

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 24 апреля 2024 года № 5

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.А. Волынец
Е.Н. Головина
Е.А. Кравцова
Л.В. Тихомирова
О.В. Чебаевских

Дата заседания комиссии: 24.04.2024

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПОВЕСТКА:

1. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2024 год.

1. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2024 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

Основанием для проведения расчета стандартизированных тарифных ставок явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян - Марская электростанция» (далее – Предприятие, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - Управление) об установлении для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям стандартизированных ставок С₂, С₄, С₅ на 2024 год. (вх. от 28.02.2024 № 127, вх. от 21.03.2024 № 175).

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₄, С₅ рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с рекомендуемым образом, приведенным в приложении № 1 к Методическим указаниям, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

В связи с отсутствием у Предприятия данных за три года, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2024 году расходах, выполненную с применением сметных нормативов.

1. Расчет ставки С₂.

Предприятием расчет ставок С 2.1.1.4.1.1, С 2.1.1.4.1.2 выполнен по сметам с применением сметных нормативов 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, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр (далее – Методика № 421/пр).

Сметная документация составлена ресурсно-индексным методом в текущих ценах по состоянию на 1 квартал 2024 г.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставки С2 на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период, рассчитанные Предприятием:

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Расходы на строительство о объекта по смете, руб./прис	Расходы на строительство объекта в пересчете на 1 км, руб./км
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	2024	20	1	1	2 093 715,80	2 093 715,80
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	2024	0,4	1	2х0,017	82 012,93	5 504 223,71

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи С2 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С2 – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С₂):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Расходы на строительство о объекта с применением УНЦ, руб./км	Расходы на строительство о объекта по смете, в пересчете на 1 км, руб./км
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	2024	20	1	1	3 547 743,31	1 858 699,01
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	2024	0,4	1	2х0,017	3 512 575,75	4 871 582,10

Управлением в расчёт ставки С 2.1.1.4.1.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи принимается стоимость за минусом сметной прибыли и непредвиденных затрат, выполненная по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой № 421/пр.

В связи с тем, что для ставки С 2.1.1.4.1.2 расходы на строительство воздушных линий электропередачи, предоставленные Предприятием по сметам, превышают расходы, определенные с применением НЦС, Управлением в расчёт ставки С 2.1.1.4.1.2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи принимается стоимость, с применением НЦС в соответствии с укрупнёнными нормативами цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 7.03.2024 № 166/пр НЦС 81-02-12-2024.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования), стоимость части материалов, указанных в сметных расчетах, проанализирована и принята в соответствии с представленным конъюнктурным анализом.

Конъюнктурный анализ стоимости, принятый в сметных расчетах материалов и оборудования, представлен организацией в составе обращения об установлении стандартизированных тарифных ставок. Используемое оборудование и материалы соответствует техническим требованиям. Управление согласно с предложением Предприятия и выбором оборудования и материалов с наименьшей стоимостью, предложенной по коммерческим предложениям.

Ответственность за достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), несет регулируемая организация.

2. Расчет ставки С4.

Предприятием расчет ставок С 4.1.1, С 4.2.1 выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой № 421/пр.

Сметная документация составлена ресурсно-индексным методом в текущих ценах по состоянию на 1 квартал 2024 г.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставки С4 на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования на планируемый период, рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Расходы на строительство объекта по смете, руб./шт		
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2024	1-20	1	2	3 132 560,56
линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	2024	1-20	1	2	404 326,30

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования С4 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С4 – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения. (руб./шт).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (С4):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ						С4, руб./шт
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с применением УНЦ, руб./ед.	Расходы на строительство о объекта по смете, руб./шт		
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2024	1-20	1	2	5 204 689,51	2 976 960,60	2 976 960,60	
линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	2024	1-20	1	2	-	359 659,02	359 659,02	

Управлением в расчёт ставок С 4.1.1, С 4.2.1 на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования принимается стоимость, за минусом сметной прибыли и непредвиденных затрат, выполненная по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой № 421/пр.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования стоимость части материалов, указанных в сметных расчетах, проанализирована и принята в соответствии с представленным конъюнктурным анализом.

Конъюнктурный анализ стоимости, принятого в сметных расчетах материалов и оборудования, представлен организацией в составе обращения об установлении стандартизированных тарифных ставок. Используемое оборудование и материалы соответствует техническим требованиям. Управление согласно с предложением предприятия и выбором оборудования и материалов с наименьшей стоимостью, предложенной по коммерческим предложениям.

Ответственность за достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), несет регулируемая организация.

3. Расчет ставки С5

Предприятием расчет ставки С 5.1.1.1 выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой № 421/пр.

Сметная документация составлена ресурсно-индексным методом в текущих ценах по состоянию на 1 квартал 2024 г.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Расчет Предприятия ставки С5 на осуществление мероприятий по строительству трансформаторной подстанции на планируемый период:

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ				
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./ед.	C5, руб/кВт
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (02-001-02)	2024	20/0,4	1	2	1 411 112,34	705 556,17

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции С5 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С5 – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции (С₅):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ					
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с применением НДС, руб./ед.	Расходы на строительство объекта по смете, руб./ед.	C5, руб/кВт
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (02-001-02)	2024	20/0,4	1	20	791 144,95	1	39 557,25

В связи с тем, что для ставки С 5.1.1.1 на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции, предоставленные Предприятием, по сметам превышают расходы, определенные с применением НДС, Управлением в расчёт ставки С 5.1.1.1 на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции принимается стоимость, с применением НДС в соответствии с укрупнёнными нормативами цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 122/пр НДС 81-02-21-2024.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования стоимость части материалов, указанных в сметных расчетах, проанализирована и принята в соответствии с представленным конъюнктурным анализом.

Конъюнктурный анализ стоимости, принятого в сметных расчетах материалов и оборудования, представлен организацией в составе обращения об установлении стандартизированных тарифных ставок. Используемое оборудование и материалы

соответствует техническим требованиям. Управление согласно с предложением предприятия и выбором оборудования и материалов с наименьшей стоимостью, предложенной по коммерческим предложениям.

Ответственность за достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), несет регулируемая организация.

Предлагается:

1. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2024 год дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в следующих размерах:

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
$C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 858 699,01
$C_{2.1.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 512 575,75

2. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2024 год дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования в следующих размерах:

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	2 976 960,60
$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	359 659,02

3. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2024 год дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции в следующем размере:

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	39 557,25

4. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2023 № 38 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год» соответствующие изменения.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период с даты вступления в силу приказа по 31 декабря 2024 года дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в предложенных размерах.

2. Установить и ввести в действие на период с даты вступления в силу приказа по 31 декабря 2024 года дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования в предложенных размерах.

3. Установить и ввести в действие на период с даты вступления в силу приказа по 31 декабря 2024 года дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции в предложенном размере.

4. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2023 № 38 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год» соответствующие изменения.

Результаты голосования:

«За» - 4 человека;

«Против» - представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Позиция

представителя Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Вольнец Ларисы Андреевны
для участия в заседании, назначенном на 24.04.2024 года

В связи с проведением заседания правления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 24 апреля 2024 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки заседания:

О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2023 № 38 голосовать **«против»**, так как:

- при расчете ставки С_{4.1.1} учтены расходы на реклоузер номинальным током 630 А, при этом ставка устанавливается для реклоузеров номинальным током до 100 А;

- экспертное заключение не содержит экономическое обоснование принятых расходов на непредвиденные затраты;

- отсутствует информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения. Позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документов и сведений. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных позицией представителя, а также в случае изменения цен (тарифов) голосовать **«против»** принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП СР» по НАО



Л. А. Вольнец