



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»

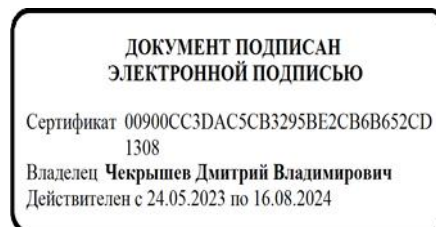
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения 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)
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.	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)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		21 191,65 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		7 888,21
		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 _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		13 303,44 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
C ₂		Строительство воздушных линий (C ₂)
C _{2.1}		Материал опоры - деревянные
C _{2.1.1}		Тип провода - изолированный
C _{2.1.1.3}		Материал провода - сталеалюминиевый
C _{2.1.1.3.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.3.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 137 396
C _{2.1.1.3.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.3.2.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 104 988
C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		2 811 753
C _{2.1.1.4}		Материал провода - алюминиевый
C _{2.1.1.4.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.4.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	858 418
C _{2.1.1.4.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 482 451
C _{2.1.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.2.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 484 406
C _{2.1.1.4.2.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	922 248
C _{2.1.1.4.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.3.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 598 640
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}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	680 344
C _{2.2}		Материал опоры -металлические
C _{2.2.1}		Тип провода - изолированный
C _{2.2.1.4}		Материал провода - алюминиевый
C _{2.2.1.4.2}		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 _{2.2.1.4.2.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.2.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	670 693
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}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.2.2.3.3.1.1}		на металлических опорах, за исключением многогранных
C _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	23 057 403
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	2 692 621
C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		3 302 044
C _{2.3.1.3.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.1.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	4 446 305
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	2 887 706
C _{2.3.1.3.2.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 232 368
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	885 540
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 691 356
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	1 259 507
C _{2.3.1.4.2.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 380 678
C _{2.3.1.4.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.3.1.4.3.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 069 761
C _{2.3.2}		Тип провода - неизолированный
C _{2.3.2.4}		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 _{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	858 104
C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 645 026
C _{2.3.2.4.1.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	718 840
C _{2.3.2.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.2.4.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	652 416
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 _{3.1.1.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{3.1.1.1.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 013 378
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	3 373 622
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 394 861
C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 578 215
C _{3.1.1.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 006 129
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	11 583 048
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	14 517 003
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:	
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	4 061 638

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		4 684 303
C _{3.1.2.1.1.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 773 695
C _{3.1.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
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	6 142 692
C _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		11 521 349
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	4 331 825
C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		3 172 599
C _{3.1.2.1.3.1} ^{27,5-60 кВ}		9 903 040
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	4 421 713
C _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}		5 113 741
C _{3.1.2.1.3.2} ^{27,5-60 кВ}		27 509 272
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	12 018 641
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 310 605
C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}		3 793 783
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	9 163 089
C _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}		9 179 759
C _{3.1.2.1.4.5}	Количество кабелей в траншее – более четырех	
C _{3.1.2.1.4.5} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	34 366 766
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 853 760
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	1 979 036
C _{3.1.2.2.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.2.2.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 195 476

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{3.1.2.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 180 856
C _{3.1.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 252 112
C _{3.1.2.2.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.2.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 303 970
C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		3 636 148
C _{3.1.2.2.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	5 368 806
C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		3 648 834
C _{3.1.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.2.4.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	6 080 254
C _{3.6}	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
C _{3.6.1}	Количество жил - одножильные	
C _{3.6.1.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.6.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	22 353 717
C _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		21 544 559
C _{3.6.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.6.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.1.1.6.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	21 066 777
C _{3.6.1.1.6.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	39 971 353
C _{3.6.2}	Количество жил - многожильные	
C _{3.6.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.6.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.2.1.2.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	25 116 008
C _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		39 774 580
C _{3.6.2.1.2.3}	Количество труб в скважине - три	
C _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	26 397 022
C _{3.6.2.1.2.4}	Количество труб в скважине - четыре	
C _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ}	рублей/км	32 210 388
C _{3.6.2.1.3}	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 _{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	18 369 791
С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		19 810 264
С _{3.6.2.1.3.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	30 784 455
С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}		21 044 951
С _{3.6.2.1.3.3}	Количество труб в скважине - три	
С _{3.6.2.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	38 739 930
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	20 367 363
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	30 784 455
С _{3.6.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
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	21 270 717
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		17 796 438
С _{3.6.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.4.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	24 854 432
С _{3.6.2.2.4.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 945 923
С ₄	Строительство пунктов секционирования (С ₄)	
С _{4.1}	Реклоузеры	
С _{4.1.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	2 102 675
С _{4.1.5}	номинальным током свыше 1000 А:	
С _{4.1.5} ^{35 кВ}	рублей/шт.	4 950 264
С _{4.2}	Линейные разъединители	
С _{4.2.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	28 943
С _{4.2.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	34 605
С _{4.2.4} ^{35 кВ}		681 285
С _{4.3}	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{4.3.3}		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C _{4.3.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	1 511 612
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.	13 791 866
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.	14 943 875
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.	20 449 032
C _{4.6}		Переключательные пункты
C _{4.6.4}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.6.4.1}		с количеством ячеек до 5 включительно:
C _{4.6.4.1} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	5 805 727
C ₅		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С 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	20 942
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}		29 122
C _{5.1.1.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	104 977
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}		104 977
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	9 457
C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		10 017
C _{5.1.2.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	17 426
C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		20 999
C _{5.1.3}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1}		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 _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	2 467
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		4 490
C _{5.1.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	18 378
C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		13 258
C _{5.1.3.3}	блочного типа:	
C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 452
C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		17 473
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	6 455
C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		6 996
C _{5.1.4.3}	блочного типа:	
C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	22 544
C _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ}		22 544
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	4 733
C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		5 133
C _{5.1.5.3}	блочного типа:	
C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 901
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}		10 901
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	5 011
C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 431
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	5 702
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 702
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	25 131
C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		26 469
C _{5.2.3.3}	блочного типа:	
C _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 602

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		20 602
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	17 089
C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		11 653
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	11 920
C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}		11 920
C _{5.2.5.3}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	43 576
C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		43 576
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	8 438
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		8 088
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	8 113
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}		8 113
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	5 770
C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ}		5 770
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	221 434
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	31 418
C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ}		31 418
C ₈	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)	
C _{8.1}	Количество фаз - однофазные	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{8.1.1}		Тип включения - прямого
C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	15 935
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	29 015
C _{8.2.2}		Тип включения - полукосвенного
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}		42 774
C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	359 458
C _{8.2.2} ^{35 кВ}		126 511
C _{8.2.2} ^{110 кВ}		126 511
C _{8.2.3}		Тип включения - косвенного
C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	388 997