



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

КОМИССИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

«29» декабря 2018 г.

№ 38/3

Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 25 июня 2018 года № 234-пп, протоколом заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2018 года № 38

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить с 01 января 2019 года для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. 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 2019 год согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2019 год согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3. 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 2019 год:

2.1. 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 территориальной сетевой организации 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;

2.2. 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 территориальной сетевой организации 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;

2.3. для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 территориальной 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;

2.4. 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 территориальной 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.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года.

Приложение 1
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 29 декабря 2018 года № 38/3

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 2019 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)	173,56
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	138,86
	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X
C2.	строительство воздушных линий	
	На уровне напряжения 0,4 кВ	16 522,00
	На уровне напряжения 6-10 кВ	9 401,00
C3.	строительство кабельных линий	X
C3.1	открытый способ	
	На уровне напряжения 0,4 кВ	3 545,00
	На уровне напряжения 6-10 кВ	5 918,00
C3.2	прокладка способом «прокол»	X
	На уровне напряжения 0,4 кВ	9 207,00
	На уровне напряжения 6-10 кВ	5 600,00
C3.3	Прокладка способом ГНБ	X
	На уровне напряжения 0,4 кВ	23 233,00
	На уровне напряжения 6-10 кВ	7 483,00
C4	Строительство пунктов секционирования	X
C4.1	Реклоузеры	1 353,00
C4.2	Линейный разъединитель 6-10 кВ	7 506,00
C4.3	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	9 870,00
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), подстанций уровнем напряжения 35 кВ	X
C5.1	Строительство однострансформаторных подстанций	X
C5.1.1	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	15 788,00
C5.1.2	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	10 907,00
C5.1.3	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	8 420,00
C5.1.4	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	6 150,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)
C5.1.5	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 370,00
C5.1.6	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	4 531,00
C5.1.7	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	4 312,00
C5.1.8	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	6 290,00
C5.2	Строительство двухтрансформаторных подстанций	X
C5.2.1	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	38 227,00
C5.2.2	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	14 557,00
C5.2.3	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	8 422,00
C5.2.4	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	11 708,00
C5.2.5	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 630 кВА	12 416,00
C5.2.6	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 1000 кВА	13 090,00
C5.2.7	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	9 348,00

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.

Председатель Комиссии

Е.Ковальчук

**Приложение 2
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 29 декабря 2018 года № 38/3**

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к
электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Белгородской области, на 2019 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)	5 841,00
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	3 245,00
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 596,00
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	1 286 650,00
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ,	2 204 711,00
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)	
C3.1	Открытый способ	X
C3.1.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	2 081 577,00
C3.1.2.	6-10 кВ	2 341 847,00
C3.2.	Прокладка способом «прокол»	X
C3.2.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	5 030 912,00
C3.2.2.	6-10 кВ	5 319 705,00
C3.3	Прокладка способом ГНБ	X
C3.3.1	До 0,4 кВ включительно	6 403 569,00
C3.3.2	6-10 кВ	9 115 966,00
C4	Строительство пунктов секционирования (руб./шт.)	X
C4.1	реклоузеры	2 502 328,00
C4.2	Линейный разъединитель 6-10 кВ	661 612,00
C4.3	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	5 163 849,00
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C5.1.	Строительство одностранформаторных подстанций	X
C5.1.1.	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	15 788,00
C5.1.2.	строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	10 907,00
C5.1.3.	строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	8 420,00
C5.1.4.	строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	6 150,00
C5.1.5.	строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 370,00
C5.1.6.	строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	4 531,00

Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка
C5.1.7.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	4 312,00
C5.1.8.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	6 290,00
C5.2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций	X
C5.2.1.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	38 227,00
C5.2.2.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	14 557,00
C5.2.3.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	8 422,00
C5.2.4.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	11 708,00
C5.2.5.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 630 кВА	12 416,00
C5.2.6.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2* 1000 кВА	13 090,00
C5.2.7.	строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	9 348,00

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.

Председатель Комиссии

Е.Ковальчук

Приложение 3
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 29 декабря 2018 года № 38/3

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);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров);

q_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров);

C_5 - 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.

Председатель Комиссии

Е.Ковальчук