

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

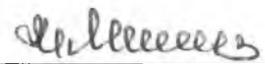
заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 4 июля 2023 г.

№ 35

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

– министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики
тарифов Республики Дагестан

Магомедов Г.М.

- заместитель начальника Управления
тарифообразования – начальник отдела
регулирования тарифов на сетевые услуги
в электроэнергетике Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального комплекса
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения;

В работе Правления принимали участие:

Букшина И.Д. – консультант отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Нурудинов М.М. – начальник отдела капитального строительства;
Патахова П.А. – начальник отдела тарифообразования.

АО «Аэропорт Махачкала»

Коковин О.А. – первый заместитель генерального директора по производству;
Шахмарданов Э.И. – начальник службы СЭСТОП;

Повестка дня

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту;

Докладчик: Букшина И.Д.

2. Расчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки С7 применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год;

Докладчик: Букшина И.Д.

3. Расчет 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 2023 год;

Докладчик: Букшина И.Д.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Повестка дня утверждена.

1. О расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту;

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Международный аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), на уровне напряжения 10 кВ, вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №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».

В соответствии с Методическими указаниями экспертами выполнен расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта

«Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Международный аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), на уровне напряжения 10 кВ, вторая категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ».

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

Филиал «Дагэнерго» письмом от 26.05.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/3047 (вход. №1151/23 от 26.05.2023г), от 06.06.2023г №МР8/ДЭФ/01-00/3262 (вход. №45-1219/23 от 06.06.2023г), от 15.06.2023г №МР8/ДЭФ/01-00/3472 (вход. №1316/23 от 15.06.2023г) представлены материалы для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а так же размера дополнительных стандартизированных тарифных ставок С₂, С₃, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу : РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, акционерного общества «Международный аэропорт Махачкала», максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), по второй категории надежности электроснабжения, в том числе:

- копия заявки АО «Международный аэропорт «Махачкала» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Второй этап реконструкции аэропорта «Махачкала», дополнительной мощности 3,77 МВт к ранее присоединенной 5,73 МВт, по 2-й категории надежности электроснабжения, уровень напряжения 10 кВ, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ» от 07.02.2023г №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС;

- копия технических условий ТУ №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», со следующими характеристиками: максимальная мощность 9,5 МВт, 2-я категория надежности электроснабжения, класс напряжения в точках присоединения - 10 кВ;

- проект договора №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», со следующими характеристиками: максимальная мощность 9,5 МВт, 2-я категория надежности электроснабжения, класс напряжения в точках присоединения - 10 кВ;

- расчет стандартизированных тарифных ставок для присоединения энергопринимающих устройств «Второй этап реконструкции аэропорта «Махачкала», максимальной мощностью 9,5 МВт, по 2-й категории надежности электроснабжения, уровень напряжения 10 кВ;

- калькуляция затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г;

- сводный сметный расчет стоимости строительства 1 км. ВЛ-10 кВ согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 31 151,83 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-01-02 стоимости строительства 1 км. ВЛ-10 кВ, согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 24 046,04 тыс.руб. в ценах 2-го квартала 2023г.;

- сводный сметный расчет стоимости строительства 1 км. КЛ-10 кВ согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 6 031,10 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-01 стоимости строительства 1 км. КЛ-10 кВ, согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 4719,74 тыс.руб. в ценах 2-го квартала 2023 года;

- коммерческое предложение ООО «ИНЭЛКО» от 19.04.2023г №1504;

- коммерческое предложение ООО «Элегия-Юг» от 02.09.2021г.

- счет от 19.06.2023г №ЭП89078 на поставку АПвПг 3х240;

- проект договора №750/ТП-М5 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» с ПАО «Россети Северный Кавказ» по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (ЛЭП 10 кВ, ИП-10/0,4 кВ) с целью увеличения мощности в существующих точках присоединения ПС 330/110/10 кВ «Махачкала-330» в КРУН-10 кВ, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальная мощность 3,77 МВт (дополнительно к ранее присоединенной 5,73 МВт).

Согласно технических условий №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ», представленных в материалах филиала «Дагэнерго», сетевая организация планирует осуществить:

- новое строительство КВЛ-10 кВ, от линейной ячейки Ф-4 на 1СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 3,58 км (кабельные участки ориентировочной протяженностью 0,18 км, в т.ч. 0,06 методом ГНБ, с применением кабеля в резиновой или пластмассовой изоляцией сечением не менее 240 мм², воздушный участок ориентировочной протяженностью 3,4 км, проводом АС-240 на стальных многогранных опорах);

- новое строительство КВЛ-10 кВ, от линейной ячейки Ф-7 на 2 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 3,50 км (кабельные участки ориентировочной протяженностью 0,18 км, в т.ч. 0,06 методом ГНБ, с применением кабеля в резиновой или пластмассовой изоляцией сечением не менее 240 мм², воздушный участок ориентировочной протяженностью 3,4 км, проводом АС-240 на стальных многогранных опорах).

Минэнерго РД отмечает, что в соответствии с п. 35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями и включает в себя в том числе расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В этой связи в целях объективного рассмотрения представленных филиалом «Дагэнерго» материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышеуказанного заявителя, Минэнерго РД письмом от 01.06.2023г. №45-05.1-2975/23 был направлен запрос в адрес филиала «Дагэнерго» о

необходимости представления информации об урегулировании отношений, со смежной сетевой организацией.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 06.06.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/3262 представлена копия договора №750/ТП-М5 между ПАО «Федеральной сетевой компанией – Россети» и ПАО «Россети Северный Кавказ» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (ЛЭП-10 кВ, ИП-10/0,4 кВ) с целью увеличения мощности в существующих точках присоединения ПС 330/110/10 кВ "Махачкала-330», которые будут расположены по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ.

Эксперты так же отмечают, что в материалах филиала «Дагэнерго» не представлен расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств указанного заявителя к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту.

Предложения экспертов:

В соответствии с п.35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$R_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний;

$R_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Согласно п.17 Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяются расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно абзацу седьмому пункта 32 и абзацу двенадцатому пункта 87 Основ ценообразования отражается в решении об установлении платы за технологическое присоединение и учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также рассчитывается плата заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке (в тыс. рублей).

В указанную плату включаются:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний;

- стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, для данного заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, рассчитываемая органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с выданными техническими условиями по установленной им формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Учитывая вышеизложенное, предлагается рассчитать плату за технологическое присоединение вышеуказанного объекта к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» согласно техническим условиям №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ», по формуле расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложения №2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25.11.2022 г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов», а так же расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в соответствии с договором №750/ТП-М5 между ПАО «Федеральной сетевой компанией – Россети» и ПАО «Россети Северный Кавказ» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (ЛЭП-10 кВ, ИП-10/0,4 кВ) с целью увеличения мощности в существующих точках присоединения ПС 330/110/10 кВ "Махачкала-330», которые будут расположены по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ.

$$P = C_1 + (C_{2i} \times L_2) + (C_{3i} \times L_{3i}) + (C_8 \times q), \text{ где:}$$

- C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение), для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний;

- C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

- C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

- C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

- L_2 - длина воздушной линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

- L_3 - длина кабельной линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

- m - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета);

По расчетам экспертов плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу : РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, акционерного общества «Международный аэропорт Махачкала», максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), по второй категории надежности электроснабжения составит 84 625,34 тыс.руб. (приложение - расчет платы), в том числе:

1) расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") предлагается принять на уровне размера стандартизированной тарифной ставки C_1 , принятой приказом Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» в размере 8,20 тыс.руб. за присоединение;

2) расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п/п «б» п.16 Методических указаний, а также средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с техническими условиями №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРАЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ», предлагается принять в сумме 83 422,17 тыс.руб., в т.ч:

2.1 - расходы на строительство КВЛ от линейной ячейки Ф-4 на 1 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя предлагается принять в сумме 41 541,97 тыс руб., в т.ч:

2.1.1 - расходы на строительство воздушной линий ВЛ 10 кВ в сумме 39 990,87 тыс.руб., с учетом стандартизированной тарифной ставки $C_{2.2.2.3.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ для воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым поводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные в размере – 11 762 019,47 руб./км. (приложение №1 к приказу Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов», а так же с учетом планируемой протяженности ВЛ 10 кВ 3,40 км;

2.1.2 – расходы на строительство кабельной линии КЛ 10 кВ в сумме 526,98 тыс.руб., с учетом стандартизированной тарифной ставки $C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ для кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в

траншее в размере 4 391 527,56 руб./км. (приложение №1 к приказу Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов», а так же с учетом планируемой протяженности - 0,12 км;

2.1.3 – расходы на строительство кабельной линии КЛ 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, в сумме 1024,12 тыс.руб., с учетом стандартизированной тарифной ставки $C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10}$ кВ для кабельных линий прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине в размере 17 068649,81 руб./км. (приложение №1 к приказу Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов», а так же с учетом планируемой протяженности - 0,06 км;

2.2 - расходы на строительство КВЛ от линейной ячейки Ф-7 на 2 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя предлагается принять в сумме 41 541,97 тыс руб., в т.ч:

2.2.1 - расходы на строительство воздушной линий ВЛ 10 кВ в сумме 39 990,87 тыс.руб. (расчет выполнен аналогично п.2.1.1 - планируемая протяженность ВЛ согласно ТУ - 3,4 км);

2.2.2 – расходы на строительство кабельной линии КЛ 10 кВ в сумме 526,98 тыс.руб. (расчет выполнен аналогично п.2.1.2- планируемая протяженность КЛ согласно ТУ – 0,12 км);

2.2.3 – расходы на строительство кабельной линии КЛ 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, в сумме 1024,12 тыс.руб. (расчет выполнен аналогично п.2.1.3 - планируемая протяженность КЛ согласно ТУ – 0,06 км).

2.3) расходы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии предлагается принять в сумме – 461,44 тыс.руб., с учетом 2-х точек учета электрической энергии согласно ТУ и стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{1-10}$ кВ на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, в размере - 230 717,76 руб. за точку учета (приложение №1 к приказу Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»;

3) расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в соответствии с договором №750/ТП-М5 между ПАО «Федеральной сетевой компанией – Россети» и ПАО «Россети Северный Кавказ» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (ЛЭП-10 кВ, ИП-10/0,4 кВ) с целью увеличения мощности в существующих точках присоединения ПС

330/110/10 кВ "Махачкала-330», которые будут расположены по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ в сумме 1071,77 тыс.руб.

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту в размерах, предложенных экспертом.

Голосовали:

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» в соответствии с приложением к протоколу.

2. Расчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки С7 применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год;

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₇, применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №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.

Филиалом «Дагэнерго» от 23.05.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/2950 (вход. №1116/23 от 23.05.2023г.) представлены материалы для расчета размера дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₇ - на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт), применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год, в т.ч.:

- копия заявки №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС от 05.07.2022г. от ООО «Республиканский экологический оператор» на технологическое присоединение к электрическим сетям Мусоросортировочного комплекса (кадастровый номер 05:05:000152:437), расположенного по адресу: РД, Хасавюртовский район, автодорога Хасавюрт-Дылым, вблизи с.Ново-Артлук, максимальной мощностью 3,20 МВА, на напряжении 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 3-я;

- копия технических условий №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС от 05.08.2022г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мусоросортировочного комплекса, расположенные по адресу: РД, г.Хасавюрт, ООО «Республиканский экологический оператор», максимальной мощностью 3,20 МВт, на напряжении 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 3-я;

- проект договора №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мусоросортировочного комплекса, расположенные по адресу: РД, г. Хасавюрт, с характеристиками: максимальная мощность 3,20 МВт, класс напряжения в точках присоединения 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 3-я;

- расчет стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мусоросортировочного комплекса, Хасавюртовский

район (максимальная мощность 3,20 МВт, категория надежности электроснабжения 3-я);

- калькуляция затрат на строительство ПС 35/10, для технологического присоединения энергопринимающих устройств мусоросортировочного комплекса, согласно технических условий №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС от 05.08.2022г. ПАО «Россети Северный Кавказ»;

- сводный сметный расчет стоимости строительства ПС 35/10 г.Хасавюрт с установкой силового трансформатора мощностью 4,0 МВт, согласно ТУ №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС от 05.08.2022г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на общую сумму 163 304,18 тыс.руб. (без учета НДС) в ценах 2 квартала 2023 года;

- локальный сметный расчет №01-01-01 Земляные работы на сумму 618,79 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №02-01 Силовой трансформатор 35/10 и земляные работы под трансформатор, на общую сумму 17 648,15 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №02-01-01 Земляные работы под трансформатор на сумму 1 100,44 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-01-02 на трансформатор ТМН-4000 кВа, 35/10, на сумму 16 547,71 тыс. руб.

- объектный сметный расчет №02-02 ОРУ, на общую сумму 16 302,25 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №02-02-01 Строительные работы сооружения ОРУ на сумму 3 379,71 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-02 Монтаж оборудования ОРУ, на сумму 12 052,98 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-03 Заземление, на сумму 869,56 тыс. руб.

- локальный сметный расчет №02-03-01 КРУ на сумму 32 104,33 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №02-05 РЗА, на общую сумму 53 560,627 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №02-05-01 РЗА, вторичные соединения ОПУ, на сумму 9 829,88 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-05-04 Система оперативного постоянного тока, на сумму 14 017,23 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-05-05 Система АСУ ТП, на сумму 25 419,85 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-05-06 Локально-вычислительная связь, на сумму 4 293,67 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №02-06 Кабельное линии и лотки, на общую сумму 837,84 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №02-06-01 Кабельные каналы и лотки, на сумму 493,12 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-06-02 Кабельное хозяйство на территории ОРУ, на сумму 344,72 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №03-01-01 Здание КПП. Строительные работы, на сумму 2 130,03 тыс. руб.

- локальный сметный расчет №05-01-03 Система пожарной сигнализации, на сумму 1 089,06 тыс. руб.

- объектный сметный расчет №06-01 Наружные сети, на общую сумму 4 325,15 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №06-01-01 Наружный водопровод, на сумму 3 337,42 тыс. руб.

- локальный сметный расчет №06-01-02 Сеть хоз.-бытовой канализации, на сумму 987,72 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №06-03 Маслоуловитель, на общую сумму 652,46 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №06-03-01 Маслоуловитель емкостью 6м³, на сумму 344,01 тыс. руб.

- локальный сметный расчет №06-03-02 Сеть аварийных маслостокосов Н2 на сумму 308,45 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №07-01-01 Мачта молниеотвода на сумму 5 007,12 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №07-02-01 Ограждение территории сетчатое, на сумму 1 233,61 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №09-01 Пусконаладочные работы, на общую сумму 2 271,13 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет №09-01-01 Пусконаладочные работы, на сумму 2 271,13 тыс. руб.;

- коммерческое предложение ООО «РегионИнжиниринг», стоимости оборудования от 11.04.2023г. №59/Л-ДЭ;

- коммерческое предложение ООО «КонтактЭнергосбыт», стоимости оборудования от 18.01.2023г. №008А;

- коммерческое предложение ОАО «Электроцит», стоимости оборудования от 09.03.2023г. №800200993;

- коммерческое предложение ООО «Русэлектро Регион», стоимости оборудования от 17.10.2022г. №218;

- коммерческое предложение ООО «РО/СЭНЕРГОСЕРВИС», стоимости оборудования от 17.01.2023г. №23-80;

- коммерческое предложение «СВЕЛ» г.Екатеринбург, стоимости оборудования от 14.03.2023г.;

Согласно технических условий от 05.08.2022г №43545/2022/ДЭ/ХАСАРЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мусоросортировочного комплекса, расположенные по адресу: РД, г.Хасавюрт, максимальной мощностью 3,20 МВт, уровень напряжения 10 кВ, 3-я категория надежности электроснабжения, ПАО «Россети Северный Кавказ» планирует осуществить:

1.1 новое строительство энергообъектов (п.1.1; 1.2; 1.3 ТУ):

- ПС 35 кВ «Данух», с установкой 1-го силового трансформатора 35/10 кВ, мощностью 4,0 МВА, (с АРН), на границе земельного участка заявителя;

- ВЛ-35 кВ от опоры №42 ВЛ 35 кВ Ярыксу-Андрейаул (ВЛ-35-31) (инв.№ 3203859) до проектируемой ПС 35 кВ «Данух» ориентировочной протяженностью 3,5 км, сечением провода не менее 50 мм²;

- ВЛ-10 кВ от линейной ячейки РУ 10 кВ проектируемой ПС 35 кВ «Данух» до границы земельного участка заявителя.

Стоимость строительства трансформаторной ПС 35/10 кВ «Данух» в сумме 163 304,18 тыс.руб., рассчитана филиалом «Дагэнерго» с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (2 кв. 2023г) от 11.05.2023г №26728-ИФ/09, а так же затрат сопутствующих строительству. (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, авторский надзор, экспертиза проекта, проектные работы, непредвиденные расходы).

2. Предложения экспертов

по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_7 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год

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 регулирующим органом дополнительно в течении периода регулирования по обращению сетевой организации.**

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться 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.**

Эксперты предлагают рассчитать величину дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_7 по планируемым расходам, на основе локальных-сметных расчетов, с применением федеральных единичных расценок, утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 2-го квартала 2023 г. Минстрой России от 11.05.2023г №26728-ИФ/09, а так же затрат сопутствующих строительству.

ПС 35/10 «Данух» г.Хасавюрт

По расчетам экспертов, стоимость строительства ПС 35 кВ «Данух» г.Хасавюрт, с установкой силового трансформатора 35/10 кВ, мощностью 4,0 МВА с устройством АРН, с учетом прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 2-го квартала 2023г. Минстрой России, а также затрат, сопутствующих строительству, составила 145 225,32 тыс. руб. (приложение №1).

При этом стоимость строительства ПС 35 кВ в ценах 2-го квартала 2023г. определена в сумме – 130 582,88 тыс. руб. (в т.ч. ПНР в сумме 2 243,75 тыс. руб.), в том числе:

- предлагается исключить расходы в сумме 618,79 тыс.руб. на «Земляные работы» (локальный сметный расчет №01-01-01), в связи с тем, что земляные расходы учтены в сметных расчетах по всем объектам строительства ПС 35 кВ «Данух»;

- Силовой трансформатор ТМН-4000/35/10 (локальные сметные расчеты: №02-01-01, №02-01-02) в сумме – 17 655,92 тыс. руб.

- Открытое распределительное устройство ОРУ 35 кВ (локальные сметные расчеты: №02-02-01; №02-02-02; №02-02-03) в сумме – 16 205,64 тыс.руб., при определении сметной стоимости:

а) в локальном сметном расчете №02-02-02 «Монтаж оборудования ОРУ»:

- по поз. 10 предлагается расценку ФЕРм08-01-137-01 «Выключатели элегазовые на напряжение 110 кВ» заменить расценкой ФЕРм08-01-137-02 «Выключатели элегазовые на напряжение 35 кВ», в соответствии с ТУ;

- Комплектное распределительное устройство наружной установки (КРУ) (локальные сметные расчеты: №02-03-01, в сумме – 32 104,33 тыс. руб.

- РЗиА, вторичные соединения (локальные сметные расчеты: №02-05-01; №02-05-04, №02-05-06) в сумме - 53 559,57 тыс. руб.;

- Кабельное хозяйство (локальные сметные расчеты: №02-06-01, №02-06-02) в сумме - 837,84 тыс. руб.;

- предлагается исключить расходы в сумме 2 130,03 тыс.руб. на строительство «Здания КПП» (локальный сметный расчет №03-01-01), согласно технических условий, схема присоединения указанного заявителя к сетям ПАО «Россети

Северный Кавказ» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств заявителя в точках присоединения в объеме 3,2 МВт по третьей категории надежности электроснабжения, в связи с чем считаем нецелесообразным строительство здания КПП на территории ПС 35/10 «Данух».

- Система пожарной сигнализации (локальный сметный расчет №05-01-01) в сумме - 1 089,06 тыс. руб.

- Маслоуловитель (локальные сметные расчеты: №06-03-01, №06-03-02) в сумме - 646,03 тыс. руб.;

- Мачта молниеотвода (локальный сметный расчет: № 07-01-01) в сумме - 5 007,12 тыс. руб.;

- Ограждение территории сетчатое (локальный сметный расчет №07-02-06) в сумме 1 233,61 тыс. руб.

- Пусконаладочные работы (ПНР) (локальный сметный расчет №09-01-01) в сумме - 2 243,75 тыс. руб., при этом при определении сметной стоимости ПНР «КРУ» (раздел №2) предлагается принять при расчете количественный показатель «5» вместо «6» - по количеству шкафов распределительного устройства 6-10 кВ, учтенных в локальном сметном расчете №02-03-01 «КРУ».

Эксперты отмечают, что согласно приложению №1 к Методическим указаниям по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС РФ от 30.06.2022г. №490/22, в состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей ТП, а так же обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии **не включаются затраты сетевой организации на благоустройство и озеленение территории, а так же затраты на внеплощадочные сети ПС водоснабжения (водоотведения), теплоснабжения**, в этой связи при определении стоимости строительства ПС 35 кВ «Данух» г.Хасавюрт, **предлагается не учитывать расходы в сумме 4 325,15 тыс.руб.** на строительство Наружного водопровода (локальный сметный расчет №06-01-01), а так же строительство Сети хоз.быт.канализации (локальный сметный расчет №06-01-02).

Сравнительные результаты сметной стоимости строительства ПС 35 «Данух» г.Хасавюрт в ценах 2 квартала 2023 г., приведены ниже:

№№ пп	Наименование мероприятий	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Земляные работы	618,79	0
1	Трансформаторы и фундаменты	17 648,15	17 655,92
2	ОРУ	16 302,25	16 205,64
3	КРУ	32 104,33	32 104,33

4	РЗиА	53 560,63	53 559,57
5	Кабельное хозяйство	837,84	837,84
	Здание КПП. Строительные работы	2130,03	0
6	Система пожарной сигнализации	1 089,07	1 089,06
7	Наружные сети	4 325,15	0
9	Маслоуловитель	652,46	646,03
10	Мачта молниеотвода	5 007,12	5 007,12
11	Ограждение территории сетчатое	1 233,61	1 233,61
12	Пусконаладочные работы	2 271,13	2 243,75
13	ИТОГО	137 780,56	130 582,88

При определении стоимости строительства ПС 35/10 кВ «Данух» г.Хасавюрт в ценах 2 квартала 2023 года учитывались так же затраты, сопутствующие строительству:

№№ пп	Наименование затрат, в т.ч. сопутствующих строительству	тыс.руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Итого сметная стоимость строительства ПС 35/10 «Данух» г.Хасавюрт в ценах 2 кв. 2023г.	137 780,56	130 582,88
2	Временные здания и сооружения 3,9 проц.	982,32	982,32
3	Производство работ в зимнее время 0,6 проц.	157,02	157,02
4	Премирование за ввод в действие, построенного объекта 2,0 проц.	503,75	0
5	Строительный контроль 2,14 проц.	2 983,67	0
6	Содержание службы заказчика-застройщика 3,21 проц.	4 790,57	0
7	Авторский надзор 0,2 проц.	278,85	0
8	Проектные работы 7,04 проц.	9 815,42	9 273,24
9	Экспертиза К-6,92	1 255,59	0
10	Непредвиденные затраты 3 проц.	4 756,43	4 229,86
11	ИТОГО	163 304,18	145 225,32

Таким образом по расчетам экспертов величина стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа, С_{7.1.1.1}^{35/6(10)кВ} составила 45 382,91 руб./кВт
 $145\ 225,32 / 3,20 = 45\ 382,91$ руб./кВт.

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу принятия дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₇ применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год в размере, предложенном экспертом.

Голосовали:

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Принять дополнительную стандартизированную тарифную ставку С7 применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год.

2. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 45-ОД-206/22 «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 30.11.2022 г., регистрационный номер 6335) следующие изменения:

после строки 5.2.10.3 дополнить подразделом С7 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), а так же дополнить строкой следующего содержания:

«7.1.1.1	С _{7.1.1.1} ^{35/6(10)кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	45 382,91».
----------	--	--	----------	-------------

3. Расчет 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 2023 год.

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) 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 2023 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №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 26.05.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/3047 (вход. №1151/23 от 26.05.2023г), от 06.06.2023г №МР8/ДЭФ/01-00/3262 (вход. №45-1219/23 от 06.06.2023г), от 15.06.2023г №МР8/ДЭФ/01-00/3472 (вход. №1316/23 от 15.06.2023г) представлены материалы для расчета размера дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу : РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, акционерного общества «Международный аэропорт Махачкала», максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), по второй категории надежности электроснабжения, в том числе:

- копия заявки АО «Международный аэропорт «Махачкала» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Второй этап реконструкции аэропорта «Махачкала», дополнительной мощности 3,77 МВт к ранее присоединенной 5,73 МВт, по 2-й категории надежности электроснабжения, уровень напряжения 10 кВ, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ» от 07.02.2023г №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС;

- копия технических условий ТУ №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», со следующими

характеристиками: максимальная мощность 9,5 МВт, 2-я категория надежности электроснабжения, класс напряжения в точках присоединения - 10 кВ;

- проект договора №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», со следующими характеристиками: максимальная мощность 9,5 МВт, 2-я категория надежности электроснабжения, класс напряжения в точках присоединения - 10 кВ;

- расчет стандартизированных тарифных ставок для присоединения энергопринимающих устройств «Второй этап реконструкции аэропорта «Махачкала», максимальной мощностью 9,5 МВт, по 2-й категории надежности электроснабжения, уровень напряжения 10 кВ;

- калькуляция затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств аэропорта Махачкала, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность «Уйташ», согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г;

- сводный сметный расчет стоимости строительства 1 км. ВЛ-10 кВ согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 31 151,83 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-01-02 стоимости строительства 1 км. ВЛ-10 кВ, согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 24 046,04 тыс.руб. в ценах 2-го квартала 2023г.;

- сводный сметный расчет стоимости строительства КЛ-10 кВ согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 6 031,10 тыс.руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-01 стоимости строительства 1 км. КЛ-10 кВ, согласно ТУ№46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г на сумму 4719,74 тыс.руб. в ценах 2-го квартала 2023 года;

- коммерческое предложение ООО «ИНЭЛКО» от 19.04.2023г №1504;

- коммерческое предложение ООО «Элегия-Юг» от 02.09.2021г.

- счет от 19.06.2023г №ЭП89078 на поставку АПвПг 3х240;

- проект договора №750/ТП-М5 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» с ПАО «Россети Северный Кавказ» по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (ЛЭП 10 кВ, ИП-10/0,4 кВ) с целью увеличения мощности в существующих точках присоединения ПС 330/110/10 кВ «Махачкала-330» в КРУН-10 кВ, расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальная мощность 3,77 МВт (дополнительно к ранее присоединенной 5,73 МВт);

Согласно технических условий №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ», представленных в материалах филиала «Дагэнерго», сетевая организация планирует осуществить:

- новое строительство КВЛ-10 кВ, от линейной ячейки Ф-4 на 1СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 3,58 км (кабельные участки ориентировочной протяженностью 0,18 км, в т.ч. 0,06 методом ГНБ, с применением кабеля в резиновой или пластмассовой изоляции сечением не менее 240 мм², воздушный участок ориентировочной протяженностью 3,4 км, проводом АС-240 на стальных многогранных опорах);

- новое строительство КВЛ-10 кВ, от линейной ячейки Ф-7 на 2 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 3,50 км (кабельные участки ориентировочной протяженностью 0,18 км, в т.ч. 0,06 методом ГНБ, с применением кабеля в резиновой или пластмассовой изоляцией сечением не менее 240 мм², воздушный участок ориентировочной протяженностью 3,4 км, проводом АС-240 на стальных многогранных опорах).

Эксперты отмечают, что в технических условиях №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ» указано, что выполнение технических условий (далее ТУ) обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 9,5 МВт с образованием после выполнения ТУ двух точек присоединения:

- концевая опора проектируемой КВЛ 10 кВ от линейной ячейки Ф-4 на 1 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала с максимальной мощностью **4,75 МВт;**

- концевая опора проектируемой КВЛ 10 кВ от линейной ячейки Ф-7 на 2 СШ РУ-10 кВ ПС 330 кВ Махачкала с максимальной мощностью **4,75 МВт.**

При этом в соответствии с заявкой заявителя от 07.02.2023г №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 9,5 МВт, категория надежности энергоснабжения-2-я.

В соответствии с п.25 Правил технологического присоединения В технических условиях для заявителей, за исключением лиц, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5), 13(8) и 14 настоящих Правил, должны быть указана в т.ч. **максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства.**

В связи с изложенным эксперты считают, что при выполнении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя по двум точкам присоединения с максимальной мощностью 4,75 МВт (каждая), указанных в технических условиях №46720/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 29.03.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ» - **не выполняется условие надежности электроснабжения энергоустановок данного заявителя с учетом запрошенной 2-й категории надежности энергоснабжения.**

В качестве обоснования стоимости строительства указанных энергообъектов в материалах филиала «Дагэнерго» представлены сметные расчеты, при этом стоимость строительства КВЛ-10 кВ. рассчитана филиалом «Дагэнерго» с применением федеральных единичных расценок утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (2 кв. 2023г) от 11.05.2023г №26728-ИФ/09, а так же затрат сопутствующих строительству. (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, авторский надзор, экспертиза проекта, проектные работы, непредвиденные расходы).

Отмечаем, что в локальном сметном расчете 02-01-02 на строительство 1 км ВЛ 10 кВ (провод АС-240) филиалом «Дагэнерго» приняты опоры в габаритах ВЛ 35 кВ.

В качестве обоснования выбора опор в габаритах ВЛ 35 кВ на воздушной линии уровнем напряжения 10 кВ филиалом «Дагэнерго» представлена пояснительная записка, согласно которой при максимальной мощности заявителя 9,5 МВт (вторая категория надежности электроснабжения) допустимая токовая нагрузка составит 590,5 А, что соответствует выбору марки провода АС-240 (605 А), учитывая что на опорах ВЛ-10 кВ допускается подвеска провода сечением до 120 мм² филиалом «Дагэнерго» применен габарит ВЛ-35 кВ.

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить (с учетом дополнительных материалов, представленных от 15.06.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/3472):

1. Стандартизированную тарифную ставку $C_{2.2.2.3.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ – воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные в размере 31 151 825,0 руб./км.

Предлагаем рассчитать стандартизированную тарифную ставку $C_{2.2.2.3.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ с применением федеральных единичных расценок утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (2 кв. 2023г) от 11.05.2023г №26728-ИФ/09, а так же затрат сопутствующих строительству.

При этом расстояние между опорами принято в соответствии с габаритом ВЛ-35 кВ.

По расчету экспертов величина стандартизированной тарифной ставки $C_{2.2.2.3.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ составила 11 762 019,47 руб./км. (приложение №1);

2. Стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее в размере 6 031 101,0 руб./км.

Предлагаем рассчитать стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ с применением федеральных единичных расценок утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (2 кв. 2023г) от 11.05.2023г №26728-ИФ/09, а так же затрат сопутствующих строительству.

По расчету экспертов величина стандартизированной тарифной ставки $C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ составила 4 391 527,56 руб./км. (приложение №1);

3. Стандартизированную тарифную ставку $C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ – кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине в размере 67 000750,0 руб./км.

При этом отмечаем, что приказом Минэнерго РД от 25.11.2022 г. № 45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (Приказ Минэнерго РД от 26.01.2023г №45-ОД-8/23 «О внесении изменения в приказ Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22)

установлена стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине в размере 17 068 649,81 руб./км.

В этой связи рекомендуем при расчете платы за технологическое присоединение применить в том числе указанную стандартизированную ставку.

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу принятия 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 2023 год в размерах, предложенных экспертом.

Голосовали:

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Принять дополнительные стандартизированные тарифные ставки С2, С3 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год.

2. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 45-ОД-206/22 «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 30.11.2022 г., регистрационный номер 6335) следующие изменения:

1) после строки 2.1.2.3.2.1 дополнить строкой следующего содержания:

«2.2.2.3.4.1	$C_{2.2.2.3.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	11 762 019,47»;
--------------	-------------------------------------	--	---------	-----------------

2) после строки 3.1.2.1.4.1 дополнить строкой следующего содержания:

«3.1.2.1.5.1	$C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 391 527,56».
--------------	-------------------------------------	---	---------	----------------

Протокол вела

Айдаева С.И.

ПЛАТА

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Второй этап реконструкции аэропорта Махачкала», заявитель - АО «Международный аэропорт Махачкала», расположенного по адресу: РД, Карабудахкентский район, местность Уйташ, максимальной мощностью 9,5 МВт (вновь присоединяемая мощность 3,77 МВт), вторая категория надежности электроснабжения, к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту

№ п/п	Наименование мероприятий	тыс. руб. (без НДС)
1	Мероприятия, перечисленные в п. 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, в т.ч.:	8,20
1.1	на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3,88
1.2	на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4,31
2	Мероприятия "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям, в том числе:	83 545,37
2.1	Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно, одноцепные	79 981,73
2.2	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 053,97
2.3	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в свагине	2 048,24
2.4	Установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	461,44
3	Оплата услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 071,77
4	Итого плата за технологическое присоединение	84 625,34