



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

20.12.2018 г.

№ 56/1

г. Нижний Новгород

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 2019 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-1021 от 12 декабря 2018 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 2019 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 2019 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 2019 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 2019 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:

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \quad (1),$$

где:

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

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

-  $C_{1.2}$  - 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:

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

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  $i$ -том уровне напряжения (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  $i$ -том уровне напряжения (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 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):

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

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 6-10 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 Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_4 = P_1 + 0,5 \times [\sum C_{2,i} \times L_{2,i} + \sum C_{3,i} \times L_{3,i} + C_4 \times Q + C_5 \times N] \times K_{1/2n} +$$

$$+ 0,5 \times [\sum C_{2,i} \times L_{2,i} + \sum C_{3,i} \times L_{3,i} + C_4 \times Q + C_5 \times N] \times K_n \quad (4),$$

где

-  $P_4$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (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  $i$ -том уровне напряжения (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  $i$ -том уровне напряжения (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);

$C_4$  - 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);

$C_5$  - 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;

-  $K_{1/2n}$  – 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;

-  $K_n$  – 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  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2019 г. и действует до 31 декабря 2019 г.

Руководитель службы

А.Г.Малухин

**Стандартизированные тарифные ставки 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 2019 год**

без НДС, в ценах 2019 года	
Наименование	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
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"), С1, всего, в том числе по мероприятиям:	<b>5 871,98</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С1.1	1 170,17
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С1.2	4 701,81

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены Приказом ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения.

**Стандартизированные тарифные ставки, 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 2019 год**

без НДС, в ценах 2019 года

**Стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно**

С2	Строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	0
С3	Строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	0
С4	Строительство пунктов секционирования (реолуторов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения (руб./шт)	0
С5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	0
С6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	0
С7	Строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	0

**Стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт**

С1	материал опор с установкой железобетонных опор	изолированный провод		неизолированный провод	
		алюминиевый	сталеалюминиевый	алюминиевый	алюминиевый
уровень напряжения в точке присоединения	до 50 мкВ	от 50 до 100 мкВ включительно	от 100 до 200 мкВ включительно	до 50 мкВ	от 50 до 100 мкВ включительно
	0,4 кВ	1 196 676,29	1 332 927,86	1 481 917,78	X
6-10 кВ	1 384 229,92	1 629 067,29	1 639 245,76	882 714,03	1 172 432,93

**2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, С<sub>1</sub>, (руб./км)**

С1	Способ прокладки кабельных линий	количество жил	резиновая и пластмассовая изоляция		бумажная изоляция	
			до 50 мкВ	от 50 до 100 мкВ включительно	до 50 мкВ	от 50 до 100 мкВ включительно
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	1 434 555,91	2 000 444,33	2 690 031,91	4 107 541,03	1 587 594,42
	6-10 кВ	3 484 788,65	3 669 370,59	X	X	2 692 501,70

**3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реолуторов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., С<sub>4</sub>, (руб./шт)**

С4	пункт секционирования номинальный ток	реолуторы	распределительные пункты	одножильные		многожильные	
				от 500 до 1000 А включительно	1 673 661,11	от 100 до 200 мкВ включительно	от 200 до 500 мкВ включительно
уровень напряжения	6-10 кВ	X	X	19 018 897,71	18 922 670,74	X	X
				X	X	8 815 219,08	3 504 945,26

**4. 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, С<sub>5</sub>, (руб./кВт)**

С5	трансформаторные подстанции	количество трансформаторов	мощность	22 133,22	33 633,74	8 760,41	7 927,52	6 226,62	14 509,27	3 346,81	2 373,88	однотрансформаторные		двухтрансформаторные		
												от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	
уровень напряжения	0,4 кВ	1 289 146,30	2 881 953,68	X	X	10 826 110,48	11 172 792,26	13 524 094,81	13 727 121,47	15 511 383,22	15 922 738,59	16 317 466,89	от 100 до 200 мкВ включительно	от 200 до 500 мкВ включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно
	6-10 кВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	от 50 до 100 мкВ включительно	от 100 до 200 мкВ включительно	от 200 до 500 мкВ включительно	от 500 до 800 мкВ включительно	от 800 до 1000 мкВ включительно

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С<sub>5</sub>, (руб./кВт)**

С5	трансформаторные подстанции	количество трансформаторов	мощность	22 133,22	33 633,74	8 760,41	7 927,52	6 226,62	14 509,27	3 346,81	2 373,88	однотрансформаторные		двухтрансформаторные		
												от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	
уровень напряжения	0,4 кВ	1 289 146,30	2 881 953,68	X	X	10 826 110,48	11 172 792,26	13 524 094,81	13 727 121,47	15 511 383,22	15 922 738,59	16 317 466,89	от 100 до 200 мкВ включительно	от 200 до 500 мкВ включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно
	6-10 кВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	от 50 до 100 мкВ включительно	от 100 до 200 мкВ включительно	от 200 до 500 мкВ включительно	от 500 до 800 мкВ включительно	от 800 до 1000 мкВ включительно

Примечания:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям". Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**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 ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на 2019 год**

без НДС, в ценах 2019 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	
		0,4 кВ	6-10 кВ	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	76,60		
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	344,27		
3	строительство воздушных линий	0	9 844,75	3 746,02
4	строительство кабельных линий	х	х	х
	в траншеях	0	1 914,42	2 891,23
	методом горизонтального направленного бурения	0	6 265,98	4 183,07
5	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов)	0	х	527,88
6	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С5	
7	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 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	

Примечания:

Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены Приказом ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.