**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 86**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

29.12.2023 г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Овчинников А.Г., Ермак Н.В., Гусельщиков Э.Б.,   
Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменной форме по вопросам №№ 1 – 4 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Белоусова И.А.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отводов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Арсланова М.Р.** – директор управления по экономике и финансам ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Ренева Т.А.** – директор департамента закупок и маркетинга ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Гатулина А.А.** – начальник отдела маркетинга ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

Заявлены на участие с помощью ВКС:

**Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Западно – Сибирская дирекция по энергообеспечению**

Васильцов А.А.

Цыганкова М.И.

**ООО «Металлэнергофинанс»**

Леонтьев А.Г.

Денисова А.Е.

**АО «СШЭМК»**

Дранишников В.Н.

Ушев Д.Н.

**ООО ХК «СДС-Энерго»**

Мезенцева Е.А.

**ОАО «КузбассЭлектро»**

Кириллов С.Н.

Скачкова Н.И.

**ООО «ТрансХимЭнерго»**

Чернышева М.В.

Пономарев Н.В.

**АО «Оборонэнерго»**

Попова Т.Н.

**ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»**

Клейменов И.П.

Беспалова А.В.

**ООО «Горэлектросеть»**

Лайвина Ю.С.

**АО «Электросеть»**

Акулов Антон Борисович

Меринова Нина Васильевна

Кондратенко Маргарита Анатольевна

**ООО «ЭнергоПаритет»**

Тимченко Е.А.

Шевченко Д.С.

**ООО «КЭнК»**

Очеретинский О.А.

Медведева О.В.

Мельникова Т.В.

Бадьин В.Н.

**ООО «ЕвразЭнергоТранс»**

Беспалов И.Н.

Ющикова Н.Ю.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2024 год |
| 2. | 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 2024 год |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» |
| 4. | Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год |
| 5. | Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа, Полысаевского городского округа |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1 **«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2024 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил 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», 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 01.01.2024 по 31.12.2024 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения:

от 29.12.2023 № 05-01/4487 за подписью генерального директора   
ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

от 10.01.2024 № 30 за подписью генерального директора ООО «Металлэнергофинанс».

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 49 от 28.12.2023 отметила, что не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчеты по состоянию на 12-00 час. 28.12.2023.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» - 5;**

**«ПРОТИВ» -** Кулебякина М.В.

Вопрос 2 **«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 2024 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил 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 администратора торговой системы 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 01.01.2024 по 31.12.2024 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 № 2 к настоящему протоколу.

1.2. [Формулы](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 3 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 01.01.2024 в размере 6 022,32 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 01.01.2024 в размере 6 022,32 рублей (с НДС) за кВт.

Положения [абзацев первого](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#Par17) - [третьего](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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 05.05.1992 № 431 «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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#Par17), [семнадцатом](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#Par33) и [двадцатом](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\778.docx#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 2024 год согласно приложению № 4 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 2024 год согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 49 от 28.12.2023 отметила, что не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчеты по состоянию на 12-00 час. 28.12.2023.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 5;**

**«ПРОТИВ» -** Кулебякина М.В.

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных  
параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный  
период регулирования для территориальных сетевых организаций  
Кемеровской области»»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил:

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», 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 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» 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 № 6 к настоящему протоколу.

2. 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 № 7 к настоящему протоколу;

3. 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 № 8 к настоящему протоколу.

4 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 № 9 к настоящему протоколу.

5. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

6. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ОЭСК» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

7. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

8. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала  
ОАО «РЖД») на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

9. 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 № 14 к настоящему протоколу.

10. 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 № 15 к настоящему протоколу.

11. 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 № 16 к настоящему протоколу.

12. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

13. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ТрансХимЭнерго» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

14. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации филиала  
АО «Электросеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

15. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Электросетьсервис» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

16. Учесть основные показтели деятельности регулируемой организации  
ООО «ЭнергоПаритет» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения и возражения сетевых организаций, приобщенные к материалам заседания Правления:

от 29.12.2023 № 496 за подписью генерального директора ООО «Электросетьсервис»;

от 02.01.2023 № 1 за подписью генерального директора ООО «Электросетьсервис»;

от 29.12.2023 № 01-09/2007 за подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам ООО «ЭнергоПаритет»;

от 29.12.2023 № 3758/01-03/08 за подписью генерального директора АО «Электросеть»;

от 29.12.2023 № ЗБК/030/5029 за подписью директора филиала «Забайкальский»   
АО «Оборонэнерго»;

от 29.12.2023 № 12535 за подписью заместителя начальника Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

от 09.01.2023 № 11 за подписью заместителя начальника Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

от 29.12.2023 № 1782 за подписью директора по экономике и финансам   
ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

от 29.12.2023 № 2538 за подписью генерального директора ОАО «КузбассЭлектро»;

от 29.12.2023 № 9564 за подписью заместителя начальника Красноярской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД».

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 49 от 28.12.2023 отметила, что не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчеты по состоянию на 12-00 час. 28.12.2023.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 777, от 31.12.2017 № 778, от 30.01.2018 № 11, от 31.08.2018 № 183, от 04.09.2018 № 184, от 31.12.2018 № 780, от 31.12.2019 № 895, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.09.2020 № 247, от 31.12.2020 № 844, от 30.12.2021 № 953, от 31.12.2021 № 980, от 30.11.2022 № 957, от 12.01.2023 № 1) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.

1.2. Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» - 5;**

**«ПРОТИВ» -** Кулебякина М.В.

Вопрос 4 **«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил:

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», 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 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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», 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса.

На основании необходимой валовой выручки (приложения №№ 6-21 к настоящему протоколу) и произведенных расчетов докладчик предлагает:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024:

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 № 24 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 № 25 к настоящему протоколу.

1.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения и возражения сетевых организаций, приобщенные к материалам заседания Правления:

от 29.12.2023 № 496 за подписью генерального директора ООО «Электросетьсервис»;

от 02.01.2023 № 1 за подписью генерального директора ООО «Электросетьсервис»;

от 29.12.2023 № 01-09/2007 за подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам ООО «ЭнергоПаритет»;

от 29.12.2023 № 3758/01-03/08 за подписью генерального директора АО «Электросеть»;

от 29.12.2023 № ЗБК/030/5029 за подписью директора филиала «Забайкальский»   
АО «Оборонэнерго»;

от 29.12.2023 № 12535 за подписью заместителя начальника Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

от 09.01.2023 № 11 за подписью заместителя начальника Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

от 29.12.2023 № 1782 за подписью директора по экономике и финансам   
ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

от 29.12.2023 № 2538 за подписью генерального директора ОАО «КузбассЭлектро»;

от 29.12.2023 № 9564 за подписью заместителя начальника Красноярской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД».

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 49 от 28.12.2023 отметила, что не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчеты по состоянию на 12-00 час. 28.12.2023.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 5;**

**«ПРОТИВ» -** Кулебякина М.В.

Вопрос 5 **«Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа, Полысаевского городского округа»**

Докладчик **Белоусова И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 27 к настоящему протоколу) пояснила:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 м3 в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа, Полысаевского городского округа на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 года с календарной разбивкой согласно приложению № 28 к настоящему протоколу.

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 м3 в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа, Полысаевского городского округа на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 года с календарной разбивкой согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется особое мнение от 28.12.2023 № 2023/0239 за подписью   
и.о. заместителя генерального директора по экономике и развитию ОАО «СКЭК» (приложение № 30 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Чурсина О.А.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Овчинников А.Г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ермак Н.В.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Гусельщиков Э.Б.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Кулебякина М.В.

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич