

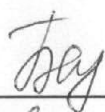
КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

30.08.2019
12:00

УТВЕРЖДАЮ
Председательствующий на заседании
Правления Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области


_____ А.Б. Багрова
«30» августа 2019 г.

Председатель Правления:

ГУБИНСКИЙ В.А. председатель Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

На заседании Правления присутствовали:

Члены Правления:

БАГРОВА А.Б. заместитель председателя Комитета – начальник отдела Комитета
по тарифному регулированию Мурманской области
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В. заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области
ХРУСТАЛЕВА М.В. и.о. начальника отдела Комитета по тарифному регулированию
АВДЕЕВА Л.А. представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Сотрудники Комитета:

СУЛЕЙМАНОВА Л.Г. главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Секретарь заседания:

БУДКИНА Е.А. главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Представители регулируемых организаций:

ЛЕБЕДЕВ А.А. заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
ЯЦКОВСКАЯ Н.А. заместитель директора по экономике и финансам филиала
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
ЕКИМОВСКАЯ А.В. ведущий специалист отдела производственного контроля
АО «МОЭСК»
ДУМКИН В.В. заместитель директора по работе в Мурманской области
АО «Оборонэнерго»
ЯКОВЛЕВА Т.В. ведущий экономист ФЭУ АО «Оборонэнерго»
КАУФМАН С.А. главный инженер УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;
2. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству пунктов секционирования – реклоузера напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;
3. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству однострансформаторной подстанции напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;
4. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству двухтрансформаторной подстанции (ТП), за исключением распределительной трансформаторной подстанции (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА (включительно) на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Учитывая отсутствие доверенности, оформленной надлежащим образом, представитель УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск присутствовал на заседании Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) в качестве слушателя.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета

В связи с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее – Филиал или Общество) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурманское дорожное управление» (в целях электроснабжения карьерной техники, расположенной на 21 км. автодороги Мурманск-Печенга), Общество обратилось в Комитет с заявлением от 06.06.2019 исх. № МР2/4/02-02/4192 (вх. № 06/3060 от 06.06.2019) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении дополнительных (ранее не установленных) стандартизированных тарифных ставок для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий городских населенных пунктов, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с номинальным напряжением 35 кВ.

В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расположенных на территориях, относящихся к территориям городских населенных пунктов, к рассмотрению Комитетом приняты предложения по установлению вышеуказанных тарифных ставок в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, Комитетом в рамках рассмотрения предложений Филиала у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 20.06.2019 № 06-03/2010-АБ были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2019 год, отсутствуют.

Таким образом, размеры дополнительно устанавливаемых Комитетом ставок основываются на материалах, полученных от Общества.

Согласно п. 11 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17), экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемому расходу.

Обществом представлены расчеты расходов на строительство воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ (далее – ВЛ 35 кВ), выполненные на основании:

1. Укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Минэнерго России от 17.01.2019 № 10;
2. Сборника укрупненных показателей строительства (реконструкции) электрических подстанций напряжением 35-150 кВ для нужд ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденного приказом №174 от 25.03.2019.

Данные расчеты не приняты Комитетом в связи с тем, что не подтверждают экономической обоснованности стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства. Вышеуказанные укрупненные нормативы и сборник не являются сметными нормативами, внесенными в федеральный реестр сметных нормативов.

Письмом от 26.07.2019 № МР2/4/01-05/5720 Филиалом предоставлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ 35 кВ протяженностью 1 км по сметно-нормативной базе Мурманской области ТЕР-2001 (ред. 2014 г., с учетом изменений 2017г.), рассчитанные на основе проектной документации объекта, предлагаемого как объект-аналог – проект 41/20-01-2018/32-2 «Строительство ЛЭП-35 кВ от опоры № 40 ВЛ-35 кВ М-41 до границы земельного участка заявителя с установкой реклоузера на первой отпаечной опоре для технологического присоединения заявителя (договор ТП № 43-022041/17 от 31.07.2017 с ООО «ПАРК»).

Также необходимо отметить, что проектная документация представлена не в полном объеме.

Стоимость строительства ВЛ 35 кВ по предложению Филиала составит 9 280 515 руб.

Расходы на строительство определены в уровне цен 3 квартала 2019 года.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства ВЛ 35 кВ документов экспертная группа Комитета выполнила корректировку расчетов.

В связи с отсутствием экономических обоснований, согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета из расчета расходов на строительство исключены следующие расходы:

1. на доставку оборудования;
2. на установку железобетонных фундаментов опоры № 7 (Ф2х1,6-А/4);
3. на установку металлической опоры № 7 (Ф2х1,6-А/4);
4. на содержание службы заказчика-застройщика.

Экспертной группой Комитета проведена корректировка расчета стоимости строительства в части применения коэффициентов сопутствующих затрат при строительстве ВЛ 35 кВ на непредвиденные работы и затраты согласно МДС 81-35.2004. Экспертной группой Комитета принят коэффициент в размере 2%.

Дополнительно экспертной группой Комитета скорректировано применение позиций ТЕР-2001 в связи с отсутствием экономических обоснований применения расценок, использованных Филиалом при расчете, а также стоимость материалов согласно данным изготовителей, размещенным на их официальных сайтах.

На основании вышеизложенного, по расчету экспертной группы Комитета стоимость строительства ВЛ 35 кВ в ценах 3 квартала 2019 г. составит 6 443 653,63 руб.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ на 1 км линии на 2019 год составит 6 443 654 руб./км.

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области в связи со строительством ВЛ 35 кВ (руб./кВт) на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2019 год экспертной группой Комитета не утверждается, в связи с тем, что в соответствии с заявкой № 43-0014241/19 от 28.03.2019, направленной ООО «УК МДУ» в адрес Филиала, запрашиваемый уровень напряжения энергопринимающих устройств, к которым осуществляется технологическое присоединение, составляет 35 кВ. В соответствии с главой III Методических указаний № 1135/17 расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производится при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с уровнем напряжения ниже 35 кВ.

ОБСУЖДЕНИЕ.

Лебедев А.А. выступил с особым мнением о несогласии с предложенным экспертной группой Комитета размером стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству воздушной линии электропередачи номинальным напряжением 35 кВ в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Представитель Филиала ходатайствовал о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок с учетом вновь представленных документов. (исх. № МР2/4/02/6831 от 30.08.2019 (вх. № 06/4628 от 30.08.2019). На вопрос заместителя председателя Комитета Лебедев А.А. пояснил, что представленные документы носят юридический характер, не имеют расчетных показателей.

Багрова А.Б. отметила, что приказ филиала ПАО «МРСК Северо- Запада» «Колэнерго» от 30.05.2019 № 285/1, утверждающий норматив затрат на содержание службы заказчика - застройщика на 2019 год, представлен в ненадлежащем виде. Дата принятия приказа – 30.05.2019, что свидетельствует о его существовании на момент запроса Комитета от 30.07.2019 № 06-03/2549-ВГ, вместе с тем, приказ в адрес Комитета представлен не был. Нумерация приказа указана через дробь (№ 285/1), что также вызывает сомнения в его достоверности.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Ходатайство о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок отклонить в связи с тем, что по своей сути представленные дополнительные документы носят юридический характер подтверждения (либо не подтверждения) особого мнения, не

содержат расчетов, оснований для удовлетворения ходатайства Общества о переносе заседания Правления не усматривается.

2. Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год, предложенную экспертной группой Комитета.

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.
(Позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» прилагается).

РАССМОТРЕНИЕ:

2. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству пунктов секционирования – реклоузера напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета

В связи с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям Общества энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурманское дорожное управление» (в целях электроснабжения карьерной техники, расположенной на 21 км. автодороги Мурманск-Печенга), Общество обратилось в Комитет с заявлением от 06.06.2019. исх. № МР2/4/02-02/4192 (вх. № 06/3060 от 06.06.2019) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении дополнительных (ранее не установленных) стандартизированных тарифных ставок для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий городских населенных пунктов, на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) – реклоузера напряжением 35 кВ и выше.

В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расположенных на территориях, относящихся к территориям городских населенных пунктов, к рассмотрению Комитетом приняты предложения по установлению вышеуказанных тарифных ставок в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, Комитетом в рамках рассмотрения предложений Филиала у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 20.06.2019 № 06-03/2010-АБ были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2019 год, отсутствуют.

Таким образом, размеры дополнительно устанавливаемых Комитетом ставок основываются на материалах, полученных от Общества.

Согласно п. 11 Методических указаний № 1135/17 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемым расходам.

Обществом представлены расчеты расходов на строительство пунктов секционирования – реклоузера 35 кВ и выше (далее – реклоузер), выполненные на основании:

1. Укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Минэнерго России от 17.01.2019 № 10;

2. Сборника укрупненных показателей строительства (реконструкции) электрических подстанций напряжением 35-150 кВ для нужд ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденного приказом №174 от 25.03.2019.

Данные расчеты не приняты Комитетом в связи с тем, что не подтверждают экономической обоснованности стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства. Вышеуказанные укрупненные нормативы и сборник не являются сметными нормативами, внесенными в федеральный реестр сметных нормативов.

Письмом от 26.07.2019 № МР2/4/01-05/5720 Филиалом предоставлены скорректированные расчеты стоимости строительства реклоузера по сметно-нормативной базе Мурманской области ТЕР-2001 (ред. 2014 г., с учетом изменений 2017г.), рассчитанные на основе проектной документации объекта, предлагаемого как объект-аналог – проект 41/20-01-2018/32-2 «Строительство ЛЭП-35 кВ от опоры № 40 ВЛ-35 кВ М-41 до границы земельного участка заявителя с установкой реклоузера на первой отпаечной опоре для технологического присоединения заявителя (договор ТП № 43-022041/17 от 31.07.2017 с ООО «ПАРК»).

Также необходимо отметить, что проектная документация представлена не в полном объеме.

Стоимость строительства реклоузера по предложению Филиала составит 5 264 650 руб.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства реклоузера документов экспертная группа Комитета выполнила корректировку расчетов.

В связи с отсутствием экономических обоснований, согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета из расчета расходов на строительство исключены следующие расходы:

1. на установку железобетонного фундамента под опору № 1 (Ф2х1,6-А/4);
2. на установку металлической опоры № 1 (У 35-1);
3. на монтаж провода АС-95;
4. на доставку оборудования;
5. на временные здания и сооружения;
6. на содержание службы заказчика-застройщика.

Экспертной группой Комитета проведена корректировка расчета стоимости строительства в части применения коэффициентов сопутствующих затрат при строительстве реклоузера на непредвиденные работы и затраты согласно МДС 81-35.2004. Экспертной группой Комитета принят коэффициент в размере 2%.

Дополнительно экспертной группой Комитета скорректировано применение позиций ТЕР-2001 в связи с отсутствием экономических обоснований применения расценок, использованных Филиалом при расчете, а также стоимость материалов согласно данным изготовителей, размещенным на их официальных сайтах.

На основании вышеизложенного, согласно расчету экспертной группы Комитета стоимость строительства пункта секционирования – реклоузера напряжением 35 кВ в ценах 3 квартала 2019 г. составит 2 784 642,74 руб.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству пункта секционирования – реклоузера напряжением 35 кВ на 2019 год составит: 2 784 643 руб./шт.

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области в связи со строительством пункта секционирования – реклоузера 35 кВ (руб./кВт) на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2019 год экспертной группой Комитета

не утверждается, в связи с тем, что в соответствии с заявкой № 43-0014241/19 от 28.03.2019, направленной ООО «УК МДУ» в адрес Филиала, запрашиваемый уровень напряжения энергопринимающих устройств, к которым осуществляется технологическое присоединение, составляет 35 кВ. В соответствии с главой III Методических указаний № 1135/17 расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производится при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с уровнем напряжения ниже 35 кВ.

ОБСУЖДЕНИЕ.

Лебедев А.А. выступил с особым мнением о несогласии с предложенной экспертной группой Комитета размером стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству пункта секционирования – реклоузера напряжением 35 кВ в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Представитель Филиала ходатайствовал о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок. (исх. № МР2/4/02/6831 от 30.08.2019 (вх. №06/4628 от 30.08.2019)). На вопрос заместителя председателя Комитета Лебедев А.А. пояснил, что представленные документы носят юридический характер, не имеют расчетных показателей.

Багрова А.Б. отметила, что приказ филиала ПАО «МРСК Северо- Запада» «Колэнерго» от 30.05.2019 №285/1, утверждающий норматив затрат на содержание службы заказчика- застройщика на 2019 год, представлен в ненадлежащем виде. Дата принятия приказа – 30.05.2019, что свидетельствует о его существовании на момент запроса Комитета от 30.07.2019 № 06-03/2549-ВГ, вместе с тем, приказ в адрес Комитета представлен не был. Нумерация приказа указана через дробь (№ 285/1), что также вызывает сомнения в его достоверности.

После обсуждения РЕШИЛИ:

1. Ходатайство о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок отклонить в связи с тем, что по своей сути представленные дополнительные документы носят юридический характер подтверждения (либо не подтверждения) особого мнения, не содержат расчетов, оснований для удовлетворения ходатайства Общества о переносе заседания Правления не усматривается.

2. Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год, предложенную экспертной группой Комитета.

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.
(Позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» прилагается).

РАССМОТРЕНИЕ:

3. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству однострансформаторной подстанции напряжением 35 кВ на 2019 год, в отношении территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета

В связи с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям индивидуального предпринимателя Вохмина Владимира Егоровича (в целях электроснабжения производственной базы, расположенной в Кольском районе, город Кола,

Кильдинское шоссе, дом 18), Общество обратилось в Комитет с заявлением от 24.06.2019 исх. № МР2/4/02-02/4679 (вх. № 06/3367 от 25.06.2019) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении дополнительных (ранее не установленных) стандартизированных тарифных ставок для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий городских населенных пунктов, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции уровнем напряжения 35 кВ.

В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расположенных на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, к рассмотрению Комитетом приняты предложения по установлению вышеуказанных тарифных ставок в отношении территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, Комитетом в рамках рассмотрения предложений Филиала у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 17.07.2019 № 06-03/2385-ВГ были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2019 год, отсутствуют.

Таким образом, размеры дополнительно устанавливаемых Комитетом ставок основываются на материалах, полученных от Общества.

Согласно п. 11 Методических указаний № 1135/17 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемому расходу.

Обществом представлены расчеты расходов на строительство однострансформаторной подстанции напряжением 35 кВ (далее – ПС 35 кВ), выполненные на основании:

1. Укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Минэнерго России от 17.01.2019 № 10;

2. Сборника укрупненных показателей строительства (реконструкции) электрических подстанций напряжением 35-150 кВ для нужд ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденного приказом №174 от 25.03.2019.

Данные расчеты не приняты Комитетом в связи с тем, что не подтверждают экономической обоснованности стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства. Вышеуказанные укрупненные нормативы и сборник не являются сметными нормативами, внесенными в федеральных реестр сметных нормативов.

Письмом от 31.07.2019 № МР2/4/02-02/5866 Филиалом предоставлены скорректированные расчеты стоимости строительства ПС 35 кВ по сметно-нормативной базе Мурманской области ТЕР-2001 (ред. 2014 г., с учетом изменений 2017г.), рассчитанные на основе проектной документации объекта, предлагаемого как объект-аналог – проект 07-411/17 «Строительство ПС 35/10 кВ, реконструкция ВЛ-35 кВ «Цигломень-2», ВЛ-35 кВ «Заостровье» со строительством ответвления в Приморском районе Архангельской области (АО «Тандер», 15-03860А/116 от 12.12.2016)». Стоимость строительства ПС 35 кВ по предложению Филиала составит 39 033 780 руб.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства ПС 35 кВ документов экспертная группа Комитета выполнила корректировку расчетов.

В соответствии с техническими условиями № 43-0019841/19-001, разработанными Филиалом, для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, необходимо выполнить строительство КТП закрытого типа с трансформатором мощностью

1 МВА, а согласно проектной документации, предоставленной Филиалом, предусматривается строительство открытой подстанции, на территории которой расположены два силовых трансформатора с проектируемой мощностью 4 МВА.

Учитывая вышеизложенное, представленная проектная документация не может рассматриваться как обоснование планируемых объемов работ. Климатические и геофизические характеристики территории Архангельской области не соответствуют характеристикам Мурманской области, что в значительной степени влияет на состав строительных работ, и соответственно, на стоимость строительства.

Также необходимо отметить, что проектная документация представлена не в полном объеме.

В связи с отсутствием экономических обоснований, согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета из расчета расходов на строительство исключены следующие расходы:

1. на покрытие затрат, связанных с премированием за ввод в действие построенных объектов;
2. на содержание службы заказчика-застройщика;
3. на проектно-изыскательские работы;
4. на установку охранного и технологического видеонаблюдения;
5. на строительство системы релейной защиты и автоматики;
6. на строительство АИИСКУЭ;
7. на строительство системы РЗА, вторичные соединения и кабельное хозяйство;
8. на строительство системы телемеханики;

Экспертной группой Комитета проведена корректировка расчета стоимости строительства в части применения коэффициентов сопутствующих затрат при строительстве ПС 35 на непредвиденные работы и затраты согласно МДС 81-35.2004. Экспертной группой Комитета принят коэффициент в размере 2%. Дополнительно экспертной группой Комитета исключены коэффициенты, применяемые Обществом к нормам затрат труда, оплате труда рабочих (с учетом коэффициентов к расценкам из технической части сборников), нормам времени и затратам на эксплуатацию машин (включая затраты труда и оплату труда рабочих, обслуживающих машины), для учета в расчетах влияния условий производства работ, предусмотренных проектами.

На основании вышеизложенного, согласно расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства ПС 35 кВ в ценах 3 квартала 2019 г. составит 19 905 275,52 руб.

В соответствии с пунктом 36 главы III Методических указаний № 1135/17, ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству однострансформаторной подстанции на планируемый период устанавливается равной соответственно стандартизированной тарифной ставке. Таким образом, ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области по строительству однострансформаторной подстанции с уровнем напряжения 35 кВ в отношении территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2019 год составляет 22 117 руб./кВт.

ОБСУЖДЕНИЕ.

Лебедев А.А. выступил с особым мнением о несогласии с предложенными экспертной группой Комитета размерами стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству однострансформаторной подстанции напряжением 35 кВ в отношении территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов. Представитель Филиала ходатайствовал о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок. (исх. № МР2/4/02/6831 от 30.08.2019 (вх. №06/4628 от 30.08.2019). На вопрос

заместителя председателя Комитета Лебедев А.А. пояснил, что представленные документы носят юридический характер, не имеют расчетных показателей.

Багрова А.Б. отметила, что приказ филиала ПАО «МРСК Северо- Запада» «Колэнерго» от 30.05.2019 № 285/1, утверждающий норматив затрат на содержание службы заказчика- застройщика на 2019 год, представлен в ненадлежащем виде. Дата принятия приказа – 30.05.2019, что свидетельствует о его существовании на момент запроса Комитета от 26.07.2019 № 06-03/2516-АБ, вместе с тем, приказ в адрес Комитета представлен не был. Нумерация приказа указана через дробь (№ 285/1), что также вызывает сомнения в его достоверности.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Ходатайство о переносе заседания Правления Комитета на более поздний срок отклонить, в связи с тем, что по своей сути представленные дополнительные документы носят юридический характер подтверждения (либо не подтверждения) особого мнения, не содержат расчетов, оснований для удовлетворения ходатайства Общества о переносе заседания Правления не усматривается.

2. Утвердить дополнительную стандартизованную тарифную ставку и ставку за единицу максимальной мощности, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год, предложенную экспертной группой Комитета.

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.
(Позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» прилагается).

РАССМОТРЕНИЕ:

4. Об установлении дополнительных стандартизованных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству двухтрансформаторной подстанции (ТП), за исключением распределительной трансформаторной подстанции (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА (включительно) на 2019 год, в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета

В связи с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» (далее – Филиал или Общество) энергопринимающих устройств Комитета имущественных отношений и территориального планирования администрации муниципального образования Кандалакшский район (детский сад в селе Алакуртти Кандалакшского района), Общество обратилось в Комитет с заявлением от 19.06.2019 исх. № СЗФ/030/2682 (вх. № 06/3260 от 19.06.2019) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении дополнительной (ранее не установленной) стандартизованной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА (включительно).

Учитывая, что в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, Комитетом в рамках рассмотрения

предложения Филиала у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 02.07.2019 № 06-03/2154-ЕС были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2019 год, отсутствуют.

Таким образом, размеры дополнительно устанавливаемых Комитетом ставок основываются на материалах, полученных от Общества.

Стоимость строительства КТП 2х400 кВА по предложению Филиала составит 4 456,63 тыс. руб.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства КТП 2х400 кВА документов экспертная группа Комитета выполнила корректировку расчетов.

В связи с отсутствием экономических обоснований, согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета из расчета расходов на строительство исключены следующие расходы:

- расходы на благоустройство;
- затраты на строительство временных зданий и сооружений;
- затраты на содержание службы заказчика-застройщика, строительный контроль;
- расходы на подготовительные работы.

Согласно вышеизложенному, по расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства КТП 2х400 кВА в ценах 2 квартала 2019 г. составит 2 845,05 тыс. руб.

Дополнительно экспертной группой Комитета скорректировано применение прогнозных индексов изменения сметной стоимости оборудования. Прогнозные индексы изменения сметной стоимости приняты экспертной группой Комитета в соответствии с письмами Минстроя России от 10.04.2019 № 12661-ДВ/09, от 17.05.2019 № 17798-ДВ/09, от 04.06.2019 № 20003-ДВ/09.

Согласно вышеизложенному, по расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства КТП 2х400 кВА в ценах 2 квартала 2019 г. составит 3 386,48 тыс. руб.

Запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств в соответствии с заявкой Комитета имущественных отношений и территориального планирования администрации муниципального образования Кандалакшский район от 25.03.2019 № 171/1ТП/СЗФ-2019 на технологическое присоединение к сетям Филиала составляет 330 кВт.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству двухтрансформаторной подстанции (ТП) мощностью от 250 до 500 кВА (включительно) на 2019 год составит: 5 131 руб./кВт.

В соответствии с пунктом 36 главы III Методических указаний № 1135/17, ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству двухтрансформаторной подстанции на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам. Таким образом, ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области по строительству двухтрансформаторной подстанции (ТП), за исключением распределительной трансформаторной подстанции (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА (включительно) в отношении территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2019 год в размере 5 131 руб./кВт.

ОБСУЖДЕНИЕ.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку и ставку за единицу максимальной мощности, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год, предложенную экспертной группой Комитета.

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.
(Позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» прилагается).

Секретарь



Е.А. Будкина