Решение Региональной службы по тарифам

Нижегородской области

20.12.2019 г. 65/1

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения экспертного заключения рег. № в-1188
от 12 декабря 2019 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2019 г. № 65:

**1.** Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2020 год согласно Приложению 1 к настоящему решению.

**2.** Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2020 год согласно Приложению 2 к настоящему решению.

**3.** Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на 2020 год согласно Приложению 3 к настоящему решению.

**4.** Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2020 год:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

Р1 = C1.1 + C1.2 (1),

где:

- Р1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), (руб. за одно присоединение);

- С1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (руб. за одно присоединение).

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

Р2 = Р1+ ∑C2.i x L2.i +∑C3.i x L3.i (2),

где:

- Р2 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

- Р1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- C2.i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач
на i-том уровне напряжения (руб./км);

- L2.i –протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i-том уровне напряжения (км);

- C3.i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i-том уровне напряжения (руб./км);

- L3.i - протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i-том уровне напряжения (км).

в) если 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 распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

Р3 = Р2 + С4 х Q + C5 x N (3),

где:

- Р3 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб.);

- Р2 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) на уровне напряжения 6-10 кВ (руб./шт.);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);

С5 - 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);

N - объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

Р 4 = Р1 + 0,5 x [∑C2.i x L2.i +∑C3.i x L3.i + С4 х Q + C5 x N] х K1/2n + + 0,5 x [∑C2.i x L2.i +∑C3.i x L3.i + С4 х Q + C5 x N] х Kn (4),

где

- Р4 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

- Р1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

C2.i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i-том уровне напряжения (руб./км);

- L2.i –протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i-том уровне напряжения (км);

- C3.i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i-том уровне напряжения (руб./км);

- L3.i - протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i-том уровне напряжения (км);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) на уровне напряжения 6-10 кВ (руб./шт.);

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);

С5 - 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);

N - объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

- K1/2n – 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;

- Kn – 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;

– n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

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.

**5.** Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2020 г. и действует
до 31 декабря 2020 г.

Руководитель службы Ю.Л.Алешина