

# **Решение 48/1-ээ-2016 от 18.12.2015. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания»**

## **РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на 2016 год

№ 48/1-ээ-2016 от 18.12.2015

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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

класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, 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 сетевой организации.

Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 объединенных построек 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 сетевой организации.

Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, 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 сетевой организации.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год определен в размере 41296,99 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что

расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 1279,4 тыс. руб.

5. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 года (без НДС).

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

10. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Руководитель службы Н.В.Беляева

Дата публикации 22.12.2015

[Скачать приложение](#)

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 18.12.2015 № 48/1-ээ-2016

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», С<sup>1</sup><sub>0,4(6-10)</sub>, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» <1>

(без НДС)			
Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	Ставка платы для временного присоединения на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ
1	2	3	4
С <sup>1</sup>	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	462,62	462,62
	в том числе:		
С <sup>1.1</sup>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	152,04	152,04
С <sup>1.2</sup>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	121,58	121,58
С <sup>1.3</sup>	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	0	0
С <sup>1.4</sup>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	189,00	189,00

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^2_{0,4(6-10)}$ , руб./км., (в ценах 2001 г.), без НДС**

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в одноцепном исполнении)	71 351,23	142 702,47
2.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в одноцепном исполнении)	121 834,53	243 669,06
3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	102 254,08	204 508,17
4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	203 433,33	406 866,67

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи  $C^3_{0,4(6-10)}$ , руб./км (в ценах 2001 года), без НДС**

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х16 - 4х50	127 283,01	254 566,02
2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х16 - 4х50	196 723,07	393 446,15
3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х70	136 483,06	272 966,12
4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х70	215 123,17	430 246,35
5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х95	142 041,26	284 082,53
6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х95	226 239,58	452 479,16

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^4$ , руб./кВт., (в ценах 2001 г.), без НДС <1>**

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./кВт) в ценах 2001 г.	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	2 514,99	5 029,98
2.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	1 630,49	3 260,99
3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	1 072,46	2 144,92
4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	706,91	1 413,83
5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	3 513,50	7 027,00
6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	2 313,19	4 626,38
7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	1 518,32	3 036,64
8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	1 019,08	2 038,16
9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	676,01	1 352,02
10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	655,03	1 310,07

<1> Стандартизированная тарифная ставка  $C^4$ , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 18.12.2015 № 48/1-ээ-2016

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	152,04	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.1	строительство воздушных линий <2>	-	
3.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в одноцепном исполнении)	3 433,26	6 866,53
3.1.2	Строительство ВЛ-10 кВ (в одноцепном исполнении)	5 939,03	11 878,06
3.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	4 901,48	9 802,96
3.1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	9 955,12	19 910,25
3.2	строительство кабельных линий <2>		
3.2.1	Прокладка КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	6 632,14	13 264,28
3.2.2	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	10 123,25	20 246,51
3.2.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	7 165,15	14 330,31
3.2.4	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	11 189,28	22 378,57
3.2.5	Прокладка КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	7 487,17	14 974,35
3.2.6	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	11 833,32	23 666,65
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
3.4.1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	11 521,10	23 042,21
3.4.2.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	7 445,74	14 891,49
3.4.3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	4 883,05	9 766,11
3.4.4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	3 207,01	6 414,02
3.4.5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	16 058,76	32 117,53
3.4.6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	10 526,84	21 053,68
3.4.7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	6 891,15	13 782,30
3.4.8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	4 602,84	9 205,69
3.4.9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	3 040,14	6 080,29
3.4.10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	2 919,68	5 839,37
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	121,58	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	189,00	

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



### Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$  - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$  – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{(0,4-35)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных  $C^2_{0,4(6-10)}$  и (или) кабельных линий  $C^3_{0,4(6-10)}$  электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и протяженности соответствующих воздушных и (или) кабельных линий  $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$  на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки ( $C^4$ ), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$