

## **ВЫПИСКА**

**из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 января 2021 г. № 3**

**Председательствовал:** Морозова Е.А.

**Члены Правления:** Казанцева А.И., Грязнова Е.А., Размахнина М.Л. Казанова Ю.И., Руденок Е.В., Дорожкова О.Н., Старостин А.В. (заочно)

**Представитель регулируемой организации:** Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Читаэнерго» - М.А.Курьянов (доверенность от 2 декабря 2020 года № 75/91).

**Уполномоченный по делу:** Никипелова Татьяна Сергеевна

### **Вопрос № 1**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»»**

**Слушали:** Никипелову Татьяну Сергеевну – начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз», которая доложила результаты экспертизы.

«В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от «Читаэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибирь» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 24 декабря 2020 года № 1.8/02/8347-исх).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» была создана экспертная группа в составе: начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Никипеловой Т.С., заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Казанцевой А.И., заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Захаровой М.С.

Расчет размера платы за технологическое присоединение электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:



1) постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

2) Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила);

3) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с данными материалами планируется организация технологического присоединения электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны, расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, тракт Агинский, д. 23, кадастровый номер земельного участка 75:32:020303:2, с максимальной мощностью 300 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 150 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности.

В соответствии с п. 28 (б), п. 29, п. 32 Правил у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения, а именно – ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Разработав технические условия, Читаэнерго установило, что требуется реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ ф.-2 от РУ-0,4 кВ ТП-1040 ф. Жилмассив путем подвеса дополнительного провода, а также замена автоматического выключателя в ТП-1040 на новый с большим номинальным током.

Согласно пункту 41 Методических указаний плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}, \text{ где}$$

$P$  – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, 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;



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

Плата за технологическое присоединение устанавливается в 2021 году, поэтому РСТ Забайкальского края при расчете платы применяет стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2021 год.

Стандартизированные тарифные ставки на 2021 год установлены приказом РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год» (с учетом изменений, внесенных приказом РСТ Забайкальского края от 22 января 2021 года № 9-НПА).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), на 2021 год составляет 12 323,12 руб. за одно присоединение (без НДС).

В соответствии с техническими условиями и перечнем мероприятий, сетевая организация выполняет мероприятия по замене автоматического выключателя с номинальным током 250 А, установленного в ТП-1040, на новый автоматический выключатель с номинальным током 630 А, а также реконструкцию ВЛ-0,4 кВ ф. Жилмассив от ТП-1040 путем подвеса дополнительного провода СИП-2 4х70 мм<sup>2</sup> под одни зажимы протяженностью 0,013 км.

Данные мероприятия не являются мероприятиями по строительству объектов «последней мили» и подлежат включению в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь». При этом в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), в состав платы за технологическое присоединение не допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры. Таким образом, расходы по мероприятиям по замене автоматического выключателя в ТП, а также реконструкции ВЛ-0,4 кВ, будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики,



утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации. При этом если затраты на выполнение мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как неучтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией.

Читаэнерго представлен расчет по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 года № 10 (далее – УНЦ), для мероприятий по реконструкции ВЛ-0,4 кВ. Размер расходов на выполнение мероприятий по замене автоматического выключателя в УНЦ не определен, в связи с этим Читаэнерго представлен локальный сметный расчет, выполненный с применением сметных нормативов. Согласно представленным расчетам расходы на реконструкцию составляют:

$$P_p = P_{вл} + P_a, \text{ где}$$

1)  $P_{вл}$  - расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ путем подвеса дополнительного провода под одни зажимы, равные:

$$P_{вл} = 262\,000,00 \times 0,013 \times 1,04 + 3\,000,00 = 6\,542,24 \text{ руб. (без НДС), где}$$

262 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ (провод СИП), на уровне напряжения 0,4 кВ, сечение 70 мм<sup>2</sup>, руб.;

0,013 – протяженность ВЛ-0,4 кВ, км;

1,04 – коэффициент перехода к региональной цене;

3 000,00 – затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ, руб.

2)  $P_a$  - расходы на замену автоматического выключателя, равные в соответствии с локальным сметным расчетом 22 019,00 руб. (без НДС).

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети равен:

$$P_p = 6\,542,24 + 22\,019,00 = 28\,561,24 \text{ руб. (без НДС).}$$

РСТ Забайкальского края произвела анализ представленных расчетов и установила следующее.

В локальном сметном расчете учтены затраты на демонтаж выключателя трехполюсного с номинальным током до 400 А (при планируемом демонтаже выключателя с номинальным током 250 А).

После корректировки расчета размер расходов на замену выключателя в ТП-1040 составил 18 784,00 руб. (без НДС).

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети равен:

$$P_p = 6\,542,24 + 18\,784,00 = 25\,326,24 \text{ руб. (без НДС).}$$



Так как УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01 января 2018 года, необходимо привести данный расчет к ценам 2021 года путем индексации с помощью индексов-дефляторов. Читаэнерго при расчете размера расходов на реконструкцию использует индексы-дефляторы, которые составляют: на 2019 год – 107,4%, на 2020 год – 103,6%, на 2021 год – 103,7%.

Размер расходов на реконструкцию, полученный при использовании вышеуказанных индексов-дефляторов, равен:

$$P_p = 6\,542,24 \times 1,074 \times 1,036 \times 1,037 + 18\,784,00 = 26\,332,65 \text{ руб. (без НДС).}$$

Дополнительно при расчете размера расходов на реконструкцию Читаэнерго использует индекс-дефлятор за три квартала 2018 года, равный 104,0%. РСТ Забайкальского края считает данную индексацию УНЦ экономически необоснованной, так как УНЦ рассчитаны в ценах 2018 года.

Технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации не требуется, соответственно:

$$P_{\text{тп}} = 0$$

Плата за технологическое присоединение электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 12\,323,12 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны, расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, тракт Агинский, д. 23, кадастровый номер земельного участка 75:32:020303:2 с максимальной мощностью 300 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 150 кВт) на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности к электрическим сетям Читаэнерго в размере 12 323,12 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 26 332,65 руб. (без НДС).

Член Правления РСТ Забайкальского края – **представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Ассоциация) А.В. Старостин** представил в письменном виде позицию Ассоциации при голосовании по данному вопросу. Представитель Ассоциации Старостин А.В. обратил внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация



голосовала «воздержался», однако в связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании руководствуется Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.»

**Правление РСТ Забайкальского края решило:**

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Гараж грузовых автомобилей, бани, сторожки» ИП Пермяковой Олеси Валерьевны к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в размере 12 323,12 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение 26 332,65 руб. (без НДС).

**Голосовали:**

«ЗА» - 8 человек «ПРОТИВ» - 0 человек «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 человек

Секретарь Правления



О.Н.Дорожкова