



**КОМИССИЯ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Белгород

П Р И К А З

29 декабря 2017 г.

№ 39/5

Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп, протоколом заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2017 года № 39

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить с 01 января 2018 года для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1) ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2018 год, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2018 год, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3) формулы платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения

заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2018 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, 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 рублей.

3. Признать утратившим силу приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2016 года № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2017 год».

**Первый заместитель
председателя Комиссии**

В.Анохин

Приложение 1
к приказу Комиссии по государственному
регулированию цен и тарифов в
Белгородской области
от 29 декабря 2017 года № 39/5

Ставки платы
за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности
энергопринимающих устройств заявителей
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Белгородской области, на 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	73,99
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	44,68
	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X
C2.	строительство воздушных линий	
	На уровне напряжения 0,4 кВ	18 836
	На уровне напряжения 6-10 кВ	7 974
C3.	строительство кабельных линий	X
C3.1	открытый способ	
	На уровне напряжения 0,4 кВ	6 415
	На уровне напряжения 6-10 кВ	5 570
C3.2	прокладка способом «прокол»	
	На уровне напряжения 0,4 кВ	9 847
	На уровне напряжения 6-10 кВ	3 605
C4	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	1 296
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
C5.1	Строительство однострансформаторных подстанций	X
C5.1.1	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	14730
C5.1.2	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	13 510
C5.1.3	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	9 680
C5.1.4	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	7 530
C5.1.5	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 490
C5.1.6	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	7 900

C5.1.7	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	4 000
C5.1.8	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	6 013
C5.2	Строительство двухтрансформаторных подстанций	X
C5.2.1	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	50 670
C5.2.2	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	18 100
C5.2.3	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	9 570
C5.2.4	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	19 340
C5.2.5	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 630 кВА	12 840
C5.2.6	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 1000 кВА	12 550
C5.2.7	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	8 960

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты С2 – С5 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 пункту 44 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее Методические указания). 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 пункту 45 Методических указаний;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5 определены равными нулю.

**Первый заместитель
председателя Комиссии**

В. Анохин

Приложение 2
к приказу Комиссии по государственному
регулированию цен и тарифов в
Белгородской области
от 29 декабря 2017 года № 39/5

Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к
электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на
территории Белгородской области, на 2018 год

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)	5 792
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	3 222
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 570
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 включительно	1 196 000
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ,	2 321 530
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.).	
C3.1	Открытый способ	
C3.1.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	1 957 810
C3.1.2.	6-10 кВ	2 303 290
C3.2.	Прокладка способом «прокол»	
C3.2.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	6 404 270
C3.2.2.	6-10 кВ	6 771 900
C4	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) (руб./шт.)	2 398 476
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C5.1.	Строительство однострансформаторных подстанций	
C5.1.1.	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	14 730
C5.1.2.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	13 510
C5.1.3.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	9 680
C5.1.4.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	7 530
C5.1.5.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 490
C5.1.6.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	7 900
C5.1.7.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	4 000
C5.1.8.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	6 013

C5.2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций	
C5.2.1.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	50 670
C5.2.2.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	18 100
C5.2.3.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	9 570
C5.2.4.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	19 340
C5.2.5.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 630 кВА	12 840
C5.2.6.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 1000 кВА	12 550
C5.2.7.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	8 960

Примечание:

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5 указаны в текущих ценах 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;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные ставки C2, C3, C4, C5 определены равными нулю.

**Первый заместитель
председателя Комиссии**

В. Анохин

Приложение 3
к приказу Комиссии по государственному
регулированию цен и тарифов в
Белгородской области
от 29 декабря 2017 года № 39/5

Формулы платы за технологическое присоединение
по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

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

$$P = C_1, \text{ где}$$

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 подпункта "б").

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

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

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 подпункта "б");

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} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров);

q_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров);

С5 - 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 с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 30 (г) Методических указаний.

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

**Первый заместитель
председателя Комиссии**

В. Анохин