



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

04.09.2020 г.

№ 33/1

г. Нижний Новгород

- Г О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 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-196 от 28 августа 2020 г.:

1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 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» следующие изменения:

1.1. В пункте 2 решения после слов «энергопринимающих устройств потребителей» дополнить словами «и расходы на обеспечение потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

1.2. В пункте 3 решения слова «на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт» заменить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт».

1.3. В пункте 4 решения:

1.3.1. Подпункт «а» изложить в следующей редакции:

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

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

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);

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

- $q_{i.p}$ - количество средств коммерческого учета электрической энергии r -го типа на i -том уровне напряжения.».

1.3.2. В подпункте «г»:

1) абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\langle P_4 = P_1 + 0,5 \times [\sum C_{2.i} \times L_{2.i} + \sum C_{3.i} \times L_{3.i} + C_4 \times Q + C_5 \times N] + 0,5 \times [\sum C_{2.i} \times L_{2.i} + \sum C_{3.i} \times L_{3.i} + C_4 \times Q + C_5 \times N] \times K_{n+1} \quad (4), \rangle;$$

2) абзац четырнадцатый исключить;

3) абзацы пятнадцатый и шестнадцатый изложить в следующей редакции:

«- K_{n+1} – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых

Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

- n – год утверждения платы.».

1.4. Приложение 2 к решению дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), С8, (рублей за точку учета)

С8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
	однофазные прямого включения	однофазные полукосвенного включения	однофазные косвенного включения	трехфазные прямого включения	трехфазные полукосвенного включения	трехфазные косвенного включения
0.4 кВ и ниже (без ТТ)	13 474,32	x	x	20 279,65	x	x
0.4 кВ и ниже (с ТТ)	x	x	x	x	28 742,51	37 548,00
1-20 кВ	x	x	x	300 772,46	43 546,86	179 730,40
35 кВ	x	x	x	x	x	x
110 кВ и выше	x	x	x	x	x	x

».

1.5. Приложение 3 к решению изложить в новой редакции согласно Приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его принятия.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина



ПРИЛОЖЕНИЕ
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 4 сентября 2020 г. № 33/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 20 декабря 2019 г. № 65/1

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
Нижегородской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670
кВт на 2020 год**

без НДС, в ценах 2020 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт			
		для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно		для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	
		Уровень напряжения, кВ		Уровень напряжения, кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	67,63			
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	268,63			
3	строительство воздушных линий	0		8 782,72	3 054,58
4	строительство кабельных линий	x		x	x
	в траншеях	0		3 295,55	2 770,56
	смешанный тип прокладки (в траншее и методом ГНБ)	0		5 205,53	4 688,05
5	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов)	0		x	356,73
6	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)	0		равны стандартизированным тарифным ставкам С5	
7	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0		равны стандартизированным тарифным ставкам С6	
8	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0		равны стандартизированным тарифным ставкам С7	
9	на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	x	x

однофазные прямого включения (без ТТ)	2 350,63	x	2 350,63	x
однофазные полукосвенного включения	x	x	x	x
однофазные косвенного включения	x	x	x	x
трехфазные прямого включения (без ТТ)	1 530,02	x	1 530,02	x
трехфазные прямого включения	x	771,21	x	771,21
трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	286,25	x	286,25	x
трехфазные полукосвенного включения	x	65,00	x	65,00
трехфазные косвенного включения (с ТТ и ТН)	158,65	x	158,65	x
трехфазные косвенного включения	x	577,91	x	577,91

Примечания:

1. Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»
2. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

».