



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2013 г.

№ 57/1

г.Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»**

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), и на основании решения Правления УРТ от 26 декабря 2013 года № 57/1 **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 МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»:

а) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) не более одного раза в течение 3 лет, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть» необходимого заявителям

класса напряжения 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 - юридических лиц – некоммерческих организаций (садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие товарищества, садоводческие, огороднические или дачные потребительские кооперативы, садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие партнерства), подающих заявку в целях технологического присоединения для поставки электроэнергии гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, в размере 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

в) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при присоединении 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, в размере 550 рублей.

г) для заявителей - религиозных организаций при присоединении энергопринимающих устройств 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, в размере 550 рублей.

д) для заявителя осуществляющего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, так же согласно приложению 1 за 1 кВт максимальной мощности.

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) - согласно приложению 1 за 1 кВт максимальной мощности, или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 2.

2. Утвердить 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", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки 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"), (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного 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, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км.);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то расчет производить по индивидуальному проекту.

Рассчитанная плата по подпунктам "б" и "в" настоящего пункта в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) 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.

4. Приказ УРТ от 27.12.2012 № 67/14 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть» признать утратившим силу.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие с 01 января 2014 года.

Руководитель управления

С.Н. Попов



**Ставки платы за технологическое присоединение
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и
физических лиц III категории надежности к электрическим сетям МУП городского
округа город Воронеж «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 15 кВт включительно		
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		215
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,		
	до 15 кВт включительно	1 193	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	776	718
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	315	574
	свыше 670 кВт	237	515
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 15 кВт включительно	18 698	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	12 157	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	7 154	
	свыше 670 кВт	6 735	
3.2.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 6/10 кВ		
	до 15 кВт включительно		
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		11 249
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	4 505	9 000
	свыше 670 кВт	4 433	8 066
3.3.	строительство пунктов секционирования		
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	до 15 кВт включительно		
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	3 966	
	свыше 670 кВт		

	свыше 670 кВт	2 221
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	
	до 15 кВт включительно	145
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	
	свыше 670 кВт	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	
	до 15 кВт включительно	126
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	
	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. 29 Методических указаний;

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей III категории надежности к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
С1	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.)		
	до 15 кВт включительно	486	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	227 987	259 434
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.		
	1 кабель в 1 траншее	529 403	633 805
	2 кабеля в 1 траншее	711 102	1 002 902
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	675	
	свыше 670 кВт	378	

Примечание:

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

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