

**Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска»  
в соответствии с пунктом 19 а) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической  
энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24  
(с изменениями и дополнениями)**

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 24 декабря 2021 г. №96-24/э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2022-2026 годы».

**Долгосрочные параметры  
регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической  
энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2022	52,19	X	75	5,7548	0,1902	0,2113	1,0
		2023	X	3	75	5,7548	0,1873	0,2082	1,0
		2024	X	3	75	5,7548	0,1845	0,2050	1,0
		2025	X	3	75	5,7548	0,1818	0,2020	1,0
		2026	X	3	75	5,7548	0,1790	0,1989	1,0

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на  
территории Чувашской Республики на 2022-2026 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Публичное акционерное общество "Россети Волга"	2022	273 933,21	55,25	0,55040	278 954,07	-	0,49611
		2023	282 151,21	56,91	0,56691	287 322,69	-	0,51099
		2024	290 615,74	58,61	0,58392	295 942,37	-	0,52632
		2025	299 334,21	60,37	0,60144	304 820,64	-	0,54211
		2026	308 314,24	62,18	0,61948	313 965,26	-	0,55838
2.	Общество с ограниченной ответственностью "НЭСК" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2022	638 530,10	161,49	1,28241	683 307,98	176,32	1,35132
		2023	657 686,00	166,33	1,32088	703 807,22	181,61	1,39186
		2024	677 416,58	171,32	1,36051	724 921,44	187,06	1,43362
		2025	697 739,08	176,46	1,40132	746 669,08	192,67	1,47662
		2026	718 671,25	181,76	1,44336	769 069,15	198,45	1,52092

\* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона – получатель».

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2022	83 970,18
		2023	86 489,29
		2024	89 083,96
		2025	91 756,48
		2026	94 509,18

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. №93-23/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 95-28/э» (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 21 января 2022 г. № 2 (1778).

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями  
на территории Чувашской Республики на 2021 - 2025 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетьсервис" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2021	187 769,90	2,48	0,46625	185 382,67	17,53	0,48152
		2022	183 964,12	5,17	0,46092	193 940,07	16,37	0,49937
		2023	189 483,04	5,33	0,47475	199 758,27	16,86	0,51435
		2024	195 167,53	5,49	0,48899	205 751,02	17,37	0,52978
		2025	201 022,56	5,65	0,50366	211 923,55	17,89	0,54567
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Территориальные электрические сети" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2021	603 648,85	133,13	1,24547	604 874,00	149,75	1,26398
		2022	500 574,69	130,16	1,06164	544 968,77	145,93	1,15963
		2023	515 591,93	134,06	1,09349	561 317,83	150,31	1,19442
		2024	531 059,69	138,08	1,12629	578 157,36	154,82	1,23025
		2025	546 991,48	142,22	1,16008	595 502,08	159,46	1,26716

\* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона – получатель».

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. №97-28/э " О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 161-35/э " (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 21 января 2022 г. № 2 (1778).

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2022 год**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоактив" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети г. Новочебоксарска"	2022	99 934,59	-	0,19848	135 364,03	-	0,27392

\* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 14 декабря 2021г. № 80-22/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год". Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2021 г. № 51 (1776).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА С<sub>1</sub>  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, НЕ ВКЛЮЧАЮЩЕЕ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО  
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, С ПРИМЕНЕНИЕМ ВРЕМЕННОЙ  
СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ПЕРЕДВИЖНЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ С МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО (С  
УЧЕТОМ МОЩНОСТИ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННЫХ В ДАННОЙ ТОЧКЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ), И ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ  
СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ <\*>**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка <*>	Ставка <***>	
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта "б")	рублей за одно присоединение	9 535,01	9 736,53	
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 421,61		
1.2	C <sub>1.2</sub>	C <sub>1.2.1</sub> <*>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 113,40	X
		C <sub>1.2.2</sub> <***>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	X	6 314,92

-----

<\*> Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<\*> Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

<\*\*\*> Для заявителей, кроме юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>) ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, ВКЛЮЧАЮЩЕЕ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА С МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150 КВТ (С УЧЕТОМ МОЩНОСТИ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННЫХ В ДАННОЙ ТОЧКЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ), ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**1. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.1.1.3.1.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	361 678,84
I.2.1.1.3.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	769 318,55
I.2.1.1.3.3.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	936 285,59
I.2.1.2.3.1.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	83 410,34

I.2.3.1.2.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	713 799,40
	С <sub>город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.2.1.1			929 587,30
I.2.3.1.3.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 053 737,86
	С <sub>город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			5 300 372,06
I.2.3.1.3.2.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	954 299,65
	С <sub>город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1			2 379 313,40
I.2.3.1.3.2.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 761 263,81
	С <sub>город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.3.2.2			3 912 356,86
I.2.3.1.3.3.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 250 574,90
I.2.3.1.3.3.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	893 120,90
I.2.3.1.4.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	729 254,43
	С <sub>город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 219 547,46
I.2.3.1.4.2.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 065 181,43
I.2.3.2.3.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	51 484,24

**II. Для территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 306 740,90
	С <sub>не город</sub> 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			3 277 570,02
II.2.3.1.3.1.2	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 427 817,15

		двухцепные		
П.2.3.1.3.2.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 457 270,52
	С <sub>не город,1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			1 659 527,99
П.2.3.1.3.2.2	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 916 292,64
П.2.3.1.3.3.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 306 276,33
П.2.3.1.4.1.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	779 985,77

## 2. Стандартизированные тарифные ставки СЗ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1.1	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 981 453,73
I.3.1.1.1.2.1	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	785 091,21
I.3.1.2.1.1.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 326 599,21
I.3.1.2.1.1.2	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 667 345,85
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 877 273,47
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1			2 808 247,79
I.3.1.2.1.2.2	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 786 899,32



I.3.1.2.1.3.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 843 789,12
	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2 161 507,29
I.3.1.2.1.3.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 249 487,52
I.3.1.2.1.3.3	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 534 650,62
I.3.1.2.1.4.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 848 515,74
I.3.1.2.1.4.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 688 948,22
I.3.1.2.1.5.2	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 732 944,30
I.3.1.2.2.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 220 640,01
	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			1 893 210,07
I.3.1.2.2.2.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 533 098,53
	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			3 165 888,37
I.3.1.2.2.2.2	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 523 500,88
I.3.1.2.2.3.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 526 865,52
	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			1 755 265,19
I.3.1.2.2.3.2	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 401 584,61
I.3.1.2.2.4.1	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 925 504,63
I.3.1.2.2.4.2	С <sub>город</sub> 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до	рублей/км	2 721 943,45

		250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.2.8.3	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 628 865,08
I.3.3.2.1.1.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	866 177,03
I.3.3.2.1.3.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	1 315 769,52
I.3.5.2.1.2.1	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	1 187 374,25
I.3.6.2.2.3.1	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываются методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 071 628,79

**II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	787 452,09
II.3.1.2.1.2.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 293 994,26
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1			2 141 679,83
II.3.1.2.2.2.1	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 299 713,05
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1			2 805 850,11
II.3.1.2.2.3.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 020 673,48

**3. Стандартизированные тарифные ставки С4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.3.4	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	292 659,20
I.4.4.4.3	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> I.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	6 795 413,32

**4. Стандартизированные тарифные ставки С5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.5.1.1.1	С <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 478,72
I.5.1.2.1	С <sub>город, 6/0,4</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 544,33
	С <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.2.1		рублей/кВт	16 637,92
I.5.1.2.2	С <sub>город, 6/0,4</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 952,47
	С <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.2.2		рублей/кВт	8 836,40
I.5.1.3.2	С <sub>город, 6/0,4</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 775,75
	С <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.3.2		рублей/кВт	5 073,34
I.5.1.4.2	С <sub>город, 6/0,4</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 503,93
	С <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.4.2		рублей/кВт	3 591,07

I.5.1.5.2	C <sub>город, 10/0,4</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 166,28
I.5.1.5.3	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 329,79
I.5.2.5.2	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 560,99
	C <sub>город, 10/0,4</sub> 5.2.5.2			9 541,34
I.5.2.7.2	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 555,18
	C <sub>город, 10/0,4</sub> 5.2.7.2			3 829,34
I.5.2.7.3	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 889,34
I.5.2.8.2	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 278,37
I.5.2.12.2	C <sub>город, 6/0,4</sub> 5.2.12.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	627,05

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.5.1.1.1	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 860,51
II.5.1.2.1	C <sub>не город, 6/0,4</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 384,98
	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.2.1			7 397,63
II.5.1.2.2	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 522,46
II.5.1.3.2	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 677,55
II.5.1.4.2	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 649,69
II.5.1.5.2	C <sub>не город, 10/0,4</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 744,80

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ С<sub>8</sub>  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
(МОЩНОСТИ) (БЕЗ НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.8.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 410,76
I.8.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 024,95
I.8.2.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 917,83
	C <sub>город, 1-20 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	69 238,99

**II. Для территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 630,53
II.8.2.1	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 690,14
II.8.2.2	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	26 329,76

**СТАВКИ  
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ  
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ  
И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ  
МЕНЕЕ 670 КВТ <\*> (БЕЗ НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка <***>	Ставка <****>
1	C <sub>maxN1</sub> <***>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение	рублей/кВт	776,79	176,51

		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 (кроме подпункта "б")			
1.1	$C_{\max N1.1} <^{**}>$	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	145,08	
1.2.1	$C_{\max N1.2.1} <^{**}>$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	631,72	X
1.2.2	$C_{\max N1.2.2} <^{**}>$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	X	31,43

**1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{\max 2}$   
за единицу максимальной мощности для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству  
воздушных линий электропередачи (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 080,14
I.2.1.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 949,85
I.2.1.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.1.1.3.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 394,23
I.2.1.2.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 042,63
I.2.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.2.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 317,65
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\max N 2.3.1.2.1.1}$			4 183,14

I.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 552,91
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.1.1			13 850,31
I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 433,44
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2.1			13 133,81
I.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	5 425,07
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2.2			8 194,21
I.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 644,06
I.2.3.1.3.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6 966,34
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	25 494,42
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.4.1.1			4 593,63
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 761,55
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	274,58

**II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 651,44
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.1.1			34 399,97
II.2.3.1.3.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 112,78
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 823,23
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2.1			604 718,54

П.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.3.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 458,15
П.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.3.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 704,53
П.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 319,61

**2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{\text{max3}}$  за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max N 3.1.1.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	12 522,11
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max N 3.1.1.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 710,55
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 565,56
I.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	26 001,58
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 841,19
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.2.1}}$			23 027,63
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 094,07
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 453,28
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.3.1}}$			234,88



I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 936,97
I.3.1.2.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	902,74
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 160,59
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 770,88
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 497,50
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.1.1			17 859,28
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 876,38
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.2.1			12 137,84
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	18 597,73
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.3.1			3 916,41
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 022,98
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 898,49
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 499,79
I.3.1.2.2.8.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 968,81
I.3.3.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 948,90
I.3.3.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 759,34

		с одним кабелем в канале		
I.3.5.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	1 781,06
I.3.6.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладывается методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	215,01

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 080,62
II.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	17 253,26
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.1.2.1			16 314,89
II.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 058,22
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.2.1			7 565,77
II.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	93 099,16

### 3. Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{max4}}$ за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

#### I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.3.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 463,30

I.4.4.4.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.4.4.3}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/кВт	12 814,28
-----------	--	--	------------	-----------

**4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{\text{max8}}$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)**

**I. Для территорий городских населенных пунктов**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 895,23
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 830,00
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	378,97
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	692,39

**II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 831,77
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 927,94
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	398,94

-----

<\*> Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$ ,  $C_6$ . Для заявителей, осуществляющих

технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по ставкам Стах2, Стах3, Стах4, Стах5, Стах6 по мероприятиям "последней мили" не взимается.

<\*> Ставка устанавливается для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<\*\*\*> Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

<\*\*\*\*> Для заявителей, кроме юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.