



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 25 мая 2018 г.

№ 18/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 25.12.2017 № 58/1  
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области на 2018 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», рассмотрев заявление Филиала ПАО «МРСК Центра–Воронежэнерго» исх. от 03.05.2018 № МР1-ВР/03-1/4177, руководствуясь 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 25 мая 2018 года № 18/1 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 25.12.2017 № 58/1 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2018 год» изменения, изложив приложения № 1, № 2, № 3, № 4 к приказу в следующей редакции:

**Ставки платы за технологическое присоединение  
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и  
физических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,  
осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С1 <sup>max1</sup>	111,039	111,039
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, С1 <sup>max2</sup>	102,255	102,255
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий изолированным проводом, С2 <sup>max1</sup>	8 226,57	8 004,41
3.2.	строительство воздушных линий неизолированным проводом, С2 <sup>max2</sup>	X	7 731,41
3.3.	строительство кабельных линий, С3 <sup>max1</sup>	3 645,00	4 725,68
3.4.	строительство кабельных линий методом ГНБ, С3 <sup>max2</sup>	2 652,20	1 402,53
3.5.	строительство реклоузеров, С4 <sup>max1</sup>	X	3 174,11
3.6.	строительство однострансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5 <sup>max1</sup>	X	X
	до 250 кВт включительно	4 902,31	-
	свыше 250 кВт до 500 кВт включительно	3 347,26	-
	свыше 500 кВт	2 699,73	-
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5 <sup>max2</sup>	X	X
	до 250 кВт включительно	8529,12	-
	свыше 250 кВт до 500 кВт включительно	7320,87	-
	свыше 500 кВт	7460,73	-

## Примечание:

- ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств утверждаются в ценах периода регулирования;
- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.5 Приложения № 1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;
- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний.

Приложение № 2 к приказу УРТ  
от 25.12.2017 № 58/1

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение 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 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, (руб. за одно присоединение)	19208,38
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	9999,73
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9208,65
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)	1 294 862,52
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом	1 639 776,34
C2.3	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом	1 492 788,56
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	2 419 260,26

C3.2	1 кабель в 1 траншее 6-10кВ	2 945 140,14
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	5 739 030,87
C3.4	строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ	7 340 351,37
C4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)	
C4.1	строительство реклоузеров	1 650 539,22
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	4902,31
C5.2	строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт	3347,26
C5.3	строительство КТП от 500 кВт	2699,73
C5.4	строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт	8529,12
C5.5	строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	7320,87
C5.6	строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	7460,73

**Примечание:**

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);
- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5 определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;
- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 3 к приказу УРТ  
от 25.12.2017 № 58/1

**Ставки платы за технологическое присоединение  
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью не более 150 кВт юридических и физических лиц к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C1^{max1}$	111,039	111,039
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C1^{max2}$	102,255	102,255
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий изолированным проводом, $C2^{max1}$	0	0
3.2.	строительство воздушных линий неизолированным проводом, $C2^{max2}$	X	0
3.3.	строительство кабельных линий, $C3^{max1}$	0	0
3.4.	строительство кабельных линий методом ГНБ, $C3^{max2}$	0	0
3.5.	строительство реклоузеров, $C4^{max1}$	X	0
3.6.	строительство однострансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max1}$	X	X
	до 250 кВт включительно	0	-
	свыше 250 кВт до 500 кВт включительно	0	-
	свыше 500 кВт	0	-
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max2}$	X	X
	до 250 кВт включительно	0	-
	свыше 250 кВт до 500 кВт включительно	0	-
	свыше 500 кВт	0	-

Примечание:

- ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств утверждаются в ценах периода регулирования.

Приложение № 4 к приказу УРТ  
от 25.12.2017 № 58/1

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок максимальной мощностью не более 150 кВт 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 в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт.)	19208,38
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	9999,73
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9208,65
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	
C2.1	воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (СИП)	0
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом	0
C2.3	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом	0
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	
C3.1	1 кабель в 1 траншее 0,4кВ	0
C3.2	1 кабель в 1 траншее 6-10кВ	0
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	0
C3.4	строительство КЛ 10 кВ методом ГНБ	0
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)	
C4.1	строительство реклоузеров	0
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C5.1	строительство КТП до 250 кВт	0
C5.2	строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт	0
C5.3	строительство КТП от 500 кВт	0
C5.4	строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт	0
C5.5	строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	0
C5.6	строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	0

Примечание:

- стандартизированная ставка C1 указана в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).».

2. Изложить подпункт б пункта 4 приказа в следующей редакции:

«б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по

прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству реклоузеров, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * K + C_5 * N_i, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

$N_i$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L_{2i}$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

$L_{3i}$  - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

$K$ - количество реклоузеров (шт.);

$C_5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.».

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

Временно исполняющий обязанности  
руководителя управления



С.Н. Попов