



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтариф Хакасии)

П Р И К А З

« 21 » 07 2025 года

№ 8-п

Абакан

О внесении изменений в приложение 1 к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 29.11.2024 № 131-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 21.07.2025 № 8),

п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в таблицу приложения 1 к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 29.11.2024 № 131-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2025 год» («Хакасия», 2024, № 141; 2025, № 20) следующие изменения:

1) раздел таблицы «Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$ » дополнить строками следующего содержания:

«

$C_{3,j}$	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех 0,4 кВ и ниже	руб./км	14 846 982,76
-----------	---	---------	---------------

Госкомтариф Хакасии
Проект приказа прошёл
антикоррупционную экспертизу

$C_{3,i}$	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ	руб./км	2 039 228,85
-----------	---	---------	--------------

»;

2) раздел таблицы «Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}$ » дополнить строкой следующего содержания:

«

$C_{2,j}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно 35 кВ одноцепные с вырубкой просеки	руб./км	12 225 131,78
-----------	--	---------	---------------

»;

3) раздел таблицы «Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}$ » дополнить строкой следующего содержания:

«

$C_{5,19}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 35/0,4 кВ	руб./кВт	109 929,08
------------	--	----------	------------

».


Исполняющий обязанности председателя
Государственного комитета тарифного
регулирования Республики Хакасия



Е.М. Лобань

Утверждаю:

Заместитель председателя
Правления Госкомтарифа Хакасии

 Е.М. Лобань
« 21 » 07 2025 года

ПРОТОКОЛ № 8
заседания Правления Госкомтарифа Хакасии

21 июля 2025 года

г. Абакан

Время проведения заседания – 13:30.

Присутствовали:

Заместитель
председателя Правления: Лобань Е.М.

Члены Правления: Ковальков Р.А.
Коков А.Е.
Лебедева К.А.
Семенова Е.Н.

Присутствовали:

от Госкомтарифа Хакасии Куценов А.А. – советник отдела
технологического присоединения и анализа
инвестиционной деятельности

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение дополнительных стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2025 год.

По повестке выступил Куценов А.А.:

1. В Госкомтариф Хакасии поступило заявление АО «АЭС» об установлении платы по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств, расположенных по адресу Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Кирова, 159-1 (письмо от 29.04.2025 № исх-10-02-1727).

В целях определения размера платы за технологическое присоединение требуется утверждение дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением

провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство заявленных объектов, расчёт соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определённым на основании локальных сметных расчётов, составленных ресурсно-индексным методом.

Согласно предоставленным АО «АЭС» сметным расчётам величина расходов на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех равна 14 846 982,76 рублей за 1 км (без НДС). Обоснованными расходами на указанные мероприятия признаны 14 846 982,76 рублей за 1 км (без НДС). Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех равна 14 846 982,76 рублей за 1 км (без НДС).

2. Для утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ, в Госкомтариф Хакасии обратился филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» письмом от 04.06.2025 № 1.7/01/664 с приложением необходимых расчётов и обосновывающих материалов в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство заявленных объектов, расчёт соответствующей стандартизированной ставки выполнен по планируемым расходам, определённым с использованием укрупнённых нормативов цены строительства НЦС 81-02-12-2025, утверждённых приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 31 марта 2025 № 196/пр.

Согласно предоставленному укрупнённому сметному расчету величина расходов на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ равна 2 039 228,85 рублей за 1 км (без НДС). Обоснованными расходами на указанные мероприятия признаны 2 039 228,85 рублей за 1 км (без НДС). Для перевода в цены 2025 года использован индекс-дефлятор на 2025 год по виду экономической деятельности «инвестиции в основной капитал», предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, равный 107,8%. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ, равна 2 039 228,85 руб./км (без НДС).

3. Для утверждения дополнительных стандартизированных тарифных ставок на строительство ВЛ 35 кВ и КТП 35/0,4 кВ в Госкомтариф Хакасии обратился филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» письмом от 28.03.2025 № 1.7/01/343 с приложением необходимых расчётов и обосновывающих материалов в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство заявленных объектов, расчёт соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определённым с использованием укрупнённых стоимостных показателей линий электропередачи и подстанций напряжением 35-750 кВ, утверждённых приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 21 октября 2014 № 477.

Согласно предоставленному укрупнённому сметному расчёту величина расходов на строительство воздушной линии электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно 35 кВ одноцепные с вырубкой просеки равна 19 691 223,85 рублей за 1 км (без НДС). Обоснованными расходами на указанные мероприятия признаны 12 225 131,78 рублей за 1 км (без НДС).

Письмом от 11.06.2025 № 222-1021-НМ было запрошено обоснование необходимости устройства лежневых дорог на всём протяжении ВЛ 35 кВ (83,1 км). В ответном письме от 07.07.2025 № 1.7/01/800 сетевая организация указывает, что в связи с отсутствием проектной/рабочей документации необходимый объём работ не сформирован, в связи с этим укрупнённый расчёт рассчитан по максимуму.

Данное пояснение не может служить основанием для включения в расходы сетевой организации затрат на устройство лежневых дорог на всём протяжении ВЛ 35 кВ.

Одним из основных принципов государственной политики в сфере электроэнергетики, закреплённых частью 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», является принцип соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии. Включение в плату за технологическое присоединение необоснованных расходов влечёт за собой нарушение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, свидетельствует о злоупотреблении своим доминирующим положением субъектом естественной монополии и о навязывании контрагенту условий договора, невыгодных для него и создание дискриминационных условий по доступу к системе электроснабжения, что запрещено пунктами 1, 3, 8 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

С учётом вышеизложенного расходы на устройство лежневых дорог на всём протяжении ВЛ 35 кВ признаны необоснованными.

Также признано необоснованным применение повышающего коэффициента 1,018, учитывающего выполнение работ вблизи объектов, находящихся под напряжением, в том числе в охранной зоне действующей ВЛ, так как не были предоставлены соответствующие обоснования, запрошенные письмом от 11.06.2025 № 222-1021-НМ.

Затраты на содержание службы заказчика-застройщика и строительный контроль приняты равными 3,03 % вместо 3,18 % (в соответствии с Методическими рекомендациями по расчёту норматива затрат на содержание службы заказчика-

застройщика ОАО «ФСК ЕЭС», утверждёнными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 05.08.2011 № 467 и внесённым в Федеральный реестр сметных нормативов).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушной линии электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно 35 кВ одноцепные с вырубкой просеки равна 12 225 131,78 руб./км (без НДС).

В качестве обоснования расходов на строительство КТП 35/0,4 кВ мощностью 25 кВА филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» предоставлен расчёт стоимости, выполненный с использованием укрупнённых нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утверждённых приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (далее – УНЦ).

Стоит отметить, что УНЦ должны использоваться не для определения стоимости строительства объектов, а в целях определения непревышения объёма финансовых потребностей, необходимых для реализации проекта, над объёмом финансовых потребностей, определённым в соответствии с УНЦ.

Также, УНЦ не внесены в Федеральный реестр сметных нормативов.

Некорректно применение в укрупнённом сметном расчёте № 1 и расценок на монтаж ячейки двухобмоточного масляного трансформатора 35 кВ/0,4 кВ (Т5-06-2) и ячейки выключателя КРУ 35 кВ (В3-14-1), так как данные расценки применимы для подстанционного оборудования, а не для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа.

В целях определения правомерных затрат на установку КТП 35/0,4 кВ, учитывая идентичность с работами по установке КТП 10/0,4 кВ, Госкомтарифом Хакасии было предложено применение расценок ФЕР33-04-029-03 «Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа: с укладкой на горизонтальную поверхность 4-х лежней» и ФЕР33-04-029-06 «Установка оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа: тупиковых подстанций с воздушными вводами» (письмо от 10.07.2025 № 222-1216-НМ). Однако сетевой организацией данное предложение было отклонено со ссылкой на отсутствие проектной документации. Учитывая однотипность работ по установке КТП киоскового типа, данная позиция сетевой организации считается необоснованной.

Учитывая вышеизложенное, расходы на строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 35/0,4 кВ определены Госкомтарифом Хакасии путём запроса коммерческого предложения у ООО «РОСПОЛЬ-ЭЛЕКТРО+».

В результате расходы на строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 35/0,4 кВ приняты в размере 109 929,08 руб./кВт.

С учетом изложенного на голосование Правления Госкомтарифа Хакасии вынесены следующие вопросы:

1. Утверждение стандартизированной тарифной ставки C_{3j} (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех) в размере 14 846 982,76 руб./км.

2. Утверждение стандартизированной тарифной ставки C_{3j} (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ) в размере 2 039 228,85 руб./км.

3. Утверждение стандартизированной тарифной ставки $C_{2,j}$ (воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно 35 кВ одноцепные с вырубкой просеки) в размере 12 225 131,78 руб./км.

4. Утверждение стандартизированной тарифной ставки $C_{5,19}$ (однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 35/0,4 кВ) в размере 109 929,08 руб./кВт.

Результаты голосования: Лобань Е.М., Ковальков Р.А., Коков А.Е. проголосовали «за», Семенова Е.Н. – «против».

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{3,j}$ (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех) в размере 14 846 982,76 руб./км.

2. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{3,j}$ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 1-10 кВ) в размере 2 039 228,85 руб./км.

3. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{2,j}$ (воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно 35 кВ одноцепные с вырубкой просеки) в размере 12 225 131,78 руб./км.

4. Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{5,19}$ (однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 35/0,4 кВ) в размере 109 929,08 руб./кВт.



Р.А. Ковальков



А.Е. Коков



Е.Н. Семенова