

**«УТВЕРЖДАЮ»**

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

А.А. Макушев



**Протокол № 12  
заседания правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской  
Республики по тарифам и жилищному надзору  
(Комитет)**

«12» ноября 2021 года

г. Нальчик

**Председатель правления:**

Макушев А.А.

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

**Секретарь правления:**

Итгиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в  
области обращения с твердыми  
коммунальными отходами Государственного  
комитета Кабардино-Балкарской Республики  
по тарифам и жилищному надзору

**Члены правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Государственного  
комитета Кабардино-Балкарской Республики  
по тарифам и жилищному надзору

Шевцова Ю.Н.

начальник отдела ценообразования в  
теплоэнергетическом комплексе  
Государственного комитета Кабардино-  
Балкарской Республики по тарифам и  
жилищному надзору

Тлупова З.А.

начальник отдела ценообразования в  
электроэнергетике Государственного  
комитета Кабардино-Балкарской Республики  
по тарифам и жилищному надзору

Шогенов А.Х.

начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

**Представители организаций:**

Комиссаров И.С.

и.о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северный Кавказ»

Аджиев М.С.

начальник департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»

Скирда А.С.

и.о. начальника департамента перспективного развития и технологического присоединения ПАО «Россети Северный Кавказ»

Брем С.В.

заместитель начальника департамента перспективного развития и технологического присоединения ПАО «Россети Северный Кавказ»

Ткачев Н.В.

начальник проектно-сметного отдела ПАО «Россети Северный Кавказ»

Дементов К.А.

начальник отдела тарифов департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»

Яганов А.А.

главный инженер филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»

Бозиев А.Ю.

начальник отдела технологического присоединения филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»

Кажаров Т. А.

начальник отдела капитального строительства филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»

Шериев А.М.

специалист отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»

Татаринова Е.А.	заместитель директора департамента развития инфраструктуры АО «КСК»
Сухомлинов М.Н.	эксперт департамента развития инфраструктуры АО «КСК»
Иксанов Р.М.	заместитель генерального директора ООО «НКД»
Елисаханова Л.В.	главный экономист АО «ГЭС»
Куважуков А.П.	директор ООО «Металл Инвест»
Колибатов Т.Х.	адвокат

**Вопрос №1: Рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 года № 99».**

**Докладчик:** Гузоев А.А. – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Письмом от 10.09.2021 № 1.3/01-00/1923 филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты Северного Кавказа».

В соответствии с пунктом 14 Главы 1 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно пунктам 32 и 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 устанавливает плату 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.

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

Учитывая, что приказом Комитета от 29.12.2020 № 99 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год» не утверждены ставки по мероприятиям «последней мили» предусмотренным техническими условиями от 18.08.2021 № 10668/2020/КБФ/НалРЭС, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются Комитетом с учетом смет, представленных сетевой компанией.

Для технологического присоединения устройств Заявителя согласно техническим условиям необходимо выполнить:

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

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

- строительство двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдаево) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120.

- строительство ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой вышеуказанной двухцепной ВЛ 35 кВ до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95.

- строительство ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ выполненного по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем.

- строительство ПС 35 кВ Азау, с установкой двух силовых

трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ выполненной по типовой схеме № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

Объем присоединяемой мощности составляет 17,909 МВт.

Предложение сетевой компании по калькуляции затрат стоимости мероприятий, выполняемых согласно техническим условиям, составляет 1 426 662 483,94 руб., в том числе НДС 237 777 080,66 руб. Расчет представлен в таблице № 1.

Таблица 1

№	Наименование работ и затрат	СМР	Оборудования, мебели, инвентаря	ПИР	ПНР	Прочих	Всего	Всего с дефлятором до 2022 г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	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.	63 161 984,00	126 783 764,00	15 100 897,70	8 874 863,48	37 517 915,10	251 439 424,28	270 227 983,82
3	1.3. Строительство двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдасво) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120.	143 291 066,31		13 043 292,71		21 991 381,62	178 325 740,64	191 650 953,28
4	1.4. Строительство ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой двухцепной ВЛ 35 кВ сооружаемой по пункту 1.3 настоящих технических условий до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95.	70 331 076,05		6 547 758,94		12 637 693,97	89 516 348,96	96 205 368,62

5	1.5. Строительство 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.	9 057 896,39	31 832 027,43	4 262 482,32	2 228 241,92	4 385 536,58	51 766 184,64	55 634 361,02
6	1.6. Строительство ПС 35 кВ Азау, с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-4Н Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий.	39 923 824,45	391 303 049,19	39 312 520,66	27 391 213,44	37 245 620,33	535 176 228,08	575 166 736,54
	<b>Итого</b>	<b>325 765 847,20</b>	<b>549 918 840,62</b>	<b>78 266 952,33</b>	<b>38 494 318,84</b>	<b>113 778 147,60</b>	<b>1 106 223 926,60</b>	<b>1 188 885 403,28</b>
	<b>НДС 20%</b>	<b>65 153 169,44</b>	<b>109 983 768,12</b>	<b>15 653 390,47</b>	<b>7 698 863,77</b>	<b>22 755 629,52</b>	<b>221 244 785,32</b>	<b>237 777 080,66</b>
	<b>Итого с НДС</b>	<b>390 919 016,64</b>	<b>659 902 608,74</b>	<b>93 920 342,80</b>	<b>46 193 182,61</b>	<b>136 533 777,12</b>	<b>1 327 468 711,92</b>	<b>1 426 662 483,94</b>

Согласно пункту 14 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования, не включаются в плату за технологическое присоединение к сетям территориальной сетевой организации.

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

Строительство двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдаево) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120:

1. Исключены экономически необоснованные расходы, не связанные с исполнением мероприятий «последней мили»:

- рубка просеки;
- рекультивация;
- строительство временных зданий и сооружений;
- командировочные на выполнение строительного-монтажных работ;
- выплата премии за ввод объекта в эксплуатацию;
- проведение строительного контроля при осуществлении строительства;
- авторский надзор;
- непредвиденные затраты в размере 3%.

2. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением индекса - дефлятора на 2022 год;

- корректировкой индекса изменения сметной стоимости строительного-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми жилами;

- изменением расценок на соответствующие выполняемым работам;

- исключением коэффициента «производство работ в горной местности» для работ, не предусматривающих применение данного коэффициента;

- исключением материалов и эксплуатации механизмов, учтенных монтажными расценками;

- пересчетом сметной прибыли и накладных расходов по приказам Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр и от 21.12.2020 № 812/пр соответственно.

- перерасчетом пропорционально исключенным статьям расходов на содержание службы заказчика-застройщика; затрат, связанных с производством работ в зимнее время; проектно-изыскательских работ; экспертизы проекта.

Сумма корректировки составила «минус» 99 409 635,05 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдаево) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120 составила 92 241 318,23 рублей (без НДС).

Размер расходов, определенный в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – Приказ № 10), составил 282 335 866,67 рублей.

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) на уровне напряжения 27,5-60 кВ составит:

$$92\ 241\ 318,23 / 9,3 = 9\ 918\ 421,31 \text{ руб/км (без НДС).}$$

Строительство ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой вышеуказанной двухцепной ВЛ 35 кВ до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95:

1. Исключены экономически необоснованные расходы, не связанные с исполнением мероприятий «последней мили»:

- рубка просеки;

- рекультивация;

- строительство временных зданий и сооружений;

- командировочные на выполнение строительного-монтажных работ;

- выплата премии за ввод объекта в эксплуатацию;
  - проведение строительного контроля при осуществлении строительства;
  - авторский надзор;
  - непредвиденные затраты в размере 3%.
2. Откорректированы расходы в связи с:
- исключением индекса-дефлятора на 2022 год;
  - корректировкой индекса изменения сметной стоимости строительномонтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми жилами;
    - изменением расценок на соответствующие выполняемым работам;
    - исключением коэффициента «производство работ в горной местности» для работ, не предусматривающих применение данного коэффициента;
    - исключением материалов и эксплуатации механизмов, учтенных монтажными расценками;
    - пересчетом сметной прибыли и накладных расходов по приказам Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр и от 21.12.2020 № 812/пр соответственно.
    - перерасчетом пропорционально исключенным статьям расходов на содержание службы заказчика-застройщика; затрат, связанных с производством работ в зимнее время; проектно-изыскательских работ; экспертизы проекта.

Сумма корректировки составила «минус» 51 536 582,24 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой вышеуказанной двухцепной ВЛ 35 кВ до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95 составила 44 668 786,38 рублей (без НДС).

Размер расходов, определенный в соответствии с Приказом № 10, составил 80 594 616,67 рублей.

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) на уровне напряжения 27,5-60 кВ составит:

$$44\ 668\ 786,38/3,5 = 12\ 762\ 510,39 \text{ руб./км (без НДС)}$$

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

1. Исключены экономически необоснованные расходы, не связанные с исполнением мероприятий «последней мили»:



- благоустройство территории;
- строительство временных зданий и сооружений;
- командировочные на выполнение строительно-монтажных работ;
- выплата премии за ввод объекта в эксплуатацию;
- проведение строительного контроля при осуществлении строительства;
- авторский надзор;
- непредвиденные затраты в размере 3%.

2. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением индекса-дефлятора на 2022 год;
- пересчетом сметной прибыли и накладных расходов по приказам Министра России от 11.12.2020 № 774/пр и от 21.12.2020 № 812/пр соответственно;

- исключением коэффициентов «производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности», «линейные условия» и «производство работ осуществляется на территории действующего предприятия с наличием в зоне производства работ одного или нескольких из перечисленных ниже факторов:

- разветвленной сети транспортных и инженерных коммуникаций;
- стесненных условий для складирования материалов;
- действующего технологического оборудования;
- движения технологического транспорта» для работ, не предусматривающих применение данных коэффициентов;
- исключением материалов и эксплуатации механизмов, учтенных монтажными расценками;
- отклонением количества материалов от объема материалов, использованных в монтажных расценках;
- исключением необоснованных затрат на перевозку материальных ресурсов на расстояние до 30 км, учтенных расценками ФССЦ;
- перерасчетом пропорционально исключенным статьям расходов на содержание службы заказчика-застройщика; затрат, связанных с производством работ в зимнее время; проектно-изыскательских работ; экспертизы проекта.

Сумма корректировки составила «минус» 21 518 193,75 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством АРН, РУ-35 кВ, выполненного по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем, составила 34 116 167,27 рублей (без НДС).

Размер расходов, определенный в соответствии с Приказом № 10, составил 112 505 675,00 рублей.

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная

ставка для технологического присоединения однострансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) на уровне напряжения 35/6(10) кВт составит:

$$34\ 116\ 167,27 / (4,6 * 1000) = 7\ 416,56 \text{ руб./кВт}$$

Строительство ПС 35 кВ Азау, с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ выполненной по типовой схеме № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий:

1. Исключены экономически необоснованные расходы, не связанные с исполнением мероприятий «последней мили»:

- благоустройство территории;
- строительство временных зданий и сооружений;
- командировочные на выполнение строительно-монтажных работ;
- выплата премии за ввод объекта в эксплуатацию;
- проведение строительного контроля при осуществлении строительства;
- авторский надзор;
- непредвиденные затраты в размере 3%;

2. Откорректированы расходы в связи с:

- исключением индекса - дефлятора на 2022 год;

- пересчетом сметной прибыли и накладных расходов по приказам Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр и от 21.12.2020 № 812/пр соответственно;

- исключением коэффициентов «производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности», «разработка и обратная засыпка вручную сильно налипающего на инструменты грунта: 1 группы» и «производство работ осуществляется на территории действующего предприятия с наличием в зоне производства работ одного или нескольких из перечисленных ниже факторов:

разветвленной сети транспортных и инженерных коммуникаций;

стесненных условий для складирования материалов;

действующего технологического оборудования;

движения технологического транспорта» для работ, не предусматривающих применение данных коэффициентов;

- исключением необоснованно учтенных расходов на транспорт материальных ресурсов в размере 3-х %;

- изменением заготовительно-складских расходов (ЗГС) для оборудования с 2 % до 1,2 %;

- исключением материалов и эксплуатации механизмов, учтенных монтажными расценками;
- отклонением количества материалов от объема материалов использованных в монтажных расценках;
- исключением необоснованных затрат на перевозку материальных ресурсов на расстояние до 30 км, учтенных расценками ФССЦ;
- перерасчетом пропорционально исключенным статьям расходов на содержание службы заказчика-застройщика; затрат, связанных с производством работ в зимнее время; проектно-изыскательских работ; экспертизы проекта.

Сумма корректировки составила «минус» 117 848 532,00 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству ПС 35 кВ Азау с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ, выполненной по типовой схеме № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий, составила 457 318 204,54 рублей (без НДС).

Размер расходов, определенный в соответствии с Приказом № 10, составил 281 606 566,67 рублей.

Согласно пункту 42 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» размер расходов на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемый по смете, выполненной с применением сметных нормативов, не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в уровне цен, сложившемся на дату выдачи технических условий.

В соответствии с вышеизложенным, стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения двухтрансформаторной подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) на уровне напряжения 35/6(10) кВт составит:

$$281\ 606\ 566,67 / (13,309 * 1000) = 21\ 159,11 \text{ руб./кВт}$$

Представителями ПАО «Россети Северный Кавказ» озвучено мнение, согласно которому считают необоснованным снижение и/или исключение следующих затрат из платы за технологическое присоединение:

- применение индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми жилами;

- рубка просеки;
- определение расходов на мероприятия «последней мили» в соответствии с Приказом № 10 в связи с разработкой Минэнерго РФ новой редакции значений УНЦ, отражающих справедливую стоимость работ.

Экспертами Комитета озвучена позиция относительно указанных доводов. Согласно решению ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20 органу регулирования необходимо произвести расчет платы за технологическое присоединение ВЛ 35 кВ исходя из индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми жилами.

Письмом от 08.10.2021 № 37-04-15-4166 Комитетом было запрошено подтверждение объемов вырубаемой просеки. ПАО «Россети Северный Кавказ» не был представлен запрошенный расчет. Кроме того, организация направила в адрес Комитета уточненную заявку с исключением данной статьи затрат. Это и послужило основанием для исключения расходов на вырубку просеки.

Согласно пункту 42 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» размер расходов на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемый по смете, выполненной с применением сметных нормативов, не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в уровне цен, сложившемся на дату выдачи технических условий.

Представитель НП «Совет рынка» направил директиву, в соответствии с которой представитель ассоциации голосует «против» по следующим причинам:

- не представлено обоснование расходов на проектные и изыскательские работы, учтенные при расчете ставок;

- при расчете ставок  $C_{2.3.2.3.2.1}^{\text{не город, 27,5-60 кВ}}$  и  $C_{2.3.2.3.3.2}^{\text{не город, 27,5-60 кВ}}$  расходы на установку опор ВЛ-35 кВ и подвеску провода ВЛ-35 кВ определены в габаритах 110 кВ.

Эксперты Комитета сообщили, что ПАО «Россети Северный Кавказ» в составе пакета документов представлен подробный расчет процента проектно-изыскательных работ от стоимости строительства.

В виду того, что строительство ВЛ планируется в труднодоступных районах с частыми переменаами погодных условий, большими перепадами среднесуточных температур оптимальным решением является строительство в габаритах 110 кВ.

Представителями ПАО «Россети Северный Кавказ» предложено рассмотреть вопрос о переносе заседания правления для предоставления дополнительных материалов, обосновывающих расходы на рубку просеки, а также дополнительные материалы, подтверждающие стоимость оборудования.

Макуашев А.А. внес на рассмотрение вопрос о переносе заседания правления на 15.11.2021.

Члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

### **РЕШИЛИ:**

1. Перенести заседание правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору по вопросу «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 года № 99» на 15.11.2021 на 15 часов 00 минут.

### **Голосование:**

«ЗА» – 6 чел;

«ПРОТИВ» – 1 чел;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0 чел.

**Вопрос №2:** Рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты северного Кавказа» к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ».

**Докладчик:** Гузоев А.А. – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Письмом от 10.09.2021 № 1.3/01-00/1923 филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты Северного Кавказа».

В соответствии с пунктом 41 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется

регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (53) и устанавливается в тыс. рублей:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.) (53)}$$

где:

$P$  - 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;

$P_{и}$  - 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 14 настоящих Методических указаний, а в отношении организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью - по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

Согласно техническим условиям от 18.08.2021 №10668/2020/КБФ/НалРЭС, выданным сетевой компанией для технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты Северного Кавказа» к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ», необходимо выполнить следующие мероприятия:

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

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

- строительство двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдаево) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120.

- строительство ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой вышеуказанной двухцепной ВЛ 35 кВ до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95.

- строительство ПС 35 кВ Обсерватория с установкой силового трансформатора 35/10 кВ номинальной мощностью 6,3 МВА с устройством

АРН, РУ-35 кВ выполненного по типовой схеме № 35-3Н Блок (линия-трансформатор) с выключателем.

- строительство ПС 35 кВ Азау, с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ выполненной по типовой схеме № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

Согласно пункту 14 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Приказ ФАС № 1135/17), расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования, не включаются в плату за технологическое присоединение к сетям территориальной сетевой организации.

В соответствии с приказом Комитета от 29.12.2020 № 99 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год» установлены стандартизированные тарифные ставки:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	C <sub>1</sub>	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	3 764,56 рублей за одно присоединение
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	1 916,39 рублей за одно присоединение
1.2	C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией	1 848,17 рублей за одно

		выполнения технических условий заявителем	присоединение
II.2.3.2.3.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
	С <sub>не город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.2.1		
	С <sub>не город, 27,5–60 кВ</sub> 2.3.2.3.2.1		12 762 510,39 рублей/км
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.2.1		
II.2.3.2.3.3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
	С <sub>не город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.3.2		
	С <sub>не город, 27,5–60 кВ</sub> 2.3.2.3.3.2		9 918 421,31 рублей/км
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.3.2		
II.7.1.1	С <sub>не город, 35/6(10) кВ</sub> 7.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	7 416,56 рублей/кВт
	С <sub>не город, 35/0,4 кВ</sub> 7.1.2		
	С <sub>не город, 110/35 кВ</sub> 7.1.2		
	С <sub>не город, 110/6(10) кВ</sub> 7.1.2		
	С <sub>не город, 110/35/6(10) кВ</sub> 7.1.2		
II.7.2.3	С <sub>не город, 35/6(10) кВ</sub> 7.2.6	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	21 159,11 рублей/кВт
	С <sub>не город, 35/0,4 кВ</sub> 7.2.6		
	С <sub>не город, 110/35 кВ</sub> 7.2.6		
	С <sub>не город, 110/6(10) кВ</sub> 7.2.6		
	С <sub>не город, 110/35/6(10) кВ</sub> 7.2.6		

Согласно подпункту «г» пункта 30 Приказа ФАС № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям



срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2022 год составляет 104,3%.

Строительство ВЛ 35 кВ, присоединяемой отпайкой от одной цепи проектируемой вышеуказанной двухцепной ВЛ 35 кВ до проектируемой ПС 35 кВ Обсерватория, ориентировочной протяженностью 3,5 км, проводом АС-95 составит:

$$12\,762\,510,39 * 3,5 * 50\% + 12\,762\,510,39 * 3,5 * 50\% * 104,3\% = 45\,629\,165,27 \text{ рублей}$$

Строительство двух ВЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ (ПС Адыл-Су с. Байдаево) до проектируемой ПС 35 кВ Азау в двухцепном исполнении, ориентировочной протяженностью 9,3 км проводом АС-120:

$$9\,918\,421,31 * 9,3 * 50\% + 9\,918\,421,31 * 9,3 * 50\% * 104,3\% = 94\,224\,506,52 \text{ рублей}$$

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

$$7\,416,56 * 4\,600 * 50\% + 7\,416,56 * 4\,600 * 50\% * 104,3\% = 34\,849\,673,78 \text{ рублей}$$

Строительство ПС 35 кВ Азау, с установкой двух силовых трансформаторов 35/10 кВ номинальной мощностью по 16 МВА каждый с устройствами АРН, РУ-35 кВ, выполненной по типовой схеме № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий:

$$21\,159,11 * 13\,309 * 50\% + 34\,361,58 * 13\,309 * 50\% * 104,3\% = 287\,661\,136,78 \text{ рублей}$$

Таким образом, на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты Северного Кавказа» к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» в размере (без НДС):

**3 764,56 +45 629 165,27+94 224 506,52+34 849 673,78+287 661 136,78= 462 368 246,91 рублей**

Представитель НП «Совет рынка» направил директиву, в соответствии с которой представитель ассоциации голосует «против» по следующим причинам:

- не представлен расчет расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 270 227 983,82 рублей;

- в расчете утверждаемой платы используются ставки на строительство ВЛ и ПС, по которым Ассоциация «НП Совет рынка» голосовала «против».

Согласно пункту 14 приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно пунктам 32 и 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 устанавливает плату Заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке (в тыс. рублей).

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - десятым настоящего пункта.

Инвестиционные программы ПАО «Россети Северный Кавказ» утверждаются Минэнерго РФ.

Таким образом, расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение будут корректироваться уполномоченным органом.

В связи с тем, что в расчете утверждаемой платы используются ставки, по которым заседание правление перенесено на 15.11.2021, то члены

правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

**РЕШИЛИ:**

1. Перенести заседание правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору по вопросу «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Эльбрус» АО «Курорты Северного Кавказа» к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» на 15.11.2021 в 15 часов 00 минут.

**Голосование:**

«ЗА» – 6 чел;

«ПРОТИВ» – 1 чел;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0 чел.

**Вопрос №3: Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые ООО «Металл Инвест» на подъездных железнодорожных путях необщего пользования.**

**Докладчик:** Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг.

На основании заявления ООО «Металл Инвест» от 23 июля 2021 года рассмотрено обращение по установлению тарифа за использование железнодорожных путей необщего пользования, принадлежащих ООО «Металл Инвест» на праве собственности.

Необходимость установления тарифа вызвана разногласиями между ООО «Металл Инвест» и ООО «Сельхозкомплектснаб» при заключении договора на использование части путей ООО «Металл Инвест».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, включены в перечень услуг транспортных, снабженческо-сбытовых и торговых организаций, по которым органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации предоставляется право вводить государственное регулирование тарифов и надбавок.

Порядок государственного регулирования (далее – Порядок) и методические указания по расчету тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями

промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кабардино-Балкарской Республики (далее – Методика) утверждены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 20 мая 2021 года №41-ОД.

В соответствии с пунктом 2 Порядка регулирование тарифов осуществляется путем установления органом регулирования предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые субъектами регулирования.

Согласно пункту 4 Порядка при регулировании тарифов применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат) или метод индексации тарифов.

Кроме того, исходя из положений пункта 4.4. Порядка при расчете тарифов для организаций промышленного железнодорожного транспорта, ранее не осуществлявших деятельность в данной сфере услуг, и не имеющих фактических данных по расходам, расчеты осуществляются с учетом сравнительного анализа тарифов организаций, осуществляющих аналогичную деятельность.

В соответствии с пунктом 4.1. Методики основным методом формирования тарифов является метод экономически обоснованных расходов (затрат). При этом, согласно пункту 4.2. Методики при осуществлении регулируемой деятельности субъект регулирования обязан вести отдельный учет доходов и расходов по каждому из осуществляемых им видов деятельности, в том числе бухгалтерский учет.

Также согласно пунктам 4.4. – 4.6. в расчетах учитываются только обоснованные и документально подтвержденные расходы, необходимых для осуществления деятельности по оказанию транспортных услуг.

В соответствии с представленными документами, собственником железнодорожных путей необщего пользования (пути 139, 140), расположенных по адресу: КБР, г.Нальчик, Станция Нальчик по направлению на грузовой двор, на ТД»Дистар-Трейд», под кадастровым номером: 07:09:0000000:58860 является Куважуков Асланбек Петрович, который является единственным учредителем и директором общества с ограниченной ответственностью «Металл Инвест».

Основным видом деятельности ООО «Металл Инвест» является оптовая торговля строительными материалами и изделиями, что подтверждается выпиской из ЕГРЮЛ от 08 июля 2021 года №ЮЭ9965-21-173183722. Услуги на подъездных железнодорожных путях ранее не оказывались. Раздельный учет доходов и расходов не осуществляется. Прогноз грузооборота/вагонооборота не представлен.

В обоснование расходов на содержание железнодорожных путей ООО «Металл Инвест» представлен договор с ООО «Инерт-М» от 01 июля 2021 года на текущее содержание железнодорожного пути необщего пользования

№139, №140 и двух стрелочных переводов на общую сумму 584,6 тыс.рублей без учета НДС в год.

Вместе с тем, конкурсных процедур при заключении данного договора не осуществлялось. Документы, подтверждающие фактически понесенные расходы на содержание пути не представлены.

Кроме того, в материалах заявки указана необходимость увеличения штатной численности персонала охраны на 4 ед., представлен расчет численности сторожей произведенный в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ. Годовой фонд оплаты труд, рассчитанный в случае установления заработной платы в размере минимальной заработной платы в КБР – 12792 рублей, с учетом отчислений в фонды социального страхования, составит 798,2 тыс.рублей. Сумма расходов в год составила 1 382,8 тыс.рублей без учета НДС.

В соответствии с представленным техническим паспортом на железнодорожный путь необщего пользования ООО «Металл Инвест» его общая протяженность составляет 604 метра, при этом полезная длина пути № 139, которую использует только ООО «Металл Инвест» равна 260,9 метров. Протяженность железнодорожных путей, которыми может воспользоваться ООО «Сельхозкомплектснаб» (часть пути №139+№140) составляет 343,1 метра.

Расчетная величина тарифа, исходя из заявки ООО «Металл Инвест», составила 65 456,7 руб./месяц или 2 152 руб. в сутки.

Учитывая, что тариф для ООО «Металл Инвест» устанавливается впервые, отсутствие у организации отдельного учета доходов и расходов, а также отсутствие документально подтвержденных фактических расходов по содержанию железнодорожных путей необщего пользования, регулятором принято решение об установлении тарифа по основаниям согласно пункту 4.4. Порядка.

В комплекте материалов для расчета тарифов ООО «Металл Инвест» представлено письмо Филиала ОАО «РЖД» Северо-Кавказского территориального центра фирменного транспортного обслуживания от 15 апреля 2019 года №828, в соответствии с которым плата за использование 1 километра пути необщего пользования, принадлежащего ОАО «РЖД» составляет 3343 рубля в сутки без учета НДС.

Исходя из указанного тарифа произведен расчет следующий расчет:

**Расчет предельного размера платы за использование  
путей железнодорожных необщего пользования ООО "Металл Инвест"**

Показатель	Ед.изм.	значение
Размер платы ОАО «РЖД» 2019 год	руб/км/сут	<b>3 343,00</b>
Приведение к текущим ценам:		
Индекс потребительских цен за 2020 год	индекс	1,034
Индекс потребительских цен за 2021 год	индекс	1,06
Индекс потребительских цен на 2022 год	индекс	1,043

Прогноз предельного размера платы на 2022 год	руб/км/сут	3 821,62
то же в расчете на метр	руб/м/сут	3,82162
Общая протяженность путей ООО «Металл Инвест»	м	604
Полезная длина пути № 139 (используется только ООО «Металл Инвест»)	м	260,9
Протяженность совместно используемых путей	м	343,1
<b>Предельный размер платы за использование путей необщего пользования ООО «Металл Инвест»</b>	<b>руб/сут</b>	<b>1 311,20</b>

В соответствии с расчетом предельный максимальный тарифа на транспортные услуги, оказываемые ООО «Металл Инвест» на подъездных железнодорожных путях необщего пользования, составил 1 311,2 рублей в сутки без учета НДС.

Тариф предлагается установить на остаток 2021 года и до 31 декабря 2022 года.

В дальнейшем, на основании отчетных данных ООО «Металл Инвест» за 2022 год, с учетом внедрения отдельного учета затрат расходов и доходов по видам деятельности регулирование будет осуществляться в соответствии с пунктом 4 Порядка.

**Голосование:**

«ЗА» – 6 чел;

«ПРОТИВ» – 0 чел;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0 чел.

Секретарь правления



**З. Иттиева**