СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11 июля 2023 года № 79-132-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 июля 2023 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, дополнив после строки 3.6.2.2.2.1 строкой следующего содержания:

«

3.6.2.2.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	39 804 142,86

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области»

(ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

З А К Л Ю Ч Е Н И Е Э К С П Е Р Т И З Ы (ПО ДЕЛУ № 2023/72-э) ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ МАТЕРИАЛОВ АО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ РАЗМЕРА СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ ($C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10\ кВ}$)

Экспертное заключение по определению размера стандартизированной тарифной ставки $C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10\ кВ}$ (стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине) было подготовлено в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон № 35-ФЗ);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, утвердившим Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила государственного регулирования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, утвердившим Правила 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 (далее – Правила технологического присоединения);
- Приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, утвердившим Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания);
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- и другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

АО «Братская электросетевая компания» (далее – Предприятие) обратилось в службу по тарифам Иркутской области (далее – Служба) с заявлением об установлении стандартизированной тарифной ставки $C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10\ кВ}$ (стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине).

Данная ставка необходима Предприятию для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Веевника Максима Александровича (ВРУ 0,4 кВ, новая (новые) ЛЭП-10 кВ, новая (новые) ТП 10/04 кВ – складские помещения) согласно полученной заявке и выданным техническим условиям. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств - 4 900 кВт, уровень напряжения - 10 кВ, категория надежности – третья.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация осуществляет в том числе мероприятия по проектированию и строительству новой КЛ-10 кВ марки и сечением ААБл-10-3х240 квадратных мм (многожильный кабель с бумажной изоляцией напряжением 10 кВ сечением 240 квадратных мм) протяженностью 0,522 км, в том числе методом ГНБ (горизонтальное направленное бурение) – 0,112 км, от резервной ячейки 10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС «Южная» с расположением новой КЛ-10 кВ для присоединения на границе участка заявителя.

Приказом Службы от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» установлены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области (далее – ТСО).

Заявленная Предприятием стандартизированная тарифная ставка ($C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10\ кВ}$) данным приказом не установлена.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три предыдущих года.

В случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Предприятием в обоснование заявленных расходов представлены:

- расчет расходов на строительство кабельных линий 10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода не менее 240 квадратных мм с одной трубой в скважине для технологического присоединения энергопринимающих устройств гр. Веевника М.А. на уровне напряжения 10 кВ с максимальной мощностью присоединяемых и ранее присоединенных энергопринимающих устройств 4 900 кВт;

- объектный сметный расчет № ОС-1;

- локальный ресурсный сметный расчет № 01-01 на прокладку многожильного кабеля напряжением 10 кВ с бумажной изоляцией сечением 240 квадратных мм методом горизонтального наклонного бурения с одной трубой в скважине для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту электроустановки гр. Веевника М.А. на сумму 4 647 557,00 руб. (далее – сметный расчет № 01-01);

- локальный ресурсный сметный расчет № 01-09 на приемо-сдаточные испытания КЛ-10 кВ от ПС «Южная» до земельного участка по адресу: Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, проезд Индустриальный, земельный участок № 17 (кадастровый номер земельного участка: 38:34:016603:1140) на сумму 6 655,0 руб. (далее – сметный расчет № 01-09);

- проектная документация;

- технические условия для присоединения к электрическим сетям;

- заявка на технологическое присоединение;

- счета на оплату, скриншоты с сайтов, подтверждающие стоимость материалов/оборудования;

- скриншоты с базы данных ПК «ГРАНД-Смета»;

- калькуляция стоимости 1 машино-часа КАМАЗ (лаборатория) для работ, выполняемых хозяйственным способом;

- письменные разъяснения на запрос Службы от 13 апреля 2023 года № 02-79-829/23.

Локальные ресурсные сметные расчеты, представленные Предприятием, выполнены с применением государственной сметно-нормативной базы ГЭСН-2020, ФЕР-2020 (с изм. 1-9) в соответствии с приказом Минстроя России от 26 декабря 2019 года № 872/пр.

Проанализировав представленные Предприятием обосновывающие документы, в том числе локальные сметные расчеты, стоимость оборудования и материалов, эксперты отмечают следующее.

Расходы на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине заявлены Предприятием в размере 5 045 460,0 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на прокладку многожильного кабеля напряжением 10 кВ с бумажной изоляцией сечением 240 квадратных мм методом горизонтального наклонного бурения с одной трубой в скважине для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту электроустановки гр. Веевника М.А. в соответствии со сметным расчетом № 01-01 - 4 647 557,0 руб.;

- расходы на приемо-сдаточные испытания КЛ-10 кВ в соответствии со сметным расчетом № 01-09 – 6 655,0 руб.;

- расходы на временные здания и сооружения (2,5%) – 116 189,0 руб.;

- расходы на зимнее удорожание (3,7%) – 176 259,0 руб.;

- непредвиденные затраты (2%) – 98 800,0 руб.

Затраты в соответствии со сметным расчетом № 01-01 заявлены Предприятием в сумме 4 647 557,0 руб., в том числе: материалы – 605 719,0 руб., машины и механизмы – 3 061 167,0 руб., ФОТ (основная з/п) – 206 116,0 руб., накладные расходы – 517 156,0 руб., сметная прибыль – 257 399,0 руб.

Сумма накладных расходов рассчитана Предприятием в соответствии с Методическими указаниями по определению величины накладных расходов в строительстве, утвержденными постановлением Госстроя РФ от 12 января 2004 года № 6 (МДС 81-33.2004), которые в настоящее время признаны утратившими силу. В этой связи расчет накладных расходов произведен экспертами в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и

жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года № 812/пр (далее - Методика). Сумма накладных расходов составила 471 077,0 руб.

Поскольку Предприятием не представлены договоры на монтажные, строительные работы, договоры на материалы, очистку участка от мусора, восстановление благоустройства, экспертами исключена сметная прибыль.

С учетом вышеприведенных корректировок экономически обоснованные расходы в соответствии со сметным расчетом № 01-01 составили 4 344 079,0 руб., в том числе: материалы – 605 719,0 руб., машины и механизмы – 3 061 167,0 руб., ФОТ (основная з/п) – 206 116,0 руб., накладные расходы – 471 077,0 руб.

Затраты в соответствии со сметным расчетом № 01-09 заявлены Предприятием в сумме 6 655,0 руб., в том числе: машины и механизмы – 593,0 руб., ФОТ (основная з/п) – 3 001,0 руб., накладные расходы – 3 061,0 руб.

Эксперты отмечают, что расходы в Разделе 2 «Машины и механизмы» определены Предприятием расчетным путем без применения сметных нормативов.

В качестве обоснования расходов на машины и механизмы Предприятием представлена калькуляция стоимости 1 машино-часа КАМАЗА (лаборатория). При этом материалы, обосновывающие статьи затрат в составе калькуляции, представлены Предприятием не в полном объеме. В соответствии с пунктом 24 Методики затраты на эксплуатацию передвижных испытательных лабораторий не учитываются в составе нормативов накладных расходов, а учитываются в локальных сметных расчетах (сметах) отдельной строкой в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН. В этой связи расходы на машины и механизмы исключены как экономически необоснованные.

Сумма накладных расходов по сметному расчету № 01-09 в соответствии с Методикой определена в размере 2 251,0 руб.

С учетом вышеприведенных корректировок экономически обоснованные расходы на приемо-сдаточные работы в соответствии со сметным расчетом № 01-09 составляют 5 252,0 руб.

Расходы на временные здания и сооружения (2,5%) с учетом вышеуказанных корректировок составят 108 733,0 руб. ((4 344 079,0 + 5 252,0)*2,5%).

Расходы на зимнее удорожание (3,7%) исключены, поскольку в соответствии с Приложением 1 к Методике определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25 мая 2021 года № 325/пр, нормативы дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время по видам объектов капитального строительства предусмотрены в отношении воздушных линий электропередач (Раздел 2. Линейные объекты, № пп 50-51).

Непредвиденные затраты также исключены, поскольку в соответствии с пунктом 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 года № 421/пр, резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией, то есть из определения следует, что данный вид расходов является обезличенным и

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 7 июля 2023 года

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель службы по тарифам
Иркутской области
_____ А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)),
присутствовали – 6:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Учитывая, что АО «Братская электросетевая компания» надлежащим образом извещено о времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу и им не было заявлено ходатайство об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Председательствующий огласил директиву № УРЦ-03-04/38-23 представителю Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе Службе по тарифам Иркутской области для участия в заседании, назначенном на 7 июля 2023 года, согласно которой представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан голосовать по вопросу повестки дня с формулировкой «против» в связи с непредставлением локальных смет, на основании которых выполнен расчет стандартизированной тарифной ставки.

Оглашено экспертное заключение Службы (Подрезова А.А.).

Открыто обсуждение, начаты выступления, в ходе которых было установлено, что локальные сметы, на основании которых выполнен расчет стандартизированной тарифной ставки, были направлены представителю Ассоциации «НП Совет рынка» посредством направления на его электронную почту 30 июня 2023 года.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр».

Рассмотрев представленные АО «Братская электросетевая компания» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, дополнив после строки 3.6.2.2.2.1 строкой следующего содержания:

«

3.6.2.2.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	39 804 142,86

».

		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:
за – 5 (пять)
против – 1 (один, Дедловский Д.С.)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы И.В. Чекуркова

Приложение
к протоколу заседания Правления службы
по тарифам Иркутской области
от 7 июля 2023 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине

№ п/п	Наименование	Обозначение	Стандартизированная тарифная ставка, предложенная Предприятием, руб./км	Стандартизированная тарифная ставка по расчету Службы, руб./км	Примечание
3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$	45 048 750,00	39 804 142,86	Расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, на основании анализа представленных АО "Братская электросетевая компания" обосновывающих материалов, в том числе локальных сметных расчетов.

Ответственный за подготовку экспертного заключения А.А. Подрезова

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области