



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 29.06.2023 № 1-3.25-354/23

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «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 1-3.25-535/23(п) (1.0)

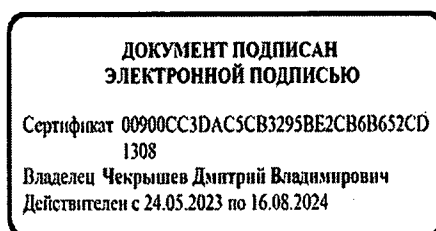


Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 19 июня 2023 года № 1228.ПЯ, приказываю::

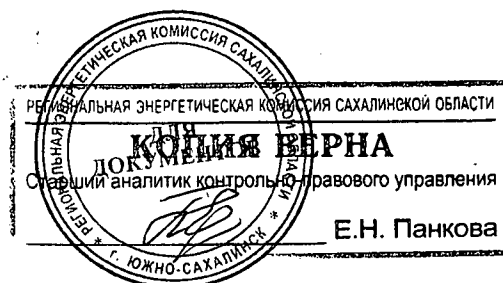
1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого 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

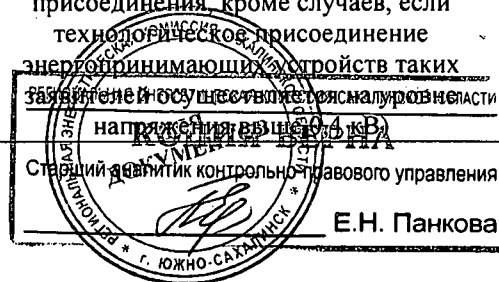
к приказу РЭК Сахалинской области  
№ 1-3.25-354/23 от 29.06.2023

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 1

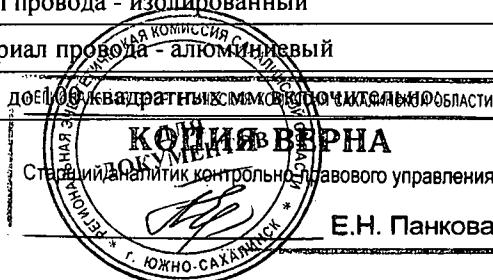
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 17 ноября 2022 года № 105-Э

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

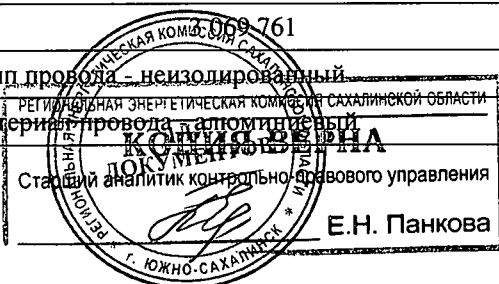
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической 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.	13 897,56 (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)
		21 191,65 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
C <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присоед.	7 888,21
C <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		6 009,35 (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)



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		13 303,44 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
C <sub>2</sub>		Строительство воздушных линий (C <sub>2</sub> )
C <sub>2.1</sub>		Материал опоры - деревянные
C <sub>2.1.1</sub>		Тип провода - изолированный
C <sub>2.1.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.1.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.1.1.3.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	3 137 396
C <sub>2.1.1.3.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 104 988
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		2 811 753
C <sub>2.1.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.1.1.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	858 418
C <sub>2.1.1.4.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.1.1.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 482 451
C <sub>2.1.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 484 406
C <sub>2.1.1.4.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	922 248
C <sub>2.1.1.4.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 598 640
C <sub>2.1.2</sub>		Тип провода - неизолированный
C <sub>2.1.2.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.1.2.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	680 344
C <sub>2.2</sub>		Материал опоры -металлические
C <sub>2.2.1</sub>		Тип провода - изолированный
C <sub>2.2.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.2.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:



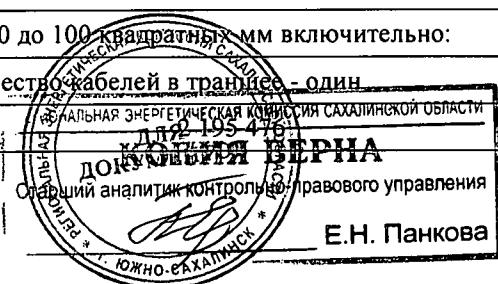
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>2.2.1.4.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.2.1.4.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	670 693
C <sub>2.2.2</sub>		Тип провода - неизолированный
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>		Количество цепей – одноцепные
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub>		на металлических опорах, за исключением многогранных
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> 27,5-60 кВ	рублей/км	23 057 403
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> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 692 621
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> 1-20 кВ		3 302 044
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> 1-20 кВ	рублей/км	4 446 305
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> 1-20 кВ	рублей/км	2 887 706
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> 1-20 кВ	рублей/км	3 232 368
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> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	885 540
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> 1-20 кВ		1 691 356
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> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 259 507
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 380 678
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>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> 0,4 кВ и ниже	рублей/км	069 761
C <sub>2.3.2</sub>		Тип провода - неизолированный
C <sub>2.3.2.4</sub>		Материал провода - алюминиевый



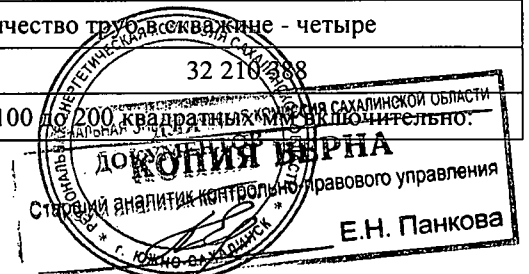
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>2.3.2.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	858 104
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		1 645 026
C <sub>2.3.2.4.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.2.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	718 840
C <sub>2.3.2.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.2.4.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.3.2.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	652 416
C <sub>3</sub>		Строительство кабельных линий (C <sub>3</sub> )
C <sub>3.1</sub>		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях
C <sub>3.1.1</sub>		Количество жил - одножильные
C <sub>3.1.1.1</sub>		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.1.1.1.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>3.1.1.1.1.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
C <sub>3.1.1.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 013 378
C <sub>3.1.1.1.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.1.1.2.4</sub>		Количество кабелей в траншее - четыре
C <sub>3.1.1.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 373 622
C <sub>3.1.1.1.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.1.1.3.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
C <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 394 861
C <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		2 578 215
C <sub>3.1.1.1.3.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
C <sub>3.1.1.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 006 129
C <sub>3.1.1.1.5</sub>		сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.1.1.5.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
C <sub>3.1.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	11 583 048
C <sub>3.1.1.1.6</sub>		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.1.1.6.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
C <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 517 003
C <sub>3.1.2</sub>		Количество жил - многожильные
C <sub>3.1.2.1</sub>		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.1.2.1.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>3.1.2.1.1.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		4 684 303
С <sub>3.1.2.1.1.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.1.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	7 773 695
С <sub>3.1.2.1.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
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	6 142 692
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		11 521 349
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	4 331 825
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		3 172 599
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		9 903 040
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	4 421 713
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		5 113 741
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		27 509 272
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	12 018 641
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 310 605
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		3 793 783
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	9 163 089
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		9 179 759
С <sub>3.1.2.1.4.5</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	34 366 766
С <sub>3.1.2.1.5</sub>	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.2.1.5.1</sub>	Количество кабелей в траншее – один	
С <sub>3.1.2.1.5.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 853 760
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	1 979 036
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	

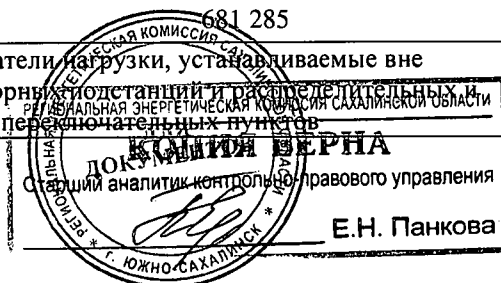


Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.2.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	10 180 856
С <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	5 252 112
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	3 303 970
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		3 636 148
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	5 368 806
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		3 648 834
С <sub>3.1.2.2.4</sub>	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	6 080 254
С <sub>3.6</sub>	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
С <sub>3.6.1</sub>	Количество жил - одножильные	
С <sub>3.6.1.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.6.1.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	22 353 717
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		21 544 559
С <sub>3.6.1.1.6</sub>	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.6.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.1.1.6.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	21 066 777
С <sub>3.6.1.1.6.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	39 971 353
С <sub>3.6.2</sub>	Количество жил - многожильные	
С <sub>3.6.2.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.6.2.1.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	25 116 008
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		39 774 580
С <sub>3.6.2.1.2.3</sub>	Количество труб в скважине - три	
С <sub>3.6.2.1.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	26 397 022
С <sub>3.6.2.1.2.4</sub>	Количество труб в скважине - четыре	
С <sub>3.6.2.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	32 210 388
С <sub>3.6.2.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	





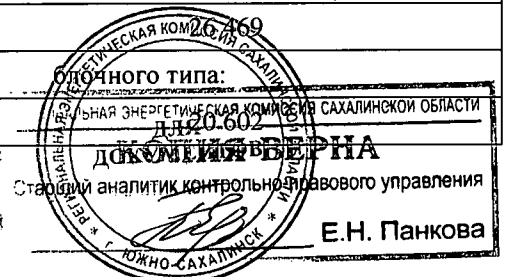
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>		Количество труб в скважине - одна
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	18 369 791
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		19 810 264
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub>		Количество труб в скважине - две
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	30 784 455
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		21 044 951
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub>		Количество труб в скважине - три
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	рублей/км	38 739 930
С <sub>3.6.2.1.4</sub>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>		Количество труб в скважине - одна
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	20 367 363
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub>		Количество труб в скважине - две
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	30 784 455
С <sub>3.6.2.2</sub>		Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией
С <sub>3.6.2.2.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub>		Количество труб в скважине - одна
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	21 270 717
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		17 796 438
С <sub>3.6.2.2.4</sub>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С <sub>3.6.2.2.4.1</sub>		Количество труб в скважине - одна
С <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	24 854 432
С <sub>3.6.2.2.4.2</sub>		Количество труб в скважине - две
С <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 945 923
С <sub>4</sub>		Строительство пунктов секционирования (С <sub>4</sub> )
С <sub>4.1</sub>		Реклоузеры
С <sub>4.1.4</sub>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	2 102 675
С <sub>4.1.5</sub>		номинальным током свыше 1000 А:
С <sub>4.1.5</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей/шт.	4 950 264
С <sub>4.2</sub>		Линейные разъединители
С <sub>4.2.3</sub>		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
С <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	28 943
С <sub>4.2.4</sub>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	34 605
С <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>		681 285
С <sub>4.3</sub>		Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных пунктов



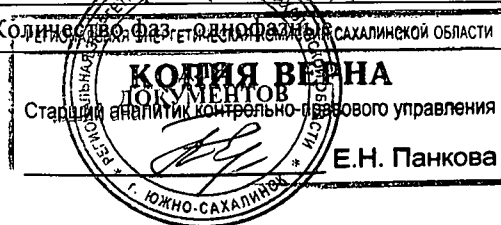
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>4.3.3</sub>		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C <sub>4.3.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	1 511 612
C <sub>4.4</sub>		Распределительные 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.	13 791 866
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.	14 943 875
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.	20 449 032
C <sub>4.6</sub>		Переключательные пункты
C <sub>4.6.4</sub>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C <sub>4.6.4.1</sub>		с количеством ячеек до 5 включительно:
C <sub>4.6.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	5 805 727
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	20 942
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		29 122
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	104 977
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		104 977
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	9 457
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		10 017
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	17 426
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		
C <sub>5.1.3</sub>		мощностью от 300 до 250 кВА включительно:
C <sub>5.1.3.1</sub>		столбового/мачтового типа:



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	2 467
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 490
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	18 378
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		13 258
C <sub>5.1.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	10 452
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		17 473
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	6 455
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 996
C <sub>5.1.4.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	22 544
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		22 544
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	4 733
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 133
C <sub>5.1.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	10 901
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		10 901
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	5 011
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 431
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	5 702
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	5 702
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	25 131
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		
C <sub>5.2.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		20 602
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	17 089
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 653
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	11 920
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 920
C <sub>5.2.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	43 576
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		43 576
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	8 438
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 088
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	8 113
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 113
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	5 770
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 770
C <sub>7</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C <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	221 434
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	31 418
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>		31 418
C <sub>8</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C <sub>8</sub> )	
C <sub>8.1</sub>	Копия в 3-х экз. в 2-х экземплярах в Южно-Сахалинске	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
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	15 935
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	29 015
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	42 774
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		359 458
C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>		126 511
C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>		126 511
C <sub>8.2.3</sub>		Тип включения - косвенного
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей за точку учета	388 997

