



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 89/1

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 Российской Федерации 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, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение исходя из единых стандартизированных тарифных ставок, применяются формулы, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 86/4 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

9. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5-8 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550

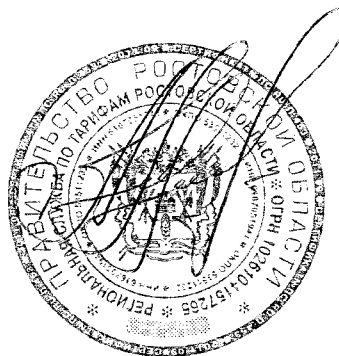
рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

10. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по единой ставке платы, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

12. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

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.				

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	
		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.				

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
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

$C5^{\max N}$	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
$C6^{\max N}$	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