**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Малюта Д.В.

**ПРОТОКОЛ № 72-э**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

31.12.2016 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Дюков А.В., Незнанов П.Г.., Гусельщиков Э.Б.,  
Кулебякина М.В. (заочно).

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления РЭК КО;

**Хамзин Р.Ш.** – главный консультант технического отдела РЭК КО;

**Овчинников А.Г. -** главный консультант технического отдела РЭК КО;

**Седашкина Г.С.** – ведущий консультант отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК КО;

**Дюбина О.В.** - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК КО;

**Гаристов Н.Н.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Джосан Г.В. -** начальник отдела экономического анализаОАО «АЭЭ»;

**Алексина Н.В. -** экономист отдела экономического анализаОАО «АЭЭ»;

**Ешкелева О.В. –** экономист отдела экономического анализаОАО «АЭЭ»;

**Овчинников Д.Г.** - экономист отдела экономического анализаОАО «АЭЭ»;

**Юрьев М.В.** – начальник технического отдела ОАО «АЭЭ»;

**Федоров А.И.** – заместитель начальника технического отдела ОАО «АЭЭ»;

**Омельченко А.А.** –инженер технического отделаОАО «АЭЭ»;

**Варакин С.А. -** инженер технического отделаОАО «АЭЭ»;

**Куруч П.И. –** генеральный директор ООО «КЭнК»;

**Петров П.П.** –генеральный директор ОАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Баклан Е.Ю.** – директор по работе на опт. рынке ОАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Арсланова М.Р.** –директор по экономике и финансамОАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Галицкий И.А.** – генеральный директор ООО «ОЭСК»;

**Плетнев А.В.** – заместитель генерального директора по экономике ООО «ОЭСК»;

**Портненко А.Д.** – генеральный директор ООО «Электросетьсервис»;

**Шерстобитов А.Н.** – генеральный директор ЗАО «Электросеть»;

**Борисенко И.А.** – генеральный директор АО «СибПСК»;

**Говоркова Д.Р.** – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «СибПСК»;

**Бойко А.В.** – технический директор АО «СибПСК»;

**Карташев И.Ю.** – генеральный директор ООО «Горэлектросеть»;

**Волков Д.Д.** – заместитель генеральный директор ОАО «СКЭК»;

**Фомичев Д.А.** – главный инженер ОАО «Беловское Энергоуправление»;

**Каменский Д.Е.** – начальник ПТО ОАО «Беловское Энергоуправление»;

**Чайко С.В.** – генеральный директор ООО «Кузбасская Энергокомпания»;

**Щеблыкин О.Н.** – директор ООО «Мысковская ЭСО»;

**Бельницкий А.В.** – начальник ПЭО ООО «Мысковская ЭСО»;

**Очеретинский О.А.** – заместитель директора филиала по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»;

**Немцев С.А.** – генеральный директор ОАО «Кузбассэлектро»;

**Резенов С.В.** – заместитель директора ООО «Энергосистемы Регионов»;

**Ткаченко Е.А.** – заместитель директора ООО «Энерго Паритет»;

**Шевченко Д.С.** – главный инженер ООО «Энерго Паритет»;

**Костенко И.Е.** – представитель по доверенности ООО «Регионэнергосеть»;

**Костенко И.И.** – экономист ООО «Регионэнергосеть».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| Вопрос 7. | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2017 год |
| Вопрос 8. | Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение на 2017 год |
| Вопрос 9. | Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно на 2017 год |
| Вопрос 10. | Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятию в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

Вопрос 7**. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков  
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2017 год.**

**Докладчик Гусельщиков Э.Б. предложил:**

1. Рассмотреть вопрос «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2017 год».
2. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «Кузбассэнергосбыт» 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 в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 1 к настоящему протоколу

3. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Металлэнергофинанс» 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 в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

4. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1017 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2016 год»;

от 12.02.2016 № 11 «О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1017 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2016 год», от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год».

**Кулебякина М.В.** отметила, что по вопросам повестки заседания Правления  
«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2017 год» не предоставлены проекты постановлений РЭК КО, экспертные заключения, расчеты.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1017 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2016 год»;

от 12.02.2016 № 11 «О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1017 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2016 год», от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год».

**Голосовали:**

**ЗА – 5;**

**ПРОТИВ – 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 8**. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение на 2017 год.**

**Докладчики Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б. предложили:**

1. Рассмотреть вопрос «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение на 2017 год.
2. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) на расчетный период регулирования согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.
3. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) на расчетный период регулирования согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.
4. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) на расчетный период регулирования согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.
5. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) на расчетный период регулирования согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.
6. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476) на расчетный период регулирования согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.
7. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) на расчетный период регулирования согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.
8. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) на расчетный период регулирования согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.
9. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
   ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) на расчетный период регулирования согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.
10. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) на расчетный период регулирования согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.
11. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) на расчетный период регулирования согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.
12. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) на расчетный период регулирования согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.
13. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) на расчетный период регулирования согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.
14. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) на расчетный период регулирования согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.
15. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) на расчетный период регулирования согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.
16. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) на расчетный период регулирования согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.
17. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225) на расчетный период регулирования согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.
18. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) на расчетный период регулирования согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.
19. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) на расчетный период регулирования согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.
20. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.
21. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.
22. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 24 к настоящему протоколу.
23. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год согласно приложению № 25 к настоящему протоколу.
24. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1021 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Новокузнецкого района» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС») по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1027 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1029 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на 2016 год»

от 31.12.2015 № 1030 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТСО «Сибирь» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1031 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросетьсервис» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1032 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1033 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1034 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Районные электрические сети» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1035 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Терра» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 50 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 51 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 52 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 53 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 54 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 55 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 29.12.2016 № 723 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» в границах Кемеровской области на 2016 год».

**Кулебякина М.В.** отметила, что по вопросу повестки заседания Правления  
«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение на 2017 год» не были предоставлены экспертные заключения и расчёты ставок платы.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.
2. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.
3. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 24 к настоящему протоколу.
4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год согласно приложению № 24 к настоящему протоколу.
5. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1021 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Новокузнецкого района» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС») по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1027 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1029 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на 2016 год»

от 31.12.2015 № 1030 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТСО «Сибирь» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1031 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросетьсервис» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1032 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1033 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1034 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Районные электрические сети» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 31.12.2015 № 1035 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Терра» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 50 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 51 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 52 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 53 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 54 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 08.04.2016 № 55 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;

от 29.12.2016 № 723 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» в границах Кемеровской области на 2016 год».

**Голосовали:**

**ЗА – 5;**

**ПРОТИВ – 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 9**. Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно на 2017 год.**

**Докладчики Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б. предложили:**

1. Рассмотреть вопрос «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей  
   до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год».
2. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО «Горэлектросеть» согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.
3. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО «Кузбасская энергосетевая компания» согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.
4. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО «Мысковская электросетевая организация» согласно приложению № 34 к настоящему протоколу.
5. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению филиала  
   ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» согласно приложению № 35 к настоящему протоколу.
6. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению филиала  
   ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) приложению № 41 к настоящему протоколу.
7. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО «ХК «СДС-Энерго» согласно приложению № 43 к настоящему протоколу.
8. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» согласно приложению № 44 к настоящему протоколу.
9. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» согласно приложению № 49 к настоящему.

10. Учесть выпадающие доходы по технологическому присоединению филиала  
ЗАО «Электросеть» согласно приложению № 52 к настоящему протоколу.

11. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

11.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении 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 до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем пункте, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

11.2. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

11.3. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

11.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

12. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

13. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2017 год согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила, что по вопросу повестки заседания Правления - «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» не были предоставлены расчёты выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении 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 до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем пункте, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.3. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2017 год согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

**Голосовали:**

**ЗА – 5;**

**ПРОТИВ – 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 10**. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год.**

**Докладчики Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б. предложили:**

1. Рассмотреть вопрос «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год».

2. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «Беловское Энергоуправление» 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 № 27 к настоящему протоколу.

3. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Водоканал» 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 № 28 к настоящему протоколу.

4. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Горэлектросеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.

5. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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 № 30 к настоящему протоколу.

6. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Кемэнерго» 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 № 31 к настоящему протоколу.

7. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «КузбассЭлектро» 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 № 32 к настоящему протоколу.

8. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.

9. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Мысковская электросетевая организация» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 34 к настоящему протоколу.

10. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации филиала  
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на расчетный период регулирования,  
а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 35 к настоящему протоколу.

11. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» 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 № 36 к настоящему протоколу.

12. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ОК РУСАЛ Энергосеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 37 к настоящему протоколу.

13. 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 № 38 к настоящему протоколу.

14. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Районные электрические сети» 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 № 39 к настоящему протоколу.

15. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Регионэнергосеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 40 к настоящему протоколу.

16. 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 № 41 к настоящему протоколу.

17. 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 № 42 к настоящему протоколу.

18. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ХК «СДС-Энерго» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 43 к настоящему протоколу.

19. 2. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 44 к настоящему протоколу.

20. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Сибирская Промышленная Сетевая 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 № 45 к настоящему протоколу.

21. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Сибирские территориальные сети» 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 № 46 к настоящему протоколу.

22. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «СибЭнергоТранс-42» 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 № 47 к настоящему протоколу.

23. 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 согласно приложению № 48 к настоящему протоколу.

24. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 49 к настоящему протоколу.

25. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» 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 № 50 к настоящему протоколу.

26. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Химпром» 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 № 51 к настоящему протоколу.

27. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации филиала  
ЗАО «Электросеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 52 к настоящему протоколу.

28. 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 № 53 к настоящему протоколу.

29. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ЭнергоАльянс» 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 № 54 к настоящему протоколу.

30. Учесть основные показатели 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 № 55 к настоящему протоколу.

31. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Энергосистемы Регионов» 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 № 56 к настоящему протоколу.

32. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению № 57 к настоящей выписке из протокола.

33. Установить необходимую валовую выручку для территориальных сетевых организаций Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 59 к настоящей выписке из протокола.

34. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям согласно приложению № 60 к настоящей выписке из протокола.

35. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 61  
к настоящей выписке из протокола.

36. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области согласно приложению № 62 к настоящей выписке из протокола.

37. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год»;

от 11.10.2016 № 148 «О внесении изменений в Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год».

**Кулебякина М.В.** отметила, что по вопросу повестки заседания Правления  
«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год» не были предоставлены проект постановления РЭК КО, экспертные заключения, расчеты.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению № 58 к настоящей выписке из протокола.

2. Установить необходимую валовую выручку для территориальных сетевых организаций Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 59 к настоящей выписке из протокола.

3. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям согласно приложению № 60 к настоящей выписке из протокола.

4. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 61 к настоящей выписке из протокола.

5. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области согласно приложению № 62 к настоящей выписке из протокола.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год»;

от 11.10.2016 № 148 «О внесении изменений в Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1056 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год».

**Голосовали:**

**ЗА – 5;**

**ПРОТИВ – 1 (Кулебякина М.В.)**

Члены Правления РЭК КО:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В. Дюков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

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