



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «30» июня 2020 года

г. Брянск

№16/1-пэ

О внесении изменений в приказ от 17 декабря 2019 года № 35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», и на основании протокола правления управления №16 от 30 июня 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести следующие изменения в приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 17 декабря 2019 года № 35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год»:

1.1. пункт 3 приказа дополнить абзацем:

«В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.».

1.2. в приложении 1 после таблицы 2 добавить таблицу 3 согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.3. в приложении 2 после таблицы 2 добавить таблицу 3 согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.4. в приложении 3 после таблицы 2 добавить таблицу 3 согласно приложению 3 к настоящему приказу;

1.5. в приложении 4 после таблицы 2 добавить таблицу 3 согласно приложению 4 к настоящему приказу;

1.6. приложение 5 изложить в редакции приложения 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законом порядке и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:			
С _н	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	16 574,94	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	29 334,59	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	24 223,78	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	265 945,84

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:			
С _н	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	15 614,95	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	29 773,13	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	33 494,77	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	265 945,84

Таблица №3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		до 670 кВт (включительно)	до 670 кВт (включительно)
С ^{8max}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт):		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	2 218,69	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1 258,67	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	258,07	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	1 102,49

Таблица №3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		до 670 кВт (включительно)	до 670 кВт (включительно)
С ^{8max}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт):		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	3 024,52	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	2 566,65	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	672,59	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	1 102,49

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных
тарифных ставок**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * q_i ;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C8 * q_i ;$$

3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением переключательных распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ):

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C4 * n_i + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q_i ;$$

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»)) (руб. за одно присоединение);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i – количество точек учета, шт.;

n_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$L_i^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017 года №1135/17.