



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 16.02.2024 № 1-3.25-116/24

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 5 февраля 2024 года № 226-СИ, 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.

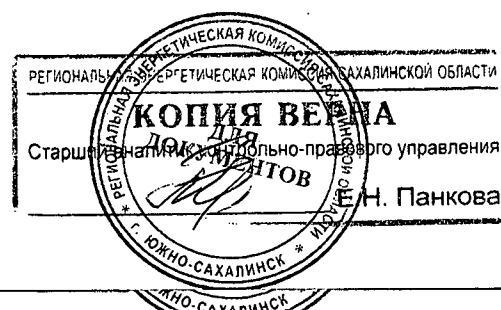
2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00900CC3DAC5CB3295BE2CB6B652CD  
1308  
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович  
Действителен с 24.05.2023 по 16.08.2024

Д.В. Чекрышев

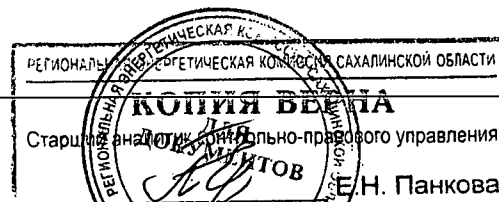


ПРИЛОЖЕНИЕ  
№ 1-3.25-116/24 от 16.02.2024

«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 <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, 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)
		8 254,62
С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 873,90
С <sub>1.2.1</sub> – 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		



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
С <sub>1.2.2</sub> – 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 <sub>2</sub>		Строительство воздушных линий (С <sub>2</sub> )
С <sub>2.1</sub>		Материал опоры - деревянные
С <sub>2.1.1</sub>		Тип провода - изолированный
С <sub>2.1.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый'
С <sub>2.1.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	3 129 792
С <sub>2.1.1.3.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 196 113
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 136 336
С <sub>2.1.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
С <sub>2.1.1.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 079 280
С <sub>2.1.1.4.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
С <sub>2.1.1.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 579 504
С <sub>2.1.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 396 932
С <sub>2.1.1.4.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
С <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	891 686
С <sub>2.1.1.4.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.4.3.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 207 914
С <sub>2.1.2</sub>		Тип провода - неизолированный
С <sub>2.1.2.4</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
С <sub>2.1.2.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно

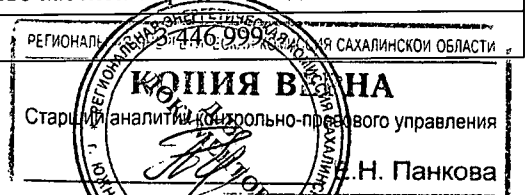


Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	723 189
C <sub>2.2</sub>		Материал опоры - металлические
C <sub>2.2.2</sub>		Тип провода - неизолированный
C <sub>2.2.2.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.2.2.3.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>2.2.2.3.3.1</sub>		на металлических опорах, за исключением многогранных
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	18 601 209
C <sub>2.3</sub>		Материал опоры - железобетонные
C <sub>2.3.1</sub>		Тип провода - изолированный
C <sub>2.3.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.3.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 809 185
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 323 652
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	3 149 969
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	4 070 860
C <sub>2.3.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.3.1.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 101 875
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		1 734 866
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 245 256
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 442 371
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	2 433 800
C <sub>2.3.1.4.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - двухцепные
	рублей/км	2 423 285
C <sub>2.3.2</sub>		Тип провода - неизолированный





Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.1.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 670 218
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		6 253 841
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	9 181 112
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		9 708 609
С <sub>3.1.2.1.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 297 566
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		4 019 720
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 920 340
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		7 685 154
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		28 700 149
С <sub>3.1.2.1.3.4</sub>		Количество кабелей в траншее - четыре
С <sub>3.1.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	12 538 928
С <sub>3.1.2.1.4</sub>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 746 145
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	9 559 759
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		9 577 151
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub>		Количество кабелей в траншее - более четырех
С <sub>3.1.2.1.4.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	36 153 838
С <sub>3.1.2.2</sub>		Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией
С <sub>3.1.2.2.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	1 679 823
С <sub>3.1.2.2.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	2 968 584
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	6 799 254
С <sub>3.1.2.2.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С3.1.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		3 459 622
С3.1.2.2.3.2		Количество кабелей в траншее - два
С3.1.2.2.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 951 417
С3.1.2.2.4		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.4.1		Количество кабелей в траншее - один
С3.1.2.2.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	7 775 045
С3.6		Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение
С3.6.1		Количество жил - одножильные
С3.6.1.1		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С3.6.1.1.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.3.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.1.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 477 223
С3.6.1.1.5		сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.5.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.1.1.5.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 163 704
С3.6.1.1.5.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.1.1.5.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 612 333
С3.6.1.1.5.3		Количество труб в скважине - три
С3.6.1.1.5.3 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	47 357 324
С3.6.1.1.6		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.6.5		Количество кабелей в скважине - четыре
С3.6.1.1.6.5 <sup>110 кВ и выше</sup>	рублей/км	147 070 048
С3.6.2		Количество жил - многожильные
С3.6.2.1		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С3.6.2.1.1		сечением до 50 квадратных мм включительно:
С3.6.2.1.1.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.2.1.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	15 750 045
С3.6.2.1.2		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.6.2.1.2.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.1.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	26 203 280
С3.6.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>		38 903 837
С3.6.2.1.2.3		Количество труб в скважине - три
С3.6.2.1.2.3 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	30 624 201
С3.6.2.1.2.4		Количество труб в скважине - четыре
С3.6.2.1.2.4 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	7 368 511
С3.6.2.1.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно



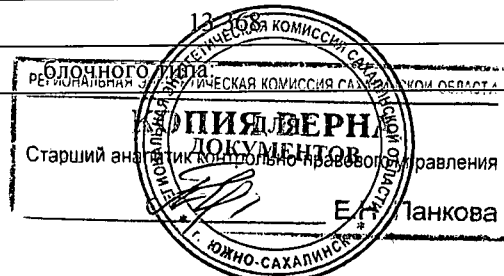


Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С3.6.2.1.3.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.2.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	16 105 432
С3.6.2.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		19 875 385
С3.6.2.1.3.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	20 023 746
С3.6.2.1.3.3		Количество кабелей в скважине - три
С3.6.2.1.3.3 <sup>27,5-60 кВ</sup>	рублей/км	40 754 406
С3.6.2.1.4		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.6.2.1.4.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.2.1.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	19 230 818
С3.6.2.1.4.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.1.4.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	32 117 115
С3.6.2.2		Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией
С3.6.2.2.1		сечением до 50 квадратных мм включительно:
С3.6.2.2.1.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.2.2.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 610 580
С3.6.2.2.1.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.2.1.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	26 535 838
С3.6.2.2.2		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.6.2.2.2.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.2.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	35 092 164
С3.6.2.2.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.6.2.2.3.1		Количество труб в скважине - одна
С3.6.2.2.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	22 191 527
С3.6.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		19 477 930
С3.6.2.2.4		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.6.2.2.4.2		Количество труб в скважине - две
С3.6.2.2.4.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	5 160 032
С4		Строительство пунктов секционирования (С4)
С4.1		Реклоузеры
С4.1.4		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С4.1.4 <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	2 806 670
С4.2		Линейные разъединители
С4.2.3		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
С4.2.3 <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	31 383
С4.2.4		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С4.2.4 <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	40 081

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ЮЖНО-САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА  
 Старший специалист по контролю-прав. фото управления  
 И.И. Панкова

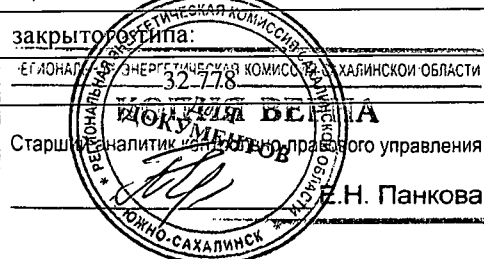
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>		710 778
C <sub>4.4</sub>		Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)
C <sub>4.4.2</sub>		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C <sub>4.4.2.4</sub>		с количеством ячеек свыше 15:
C <sub>4.4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	14 388 916
C <sub>4.4.3</sub>		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C <sub>4.4.3.4</sub>		с количеством ячеек свыше 15:
C <sub>4.4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	15 590 795
C <sub>4.5</sub>		Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)
C <sub>4.5.5</sub>		номинальным током свыше 1000 А:
C <sub>4.5.5.1</sub>		с количеством ячеек до 5 включительно
C <sub>4.5.5.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей/шт.	21 334 271
C <sub>5</sub>		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C <sub>5</sub> )
C <sub>5.1</sub>		Однотрансформаторные подстанции
C <sub>5.1.1</sub>		мощностью до 25 кВА включительно:
C <sub>5.1.1.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	19 914
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		28 878
C <sub>5.1.1.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	86 572
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		92 892
C <sub>5.1.2</sub>		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C <sub>5.1.2.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	10 327
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		9 960
C <sub>5.1.2.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	21 213
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		24 537
C <sub>5.1.3</sub>		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C <sub>5.1.3.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	3 993
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 153
C <sub>5.1.3.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	20 398
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		
C <sub>5.1.3.3</sub>		



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	18 229
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		18 229
C <sub>5.1.4</sub>	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C <sub>5.1.4.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 304
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 696
C <sub>5.1.4.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	23 520
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		23 520
C <sub>5.1.5</sub>	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C <sub>5.1.5.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	5 601
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 742
C <sub>5.1.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	11 373
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 373
C <sub>5.1.6</sub>	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C <sub>5.1.6.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 207
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 623
C <sub>5.1.8</sub>	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C <sub>5.1.8.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	5 949
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 949
C <sub>5.2</sub>	Двухтрансформаторные подстанции	
C <sub>5.2.3</sub>	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C <sub>5.2.3.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	30 642
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		25 696
C <sub>5.2.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	23 955
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		23 955
C <sub>5.2.4</sub>	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C <sub>5.2.4.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	17 829
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		2 688
C <sub>5.2.4.3</sub>	блочного типа:	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	16 093
C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		22 110
C <sub>5.2.5</sub>	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C <sub>5.2.5.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	10 427
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		10 427
C <sub>5.2.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	28 409
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		28 409
C <sub>5.2.6</sub>	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C <sub>5.2.6.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 935
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 439
C <sub>5.2.6.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	30 597
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		30 597
C <sub>5.2.8</sub>	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C <sub>5.2.8.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	8 535
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 535
C <sub>5.2.8.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	6 452
C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 452
C <sub>5.2.9</sub>	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно:	
C <sub>5.2.9.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	6 020
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 020
C <sub>7</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С <sub>7</sub> )	
C <sub>7.1</sub>	Однотрансформаторные центры питания	
C <sub>7.1.1</sub>	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C <sub>7.1.1.1</sub>	открытого типа:	
C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	191 453
C <sub>7.2</sub>	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C <sub>7.2.2</sub>	мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:	
C <sub>7.2.2.2</sub>	закрытого типа:	
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/6 кВ</sup>	рублей/кВт	32 778



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>		32 778
C <sub>7.2.6</sub>	мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно:	
C <sub>7.2.6.1</sub>	открытого типа:	
C <sub>7.2.6.1</sub> <sup>110/35/6(10) кВ</sup>	рублей/кВт	32 313
C <sub>8</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C <sub>8</sub> )	
C <sub>8.1</sub>	Количество фаз - однофазные	
C <sub>8.1.1</sub>	Тип включения - прямого	
C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	15 613
C <sub>8.2</sub>	Количество фаз - трехфазные	
C <sub>8.2.1</sub>	Тип включения - прямого	
C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	29 002
C <sub>8.2.2</sub>	Тип включения - полукосвенного	
C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	43 214
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		375 019
C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей за точку учета	133 089
C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>		133 089
C <sub>8.2.3</sub>	Тип включения - косвенного	
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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

Старший инженер-экономист

И. Панкова



