

26.12.2014 . :

<http://gut.vrn.ru/rek/index.php?start=280>



УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 г.

№ 59/15

г.Воронеж

Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Городские электрические сети» г. Россошь, МУП «Лискинская горэлектросеть», ООО «Энергия» п.г.т. Кантемировка, Павловский МУПП «Энергетик», МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети», ООО «Электротехническое управление» г.Семилуки, ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания», ООО «Донская Энергосетевая Компания», ООО «ЭнергоПрофи»

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», от 11.09.2012 № 209-з/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 26 декабря 2014 года № 59/15, **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 «Городские электрические сети» г. Россошь, МУП «Лискинская горэлектросеть», ООО «Энергия» п.г.т. Кантемировка, Павловский МУПП «Энергетик», МУП городского округа

город Нововоронеж «Городские электрические сети», ООО «Электротехническое управление» г.Семилуки, ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания», ООО «Донская Энергосетевая Компания», ООО «ЭнергоПрофи»:

а) для заявителя, подающего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства ТСО необходимого заявителю 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 заявителя - юридического лица – некоммерческой организации, подающего заявку в целях технологического присоединения для поставки электроэнергии гражданам – членам этой организации, рассчитываемым 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.

К юридическим лицам – некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан, (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство);

- объединения граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения);

в) 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), согласно приложению № 1 за 1 кВт максимальной мощности;

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»:

$$P = C_1 * N_i, \text{ где}$$

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 1б 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;

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

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

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$Z_{изм. см}$ - 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.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие с 01 января 2015 года.

Руководитель управления

С.Н. Попов

Ставки платы за технологическое присоединение

1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям МУП «Городские электрические сети» г. Россошь, МУП «Лискинская горэлектросеть», ООО «Энергия» п.г.т. Кантемировка, Павловский МУПП «Энергетик», МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети», ООО «Электротехническое управление» г.Семилуки, ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания», ООО «Донская Энергосетевая Компания», ООО «ЭнергоПрофи»

№ 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)	83,69	82,77
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	3977,56	2934,71
3.2.	строительство кабельных линий	3864,68	5612,73
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3822,75	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	33,85	34,05
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	15,56	16,19
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению	25,47	25,36

	работы Устройств в электрической 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 МУП «Городские электрические сети» г. Россошь, МУП «Лискинская горэлектросеть», ООО «Энергия» п.г.т. Кантемировка, Павловский МУПП «Энергетик», МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети», ООО «Электротехническое управление» г.Семилуки, ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания», ООО «Донская Энергосетевая Компания», ООО «ЭнергоПрофи»

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
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.)	158,57	158,37
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	112772,45	106081,30
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	161200,70	199972,42
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)	556,29	

Примечание:

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

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