

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ**

**КУЗБАССА**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления РЭК Кузбасса**

30.11.2024 № 83

г. Кемерово

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Председательствующий** |  |  |
| Председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Малюта Д.В. |
| **Секретарь** |  |  |
| Консультант отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Юхневич К.С. |
| **Присутствовали:**  **Члены Правления:** |  |  |
| Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Чурсина О.А. |
| Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Саврасов М.Г. |
| Начальник отдела ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики Региональной  энергетической комиссии Кузбасса | – | Ермак Н.В. |
| И.о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Маркова О.В. |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (голосовала заочно, представила позицию по голосованию по вопросам №№ 14-31 повестки заседания в письменном виде) |  | Кулебякина М.В. |
| **Приглашенные:** |  |  |
| Начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса | – | Бушуева О.В. |
| Генеральный директор ОАО «АЭЭ» | – | Щеглов С.В. |
| Заместитель генерального директора ОАО «СКЭК» | – | Волков Д.Д. |
| Начальник управления экономики и развития  ОАО «СКЭК» | – | Лобач Н.А. |
| **Заявлены на участие с помощью ВКС по первому вопросу повестки заседания:** |  |  |
|  |  |  |
| ООО «ЭнергоПаритет» | – | Тимченко Е.А. |
|  | – | Шевченко Д.С. |
|  | – | Королев А.М. |
|  | – | Саматова Е.А. |
|  | – | Унщиков И.А. |
|  | – | Зуева Е.В. |
|  |  |  |
| АО «Электросеть» | – | Акулов А.Б. |
|  | – | Меринова Н.В. |
|  | – | Кондратенко М.А |
|  |  |  |
| ООО ХК «СДС-Энерго» | – | Мезенцева Е.А. |
|  |  |  |
| ОАО «КузбассЭлектро» | – | Жуков В.А. |
|  | – | Скачкова Н.И. |
|  | – | Титова Е.М. |
|  |  |  |
| ОАО «КЭНК» | – | Очеретинский О.А. |
|  | – | Мельникова О.В. |
|  | – | Мельникова Т.В. |
|  | – | Полуэктов А.В. |
|  |  |  |
| ООО «ЕвразЭнергоТранс» | – | Беспалов И.Н. |
|  | – | Ющикова Н.Ю. |
|  |  |  |
| ООО «Металлэнергофинанс» | – | Макаренко Д.А. |
|  | – | Домникова Т.В. |
|  | – | Леонтьев А.Г. |
|  |  |  |
| АО «Оборонэнерго» | – | Прохоров Г.В. |
|  | – | Попова Т.Н. |
| ООО «ОЭСК» | – | Фомичев А.А. |
|  |  |  |
| ООО «ЕвразЭнергоТранс» | – | Беспалов И.Н. |
|  | – | Ющикова Н.Ю. |

Председателем отмечено, что представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области отсутствует на заседании Правления и обратил внимание, что материалы и уведомление о дате и времени проведения заседания Правления в установленный срок были направлены.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Вопрос | Докладчик |
| 1. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» | Саврасов М.Г. |
| 2. | Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 3. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 4. | Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 5. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.» | Саврасов М.Г. |
| 6. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 7. | Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 8. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 9. | Об утверждении инвестиционной программы АО «КузбассЭлектро» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 10. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» на период 2024 - 2029 гг. | Саврасов М.Г. |
| 11. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.» | Саврасов М.Г. |
| 12. | Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2024 - 2028 гг. | Саврасов М.Г. |
| 13. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на период 2024 - 2028 гг. | Саврасов М.Г. |
| 14. | Об установлении диапазонов объемов потребления электрической энергии (мощности) и понижающих коэффициентов при установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год | Маркова О.В. |
| 15. | Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год | Маркова О.В. |
| 16. | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области – Кузбасса, на 2025 год | Маркова О.В. |
| 17. | Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 квт и не более 150 квт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год | Маркова О.В. |
| 18. | Об установлении ООО «ЕвразЭнергоТранс» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь  на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 19. | Об установлении ООО «Горэлектросеть» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 20. | Об установлении ОАО «КузбассЭлектро» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 21. | Об установлении ООО «Кузбасская энергосетевая компания» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 22. | Об установлении ООО «ОЭСК» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 23. | Об установлении ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на 2025 - 2029 гг. | Маркова О.В. |
| 24. | Об установлении ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2024-2028 гг. | Маркова О.В. |
| 25. | Об установлении ООО ХК «СДС-Энерго» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 26. | Об установлении ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на 2025-2029 гг. | Маркова О.В. |
| 27. | Об установлении ООО АО «Электросеть» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2021-2025 гг. | Маркова О.В. |
| 28. | Об установлении АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2021-2025 гг. | Маркова О.В. |
| 29. | Об установлении ООО «ЭнергоПаритет» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2023-2032 гг. | Маркова О.В. |
| 30. | Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой потребителям на 2025 год | Маркова О.В. |
| 31. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год | Маркова О.В. |

Малюта Д.В. открывая заседание Правления, огласил повестку дня, известил присутствующих о правомочности заседания Правления РЭК Кузбасса.

Вопрос 1 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982,   
от 28.12.2023 № 756) следующие изменения:

Приложения № 1, 2, 4, 5, 13 - 17 изложить в новой редакции согласно предложению докладчика.

Отмечено, что в материалах дела имеется особое мнение на проект постановления (приложение № 1 к настоящему протоколу).

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 2 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово», ИНН 4250003450, на период 2024 - 2029 гг., согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ИНН 4205109750, на период 2024 - 2029 гг., согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 4 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ИНН 4205153492, на период 2024 - 2029 гг., согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 835, от 29.10.2021 № 484, от 30.12.2021 № 959, от 31.10.2022 № 328, от 28.12.2023  
№ 751) следующие изменения:

Приложения № 1, 2, 6 - 12 изложить в новой редакции согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 6 **«Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «ОЭСК», ИНН 4223052779, на период 2024 - 2029 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 7 **«Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»), ИНН 7708503727, на период 2024 - 2029 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 8 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс», ИНН 4217084532, на период 2024 - 2029 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 9 **«Об утверждении инвестиционной программы   
АО «КузбассЭлектро» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу АО «КузбассЭлектро», ИНН 4202002174, на период 2024 - 2029 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 10 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «Горэлектросеть» на период 2024 - 2029 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «Горэлектросеть», ИНН 4217127144, на период 2024 - 2029 гг., согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы   
АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 834, от 29.10.2021 № 476, от 31.10.2022 № 337, от 30.11.2022 № 955,   
от 28.12.2023 № 747) следующие изменения:

Приложения № 1, 2, 5 – 10, 12 изложить в новой редакции согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 12 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2024 - 2028 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 12 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ПАО «Кузбассэнергосбыт» (г. Кемерово), ИНН 4205109214, на 2024 - 2028 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 13 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «Металлэнергофинанс» на период 2024 - 2028 гг.»**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «Металлэнергофинанс», ИНН 4217039402, на 2024 - 2028 гг. согласно предложению докладчика.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Вопрос 14 **«Об установлении диапазонов объемов потребления электрической энергии (мощности) и понижающих коэффициентов при установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год»**

Слушали **Маркову О.В.**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ   
«Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022  
№ 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142   
«О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» докладчик предлагает:

1. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025:

1.1. Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) на 2025 год согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

1.2. Понижающие коэффициенты при установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 15 **«Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) до начала очередного финансового года устанавливает на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность). РЭК Кузбасса обязана установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год.

Докладчик с учетом норм действующего законодательства, произведенных расчетов предлагает установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 16 «**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2025 год**»

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ  
«Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020  
№ 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» Региональная энергетическая комиссия Кузбасса до начала очередного финансового года устанавливает на розничном рынке сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса. Руководствуясь вышеуказанным, РЭК Кузбасса необходимо рассмотреть предложение по установлению сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса.

В соответствии с произведенными расчетами предлагается установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области -Кузбасса, согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется возражение к проекту (приложение № 18 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 17 «**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861  
«Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказами ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142  
«О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссии Кузбасса необходимо утвердить для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

льготные ставки за технологическое присоединение;

стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса;

формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса.

Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно и не более 150 кВт включительно.

В соответствии с произведенными расчетами предлагается:

1. Утвердить с 01.01.2025 по 31.12.2025 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

1.2. [Формулы](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

1.3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий с 01.01.2025 в размере 7220,76 рублей (с НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная  
с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий с 01.01.2025 в размере 7220,76 рублей (с НДС) за кВт.

Положения [абзацев первого](#Par17) - [третьего](#Par19) настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E16117721D09516784E96D5B030EE1C83315DA96E06B08638AB6D056902m3iBL)  
«О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в [статьях 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1610CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) - [16](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1660CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL), [18](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16204B59D38A9785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [21](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16205B1936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О ветеранах»;

в [статье 17](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117752ADE9716784E96D5B030EE1C83235DF16103B4936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в [статье 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79C16784E96D5B030EE1C83235DF1620DBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в [статье 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79216784E96D5B030EE1C83235DF1660FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в [части 8 статьи 154](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E161E7D2CD39316784E96D5B030EE1C83235DF16204B09139AE785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в [статье 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772EDF9716784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839A2785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839AF785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [абзаце четвертом пункта 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF1670FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в [Указе](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117742DD79E4B7246CFD9B237E14386244CF16101AB9938B471076Bm0i2L) Президента Российской Федерации от 23.01.2024 № 63 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах восьмом - шестнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмом - шестнадцатом настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [абзацах первом](#Par17) - двадцать первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в [абзацах первом](#Par17), [семнадцатом](#Par33) и [двадцатом](#Par37) настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в [абзаце двадцатом](#Par37) настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные [абзацем двадцатым](#Par37) настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с [абзацами первым](#Par17) - девятнадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное [абзацем первым](#Par17) настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2025 год согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

3. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72026D0232AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2025 год согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 18 «**Об установлении ООО «ЕвразЭнергоТранс» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «ЕвразЭнергоТранс», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 24 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 25 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 19 **«Об установлении ООО «Горэлектросеть» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «Горэлектросеть», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 27 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 согласно приложению № 28 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 20 «**Об установлении АО «КузбассЭлектро»** **долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ОАО «КузбассЭлектро», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.

2. Установить ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 30 к настоящему протоколу.

3. Установить ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 31 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 21 «**Об установлении ООО «Кузбасская энергосетевая компания» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «Кузбасская энергосетевая компания», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 32 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  
(ИНН 4205109750) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период  
с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «Кузбасская энергосетевая компания» необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 34 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 22 «**Об установлении ООО «ОЭСК» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки** (**без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «ОЭСК», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 35 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ОЭСК»(ИНН 4223052779) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 36 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 37 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 23 «**Об установлении ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025 - 2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 38 к настоящему протоколу.

2. Установить ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 39 к настоящему протоколу.

3. Установить ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 40 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 24 **«Об установлении ПАО «Россети Сибирь» (филиал   
ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки** (**без учета оплаты** **потерь) на 2024-2028 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
«ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»), с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 41 к настоящему протоколу.

2. Установить «ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, согласно приложению № 42 к настоящему протоколу..

2. Установить «ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 согласно приложению № 43 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 25 «**Об установлении ООО ХК «СДС-Энерго» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО ХК «СДС-Энерго», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 44 к настоящему протоколу.

1. Установить ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно   
приложению № 45 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 46 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 26 «**Об установлении ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 47 к настоящему протоколу.

1. Установить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  
(ИНН 4205153492) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период  
с 01.01.2025 по 31.12.2029, согласно приложению № 48 к настоящему протоколу.

2. Установить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  
(ИНН 4205153492) необходимую валовую выручку на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 (без учета оплаты потерь) согласно приложению№ 49 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 27 «**Об установлении АО «Электросеть» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки** (**без учета оплаты** **потерь) на 2021-2025 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
АО «Электросеть», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 50 к настоящему протоколу.

2. Установить АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2021 по 31.12.2025, согласно приложению № 51 к настоящему протоколу.

3. Установить АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно приложению № 52 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 28 «**Об установлении АО «Оборонэнерго»** (**филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2021-2025 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»), с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 53 к настоящему протоколу.

2. Установить АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2021 по 31.12.2025, согласно приложению   
№ 54 к настоящему протоколу.

3. Установить АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно приложению № 55 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 29 «**Об установлении ООО «ЭнергоПаритет» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2023-2032 годы»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 27.05.2022 № 412/22  
«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»,  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» органам регулирования необходимо установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

На основании вышесказанного докладчик предлагает:

1.Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «ЭнергоПаритет», с учетом показателей на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 56 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) долгосрочные [параметры](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW284&n=146870&dst=100017) регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2032, согласно приложению № 57 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на период с 01.01.2023 по 31.12.2032 согласно приложению № 58 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 30 «**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области ̶ Кузбасса, поставляемой потребителям на 2025 год»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ  
«Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004  
№ 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России   
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или)их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)   
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142   
«О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссии Кузбасса необходимо установить на очередной год:

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

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

На основании необходимой валовой выручки (приложения   
№№ 23,26,29,3235,38,41,44,47,50,53,56 к настоящей выписке из протокола) и произведенных расчетов докладчик предлагает:

1. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025:

1.1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 59 к настоящему протоколу.

1.2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 60 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения и возражения сетевых организаций, приобщенные к материалам заседания Правления (приложение   
№ 61 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 31 «**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год»**

Слушали **Маркову О.В.**

Докладчик, пояснила следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ  
«Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004  
№ 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России  
от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142  
«О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссии Кузбасса необходимо установить на очередной год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса.

На основании необходимой валовой выручки (приложения   
№№ 23,26,29,3235,38,41,44,47,50,53,56 к настоящему протоколу) и произведенных расчетов докладчик предлагает установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год согласно приложению № 61 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения и возражения сетевых организаций, приобщенные к материалам заседания Правления (приложение   
№ 62 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 36 от 29.11.2024 отметила, что не представлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель Правления  РЭК Кузбасса | Д.В. Малюта |

Члены Правления РЭК Кузбасса

|  |  |
| --- | --- |
|  | О.А. Чурсина |
|  | М.Г. Саврасов |
|  | Н.В. Ермак |
|  |  |
|  |  |
|  | О.В. Маркова |
|  |  |
|  | М.В. Кулебякина |
|  |  |
| Секретарь Правления РЭК Кузбасса | К.С. Юхневич |