзита, в том числе: | тыс. куб. м | 2 588,342 | 2 588,342 |
| 8.1. | через газораспределительные сети  ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово); | тыс. куб. м | 1 851,912 | 2 310,503 |
| 8.2. | через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) | тыс. куб. м | 504,774 | 2 878,251 |
| 8.3. | через газораспределительные сети  ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга | тыс. куб. м | 117,656 | 370,130 |
| 8.4. | через газораспределительные сети ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Новокузнецк | тыс. куб. м | 114,000 | 221,763 |
| 9. | Тариф на транзит ООО «Кузбассоблгаз»  (г. Кемерово) | руб./1000 куб. м | 437,68 | 508,12 |
| 10. | Сумма транзита (стр. 8.×стр.7.1.) | руб. | **879 436,00** | **1 174 012,78** |
| 11. | Тариф на транзит ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) | руб./1000 куб. м | **-** | 4,19 |
| 12. | Сумма транзита (стр. 10.×стр.7.2.) | руб. | **0,00** | **12 059,87** |
| 13. | Тариф на транзит ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Юрга | руб./1000 куб. м | **-** | 559,48 |
| 14. | Сумма транзита (стр. 12.×стр.7.3.) |  | **0,00** | **207 080,33** |
| 15. | Тариф на транзит ООО «Сибгаз-эксплуатация» г. Новокузнецк | руб./1000 куб. м | **-** | - |
| 16. | Сумма транзита (стр. 14.×стр.7.4.) | руб. | **0,00** | **0,00** |
| 17. | Размер ПССУ ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» | руб./1000 куб. м | 265,68 | 265,68 |
| 18. | Сумма платы за ССУ (стр.16.×стр.1) | руб. | **7 980 891,97** | **19 938 202,15** |
| 19. | Выпадающие доходы 2023 года | руб. | **0,00** | **0,00** |
| 20. | Выручка (стр.3.+стр.7.+стр. 10.+стр.12.+стр. 14.+стр. 16.+стр. 18.+стр. 19.) (без учета НДС) | руб. | **167 405 453,78** | **461 658 040,54** |
| 21. | **Розничная цена** (стр.20.×1,2/стр.1.)  (**с учетом НДС**) | руб./1000 куб.м | **6 687,42** | **7 382,01** |
| 22. | Темп роста тарифа по сравнению с действующим (6 687,42 руб./1000 куб. м) | % | **-** | **110,39** |

Приложение № 2 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

**Розничные цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направления использования газа населением | Единицы измерения | Розничные цены на газ  (с учетом НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа | руб./куб. м | 7,38 |
| 2 | На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб. м | - |
| 3 | На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб. м | - |
| 4 | На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | руб./куб. м | 7,38 |
| 5 | На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | руб./куб. м | 7,38 |

Приложение № 3 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

«Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2016 г. № 753

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

Таблица 1

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

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 2020 | 540,216 1 | 4 | 75 | | 13,11 | | 0,734664 | | 0,672406 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 4 | 75 | | х | | 0,723644 | | 0,647304 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 4 | 75 | | х | | 0,712789 | | 0,623140 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 4 | 75 | | х | | 0,702097 | | 0,599877 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 4 | 75 | | х | | 0,691566 | | 0,577482 | | 1,000000 | |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 488,083 2 | 5 | | 75 | | 1,48 | | 0,041555 | | 0,062034 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,040932 | | 0,061104 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,040318 | | 0,060187 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,039713 | | 0,059285 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,039118 | | 0,058395 | | 1,000000 | |
|  | ОАО «КузбассЭлектро»  (ИНН 4202002174) | 2020 | 119,805 3 | 6 | | 75 | | 2,10 | | 0,151708 | | 0,180196 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,149432 | | 0,177493 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,147191 | | 0,174830 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,144983 | | 0,172208 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,142808 | | 0,169625 | | 1,000000 | |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 2020 | 2 757 172,98 4 | 5 | | 75 | | 7,56 | | 1,689098 | | 1,697397 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 5 | | 75 | | х | | 1,663762 | | 1,587615 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 5 | | 75 | | х | | 1,638805 | | 1,484934 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 5 | | 75 | | х | | 1,614223 | | 1,388894 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 5 | | 75 | | х | | 1,590010 | | 1,299066 | | 1,000000 | |
|  | АО «Оборонэнерго»  (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2021 | 12,907 5 | 4 | | 75 | | 10,19 | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 4 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 4 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 4 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2025 | х | 4 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 159,173 6 | 5 | | 75 | | 2,22 | | 0,000409 | | 0,000743 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,000403 | | 0,000732 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,000397 | | 0,000721 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,000391 | | 0,000711 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 5 | | 75 | | х | | 0,000385 | | 0,000700 | | 1,000000 | |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 48,463 7 | 10 | | 75 | | 3,14 | | 0,009718 | | 0,024305 | | 1,057756 | |
| 2021 | х | 10 | | 75 | | х | | 0,009572 | | 0,023941 | | 1,041889 | |
| 2022 | х | 10 | | 75 | | х | | 0,009429 | | 0,023581 | | 1,026261 | |
| 2023 | х | 10 | | 75 | | х | | 0,009287 | | 0,023228 | | 1,010867 | |
| 2024 | х | 10 | | 75 | | х | | 0,009148 | | 0,022879 | | 1,000000 | |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД»)  (ИНН 7708503727) | 2020 | 7,917 8 | 1 | | 75 | | 1,56 | | 0,715731 | | 0,425314 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,704995 | | 0,418934 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,694420 | | 0,412650 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,684004 | | 0,406460 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,673744 | | 0,400363 | | 1,000000 | |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго»  (ИНН 4250003450) | 2020 | 362,426 9 | 7 | | 75 | | 1,55 | | 0,044040 | | 0,026907 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 7 | | 75 | | х | | 0,043379 | | 0,026503 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 7 | | 75 | | х | | 0,042728 | | 0,026106 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 7 | | 75 | | х | | 0,042087 | | 0,025714 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 7 | | 75 | | х | | 0,041456 | | 0,025328 | | 1,000000 | |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 1 301,096 10 | 6 | | 75 | | 9,08 | | 0,598531 | | 0,346795 | | 1,000000 | |
| 9,95\* | |
| 2021 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,589553 | | 0,341593 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,580710 | | 0,336469 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,571999 | | 0,331422 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,563419 | | 0,326450 | | 1,000000 | |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 30,489 11 | 6 | | 75 | | 3,34 | | 1,350919 | | 0,459559 | | 1,000000 | |
| 2021 | х | 6 | | 75 | | х | | 1,330655 | | 0,452665 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 6 | | 75 | | х | | 1,310696 | | 0,445875 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 6 | | 75 | | х | | 1,291035 | | 0,439187 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 6 | | 75 | | х | | 1,271670 | | 0,432600 | | 1,000000 | |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго»  (ИНН 4205220893) | 2022 | 57,556 12 | 6 | | 75 | | 5,30 | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,000000 | |
| 2025 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,000000 | |
| 2026 | х | 6 | | 75 | | х | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,000000 | |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 300,481 13 | 3 | | 75 | | 3,39 | | 0,083169 | | 0,088904 | | 1,000000 | |
| 2022 | х | 3 | | 75 | | х | | 0,081921 | | 0,087571 | | 1,000000 | |
| 2023 | х | 3 | | 75 | | х | | 0,080692 | | 0,086257 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 3 | | 75 | | х | | 0,079482 | | 0,084963 | | 1,000000 | |
| 2025 | х | 3 | | 75 | | х | | 0,078290 | | 0,083689 | | 1,000000 | |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 34,0633 14 | 1 | | 75 | | 2,16 | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2025 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2026 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2027 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 660,79963 15 | 1 | | 75 | | 2,82 | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2024 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2025 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2026 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2027 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2028 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2029 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2030 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2031 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |
| 2032 | х | 1 | | 75 | | х | | 0,000000 | | 0,000000 | | 1,000000 | |

\* При вводе собственной генерации КАО «АЗОТ»

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час | | | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт. | | | | Показатель уровня  качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2024 | 4 181,515 | 1 | 75 | 3,73 | 0,000809 | 0,021768 | 1,081895 | 2,284502 | 0,005549 | 0,046592 | 1,092193 | 2,200201 | 1,278023 |
| 2025 | х | 1 | 75 | х | 0,000797 | 0,021441 | 1,065666 | 2,250235 | 0,005466 | 0,045893 | 1,075810 | 2,083701 | 1,258852 |
| 2026 | х | 1 | 75 | х | 0,000785 | 0,021120 | 1,049681 | 2,216481 | 0,005384 | 0,045205 | 1,059673 | 1,973371 | 1,239970 |
| 2027 | х | 1 | 75 | х | 0,000773 | 0,020803 | 1,033936 | 2,183234 | 0,005303 | 0,044527 | 1,043778 | 1,868882 | 1,221370 |
| 2028 | х | 1 | 75 | х | 0,000762 | 0,020491 | 1,018427 | 2,150486 | 0,005224 | 0,043859 | 1,028121 | 1,769926 | 1,203049 |

».

Приложение № 4 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2016 г. № 753

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | НВВ сетевых организаций  (без учета оплаты потерь) |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 2020 | 769 011,781 |
| 2021 | 916 587,821 |
| 2022 | 990 619,731 |
| 2023 | 963 473,381 |
| 2024 | 963 377,031 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 1 231 485,04 |
| 2021 | 1 150 144,912 |
| 2022 | 1 240 705,492 |
| 2023 | 1 489 527,682 |
| 2024 | 1 421 814,312 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 2020 | 265 702,163 |
| 2021 | 267 353,203 |
| 2022 | 263 915,453 |
| 2023 | 283 181,413 |
| 2024 | 296 256,923 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 2020 | 5 203 100,784 |
| 2021 | 6 155 358,384 |
| 2022 | 6 016 166,434 |
| 2023 | 6 186 151,164 |
| 2024 | 6 000 419,054 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)  (ИНН 7704726225) | 2021 | 12 603,795 |
| 2022 | 17 094,265 |
| 2023 | 15 437,225 |
| 2024 | 15 435,615 |
| 2025 | 14 042,955 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 242 804,066 |
| 2021 | 310 262,746 |
| 2022 | 368 081,816 |
| 2023 | 363 285,89 6 |
| 2024 | 365 721,496 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 80 108,917 |
| 2021 | 104 771,117 |
| 2022 | 87 408,577 |
| 2023 | 143 608,527 |
| 2024 | 146 859,237 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 16 303,248 |
| 2021 | 17 491,508 |
| 2022 | 16 278,498 |
| 2023 | 28 248,608 |
| 2024 | 13 942,918 |
|  | «ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2024 | 8 733 560, 84 16 |
| 2025 | 9 969 42716 |
| 2026 | 10 487 79216 |
| 2027 | 10 764 93616 |
| 2028 | 11 051 53516 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 2020 | 768 400,669 |
| 2021 | 804 182,799 |
| 2022 | 738 201,449 |
| 2023 | 810 898,139 |
| 2024 | 807 570,069 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 2 066 597,14 10 |
| 2021 | 2 441 322,8110 |
| 2022 | 2 121 740,7210 |
| 2023 | 2 412 277,4910 |
| 2024 | 2 343 642,2510 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 51 378,49 11 |
| 2021 | 0,0011 |
| 2022 | 86 662,2611 |
| 2023 | 83 272,2111 |
| 2024 | 88 188,8311 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 2022 | 72 623,94 12 |
| 2023 | 65 104,8112 |
| 2024 | 64 750,0312 |
| 2025 | 68 897,8212 |
| 2026 | 67 354,5112 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 777 382,30 13 |
| 2022 | 995 887,7113 |
| 2023 | 1 071 581,7313 |
| 2024 | 1 071 675,7313 |
| 2025 | 1 158 678,5313 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 34 067,64 14 |
| 2024 | 38 734,7414 |
| 2025 | 52 047,4914 |
| 2026 | 53 714,3514 |
| 2027 | 55 217,2414 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 1 112 727,79 15 |
| 2024 | 441 090,9715 |
| 2025 | 1 642 946,5615 |
| 2026 | 1 708 664,4215 |
| 2027 | 1 310 495,8015 |
| 2028 | 1 362 915,6315 |
| 2029 | 1 417 432,2615 |
| 2030 | 1 474 129,5515 |
| 2031 | 1 533 094,7315 |
| 2032 | 1 594 418,5215 |

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

Примечание:

1. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105268/23
2. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23
3. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105517/23
4. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23
5. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105498/23
6. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105516/23
7. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105508/23
8. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105496/23
9. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105283/23
10. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105280/23
11. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105493/23
12. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105502/23
13. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105495/23
14. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105510/23
15. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105506/23
16. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105279/23

Приложение № 5 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

«Приложение № 1

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 29 декабря 2023 года № 780

Таблица 3

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 963 377,03 | 18 687,74 | 127,62 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 1 421 814,31 | 3,87 | 40,77 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 296 256,92 1 | 0,00 | 13,42 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 6 000 419,05 | 820 002,65 | 209,88 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 8 733 560,84 | 5 120,21 | 551,83 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»  АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 15 435,61 | 93,31 | 1,66 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 365 721,49 | -2 944,77 | 8,24 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 146 859,23 | 878,87 | 15,71 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 13 942,91 2 | -35,56 | 3,07 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 807 570,06 | 6 184,71 | 14,40 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2 343 642,25 | 115 754,61 | 172,12 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 88 188,83 3 | 0,00 | 5,73 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 64 750,03 | 0,00 | 13,29 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 1 071 675,73 | 10 862,59 | 54,83 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 38 734,74 | 2 618,68 | 1,63 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 441 090,97 | 0,00 | 28,58 |
| ВСЕГО | | **22 813 040,00** | 977 226,91 |  |

Примечание:

1. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105517/23
2. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105496/23
3. Предписание ФАС России от 08.12.2023 № СП/105493/23

».

Приложение № 6 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 682,501307 | 1,670000 | 0,01000 | 3 746,299648 | 1,670000 | |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 3 680,501898 | 1,670000 | 0,01000 | 3 746,122319 | 1,670000 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 5 525,358933 | 1,670000 | 0,01000 | 5 572,409476 | 1,670000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,03000 | 17 155,171721 | 5,010000 | 0,03000 | 18 216,436861 | 5,010000 |
| 1. 5 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 139,864119 | 1,670000 | 0,01000 | 5 203,570169 | 1,670000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 4,62233 | 2333115,296983 | 771,928405 | 4,76409 | 2463581,702705 | 795,603097 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,85920 | 355 152,897651 | 143,485849 | 0,88482 | 370 102,534162 | 147,764230 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 5 010,798579 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,485956 | 1,670000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 013,250794 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,757272 | 1,670000 |
| 1. 7 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 4 994,772255 | 1,670000 | 0,01000 | 5 079,516767 | 1,670000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 5 009,878539 | 1,670000 | 0,01000 | 5 068,049920 | 1,670000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 011,495129 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,821411 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,01000 | 565,290746 | 1,670000 | 0,01000 | 672,342009 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 188,360716 | 1,670000 | 0,01000 | 4 239,795748 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 2,00889 | 845 280,256039 | 335,484027 | 2,00889 | 853 912,088224 | 335,484027 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,03556 | 21 038,067568 | 5,939054 | 0,04820 | 29 281,353763 | 8,049169 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 306,390789 | 1,670000 | 0,01000 | 4 314,033333 | 1,670000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 762,938667 | 1,670000 | 0,01000 | 3 824,953425 | 1,670000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 1,80078 | 688 106,135519 | 300,730385 | 1,80078 | 690 345,730669 | 300,730385 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 756,713718 | 1,670000 | 0,01000 | 3 832,405468 | 1,670000 |
|  | 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) | 0,01000 | 5 009,756805 | 1,670000 | 0,01000 | 5 048,590224 | 1,670000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 115,810000 | 1,670000 | 0,01000 | 5 860,710333 | 1,670000 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 4 247,209640 | 1,670000 | 0,01000 | 4 294,929222 | 1,670000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,06773 | 37 435,797134 | 11,310089 | 0,06773 | 37 623,166948 | 11,310089 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 812,933874 | 1,670000 | 0,01000 | 4 897,934668 | 1,670000 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,16423 | 76 259,338356 | 27,427152 | 0,16920 | 78 368,506199 | 28,255620 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,44067 | 166 653,761730 | 73,591177 | 0,45409 | 174 601,441067 | 75,832708 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,11478 | 62 351,319062 | 19,167625 | 0,12497 | 67 889,092655 | 20,870520 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 22,15329 | 10 984 313,262892 | 3 699,598752 | 22,84673 | 11 447 470,615053 | 3 815,403152 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,99913 | 547659,919756 | 166,855495 | 1,02929 | 564239,554644 | 171,890947 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 432,492800 | 1,670000 | 0,01000 | 5 432,492800 | 1,670000 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,50599 | 121 641,054018 | 84,499645 | 0,51928 | 127 249,462673 | 86,719975 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,16252 | 679 976,887531 | 194,140300 | 1,16252 | 687 343,942738 | 194,140300 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 3 054,333333 | 1,670000 | 0,01000 | 3 054,333333 | 1,670000 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 703,245192 | 1,670000 | 0,01000 | 2 756,250000 | 1,670000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 2,55966 | 1154870,996129 | 427,462386 | 2,64330 | 1143697,171515 | 441,431223 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 10,47627 | 4970774,359651 | 1749,536401 | 8,88808 | 4245275,890712 | 1484,309910 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 13,17861 | 7 995 842,070031 | 2200,827315 | 13,57706 | 8 320 898,471638 | 2 267,369615 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 817,753230 | 1,670000 | 0,01000 | 3 818,338925 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 6,84549 | 3 233 579,389411 | 1 143,197135 | 6,84549 | 3 260 638,567799 | 1 143,197135 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 3,55215 | 1 521 703,036954 | 593,209604 | 3,64565 | 1 565 706,713495 | 608,822882 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 606,984362 | 1,670000 | 0,01000 | 4 696,634147 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 773,219546 | 1,670000 | 0,01000 | 3 846,742744 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 550,595157 | 1,670000 | 0,01000 | 5 646,555754 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 892,233435 | 1,670000 | 0,01000 | 3 338,085812 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 4 478,780468 | 1,670000 | 0,01000 | 4 266,872357 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 5,84136 | 3 533 884,553335 | 975,507802 | 6,01449 | 3 595 463,017625 | 1 004,419442 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,61632 | 305531,244150 | 85,146898 | 0,60102 | 301815,647764 | 85,258684 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,73807 | 361004,721631 | 123,256925 | 0,76135 | 374759,42134 | 127,145453 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 5 607,169815 | 1,670000 | 0,01000 | 5 975,386667 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) –ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 6 335,446001 | 1,670000 | 0,01000 | 5 363,371596 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 280,332222 | 1,670000 | 0,01000 | 5 168,287484 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 4 633,193405 | 1,670000 | 0,01000 | 4 711,148262 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 816,344145 | 1,670000 | 0,01000 | 4 594,215553 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,01000 | 6 080,900000 | 1,670000 | 0,01000 | 6 080,900000 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 650,346751 | 1,670000 | 0,01000 | 5 849,538308 | 1,670000 |

Примечания:

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

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

».

Приложение № 7 к протоколу № 32

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.05.2024







