

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

23.06.2023
10-30

УТВЕРЖДАЮ

и.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

Н.А. Погудина

«23» июня 2023 года

Председатель Правления:
ПОГУДИНА Н.А.

И.о. председателя Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области
присутствовали:

На заседании Правления присутствовали:
Члены Правления:
ХРУСТАЛЕВА М.В.

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

РАТКЕВИЧ И.О.

ПОПОВА И.Н.

КАЛИНКИНА Е.А.

Сотрудники Комитета:

ГРИШАЕВ С.В.

Секретарь заседания:

Гриневич Д.С.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1 в части установления дополнительной стандартизированной ставки на 2023 год на покрытие расходов сетевых организаций на распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ.

РАССМОТРЕНИЕ:

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1 в части установления дополнительной

стандартизированной ставки на 2023 год на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ.

Гришаев С.В. – главный специалист отдела Комитета.

Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад» (далее – Общество) обратился в адрес Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлением о расширении тарифного меню в связи с поступившей заявкой Комитета по управлению муниципальной собственностью администрации г. Кировска на технологическое присоединение.

Общество просит установить дополнительную стандартизированную ставку на 2023 год на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ.

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 Общества у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 15.06.2023 № 06-03/1140-НП были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Обществом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложения и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2023 год, отсутствуют.

Согласно пункту 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федерального антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22), экономически обоснованные расходы по мероприятиям (последней мили) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемым расходам.

По предложению Общества стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ (далее – РТП) составляет 15 558 руб./кВт.

За сметы-аналоги взяты локальные сметные расчеты в составе проектов:

- шифр 117-03-19-ИЛО-ЭС1 «Электроснабжение былинного корпуса СПб ГБУЗ "Клиническая больница Святого Луки" по адресу Санкт-Петербург, ул.Чугунная, д.46, лит.А»;

- шифр ЭПЦ-211001 «Техническое перевооружение ПС-41 "Олонек" производственного отделения Южно-Карельские электрические сети филиала ОАО "МРСК Северо-Запада "Карелэнерго"».

Для пересчета в текущие цены 2 квартала 2023г. применены индексы по письмам Минстроя РФ: Письмо 29735-АЛ/09 от 23.05.2023 г. (СМР), Письмо 26728-ИФ/09 от 11.05.2023 г. (Оборудование), Письмо 24756-ИФ/09 от 02.05.2023 г. (ПИР).

Накладные расходы учтены согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов Приказ от 21.12.2020 №812/пр, в редакции Приказа от 02.09.2021г. № 636/пр., в процентах от фонда оплаты труда рабочих, занятых в строительной отрасли, по видам работ.

Сметная прибыль учтена согласно Методике по разработке и применению нормативов сметной прибыли Приказ от 11.12.2020 №774/пр в процентах от фонда оплаты труда рабочих, занятых в строительной отрасли, по видам работ.

Стоимость материальных ресурсов и оборудования принята по Сборнику сметных цен на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве, а также на основании коммерческих предложений заводов-поставщиков.

Обществом представлен конъюнктурный анализ коммерческих предложений поставщиков, полученных в период, не превышающий 6 месяцев до момента определения сметной стоимости в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации № 421/пр от 04.08.2020.

В качестве обоснования Общество представило локальные сметные расчеты и сводные сметные расчеты стоимости строительства.

Помимо строительно-монтажных работ в расчете Обществом учтены следующие дополнительные затраты:

- компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений, подлежащих вырубке в размере 55 920 руб.;
- подготовка проекта планировки и межевания территории ПС в размере 695 750 руб.
- временные здания и сооружения в размере 352 930 руб.;
- проведение работ в зимнее время в размере 555 650 руб.;
- снегоборьба в размере 43 410 руб.;
- содержание службы заказчика-застройщика в размере 1 862 100 руб.;
- проведение авторского надзора в размере 111 820 руб.;
- проведение технологического и ценового аудита в размере 14 620 руб.;
- непредвиденные затраты в размере 1 812 560 руб.

В главу 12 Сводного сметного расчета включены затраты на инженерные изыскания, проектные работы на основании п. 171-176 «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации». Затраты на проведение инженерных изысканий, подготовку проектной и рабочей документации определены расчетами на основании сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН.

В связи с отсутствием экономических обоснований (Обществом не представлены подтверждающие материалы в объеме, обосновывающем необходимость применения коэффициентов, а также материалы, обосновывающие использование прайс-листов поставщиков/производителей оборудования), согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета проведены следующие корректировки расчета:

- 1) из сводного сметного расчета ССРС-01 исключены затраты на проведение авторского надзора;
- 2) в локальном сметном расчете 01-01-01 скорректированы расценки планировки территории;
- 3) в локальном сметном расчете 02-01-01 скорректирован объем работ, производимый ручным способом;
- 4) в локальном сметном расчете 02-01-01 исключены пункты необоснованные Обществом;
- 5) в локальном сметном расчете 02-01-01 скорректирована стоимость БКРТП-2000/6/0,4;

6) Из сводного сметного расчета ССРС №1 исключены в полном объеме локальные сметные расчеты 02-01-02, 02-01-03, 02-01-04, 02-01-05, 07-01-01, 09-01-02, 09-01-03;

7) во всех локальных сметных расчетах исключен удорожающий коэффициент «Производство работ осуществляется на территории действующего предприятия с наличием в зоне производства работ одного или нескольких из перечисленных ниже факторов: - разветвленной сети транспортных и инженерных коммуникаций; - стесненных условий для складирования материалов; - действующего технологического оборудования; - движения технологического транспорта»;

8) в локальном сметном расчете 09-01-01 исключены пункты, относящиеся к ранее исключенным локальным сметным расчетам 02-01-04 и 02-01-05;

9) из сводного сметного расчета ССРС №1 исключены в полном объеме локальные сметные расчеты 09-01-02, 09-01-03 и 09-01-04;

10) скорректирована стоимость проектно-изыскательских работ.

По расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства РТП составит 40 529 484 руб. (без НДС).

Общество с расчетами ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ.

Обществом письмом №МР2/4/20-01/4179 от 21.06.2023 было предоставлено дополнение к рассмотренному предложению, в ходе анализа которого, экспертной группой Комитета учтены дополнительные затраты:

1) в локальном сметном расчете 02-01-01 стоимость БКРТП-2000/6/0,4 принята по коммерческому предложению, оформленному по актуальному опросному листу.

Обществом письмом №МР2/4/06-02/4225 от 22.06.2023 было представлено уточнение к Заявлению от МР2/4/06/3839 от 07.06.2023, согласно которому была скорректирована мощность присоединения Заявителя согласно техническим условиям.

Также Общество представило обосновывающие материалы, согласно которым были учтены дополнительные затраты:

- 1) в локальном сметном расчете 02-01-02;
- 2) в локальном сметном расчете 09-01-04;

По расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства РТП составляет 49 347 928 руб. (без НДС).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ, на 2023 год составляет 26 675 руб./кВт.

Представители Общества уведомили Комитет об отсутствии возражений к расчету экспертной группы, выразили согласие с проектом решения.

Попова И.Н. с проектом решения, материалами и расчетам, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на 2023 год на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ в размере 26 675 руб./кВт.

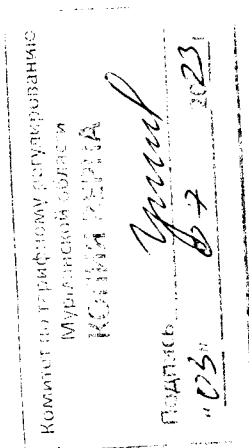
Голосование:

Решение принято большинством голосов: «за» – 4, «против» – 1, «воздержался» – 0
(позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

Гринь

Секретарь

Д.С. Гринцевич



Оглавление

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....3

1.1. Предмет и цель экспертизы.....3

1.2. Направления работ по экспертизе3

1.3. Достоверность данных, приведенных в обоснованиях платы за технологическое присоединение.....3

1.4. Нормативно-правовая база экспертизы4

1.5. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу.....5

2. АНАЛИЗ ТЕХНИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.....5

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ6

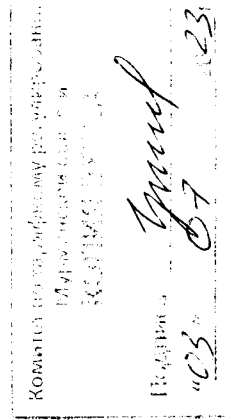
3.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ на 2023 год по материалам Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».....6

4. ЗАКЛЮЧЕНИЕ8

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по установлению дополнительных тарифных ставок на технологическое
присоединение (подключение) к электрическим сетям территориальный
сетевых организаций Мурманской области
на 2023 год



1. Общие положения

1.1. Предмет и цель экспертизы

Целью настоящей экспертизы является определение дополнительных стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год, представленные на утверждение в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – КТР МО либо Комитет), а также дополнительные материалы, полученные по запросам Комитета.

Экспертная группа из числа штатных работников КТР МО назначена приказом Комитета от 13.02.2023 № 8 (изм. от 20.04.23 №36).

1.2. Направления работ по экспертизе

При проведении экспертизы экономической обоснованности платы за технологическое присоединение, связанной с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год экспертная группа Комитета выполнила следующие работы:

- экспертизу материалов по расчетам стоимости на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ с целью определения дополнительной стандартизированной тарифной ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год и формы представления документов в КТР МО на соответствие нормативно-методическим документам, оценка экономической обоснованности расходов, предлагаемых для включения в расчет платы за технологическое присоединение;

- экспертный расчет стоимости строительства распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ с целью определения дополнительной стандартизированной тарифной ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год, выполненный на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22;

1.3. Достоверность данных, приведенных в обоснованиях платы за технологическое присоединение

При проведении настоящей экспертизы Комитет опирался на исходные данные и материалы, представленные Мурманским филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» (далее – Общество) и другими территориальными сетевыми организациями Мурманской области.

Ответственность за достоверность представленных данных несет Общество и другие территориальные сетевые организации Мурманской области.

1.4. Нормативно-правовая база экспертизы

Нормативно-правовая база оценки экономической обоснованности расчета платы за технологическое присоединение состоит из следующих документов:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Гражданский кодекс Российской Федерации;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации;
4. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам административной торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
6. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
7. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22);
8. Методика определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время, утвержденная приказом Минстроя России 25.05.2021 № 325/пр;
9. Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная приказом Минстроя России 04.08.2020 № 421/пр.
10. Постановление Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области»;
11. Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отводов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденный приказом ФАС России от 10.04.2022 № 196/22;
12. Государственный сметный норматив СБЦП «Коммунальные инженерные сети и сооружения» 2012 г.;
13. Методика по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.12.2020 № 774/пр;
14. Методика по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.12.2020 № 812/пр.

15. Письма Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации: № 24756-ИФ/09 от 02.05.2023 г. (ПИР), № 26728-ИФ/09 от 11.05.2023 г. (Оборудование, прочие), № 29735-АЛ/09 от 23.05.2023 г. (СМР).

1.5. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу

На экспертизу в КТР МО представлены следующие материалы:

1. Заявление Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» от 07.06.2023 исх. № МР2/4/06/3839 (вх. № 06/2040 от 08.06.2023) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 28 л. в 1 экз.;
2. Документы и материалы, направленные организациями в рабочем порядке по электронной почте.

2. Анализ технических параметров и мероприятий по технологическому присоединению, осуществляемых сетевой организацией

Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад» просит о расширении тарифного меню в связи с поступившей заявкой Комитета по управлению муниципальной собственностью администрации г. Кировска (далее – Заявитель) на технологическое присоединение.

Общество просит установить дополнительную стандартизированную ставку на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ.

Разработанными техническими условиями (далее – ТУ) предусмотрено выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя с максимальной мощностью 10 000 кВт с образованием, после реализации ТУ, 30 точек присоединения во второй категории надежности электроснабжения.

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 Общества у всех территориальных сетевых организаций Мурманской области письмом от 15.06.2023 № 06-03/1140-НП были запрошены предложения (материалы, информация) по предлагаемым Филиалом тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.

Согласно ответам территориальных сетевых организаций предложений и материалы, связанные с расширением тарифного меню на 2023 год, отсутствуют.

Таким образом, размер дополнительно устанавливаемой Комитетом ставки основывается на материалах, полученных от Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

Согласно пункту 15 Методических указаний № 490/22 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемым расходам.

3. Анализ экономической обоснованности расходов

3.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ на 2023 год по материалам Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»

Мурманским филиалом ПАО «Россети Северо-Запад», расчеты стоимости строительства распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ (далее – РТП), составлены в сметно-нормативной базе ФЕР-2001 базисно-индексным методом.

За сметы-аналоги взяты локальные сметные расчеты в составе проектов:

- шифр 117-03-19-ИЛО-ЭС1 «Электроснабжение большого корпуса СПб ГБУЗ "Клиническая больница Святого Луки" по адресу Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д.46, лит.А»,

- шифр ЭПЦ-211001 «Техническое перевооружение ПС-41 "Олонец" производственного отделения Южно-Карельские электрические сети филиала ОАО "МРСК Северо-Запада "Карелэнерго"».

Для пересчета в текущие цены 2 квартала 2023г. применены индексы по письмам Минстроя РФ: Письмо 29735-АЛ/09 от 23.05.2023 г. (СМР), Письмо 26728-ИФ/09 от 11.05.2023 г. (Оборудование), Письмо 24756-ИФ/09 от 02.05.2023 г. (ПИР).

Накладные расходы учтены согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов Приказ от 21.12.2020 №812/пр, в редакции Приказа от 02.09.2021г. № 636/пр, в процентах от фонда оплаты труда рабочих, занятых в строительной отрасли, по видам работ.

Сметная прибыль учтена согласно Методике по разработке и применению нормативов сметной прибыли Приказ от 11.12.2020 №774/пр в процентах от фонда оплаты труда рабочих, занятых в строительной отрасли, по видам работ.

Стоимость материальных ресурсов и оборудования принята по Сборнику сметных цен на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве, а также на основании коммерческих предложений заводов-поставщиков. Выбор цен на материалы и оборудование по наименьшей стоимости отражен в конъюнктурном анализе.

Обществом представлен конъюнктурный анализ коммерческих предложений поставщиков, полученных в период, не превышающий 6 месяцев до момента определения сметной стоимости в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации № 421/пр. от 04.08.2020.

Стоимость строительства РТП по предложению Общества составит 62 231 182 руб. (без НДС). Стандартизированная тарифная ставка по строительству РТП на 2023 год составит: 15 558 руб./кВт.

В качестве обоснования Общество представило локальные сметные расчеты и сводный расчет стоимости строительства.

Помимо строительно-монтажных работ в расчете Обществом учтены следующие дополнительные затраты:

- компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений, подлежащих вырубке в размере 55 920 руб.;
- подготовка проекта планировки и межевания территории ПС в размере 695 750 руб.;
- временные здания и сооружения в размере 352 930 руб.;
- проведение работ в зимнее время в размере 555 650 руб.;
- снотоборьба в размере 43 410 руб.;

- содержание службы заказчика-застройщика в размере 1 862 100 руб.;
- проведение авторского надзора в размере 111 820 руб.;
- проведение технологического и ценового аудита в размере 14 620 руб.;
- непредвиденные затраты в размере 1 812 560 руб.

В главу 12 Сводного сметного расчета включены затраты на инженерные изыскания, проектные работы на основании п. 171-176 «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации». Затраты на проведение инженерных изысканий, подготовку проектной и рабочей документации определены расчетами на основании сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН.

В связи с отсутствием экономических обоснований, согласно пункту 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета проведены следующие корректировки расчета:

- 1) в сводном сметном расчете ССРСС №1 исключены затраты на проведение авторского надзора согласно п. 173 Методики, утв. приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;
- 2) в локальном сметном расчете 01-01-01 скорректированы расценки согласно ранее установленным стандартизированным тарифным ставкам так как Обществом не представлены обоснования необходимости выполнения данных мероприятий;
- 3) в локальном сметном расчете 02-01-01 скорректирован объем работ, производимый ручным способом так как Обществом не представлены обоснования необходимости данных мероприятий ручным способом;
- 4) в локальном сметном расчете 02-01-01 исключены пункты «Устройство прослойки из нетканого синтетического материала (НСМ) в земляном полотне: сплошной в стесненных условиях населенных пунктов», «Полотно иллопробное для дорожно-строительства: «Дорнит-2», «Выключатель напряжением до 20 кВ на ток до 20000 А» в виду отсутствия обоснования;
- 5) скорректирована стоимость БКРТП-2000/6/0,4 и силового трансформатора ТМГТ21-2000/10/0,4 Д/Ун-1 согласно предоставленным коммерческим предложениям;
- 6) Из сводного сметного расчета ССРСС №1 исключены в полном объеме локальные сметные расчеты 02-01-02, 02-01-03, 02-01-04, 02-01-05, 07-01-01, 09-01-02, 09-01-03 так как Обществом не представлены обоснования необходимости выполнения данных мероприятий;
- 7) во всех локальных сметных расчетах исключен удорожающий коэффициент «Производство работ осуществляется на территории действующего предприятия с наличием в зоне производства работ одного или нескольких из перечисленных ниже факторов: - разветвленной сети транспортных и инженерных коммуникаций; - стесненных условий для складирования материалов; - действующего технологического оборудования; - движения технологического транспорта» в виду отсутствия обоснования;
- 8) в локальном сметном расчете 09-01-01 исключены пункты «Схема образования участка сигнализации (центральной, технологической, местной, аварийной, предупредительной и др.)», «Аппаратура передачи сигналов релейной защиты и противоаварийной автоматики типа: АКПА-В, передатчик», «Максимальная токовая защита прямого действия с: одним реле» и «Терминал защиты трансформаторов: двух- и трехобмоточных RET-3» так как данные мероприятия относятся к ранее исключенным локальным сметным расчетам 02-01-04 и 02-01-05;
- 9) из сводного сметного расчета ССРСС №1 исключены в полном объеме локальные сметные расчеты 09-01-02, 09-01-03 и 09-01-04 так как данные мероприятия относятся к ранее исключенным локальным сметным расчетам 02-01-02, 02-01-03, 02-01-04 и 02-01-05;

- 10) скорректированы затраты на проектные работы согласно правам в локальных сметных расчетах.
По расчету экспертной группы Комитета, стоимость строительства РТП составит 40 529 484 руб. (без НДС).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на 2023 год на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ составит 10 132 руб./кВт (без НДС).

Наименование мероприятия	Расчет сетевой организации	Расчет Комитета	Отклонение
строительство кабельных линий в каналах одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале на уровень напряжения 1-10кВ	15 558	10 132	- 35%

4. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

1. Мурманским филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» был представлен расчет стоимости строительства распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа на уровень напряжения 6 кВ. Экспертная группа Комитета выполнила расчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2023 год, на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.
2. При расчете стандартизированной тарифной ставки для расчета платы за технологическое присоединение Мурманским филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» учтены экономически обоснованные расходы.

Члены экспертной группы:

Гришаев С.В.
Заболотская Н.В.
Раткевич И.О.
Гринцевич Д.С.

«15» июня 2023 год

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.06.2023

№ 21/2

г. Мурманск

**О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1**

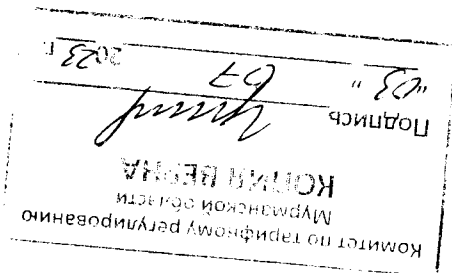
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-III «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 23.06.2023) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

Н. Потулина



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 23.06.2023 № 21/2

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности)**

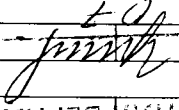
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше	
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линии, руб/км (без НДС):	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
		сечением до 50 мм ² включительно				
		1.1.1	301 952	-	-	-
		воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом				
		сечением до 50 мм ² включительно				
		1.2.1	1 668 504	2 932 984	-	-
		1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			-
		1.2.2.1	1 893 158	1 691 745	КОМУРМАН Мурманской области Комитет по тарифному регулированию	-
		1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			-
		1.2.3.1	одноцепные	1 840 820	-	Подпись:  "08" 07 2023
		1.2.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно			-
		1.2.4.1	одноцепные	-	6 634 209	-
		1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом			
		1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно			
		1.3.1.1	одноцепные	1 513 348	-	-
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			-		
1.3.2.1	одноцепные	1 178 515	1 975 474	-		
1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			-		
1.3.3.1	одноцепные	1 549 099	-	-		
1.4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом					
1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.4.1.1	одноцепные	1 599 512	-	-		
1.5	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным стальным проводом					
1.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.5.1.1	одноцепные	-	4 536 422	-		
1.6	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальным проводом					
1.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.6.1.1	одноцепные	473 851	-	-		

Таблица № 1

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ и выше
2	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжений в расчете на 1 км линии, руб./км (без НДС):	кабельные линии в траншеях многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
		сечением до 50 мм ² включительно			
2.1.1	с одним кабелем	1 590 597	2 702 650	-	-
2.1.1.1	в траншее	1 590 597	2 702 650	-	-
2.1.1.2	с двумя кабелями	1 502 439	-	-	-
2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	Комитет по тарифному регулированию Иркутской области			
2.1.2.1	с одним кабелем	1 725 357	-	-	КОПИЛЕНТА
2.1.2.2	с двумя кабелями	1 392 004	-	-	ИП ЛЕВИН
2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
2.1.3.1	с одним кабелем	1 973 709	2 958 944	-	-
2.1.3.2	с двумя кабелями	3 797 081	-	-	-
2.1.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно				

2

2.1.4.1	с двумя кабелями в траншее	3 189 409	-	-	-	-	-
2.1.4.2	с количеством кабелей в траншее более четырех	1 486 339	-	-	-	-	-
2.2	кабельные линии в траншеях многослойные с бумажной изоляцией						
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно						
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	434 905	2 909 206	-	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно						
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	-	2 521 620	-	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно						
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	5 931 496	-	-	-	-
2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	-	3 877 669	-	-	-	-
2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно						
2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 026 109	-	-	-	-
2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	-	9 971 118	-	-	-	-
2.3	кабельные линии в каналах многослойные с бумажной изоляцией						
2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно						
2.3.1.1	с одним кабелем в канале	-	-	-	-	8 102 751	-
2.4	кабельные линии в каналах многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией						
2.4.1	сечением от 300 до 400 мм ² включительно						
2.4.1.1	с одним кабелем в канале	-	18 140 790	-	-	-	-
2.5	кабельные линии в каналах многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией						
2.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно						
2.5.1.1	с одним кабелем в канале	2 292 396	3 268 487	-	-	-	-
2.5.1.2	с двумя кабелями в канале	1 024 302	-	-	-	-	-
2.5.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно						
2.5.2.1	с одним кабелем в канале	7 333 879	-	-	-	КОМПЛЕКТОВАНИЕ	КОМПЛЕКТОВАНИЕ
2.5.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно						
2.5.3.1	с двумя кабелями в канале	14 667 758	-	-	-	ПОДПИСЬ	ПОДПИСЬ
2.6	кабельные линии в каналах многослойные с бумажной изоляцией						
2.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно						
2.6.1.1	с одним кабелем в канале	-	3 967 149	-	-	-	-
2.6.1.2	с двумя кабелями в канале	-	6 003 166	-	-	-	-
2.7	кабельные линии в блоках многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией						
2.7.1	сечением от 200 до 250 мм ² включительно						
2.7.1.1	с тремя кабелями в блоке	-	29 706 368	-	-	-	-
2.8	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одноконтурные с резиновой или пластмассовой изоляцией						
2.8.1	сечением от 300 до 400 мм ² включительно						
2.8.1.1	с четырьмя трубами в скважине	-	25 068 221	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС):	линейные разьединители			
3.1	3.1.1 номинальным током от 100 А до 250 А включительно	-	85 500	-	-
3.1.2	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	111 198	-	-
3.1.3	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	-	195 579	2 433 592
3.2	3.2.1 распределительные пункты (ПН), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН)	номинальным током от 500 до 1000 А включительно			
3.2.1.1	с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	14 422 052	-	-
3.2.1.2	с количеством ячеек свыше 15	-	33 579 355	-	-
3.3	3.3.1 номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	2 878 069	-

Таблица № 3

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ
4	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
4.1	4.1.1 номинальным током от 25 кВА включительно	мощностью до 25 кВА включительно			
4.1.1.1	столбового/мачтового типа	25 553	25 528	-	-
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	-	27 707	-	-
4.1.2	4.1.2.1 номинальным током от 25 до 100 кВА включительно	мощностью от 25 до 100 кВА включительно			
4.1.2.1	столбового/мачтового типа	4 719	5 843	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	11 415	17 194	-	-
4.1.3	4.1.3.1 номинальным током от 100 до 250 кВА включительно	мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
4.1.3.1	столбового/мачтового типа	4 459	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 372	7 887	-	-
4.1.4	4.1.4.1 номинальным током от 250 до 400 кВА включительно	мощностью от 250 до 400 кВА включительно			
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	5 434	2 655	-	-
4.1.5	4.1.5.1 номинальным током от 630 до 1000 кВА включительно	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно			

Таблица № 4

4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 292	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5.2	блочного типа	9 157	-	-	-	-	-	-	-
4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)								
4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно								
4.2.1.1	блочного типа	16 379	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.2	шкафного или киоскового типа	13 059	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно								
4.2.2.1	блочного типа	10 155	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	16 609	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно								
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	4 103	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно								
4.2.4.1	столового/мачтового типа	5 532	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.2	встроенного типа	13 397	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.3	шкафного или киоскового типа	8 336	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.4	блочного типа	7 415	-	-	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно								
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	7 717	-	-	-	-	-	-	-
4.2.6	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно								
4.2.6.1	блочного типа	7 549	-	-	-	-	-	-	-
4.2.7	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно								
4.2.7.1	блочного типа	7 299	-	-	-	-	-	-	-
4.2.8	мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно								
4.2.8.1	шкафного или киоскового типа	4 877	-	-	-	-	-	-	-

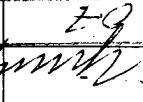
Таблица № 5

№	Наименование	Уровень напряжения		
		ставки	6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
5	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, распределительных подстанций	уровнем напряжения до 20 кВ (РТП), руб./кВт. (без НДС):		
5.1	двухтрансформаторные			
5.1.1	трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно			
5.1.1.1	закрытого типа	26 675		
1				

Таблица № 6

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		35/6(10) кВ	35/0,4 кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ
6	C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровней напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт. (без НДС):	однотрансформаторные				
6.1	однотрансформаторные	трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно				
6.1.1	трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно	закрытого типа				
6.1.1.1	закрытого типа	29 192	-	-	-	-

Таблица № 7

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	20 кВ	35 кВ
7	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):	110 кВ и выше				
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные					
7.1.1	прямого включения	15 002	-	-	-	Комитет по тарифному регулированию Алтайской области
7.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные					
7.2.1	прямого включения	16 653	-	-	-	Подписи: 
7.2.2	полукосвенного включения	46 282	-	-	-	0-7 2023
7.2.3	косвенного включения	-	599 006	-	1 042 491	217 431

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

— с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощности не более 150 кВт инвестиционной составляющей на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величинны указанных расходов (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

— с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения).

объекта электрической сети необходимого заявителью класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в состав платы для таких заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)).

3. К воздушным-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части — положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

».

