



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 11 марта 2026 года

№ 6-э/1

г. Анадырь

**О внесении изменений в постановление  
Комитета государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

**п о с т а н о в л я е т :**

1. 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:

1) приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

2) приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

3) приложение 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

4) приложение 4 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель

Е.В. Ковальская

Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 марта 2026 года № 6-э/1

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

**Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при  
технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций  
на территории Чукотского автономного округа**

Таблица 1

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4
1.	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ( $P_{\text{несоп}}$ )	6 522,09	6 522,09
2.	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность	6 522,09	6 522,09

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4
	которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (P <sub>нессоп</sub> )		
3.	Для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* (P <sub>соп</sub> )	1 304,42	1 304,42

Примечание:

\*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

- Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Таблица 2

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб./кВт (с учетом НДС)
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4
1.	В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики; ( $P_{\text{несоц}}$ )	6 522,09	6 522,09

».

Приложение 2  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 марта 2026 года № 6-э/1

«Приложение 2  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 24 сентября 2025 года № 16-э/1

**Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих  
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям  
энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год**

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Размер ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	С <sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:		X
	- Заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;	руб. за одно присоединение	15 644,59
	- Заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	53 960,87
1.1	С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	8 182,87

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Размер ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.2	С <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	7 461,72
1.3	С <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	45 778,00

».

Приложение 3  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 марта 2026 года № 6-э/1

«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

2.2.1.4.2.1	С 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
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)			
3.2.2.1.2.1	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
3.1.2.1.2.1	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
3.1.2.1.6.4	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
3.5.2.1.6.4	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
С5	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	С 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	С 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	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	17 492,95

	5.1.3.1	кВА включительно столбового/мачтового типа		
5.1.3.2	С 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	С 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	С 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	С 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

».

Приложение 4  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 марта 2026 года № 6-э/1

«Приложение 4  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 24 сентября 2025 года № 16-э/1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) на 2026 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
8.1.1	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 461,62
8.2.1	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 735,30
	С 1 - 20 кВ 8.2.1			514 238,55
8.2.2	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 135,66
	С 1 - 20 кВ 8.2.2			21 301,01
8.2.3	С 1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	33 725,96
	С 35 кВ 8.2.3			33 518,35

».