



17. 06. 2026

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИРКУТСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

10 июня 2026 года

№ 79-127-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 декабря 2025 года № 79-714-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 5 июня 2026 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 декабря 2025 года № 79-714-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2026 год» изменение, изложив строку 4.2.4 в следующей редакции:

4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	139 512,66
	C ^{35 кВ} _{4.2.4}			2 485 408,83

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

КОПИЯ ВЕРНА
Руководитель службы
**Служба по тарифам
Иркутской области**



А.С. Папуша

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 5 июня 2026 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.С. Папуша

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 декабря 2025 года № 79-714-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 – 8:

Папуша А.С. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Вахменцева В.Е. – член Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Санне Д.В. на заседании не присутствовала, голосовала заочно.

Председательствующий: Папуша А.С.

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

Председательствующий огласил письмо АО «ИЭСК» от 2 июня

2026 года № ИЭСК-Исх-ИД-26-2847 об ознакомлении и отсутствии разногласий относительно произведенного Службой расчета стандартизированной тарифной ставки и проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемой организации.

Оглашено экспертное заключение Службы (Добрынина Т.Г.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 декабря 2025 года № 79-714-спр».

Рассмотрев представленные АО «ИЭСК» 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 декабря 2025 года № 79-714-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2026 год» изменение, изложив строку 4.2.4 в следующей редакции:

« 4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	139 512,66
	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$			2 485 408,83 ».

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 8 (восемь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Член Правления Службы – представитель антимонопольного органа

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Вахменцева В.Е. выразила позицию о возможности принятия тарифного решения.

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Приложение
к протоколу заседания Правления службы
по тарифам Иркутской области
от 5 июня 2026 года

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Предложение Предприятия (без учета НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки по расчету Службы (без учета НДС)	Примечание
4.2.4	Линейные разветвления номинальным током от 500 до 1000 А включительно.	С1-20 КЗ 424	руб./шт.	152 669,17	139 512,66	Расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, на основании представленных локальных сметных расчетов (смет), с учетом произведенных корректировок.

Ответственный за подготовку экспертного заключения

Добрынина

Т.Г. Добрынина

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ (ПО ДЕЛУ № 2026/36-э)
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ МАТЕРИАЛОВ
АО «ИЭСК»
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ РАЗМЕРА
СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ ($C_{424}^{1-20\text{ кВ}}$)**

Экспертное заключение по определению размера стандартизированной тарифной ставки $C_{424}^{1-20\text{ кВ}}$ (стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно) 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);
- Приказом Минэнерго России от 26 февраля 2024 года № 131, утвердившим укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства;
- 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.

Акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (далее – АО «ИЭСК», Предприятие) обратилось в службу по тарифам Иркутской области (далее – Служба) с заявлением об установлении стандартизированной тарифной ставки $C_{424}^{1-20\text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно (далее - Стандартизированная тарифная ставка).

Согласно представленным техническим условиям № 1937/25-ВЭС Стандартизированная тарифная ставка необходима Предприятию для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: «Лидар – Иркутская область, Ольхонский район, м. Харикта, территория Байкальской обсерватории физики атмосферы и экологического мониторинга Федерального государственного бюджетного учреждения науки Ордена Трудового Красного Знамени Института солнечно-земной физики Сибирского отделения Российской академии наук», расположенных по адресу: Иркутская область, Ольхонский район, м. Харикта, территория Байкальской обсерватории физики атмосферы и экологического мониторинга ИСЗФ СО РАН, кадастровый номер земельного участка 38:13:060705:1104. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 2 000 кВт, категория надежности – II, класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.

В соответствии с пунктом 10.22 технических условий № 1937/25-ВЭС сетевая организация осуществляет в том числе монтаж двух линейных разъединителей 10 кВ на вновь сооружаемых опорах двух ВЛ 10 кВ.

Приказом Службы от 29 декабря 2025 года № 79-714-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2026 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 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.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний Службой проведен анализ фактических данных ТСО о расходах на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно ($C_{1-2}^{1-20 \text{ кВ}}$) за три предыдущих года

(2023-2025 гг.). В ходе проведенного анализа установлено, что установка линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А в 2023-2025 гг. ТСО не осуществлялось.

Учитывая вышеизложенное, расходы на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно (C_{424}^{1-2025}) определены АО «ИЭСК» с применением сметных нормативов.

В обоснование заявленных расходов Предприятием представлены:

- пояснительная записка о примененных в сметных расчетах коэффициентах, нормативах;
- расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство пунктов секционирования;
- сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-1;
- локальный сметный расчет (смета) № 02-01-01 (02-01 РЛК);
- локальный сметный расчет (смета) № 09-01-01 (ПНР);
- договор об осуществлении технологического присоединения б/д № 1937/25-ВЭС с техническими условиями;
- коммерческие предложения;
- сборники и нормативы, примененные при расчете стоимости строительства (реконструкции).

Проанализировав представленные Предприятием обосновывающие документы, в том числе сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-1, локальный сметный расчет (смету) № 02-01-01 (02-01 РЛК), локальный сметный расчет (смету) № 09-01-01 (ПНР), стоимость оборудования и материалов, эксперты отмечают следующее.

Локальные сметные расчеты (сметы) № 02-01-01 (02-01 РЛК), № 09-01-01 (ПНР), представленные Предприятием, выполнены с применением индексов и сметных цен для ценовой зоны Иркутская область (1 зона) на 4 квартал 2025 года.

Расходы на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно заявлены Предприятием в размере 152 669,17 руб. /шт. (без учета НДС), в том числе:

- установка линейных разъединителей – 139 163,56 руб., в том числе оборудование – 96 140,00 руб.;
- пуско-наладочные работы – 4 191,22 руб.;
- производство работ в зимнее время – 1 850,02 руб. (4,3% от расходов на строительно-монтажные работы за исключением оборудования – ((139 163,56 руб. – 96 140,00 руб.)*4,3%);
- расходы на содержание службы заказчика – застройщика (строительный контроль) – 3 017,69 руб. (2,14% от расходов на строительно-монтажные работы с учетом удорожания в зимнее время – (139 163,56 руб. + 1 850,02 руб.)*2,14%);
- непредвиденные затраты – 4 446,68 руб. (3% от суммы всех расходов).

Затраты на установку одного разъединителя с учетом стоимости оборудования в соответствии с локальным сметным расчетом (сметой) № 02-01-01 (02-01 РЛК) составляют 139 163,56 руб., в том числе сметная прибыль – 7 501,34 руб. Стоимость разъединителя определена Предприятием на основании анализа коммерческих предложений (96 140,00 руб. (без учета НДС)). Экспертами Службы проведен дополнительный анализ рыночных цен разъединителей. По результатам проведенного анализа экономически обоснованная цена разъединителя учтена на уровне предложения Предприятия.

Пуско-наладочные работы в соответствии с локальным сметным расчетом (сметой) № 09-01-01 (ПНР) составляют 4 191,22 руб., в том числе сметная прибыль – 718,50 руб.

Поскольку Предприятием не представлены договоры на строительномонтажные, пуско-наладочные работы, договоры на материалы, экспертами исключена сметная прибыль.

С учетом вышеприведенных корректировок экономически обоснованные расходы на строительномонтажные работы составили 131 662,22 руб., на пуско-наладочные работы – 3 472,72 руб.

Расходы на производство работ в зимнее время определены экспертами Службы в размере 1 527,46 руб. (4,3% от расходов на строительномонтажные работы за исключением стоимости оборудования (131 662,22 руб. – 96 140,00 руб.)*4,3%).

Расходы на содержание службы заказчика – застройщика (строительный контроль) определены в размере 2 850,26 руб. в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2010 года № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» ((131 662,22 руб. + 1 527,46 руб.)* 2,14%).

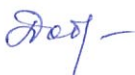
Непредвиденные затраты исключены, поскольку в соответствии с пунктом 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской 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 предполагаемым, что недопустимо при формировании экономически обоснованных расходов регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, экономически обоснованные расходы Предприятия на установку линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно ($C_{424}^{1-20 \text{ кВ}}$), составляют 139 512,66 руб. (без учета НДС) (131 662,22 руб. + 3 472,72 руб. + 1 527,46 руб. + 2 850,26 руб.).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка ($C_{424}^{1-20 \text{ кВ}}$) определена экспертами в соответствии с пунктом 15 Методических указаний по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в размере 139 512,66 руб./шт. без учета НДС.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Предложение Предприятия (без учета НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки по расчету Службы (без учета НДС)
4.2.4	C ₄₂₄ ^{1-20 кВ}	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	152 669,17	139 512,66

Ответственный за подготовку
экспертного заключения

 Т.Г. Добрынина

Эксперт

 А.В. Копейкина

Эксперт

 Т.П. Землянская