



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2016 г.

№ 61/9

г. Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»
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 № 61/9 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Воронежская горэлектросеть»:

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 МУП «Воронежская горэлектросеть» 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 МУП «Воронежская горэлектросеть» 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 МУП «Воронежская горэлектросеть» 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 МУП «Воронежская горэлектросеть» 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, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), осуществляющего технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и уровне

напряжения до 20 кВ, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства МУП «Воронежская горэлектросеть» составляет не более 300 метров, более одного раза в течение 3 лет в границах городского округа, за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению № 1, или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению № 2

е) для заявителей, кроме подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) - за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению № 1, или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению № 2.

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

3. 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 кабельных 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 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 строительномонтажным 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.

4. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Воронежская горэлектросеть» выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 31 934 054,00 руб. (без НДС)

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

6. 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 МУП «Воронежская горэлектросеть»**

№ 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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		
	до 150 кВт включительно	220,98	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,		
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ		
	до 150 кВт включительно	7 146,5	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	5 380	
	свыше 670 кВт	4 310	
3.2.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 6/10 кВ		
	до 150 кВт включительно	6 194	12 881
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	8 287	8 973
	свыше 670 кВт	9 315	5 905
3.3.	строительство пунктов секционирования		
3.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	до 150 кВт включительно	6 354,5	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	5 294	
	свыше 670 кВт	3 956	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		
	до 150 кВт включительно	140,11	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>		
		23,64	

	до 150 кВт включительно	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	
	свыше 670 кВт	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	
	до 150 кВт включительно	128,89
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	
	свыше 670 кВт	

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.

- размер ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 10 Методических указаний уменьшен на 50 процентов от величины указанных расходов.

- в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям к электрическим сетям МУП «Воронежская горэлектросеть»

Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Стандартизированная тарифная ставка для потребителей до 150 кВт включительно
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	513,62
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	220,98	220,98
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	140,11	140,11
C1.3	- участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	23,64	23,64
C1.4	- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	128,89	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	115 540,44
C2.2	воздушные линии электропередачи 10 кВ	239 994,35	119 997,17
C2.3	воздушные линии электропередачи 10 кВ, выполненные изолированным проводом	268 796,30	134 398,15
C2.4	воздушные линии электропередачи 35 кВ	Нет	Нет
C2.5	воздушные линии электропередачи 110 кВ	Нет	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	149 091,43
C3.2	2 кабеля в 1 траншее 0,4кВ	562 887,39	281 443,69
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	2 383 554,27	1 191 777,13
C3.4	1 кабель в 1 траншее 10кВ	461 811,74	230 905,87
C3.5	2 кабеля в 1 траншее 10кВ	876 580,62	438 290,31
C3.6	строительство КЛ 10 кВ методом ГНБ	2 550 092,50	1 275 046,25
C3.7	строительство КЛ 110 кВ методом ГНБ	Нет	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	1 634,87
C4.2	строительство КТП до 150 кВт	1 721,42	1 721,42
C4.3	строительство КТП от 150 кВт до 670 кВт	718,37	718,37
C4.4	строительство КТП от 670 кВт	536,77	536,77
C4.5	строительство «согласующей» КТП 10/6 кВ или 6/10 кВ	Нет	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	Нет
C5.2	строительство подстанции 110 кВ	Нет	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 строительства и жилищно-коммунального хозяйства 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.

- размер ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 10 Методических указаний уменьшен на 50 процентов от величины указанных расходов.

- в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, с 1 октября 2017 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно стандартизованная тарифная ставка С2, С3, С4 равны нулю.