



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

от 3 марта 2022 года № 11-Э

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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 29 августа 2017 года № 1135/17, приказываю:

1. Внести следующие изменения в приказ региональной

энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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):

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 16 декабря 2021 года № 79-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 не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 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.	11 211,45 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
		15 350,15 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
		6 686,21
		4 525,24
С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
С <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия,		

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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)		
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)		8 663,94
С <sub>2</sub> <sup>не город</sup>		Строительство воздушных линий
С <sub>2.1</sub> <sup>не город</sup>		Материал опоры – деревянные
С <sub>2.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Тип провода – изолированный
С <sub>2.1.1.3</sub> <sup>не город</sup>		Материал провода – сталеалюминиевый
С <sub>2.1.1.3.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 238 234
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/км	2 510 520
С <sub>2.1.1.3.1.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – двухцепные
С <sub>2.1.1.3.1.2</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 609 370
С <sub>2.1.1.3.2</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 226 163
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>		2 510 978
С <sub>2.1.1.3.2.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – двухцепные
С <sub>2.1.1.3.2.2</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	801 551
С <sub>2.1.1.4</sub> <sup>не город</sup>		Материал провода – алюминиевый
С <sub>2.1.1.4.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	307 025
С <sub>2.2</sub> <sup>не город</sup>		Материал опоры – металлические
С <sub>2.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Тип провода – изолированный
С <sub>2.2.1.3</sub> <sup>не город</sup>		Материал провода – сталеалюминиевый
С <sub>2.2.1.3.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.2.1.3.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
С <sub>2.2.1.3.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	620 087
С <sub>2.3</sub> <sup>не город</sup>		Материал опоры – железобетонные
С <sub>2.3.1</sub> <sup>не город</sup>		Тип провода – изолированный
С <sub>2.3.1.3</sub> <sup>не город</sup>		Материал провода – сталеалюминиевый

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>2.3.1.3.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 340 231
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/км	3 123 823
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – двухцепные
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 864 405
C <sub>2.3.1.3.2</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – одноцепные
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/км	1 588 622
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество цепей – двухцепные
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/км	3 065 866
C <sub>3</sub> <sup>не город</sup>		Строительство кабельных линий
C <sub>3.1</sub> <sup>не город</sup>		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
C <sub>3.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество жил – одножильные
C <sub>3.1.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.1.1.1.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>3.1.1.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.1.1.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	880 754
C <sub>3.1.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество жил – многожильные
C <sub>3.1.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.1.2.1.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 701 502
C <sub>3.1.2.1.3</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	2 887 396
C <sub>3.1.2.1.4</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	4 647 384
C <sub>3.1.2.2</sub> <sup>не город</sup>		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
C <sub>3.1.2.2.1</sub> <sup>не город</sup>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	2 108 007
C <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	2 374 546
C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – два
C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	3 465 294
C <sub>3.1.2.2.3</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	2 535 943
C <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – два
C <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	3 127 257

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>3.6</sub> <sup>не город</sup>		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
C <sub>3.6.2</sub> <sup>не город</sup>		Количество жил – многожильные
C <sub>3.6.2.1</sub> <sup>не город</sup>		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.6.2.1.4</sub> <sup>не город</sup>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>не город</sup>		Количество кабелей в траншее – один
C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>не город, 1–10 кВ</sup>	рублей/км	13 416 855
C <sub>4</sub> <sup>не город</sup>		Строительство пунктов секционирования
C <sub>4.1</sub> <sup>город</sup>		Реклоузеры
C <sub>4.1.4</sub> <sup>не город</sup>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C <sub>4.1.4</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/шт.	1 827 493
C <sub>4.2</sub> <sup>не город</sup>		Линейные разъединители
C <sub>4.2.1</sub> <sup>не город</sup>		номинальным током до 100 А включительно:
C <sub>4.2.1</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/шт.	14 914
C <sub>4.2.3</sub> <sup>не город</sup>		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C <sub>4.2.3</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/шт.	32 460
C <sub>4.2.4</sub> <sup>не город</sup>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C <sub>4.2.4</sub> <sup>не город, 1–20 кВ</sup>	рублей/шт.	36 927
C <sub>5</sub> <sup>не город</sup>		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
C <sub>5.1</sub> <sup>не город</sup>		Однотрансформаторные подстанции
C <sub>5.1.1</sub> <sup>не город</sup>		мощностью до 25 кВА включительно:
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>не город</sup>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>не город, 6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	16 261
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>		32 248
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>не город</sup>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	89 820
C <sub>5.1.2</sub> <sup>не город</sup>		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>не город</sup>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	11 455
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>не город</sup>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	23 881
C <sub>5.1.3</sub> <sup>не город</sup>		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>не город</sup>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	3 646
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>не город</sup>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>не город, 6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	12 082
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>		12 510
C <sub>5.1.4</sub> <sup>не город</sup>		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>не город</sup>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>не город, 6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	6 772
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>не город, 10/0,4 кВ</sup>		7 891
C <sub>5.1.5</sub> <sup>не город</sup>		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>не город</sup>		шкафного или киоскового типа:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>5.1.3.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 851
C <sub>5.2</sub> не город	Двухтрансформаторные подстанции	
C <sub>5.2.3</sub> не город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C <sub>5.2.3.2</sub> не город	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.3.2</sub> не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 156
C <sub>5.2.3.2</sub> не город, 10/0,4 кВ		21 246
C <sub>5.2.4</sub> не город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C <sub>5.2.4.2</sub> не город	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.4.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 214
C <sub>5.2.5</sub> не город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C <sub>5.2.5.2</sub> не город	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.5.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	10 153
C <sub>7</sub> не город	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
C <sub>7.1</sub> не город	Однотрансформаторные центры питания	
C <sub>7.1.1</sub> не город	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C <sub>7.1.1</sub> не город, 35/0,4 кВ	рублей/кВт	136 740
C <sub>8</sub> не город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
C <sub>8.1</sub> не город	Количество фаз – однофазные	
C <sub>8.1.1</sub> не город	Тип включения – прямого	
C <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	13 240
C <sub>8.2</sub> не город	Количество фаз – трехфазные	
C <sub>8.2.1</sub> не город	Тип включения – прямого	
C <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	28 537
C <sub>8.2.2</sub> не город	Тип включения – полукосвенного	
C <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	68 083
C <sub>8.2.2</sub> не город, 1–20 кВ	рублей за точку учета	312 415

**Примечания:**

- значения стандартизированной тарифной ставки C<sub>1</sub> установлены равными как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub> принимают значение равное нулю;

- территориальная принадлежность (населенный пункт или территория, не относящаяся к городскому населенному пункту) определяется по месторасположению энергопринимающего устройства заявителя.»;

**1.2. Приложение 5 к приказу изложить в следующей редакции:**

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»)	рублей/кВт	331,93 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
197,95		
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		
$C_{1.2.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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,		133,98
		256,51

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
$C_{\max N2}$ не город		Строительство воздушных линий
$C_{\max N2.1}$ не город		Материал опоры – деревянные
$C_{\max N2.1.1}$ не город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.1.1.3}$ не город		Материал провода – сталеалюминиевый
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	14 071
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	35 567
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 309
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	13 407
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	23 137
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 510
$C_{\max N2.1.1.4}$ не город		Материал провода – алюминиевый
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 419
$C_{\max N2.2}$ не город		Материал опоры – металлические
$C_{\max N2.2.1}$ не город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.2.1.3}$ не город		Материал провода – сталеалюминиевый
$C_{\max N2.2.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	23 948
$C_{\max N2.3}$ не город		Материал опоры – железобетонные
$C_{\max N2.3.1}$ не город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.3.1.3}$ не город		Материал провода – сталеалюминиевый
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	132 613
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	69 811
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	794
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ не город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	17 263
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 047
$C_{\max N3}$ не город		Строительство кабельных линий
$C_{\max N3.1}$ не город		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
$C_{\max N3.1.1}$ не город		Количество жил – одножильные



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.1.1}$ не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 341
$C_{\max N3.1.2}$ не город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 164
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 489
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	841
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	25 296
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	3 840
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 555
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 273
$C_{\max N3.6}$ не ород		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
$C_{\max N3.6.2}$ не город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.6.2.1}$ не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 974
$C_{\max N4}$ не город		Строительство пунктов секционирования
$C_{\max N4.1}$ город		Реклоузеры
$C_{\max N4.1.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.1.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 623
$C_{\max N4.2}$ не город		Линейные разъединители
$C_{\max N4.2.1}$ не город		номинальным током до 100 А включительно:
$C_{\max N4.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 491
$C_{\max N4.2.3}$ не город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
$C_{\max N4.2.3}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	177

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N4.2.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.2.4}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	392
$C_{\max N5}$ не город		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
$C_{\max N5.1}$ не город		Однотрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.1.1}$ не город		мощностью до 25 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	16 261
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ		32 248
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	89 820
$C_{\max N5.1.2}$ не город		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 455
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	23 881
$C_{\max N5.1.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 646
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	12 082
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		12 510
$C_{\max N5.1.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 772
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ		7 891
$C_{\max N5.1.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 851
$C_{\max N5.2}$ не город		Двухтрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.2.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 156
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		21 246
$C_{\max N5.2.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 214
$C_{\max N5.2.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	10 153
$C_{\max N7}$ не город		Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
$C_{\max N7.1}$ не город		Однотрансформаторные центры питания
$C_{\max N7.1.1}$ не город		мощностью до 6,3 МВА включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N7.1.1}$ не город, 35/0,4 кВ	рублей/кВт	136 740
$C_{\max N8}$ не город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
$C_{\max N8.1}$ не город	Количество фаз – однофазные	
$C_{\max N8.1.1}$ не город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	937
$C_{\max N8.2}$ не город	Количество фаз – трехфазные	
$C_{\max N8.2.1}$ не город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 567
$C_{\max N8.2.2}$ не город	Тип включения – полукосвенного	
$C_{\max N8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 054
$C_{\max N8.2.2}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 096

**Примечания:**

- значения ставки за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max N}$  установлены равными как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности  $C_{\max N2}$ ,  $C_{\max N3}$ ,  $C_{\max N5}$  принимают значение равное нулю;

- территориальная принадлежность (населенный пункт или территория, не относящаяся к городскому населенному пункту) определяется по месторасположению энергопринимающего устройства заявителя.»

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