

Заключение
к расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки на
покрытие расходов сетевых организаций за технологическое
присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на
территории Забайкальского края на 2024 год

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) обратился филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» исх. от 24 апреля 2024 № 1.8/02/192, с учетом ответов на дополнительные запросы исх. от 06 мая 2024 № 1.8/02/206 и 27 мая 2024 № 1.8/02/235 (далее – Читаэнерго) для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двух трансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10/0,4 кВ.

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: заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Казанцевой С. В., ведущего консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Ким О.Е, главного специалиста отдела ценообразования в сфере транспорта и жилищно-коммунального хозяйства ГКУ «Центр экспертиз» - Панфиловой Е. А.

Расчеты дополнительной стандартизированной тарифной ставки 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 Читаэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение энергопринимающих устройств электроустановок объектов медицинского учреждения (здание/помещение медицинской организации) ООО «Сфера», расположенных по адресу: пр-кт Фадеева, д.1, г. Чита, Забайкальский край (кадастровый номер земельного участка 75:32:040508:11229) с максимальной мощностью 720 кВт на уровне 0,4 кВ по II категории надежности электроснабжения.

В соответствии с пунктом 28 (б) 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, для осуществления технологического присоединения Заявителя требуется строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, мощностью 1 000 кВА каждый.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10/0,4 кВ приказом РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» не установлена.

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 Читаэнерго направлен в РСТ Забайкальского края расчет стоимости, который произведен по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики

Российской Федерации от 26 февраля 2024 года № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - УНЦ). Согласно расчету размер стандартизированной тарифной ставки по предложению Читаэнерго составил 9 996,54 руб./кВт. (без НДС).

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края дополнительно поступило письмо (исх. от 27 мая 2024 года № 1.8/02/235) от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» с направлением скорректированных расчетов на основании сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденном приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20 сентября 2012 года № 488, включенные в раздел «Отраслевые сметные нормативы» федерального реестра сметных нормативов письмом Минрегиона России от 17 августа 2012 года № 21795-ИП/08 (далее – Сборник).

Согласно скорректированного расчета стандартизированная тарифная ставка по предложению Читаэнерго составила 15 147, 32 руб. (без НДС).

РСТ Забайкальского края сообщает, что повторно представленный расчет в приложении 1 Смета №1 на монтаж КТП-10/0,4 кВ 1х1000 кВА произведен на основании сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденном приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20 сентября 2012 года № 488, включенные в раздел «Отраслевые сметные нормативы» федерального реестра сметных нормативов письмом Минрегиона России от 17 августа 2012 года № 21795-ИП/08 (далее – Сборник). В данном Сборнике укрупненные показатели стоимости строительства (далее – УПС) приведены в базисном уровне цен по состоянию на 01 января 2000 без учета НДС.

В соответствии со Сборником УПС электрических сетей напряжением 0,4-220 кВ и ПС напряжением 35 кВ и выше предназначены для оценки предполагаемого объема инвестиций в сооружение линий электропередачи и подстанций (ВЛ и ПС) как при осуществлении нового строительства, так и при реконструкции и расширении действующих ВЛ и ПС.

Согласно пункту 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года №490/22, экономически обоснованные расходы определяются с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов. УПС не является сметным нормативом и позволяет определить только максимальный объем затрат для финансирования инвестпрограмм.

Также обращаем внимание, что согласно пункту 32 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

С целью определения экономической обоснованности расходов, ввиду отсутствия локальных сметных расчетов, РСТ Забайкальского края был осуществлен анализ представленных документов.

Расчет затрат по необходимым мероприятиям для технологического присоединения заявителя был произведен на основании УНЦ, с использованием для перевода показателей к ценам текущего периода индексов-дефляторов, утвержденных в прогнозе социально-экономического развития России по подразделу «Строительство», на период до 2026 года, где общий индекс составил 1,14.

Так как УНЦ утверждены в ценах по состоянию на 01 января 2018 года, а ставка устанавливается в ценах 2024 года РСТ Забайкальского края считает индексацию на 2018 год экономически необоснованной, а также экономически необоснованной считается индексация на 2025 год при установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на 2024 г.

При этом нужно учесть, что расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется согласно методическим указаниям, по формулам содержащие фактический индекс цен производителей. В связи с этим РСТ Забайкальского края произвел корректировку расчета приведения к ценам 2024 года путем индексации с помощью индексов цен производителей, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России по подразделу «Строительство», где общий индекс составил 1,052.

По расчету РСТ Забайкальского края размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА, согласно приказу №131, составил 9 607,91 руб./кВт. (без НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается внести изменение в приложение № 1 к приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-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 2024 год» и установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{5.2.6.2}$ на покрытие расходов сетевой организации на двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на напряжении 10/0,4 кВ.

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

5.18.	$C_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	9 607,91
-------	---------------	---	-----------	----------

Экспертная группа:

Заместитель начальника отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК



С. В. Казанцева

Ведущий консультант отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК



О.Е.Ким

Главный специалист отдела ценообразования
в сфере транспорта и жилищно-коммунального
хозяйства ГКУ «Центр экспертиз»



Е. А. Панфилова