

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

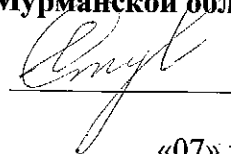
г. Мурманск

07.06.2021

12-00

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



Е.С. Стукова

«07» июня 2021 года

Председатель Правления:

СТУКОВА Е.С.

Председатель Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

На заседании Правления присутствовали:

Члены Правления:

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ПОГУДИНА Н.А.

Начальник отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ХРУСТАЛЕВА М.В.

Заместитель начальника отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

ФЕДОРОВА Е.С.

Главный специалист отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

ЧЕЧЕНИНА С.А.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной
службы по Мурманской области

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель НП «Совет рынка»

Сотрудники Комитета:

РАТКЕВИЧ И.О.

Ведущий специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Секретарь заседания:

СУЛЕЙМАНОВА Л.Г.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

2. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство однострансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

3. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

4. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство реклоузеров напряжения 35 кВ номинальным током свыше 1000 А для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

2. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

3. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

4. Об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство реклоузеров напряжения 35 кВ номинальным током свыше 1000 А для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Раткевич И.О. – ведущий специалист сектора Комитета.

В адрес Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) обратился филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество, Филиал) с заявлением от 28.04.2021 (вх. № 06/1786) об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2021 год для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов:

- на строительство воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно;

- на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ;

- на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА;

- на строительство реклоузеров напряжения 35 кВ номинальным током свыше 1000 А.

В связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка на строительство реклоузеров напряжения 35 кВ номинальным током свыше 1000 А для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год уже установлена постановлением Комитета от 30.04.2021 № 16/2, данный вопрос не рассматривается.

В адрес Филиала поступили заявки от 11.09.2020 на технологическое присоединение объектов, расположенных по адресу: Мурманская область, МО Кольский район, в районе п.г.т. Туманный (в районе 50 км автодороги Кола-Серебрянские ГЭС), суммарной присоединяемой мощностью 1470 кВт по третьей категории надежности (заявитель – ТСН «Надежда»).

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 предложения Филиала у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 14.05.2021 № 06-03/1018-ТП были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2021 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, утвержденных 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 планируемым расходам.

По предложению Филиала стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (далее – ВЛ 35 кВ) для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, составит 10 202 555 руб./км (без НДС).

Филиалом выполнен расчет стоимости строительства ВЛ 35 кВ с использованием сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного Министерством энергетики РФ приказом № 10 от 17.11.2019 (далее – УНЦ) в уровне цен 2018 года.

Расходы на строительство приведены Филиалом в текущий уровень цен (в цены 2021 года) индексами-дефляторами на 2018-2021 годы ($1,051 \cdot 1,068 \cdot 1,062 \cdot 1,051$) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованному Минэкономразвития России 26.09.2020.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства ВЛ 35 кВ документов экспертной группой Комитета была скорректирована длина ВЛ 35 кВ, а также объем работ по мероприятию «Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев и корчевка пней с диаметром ствола до 11 см».

В результате проведенного экономического анализа экспертной группой Комитета, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству ВЛ 35 кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год составит: 9 759 992 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 воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно экспертной группой Комитета не утверждается, в соответствии с Методическими указаниями № 1135/17.

В соответствии с Главой III Методических указаний расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производится при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с уровнем напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощностью менее 670 кВт.

По предложению Филиала стандартизированная тарифная ставка на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ (далее – ПС 35 кВ) для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год, составит 19 706 руб./кВт. (без НДС).

Филиалом выполнен расчет стоимости строительства ПС 35 кВ с использованием сборника УНЦ в уровне цен 2018 года.

Расходы на строительство приведены Филиалом в текущий уровень цен (в цены 2021 года) индексами-дефляторами на 2018-2021 годы ($1,051 \cdot 1,068 \cdot 1,062 \cdot 1,051$) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованному Минэкономразвития России 26.09.2020.

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

В результате проведенного экономического анализа экспертной группой Комитета, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству ПС 35 кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год составит: 18 608 руб./кВт.

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 однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ экспертной группой Комитета не утверждается, в соответствии с Методическими указаниями № 1135/17.

В соответствии с Главой III Методических указаний расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производится при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с уровнем напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощностью менее 670 кВт.

По предложению Филиала стандартизированная тарифная ставка на строительство однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА (далее – ПС 6 кВ) для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год, составит 10 491 руб./кВт (без НДС).

Филиалом выполнен расчет стоимости строительства ПС 6 кВ с использованием сборника УНЦ в уровне цен 2018 года.

Расходы на строительство приведены Филиалом в текущий уровень цен (в цены 2021 года) индексами-дефляторами на 2018-2021 годы ($1,051 \cdot 1,068 \cdot 1,062 \cdot 1,051$) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованному Минэкономразвития России 26.09.2020.

На основании анализа представленных в обоснование стоимости строительства ПС 6 кВ документов экспертная группа Комитета выполнила корректировку расчетов.

В результате проведенного экономического анализа экспертной группой Комитета, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по строительству ПС 6 кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год составит: 9 906 руб./кВт.

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 однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА экспертной группой Комитета не утверждается, в соответствии с Методическими указаниями № 1135/17.

В соответствии с Главой III Методических указаний расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производится при технологическом

присоединении энергопринимающих устройств с уровнем напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Дополнительно важно отметить, что в расчете каждой тарифной ставки экспертной группой Комитета были скорректированы индексы-дефляторы на 2018-2021 годы в соответствии со сценарными условиями, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованными Минэкономразвития России 24.04.2021.

Таким образом, по расчёту экспертной группы Комитета дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2021 год для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, составят:

Наименование показателя	Единица измерения	Предложение Филиала	КТР
Воздушная линия 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			
Стоимость строительства в ценах 2021 года	руб. без НДС	204 051 101,87	170 799 852,57
Расходы на 1 км воздушной линии	руб. / км	10 202 555,09	9 759 991,58
Стандартизированная тарифная ставка С2.2.2.3.2, город, 35 кВ	руб. / км	10 202 555	9 759 992
Однотрансформаторная подстанция уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА			
Стоимость строительства в ценах 2021 года	руб. без НДС	10 228 274,97	9 658 583,19
Расходы на 1 кВт присоединяемой мощности	руб. / кВт	10 490,54	9 906,24
Стандартизированная тарифная ставка С5.1.6, город, 6(10)/0,4 кВ	руб. / кВт	10 491	9 906
Однотрансформаторная подстанция уровнем напряжения 35/6(10) кВ			
Стоимость строительства в ценах 2021 года	руб. без НДС	28 967 304,77	27 353 891,43
Расходы на 1 кВт присоединяемой мощности	руб. / кВт	19 705,65	18 608,09
Стандартизированная тарифная ставка С7.1, город, 35/6(10) кВ	руб. / кВт	19 706	18 608

Общество с проектом решения, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлено. Письмом от 02.06.2021 № СЗФ/030/3140 Общество уведомило Комитет об отсутствии возражений по расчету экспертной группой

Комитета, выражает согласие с проектом решений Комитета и просит провести заседание Правления Комитета без участия представителя Общества.

ОБСУЖДЕНИЕ.

Чеченина С.А. с проектом решения, материалами и расчетам, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству воздушных линий 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год в размере 9 759 992 руб./км;

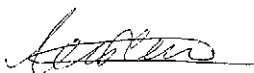
2. Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 35/6(10) кВ для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год в размере 18 608 руб./кВт;

3. Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций по строительству однотрансформаторных подстанций уровнем напряжения 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год в размере 9 906 руб./кВт.

Голосование:

Решение принято большинством голосов: «за» - 5, «против» - 1, «воздержался» - 0 (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» представлена в Комитет).

Секретарь



Л.Г. Сулейманова