

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям	руб. за одно присоединение	13 373,52	13 373,52
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 716,46	6 716,46
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 657,06	6 657,06
Ставка C ₁ является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.				
			Значения в ценах 2019 года без НДС	

Наименование мероприятия		Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
			Уровень напряжения	Уровень напряжения					
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	1 527 778,08	1 181 617,77
C _{2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм ² на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	5 758 659,34		-	2 857 337,59	-	-
C _{2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 100-200 мм ² на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	10 414 160,00		-	-	-	-
C _{3.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	3 709 590,95	2 084 111,93

C _{3.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	-	-	22 293 641,70	20 665 077,17
C _{3.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3x150/35) мм ² , один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	11 623 580,69	-	-	-
C _{3.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3x150/35) мм ² методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм ² и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	20 009 714,33	-	-	-
C _{3.5}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1x400/35) мм ² , три кабеля в траншее	руб./км	0	-	-	13 495 769,17	-	-	-
C _{3.6}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1x400/35) мм ² методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм ² и три кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	28 292 805,64	-	-	-

C _{3.7}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм ² , три одножильных кабеля в траншее	руб./км	0	15 915 359,05	-	-	-	-	
C _{3.8}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм ² , методом горизонтально-направленного бурения (прокладка 1-ой защитной трубы и в ней три защитных трубы)	руб./км	0	79 419 683,49	-	-	-	-	
C _{4.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	-	-	3 119 306,16	902 418,67	-	
C _{4.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	17 509 273,22	
C _{4.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	35 018 546,43	
C _{4.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	-	-	75 360,16	
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96

C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96
C _{7.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	30 409,52	-	-	-	-	-
C _{7.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2x40 МВА	руб./кВт	0	6 850,00	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
$C1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	653,76	653,76
$C1.1^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		328,33	328,33
$C1.2^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		325,43	325,43
Ставка $C1^{\max N}$ является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.				
			Значения в ценах 2019 года без НДС	

Наименование мероприятия		Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт	
			Уровень напряжения	Уровень напряжения	
			СН2, НН	СН2	НН
C2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	3 870,45	15 884,60
C3.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	23 620,76	8 794,06
C3.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	167 332,71	134 124,47
C4.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	2 452,22	-
C4.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./кВт	0	1 940,76	-
C4.3 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./кВт	0	1 940,76	-
C4.4 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	527,44
C5 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96

$C_6^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96
----------------	--	----------	---	----------	----------

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

**Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций на территории Ростовской области, связанных с
осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
на 2019 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.
1	Филиал ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	197 416,20
2	АО «Донэнерго»	215 332,44

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев