**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 34**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

30.05.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.**, **Незнанов П.Г.**

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.**  | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О фактических значениях показателей надежности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2018 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2017 № 4 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч, на территории Кемеровской области» |

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

Рассмотрен вопрос 1 **«О фактических значениях показателей надежности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2018 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** пояснил следующее:

В соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 №1220, фактические значения показателей надежности и качества ежегодно подлежат опубликованию, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации для опубликования решений регулирующих органов об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

Перечень организаций, для которых были установлены плановые показатели надежности и качества на 2018 год, и наличие отчетных материалов, представлен в приложении № 1 к настоящему протоколу.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества производится в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертами проведена проверка правильности проведенных предприятиями расчетов, их соответствие Методическим указаниям, с использованием исходным данных, представленных предприятиями.

В результате расчета фактические показатели надежности и качества составляют согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Определить фактические значения показателей надежности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 2 «**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2017 № 4 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч, на территории Кемеровской области»**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила, что в целях устранения технической ошибки в преамбуле постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2017 № 4 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч, на территории Кемеровской области» необходимо исключить Постановление правительства РФ от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», т.к. данный документ отменен с 18.07.2018 года.

В преамбуле необходимо указать действующее постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в преамбулу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2017 № 4 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч, на территории Кемеровской области» следующее изменение, слова «от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заменить словами «от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 34

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 30.05.2019

Перечень организаций, для которых были установлены плановые показатели надежности и качества на 2018 год, и наличие отчетных материалов, представлен ниже:

| № п/п | Наименование организации | Наличие отчета |
| --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | Представлен |
| 2 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | Представлен |
| 3 | ООО «Кемэнерго» (ИНН 4205265936) | Не представлен |
| 4 | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | Представлен |
| 5 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | Представлен |
| 6 | ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476) | Не представлен |
| 7 | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»)(ИНН 2460069527) | Представлен |
| 8 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | Представлен |
| 9 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | Представлен |
| 10 | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | Представлен |
| 11 | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | Представлен |
| 12 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | Представлен |
| 13 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | Представлен |
| 14 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | Представлен |
| 15 | АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) | Представлен |
| 16 | ООО «Сибирские территориальные сети» (ИНН 5406590222) | Не представлен |
| 17 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | Представлен |
| 18 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | Представлен |
| 19 | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | Представлен |
| 20 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | Представлен |
| 21 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | Представлен |
| 22 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | Представлен |
| 23 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | Представлен |
| 24 | ООО «Регионэнергосеть» (4205271471) | Представлен |
| 25 | ООО «Беловское Энергоуправление» (4202004654) | Не представлен |

Приложение № 2 к протоколу № 34

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 30.05.2019

 Фактические показатели надежности и качества

| № п/п | Наименование сетевой организации | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (П тпр) | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг, (П тсо) |
| 1 | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,0051 | 1,0000 | 0,8779 |
| 2 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,0059 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3 | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,0118 | 1,0000 | 0,8975 |
| 4 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,0088 | 1,0000 | 0,9294 |
| 5 | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»)(ИНН 2460069527) | 0,0221 | 1,0688 | 0,8792 |
| 6 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,0414 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 8 | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,0004 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9 | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,0008 | 1,0591 | 0,8975 |
| 10 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,0023 | 1,0000 | 0,9125 |
| 11 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,0133 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,0067 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13 | АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) | 0,3855 | 1,0000 | 0,9194 |
| 14 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,0043 | 1,0000 | 0,8975 |
| 15 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 2,6998 | 1,0000 | 0,8683 |
| 16 | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 0,1171 | 1,0000 | 0,8261 |
| 17 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,0024 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (П тпр) |
| 1 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 0,00000 | 0,00000 | 1,0000 |
| 2 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,00000 | 0,00000 | 1,0000 |
| 3 | ООО «Регионэнергосеть» (4205271471) | 2,45574 | 0,24590 | 1,0000 |

Приложение № 3 к протоколу № 34

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 30.05.2019

**Фактические значения показателей надежности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2018 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования**

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (П тпр) | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг, (П тсо) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,0051 | 1,0000 | 0,8779 |
| 2 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,0059 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3 | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,0118 | 1,0000 | 0,8975 |
| 4 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»(ИНН 4205109750) | 0,0088 | 1,0000 | 0,9294 |
| 5 | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»)(ИНН 2460069527) | 0,0221 | 1,0688 | 0,8792 |
| 6 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,0414 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 8 | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,0004 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9 | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,0008 | 1,0591 | 0,8975 |
| 10 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,0023 | 1,0000 | 0,9125 |
| 11 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,0133 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,0067 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13 | АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) | 0,3855 | 1,0000 | 0,9194 |
| 14 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,0043 | 1,0000 | 0,8975 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 15 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 2,6998 | 1,0000 | 0,8683 |
| 16 | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 0,1171 | 1,0000 | 0,8261 |
| 17 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,0024 | 1,0000 | 0,8975 |

Таблица 2

| № п/п | Наименование сетевой организации | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (П тпр) |
| 1 | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 0,00000 | 0,00000 | 1,0000 |
| 2 | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 0,00000 | 0,00000 | 1,0000 |
| 3 | ООО «Регионэнергосеть» (4205271471) | 2,45574 | 0,24590 | 1,0000 |