

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа



Е.В. Ковальская

«25» мая 2026 года

ПРОТОКОЛ

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

от 18 мая 2026 г.

№ 17

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;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

Савонова Марина
Александровна

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

Черепанова Лилия
Александровна

- 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
(видео-конференц-связь) | - заместитель Генерального директора по
экономике и финансам АО «Чукотэнерго»; |
| Пушкарев Сергей
Николаевич
(видео-конференц-связь) | - начальник Управления по стратегическому
развитию и инвестициям
АО «Чукотэнерго»; |
| Брейкина Елена
Сергеевна
(видео-конференц-связь) | - главный специалист отдела экономики
АО «Чукотэнерго». |

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет, орган регулирования) заседает в неполном составе, начальник организационно-правового отдела Комитета - Комнатный Александр Сергеевич, отсутствует в связи с нахождением в очередном отпуске, с материалами дела не ознакомлен, мнение не представлено.

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» Соболева Б.В. о голосовании «ПРОТИВ» по указанному вопросу приобщена к протоколу заседания Правления Комитета от 06.05.2026 № 14.

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: Савонова М.А.).

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.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. рассмотрены дополнительные материалы, представленные АО «Чукотэнерго» в соответствии с решением протокола заседания Правления Комитета от 06.05.2026 № 14.

АО «Чукотэнерго» письмом от 07.05.2026 № ЧЭ/162-Исх-04.1.1-2359 представлены:

- рабочая документация (ЧЭ-ОКС-012-2025-ЭС);
- пояснительная записка к рабочей документации.

По доводам Общества о необходимости учёта затрат на прокладку кабеля в ПНД трубах по всей трассе (пункты 1, 3, 4 особого мнения):

Представленная рабочая документация подтверждает наличие проектного решения о прокладке кабеля в ПНД трубах по всей длине трассы. Однако указанное решение не относится к типовым технологическим решениям, предусмотренным приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131. Укрупнённые нормативы цены (УНЦ) в таблицах К1-К3, Б2, Б2.1 не содержат расценок на сплошную прокладку кабеля в трубах по всей трассе как на отдельный вид работ.

Указанными таблицами УНЦ уже учтена защита кабеля от механических повреждений в объёмах, характерных для типовых решений (кирпич, плита, сигнальная лента, а также прокладка в трубах на отдельных пересечениях и вводах). Сплошная прокладка кабеля в трубах по всей трассе такими нормативами не предусмотрена и, в силу пункта 1 Приказа № 131 (предельный характер УНЦ), не подлежит включению в стандартизированную тарифную ставку.

Обязательное положительное заключение негосударственной экспертизы о достоверности сметной стоимости (в соответствии с п. 15 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22) АО «Чукотэнерго» не представлено как на дату заседания 06.05.2026, так и в составе дополнительных материалов от 07.05.2026. Представленная рабочая документация экспертизу не заменяет.

Выбор нетипового конструктивного решения является предпринимательским риском самой сетевой организации и не может компенсироваться за счёт стандартизированной тарифной ставки.

Комитет отмечает, что принципиальная позиция регулятора остаётся неизменной: стандартизированная тарифная ставка формируется на основе типовых технологических решений. Включение индивидуальных конструктивных решений в стандартизированную ставку, которой пользуются гарантирующие поставщики электрической энергии на территории Чукотского автономного округа, а также которая применяется для неограниченного круга заявителей, приводит к необоснованной нагрузке на потребителей и нарушает принципы тарифного регулирования.

Савонова М.А. дополнила: расчёт стандартизированных тарифных ставок не может превышать значения, определённые по УНЦ. Заявленные Обществом превышения (по пунктам 1, 3, 4 – от 73,8% до 104,9%) экономически не обоснованы.

ВЫСТУПИЛИ: 1) Абрамов А.В. - современные требования (включая ГОСТ Р 50571) допускают и рекомендуют использование пластмассовых (ПНД) труб, так как они не подвержены коррозии и не проводят ток.

Прокладка кабеля в ПНД трубах является надёжным решением в условиях Чукотского автономного округа.

2) Пушкарев С.Н. - прокладка ПНД труб, это экономически более выгодное решение в сравнении с устройством траншей и укладкой коробов. Данный способ защищает кабель и снижает эксплуатационные риски.

3) Савонова М.А. - повторно указала, что независимо от эксплуатационных преимуществ ПНД труб, расчёт стандартизированных тарифных ставок не может быть выше значений, определённых по УНЦ в соответствии с Приказом № 131.

4) Демещенко М.Г. - в случае, если сетевая организация считает нетиповые затраты экономически обоснованными, она вправе воспользоваться механизмами компенсации, предусмотренными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

5) Абрамов А.А. (в развитие) - выпадающие доходы могут компенсироваться за счёт средств амортизационных отчислений. Фактические расходы также могут отражаться в отчёте об инвестиционной программе двумя позициями: технологическое присоединение за счёт прибыли и технологическое присоединение за счёт амортизации.

6) Демещенко М.Г. - резюмировала, что предложенные механизмы (выпадающие доходы, инвестиционная программа) подтверждают право Комитета не включать нетиповые затраты в стандартизированную ставку, поскольку у сетевой организации есть иные законные способы компенсации таких расходов.

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 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

Секретарь



Савонова М.А.

Члены правления:

Веретенникова О.С.

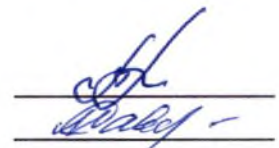
Демещенко М.Г.

Черепанова Л.А.



Петрова Т.Г.

Савонова М.А.



Приложение
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 18 мая 2026 года № 17

«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)			
2.1.1.4.2.1	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
2.2.2.2.2.1.1	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
2.2.2.3.3.1.2	C 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	C 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
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
2.2.1.4.2.1	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
C3	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)			
3.2.2.1.2.1	C 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
3.1.2.1.2.1	C 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
3.1.2.1.6.4	C 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
3.5.2.1.6.4	C 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
3.1.2.1.3.2	C 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
3.5.2.1.3.3	C 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
3.1.2.1.3.4	C 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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.1.2.1.3.5	C 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
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)			
4.5.4.1	C 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
C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
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
5.2.5.3	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
5.1.3.1	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	7051,90
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
5.1.2.2	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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.4.2	С 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

».