

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа



Е.В. Ковальская
«19» августа 2026 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 13 августа 2026 г.

№ 24

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Веретенникова Ольга
Сергеевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна
(видео-конференц-связь)

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина
Александровна
(видео-конференц-связь)

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и

Черепанова Лилия
Александровна

- тарифов Чукотского автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Абрамов Андрей
Валериевич

- заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;

Чеботок Алексей
Михайлович

- начальник Управления транспорта, учета и реализации электрической и тепловой энергии АО «Чукотэнерго»;

Иванченко Екатерина
Андреевна

- начальник Управления экономики и финансов АО «Чукотэнерго».

Секретарь:

Омельчук Арина
Валентиновна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет, орган регулирования) заседает в полном составе.

Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Позиция от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» о голосовании «ПРОТИВ» по указанному вопросу приобщена к протоколу заседания Правления Комитета (приложение 1 к настоящему протоколу).

Повестка заседания:

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» (докладчик: Омельчук А.В.).

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год»

(Ковальская Е.В., Веретенникова О.С., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ: Омельчук А.В. о рассмотрении материалов для установления стандартизированных тарифных ставок, представленных АО «Чукотэнерго» (далее – Общество).

Комитетом направлено в адрес гарантирующих поставщиков округа АО «Чукотэнерго», МП ЖКХ Билибинский муниципальный район, МУП ЖКХ «Иультинское», ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП «ЧРКХ» и МУП «Айсберг» извещение № 23 от 03.08.2026 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Расчет дополнительных стандартизированных ставок, пояснительная записка к ним и проект постановления Комитета направлены дополнительно в установленные сроки (исх. № 11-03/1103 от 04.08.2026).

От ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (письмо от 05.08.2026 № 01-12/2676), МП «ЧРКХ» (от 07.08.2026 № Отнз-1590/4), МУП ЖКХ «Иультинское» (от 12.08.2026 № 01-09/2497) и МП ЖКХ Билибинского МР (от 12.08.2026 № 2203/04-02) поступили письма с уведомлением о невозможности участия в заседании и согласием с предложенными ставками. МУП «Айсберг» мнение в адрес Комитета не представлено.

Предлагается установить 11 стандартизированных тарифных ставок по 5 заявкам (приложение 3 к настоящему протоколу), отсутствующих в постановлении от 24 сентября 2025 года № 16-э/1.

В адрес Комитета направлено особое мнение АО «Чукотэнерго» (письмо от 11.08.2026 № ЧЭ/162-Исх-04.1.1-4508 с приложением), с возражением Общества относительно двух ставок из одиннадцати заявленных к установлению (приложение 2 к настоящему протоколу).

По остальным девяти стандартизированным тарифным ставкам возражения от Общества не заявлены.

Суть возражения Общества заключается в том, что:

ставка на покрытие расходов организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа в расчете на 1 кВт по заявке ГКУ «УКС Чукотского АО» (п. Угольные Копи, «Крытый каток»)

и ставка на покрытие расходов организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового

типа в расчете на 1 кВт по заявке МАФСУ «ФОК МО Эгвекинот» (п. Эгвекинот, «Крытый каток»)

утверждаются в рублях за единицу активной мощности (приложение 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – МУ № 490/22)), а не за кВА. На этом основании необходимо делить стоимость на максимальную (активную) мощность заявителя по заявке (650 кВт и 800 кВт) и установить ставки 12 566,21 руб./кВт и 21 247,10 руб./кВт.

В своих доводах Общество ссылается на МУ № 490/22, однако в указанных методических указаниях термин «активная мощность» не используется для обозначения единицы ставки. Применяется термин «максимальная мощность» — параметр присоединения, характеризующий номинальную мощность объекта. Таким образом, «активная мощность» как физическая характеристика оборудования в МУ № 490/22 для целей установления ставки не используется.

Комитетом проведен дополнительный анализ действующих тарифных решений, применяемых в регионах со сходными географическими и климатическими условиями. Анализ подтверждает, что предлагаемые к установлению в Чукотском АО ставки не являются предельными или завышенными на фоне региональной практики. По ряду позиций величина стандартизированных тарифных ставок в других регионах существенно превышает или находится на сопоставимом уровне с заявленными для Чукотского АО. Так:

согласно приказу Департамента цен и тарифов Магаданской области от 29 декабря 2025 года № 46-1/э (<https://internet.garant.ru/#/document/413542006/paragraph/1:19>), стоимость мероприятий по прокладке кабельных линий в траншеях (например, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением 50–100 мм² с четырьмя кабелями) достигает 41,5 млн руб./км, а для сечения 100–200 мм² – 34,0 млн руб./км, что многократно превышает траншейные показатели, заявленные для Чукотского АО.

в соответствии с Постановлением Правления Госкомцен Республики Саха (Якутия) от 9 декабря 2025 года № 206 (<https://internet.garant.ru/#/document/414353215/paragraph/1:22>), ставки на прокладку кабельных линий в каналах и коллекторах (сечением 100–200 мм²) достигают 36–44 млн руб./км. При этом стоимость воздушных линий на металлических опорах (изолированным проводом 100–200 мм²) в Якутии установлена на уровне 12,4 млн руб./км, что сопоставимо с заявленной для Чукотского АО ставкой в 15,4 млн руб./км.

согласно Постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26 ноября 2025 года № 40/3 (<https://internet.garant.ru/#/document/413192773/paragraph/1:25>), применение усложненных методов строительства (например, прокладка кабельных линий

в блоках или методом горизонтального наклонного бурения) формирует ставки в диапазоне 24–34 млн руб./км.

Заявленные к установлению ставки (включая ставки на строительство подстанций в диапазоне 12,5–21,2 тыс. руб./кВт и линии электропередачи) находятся в корректном коридоре региональных значений и полностью отражают реальные сметные затраты на создание инфраструктуры в условиях Крайнего Севера.

ВЫСТУПИЛИ:

Абрамов А.В. о разъяснениях ФАС России от 27.12.2022 № ВК/116860/22 в части определения платы за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 32 МУ № 490/22. Если при технологическом присоединении предусматриваются мероприятия «последней мили», формула платы привязана к объему максимальной мощности, запрошенной заявителем (Правила недискриминационного доступа, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861). Вместе с тем, при выставлении счетов заявителям АО «Чукотэнерго» понесет прямые убытки, которые не предусмотрены к возмещению по п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» следующие изменения:

приложение 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

Секретарь



Омельчук А.В.

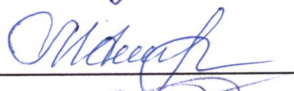
Члены правления:

Веретенникова О.С.



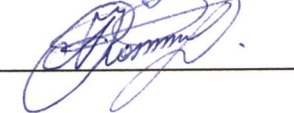
Петрова Т.Г.

Демещенко М.Г.



Савонова М.А.

Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 13 августа 2026 года № 24

Позиция № УРЦ-03-04/87-26/_____
Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Комитете государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
Соболева Бориса Владимировичу
для участия в заседании, назначенном на 13.08.2026

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 13.08.2026 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по повестке:

1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 г. № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» голосовать **«против»**.

Представителю Ассоциации «НП Совет рынка» отметить следующее:

- проектом решения предусматривается утверждение в том числе стандартизированных тарифных ставок, которые были установлены решениями Правления, принятыми ранее, при этом Ассоциация голосовала против принятия данных решений;
- при расчете ставок по УНЦ применен индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 год 1,078, а не 1,079;
- сводная таблица результатов конъюнктурного анализа содержит только одно коммерческое предложение на КТП, используемое при расчете ставки $C_{7.1.1.1}^{35/6(10)кВ}$, на фундаменты, промежуточные опоры, концевые опоры, используемые при расчете ставки $C_{2.2.1.4.3.1}^{1-20кВ}$;
- представленные материалы не содержат обоснования принятых объемов работ при расчете ставки $C_{3.5.2.1.3.1}^{1-10кВ}$;
- в составе материалов отсутствует информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения, позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документов и сведений. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, голосовать **«против»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

**Начальник Управления сопровождения
рынков с регулируемым ценообразованием**

О.С. Ефременков



Акционерное общество «Чукотэнерго»

ул. Куркутского, зд.34, г.о. Анадырь, г. Анадырь
Чукотский АО, Российская Федерация, 689000

т. +7 (42722) 2-22-29
ф. +7 (42722) 2-05-49

doc@chukotenergo.ru
www.chukotenergo.ru

от 11.08.2026 № ЧЭ/162-Исх-04.1.1-4508

на № Извещение № 23 от 03.08.2026 г.

О направлении информации.

Председателю
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа

Ковальской Е.В.

Уважаемая Елена Владиславовна!

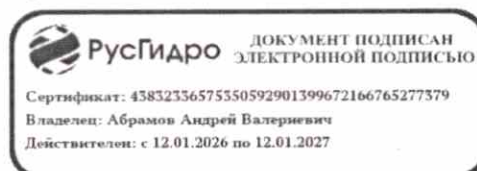
АО «Чукотэнерго» рассмотрен проект постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год». По результатам рассмотрения направляем Особое мнение к вышеуказанному проекту и просим учесть его при проведении заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приложение:

1. Особое мнение к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 1 файл в формате «pdf»;
2. Приложение 1 к Особому мнению к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 1 файл в формате «excel».

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

А.В. Абрамов



Исп.: Брейкина Елена Сергеевна
Тел.: 8-924-667-76-68
e-mail: bres1985@bk.ru

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Вх. № 1194/11 от «11» 08 2026 г.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год».

По результатам рассмотрения материалов, представленных Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа¹ в рамках обращения АО «Чукотэнерго»² об установлении дополнительных стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства Заявителей (филиал «Аэронавигация Северо-Востока» ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», ГКУ «УКС Чукотского автономного округа», ООО «Северо-восточная компания», МАФСУ «Физкультурно-оздоровительный комплекс МО Эгвекинот»), сообщаем о несогласии с расчетами при определении размера следующих стандартизированных тарифных ставок:

- однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа в размере **8 168,04 руб./кВт**;
- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа в размере **16 997,68 руб./кВт**.

Регулирующим органом путем деления стоимости расходов по строительству вышеуказанных объектов на полную потребляемую мощность подстанций 1000 кВА определены ставки за одну единицу полной мощности, в то время как в соответствии с приложением 5 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22³ стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций утверждаются органами регулирования в размере стоимости за одну единицу активной мощности (рублей/кВт).

В этой связи Обществом, на основании информации о максимальной (активной) мощности энергопринимающих устройств, указанной Заявителями

¹ Регулирующий орган

² Общество

³ Методические указания

в заявках на технологическое присоединение (Сводный расчет заявленных стандартизированных ставок в формате приложения 1 к Методическим указаниям был направлен в Регулирующий орган в составе пакета обосновывающих материалов), актуализирован расчет размера стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых Регулирующим органом (приложение 1 к Особому мнению). Просим при утверждении стандартизированных тарифных ставок учитывать указанный расчет.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

А.В. Абрамов

Приложение 1

к Особому мнению к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-з/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год»

Актуализированный расчет стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Заявитель	Объект	Наименование тарифной ставки	Расходы на строительство объекта, определенные Регулирующим органом, руб.	Максимальная мощность ЭПУ Заявителя, кВт	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)
1	ГКУ «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»	«Крытый каток с искусственным льдом в п. Угольные Копи»	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 168 035,52	650	12 566,21
2	Муниципальное автономное физкультурно-спортивное учреждение «Физкультурно-оздоровительный комплекс МО Эгвекино́т»	«Крытый каток»	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 997 680,00	800	21 247,10



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ
СЛУЖБА
(ФАС России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ

Садовая Кудринская, 11
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24
delo@fas.gov.ru <http://www.fas.gov.ru>

27.12.2022 № ВК/116860/22

На № _____ от _____

О рассмотрении обращения

Ассоциация «НП ТСО»

107045, г. Москва, Просвирин пер., д. 4

info@nptso.ru

ФАС России рассмотрела обращение Ассоциации «НП ТСО» от 14.12.2022 № 792/82/1 по вопросу разъяснения законодательства в сфере электроэнергетики в части определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и сообщает.

В соответствии с частью 1 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее — технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит однократный характер.

Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 утверждены Методические указания по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания № 490/22).

Согласно подпункту «в» пункта 32 Методических указаний № 490/22 плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с



2022-171217

30135

уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» пункта 32 Методических указаний № 490/22, произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования, и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Пунктом 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, установлено, что максимальная мощность — это наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

С учетом вышеизложенного, расчет стандартизированной тарифной ставки осуществляется с применением максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для улучшения качества работы с обращениями граждан и организаций Вы можете оставить свой отзыв или предложения в форме обратной связи на официальном сайте ФАС России, пройдя по ссылке: <http://vote.fas.gov.ru/poll01/>

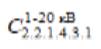
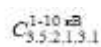
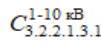
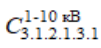
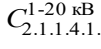
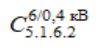
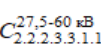
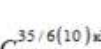
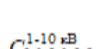
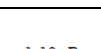
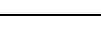
12



В.Г. Королев

Исп. Ефремова Т.В.
тел. 8(499)755-23-23

Расчет заявленных стандартизированных тарифных ставок

№	Заявитель	№ письма	объект	Ставка к установлению	Объект электросетевого хозяйства	Расходы на строительство объекта(без учета НДС)	Протяженность для линий электропередачи,	Размер ставки (без учета НДС) руб./кВт, руб./км
1	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», филиал "Аэронавигация Северо-Востока" г. Магадан	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Чукотский автономный округ, Чукотский район, п. Аппапелгино, в границах участка здания СТТ (район аэропорта Певек) с кадастровым номером 87:02:010001:12		воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	9 711 327,92	0,628	15 463 897,96
2	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», филиал "Аэронавигация Северо-Востока" г. Магадан	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Чукотский автономный округ, Чукотский район, п. Аппапелгино, в границах участка здания СТТ (район аэропорта Певек) с кадастровым номером 87:02:010001:12		кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 204 035,29	0,044	27 364 438,41
3	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», филиал "Аэронавигация Северо-Востока" г. Магадан	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Чукотский автономный округ, Чукотский район, п. Аппапелгино, в границах участка здания СТТ (район аэропорта Певек) с кадастровым номером 87:02:010001:12		кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	197 103,00	0,014	14 078 785,71
4	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», филиал "Аэронавигация Северо-Востока" г. Магадан	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Чукотский автономный округ, Чукотский район, п. Аппапелгино, в границах участка здания СТТ (район аэропорта Певек) с кадастровым номером 87:02:010001:12		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 471 609,88	0,393	6 289 083,66
5	Филиал "Аэронавигация Северо-Востока" ФГУП "Госкорпорация по ОрВД"	исх № ЧЭ/162-Исх-04.1.1-2275 от 05.05.2026, вх. № 823/11 от 05.05.2026	Билибинский район, с. Кебервеем, кадастровый номер земельного участка 87:01:010001:42 (местоположение установлено относительно ориентира, в границах участка. Ориентир – существующий объект обзорного радиолокатора «Сатурн» и автодорога)		воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 125 939,50	0,975	5 259 531,60
6	Управление капитального строительства Чукотского автономного	исх № Исх-04.1.1-1305 от 31.03.2026, вх. № 511/11 от 31.03.2026	Крытый каток с искусственным льдом в пгт. Угольные Копи		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 168 035,52	650,000	12 566,21
7	ООО "Северо-восточная компания"	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Площадка складирования мягких контейнеров», расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, муниципальный округ Певек, кадастровый номер участка 87:02:010001:4776		воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	625 983 737,76	16,312	38 375 658,27
8	ООО "Северо-восточная компания"	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	Площадка складирования мягких контейнеров», расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, муниципальный округ Певек, кадастровый номер участка 87:02:010001:4776		однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	25 335 142,32	320,000	79 172,32
9	МАФСУ "ФОК муниципального округа Эгвекинот"	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	«Крытый каток», расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, п. Эгвекинот, ул. Портовая, д. 10/1		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	14 740 733,83	1,111	13 264 405,50
10	МАФСУ "ФОК муниципального округа Эгвекинот"	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	«Крытый каток», расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, п. Эгвекинот, ул. Портовая, д. 10/1		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 915 912,23	0,301	13 013 998,77
11	МАФСУ "ФОК муниципального округа Эгвекинот"	исх № Вых-04.1.1-821 от 13.03.2026, вх. № 852/11 от 06.05.2026	«Крытый каток», расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, п. Эгвекинот, ул. Портовая, д. 10/1		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 997 680,00	800,000	21 247,10

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 13 августа 2026 года № 24

«Приложение 3
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 24 сентября 2025 года № 16-э/1

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к
электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2026 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок				
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
2.1.1.4.1.1	C 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 259 531,60
2.1.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 887 771,01
2.2.1.4.2.1	C 1-20 кВ 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 145 508,55
2.2.1.4.3.1	C 1-20 кВ 2.2.1.4.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 463 897,96
2.2.2.2.2.1.1	C 27,5-60 кВ 2.2.2.2.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	38 274 371,94
2.2.2.3.2.1.2	C 110 кВ и выше 2.2.2.3.2.1.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	66 193 326,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
2.2.2.3.3.1.1	С 27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	38 375 658,27
2.2.2.3.3.1.2	С 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	25 358 506,06
2.2.2.3.4.1.2	С 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.1.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	22 467 842,94
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
3.1.2.1.2.1	С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 277 334,39
3.1.2.1.2.2	С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 013 998,77
3.1.2.1.3.1	С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 289 083,66
3.1.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 657 042,50
3.1.2.1.3.2	С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 264 405,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.1.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	17 568 569,53
3.1.2.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	27 734 874,98
3.1.2.1.6.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.6.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	23 418 189,66
3.2.2.1.2.1	С 1-10 кВ 3.2.2.1.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	24 430 436,99
3.2.2.1.3.1	С 1-10 кВ 3.2.2.1.3.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	14 078 785,71
3.5.2.1.3.1	С 1-10 кВ 3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	27 364 438,41
3.5.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.3	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде	рублей/км	21 389 140,74
3.5.2.1.6.4	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.6.4	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в галерее или на эстакаде	рублей/км	34 023 855,71
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)			
4.5.4.1	С 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	15 153 150,85

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.1.2.2	C 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	136 374,28
5.1.3.1	C 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 492,95
5.1.3.2	C 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 016,05
5.1.5.2	C 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 051,90
5.1.6.2	C 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 566,21
5.1.9.2	C 6/0,4 кВ 5.1.9.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 648,19
5.2.4.2	C 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	27 839,81
5.2.5.3	C 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	37 187,10
5.2.5.4	C 6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	64 695,68
5.2.6.2	C 6/0,4 кВ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 247,10
C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).			
7.1.1.1	C 35/6(10) к В 7.1.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	79 172,32