**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 44**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

19.09.2017г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Гусельщиков Э.Б., Дюков А.В., Незнанов П.Г., Кулебякина М.В., Саврасов М.Г.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | - главный консультант технического отдела РЭК КО; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Очертинский О.А.** | - заместитель директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС». |

В адрес генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» было направлено приглашение принять участие в заседании Правления РЭК КО, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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.

**1. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** огласив экспертное заключение доложил:

Письмом от 18.05.2017 №1.4/01/3839-исх филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в адрес РЭК Кемеровской области с целью утверждения стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Рассмотрев представленные материалы, экспертная группа предлагает скорректировать размер ставок относительно, предложенного предприятием.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» руководствоваться Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 08.02.2016 №75.

Стоимость работ по предложению предприятия предлагается ограничить стоимостью работ, рассчитанной по УНЦ, дополнительно включив затраты не учтенные в УНЦ.

Указанные ставки приведены ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ставки | Предложение предприятия | По УНЦ | Принято РЭК | Причина снижения |
| Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км (кВт) | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года | Стоимость работ (1 кв 2015 г.), руб. | Индекс к ФЕР (4 кв 2014) | Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км (кВт) | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года |
| 1 | Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х4 МВА | 34 760 705,58  | 7 120,00  | 4 882,12  | 96 101 947,20  | 7,11  | 13 516 448,27  | 13 516 448,27  | 7 120,00  | 1 898,38  | Стоимость работ ограничена УНЦ. |
| 2 | Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х6,3 МВА | 38 108 111,61  | 11 214,00  | 3 398,26  | 96 101 947,20  | 7,11  | 13 516 448,27  | 13 516 448,27  | 11 214,00  | 1 205,32  | Стоимость работ ограничена УНЦ. |
| 3 | Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 36 392 380,43  | 17 800,00  | 2 044,52  | 108 173 947,20  | 7,11  | 15 214 338,57  | 15 214 338,57  | 17 800,00  | 854,74  | Стоимость работ ограничена УНЦ. |
| 4 | Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х16 МВА | 42 592 464,27  | 28 480,00  | 1 495,52  | 113 347 947,20  | 7,11  | 15 942 046,02  | 15 942 046,02  | 28 480,00  | 559,76  | Стоимость работ ограничена УНЦ. |
| 5 | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 70 492 217,61  | 17 800,00  | 3 960,24  | 221 726 106,80  | 7,11  | 31 185 106,44  | 31 832 907,90  | 17 800,00  | 1 788,37  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 6 | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х10 МВА | 86 408 954,28  | 17 800,00  | 4 854,44  | 221 726 106,80  | 7,11  | 31 185 106,44  | 31 832 907,90  | 17 800,00  | 1 788,37  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 7 | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА | 79 084 825,34  | 44 500,00  | 1 777,19  | 231 696 106,80  | 7,11  | 32 587 356,79  | 33 235 158,25  | 44 500,00  | 746,86  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 8 | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х25 МВА | 107 967 331,87  | 44 500,00  | 2 426,23  | 231 696 106,80  | 7,11  | 32 587 356,79  | 33 235 158,25  | 44 500,00  | 746,86  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 9 | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА | 86 669 116,62  | 71 200,00  | 1 217,26  | 248 116 106,80  | 7,11  | 34 896 780,14  | 35 544 581,60  | 71 200,00  | 499,22  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 10 | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х40 МВА | 127 069 309,64  | 71 200,00  | 1 784,68  | 248 116 106,80  | 7,11  | 34 896 780,14  | 35 544 581,60  | 71 200,00  | 499,22  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 11 | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х63 МВА | 161 938 485,59  | 112 140,00  | 1 444,07  | 257 346 106,80  | 7,11  | 36 194 951,73  | 36 842 753,19  | 112 140,00  | 328,54  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 12 | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 79 803 485,70  | 17 800,00  | 4 483,34  | 253 066 306,80  | 7,11  | 35 593 010,80  | 36 240 812,26  | 17 800,00  | 2 036,00  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 13 | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА | 91 708 509,75  | 44 500,00  | 2 060,87  | 274 960 306,80  | 7,11  | 38 672 335,70  | 39 320 137,16  | 44 500,00  | 883,60  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |
| 14 | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА | 101 420 168,41  | 71 200,00  | 1 424,44  | 284 088 306,80  | 7,11  | 39 956 161,29  | 40 603 962,75  | 71 200,00  | 570,28  | Стоимость работ ограничена УНЦ. Дополнительно учтены затраты на АИИСКУЭ. |

В соответствии с п.9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания) расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

В соответствии с п.9.1. Методических указаний в случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года не представлены. У РЭК отсутствуют официальные среднестатистические данные по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, подтвержденные территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области. Следовательно, рассчитать ставки за единицу максимальной мощности для выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в части строительства воздушных и кабельных линий не представляется возможным.

Письмом от 07.08.2017 №8297и-ждэ ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» (в соответствии с агентским договором от 23.06.2017 №2455551 осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД») обратилось в адрес РЭК Кемеровской области с целью утверждения стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»).

Рассмотрев представленные материалы, экспертная группа предлагает скорректировать размер ставок относительно, предложенного предприятием.

Причины корректировки:

* Исключены затраты на временные здания и сооружения, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер и подтверждения их необходимости в настоящее время нет.
* Исключены средства на непредвиденные затраты, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер.

Указанные ставки приведены ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ставки | Предложение предприятия | Принято РЭК | Причина снижения |
| Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года | Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км (кВт) | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года |
| 1 | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х95+1х70 на железобетонных опорах | 38 381,00 | 0,20 | 191 905,00 | 36 374,00 | 0,20 | 181 870,00 | Исключены временные и непредвиденные затраты. |

В соответствии с п.9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания) расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

В соответствии с п.9.1. Методических указаний в случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года не представлены. У РЭК отсутствуют официальные среднестатистические данные по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, подтвержденные территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области. Следовательно, рассчитать ставки за единицу максимальной мощности для выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в части строительства воздушных и кабельных линий не представляется возможным.

Письмом от 27.07.2017 №484-17 АО «СибПСК» обратилось в адрес РЭК Кемеровской области с целью утверждения стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Рассмотрев представленные материалы, экспертная группа предлагает скорректировать размер ставок относительно, предложенного предприятием.

Причины корректировки:

* Исключены средства на непредвиденные затраты, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер.
* Исключено зимнее удорожание, т. к. отсутствует обоснование его необходимости.
* Исключены средства на проектно-изыскательские работы, т. к. их включение не предусмотрено Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1.

Указанные ставки приведены ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ставки | Предложение предприятия | Принято РЭК | Причина снижения |
| Стоимость работ (2 кв 2017 г.), руб. | Индекс к ФЕР (1 кв 2017) | Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км (кВт) | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года | Стоимость работ (2 кв 2017 г.), руб. | Индекс к ФЕР (1 кв 2017) | Стоимость работ (1 кв 2001 г.), руб. | Физический объем строительства, км (кВт) | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года |
| 1 | Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИП-3 1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105 | 1 562 910,00  | 5,30  | 294 888,68  | 1,00  | 294 888,68  | 1 439 310,00  | 5,30  | 271 567,92  | 1,00  | 271 567,92  | Исключены: зимнее удорожание, ПИР, непредвиденные затраты. |
| 2 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105 | 1 166 000,00  | 5,30  | 220 000,00  | 1,00  | 220 000,00  | 1 071 810,00  | 5,30  | 202 228,30  | 1,00  | 202 228,30  | Исключены: зимнее удорожание, ПИР, непредвиденные затраты. |
| 3 | Строительство КТП-630 кВА 6(10)/0,4 кВ | 998 240,00  | 7,85  | 127 164,33  | 560,70  | 226,80  | 923 310,00  | 7,85  | 117 619,11  | 560,70  | 209,77  | Исключены: зимнее удорожание, ПИР, непредвиденные затраты. |
| 4 | Строительство МТП-100 кВА 6(10)/0,4 кВ | 401 410,00  | 7,85  | 51 135,03  | 89,00  | 574,55  | 359 150,00  | 7,85  | 45 751,59  | 89,00  | 514,06  | Исключены: зимнее удорожание, ПИР, непредвиденные затраты. |

В соответствии с п.9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания) расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

В соответствии с п.9.1. Методических указаний в случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года не представлены. У РЭК отсутствуют официальные среднестатистические данные по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, подтвержденные территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области. Следовательно, рассчитать ставки за единицу максимальной мощности для выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в части строительства воздушных и кабельных линий не представляется возможным.

**Кулебякина М.В.** отметила, что:

- в соответствии с абзацем 3 пункта 2 статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ и абзацем 11 пункта 87 Основ ценообразования, в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ 29.12.2011 №1178, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта РФ стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности.

**Овчинников А.Г.** ответил:

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 размер стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности определяется в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям рассчитаны согласно положений Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

**Кулебякина М.В.** отметила, что:

- не представлена расшифровка затрат, включённых в стоимость строительства объектов электросетевого хозяйства и примененной для расчёта стандартизированных тарифных ставок, не представляется возможным оценить риски завышения ставок или предположить, что данные риски отсутствуют;

**Овчинников А.Г.** ответил:

Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 №97 и Регламентом подготовки и проведения заседаний Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным распоряжением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.06.2016 №28, предусмотрено, что по планируемым к рассмотрению вопросам членам коллегиального органа, не являющимся работниками органа регулирования, в срок не позднее 5 рабочих дней до дня проведения заседания коллегиального органа представляются на электронном носителе материалы к заседанию коллегиального органа, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, расчеты и заключения экспертизы, а также пояснительная записка. По запросу члена коллегиального органа, не являющегося его работником, может быть предоставлена иная информация с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой тайне. По запросу членов коллегиального органа указанные материалы предоставляются на бумажном носителе.

Указанные в вопросе иные материалы не относятся к материалам, представляемым к заседанию правления. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные материалы определяются как обосновывающие (п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике) и (или) как прогнозные (п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), представляемые в РЭК Кемеровской области на экспертизу регулируемыми организациями. Такие материалы могут быть представлены исключительно на бумажном носителе.

Исходя из изложенного выше, письмом от 12.10.2016 №М-8-38/2892-01 в адрес Члена правления – представителя Ассоциации «НП Совет рынка», РЭК Кемеровской области уже предлагал ознакомление с иной информацией (не представляемой к заседаниям правления) находящейся на бумажных носителях осуществлять в помещении РЭК Кемеровской области в заранее оговоренное время.

По рассматриваемому вопросу обращений с целью ознакомления с исходными материалами, на основании которых произведен расчёт, не поступало.

**Кулебякина М.В.** озвучила позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу предоставления информации, изложенной в письме от 18.09.2017г. №СР-02/17-4558:

В соответствии с пунктом 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 (далее - Типовое положение), представители Ассоциации «НП Совет рынка» входят в состав коллегиального органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Согласно указанному выше пункту Типового положения, членам коллегиального органа, не являющимся работниками органа регулирования, направляются материалы к заседанию, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, расчеты и заключения экспертизы, а также пояснительные записки. По запросу члена коллегиального органа, не являющегося его работником, может быть предоставлена иная информация с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой тайне. По запросу членов коллегиального органа указанные материалы предоставляются на бумажном носителе.

Обращаем внимание, что перечень материалов, которые согласно пункту 6 Типового положения предоставляются на электронном носителе членам коллегиального органа, не являющимися работниками органа регулирования, является открытым.

Кроме того, в соответствии с пунктом 6 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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 .Y° 313-э, документы представляются на бумажном носителе и в электронном виде. Документы, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

На основании вышеперечисленных положений законодательства, требование Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об ознакомлении с иной информацией (не представленной к заседаниям правления посредством электронной почты) находящейся на бумажном носителе осуществлять непосредственно в помещении РЭК считаем необоснованным и несоответствующим действующему законодательству.

**Эксперты РЭК КО ответили** на данное письмо:

В соответствии с п. 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 (далее - Типовое положение № 97), по планируемым к рассмотрению вопросам членам коллегиального органа, не являющимся работниками органа регулирования, в срок не позднее 5 рабочих дней до дня проведения заседания коллегиального органа представляются на электронном носителе материалы к заседанию коллегиального органа, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, расчеты и заключения экспертизы, а также пояснительная записка. По запросу члена коллегиального органа, не являющегося его работником, может быть предоставлена иная информация с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой тайне. По запросу членов коллегиального органа указанные материалы предоставляются на бумажном носителе.

Между тем, из буквального смысла п. 6 Типового положения № 97 предоставление иной информации является правом органа государственного регулирования, при этом, запрашиваемая информация представляется исключительно на бумажном носителе, а, следовательно, обязанность предоставления иных материалов по запросу членов коллегиального органа в электронном виде у органа регулирования отсутствует.

Кроме того, запрашиваемые иные материалы не относятся к материалам, представляемым к заседанию правления. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные материалы определяются как обосновывающие (п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике), которые представляются в орган регулирования субъектами регулируемой деятельности в подлинниках или заверенных заявителем копиях, которые подписаны руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверены печатью заявителя. Документы представляются в единственном экземпляре и в соответствии с п. 6 Типового положения № 97 могут быть представлены исключительно на бумажном носителе.

Следует отметить, что положения 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, утвержденного Приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, не регулируют вопросы, связанные с предоставлением материалов членам коллегиального органа, не являющимися работниками органа регулирования, по планируемым к рассмотрению вопросам.

Также, представление на электронном носителе или в электронном виде в адрес представителя Ассоциации «НП Совет рынка» иных материалов к заседанию коллегиального органа предполагает для органа регулирования как значительных трудозатрат, так и затрат материального характера (диски, USB - накопители, дополнительное оборудование), которыми региональная энергетическая комиссия Кемеровской области не располагает.

Вместе с тем, в целях оптимизации взаимодействия по вопросам тарифного регулирования в части ознакомления с иной информацией (не представляемой к заседаниям коллегиального органа), находящейся на бумажных носителях, представителю Ассоциации «НП Совет рынка» обеспечивается гарантированная возможность для заблаговременного ознакомления с материалами к заседанию коллегиального органа непосредственно в помещении региональной энергетической комиссией Кемеровской области в заранее согласованное время.

На основании вышеизложенного, считаем, что действия региональной энергетической комиссии Кемеровской области в части предоставления материалов по планируемым к рассмотрению вопросам членам коллегиального органа, направлены на обеспечение эффективной деятельности членов коллегиального органа, не являющихся работниками органа регулирования (в том числе представителя НП «Совет рынка»), а также являются обоснованными и не противоречащими нормам действующего законодательства.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10, от 23.05.2017 № 72, от 11.07.2017 № 103, от 01.08.2017 № 130, от 01.09.2017 № 177) следующие изменения:

1. Таблицу 6 ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго - региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Таблицу 9 ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Таблицу 12 АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ПРОТИВ» - 1 человек (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Э.Б. Гусельщиков

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

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу

№ 44 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 19.09.2017

 «Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области

 от 31 декабря 2016 г. № 751

6. ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная

распределительная сетевая компания Сибири» -

«Кузбассэнерго - региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование ставки | Ставка |
| Постоянная схема | Временная схема |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года |
| до 150 кВт (включительно) | 246,84 | 226,66 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 30,74 | 28,23 |
| свыше 670 кВт | 8,42 | 7,73 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 88,57 | 88,57 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 11,03 | 11,03 |
| свыше 670 кВт | 3,02 | 3,02 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 49,53 | 49,53 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 6,17 | 6,17 |
| свыше 670 кВт | 1,69 | 1,69 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | 20,18 | - |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 2,51 | - |
| свыше 670 кВт | 0,69 | - |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 88,56 | 88,56 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 11,03 | 11,03 |
| свыше 670 кВт | 3,02 | 3,02 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
|  | Строительство ВЛ-110 кВ |
| С2.1. | Строительство 1 км двухцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-150 | 1 329 153,12  | - |
| С2.2. | Строительство 1 км двухцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-240 | 1 398 902,21  | - |
| С2.3. | Строительство 1 км одноцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-150 | 1 251 416,16  | - |
| С2.4. | Строительство 1 км одноцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-240 | 1 286 290,70  | - |
|  | Строительство ВЛ-35 кВ |
| С2.5. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2  | 1 163 853,00 | - |
| С2.6. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм2  | 1 186 162,00 | - |
| С2.7. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм2  | 1 218 166,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С2.8. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм2  | 1 241 095,00 | - |
| С2.9. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм2  | 1 318 276,00 | - |
| С2.10. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2  | 1 507 524,00 | - |
| С2.11. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм2  | 1 552 144,00 | - |
| С2.12. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм2  | 1 615 921,00 | - |
| С2.13. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм2  | 1 704 788,00 | - |
| С2.14. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм2  | 1 816 142,00 | - |
|  | Строительство ВЛ-6(10) кВ |
| С2.15. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 25 мм2  | 251 978,00 | - |
| С2.16. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 35 мм2  | 266 441,00 | - |
| С2.17. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 50 мм2  | 279 578,00 | - |
| С2.18. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 70 мм2  | 306 640,00 | - |
| С2.19. | Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2  | 337 052,00 | - |
| С2.20. | Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2  | 406 969,00 | - |
| С2.21. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х25 мм2 | 297 214,00 | - |
| С2.22. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х35 мм2 | 279 757,00 | - |
| С2.23. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х50 мм2 | 292 395,00 | - |
| С2.24. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х70 мм2 | 369 087,00 | - |
| С2.25. | Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х70 мм2 | 445 674,00 | - |
| С2.26. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х95 мм2 | 404 733,00 | - |
| С2.27. | Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х95 мм2 | 575 830,00 | - |
| С2.28. | Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х120 мм2 | 433 162,00 | - |
| С2.29. | Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х120 мм2 | 632 644,00 | - |
|  | Строительство ВЛ-0,4 кВ |
| С2.30. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х25 мм2 | 227 679,80 | - |
| С2.31. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х35 мм2 | 240 755,80 | - |
| С2.32. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х50 мм2 | 260 548,80 | - |
| С2.33. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х70 мм2 | 285 536,80 | - |
| С2.34. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х95 мм2 | 313 508,80 | - |
| С2.35. | ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х120 мм2 | 345 199,80 | - |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
|  | Строительство КЛ-110 кВ |
| С3.1. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х185 мм2) методом ГНБ | 4 724 555,00 | - |
| С3.2. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х240 мм2) методом ГНБ | 4 839 727,00 | - |
| С3.3. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х300 мм2) методом ГНБ | 4 943 163,00 | - |
| С3.4. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х400 мм2) методом ГНБ | 5 042 199,00 | - |
| С3.5. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х500 мм2) методом ГНБ | 5 336 684,00 | - |
| С3.6. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х630 мм2) методом ГНБ | 5 540 311,00 | - |
| С3.7. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х800мм2) методом ГНБ | 6 260 613,00 | - |
| С3.8. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х1000 мм2) методом ГНБ | 6 873 554,00 | - |
| С3.9. | Одной КЛ (АПвПу2г 1х1200 мм2) методом ГНБ | 8 005 126,00 | - |
| С3.10. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х185 мм2) методом ГНБ | 9 186 027,00 | - |
| С3.11. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х240 мм2) методом ГНБ | 9 719 907,00 | - |
| С3.12. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х300 мм2) методом ГНБ | 9 926 780,00 | - |
| С3.13. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х400 мм2) методом ГНБ | 10 124 852,00 | - |
| С3.14. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х500 мм2) методом ГНБ | 10 713 822,00 | - |
| С3.15. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х630 мм2) методом ГНБ | 11 121 076,00 | - |
| С3.16. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х800мм2) методом ГНБ | 12 561 679,00 | - |
| С3.17. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х1000 мм2) методом ГНБ | 13 787 561,00 | - |
| С3.18. | Двух КЛ (АПвПу2г 1х1200 мм2) методом ГНБ | 16 050 295,00 | - |
|  | Строительство КЛ-35 кВ |
| С3.19. | Одной КЛ (АПвП 1х95 мм2) методом ГНБ | 934 135,00 | - |
| С3.20. | Одной КЛ (АПвП 1х120 мм2) методом ГНБ | 952 328,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С3.21. | Одной КЛ (АПвП 1х150 мм2) методом ГНБ | 1 104 517,00 | - |
| С3.22. | Одной КЛ (АПвП 1х185 мм2) методом ГНБ | 2 459 482,00 | - |
| С3.23. | Одной КЛ (АПвП 1х240 мм2) методом ГНБ | 2 471 968,00 | - |
| С3.24. | Одной КЛ (АПвП 1х300 мм2) методом ГНБ | 2 506 705,00 | - |
| С3.25. | Одной КЛ (АПвП 1х400 мм2) методом ГНБ | 2 579 491,00 | - |
| С3.26. | Одной КЛ (АПвП 1х500 мм2) методом ГНБ | 2 648 790,00 | - |
| С3.27. | Двух КЛ (АПвП 1х95 мм2) методом ГНБ | 1 792 994,00 | - |
| С3.28. | Двух КЛ (АПвП 1х120 мм2) методом ГНБ | 1 788 543,00 | - |
| С3.29. | Двух КЛ (АПвП 1х150 мм2) методом ГНБ | 2 081 445,00 | - |
| С3.30. | Двух КЛ (АПвП 1х185 мм2) методом ГНБ | 4 918 085,00 | - |
| С3.31. | Двух КЛ (АПвП 1х240 мм2) методом ГНБ | 4 943 358,00 | - |
| С3.32. | Двух КЛ (АПвП 1х300 мм2) методом ГНБ | 5 012 322,00 | - |
| С3.33. | Двух КЛ (АПвП 1х400 мм2) методом ГНБ | 5 158 103,00 | - |
| С3.34. | Двух КЛ (АПвП 1х500 мм2) методом ГНБ | 5 296 695,00 | - |
|  | Строительство КЛ-6(10) кВ |
| С3.35. | Одной КЛ (АПвП-1х50 мм2) в траншее  | 477 724,18 | - |
| С3.36. | Двух КЛ (АПвП-1х50 мм2) в траншее  | 711 307,00 | - |
| С3.37. | Одной КЛ (АПвП-1х70 мм2) в траншее  | 909 653,00 | - |
| С3.38. | Двух КЛ (АПвП-1х70 мм2) в траншее  | 663 809,00 | - |
| С3.39. | Одной КЛ (АПвП-1х95 мм2) в траншее  | 976 171,00 | - |
| С3.40. | Двух КЛ (АПвП-1х95 мм2) в траншее  | 795 865,00 | - |
| С3.41. | Одной КЛ (АПвП-1х120 мм2) в траншее  | 1 080 665,00 | - |
| С3.42. | Двух КЛ (АПвП-1х120 мм2) в траншее  | 834 228,00 | - |
| С3.43. | Одной КЛ (АПвП-1х150 мм2) в траншее  | 1 069 627,00 | - |
| С3.44. | Двух КЛ (АПвП-1х150 мм2) в траншее  | 1 033 082,00 | - |
| С3.45. | Одной КЛ (АПвП-1х185 мм2) в траншее  | 1 100 951,00 | - |
| С3.46. | Двух КЛ (АПвП-1х185 мм2) в траншее  | 1 031 951,00 | - |
| С3.47. | Одной КЛ (АПвП-1х240 мм2) в траншее  | 1 140 112,00 | - |
| С3.48. | Двух КЛ (АПвП-1х240 мм2) в траншее  | 1 113 650,00 | - |
| С3.49. | Одной КЛ (АПвП-1х300 мм2) в траншее  | 1 180 634,00 | - |
| С3.50. | Двух КЛ (АПвП-1х300 мм2) в траншее  | 1 248 561,00 | - |
| С3.51. | Одной КЛ (АПвП-1х400 мм2) в траншее  | 1 261 189,00 | - |
| С3.52. | Двух КЛ (АПвП-1х400 мм2) в траншее  | 1 384 221,00 | - |
| С3.53. | Одной КЛ (АПвП-1х500 мм2) в траншее  | 804 152,00 | - |
| С3.54. | Двух КЛ (АПвП-1х500 мм2) в траншее  | 1 511 523,00 | - |
| С3.55. | Одной КЛ (АПвП-1х630 мм2) в траншее  | 883 748,00 | - |
| С3.56. | Двух КЛ (АПвП-1х630 мм2) в траншее  | 1 670 718,00 | - |
| С3.57. | Одной КЛ (ПвП-1х70 мм2) в траншее  | 1 127 313,00 | - |
| С3.58. | Одной КЛ (ПвП-1х95 мм2) в траншее  | 1 271 846,00 | - |
| С3.59. | Одной КЛ (ПвП-1х120 мм2) в траншее  | 1 337 450,00 | - |
| С3.60. | Одной КЛ (ПвП-1х150 мм2) в траншее  | 1 499 304,00 | - |
| С3.61. | Одной КЛ (ПвП-1х185 мм2) в траншее | 1 639 060,00 | - |
| С3.62. | Одной КЛ (ПвП-1х240 мм2) в траншее | 1 903 247,00 | - |
| С3.63. | Одной КЛ (ПвП-1х300 мм2) в траншее | 2 123 895,00 | - |
| С3.64. | Одной КЛ (ПвП-1х400 мм2) в траншее | 2 626 276,00 | - |
| С3.65. | Одной КЛ-10 кВ (АПвП-3х240/35-10с мм2) методом ГНБ | 2 797 002,00 | - |
|  | Строительство КЛ-0,4 кВ |
| С3.66. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х10) в траншее | 269 763,00 | - |
| С3.67. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х35) в траншее | 298 108,00 | - |
| С3.68. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее | 312 250,00 | - |
| С3.69. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее | 328 061,00 | - |
| С3.70. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее | 262 432,00 | - |
| С3.71. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х120) в траншее | 274 461,00 | - |
| С3.72. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее | 312 291,00 | - |
| С3.73. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее | 340 507,00 | - |
| С3.74. | Одной КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее | 485 285,00 | - |
| С3.75. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее | 304 575,00 | - |
| С3.76. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее | 336 116,00 | - |
| С3.77. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее | 393 389,00 | - |
| С3.78. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее | 807 109,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С3.79. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее | 865 057,00 | - |
| С3.80. | Двух КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее | 958 616,00 | - |
| С3.81. | Одной КЛ (АПвБбШп 4х70) в траншее | 239 968,00 | - |
| С3.82. | Одной КЛ (АПвБбШп 4х120) в траншее | 303 334,00 | - |
| С3.83. | Одной КЛ (АПвБбШп 4х240) в траншее | 391 214,00 | - |
| С3.84. | Одной КЛ-0,4 кВ (АПвБбШв 4х240 мм2) методом ГНБ | 2 737 762,00 | - |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года |
| С4.1. | 2КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая | 1 278,03 | - |
| С4.2. | 2КТП-160кВА возд ввод проходная | 807,72 | - |
| С4.3. | 2КТП-160кВА возд ввод тупиковая | 811,06 | - |
| С4.4. | 2КТП-160кВА кабельн ввод проходная | 780,09 | - |
| С4.5. | 2КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая | 795,01 | - |
| С4.6. | 2КТП-250кВА возд ввод тупиковая | 564,23 | - |
| С4.7. | 2КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая | 552,76 | - |
| С4.8. | 2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели | 1 331,54 | - |
| С4.9. | 2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели | 899,60 | - |
| С4.10. | 2КТП-630кВА возд ввод тупиковая | 276,06 | - |
| С4.11. | 2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели | 615,56 | - |
| С4.12. | 2КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая | 260,71 | - |
| С4.13. | 2ТП 1600кВА блочного типа сэндвич-панели | 1 914,71 | - |
| С4.14. | 2ТП 2500кВА блочного типа сэндвич-панели | 967,34 | - |
| С4.15. | БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели | 1 500,28 | - |
| С4.16. | БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели | 991,13 | - |
| С4.17. | БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели | 665,51 | - |
| С4.18. | КТП-25кВА возд ввод тупиковая | 3 878,02 | - |
| С4.19. | КТП-25кВА столбовая | 2 253,17 | - |
| С4.20. | КТП-40кВА возд ввод тупиковая | 2 444,35 | - |
| С4.21. | КТП-40кВА столбовая | 1 428,88 | - |
| С4.22. | КТП-63кВА возд ввод проходная | 1 685,13 | - |
| С4.23. | КТП-63кВА возд ввод тупиковая | 1 665,58 | - |
| С4.24. | КТП-63кВА кабельн ввод проходная | 1 518,12 | - |
| С4.25. | КТП-63кВА кабельн ввод тупиковая | 1 540,66 | - |
| С4.26. | КТП-63кВА столбовая | 1 073,32 | - |
| С4.27. | КТП-100кВА возд ввод проходная | 1 243,44 | - |
| С4.28. | КТП-100кВА возд ввод тупиковая | 1 101,22 | - |
| С4.29. | КТП-100кВА кабельн ввод проходная | 1 184,52 | - |
| С4.30. | КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая | 1 022,52 | - |
| С4.31. | КТП-100кВА столбовая | 754,99 | - |
| С4.32. | КТП-160кВА возд ввод проходная | 841,28 | - |
| С4.33. | КТП-160кВА возд ввод тупиковая | 764,94 | - |
| С4.34. | КТП-160кВА кабельн ввод проходная | 804,45 | - |
| С4.35. | КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая | 705,34 | - |
| С4.36. | КТП-160кВА столбовая | 910,89 | - |
| С4.37. | КТП-250кВА возд ввод проходная | 583,62 | - |
| С4.38. | КТП-250кВА возд ввод тупиковая | 533,75 | - |
| С4.39. | КТП-250кВА кабельн ввод проходная | 556,47 | - |
| С4.40. | КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая | 493,38 | - |
| С4.41. | КТП-400кВА возд ввод проходная | 446,10 | - |
| С4.42. | КТП-400кВА возд ввод тупиковая | 414,47 | - |
| С4.43. | КТП-400кВА кабельн ввод проходная | 429,55 | - |
| С4.44. | КТП-400кВА кабельн ввод тупиковая | 390,12 | - |
| С4.45. | КТП-630кВА возд ввод проходная | 292,83 | - |
| С4.46. | КТП-630кВА возд ввод тупиковая | 272,97 | - |
| С4.47. | КТП-630кВА кабельн ввод проходная | 281,85 | - |
| С4.48. | КТП-630кВА кабельн ввод тупиковая | 256,88 | - |
| С4.49. | КТП-1000кВА возд ввод проходная | 271,98 | - |
| С4.50. | КТП-1000кВА возд ввод тупиковая | 261,74 | - |
| С4.51. | КТП-1000кВА кабельн ввод проходная | 263,61 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С4.52. | КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая | 253,49 | - |
| С4.53. | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформатора 10 МВА | 2 831,73 | - |
| С4.54. | Строительство ПС 110/10 (6) кВ с установкой трансформатора 2,5 МВА | 10 426,19 | - |
| С4.55. | Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х4 МВА | 1 898,38 | - |
| С4.56. | Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х6,3 МВА | 1 205,32 | - |
| С4.57. | Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 854,74 | - |
| С4.58. | Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х16 МВА | 559,76 | - |
| С4.59. | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 1 788,37 | - |
| С4.60. | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х10 МВА | 1 788,37 | - |
| С4.61. | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА | 746,86 | - |
| С4.62. | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х25 МВА | 746,86 | - |
| С4.63. | Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА | 499,22 | - |
| С4.64. | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х40 МВА | 499,22 | - |
| С4.65. | Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х63 МВА | 328,54 | - |
| С4.66. | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА | 2 036,00 | - |
| С4.67. | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА | 883,60 | - |
| С4.68. | Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА | 570,28 | - |

 ».

Приложение № 2 к протоколу

№ 44 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 19.09.2017

 «Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области

 от 31 декабря 2016 г. № 751

9. ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование ставки | Ставка |
| Постоянная схема | Временная схема |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года |
| до 150 кВт (включительно) | 537,99 | 537,99 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 13,14 | 13,14 |
| свыше 670 кВт | 8,18 | 8,18 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 176,50 | 176,50 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 4,86 | 4,86 |
| свыше 670 кВт | 3,02 | 3,02 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 96,61 | 96,61 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 2,66 | 2,66 |
| свыше 670 кВт | 1,66 | 1,66 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | 153,41 | 153,41 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 2,56 | 2,56 |
| свыше 670 кВт | 1,59 | 1,59 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 111,47 | 111,47 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 3,07 | 3,07 |
| свыше 670 кВт | 1,91 | 1,91 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
| С2.1 | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х95+1х70 на железобетонных опорах | 181 870,00 | - |
| С2.2 | Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х35 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6) | 315 203,57 | - |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
| С3.1 | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х35 | 194 209,60 | - |

 ».

Приложение № 3 к протоколу

№ 44 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 19.09.2017

 «Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области

 от 31 декабря 2016 г. № 751

12. АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование ставки | Ставка |
| Постоянная схема | Временная схема |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года |
| до 150 кВт (включительно) | 149,62 | 149,62 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 46,02 | 46,02 |
| свыше 670 кВт | 2,06 | 2,06 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 54,66 | 54,66 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 16,81 | 16,81 |
| свыше 670 кВт | 0,75 | 0,75 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 37,46 | 37,46 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 11,52 | 11,52 |
| свыше 670 кВт | 0,52 | 0,52 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | 18,32 | 18,32 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 5,64 | 5,64 |
| свыше 670 кВт | 0,25 | 0,25 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 39,19 | 39,19 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 12,05 | 12,05 |
| свыше 670 кВт | 0,54 | 0,54 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
| С2.1. | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105 | 202 228,30 | - |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 + 1 x 25 | 236 367,77 | - |
| С2.3. | Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИП-3 1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105 | 271 567,92 | - |
| С2.4. | Строительство 1 км 2 ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 x 95 | 325 563,06 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года |
| С3.1. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААБл-0,4 3 x 240 | 366 364,10 | - |
| С3.2. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвБП 3 x 50 | 195 964,85 | - |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года |
| С4.1. | Строительство 2КТПН-У 250 кВА 6-10/0,4 кВ | 1 572,04 | - |
| С4.2. | Строительство КТП-630 кВА 6-10/0,4 кВ | 209,77 | - |
| С4.3. | Строительство КТП-160 кВА 6-10/0,4 кВ | 452,40 | - |
| С4.4. | Строительство МТП-100 кВА 6-10/0,4 кВ | 514,06 | - |
| С4.5. | Строительство МТП-63 кВА 6-10/0,4 кВ | 803,73 | - |