

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

7 октября 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 21

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б
Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. - министр энергетики и тарифов Республики Дагестан

Секретарь:

Дацко Н.И. – главный специалист - эксперт отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-правового обеспечения Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены правления:

Рамазанов Н.К. статс-секретарь – заместитель министра
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Керимов Н.С. начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Хандаев М.А. начальник отдела регулирования
коммунального комплекса Управления
тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Нажуев М.З.

– начальник отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Гафаров С.И.

- представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросам повестки заседания

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Букшина И.Д.

– консультант отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

От организаций:

ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Патахова Патимат Абдурахмановна – начальник отдела тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Вопросы повестки дня:

1. Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2 и C_3 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год по предложению филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

2. Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год по предложению филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

Председательствующий открыл заседание Правления.

По первому вопросу повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Букшину И.Д. с экспертным заключением по расчету дополнительных

стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

Заслушав заключение эксперта, согласно Приложению № 1 к Протоколу заседания и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Гафаров С.И. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию № 01-710/24 от 07.10.2024 г. по рассмотрению первого вопроса проголосовал «ЗА».

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023, регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 2.3.2.3.1.1 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 579 513,27»;
--------------	-------------------------------------	--	---------	----------------

2) после строки 3.6.2.1.1.1 дополнить строкой следующего содержания:

«3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	16 631 818,89».
--------------	-------------------------------------	--	---------	-----------------

По второму вопросу повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Букшину И.Д. с экспертным заключением по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

Заслушав заключение эксперта, согласно Приложению № 2 к Протоколу заседания и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Гафаров С.И. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию № 01-710/24 от 07.10.2024 г., по рассмотрению второго вопроса проголосовал «ПРОТИВ».

Позиция обусловлена тем, что приказом Минэнерго РД от 22.04.2024 г. № 45-ОД-44/24 уже установлена ставка $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}} = 6\,487,88 \text{ руб./кВт}$ и в экспертном заключении отсутствует информация об основаниях для изменения значения действующей связи.

На основании вышеизложенного экспертом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан предлагается не учитывать ставку $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}} = 6\,487,88 \text{ руб./кВт}$ при принятии решения по второму вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023, регистрационный номер 6959) следующие изменения:

до строки 5.1.3.2 дополнить строками следующего содержания:

«5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	58 558,93»;
«5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	58 558,93»;

Приложение:

1. Экспертное заключение по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

2. Экспертное заключение по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_5 , для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

Протокол вела



Дацко Н.И.

**Экспертное заключение
по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₂, С₃ для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное
регулирование тарифов на 2024 год.**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₂, С₃ применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные филиалом «Дагэнерго».

**1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов
по затратам**

Согласно п. 32 Методических указаний, в случае 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.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 13.09.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/7204 (вход. № 45-2266/24 от 13.09.2024) представлены материалы для расчета размера дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₂, С₃, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств объекта жилищно-коммунального хозяйства, максимальной мощностью 4,822 МВт, по второй категории надежности, уровень напряжения 10 кВ, расположенного по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пгт. Ленинкент, кадастровый номер 05:40:000042:2043 (заявитель – Государственное автономное учреждение Республики Дагестан «Дирекция

по реализации инфраструктурных программ в Республике Дагестан)), к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ», в том числе:

- копия заявки Государственное автономное учреждение Республики Дагестан «Дирекция по реализации инфраструктурных программ в Республике Дагестан» от 24.07.2023 № 8381827 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта жилищно-коммунального хозяйства, максимальной мощностью 4,822 МВт, по второй категории надежности, уровень напряжения 10 кВ, расположенного по адресу: Республика Дагестан,

г. Махачкала, пгт. Ленинкент, кадастровый номер 05:40:000042:2043;

- копия технических условий ТУ № 56083/2024/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 05.06.2024 на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств объекта жилищно-коммунального хозяйства, максимальной мощностью 4,822 МВт, по второй категории надежности, уровень напряжения 10 кВ, расположенного по адресу : Республика Дагестан, г. Махачкала, пгт. Ленинкент, кадастровый номер 05:40:000042:2043 с приложением схемы электрических соединений вновь сооружаемых и реконструируемых объектов;

- расчет стандартизированных тарифных ставок для присоединения энергопринимающих устройств объекта жилищно-коммунального хозяйства, максимальной мощностью 4,822 МВт, по второй категории надежности, уровень напряжения 10 кВ, расположенного по адресу: Республика Дагестан,

г. Махачкала, пгт. Ленинкент, кадастровый номер 05:40:000042:2043;

- сводный сметный расчет стоимости строительства № 02-01 – ГНБ, протяженностью 70 м на сумму 1592,38 тыс. руб. (без НДС) в ценах 2 квартала 2024 г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-01 стоимости строительства ГНБ, протяженностью 70 м на сумму 1265,24 тыс. руб. в ценах 2 квартала 2024 г.;

- сводный сметный расчет стоимости строительства ВЛ-10 кВ, протяженностью 3,1 км проводом АС-150/19 на сумму 14 282,44 тыс. руб. (без НДС) в ценах 2 квартала 2024г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-01 стоимости строительства 1 км. ВЛ-10 кВ, на сумму 11350,07 тыс. руб. в ценах 2-го квартала 2024 года.

Согласно технических условий ТУ № 56083/2024/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 05.06.2024 г., представленных в материалах филиала «Дагэнерго», для присоединения к электрическим сетям указанного заявителя, сетевая организация планирует осуществить в том числе:

- строительство двух КВЛ-10 кВ, от проектируемых линейных ячеек на 1 и 11 СШ РУ-10 кВ ПС 110 кВ Компас (инв. № 002173) до границы земельного участка заявителя, ориентировочной протяженностью 6 км каждая, в том числе: кабельные участки ориентировочной протяженностью 2,9 км (в т.ч. методом ГНБ 0,07 км) каждый, с применением кабеля сечением не менее 240 мм². Воздушные участки ориентировочной протяженностью 3,1 км каждый, проводом сечением **не менее 150 мм² в габаритах 35 кВ;**

- реконструкцию на ПС 110 кВ Компас с установкой дополнительных линейных ячеек на 1 и 11 СШ РУ-10 с вакуумными выключателями;

- реконструкцию ПС 110 кВ Компас (инв. № 002173) с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 16 МВА на силовые трансформаторы 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с устройством АРН (выполняется в рамках реализации программы модернизации и повышение надежности электросетевого комплекса РД).

Выполнение технических условий ПАО «Россети Северный Кавказ» № 56083/2024/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 05.06.2024 (далее – ТУ) обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 4,822 МВт с образованием после выполнения ТУ двух точек присоединения:

- концевая опора проектируемой КВЛ 10 кВ от проектируемой линейной ячейки на 1 СШ РУ-10 кВ ПС 110 кВ Компас (инв. № 002173) с максимальной мощностью 2,411 МВт;

- концевая опора проектируемой КВЛ 10 кВ от проектируемой линейной ячейки на 2 Ш РУ-10 кВ ПС 110 кВ Компас (инв. № 002173) с максимальной мощностью 2,411 МВт.

Эксперты отмечают, что в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ» (<http://www.rossetisk.ru/>) опубликована информация (по состоянию 2-го квартала 2024 г.) о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше (в границах Республики Дагестан), **согласно которой установленная мощность силовых трансформаторов на ПС Компас 110/10 составляет 80 МВА (2x40 МВА).**

В качестве обоснования стоимости строительства КВЛ-10 кВ в материалах филиала «Дагэнерго» представлены сметные расчеты, при этом стоимость строительства КВЛ-10 кВ рассчитана филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов, в соответствии с приказами Минстроя России от 18.05.2022 № 378/пр., от 09.08.2024г № 524/пр. «О внесении изменений в приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30.12.2021 № 1046/пр «Об утверждении сметных нормативов», а также затрат сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, авторский надзор, непредвиденные расходы).

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить:

1. Стандартизированную тарифную ставку $C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20}$ кВ – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные в размере 4 607 237,10 руб./км.

В качестве обоснования стоимости строительства филиалом «Дагэнерго» представлен локальный сметный расчет № 02-01-01 на строительство ВЛ 10 кВ, протяженностью 3,1 км.

В указанном сметном расчете филиалом «Дагэнерго» в т.ч. применен неизолированный провод АС сечением 150 мм², в габаритах линий электропередачи 35 кВ.

При этом отмечаем, что при максимальной мощности заявителя 4,82 МВт (2-я категория надежности электроснабжения), уровень напряжения 10 кВ, допустимая токовая нагрузка составит 299,69 А, что соответствует марки провода АС-95 (330 А) (ПУЭ издание 7), который применяется при строительстве воздушных линий электропередачи 10 кВ.

В этой связи считаем, что филиалом «Дагэнерго» необоснованно завышены показатели, принятые при расчете стоимости строительства ВЛ 10 кВ протяженностью 3,1 км в рамках технологического присоединения указанного заявителя.

С учетом изложенного предлагаем установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20}$ кВ – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные.

По расчету экспертов величина стандартизированной тарифной ставки $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20}$ кВ составила – 2 579 513,27 руб./км. (приложение № 1);

2. Стандартизированную тарифную ставку $C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10}$ кВ – кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине в размере 22 748 342,90 руб./км.

В качестве обоснования стоимости строительства филиалом «Дагэнерго» представлен локальный сметный расчет № 02-01-01 на строительство КЛ 10 кВ, (кабель силовой с алюминиевыми жилами, сечением кабеля 3x240 мм²), проложенного методом ГНБ, протяженностью 0,070 км.

Согласно техническим характеристикам вышеуказанного кабеля, длительно-допустимая токовая нагрузка составит 314 А (в земле).

Также отмечаем, что в сметном расчете № 02-01-01 филиала «Дагэнерго» заложена прокладка кабельной линии методом ГНБ, с двумя трубами в скважине.

Учитывая вышеизложенное, предлагаем установить дополнительную стандартизованную тарифную ставку $C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10}$ кВ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, в размере 16 631 818,89 руб./км. (приложение № 2).

**2. Предложение экспертной группы
о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики
Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется
государственное регулирование тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 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 администратора 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023, регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 2.3.2.3.1.1 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20}$ кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100	руб./км	2 579 513,27»;
--------------	-----------------------------	--	---------	----------------

		квадратных мм включительно одноцепные		
--	--	--	--	--

2) после строки 3.6.2.1.1.1 дополнить строкой следующего содержания:

«3.6.2.2.4.2	С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	16 631 818,89».
--------------	---	--	---------	-----------------

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Экспертная группа:

Консультант отдела РПБЭ

И. Букшина

**Расчет стоимости строительства
ВЛ-10 кВ, сечением 95/16 мм² - 1км**

тыс.руб.

№ пп	Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства тыс.руб.	Протяженность, км	Стоимость строительства, тыс.руб
1	2	3	4	5	6
Прокладка одноцепных воздушной линии напряжением 10(6) кВ по железобетонным опорам неизолированными проводами для воздушных линий электропередачи, из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок					
1	НЦС 81-02-12-2024 12-02-002-04	Сечением 95/16 мм ²	3123.06	1	3123.06
2	НЦС 81-02-12-2024 табл.№1	К= 1,03 - коэффициент на усложненные условия производства работ (в охранной зоне ВЛ, в местах прохождения коммуникаций энергоснабжения или вблизи объектов находящихся под напряжением)			3216.75
3	НЦС 81-02-12-2024 табл.№2	К= 0,81 - коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъекта РФ - Республики Дагестан (воздушная прокладка провода)			2605.57
4	НЦС 81-02-12-2024 табл.№4	К= 0,99 - коэффициент учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта РФ - Республики Дагестан, в связи с климатическими условиями			2579.51

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

Расчет стоимости строительства
Комплектные трансформаторные подстанции киоскового и шкафного типов

№ пп	Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2024г., тыс.руб.	объект
1	2	3	4	5
КТП 10(6) кВ, тупиковая, киоскового типа (количество и мощность силовых трансформаторов)				
1	НЦС 81-02-21-2024 21-01-005-02	1 x 160	633.93	1
2	НЦС 81-02-21-2024 табл.№2	К= 0,85 - коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъекта РФ - Республики Дагестан		
3	НЦС 81-02-21-2024 табл.№4	К= 1,0 - коэффициент учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта РФ - Республики Дагестан, в связи с климатическими условиями		

Приложение №1

тыс.руб.

Стоимость строительства, тыс.руб
6
633.93
538.84
538.84

**Экспертное заключение
по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₅, для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное
регулирование тарифов на 2024 год.**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₅, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные филиалом «Дагэнерго».

**1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов
по затратам.**

Согласно п. 32 Методических указаний, в случае 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.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 20.09.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/7389 (вход. № 45-2320/24 от 20.09.2024) представлены материалы для расчета размера дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₅, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ»:

1) Энергопринимающих устройств «Реабилитационного центра», расположенного по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, проезд Мирзабекова № 24 «Б» (кадастровый №

05:40:000017:41), максимальной мощностью 140,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ; (заявитель - Ирисханов Д.Г.), в том числе:

- копия заявки № 9631149 от 21.12.2023 от Ирисханова Д.Г. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Реабилитационного центра», расположенного по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, проезд Мирзабекова № 24 «Б» (кадастровый № 05:40:000017:41), максимальной мощностью 140,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия договора № 56696/2024/ДЭ/МАХАГЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям 5-ти эт. «Реабилитационного центра», максимальной мощностью 140,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ (кадастровый № 05:40:000017:41);

- копия технических условий ТУ № 56696/2024/ДЭ/МАХАГЭС к договору № 56696/2024/МАХАГЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств 5-ти эт. «Реабилитационного центра», максимальной мощностью 140,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ ;

- расчет стандартизированной тарифной ставки для присоединения энергопринимающих устройств объекта: «Реабилитационный центр», максимальной мощностью 140,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ, по адресу: Республика Дагестан,

г. Махачкала, проезд Мирзабекова № 24 «Б»;

- сводный сметный расчет стоимости строительства № 1 – на установку КТП 250 кВА на сумму 2575,07 тыс. руб. (без НДС) в ценах 2 квартала 2024 г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-01 стоимости строительства КТП 250 кВА на сумму 1968,46 тыс. руб. в ценах 2 квартала 2024 г.;

- локальный сметный расчет № 09-01-01 ПНР на установку КТП на сумму 98,52 тыс.руб. в ценах 2 квартала 2024 г.;

- коммерческое предложение ООО «Ростовская Электротехническая компания» № 1/3 МД от 09.01.2024г;

- коммерческое предложение АО «Энергомера» от 22.02.2024;

2) Энергопринимающих устройств «Базовой станции»/оборудование сотовой связи», расположенной по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, село Ухул (кадастровый № 05:22:000018:0), максимальной мощностью 7,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ; (заявитель – ПАО «Ростелеком» Дагестанский филиал), в том числе:

- копия заявки № 10694855 от 02.05.2024 от ПАО «Ростелеком» Дагестанский филиал на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Базовой станции»/оборудование сотовой связи», расположенной по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, село Ухул (кадастровый № 05:22:000018:0), максимальной мощностью 7,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия договора № 56485/2024/ДЭ/АХТЫРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям устройств «Базовой станции»/оборудование сотовой связи», расположенной по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, село Ухул (кадастровый № 05:22:000018:0), максимальной мощностью 7,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия технических условий ТУ № 56485/2024/ДЭ/АХТЫРЭС к договору № 56485/2024/АХТЫРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств «Базовой станции»/оборудование сотовой связи», расположенной по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, село Ухул (кадастровый № 05:22:000018:0), максимальной мощностью 7,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ (с приложением пояснительной записки и схемы присоединения);

- расчет стандартизированной тарифной ставки для присоединения энергопринимающих устройств «Базовой станции»/оборудование сотовой связи», расположенной по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, село Ухул (кадастровый № 05:22:000018:0), максимальной мощностью 7,0 кВт, по 3-й категории надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- сводный сметный расчет стоимости строительства к ТУ № 56485/2024/ДЭ/АХТЫРЭС на сумму 1899,81 тыс. руб.(без НДС) в ценах 3 квартала 2024 г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-03 стоимости строительства КТП 6/0,4 кВ с трансформатором 25 кВа, на сумму 1504,96 тыс. руб. в ценах 3-го квартала 2024 года;

- локальный сметный расчет № 09-01-01 ПНР на сумму 24,42 тыс. руб. в ценах 3 квартала 2024г.;

- коммерческое предложение ООО «Ростовская Электротехническая компания» № 1/3 МД от 09.01.2024;

- коммерческое предложение АО «Энергомера» от 22.02.2024.

В качестве обоснования стоимости строительства КТП-6/0,4 мощностью 250 кВа и 25 кВа в материалах филиала «Дагэнерго» представлены сметные расчеты, при этом стоимость строительства рассчитана филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов, в соответствии с приказами Минстроя России от 18.05.2022 № 378/пр., а также затрат сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, командировочные расходы, ПНР на установку КТП, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза, авторский надзор, непредвиденные расходы).

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить:

1. Стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.3.2}^{6/0,4}$ кВ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа - (для заявителя -Ирисханов Д.Г.) - в размере 11075,60 руб./кВт.

В качестве обоснования стоимости строительства филиалом «Дагэнерго» представлен в т.ч. локальный сметный расчет № 02-01-01 на строительство КТП 250 кВа, с силовым трансформатором ТМГ 11-250/10УХЛ1.

Отмечаем, что выбору ближайшей мощности силового трансформатора КТП-6/0,4 кВ относительно максимальной мощности заявителя 140 кВт, соответствует - КТП-6/0,4кВ с силовым трансформатором 160 кВа ($160*0,93=148,80$ кВт).

Учитывая изложенное, предлагаем установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.3.2}^{6/0,4}$ кВ - строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа в размере 3848,86 руб./кВт (приложение № 1), при этом стоимость строительства подстанции в размере 538 840,50 руб. определена с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-21-2024 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 16.02.2024 № 122/пр.

2. Стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.1.2}^{6/0,4}$ кВ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа - (для заявителя – ПАО «Ростелеком» Дагестанский филиал) - в размере 84 436,0 руб./кВт.

В качестве обоснования стоимости строительства филиалом «Дагэнерго» представлен локальный сметный расчет № 02-01-03 на строительство КТП-6/0,4кВ с трансформатором 25 кВа.

Отмечаем, что выбору ближайшей мощности силового трансформатора КТП 6/0,4 кВ относительно максимальной мощности заявителя 7,0 кВт, соответствует установка КТП-6/0,4кВ с силовым трансформатором 16 кВа ($16 \cdot 0,93 = 14,88$ кВт).

Учитывая изложенное, предлагаем установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.1.2}^{6/0,4}$ кВ – строительство одотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа в размере 58 558,93 руб./кВт (приложение № 2), при этом стоимость строительства подстанции в размере 409912,50 руб. определена с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-21-2024 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 16.02.2024 № 122/пр.

**2. Предложение экспертной группы
о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики
Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется
государственное регулирование тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 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 администратора 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023, регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 4.2.4 дополнить подразделом C_5 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, а также дополнить строкой следующего содержания:

«5.1.1.2	C _{5.1.1.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	58 558,93»;
----------	-------------------------------	--	----------	-------------

2) после строки 5.1.1.2 дополнить строкой следующего содержания:

«5.1.3.2	C _{5.1.3.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3848,86».
----------	-------------------------------	--	----------	-----------

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Экспертная группа:

Консультант отдела РПБЭ

И. Букшина

Расчет стоимости строительства

перехода кабельных линий под автомобильными дорогами, железнодорожными путями методом прокола, плетью из 2-х труб с затягиванием в нее 1-го кабеля с алюминиевыми жилами на напряжение 10 кВ, с бумажной изоляцией, в алюминиевой оболочке, с броней из стальных лент

№ пп	Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2024г (тыс.руб. на 100 метров)	Протяженность, км	Стоимость строительства, тыс.руб
1	2	3	4	5	6
1	НЦС 81-02-12-2024 12-04-003-10	с числом жил - 3 и сечением 240 мм ²	1896.57	1	18965.70
2	НЦС 81-02-12-2024 табл.№1	К= 1,03 - коэффициент на усложненные условия производства работ (в охранной зоне ВЛ, в местах прохождения коммуникаций энергоснабжения или вблизи объектов находящихся под напряжением)			19534.67
3	НЦС 81-02-12-2024 табл.№2	К= 0,86 - коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъекта РФ - Республики Дагестан			16799.82
4	НЦС 81-02-12-2024 табл.№4	К= 0,99 - коэффициент учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта РФ - Республики Дагестан, в связи с климатическими условиями			16631.82

**Расчет стоимости строительства
Комплектные трансформаторные подстанции киоскового и шкафного типов**

№ пп	Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2024г., тыс.руб.	объект
1	2	3	4	5
КТП 10(6) кВ, тупиковая, шкафного типа (количество и мощность силовых трансформаторов)				
1	НЦС 81-02-21-2024 21-01-002-01	1 x 16	482.25	1
2	НЦС 81-02-21-2024 табл.№2	К= 0,85 - коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъекта РФ - Республики Дагестан		
3	НЦС 81-02-21-2024 табл.№4	К= 1,0 - коэффициент учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта РФ - Республики Дагестан, в связи с климатическими условиями		

Приложение №2

тыс.руб.

Стоимость строительства, тыс.руб
6
482.25
409.91
409.91