



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 08.10.2024 № 1-3.25-833/24

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области»

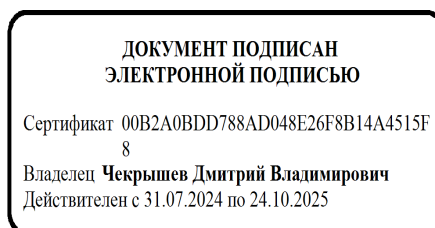
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению

размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 25 сентября 2024 года № Исх. – 2180.ПЯ, приказываю, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области» (далее - приказ), изложив Приложение 1 к приказу в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ

№ 1-3.25-833/24 от 08.10.2024

«Приложение 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13.12.2023 № 1-3.25-845/23

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	руб./1 присоед.	15 128,52 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
		25 281,97 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		8 254,62
С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей		6 873,90

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
С _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 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)		17 027,35
С ₂		Строительство воздушных линий (С ₂)
С _{2.1}		Материал опоры - деревянные
С _{2.1.1}		Тип провода - изолированный
С _{2.1.1.3}		Материал провода - сталеалюминиевый
С _{2.1.1.3.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{2.1.1.3.1.1}		Количество цепей - одноцепные
С _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 129 792
С _{2.1.1.3.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{2.1.1.3.2.1}		Количество цепей - одноцепные
С _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 196 113
С _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		3 136 336
С _{2.1.1.4}		Материал провода - алюминиевый
С _{2.1.1.4.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{2.1.1.4.1.1}		Количество цепей - одноцепные
С _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 079 280
С _{2.1.1.4.1.2}		Количество цепей - двухцепные
С _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 579 504
С _{2.1.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
С _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 396 932
С _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - двухцепные
С _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	891 686
С _{2.1.1.4.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	2 207 914
C _{2.1.2}	Тип провода - неизолированный	
C _{2.1.2.4}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.1.2.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	723 189
C _{2.2}	Материал опоры - металлические	
C _{2.2.2}	Тип провода - неизолированный	
C _{2.2.2.3}	Материал провода - сталеалюминиевый	
C _{2.2.2.3.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{2.2.2.3.3.1}	на металлических опорах, за исключением многогранных	
C _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	18 601 209
C _{2.3}	Материал опоры - железобетонные	
C _{2.3.1}	Тип провода - изолированный	
C _{2.3.1.3}	Материал провода - сталеалюминиевый	
C _{2.3.1.3.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.3.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 809 185
C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		3 323 652
C _{2.3.1.3.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.3.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 149 969
C _{2.3.1.3.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	4 070 860
C _{2.3.1.4}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.3.1.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 101 875
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 734 866
C _{2.3.1.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.4.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 245 256
C _{2.3.1.4.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 442 371
C _{2.3.1.4.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	2 433 800
C _{2.3.1.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - двухцепные	
	рублей/км	2 423 285
C _{2.3.2}	Тип провода - неизолированный	
C _{2.3.2.4}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.3.2.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.2.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	935 282
C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}		2 075 463
C _{2.3.2.4.1.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	749 958
C _{2.3.2.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C ₃	Строительство кабельных линий (C ₃)	
C _{3.1}	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
C _{3.1.1}	Количество жил - одножильные	
C _{3.1.1.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.1.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.2.4}	Количество кабелей в траншее - четыре	
C _{3.1.1.1.2.4} ^{1-10 кВ и ниже}	рублей/км	3 549 050
C _{3.1.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 689 826
C _{3.1.1.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 612 454
C _{3.1.1.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.5.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	12 084 478
C _{3.1.1.1.5.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.5.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	19 446 294
C _{3.1.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.6.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 909 703
C _{3.1.1.1.6.2} ^{110 кВ и выше}		128 919 860
C _{3.1.2}	Количество жил - многожильные	
C _{3.1.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.2.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{3.1.2.1.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 081 810
C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		4 887 086
C _{3.1.2.1.1.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	8 110 219
C _{3.1.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.1.2.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 670 218
C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		6 253 841
C _{3.1.2.1.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	9 181 112
C _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		9 708 609
C _{3.1.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.1.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 297 566
C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		4 019 720
C _{3.1.2.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 920 340
C _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 685 154
C _{3.1.2.1.3.2} ^{27,5-60 кВ}		28 700 149
C _{3.1.2.1.3.4}	Количество кабелей в траншее - четыре	
C _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 538 928
C _{3.1.2.1.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.1.4.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 746 145
C _{3.1.2.1.4.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	9 559 759
C _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}		9 577 151
C _{3.1.2.1.4.2}	Количество кабелей в траншее - более четырех	
C _{3.1.2.1.4.5} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	36 153 838
C _{3.1.2.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.1.5.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 345 224
C _{3.1.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
C _{3.1.2.2.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.2.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	1 679 823

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С _{3.1.2.2.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.2.1}		Количество кабелей в траншее - один
С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 968 584
С _{3.1.2.2.2.2}		Количество кабелей в траншее - два
С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	6 799 254
С _{3.1.2.2.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.3.1}		Количество кабелей в траншее - один
С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 446 999
С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		3 459 622
С _{3.1.2.2.3.2}		Количество кабелей в траншее - два
С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 951 417
С _{3.1.2.2.4}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.4.1}		Количество кабелей в траншее - один
С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 775 045
С _{3.6}		Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение
С _{3.6.1}		Количество жил - одножильные
С _{3.6.1.1}		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.6.1.1.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.6.1.1.3.1}		Количество труб в скважине - одна
С _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 477 223
С _{3.6.1.1.5}		сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:
С _{3.6.1.1.5.1}		Количество труб в скважине - одна
С _{3.6.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 163 704
С _{3.6.1.1.5.2}		Количество труб в скважине - две
С _{3.6.1.1.5.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 612 333
С _{3.6.1.1.5.3}		Количество труб в скважине - три
С _{3.6.1.1.5.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	47 357 324
С _{3.6.1.1.6}		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
С _{3.6.1.1.6.5}		Количество кабелей в скважине – четыре
С _{3.6.1.1.6.5} ^{110 кВ и выше}	рублей/км	147 070 048
С _{3.6.2}		Количество жил - многожильные
С _{3.6.2.1}		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.6.2.1.1}		сечением до 50 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.1.1}		Количество труб в скважине - одна
С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	13 383 528
С _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	15 750 045

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С _{3.6.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.2.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	26 203 280
С _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		38 903 837
С _{3.6.2.1.2.3}	Количество труб в скважине - три	
С _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	30 624 201
С _{3.6.2.1.2.4}	Количество труб в скважине - четыре	
С _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ}	рублей/км	37 368 511
С _{3.6.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	16 105 432
С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		19 875 385
С _{3.6.2.1.3.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	20 023 746
С _{3.6.2.1.3.3}	Количество кабелей в скважине – три	
С _{3.6.2.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	40 754 406
С _{3.6.2.1.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.4.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	19 230 818
С _{3.6.2.1.4.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	32 117 115
С _{3.6.2.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.5.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	23 982 953
С _{3.6.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С _{3.6.2.2.1}	сечением до 50 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.1.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 610 580
С _{3.6.2.2.1.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	26 535 838
С _{3.6.2.2.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.2.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	35 092 164
С _{3.6.2.2.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	22 191 527
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		19 477 930

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{3.6.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.2.2.4.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 160 032
C ₄	Строительство пунктов секционирования (C ₄)	
C _{4.1}	Реклоузеры	
C _{4.1.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	2 806 670
C _{4.2}	Линейные разъединители	
C _{4.2.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	31 383
C _{4.2.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	40 081
C _{4.2.4} ^{35 кВ}		710 778
C _{4.4}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)	
C _{4.4.2}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C _{4.4.2.4}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	14 388 916
C _{4.4.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
C _{4.4.3.4}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.3.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	15 590 795
C _{4.5}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)	
C _{4.5.5}	номинальным током свыше 1000 А:	
C _{4.5.5.1}	с количеством ячеек до 5 включительно	
C _{4.5.5.1} ^{35 кВ}	рублей/шт.	21 334 271
C ₅	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C ₅)	
C _{5.1}	Однотрансформаторные подстанции	
C _{5.1.1}	мощностью до 25 кВА включительно:	
C _{5.1.1.1}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 914
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}		28 878
C _{5.1.1.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	86 572
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	92 892
C _{5.1.2}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C _{5.1.2.1}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 327

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		9 960
C _{5.1.2.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}		21 213
C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	24 537
C _{5.1.2.2} ^{6/10/(10/6) кВ}		28 230
C _{5.1.3}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 993
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		5 153
C _{5.1.3.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 398
C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		13 368
C _{5.1.3.3}		блочного типа:
C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	18 229
C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		18 229
C _{5.1.4}		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C _{5.1.4.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 304
C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		6 696
C _{5.1.4.3}		блочного типа:
C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	23 520
C _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ}		23 520
C _{5.1.5}		мощностью от 400 до 630 кВА включительно:
C _{5.1.5.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 601
C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		4 742
C _{5.1.5.3}		блочного типа:
C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 373
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}		11 373
C _{5.1.6}		мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:
C _{5.1.6.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 207
C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}		4 623
C _{5.1.8}		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C _{5.1.8.3}		блочного типа:
C _{5.1.8.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 949
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}		5 949

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{5.2}	Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.3}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	30 642
C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		25 696
C _{5.2.3.3}	блочного типа:	
C _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	23 955
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		23 955
C _{5.2.4}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	17 829
C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		12 688
C _{5.2.4.3}	блочного типа:	
C _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	16 093
C _{5.2.4.3} ^{10/0,4 кВ}		22 110
C _{5.2.5}	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C _{5.2.5.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 427
C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}		10 427
C _{5.2.5.3}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	28 409
C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		28 409
C _{5.2.6}	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.6.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 935
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		8 439
C _{5.2.6.3}	блочного типа:	
C _{5.2.6.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	30 597
C _{5.2.6.3} ^{10/0,4 кВ}		30 597
C _{5.2.8}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.8.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.8.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 535
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}		8 535
C _{5.2.8.3}	блочного типа:	
C _{5.2.8.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 452
C _{5.2.8.3} ^{10/0,4 кВ}		6 452

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{5.2.9}	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно:	
C _{5.2.9.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.9.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 020
C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ}		6 020
C ₇	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C ₇)	
C _{7.1}	Однотрансформаторные центры питания	
C _{7.1.1}	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C _{7.1.1.1}	открытого типа:	
C _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	рублей/кВт	191 453
C _{7.1.1.2}	закрытого типа:	
C _{7.1.1.2} ^{35/6(10) кВ}	рублей/кВт	19 938
C _{7.2}	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C _{7.2.2}	мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:	
C _{7.2.2.2}	закрытого типа:	
C _{7.2.2.2} ^{35/6 кВ}	рублей/кВт	32 778
C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ}		32 778
C _{7.2.6}	мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно:	
C _{7.2.6.1}	открытого типа:	
C _{7.2.6.1} ^{110/35/6(10) кВ}	рублей/кВт	32 313
C ₈	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)	
C _{8.1}	Количество фаз - однофазные	
C _{8.1.1}	Тип включения - прямого	
C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	15 613
C _{8.2}	Количество фаз - трехфазные	
C _{8.2.1}	Тип включения - прямого	
C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	29 002
C _{8.2.2}	Тип включения - полукосвенного	
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	43 214
C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		375 019
C _{8.2.2} ^{35 кВ}	рублей за точку учета	133 089
C _{8.2.2} ^{110 кВ}		133 089
C _{8.2.3}	Тип включения - косвенного	
C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	313 649

Примечания:

- в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического

присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения 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;

- 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 до 150 кВт включительно (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 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, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений: стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, равной 4 456 рублей за 1 кВт (с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года) и 5 570 рублей за 1 кВт (с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года). При невыполнении условий, указанных в настоящем абзаце, в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики с учетом особенностей, указанных в абзаце 1 настоящих примечаний.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в

целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Если необходимые стандартизированные тарифные ставки не установлены Приложением 1 настоящего протокола, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.».