



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

693011, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр., 39
тел.: (4242) 672-350, факс: (4242) 671-555
e-mail: sakhrec@sakhalin.gov.ru, сайт: <http://rec.admsakhalin.ru>

08.09.2021 № 3.25-1709/21

На _____ от _____

Руководителям организаций и
предприятий (по списку)

О направлении тарифного решения

Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области направляет копию приказа от 06 сентября 2021 года № 22-Э с приложением копии протокола № 20 от 06.09.2021.

Приложение: на 17 л. в 1 экз.

Председатель

Д.В.Чекрышев

Панкова Евгения Николаевна, 67-23-94

АО «Аэропорт Южно-Сахалинск»	
Вход №	413
«08»	09 2021 г.
Коп-во листов	9+17
ОТДЕЛ ДЕЛОПРОИЗВОДСТВА	



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 06 сентября 2021 года № 22-Э

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 14 декабря 2020 года № 76-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 требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, и на основании обращений ПАО «Сахалинэнерго» (письмо от 09.07.2021 года № С/Э-1-14/2-1324 и письмо от 06.08.2021 года № С/Э-3-14/2-205) приказываю:

1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии от 14 декабря 2020 года № 76-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) следующие изменения:

1.1. приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 год (без учета НДС)
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	руб./1 присоед.	9 866,37
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		5 622,65
С _{1.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» - «е» пункта 7		4 243,72

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
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_2 не город		Строительство воздушных линий (C_2)
$C_{2.1}$ не город		Материал опоры - деревянные
$C_{2.1.1}$ не город		Тип провода - изолированный
$C_{2.1.1.3}$ не город		Материал провода - сталеалюминиевый
$C_{2.1.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{2.1.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 188 919,00
$C_{2.1.1.3.1}$ не город, 1-20 кВ		2 143 469,00
$C_{2.1.1.3.2}$ не город		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
$C_{2.1.1.3.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 223 453,00
$C_{2.1.1.3.2}$ не город, 1-20 кВ		2 251 278,00
$C_{2.1.1.4}$ не город		Материал провода – алюминиевый
$C_{2.1.1.4.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{2.1.1.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	347 187,00
$C_{2.1.1.4.1}$ не город, 1-20 кВ		1 989 824,00
$C_{2.2}$ не город		Материал опоры – металлические
$C_{2.2.1}$ не город		Тип провода – изолированный
$C_{2.2.1.3}$ не город		Материал провода - сталеалюминиевый
$C_{2.2.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{2.2.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	586 039,00
$C_{2.3}$ не город		Материал опоры – железобетонные
$C_{2.3.1}$ не город		Тип провода – изолированный
$C_{2.3.1.3}$ не город		Материал провода - сталеалюминиевый
$C_{2.3.1.3.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{2.3.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	947 878,00
$C_{2.3.1.3.1}$ не город, 1-20 кВ		2 605 849,00
$C_{2.3.1.3.2}$ не город		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
$C_{2.3.1.3.2}$ не город, 1-20 кВ	рублей/км	3 631 843,00
C_3 не город		Строительство кабельных линий (C_3)
$C_{3.1}$ не город		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях
$C_{3.1.1}$ не город		Количество жил – одножильные
$C_{3.1.1.1}$ не город		Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{3.1.1.1.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{3.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	832 394,00
$C_{3.1.2}$ не город		Количество жил – многожильные
$C_{3.1.2.1}$ не город		Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{3.1.2.1.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{3.1.2.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 531 121,00
$C_{3.1.2.1.3}$ не город		сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:
$C_{3.1.2.1.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/км	2 219 610,00
$C_{3.1.2.2}$ не город		Тип изоляции - с бумажной изоляцией
$C_{3.1.2.2.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{3.1.2.2.1}$ не город, 1-20 кВ	рублей/км	1 992 260,00

Наименование ставки			Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
C _{3.1.2.2.2} ^{не город}			сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.2.2} ^{не город, 1-20 кВ}			рублей/км	2 186 851,00
C _{3.1.2.2.3} ^{не город}			сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.2.3} ^{не город, 1-20 кВ}			рублей/км	2 729 556,00
C ₄ ^{не город}			Строительство пунктов секционирования (C ₄)	
C _{4.3} ^{не город}			Переключательные пункты	
C _{4.3.1} ^{город}			номинальным током до 100 А включительно:	
C _{4.2.1} ^{город, 1-20 кВ}			рублей/шт.	14 095,00
C ₅ ^{не город}			Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C ₅)	
C _{5.1} ^{не город}			Однотрансформаторные подстанции	
C _{5.1.1} ^{не город}			трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
C _{5.1.1} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	54 539,00
C _{5.1.2} ^{не город}			трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
C _{5.1.2} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	20 433,00
C _{5.1.3} ^{не город}			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
C _{5.1.3} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	11 663,00
C _{5.1.4} ^{не город}			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
C _{5.1.4} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	8 041,00
C _{5.1.5} ^{не город}			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.1.5} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	5 996,00
C _{5.2} ^{не город}			Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.3} ^{не город}			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	21 566,00
C _{5.2.4} ^{не город}			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	11 333,00
C _{5.2.5} ^{не город}			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.5} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}			рублей/кВт	11 579,00
C _{5.2.6} ^{не город}			трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.7.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}			рублей/кВт	7 004,00
C ₈ ^{не город}			Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C ₈)	
Однофазные	Прямого включения	C _{8.1.1} ^{не город 0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	16 004,00
Трехфазные	Прямого включения	C _{8.2.1} ^{не город 0,4 кВ и ниже}		28 068,00
		C _{8.2.1} ^{не город 1-20 кВ}		268 577,00
	Полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}		28 756,00
		C _{8.2.2} ^{не город 0,4 кВ и ниже с ТТ}		62 109,00
		C _{8.2.2} ^{не город 1-20 кВ с ТТ}		309 066,00
	Косвенного включения	C _{8.2.3} ^{не город 1-20 кВ с ТТ}		319 808,00

Примечания:

- значения стандартизированной тарифной ставки C₁ 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_2 , C_3 , C_4 , C_5 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 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 год (без учета НДС)
C_1^{maxN} – 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	326,31
$C_{1.1}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		185,96
$C_{1.2}^{maxN}$ – 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)		140,35
$C_{maxN2}^{не город}$	Строительство воздушных линий (C_{maxN2})	
$C_{maxN2.1}^{не город}$	Материал опоры - деревянные	
$C_{maxN2.1.1}^{не город}$	Тип провода - изолированный	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.1.1.3}$ не город	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	14 163,00
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город, 1-20 кВ		33 638,00
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	15 026,00
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город, 1-20 кВ		18 709,00
$C_{\max N2.1.1.4}$ не город	Материал провода - алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 791,00
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город, 1-20 кВ		75 171,00
$C_{\max N2.2}$ 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:	
$C_{\max N2.2.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	21 879,00
$C_{\max N2.3}$ 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:	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	10 869,00
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город, 1-20 кВ		3 880,00
$C_{\max N3}$ не город	Строительство кабельных линий ($C_{\max N3}$)	
$C_{\max N3.1}$ не город	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ не город	Количество жил - одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ не город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 993,00
$C_{\max N3.1.2}$ не город	Количество жил - многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	20 755,00
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	40 841,00
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	23 907,00
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	4 793,00
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	3 833,00
$C_{\max N5}$ не город	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{\max N5.1}$ не город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ не город	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	54 539,00
$C_{\max N5.1.2}$ не город	трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	20 433,00

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.1.3}$ не город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:		
$C_{\max N5.1.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 663,00	
$C_{\max N5.1.4}$ не город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:		
$C_{\max N5.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 041,00	
$C_{\max N5.1.5}$ не город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:		
$C_{\max N5.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 996,00	
$C_{\max N5.2}$ не город	Двухтрансформаторные подстанции		
$C_{\max N5.2.3}$ не город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	21 566,00	
$C_{\max N5.2.4}$ не город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 333,00	
$C_{\max N5.2.5}$ не город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 579,00	
$C_{\max N5.2.7}$ не город	трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
$C_{\max N5.2.7.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	7 004,00	
$C_{\max N8}$ не город	Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ($C_{\max N8}$)		
Прямого включения	$C_{\max N8.1.1}$ не город 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	529,00
Прямого включения	$C_{\max N8.2.1}$ не город 0,4 кВ и ниже		928,00
	$C_{\max N8.2.1}$ не город 1-20 кВ		8 883,00
Полукосвенного включения	$C_{\max N8.2.2}$ не город 0,4 кВ и выше с ТТ		951,00
	$C_{\max N8.2.2}$ не город 0,4 кВ и ниже с ТТ		2 054,00
	$C_{\max N8.2.2}$ не город 1-20 кВ с ТТ		10 222,00
Косвенного включения	$C_{\max N8.2.3}$ не город 1-20 кВ с ТТ		10 577,00

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 равно 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.

И.о. председателя



Л.А. Черкасова



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

06 сентября 2021 г.

№ 20

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Зам. председателя правления

 Л.А. Черкасова

«06» сентября 2021 г.

Присутствовали:

Черкасова Л.А. – зам. председателя правления

Члены правления:

Гурина Л.Н.

Виноградова Т.В.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

Яричин А.И. – от Ассоциации «НП Совет Рынка»

Члены комиссии: Четов А.П., Панкова Е.Н.

Приглашенные:

- Утягулова Лидия Александровна – представитель МУП «Электросервис» (по доверенности от 06.09.2021 № б/н).

Повестка дня

Об утверждении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности: строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа (далее – ставка $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставка за мощность $C_{\text{max}N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на территории Сахалинской области на 2021 год.

Черкасова Л.А. предоставила слово советнику управления технической экспертизы тарифов А.П. Четову.

Четов А.П. – доложил членам правления, что «ПАО «Сахалинэнерго» (далее – общество) письмом от 09.07.2021 года № С/Э-1-14/2-1324 и письмом от 06.08.2021 года № С/Э-3-14/2-205 обратилось в региональную энергетическую комиссию Сахалинской области (далее – РЭК Сахалинской области, комиссия) с заявлением об установлении стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за

мощность $C_{\max N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на территории Сахалинской области на 2021 год в размере 9 133 рублей/кВт.

Соответствующие тарифные ставки на 2021 год РЭК Сахалинской области не устанавливались. В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также пунктом 21 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Ввиду отсутствия строительства объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливались ставки на территории Сахалинской области за предшествующие три года (2018-2020 гг.), расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) произведен РЭК Сахалинской области с использованием плановых расходов на выполнение вышеуказанных мероприятий по технологическому присоединению.

Общество представило локально-сметный расчет (далее – ЛСР), составленный с применением федеральных единичных расценок (далее – ФЕР) и выполненный с применением программного обеспечения «АВС» (редакция 2021.3) в текущих ценах (2-й квартал 2021 года).

Заключение управления технической экспертизы тарифов, а также проект приказа об утверждении стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на территории Сахалинской области на 2021 год, направлены в адрес территориальных сетевых организации электронным письмом от 03.09.2021.

В соответствии с заключением эксперта стандартизированная тарифная ставка $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставка за единицу максимальной мощности $C_{\max N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) 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 составили:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированной тарифной ставки на 2021 год (без учета НДС)
$C_5^{\text{не город}}$	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{5.2}^{\text{не город}}$		Двухтрансформаторные подстанции
$C_{5.2.7}^{\text{не город}}$		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированной тарифной ставки на 2021 год (без учета НДС)
$C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	7 004,0

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\text{max}N5}^{\text{не город}}$	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{\text{max}N5.2}^{\text{не город}}$	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\text{max}N5.2.7}^{\text{не город}}$	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
$C_{\text{max}N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	7 004

Организации, направившие письма в адрес комиссии о согласии с размером стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) и с просьбой провести заседание правления РЭК Сахалинской области без присутствия их представителя:

1. ООО «Охинские электрические сети» от 23.08.2021 исх. № 566/05;
2. АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» в границах Сахалинской области от 25.08.2021 исх. № ДЛВ/030/2356;
3. ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 26.08.2021 исх. № ГДШ/01-2033;
4. ООО «Пихтовое» от 27.08.2021 исх. № 108;
5. МУП «РЭС» Корсаковского городского округа от 27.08.2021 исх. № 345;
6. ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» от 30.08.2021 исх. № 11-01/64389;
7. ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ») в границах Сахалинской области от 02.09.2021 исх. № 26491/21и-ЖДЭ;
8. МУП «Невельские РЭС» от 03.09.2021 исх. № 176;
9. ПАО «Сахалинэнерго» от 06.09.2021 исх. № С/Э-3-14/1-223.

МУП «Электросервис» в ходе проведения правления через своего представителя уведомило РЭК Сахалинской области о том, что с размером стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) согласно.

Остальные организации мнения относительно утверждаемой стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) не выразили, своего представителя для участия в заседании правления комиссии не направили.

Черкасова Л.А. – предлагаю рассмотреть разногласия представителя Ассоциации «НП «Совет Рынка» (Яричин А.И.), направленные в адрес РЭК Сахалинской области письмом от 06.09.2021 исх. № 1-15/21:

Яричин А.И. голосует «против» утверждения представленного проекта решения в связи со следующим:

- наименование устанавливаемой ставки не соответствует приложению 6 к Методическим указаниям;
- при расчете стандартизированной ставки использована трансформаторная мощность, а не максимальная мощность, указанная в технических условиях;
- экспертное заключение не содержит сравнительного анализа цен на оборудование.

Черкасова Л.А. предоставила слово советнику управления технической экспертизы тарифов А.П. Четову.

Четов А.П. – 1) наименование ставки будет скорректировано в приказе и протоколе;

2) замечание не принимается, так как указанная ставка, в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывается на 1 кВт максимальной мощности;

3) замечание не принимается, так как коммерческое предложение представлено на странице 8 заключения (приложение № 3).

Члены правления обсудили результаты проведенных экспертом корректировок.

По результатам обсуждения Черкасова Л.А. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2021 год стандартизированную тарифную ставку $C_{5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ и ставку за единицу максимальной мощности $C_{\text{maxN}5.2.7.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на территории Сахалинской области, в размере 7 004,00 рублей/кВт».

Голосовали (без учета представителей УФАС по Сахалинской области):

Черкасова Л.А. – за;

Виноградова Т.В. – за;

Гурина Л.Н. – за;

Яричин А.И. – против.

РЭК Сахалинской области принято решение:

1. «1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии от 14 декабря 2020 года № 76-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) следующие изменения:

1.1. приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 год (без учета НДС)
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	руб./1 присоед.	9 866,37
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		5 622,65
С _{1.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		4 243,72
С ₂ ^{не город}	Строительство воздушных линий (С ₂)	
С _{2.1} ^{не город}	Материал опоры - деревянные	
С _{2.1.1} ^{не город}	Тип провода - изолированный	
С _{2.1.1.3} ^{не город}	Материал провода - сталеалюминиевый	
С _{2.1.1.3.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 188 919,00
С _{2.1.1.3.1} ^{не город, 1-20 кВ}		2 143 469,00
С _{2.1.1.3.2} ^{не город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 223 453,00
С _{2.1.1.3.2} ^{не город, 1-20 кВ}		2 251 278,00
С _{2.1.1.4} ^{не город}	Материал провода – алюминиевый	
С _{2.1.1.4.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.4.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	347 187,00
С _{2.1.1.4.1} ^{не город, 1-20 кВ}		1 989 824,00
С _{2.2} ^{не город}	Материал опоры – металлические	
С _{2.2.1} ^{не город}	Тип провода – изолированный	
С _{2.2.1.3} ^{не город}	Материал провода - сталеалюминиевый	
С _{2.2.1.3.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.2.1.3.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	586 039,00
С _{2.3} ^{не город}	Материал опоры - железобетонные	
С _{2.3.1} ^{не город}	Тип провода - изолированный	
С _{2.3.1.3} ^{не город}	Материал провода - сталеалюминиевый	
С _{2.3.1.3.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.3.1.3.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	947 878,00
С _{2.3.1.3.1} ^{не город, 1-20 кВ}		2 605 849,00

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
C _{2.3.1.3.2} ^{не город}		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.2} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	3 631 843,00
C ₃ ^{не город}		Строительство кабельных линий (C ₃)
C _{3.1} ^{не город}		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях
C _{3.1.1} ^{не город}		Количество жил - одножильные
C _{3.1.1.1} ^{не город}		Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.1.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.1.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	832 394,00
C _{3.1.2} ^{не город}		Количество жил - многожильные
C _{3.1.2.1} ^{не город}		Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.2.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 531 121,00
C _{3.1.2.1.3} ^{не город}		сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.3} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 219 610,00
C _{3.1.2.2} ^{не город}		Тип изоляции - с бумажной изоляцией
C _{3.1.2.2.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.1} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	1 992 260,00
C _{3.1.2.2.2} ^{не город}		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.2} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 186 851,00
C _{3.1.2.2.3} ^{не город}		сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.3} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 729 556,00
C ₄ ^{не город}		Строительство пунктов секционирования (C ₄)
C _{4.3} ^{не город}		Переключательные пункты
C _{4.3.1} ^{город}		номинальным током до 100 А включительно:
C _{4.2.1} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	14 095,00
C ₅ ^{не город}		Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C ₅)
C _{5.1} ^{не город}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1} ^{не город}		трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	54 539,00
C _{5.1.2} ^{не город}		трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:
C _{5.1.2} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 433,00
C _{5.1.3} ^{не город}		трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 663,00
C _{5.1.4} ^{не город}		трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:
C _{5.1.4} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 041,00
C _{5.1.5} ^{не город}		трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:
C _{5.1.5} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 996,00
C _{5.2} ^{не город}		Двухтрансформаторные подстанции
C _{5.2.3} ^{не город}		трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:
C _{5.2.3} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 566,00
C _{5.2.4} ^{не город}		трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:
C _{5.2.4} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 333,00
C _{5.2.5} ^{не город}		трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:
C _{5.2.5} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 579,00
C _{5.2.6} ^{не город}		трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:

Наименование ставки			Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)	
C _{5.2.7.2} не город, 10/0,4 кВ			рублей/кВт	7 004,00	
C ₈ не город			Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C ₈)		
Однофазные	Прямого включения	C _{8.1.1} не город 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	16 004,00	
Трёхфазные	Прямого включения	C _{8.2.1} не город 0,4 кВ и ниже		28 068,00	
		C _{8.2.1} не город 1-20 кВ		268 577,00	
	Полукосвенного включения	C _{8.2.2} не город 0,4 кВ и ниже без ТТ		28 756,00	
		C _{4.2.2} не город 0,4 кВ и ниже с ТТ		62 109,00	
		C _{8.2.2} не город 1-20 кВ с ТТ		309 066,00	
	Косвенного включения	C _{8.2.3} не город 1-20 кВ с ТТ		319 808,00	

Примечания:

- значения стандартизированной тарифной ставки C₁ 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 C₂, C₃, C₄, C₅ принимают значение равно 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 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 год (без учета НДС)
C ₁ ^{maxN} – 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	рублей/кВт	326,31

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)		
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		185,96
$C_{1.2}^{\max N}$ – 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, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		140,35
$C_{\max N2}^{\text{не город}}$	Строительство воздушных линий ($C_{\max N2}$)	
$C_{\max N2.1}^{\text{не город}}$	Материал опоры - деревянные	
$C_{\max N2.1.1}^{\text{не город}}$	Тип провода - изолированный	
$C_{\max N2.1.1.3}^{\text{не город}}$	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	14 163,00
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		33 638,00
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город}}$	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	15 026,00
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		18 709,00
$C_{\max N2.1.1.4}^{\text{не город}}$	Материал провода - алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	4 791,00
$C_{\max N2.1.1.4.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		75 171,00
$C_{\max N2.2}^{\text{не город}}$	Материал опоры - металлические	
$C_{\max N2.2.1}^{\text{не город}}$	Тип провода - изолированный	
$C_{\max N2.2.1.3}^{\text{не город}}$	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.2.1.3.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.2.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	21 879,00
$C_{\max N2.3}^{\text{не город}}$	Материал опоры - железобетонные	
$C_{\max N2.3.1}^{\text{не город}}$	Тип провода - изолированный	
$C_{\max N2.3.1.3}^{\text{не город}}$	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.3.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	10 869,00
$C_{\max N2.3.1.3.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		3 880,00
$C_{\max N3}^{\text{не город}}$	Строительство кабельных линий ($C_{\max N3}$)	
$C_{\max N3.1}^{\text{не город}}$	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}^{\text{не город}}$	Количество жил - одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}^{\text{не город}}$	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	5 993,00
$C_{\max N3.1.2}^{\text{не город}}$	Количество жил - многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}^{\text{не город}}$	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	20 755,00
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	40 841,00
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	23 907,00
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	4 793,00
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	3 833,00
$C_{\max N5}$ не город	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{\max N5.1}$ не город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ не город	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	54 539,00
$C_{\max N5.1.2}$ не город	трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	20 433,00
$C_{\max N5.1.3}$ не город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 663,00
$C_{\max N5.1.4}$ не город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 041,00
$C_{\max N5.1.5}$ не город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 996,00
$C_{\max N5.2}$ не город	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.2.3}$ не город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	21 566,00
$C_{\max N5.2.4}$ не город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 333,00
$C_{\max N5.2.5}$ не город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 579,00
$C_{\max N5.2.7}$ не город	трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.7.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	7 004,00
$C_{\max N8}$ не город	Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ($C_{\max N8}$)	
Прямого включения	$C_{\max N8.1.1}$ не город 0,4 кВ и ниже	529,00
Прямого включения	$C_{\max N8.2.1}$ не город 0,4 кВ и ниже	928,00
	$C_{\max N8.2.1}$ не город 1-20 кВ	8 883,00
Полукошвенного включения	$C_{\max N8.2.2}$ не город 0,4 кВ и ниже без ТТ	951,00
	$C_{\max N8.2.2}$ не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	2 054,00
	$C_{\max N8.2.2}$ не город 1-20 кВ с ТТ	10 222,00
Косвенного включения	$C_{\max N8.2.3}$ не город 1-20 кВ с ТТ	10 577,00

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 $S_{\max N2}$, $S_{\max N3}$, $S_{\max N5}$ принимают значение равно нулю;

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

Секретарь правления



Панкова Е.Н.