



Правовое управление правительства Воронежской области
<b>ЗАРЕГИСТРИРОВАНО</b>
« 20 » 08 2019 г.
Регистрационный номер № 569

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 15 августа 2019 г.

№ 31/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 25.12.2018 № 55/1 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2019 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 15 августа 2019 года № 31/1 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 25.12.2018 № 55/1 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2019 год» (в редакции приказов УРТ от 08.02.2019 № 5/1, от 06.06.2019

№ 23/1, от 18.07.2019 № 29/1) изменение, изложив Приложение № 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение № 2 к приказу УРТ  
от 25.12.2018 № 55/1

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение)	17479,30
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	8791,84
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8687,46
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)	
C2.1	воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (СИП)	1303211,94
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом	1727749,00
C2.3	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом	1551519,21
C2.4	воздушные линии электропередачи 110 кВ, выполненные в двухцепном исполнении неизолированным проводом сечением 70-150мм <sup>2</sup>	10163190,00
C2.5	воздушные линии электропередачи 110 кВ, выполненные в двухцепном исполнении неизолированным проводом сечением 185мм <sup>2</sup>	12283445,00
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)	
C3.1	1 кабель в 1 траншее 0,4кВ	2303793,45
C3.2	1 кабель в 1 траншее 6-10кВ	3022543,32
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	6705486,41
C3.4	строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ	8563165,05
C3.5	1 кабель в 1 траншее 35 кВ	11213798,41
C3.6	строительство КЛ 35 кВ методом ГНБ	56338530,00
C3.7	2 кабеля в 1 траншее 110 кВ	34174623,00
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой	

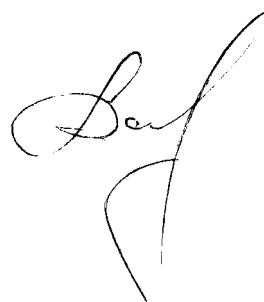
	организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./шт.)	
C4.1	строительство реклоузеров 6-10кВ	1725259,24
C5	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C5.1	строительство КТП до 250 кВт	5492,48
C5.2	строительство КТП от 250 кВт до500 кВт	3190,12
C5.3	строительство КТП от 500 кВт	2099,04
C5.4	строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт	8340,44
C5.5	строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до500 кВт	7619,94
C5.6	строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	6048,27
C7	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	
C7.1	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ с установкой силового трансформатора 4 МВА	25484,60
C7.2	строительство двухтрансформаторной подстанций уровнем напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 40 МВА	9695,81
C7.3	строительство двухтрансформаторной подстанций уровнем напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 16 МВА	19051,62
C7.4	строительство двухтрансформаторной подстанции уровнем напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 6,3 МВА	84128
C7.5	строительство двухтрансформаторной подстанции уровнем напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 25 МВА	9320,26

**Примечание:**

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C7 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);
- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.».

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель управления



Е.В. Бажанов