

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
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 716,46	6 716,46
	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.				

КОПИЯ
ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ ОПЕРАТИВНЫЙ
РАСТРО-ПЕТРОВСКАЯ-О

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС						
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
				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		-	-	-	-

Главный специалист
И.О. ПЕТРОВСКАЯ

КОПИЯ ВЕРНА



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		-	-

С.Ю. ПЕТРОВ:
 Главный специалист
 РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ И.О.



C _{3.6}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 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 мм2, 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 мм2, 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

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ О

КОПИЯ ВЕРНА:



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 _{7.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2х40 МВА	руб./кВт	0	6 850,00		-	-	-	-

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РОСТРО-ПЕТРОВСКИЙ О

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

ТМ

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
$C1^{maxN}$	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, 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
$C2^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		328,33	328,33
$C3^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		325,43	325,43

Ставка $C1^{maxN}$ 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.

РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ КОПИЯ

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	
			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

КОПИЯ
 ГЛАВНОЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ И.О.



$C5^{maxN}$	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
$C6^{maxN}$	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

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ



**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



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ 8-0

Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 28.12.2018 № 91

Вопрос № 1 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2019 год»

Правление заслушало докладчика: Ткачева В.В.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Лукьянов А.В.

Член Правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 89/1 (приложение № 1 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 1.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО- ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

Протокол

об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области
на 2019 год

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, 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 едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), предусматривают установление единых стандартизированных тарифных ставок для всех территориальных сетевых организаций.

Предлагается признать экономически обоснованной стандартизированную тарифную ставку платы «С₁» на 2019 год в размере 13373,52 руб. за одно присоединение, рассчитанную в соответствии с пунктом 25 Методических указаний.

Распределение расходов по выполнению отдельных мероприятий, перечисленных в п. 21 Методических указаний, признать экономически обоснованным согласно таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Мероприятия	Расходы за одно присоединение, рублей
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6 716,46
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	6 657,06
	Всего стандартизированная тарифная ставка платы С ₁	13 373,52

В связи с тем, что мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения идентичны мероприятиям для технологического присоединения с постоянной схемой электроснабжения и требуют того же объема трудозатрат, представляется целесообразным единую стандартизированную тарифную ставку С₁ для временной схемы электроснабжения утвердить равной единой стандартизированной тарифной ставке С₁ для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки

Перечень стандартизированных ставок на строительство предусматривает ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇. При установлении ставок на 2019 год действующие ставки, принятые в ценах 2018 года, приведены к прогнозным ценам посредством применения к ним ИЦЦ по подразделу «строительство» на 2019 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития.

Признать обоснованными и установить размер единых стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2019 год, согласно таблице 2:

**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 (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 территории городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории 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 (3х150/35) мм ² , один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	-	-	-	-



С _{3.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) 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	-	-
С _{3.5}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм ² , три кабеля в траншее	руб./км	0	-	-	13 495 769,17	-	-
С _{3.6}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) 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	-	-
С _{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	-	-	-	-
С _{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	-	-	-	-
С _{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	-



КОПИЯ ВЕРНА:
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТ РО- ИЕТРОВСКАЯ

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 2х40 МВА	руб./кВт	0	6 850,00	-	-	-	-	-

КОПИЯ ВЕРНА:
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

Ставки за единицу максимальной мощности

Ставка за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$ (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, определяется на период регулирования 2019 год в соответствии с пунктом 32 Методических указаний в размере **653,76 руб./кВт**.

Единые ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» Методических указаний, признать экономически обоснованными на уровне действующих ставок, принятых в ценах 2018 года, приведенных к прогнозным ценам посредством применения к ним ИЦП по подразделу «строительство» на 2019 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития, согласно таблице 3:

Таблица 3

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
$C1^{maxN}$	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, 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
$C1.1^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		328,33	328,33
$C1.2^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		325,43	325,43
Ставка $C1^{maxN}$ 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.				
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
			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	

Копия верна:

ГЛАВНЫЙ ЭКСПЕРТ
РСТ ВО-ПЕТРОВСКАЯ О.О.

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ ЭКСПЕРТ
Э.С. ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

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 (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96
C6 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96

В связи с тем, что мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов требуют того же объема затрат, представляется целесообразным ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов утвердить равными.

Выпадающие доходы

РСТ проведен анализ представленных материалов и в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1, выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, по нижеуказанным территориальным сетевым организациям, в связи с чем предлагается учесть следующие плановые выпадающие доходы, включаемые в тариф на передачу электрической энергии на 2019 год:

- филиал ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго» - 197 416,20 тыс.руб.
- АО «Донэнерго» - 215 332,44 тыс. руб.

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




КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО- ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.