

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 27 декабря 2016 г.

№ 61/10

г. Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2017 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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания), 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 27 декабря 2016 года № 61/10 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2017 год:

а) для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не

превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня 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, в размере 550 рублей;

б) для заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), 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 ТСО 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, в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений;

в) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 ТСО 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, в размере 550 рублей;

г) для заявителей - религиозных организаций не должен, 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 ТСО 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, в размере 550 руб.

д) для заявителя, кроме подающего заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за 1 кВт максимальной мощности согласно приложения № 1

е) для заявителя присоединяемой мощностью не более 150 кВт (включительно) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области согласно приложению № 3.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 2.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области согласно приложению № 4.

4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N_i, \text{ где}$$

$C_1$  - 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.

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 * N_i + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i} * Z_{изм.см}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i} * Z_{изм.см}) + C_4 * N_i * Z_{изм.см}, \text{ где}$$

$C_1$  - 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;

$C3i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L2i$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

$L3i$  - 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).;

$C4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$Z_{изм.ст}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно приложению № 5.

6. Ставки платы, установленные настоящим приказом, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года включительно.

Руководитель управления

С.Н. Попов

**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 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	220,98	220,98
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	6 380,27	4 581,44
3.2.	строительство кабельных линий	9 765,46	13 654,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ		
	до 150 кВт включительно	10 066,88	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	5 913,96	
	свыше 670 кВт	2 464,56	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	140,11	140,11
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	23,64	23,64
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической	128,89	128,89

	сети		
--	------	--	--

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 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. 26 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. 30 Методических указаний.

**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./кВт.)	513,62
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	220,98
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	140,11
C1.3	- участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	23,64
C1.4	- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	128,89
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)	231 080,89
C2.2	воздушные линии электропередачи 10 кВ	239 994,35
C2.3	воздушные линии электропередачи 10 кВ, выполненные изолированным проводом	268 796,30
C2.4	воздушные линии электропередачи 35 кВ	Нет
C2.5	воздушные линии электропередачи 110 кВ	Нет
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	298 182,86
C3.2	2 кабеля в 1 траншее 0,4кВ	562 887,39
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	2 383 554,27
C3.4	1 кабель в 1 траншее 10кВ	461 811,74
C3.5	2 кабеля в 1 траншее 10кВ	876 580,62
C3.6	строительство КЛ 10 кВ методом ГНБ	2 550 092,50
C3.7	строительство КЛ 110 кВ методом ГНБ	Нет
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов, комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C4.1	строительство СТП 6/0,4кВ	1 634,87
C4.2	строительство КТП до 150 кВт	1 721,42
C4.3	строительство КТП от 150 кВт до 670 кВт	718,37

C4.4	строительство КТП от 670 кВт	536,77
C4.5	строительство «согласующей» КТП 10/6 кВ или 6/10 кВ	Нет
C5	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт.)	
C5.1	строительство подстанции 35 кВ	Нет
C5.2	строительство подстанции 110 кВ	Нет

**Примечание:**

- стандартизованная ставка C1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- стандартизованные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (C2, C3, C4) утверждаются в ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС). Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- при применении стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.



**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 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	220,98	220,98
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	3 190,14	2 290,72
3.2.	строительство кабельных линий	4 882,73	6 827,47
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	до 150 кВт включительно	5 033,44	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	140,11	140,11
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	23,64	23,64
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической	128,89	128,89

	сети		
--	------	--	--

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 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. 26 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. 30 Методических указаний.

**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	Стандартизованная тарифная ставка для потребителей до 150 кВт включительно
C1	Стандартизованная 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.)	513,62
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	220,98
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	140,11
C1.3	- участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	23,64
C1.4	- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	128,89
C2	Стандартизованная 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)	115 540,44
C2.2	воздушные линии электропередачи 10 кВ	119 997,17
C2.3	воздушные линии электропередачи 10 кВ, выполненные изолированным проводом	134 398,15
C2.4	воздушные линии электропередачи 35 кВ	Нет
C2.5	воздушные линии электропередачи 110 кВ	Нет
C3	Стандартизованная 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	149 091,43
C3.2	2 кабеля в 1 траншее 0,4кВ	281 443,69
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	1 191 777,13
C3.4	1 кабель в 1 траншее 10кВ	230 905,87
C3.5	2 кабеля в 1 траншее 10кВ	438 290,31
C3.6	строительство КЛ 10 кВ методом ГНБ	1 275 046,25
C3.7	строительство КЛ 110 кВ методом ГНБ	Нет
C4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов, комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	

C4.1	строительство СТП 6/0,4кВ	Нет
C4.2	строительство КТП до 150 кВт	860,71
C4.3	строительство КТП от 150 кВт до 670 кВт	Нет
C4.4	строительство КТП от 670 кВт	Нет
C4.5	строительство «согласующей» КТП 10/6 кВ или 6/10 кВ	Нет
C5	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт.)	
C5.1	строительство подстанции 35 кВ	Нет
C5.2	строительство подстанции 110 кВ	Нет

Примечание:

- стандартизованная ставка С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- стандартизованные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (С2, С3, С4) утверждаются в ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС). Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- при применении стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

тыс.руб.

ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания»	2 024,21
МУП «Лискинская городская электрическая сеть»	2 912,82
ООО «Энергия»	70,30
МУП г. Нововоронеж «Городские электрические сети»	3 022,65
МУП г. Россошь «Городские электрические сети»	173,73
Павловский МУПП «Энергетик»	48,94
филиала «Юго-Западный» ОАО «Оборонэнерго»	235,71
МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть»	2 572,23
<b>МУП «Бобровская горэлектросеть»</b>	<b>2 451,96</b>
МУП «Острогожская горэлектросеть»	1 848,29