



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

25.11.2022 г.

№ 49/47

г. Нижний Новгород

Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок для расчета платы за
технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Нижегородской
области на 2023 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения экспертного заключения рег. № в-974 от 23 ноября 2022 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области № 49 от 25 ноября 2022 г.:

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 2023 год согласно Приложению 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 и расходы на обеспечение потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2023 год согласно Приложению к настоящему решению.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2023 год:

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

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{8.i} \times q_{i,p} \quad (1), \text{ где:}$$

- P_1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (рублей);

- $C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (рублей за одно присоединение);

- $C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (рублей за одно присоединение) в зависимости от дифференциации:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), если технологическое присоединение

энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже,

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22;

- $C_{8.i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения (рублей за точку учета);

- $q_{i.p}$ - количество средств коммерческого учета электрической энергии p -го типа на i -м уровне напряжения;

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

$$P_2 = P_1 + \sum C_{2.i} \times L_{2.i} + \sum C_{3.i} \times L_{3.i} \quad (2),$$

где:

- P_2 – 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.);

- P_1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- $C_{2.i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

- $L_{2.i}$ – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i -том уровне напряжения (км);

- $C_{3.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

- $L_{3.i}$ - 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 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) на уровне напряжения до 35 кВт и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВт и выше (ПС):

$$P_3 = P_2 + C_4 \times Q + C_5 \times N \quad (3),$$

где:

- P_3 – 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.);

- P_2 – 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.);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) на уровне напряжения 1-20 кВ (руб./шт.);

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

C_5 - 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 согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Плата за технологическое присоединение при поэтапном технологическом присоединении определяется с учетом особенностей, установленных абзацами первым и шестым пункта 17(1) Правил технологического присоединения. При этом расходы по стандартизированной тарифной ставке $C_{1.1}$ определяются однократно.

4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Условия применения установленных ставок за технологическое присоединение определены 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».

5. Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год, установленные пунктами 1 и 2 настоящего решения, вводятся в действие с 1 декабря 2022 г. и действуют до 31 декабря 2023 г. включительно.

6. С 1 декабря 2022 г. признать утратившими силу:

- решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10 декабря 2021 г. № 54/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2022 год»;

- решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 8 апреля 2022 г. № 10/1 «О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10 декабря 2021 г. № 54/1 «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 2022 год»;

- решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 24 июня 2022 г. № 21/1 «О внесении изменения в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10 декабря 2021 г. № 54/1 «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 2022 год»;

- решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 1 июля 2022 г. № 24/1 «О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10 декабря 2021 г. № 54/1 «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 2022 год».

7. Настоящее решение вступает в силу с 1 декабря 2022 г.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

