

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
председателя Комиссии
по государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области

_____ **В.А.Анохин**

29 декабря 2017 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

29 декабря 2017 года № 39

Всего членов коллегии – 8 чел.
Присутствовали – 7 чел.

Присутствовали:

Председательствующий член коллегии: – Анохин В.А.

Члены коллегии:

- Бассараб И.В.**
- Голованченкова Г.Н.**
- Ковальчук Е.В.**
- Миронцова Ю.В.**
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)**
- Стоцкий В.В.**

Кворум имеется

Повестка дня:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018 – 2022 годы.

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

Слушали: 1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018-2022 годов.

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сферах

электроэнергетики и газоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения и инвестиционных программ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э, (далее – Методические указания) к сумме подконтрольных расходов на следующие годы долгосрочного периода регулирования применяется коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 2,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества активов;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы для долгосрочного периода регулирования, определяются методом экономически обоснованных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями, долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на 2018-2022 годы долгосрочного периода регулирования составят:

Долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра»- «Белгород-энерго»	2018	3 267,480	2	0,75	11,04	3,5428	1,1569	1,0000
		2019	х	2	0,75	11,04	3,4767	1,1396	1,0000
		2020	х	2	0,75	11,04	3,4119	1,1225	1,0000
		2021	х	2	0,75	11,04	3,3482	1,1056	1,0000
		2022	х	2	0,75	11,04	3,2858	1,0891	1,0000

**Необходимая валовая выручка сетевой организации
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»
на долгосрочный период регулирования (без учета потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации (без учета потерь)
			<i>тыс.руб.</i>
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»	2018	10 025 722,72
		2019	10 236 652,46
		2020	10 598 933,15
		2021	10 956 835,12
		2022	11 334 602,27

Решили: 1. 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», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Белгород-энерго»	2018	3 267,480	2	0,75	11,04	3,5428	1,1569	1,0000
		2019	х	2	0,75	11,04	3,4767	1,1396	1,0000
		2020	х	2	0,75	11,04	3,4119	1,1225	1,0000
		2021	х	2	0,75	11,04	3,3482	1,1056	1,0000
		2022	х	2	0,75	11,04	3,2858	1,0891	1,0000

2. Установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации (без учета потерь)
			<i>тыс.руб.</i>
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»	2018	10 025 722,72
		2019	10 236 652,46
		2020	10 598 933,15
		2021	10 956 835,12
		2022	11 334 602,27

Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018-2022 годов, голосовали 5 членов коллегии.

По вопросу «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018-2022 годов» голосовал против 1 член коллегии (Стоцкий В.В.) в связи с непредставлением на 29.12.2017 года на 10-00 час. проекта приказа, расчетов и обосновывающих материалов в нарушение положений, предусмотренных п.6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 года № 97.

Решение принято.

Слушали: 2. 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.

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики и газоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения и инвестиционных программ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

В Комиссию поступили обращения для установления ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год от 12 территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», ООО «Биохим-сервис», ОАО «Стойленский ГОК», АО «Лебединский ГОК», ЗАО «Спецэнерго», ООО «Подстанция Белгород-2», АО «ОЭМК», АО «КМАпроектжилстрой», «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», АО «ОЗММ», АО филиал «Юго-Западный» «Оборонэнерго», ЗАО

«Стройцентр». Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях по установлению платы за технологическое присоединение, несут регулируемые организации.

В соответствии с приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, устанавливаются единые стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории области.

Комиссия на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитала стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

С1 – 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») устанавливается в размере 5 792 (руб. за одно присоединение), в том числе:

С1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

С1.2. – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных ставок С2-С5 определены с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2014-2016гг.) по каждому мероприятию. Все сетевые организации, кроме филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», не представили фактических данных (подключений за отчетные периоды не было). Расчеты велись по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго». Предлагается утвердить размеры стандартизированных ставок 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.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при расчете ставок за единицу максимальной мощности определены исходя из стандартизированных ставок и представленных фактических данных о присоединяемых объемах максимальной мощности за три предыдущих года (2014-2016гг.). Предлагается установить ставки платы за единицу 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 C2, C3, C4, C5 определены равными нулю.

Также предлагается утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории области, исходя из стандартизированных тарифных ставок:

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

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

$$P = C_1, \text{ где}$$

C1 - 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:

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

C1 - 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).;

C₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров);

q_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров);

C₅ - 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

Решили: 2. 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:

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:

№ 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 однитрансформаторных подстанций	X
C5.1.1	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	14730
C5.1.2	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	13 510
C5.1.3	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	9 680
C5.1.4	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	7 530
C5.1.5	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 490
C5.1.6	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	7 900
C5.1.7	строительство однитрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	4 000
C5.1.8	строительство однитрансформаторной 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.

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:

Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка
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. за одно присоединение)	5 792
С1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	3 222
С1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 570
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.).	
С2.1	воздушные линии электропередачи 0,4 кВ включительно	1 196 000
С2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ,	2 321 530
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.).	
С3.1	Открытый способ	
С3.1.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	1 957 810
С3.1.2.	6-10 кВ	2 303 290
С3.2.	Прокладка способом «прокол»	
С3.2.1.	В т.ч. до 0,4 кВ включительно	6 404 270
С3.2.2.	6-10 кВ	6 771 900
С4	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) (руб./шт.)	2 398 476
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
С5.1.	Строительство однострансформаторных подстанций	
С5.1.1.	строительство СТП 6-10/0,4 кВ	14 730
С5.1.2.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	13 510
С5.1.3.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	9 680
С5.1.4.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	7 530
С5.1.5.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	4 490
С5.1.6.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	7 900
С5.1.7.	строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ	4 000

	установленной мощностью 1000 кВА	
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.

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»:

$$P = C_1, \text{ где}$$

C1 - 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:

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

C1 - 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");

Ni - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C2i - 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 - суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

L3i - суммарная протяженность кабельных линий 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 пунктов секционирования (реклоузеров);

qi - количество пунктов секционирования (реклоузеров);

C5 - 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.

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 (погреба, 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 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.

Голосовали: Форма голосования – открытая. За утверждение ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2018 год, голосовали 5 членов коллегии.

По вопросу «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» голосовал против 1 член коллегии (Стоцкий В.В.), так как в представленных на 16 час. 00 мин. 28.12.2017 года материалах дела отсутствовал расчет ставок платы, расчет выпадающих доходов в формате приложений № 1-3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 года № 251 э/1.

Решение принято.

*Протокол вела и.о. начальника отдела юридического и кадрового обеспечения
Е.Н.Ходунова*
