



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2017 г.

№ 53/2

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", 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 приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих

устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства.

7. Определить расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, являющиеся выпадающими доходами сетевой организации, связанными с технологическим присоединением к электрическим сетям, согласно приложению 4.

8. Установить расходы от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению 5.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирующего Волгоградской области**



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области *

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения
C_1 - 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 подпунктов "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	12921,64	12921,64
$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	3985,57	3985,57
$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8936,07	8936,07

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий:		
материал провода:	сечение жилы	руб/км (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминевый	от 50 до 100 мм ²	1 168 611,18
	от 100 до 200 мм ²	1 467 130,67
- алюминиевый	от 100 до 200 мм ²	1 144 887,19
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		

* Стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

- сталеалюминиевый	до 50 мм ² включительно	1 880 775,38
	от 50 до 100 мм ²	1 916 822,91
- алюминиевый	от 50 до 100 мм ²	1 816 662,89
	от 100 до 200 мм ²	2 162 248,53
на уровне напряжения 6 - 10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм ²	2 030 730,79
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм ² включительно	2 328 120,62
- алюминиевый	от 50 до 100 мм ²	3 102 815,26

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий на территории городских населенных пунктов:

материал изоляции:	сечение жилы	руб./км . (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	1 883 633,07
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	2 238 401,50
	от 100 до 200 мм ²	1 635 102,37
в каналах одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	2 496 982,08
	от 200 до 500 мм ²	3 158 555,94
в каналах многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	1 932 691,20
	от 200 до 500 мм ²	2 440 644,43
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	2 331 933,23
на уровне напряжения 6 - 10 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм ²	2 760 858,65
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	1 483 933,47
	от 100 до 200 мм ²	2 276 017,74
	от 200 до 500 мм ²	2 437 697,03
в каналах многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	1 795 735,52
	от 100 до 200 мм ²	2 463 848,17
	от 200 до 500 мм ²	3 132 686,02
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм ²	2 694 523,87

методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	6 519 800,91
	от 100 до 200 мм ²	7 611 129,97
	от 200 до 500 мм ²	7 035 962,99

С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ:	13 688 538,84

С ₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ:	
для территорий городских населенных пунктов	
трансформаторная мощность, кВА	руб./кВт. (без учета НДС)
однотрансформаторные	
от 100 до 250 кВА включительно	3 894,86
от 250 до 500 кВА включительно	2 799,06
от 500 до 900 кВА включительно	4 912,26
двухтрансформаторные	
от 100 до 250 кВА включительно	11 116,14
от 250 до 500 кВА включительно	7 899,64
от 500 до 900 кВА включительно	5 561,84
свыше 900 кВА	2 508,67
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
однотрансформаторные	
от 500 до 900 кВА включительно	9 898,14



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт *

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения			по временной схеме электроснабжения		
	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
C_1^{max} - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт. (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	1245,17	431,67	77,21	1245,17	431,67	62,12
$C_{1.1}^{max}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	390,11	87,87	16,75	390,11	87,87	16,75
$C_{1.2}^{max}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	855,06	343,80	60,46	855,06	343,80	45,37

* Ставки за единицу максимальной мощности C_2^{max} , C_3^{max} , C_4^{max} , C_5^{max} для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

C_2^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:		
материал провода:	сечение жилы	руб./кВт. (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм ²	2 217,76
	от 100 до 200 мм ²	2 370,99
- алюминиевый	от 100 до 200 мм ²	1 988,49
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм ² включительно	2 486,80
	от 50 до 100 мм ²	3 237,91
- алюминиевый	от 50 до 100 мм ²	1 519,71
	от 100 до 200 мм ²	486,51
на уровне напряжения 6 - 10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм ²	3 629,93
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм ² включительно	592,01
- алюминиевый	от 50 до 100 мм ²	688,04

C_3^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:		
материал изоляции:	сечение жилы	руб./кВт. (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	2 856,82
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	259,18
	от 100 до 200 мм ²	1 507,28
в каналах одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	2 434,56
	от 200 до 500 мм ²	1 600,34
в каналах многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	148,30
	от 200 до 500 мм ²	122,03
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм ²	221,67

на уровне напряжения 6 - 10 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм ²	11 614,01
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	1 815,10
	от 100 до 200 мм ²	2 129,56
	от 200 до 500 мм ²	4 097,48
в каналах многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	144,39
	от 100 до 200 мм ²	111,64
	от 200 до 500 мм ²	111,58
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм ²	2 318,15
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм ²	2 788,71
	от 100 до 200 мм ²	1 636,77
	от 200 до 500 мм ²	1 478,75

C_4^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:

Наименование оборудования	руб./кВт. (без учета НДС)
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ:	3 299,64



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу

комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"

$$\Pi = C_1$$

2. При условии наличия мероприятий "последней мили" согласно техническим условиям

$$\Pi = C_1 + \left(\sum (C_2 \cdot L^{ВЛ}) + \sum (C_3 \cdot L^{КЛ}) + \sum (C_4 \cdot K) + \sum (C_5 \cdot N) \right) \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

где:

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5 – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего приказа;

$L^{ВЛ}$ – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

$L^{КЛ}$ – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

K – количество пунктов секционирования, шт.

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

I_n – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на n -й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год).

a – год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

b – последний год периода, указанного в технических условиях.

$b/2$ – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньший либо равный одному году.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций Волгоградской области, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.руб. (без НДС)	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	60339,138	23036,514
2.	ПАО "Волгоградоблэлектро"	59166,438	13074,392
3.	МУП "Волгоградские межрайонные электрические сети"	31937,621	20879,603
4.	МКП "Волжские межрайонные электросети"	2276,088	2393,148
5.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	8497,822	3591,146
6.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный")	70,581	-
7.	ОАО "РЖД"	167,340	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

РАСХОДЫ

от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы на 2018 г., тыс.руб. (без НДС)
1	ПАО "Волгоградоблэлектро"	1 521,468
2	МУП "Волгоградские межрайонные электрические сети"	2 446,405