

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) поступило заявление от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) исх. от 27 мая 2024 года № 1.8/02/283, с учетом ответа на дополнительный запрос исх. от 24 июня 2024 года № 1.8/02/317 для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство воздушной линии на уровне напряжения 110 кВ, для технологического присоединения электроустановок объекта ВРУ многоквартирного жилого дома общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ГолдГеоПром» (далее – ООО «ГолдГеоПром», заявитель), расположенный по адресу: Забайкальский край, Чита, мкр. Каштакский, д. 1 (кадастровый номер земельного участка 75:32:030523:672, 75:32:030523:671) к электрическим сетям Читаэнерго.

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» – Захаровой О.В.; заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Казанцевой С. В., ведущего консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Ким О.Е.

Расчеты дополнительной стандартизированной тарифной ставки выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1) Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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 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 электроустановок объекта ВРУ многоквартирного жилого дома ООО «ГолдГеоПром», расположенного по адресу: Забайкальский край, Чита, мкр. Каштакский, д. 1 (кадастровый номер земельного участка 75:32:030523:672, 75:32:030523:671) с максимальной мощностью 1400 кВт, на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности.

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 № 8000602166, Читаэнерго установило, для осуществления технологического присоединения Заявителя требуется произвести следующие мероприятия:

- выполнить установку двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак;
- строительство ЛЭП-10 кВ от вновь установленных двух КРУН 10 кВ до места установки новой ТП-10/0,4 кВ;
- установка новой двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ;
- строительство ЛЭП-0,4 кВ от разных секций шин РУ-0,4кВ новой ТП-6/0,4 кВ до ВРУ многоквартирного жилого дома.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на установку двух КРУН-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно и установку новой двухтрансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ мощностью 1600 кВА на уровне напряжения 10 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» (далее – приказ РСТ Забайкальского края № 557-НПА) 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, выполненный 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 соответствии с которым размер расходов сетевой организации для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил:

- для установки двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак - 9 061 751,73 руб. (без НДС);

- для монтажа КТП-10 кВ 2х1600 кВА – 37 793 873,39 руб. (без НДС).

Размер стандартизированной тарифной ставки по предложению Читаэнерго С_{4.5.1.1} комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно составил – 9 061 757,73 руб./шт. (без НДС).

Размер стандартизированной тарифной ставки по предложению Читаэнерго С_{5.2.8.2} - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа составил – 25 399,11 руб./шт. (без НДС).

Ввиду отсутствия локальных сметных расчетов, РСТ Забайкальского края был осуществлен анализ представленных документов.

Расчет стоимости затрат по установке двух КРУН 10 кВ, произведенный Читаэнерго на основании Сборника составил 9 061 757,73 руб. (без НДС), при этом в стоимость работ включены: 7,5 % - проектно-изыскательские работы и авторский надзор; 5% - прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов), которые уже учтены в пунктах 4, 5, 6, 7, 8, в связи с этим РСТ Забайкальского края из представленного расчета исключила расход в сумме 90 770,00 руб. (без НДС). Далее расход на установку двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак рассчитан без учета вышеуказанной суммы.

Согласно расчетам РСТ Забайкальского края затраты, на установку двух КРУН 10 кВ, с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак составили - 7 325 963,75 руб. (без НДС).

Расчет стоимости затрат на монтаж КТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА, произведенный Читаэнерго на основании Сборника составил 37 793 873,39 руб. (без НДС), при этом в стоимость работ включены: 7,5 % - проектно-изыскательские работы и авторский надзор; 5% - прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов), которые уже учтены в пунктах 4, 5, 6, 7, 8, в связи с этим РСТ Забайкальского края из представленного расчета исключила расход в сумме 321 812,50 руб. (без НДС). Далее расход на установку КТП-10/0,4 кВ рассчитан без учета вышеуказанной суммы.

Стоимость работ по расчетам РСТ Забайкальского края на монтаж КТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА составила 31 085 316,51 руб. (без НДС).

В РСТ Забайкальского края поступило письмо от 24 июня 2024 года № 3160 (исх. от 24 июня 2024 года № 1.8/02/317) от Читаэнерго с направлением скорректированных расчетов 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), в соответствии с которым размер расходов составил:

- для установки двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак - 6 523 041,00 руб. (без НДС);
- на строительства двухтрансформаторного ТП 10/0,4 кВ – 39 325 005,51 руб. (без НДС).

Размер стандартизированной тарифной ставки по предложению Читаэнерго С_{4.5.1.1} комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно составил – 6 523 041,00 руб./шт. (без НДС).

Размер стандартизированной тарифной ставки по предложению Читаэнерго С_{5.2.8.2} - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа составил – 26 428,10 руб./кВт. (без НДС).

Расчет затрат для технологического присоединения заявителя был произведен Читаэнерго 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 2024 года, где индекс составил 1,05.

Расчет выполняется согласно методическим указаниям, по формулам содержащие фактический индекс цен производителей. В связи с этим РСТ Забайкальского края произвел корректировку расчета на 2024 года путем индексации цен с помощью индексов цен производителей, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России по подразделу «Строительство», где индекс составил 1,052.

Согласно скорректированного расчета РСТ Забайкальского края расход данных затрат с пересчетом на 2024 год, согласно ИПЦ по установке двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак составили 6 535 465,84 руб. (без НДС), затраты на строительства двухтрансформаторного ТП 10/0,4 кВ составили 39 399 910,28 руб. (без НДС).

С целью недопущения социальной нагрузки на потребителей РСТ Забайкальского края приняло решение:

- размер расходов для установки двух КРУН 10 кВ с подключением от разных секций шин РУ-10 кВ ПС 110 кВ Каштак - 6 523 041,00 руб. (без НДС);
- размер расходов на строительства двухтрансформаторного ТП 10/0,4 кВ – 31 085 316,51 (без НДС).

Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитан согласно расходов вышеуказанных затрат, скорректированных РСТ Забайкальского края.

На основании вышеизложенного, предлагается внести изменение в приложение № 1 к приказу РСТ Забайкальского края № 557-НПА и установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации:


- на строительство комплектного распределительного устройства С_{4.5.1.1} - комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно составил – 6 523 041,00 руб./шт. (без НДС);

- на строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ С_{5.2.8.2} - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа составил – 20 890,67 руб./кВт. (без НДС).

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

4.7.	С _{4.5.1.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	6 523 041,00
5.18.	С _{5.2.8.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 890,67

Экспертная группа:

Начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз»  О.В.Захарова

Заместитель начальника отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК



С. В. Казанцева

Ведущий консультант отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК



О.Е.Ким