

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. председателя
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской
Республики по тарифам и жилищному
надзору

А.А. Макуашев



Протокол № 7

**заседания правления Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (Комитет)**

«27» мая 2024 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Секретарь правления:

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике Комитета

Хуртуева А.М.

начальник отдела ценообразования в сфере
водоснабжения и водоотведения Комитета

Шевцова Ю.Н.

начальник отдела ценообразования в
теплоэнергетическом комплексе Комитета

Приглашенные:

Гузеева И.А.

заместитель председателя Кабардино-
Балкарского Регионального Отделения
ООО «Деловая Россия»

Фиапшев А.Г.

кандидат технических наук, доцент,
заведующий кафедрой энергообеспечения
предприятий Кабардино-Балкарского
государственного аграрного университета
имени В.М. Кокова

Вопрос № 1. О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 года № 252

Докладчик: Шуков А.О. – заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Письмом от 22.03.2024 № МР8/КБФ/01-00/777 филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал) обратился в Комитет с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы 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 в соответствии с выданными техническими условиями по установленной им формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и расчет платы за технологическое присоединение выполняется в соответствии с абзацем четвертым пункта 17.

Учитывая, что приказом Комитета от 27.12.2023 № 252 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 248» не утверждены стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили», предусмотренным техническими условиями от 08.12.2021 № 34651/2021/КБФ/ЭльБРЭС (с учетом изменений № 1 и № 2 в технические условия от 23.01.2023 и 29.02.2024 соответственно), то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются Комитетом с учетом смет, представленных Филиалом, и выполненных с применением сметных нормативов.

Для технологического присоединения устройств Заявителя, согласно техническим условиям, необходимо выполнить:

- 1.1. Реконструкцию ПС 110 кВ Адыл-Су, с заменой существующих силовых трансформаторов на трансформаторы мощностью по 25 МВА каждый с устройствами АРН;

1.2. Реконструкцию ПС 110 кВ Адыл-Су с установкой двух дополнительных линейных ячеек на I и II СШ ОРУ-35 кВ с элегазовыми выключателями;

1.3. Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория:

1.3.1. Сооружение заходов от существующего двухцепного участка ВЛ 35 кВ (на участке ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Байдаево) в линейные ячейки, сооружаемые по пункту 1.2 настоящих технических условий, проводом АС-185/43 ориентировочной протяженностью по 0,207 км каждый;

1.3.2. Строительство участка КВЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 8,421 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до ПС 35 кВ Азау), в том числе участка ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ ориентировочной протяженностью 6,271 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до с. Терскол) в двухцепном исполнении проводом АС-185/43 и участка КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,15 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,15 км;

1.3.3. Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория;

1.3.4. Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458) с прокладкой трех одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х150мк/25-35 протяженностью 0,1 км, монтажом переходного пункта 35 кВ и демонтажем двух существующих опор ВЛ 35 кВ;

1.3.5. Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 с прокладкой кабеля АПвБП-3х70 протяженностью 0,126 км, с установкой стальной опоры СМ10АУ и демонтажем трех ж/б опор;

1.4. Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем;

1.5. Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория подразделяется на следующие участки:

1) Участок ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ (от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Терскол) с выполнением следующих мероприятий:

- Сооружение заходов от существующего двухцепного участка ВЛ 35 кВ (на участке ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Байдаево) в линейные ячейки, сооружаемые по пункту 1.2 настоящих технических условий, проводом АС-185/43 ориентировочной протяженностью по 0,207 км каждый;

- Строительство ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ ориентировочной протяженностью 6,271 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до с. Терскол) в двухцепном исполнении проводом АС-185/43;

- Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458) с прокладкой трех одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х150мк/25-35 протяженностью 0,1 км, монтажом переходного пункта 35 кВ и демонтажем двух существующих опор ВЛ 35 кВ;

- Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 с прокладкой кабеля АПвБП-3х70 протяженностью 0,126 км, с установкой стальной опоры СМ10АУ и демонтажем трех ж/б опор;

2) Участок КЛ 35 кВ (от с. Терскол – Азау) с выполнением следующих мероприятий:

– Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,122 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,122 км;

– Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,028 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау), прокладываемый методом горизонтально-наклонного бурения, двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, в одной скважине. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 0,028 км;

3) Участок отпайки на ПС Обсерватория с выполнением строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория.

Объем присоединяемой мощности 17,909 МВт.

Предложение Филиала по калькуляции затрат стоимости мероприятий, выполняемых согласно техническим условиям, составляет 1 543 642 089,76 руб. (без НДС).

Калькуляция затрат

технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ», расположенных в Эльбрусском районе, вблизи села Терскол, гора Эльбрус, поляна Азау к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» (с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 17,909 МВт, ТУ № 34651/2021/КБФ/ЭльБРЭС)

№ п/п	Наименование работ и затрат	Предложение Филиала, руб. (без НДС)
1	2	9
1	Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория:	1 027 391 242,09
1.1	Участок ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ (от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Терскол):	384 171 963,13
1.2	Участок КЛ 35 кВ (от с. Терскол – Азау):	
1.2.1	Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,122 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,122 км	113 756 259,65
1.2.2	Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,028 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау), прокладываемый методом горизонтально-наклонного бурения, двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, в одной скважине. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 0,028 км	15 366 361,34
1.3	Участок отпайки на ПС Обсерватория с выполнением строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория	514 096 657,97
2.	Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем	162 460 585,79
3.	Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий	353 790 261,88

Итого	1 543 642 089,76
-------	------------------

В ходе проведенного анализа представленных материалов экспертами Комитета произведена корректировка стоимости строительства.

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (участок ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ (от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Терскол):

1. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением расходов на подготовительные работы земельного участка, как работы, связанные с демонтажными работами, не имеющие отношения к схеме выдачи мощности, в частности к строительству КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау;

- исключением расходов на работы по переустройству существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458), переустройству существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 и переустройству ВОЛС на заходе ПС 110 кВ Адыл-Су как расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры и не подлежащие включению в состав платы за технологическое присоединение в соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 87 Основ ценообразования;

- исключением расходов на пусконаладочные работы, осуществляемые в связи с работами по переустройству существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458), переустройству существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 и переустройству ВОЛС на заходе ПС 110 кВ Адыл-Су;

- исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;

- исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;

- определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;

- исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, непредусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;

- определением стоимости и объема (количества) работ (материалов) по лесовосстановлению с учетом положений статьи 63.1 Лесного кодекса РФ;

- отклонением количества (объема) материалов от количества (объема) материалов, учтенных в сметной документации (мастика битумная, круг стальной горячекатаный оцинкованный, сталь арматурная горячекатаная гладкая, скобы, узел крепления, серьги, звенья промежуточные (регулируемые и монтажные), ушки однолапчатые, зажимы (натяжной спиральный, поддерживающий спиральный, заземляющий прессуемый, двухболтовой, шлейфовый, соединительный плащечный), изолятор подвесной, лента крепления, скрепа, указатель, гаситель вибрации, лента смоляная, хомутик, болты с гайками и шайбами строительными, стяжки винтовые, канат стальной, подвес металлический, консоли для крепления и подвески стального каната, глухари, оптический кабель, встроенный в грозотрос, узел подвешивания, труба стальная сварная, труба напорная полиэтиленовая, плакат по ТБ);

- определением стоимости опор У110-2, У110-2+5, У110-2+9, 1У110-4+15, УС110-6, У110-2+14 по ФССЦ 07.4.03.08-0022 с учетом доставки до строительной площадки;

- определением стоимости антиприсадочного устройства типа «конус» АПЗУ-1-1 и антиприсадочного устройства барьерного типа АПЗУ-БТЗ по представленным технико-коммерческим предложениям согласно функциональному типу устройств;
- отклонением количества (объема) работ от количества (объема) работ, учтенных в сметной документации;
- определением стоимости муфты оптической МОПГ, барабана шлейфового БШ-3-3, комплекта для ввода в ОК с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- исключением из изыскательских работ, работ (затрат), непредусмотренных в сметной документации;
- перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации и изыскательских работ.

Сумма корректировки составила «минус» 154 263 527,59 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (участок ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ (от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Терскол) составила 229 908 435,54 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные составит:

$$229\,908\,435,54 / 6,478 = 35\,490\,650,75 \text{ руб./км (без НДС).}$$

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,122 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,122 км):

1. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;
- исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;
- исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;
- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;
- отклонением количества (объема) материалов от количества (объема) материалов, учтенных в сметной документации (кабель силовой с алюминиевыми жилами АПвКкПу2гж 1х300/35-35, песок природный, мастика битумная, сталь арматурная рифленая свариваемая, труба полиэтиленовая, оптический кабель);

- определением стоимости оптического кабеля с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- отклонением количества (объема) работ от количества (объема) работ, учтенных в сметной документации;
- перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации.

Сумма корректировки составила «минус» 11 355 562,96 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,122 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,122 км) составила 102 400 696,69 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения кабельных линий в каналах одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале составит:

$$102\,400\,696,69 / 2,122 / 2 = 24\,128\,345,12 \text{ руб./км (без НДС).}$$

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,028 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау), прокладываемый методом горизонтально-наклонного бурения, двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, в одной скважине. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 0,028 км):

1. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;
- исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;
- исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;
- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;
- отклонением количества (объема) материалов от количества (объема) материалов, учтенных в сметной документации (кабель силовой с алюминиевыми жилами АПвКкПу2гж 1х300/35-35, труба дренажная полиэтиленовая, плакат по ТБ, оптический кабель, зажим шлейфовый, труба полиэтиленовая, труба стальная сварная);
- определением стоимости муфты соединительной МСПР-РП-42/1х300-(Кп) и муфты концевая МКПР(н)-РП-нг-HF-42/1х300-Н12-(Кп) по представленным технико-коммерческим предложениям без НДС;

- исключением аварийного запаса кабеля силового с алюминиевыми жилами АПвКкПу2гж 1х300/35-35 и муфты соединительной МСПР-РП-42/1х300-(Кп), непредусмотренных в сметной документации;
- определением стоимости оптического кабеля с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- отклонением количества (объема) работ от количества (объема) работ, учтенных в сметной документации;
- перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации.

Сумма корректировки составила «минус» 6 768 687,45 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,028 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау), прокладываемый методом горизонтально-наклонного бурения, двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, в одной скважине. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 0,028 км) составила 8 597 673,89 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех составит:

$$8\,597\,673,89 / 0,028 = 307\,059\,781,83 \text{ руб./км (без НДС).}$$

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок отпайки на ПС Обсерватория с выполнением строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория):

1. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением расходов на лесовосстановление в связи с отсутствием документов, подтверждающих количество деревьев, подлежащих вырубке и посадке;
- определение расходов на изъятие участка в размере, определенном в отчете об рыночной стоимости земельного участка № 467.07/166-2023 от 14.08.2023 без НДС;
- исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;
- исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;
- исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;
- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, непредусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;

– исключением коэффициента «При производстве работ в усложненных условиях: горные условия, крутые склоны (косогоры), овраги, при большом количестве валунов», непредусмотренного в сметной документации;

– отклонением количества (объема) материалов от количества (объема) материалов, учтенных в сметной документации (песок природный, мастика битумная, праймер битумно-полимерный, смеси бетонные тяжелого бетона, сталь арматурная рифленая свариваемая, фундамент закладной, сталь арматурная горячекатаная, узлы крепления, серьга, звенья промежуточные (регулируемые и монтажные), ушко однолапчатое, зажим (поддерживающий спиральный, натяжной спиральный, соединительный плащечный, заземляющий прессуемый, шлейфовый), протектор защитный спиральный, гаситель вибрации, изолятор подвесной, указатель, лента крепления, скрепа, скобы, узел подвешивания);

– определением стоимости авиационных работ воздушным судном Ми-26 по представленным технико-коммерческим предложениям без НДС;

– определением стоимости антиприсадочного устройства типа «конус» АПЗУ-1-1 и антиприсадочного устройства барьерного типа АПЗУ-БТЗ по представленным технико-коммерческим предложениям согласно функциональному типу устройств;

– отклонением количества (объема) работ от количества (объема) работ, учтенных в сметной документации;

– определением стоимости муфты оптической МОПГ, барабана шлейфового БШ-3-3, комплекта для ввода в ОК с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;

– исключением из изыскательских работ, работ (затрат), непредусмотренных в сметной документации;

– перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации и изыскательских работ.

Сумма корректировки составила «минус» 175 820 112,21 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория (Участок отпайки на ПС Обсерватория с выполнением строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория) составила 338 276 545,76 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения воздушных линий на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные составит:

$$338\,276\,545,76 / 2,187 = 154\,676\,061,16 \text{ руб./км (без НДС).}$$

Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем:

1. Откорректированы расходы в связи с:

– исключением командировочных расходов, ввиду отсутствия необходимости привлечения рабочих из других районов;

– определением расходов на ежедневную перевозку пассажиров исходя из сроков проведения строительно-монтажных работ в соответствии с проектной документацией (5 месяцев);

– исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;

– исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;

– определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;

– исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;

– исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, непредусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;

– учетом цен на оборудование (конвекторы 2000С и 2500С, Сервисный маршрутизатор Eltex ESR-21, ИБП (2000 ВА) SR1102L, столбы, скобы, кронштейны, АКЛ, калитка) по результатам анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;

– определением стоимости (ШМН, ШАО, ШНО) по представленным технико-коммерческим предложениям без НДС;

– исключением расходов на инвентарь, не связанный с исполнением мероприятий «последней мили» (микроволновая печь, холодильник, пылесос и т.д.);

– исключением расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ, ПНР АИИС КУЭ, ПИР АИИС КУЭ, стоимость счетчиков электроэнергии из состава КРУ) ввиду постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» согласно которому, коммерческий учет электрической энергии на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций;

– применением дополнительного коэффициента 0,8 к расценке ФЕРп01-02-002-05 ПНР силового трансформатора, в виду того, что в стоимость оборудования согласно ТКП включены шеф-монтаж и шеф-наладка;

– исключением в расчете стоимости экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий коэффициента 1,2 за сейсмичность в виду того, что в соответствии с пунктом 54 постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» коэффициент сложности проектной документации применяется при определении базовой стоимости государственной экспертизы проектной документации жилых объектов капитального строительства;

– исключением из изыскательских работ, работ (затрат), непредусмотренных в сметной документации;

– перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации и изыскательских работ.

Сумма корректировки составила «минус» 23 978 556,85 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем составила 138 482 028,94 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения однострансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа составит:

Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий:

1. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением командировочных расходов, ввиду отсутствия необходимости привлечения рабочих из других районов;
- определением расходов на ежедневную перевозку пассажиров исходя из сроков проведения строительно-монтажных работ в соответствии с проектной документацией (5 месяцев);
- исключением выплаты премии за досрочный ввод объектов в эксплуатацию, ввиду того что премиальные выплаты носят стимулирующий характер, и размер выплат должен быть привязан к результатам выполненных работ. Включение расходов без привязки к результатам деятельности не соответствует принципам государственного регулирования;
- исключением расходов на строительный контроль в виду положений Градостроительного кодекса РФ, Методических указаний, решений ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 и от 09.08.2021 №31/66322/21, а также отсутствия в федеральном реестре сметных нормативов расходов заказчика на осуществление строительного контроля, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- определением расходов на содержание службы заказчика-застройщика с учетом Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр;
- исключением расходов на авторский надзор, согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 в котором отражено, что расходы на авторский надзор подлежат исключению из сводного сметного расчета при расчете платы за технологическое присоединение;
- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, непредусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями;
- учетом цен на оборудование (конвекторы 2000С и 2500С, Сервисный маршрутизатор Eltex ESR-21, ИБП (2000 ВА) SR1102L, столбы, скобы, кронштейны, АКЛ, калитка, Блок ШО 10 кВ и 35 кВ) по результатам анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- определением стоимости оборудования (ШМН1, ШМН2, ШАО1, ШНО1) по представленным технико-коммерческим предложениям без НДС;
- исключением расходов на инвентарь, не связанный с исполнением мероприятий «последней мили» (микроволновая печь, холодильник, пылесос и т.д.);
- исключением расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ, ПНР АИИС КУЭ, ПИР АИИС КУЭ, стоимость счетчиков электроэнергии из состава КРУ) ввиду постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» согласно которому, коммерческий учет электрической энергии на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций;
- применением дополнительного коэффициента 0,8 к расценке ФЕРп01-02-002-05 ПНР силового трансформатора, в виду того, что в стоимость оборудования согласно ТКП включены шеф-монтаж и шеф-наладка;
- исключением в расчете стоимости экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий коэффициента 1,2 за сейсмичность в виду того, что в соответствии с пунктом 54 постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» коэффициент сложности проектной документации

применяется при определении базовой стоимости государственной экспертизы проектной документации жилых объектов капитального строительства;

- исключением из изыскательских работ, работ (затрат), непредусмотренных в сметной документации;

- перерасчетом расходов на временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, проектные работы, экспертизу проектной документации и изыскательских работ.

Сумма корректировки составила «минус» 58 761 335,89 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий составила 295 028 925,99 рублей (без НДС).

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно закрытого типа составит:

$$295\,028\,925,99 / 13\,309 = 22\,167,63 \text{ руб./кВт (без НДС).}$$

Также письмом от 16.04.2024 № 6666/24-и-ЖДЭ ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго) обратился в Комитет с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее и комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (на уровне напряжения 10 кВ).

Письмом от 17.05.2024 № 37-04-15-2000 Комитет направил Желдорэнерго необходимые материалы к заседанию правления Комитета. Желдорэнерго письмом от 22.05.2024 № 8520/24-ЖДЭ представил свою позицию в части определения стоимости кабеля АПвБП напряжением 10 кВ и комплекта КРУН напряжением 10 кВ. Для уточнения доводов Желдорэнерго и определения экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок предлагается рассмотрение вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок по заявлению Желдорэнерго перенести.

С учетом вышеизложенного председателем правления Комитета Макушевым А.А. было предложено рассмотрение вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок по заявлению Желдорэнерго отложить на 31.05.2024 в 15 часов 00 минут.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал «против» данного вопроса по следующим причинам:

- при расчете ставки $C_{2.2.2.3.3.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ использованы расценки для совместного подвеса проводов ВЛ 35 и 110 кВ;

- в расчете ставки $C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ отсутствует обоснование расходов на «Комплексное распределительное устройство наружной установки 10 кВ».

Эксперты Комитета по заданным вопросам пояснили следующее:

В проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы Государственного автономного учреждения «Управление государственной экспертизы проектной документации Кабардино-Балкарской Республики» от 11.08.2023 № 07-1-1-3-047202-2023, в локально-сметных расчетах № ЛС-02-02-03 и № ЛС 02-02-04 раздела 9 проектной документации «Смета на строительство» используется федеральная единичная расценка ФЕР 33-01-024-05 «Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением: до 240 мм² без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км».

При этом согласно пункту 1.33.16 сборника ФЕР 81-02-33-2001 (Сборник 33. Линии электропередач) в расценках табл. 33-01-024, 33-01-025, 33-01-027 и 33-01-028 учтена подвеска в одноцепном исполнении трех проводов в линии для ВЛ 35-220 кВ, шести – для ВЛ 330 кВ, девяти – для ВЛ 500 кВ, двенадцати и пятнадцати проводов – для ВЛ 750 кВ. При подвеске на двухцепных опорах ВЛ 35-500 кВ одновременно двух цепей, а также

расщепленных проводов к расценкам следует применять коэффициенты, приведенные в п.п. 3.4, 3.5 и 3.6 приложения 33.3.

В связи с тем, что согласно техническим условиям от 08.12.2021 № 34651/2021/КБФ/ЭльБРЭС (с учетом изменений № 1 и № 2 в технические условия от 23.01.2023 и 29.02.2024 соответственно) сооружение заходов ВЛ 35 кВ на ПС 110 кВ Адыл-СУ и строительство ВЛ 35 кВ на участке от с. Байдаево до с. Терскол осуществляется в двухцепном исполнении, в проектной документации к ФЕР 33-01-024-05 применен коэффициент, приведенный в п.п. 3.4 приложения 33.3 сборника ФЕР 81-02-33-2001 (Сборник 33. Линии электропередач) «Подвеска одновременно двух цепей на двухцепных опорах, напряжение ВЛ: 35 и 110 кВ (6 проводов).

В части обоснования расходов на «Комплексное распределительное устройство наружной установки 10 кВ», с учетом того, что рассматриваемый вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок по заявлению Желдорэнерго предлагается перенести, экспертами Комитета пояснения будут даны в ходе рассмотрения данного вопроса на заседании правления Комитета 31.05.2024.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад по основным показателям расчета стандартизированных ставок для территориальных сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, а также предложение председателя правления Комитета Макушева А.А. о переносе рассмотрения вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок по заявлению Желдорэнерго на 31.05.2024 в 15 часов 00 минут члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Заседание правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору по вопросу об установлении стандартизированных тарифных ставок по заявлению Желдорэнерго провести 31.05.2024 в 15 часов 00 минут.

2. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 года № 252».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 2. Установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ»

Докладчик: Шуков А.О. – заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Письмом от 22.03.2024 № МР8/КБФ/01-00/777 Филиал обратился в Комитет с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (59) и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}, (59)$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 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, тыс. руб.;

$P_{и}$ - 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, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, тыс. руб.;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Согласно техническим условиям от 08.12.2021 № 34651/2021/КБФ/ЭльБРЭС (с учетом изменений № 1 и № 2 в технические условия от 23.01.2023 и 29.02.2024 соответственно) для технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» необходимо выполнить:

1.1. Реконструкцию ПС 110 кВ Адыл-Су, с заменой существующих силовых трансформаторов на трансформаторы мощностью по 25 МВА каждый с устройствами АРН;

1.2. Реконструкцию ПС 110 кВ Адыл-Су с установкой двух дополнительных линейных ячеек на I и II СШ ОРУ-35 кВ с элегазовыми выключателями;

1.3. Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория:

1.3.1. Сооружение заходов от существующего двухцепного участка ВЛ 35 кВ (на участке ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Байдаево) в линейные ячейки, сооружаемые по пункту 1.2 настоящих технических условий, проводом АС-185/43 ориентировочной протяженностью по 0,207 км каждый;

1.3.2. Строительство участка КВЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 8,421 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до ПС 35 кВ Азау), в том числе участка ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ ориентировочной протяженностью 6,271 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до с. Терскол) в двухцепном исполнении проводом АС-185/43 и участка КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,15 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,15 км.

1.3.3. Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория.

1.3.4. Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458) с прокладкой трех одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х150мк/25-35 протяженностью 0,1 км, монтажом переходного пункта 35 кВ и демонтажем двух существующих опор ВЛ 35 кВ.

1.3.5. Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 с прокладкой кабеля АПвБП-3х70 протяженностью 0,126 км, с установкой стальной опоры СМ10АУ и демонтажем трех ж/б опор.

1.4. Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем.

1.5. Строительство на границе земельного участка заявителя ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройством АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

Строительство КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау и КВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау с отпайкой на ПС Обсерватория подразделяется на следующие участки:

1) Участок ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ (от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Терскол) с выполнением следующих мероприятий:

- Сооружение заходов от существующего двухцепного участка ВЛ 35 кВ (на участке ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Адыл-Су до с. Байдаево) в линейные ячейки, сооружаемые по пункту 1.2 настоящих технических условий, проводом АС-185/43 ориентировочной протяженностью по 0,207 км каждый;

- Строительство ВЛ 35 кВ в габаритах 110 кВ ориентировочной протяженностью 6,271 км (на участке ВЛ 35 кВ от с. Байдаево до с. Терскол) в двухцепном исполнении проводом АС-185/43;

- Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Терскол (Л-458) с прокладкой трех одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х150мк/25-35 протяженностью 0,1 км, монтажом переходного пункта 35 кВ и демонтажем двух существующих опор ВЛ 35 кВ;

- Переустройство существующего захода на ПС 110 кВ Адыл-Су ВЛ 10 кВ Ф-278 с прокладкой кабеля АПвБП-3х70 протяженностью 0,126 км, с установкой стальной опоры СМ10АУ и демонтажем трех ж/б опор;

2) Участок КЛ 35 кВ (от с. Терскол – Азау) с выполнением следующих мероприятий:

- Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 2,122 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау) двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, с монтажом кабельной эстакады при переходе через реку и монтаж двух переходных пунктов 35 кВ. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 2,122 км;

- Участок КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,028 км (от с. Терскол до ПС 35 кВ Азау), прокладываемый методом горизонтально-наклонного бурения, двумя кабельными линиями с использованием одножильных кабелей АПвКкПу2гж 1х300/35-35, по три кабеля в каждой, в одной скважине. Прокладка ВОК ДПД-нг(А)-HF-16У(1х8)-7кН в траншее, в трубе параллельно с КЛ 35 кВ, протяженностью 0,028 км;

3) Участок отпайки на ПС Обсерватория с выполнением строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Адыл-Су – Азау на ПС 35 кВ Обсерватория, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемого участка двухцепной ВЛ 35 кВ, сооружаемой по пункту 1.3.2 настоящих технических условий, ориентировочной протяженностью 2,187 км проводом АСКУ 120/27 с образованием КВЛ 35 кВ Адыл-Су с отпайкой на ПС Обсерватория.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 87 Основ ценообразования не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Согласно Методическим указаниям в решении об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту отражаются расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Однако Филиалом не представлен размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения и не включаемых в плату за технологическое присоединение.

В соответствии с приказом Комитета от 27.12.2023 № 252 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 248» установлены стандартизированные тарифные ставки:

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 654,18 рублей за одно присоединение
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 488,61 рублей за одно присоединение
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка 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	2 165,57 рублей за одно присоединение
2.2.2.3.3.1.2	$C_{2.2.2.3.3.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	154 676 061,16 рублей/км
2.2.2.3.3.2.1	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	35 490 650,75 рублей/км
3.3.1.1.5.3	$C_{3.3.1.1.5.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	24 128 345,12 рублей/км
3.6.1.1.5.5	$C_{3.6.1.1.5.5}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	307 059 781,83 рублей/км

7.1.1.2	$C_{7.1.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	30 104,79 рублей/кВт
7.2.5.2	$C_{7.2.5.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно закрытого типа	22 167,63 рублей/кВт
8.2.1	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 382,141 рублей за точку учета

Таким образом, на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» к распределительным сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» в размере (без НДС):

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)
1	Мероприятия, перечисленные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, в т.ч.:	4,654
1.1	на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2,489
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	2,166
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:	1 112 776,22
2.1	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	338 276,55
2.2	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	229 908,44
2.3	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех	102 400,70
2.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	8 597,67
2.5	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	138 482,03
2.6	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно закрытого типа	295 028,93

2.7	установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	81,91
3	Итого плата за технологическое присоединение	1 112 780,87

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал «против» данного вопроса по следующим причинам:

– при расчете утверждаемой платы используются ставки, по которым Ассоциация «НП Совет рынка» голосовала «против» (позиция Ассоциации «НП Совет рынка», отраженная в вопросе № 1 повестки заседания правления Комитета);

– в проекте решения не отражены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение (пункт 87 Основ ценообразования), при этом техническими условиями на присоединение заявителя к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Адыл-Су.

Эксперты Комитета пояснили, что в проекте протокола, направленного представителю Ассоциации НП «Совет рынка» письмом от 15.05.2024 № 37-04-15-1908, указано, что Филиалом не представлен размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения и не включаемых в плату за технологическое присоединение, в связи с чем в проекте приказа Комитета «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» соответствующие расходы не отражены.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад по основным показателям расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «КАВКАЗ.РФ» к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Секретарь правления



З. Иттиева