

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края от 7 февраля 2025 года № 5/3

Председательствовала: Дорожкова О.Н.

Члены Правления: Макарова О.С., Юганец Т.И., Руденок Е.В.*, Алексеева А.С., Деревцова К.С., Елохина А.Н., Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи), Троегубова Д.В.*, Яковлева Т.И.*

*- не принимает участие в голосовании

Представители филиала ООО «Энергопромсбыт», в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго), действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30 апреля 2021 года № 4389635, надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления, письменно просили провести заседание Правления без их участия, с материалами и расчетом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) ознакомлены и согласны (вх. от 6 февраля 2025 года № 598).

Уполномоченный по делу: Руденок Е.В. – начальник отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края.

Выступил: Зандараева О.С. – инженер-энергетик отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз»

Вопрос

О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2025 год»

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) обратилось ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго», действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30 апреля 2021 года № 4389635, исх. от 22 ноября 2024 года № 22150/24и-ЖД (вх. от 27 ноября 2024 года № 6431) (далее – Желдорэнерго) для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения сетевой организации размера платы за технологическое присоединение объектов энергопринимающих устройств обществом ограниченной ответственностью «НИТРО СИБИРЬ Забайкалье» (далее – ООО «НИТРО СИБИРЬ Забайкалье», заявитель):

- С_{2.3.1.3.1.1.1.} (27,5 - 60 кВ) – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные;

- С_{4.2.4.} (35 кВ) – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А до 250 А включительно;

- С_{7.1.1.1.} (35/0,4 кВ) – однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 6,3 МВА открытого типа.

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: инженера-энергетика отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Зандараевой О.С.; начальника отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края – Е.В.Руденок., консультанта отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края – Михайловой Е.Г.

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство вышеуказанных мероприятий 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;

3) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

Экспертной группой были рассмотрены представленные Желдорэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «НИТРО СИБИРЬ Забайкалье», расположенных по адресу: Забайкальский край, Читинский район, Каменка, в 1,5 км. на северо-запад, стр.5, кадастровый номер земельного участка 75:25:470101:7 с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 60 кВт, по III категории надежности электроснабжения, класс напряжения электрических сетей, к которым планируется осуществление присоединения 0,4 кВ.

На основании предоставленной заявки от 2 ноября 2024 года №72403 д от ООО «НИТРО СИБИРЬ Забайкалье», с целью осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

ОАО «РЖД», «Желдорэнерго» были разработаны технические условия к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 72403-11-24/ЗАБ, где прописываются мероприятия, которые сетевая организация должна осуществить, в том числе мероприятия:

- установка комплектной трансформаторной подстанции КТП-27,5/0,4 Кв с трансформатором расчетной мощности;

- монтаж линии электропередач напряжением 27,5 кВ от линии электропередачи напряжением 27,5 кВ перегона Атамановка – Кручина до вновь устанавливаемой КТП ДПР-27,5/0,4 с установкой линейного разъединителя.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство вышеуказанных мероприятий приказом РСТ Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2025 год» не установлены.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, 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 течении 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для обоснования расходов Желдорэнерго представлены в РСТ Забайкальского края локальные сметные расчеты, конъюнктурный анализ, с приложениями к конъюнктурному анализу.

Согласно расчету, по предложению Желдорэнерго, размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации составил:

- С_{2.3.1.3.1.1}. (27,5 - 60 кВ) – 8 203 270,29 руб./км (без НДС);
- С_{4.2.4}. (35 кВ) – 873 796,11 руб./шт. (без НДС);
- С_{7.1.1.1} (35/0,4 кВ) – 365 704,51 руб./кВт (без НДС).

При анализе предоставленного локального сметного расчета РСТ Забайкальского края установлено, что Желдорэнерго при составлении расчетов руководствуется государственными элементными сметными нормами на строительные работы и специальные строительные работы (ГЭСН-2022), предназначенные для определения затрат при выполнении монтажных работ и составления на их основе сметных расчетов (смет) на производство указанных работ, с применением сплит-формы индексов и сметных цен для ценовой зоны Забайкальский край (1 зона) на 2024 года, а также федеральным сборником базисных сметных цен на строительные материалы (ФСБЦ), предназначенные для определения сметной стоимости строительных (ремонтно-строительных) работ. Стоимость материалов и оборудования являются усредненными закупочными ценами. Первичными документами стоимость используемых материалов не подтверждена.

Исходя из судебной практики по делу № А40-60544-2020, а также определения Верховного Суда Российской Федерации г. Москва от 15 ноября 2015 года № 305-ЭС21-20676 РСТ Забайкальского края из локального сметного расчета исключила непредвиденные затраты в размере 3%.

Включение непредвиденных затрат не предусмотрено Основами ценообразования в области регулируемых цен в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178, Методическими указаниями, отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы подлежали исключению из локального сметного расчета.

Согласно скорректированного расчета РСТ Забайкальского края затраты на покрытие расходов сетевой организации составили:

- строительство линии электропередачи напряжением 27,5 кВт - 7 964 338,27 руб./кВт (без НДС);
- установка линейного разъединителя на отдельно стоящей опоре (27,5 кВ) - 848 345,60 руб./шт. (без НДС);
- установка комплектной трансформаторной подстанции КТП-27,5/0,4 кВ с трансформатором расчётной мощности (63 кВА) - 21 288 146,12 руб./ кВт (363 340,95 руб./ кВт) (без НДС);

Согласно скорректированным затратам, на покрытие расходов сетевой организации на установку комплектной трансформаторной подстанции напряжением 27,5/0,4 кВ с трансформатором расчетной мощности 63 кВА, по расчету РСТ Забайкальского края размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа составил 363 340,95 руб./кВт. (без НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается внести изменение в приложение № 1 к приказу РСТ Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2025 год» и установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство:

- воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные в размере 7 964 338,27 руб./км (без НДС);
- линейного разъединителя номинальным током от 500 до 1000 А включительно в размере 848 345,60 руб./шт. (без НДС);
- однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа в размере 363 340,95 руб./кВт. (без НДС).

Наименование ставок определить в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

«	2.15.	C _{2.3.2.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	27,5 - 60 кВ	7 964 338,27	»;
«	4.14.	C _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	35 кВ	848 345,60	»;
«	7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ТП) С7 руб./кВт без НДС, в том числе:				
	7.1.	C _{7.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	35/0,4	363 340,95	».

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

Внести изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2025 год»

Голосовали: «ЗА» – 6, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И. Юганец