



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

№ 51/10-99-2017

30.12.2016

г. Киров

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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» и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций 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. Установить стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему Решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему Решению.

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4), рассчитаны и установлены в ценах 2001 г. (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.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 3, 4, 5, 6 к настоящему Решению.

Ставки за единицу максимальной мощности отраженные в пунктах 3 приложений 3, 4, 5, 6 к настоящему Решению, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г. (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.

6. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 7 к настоящему Решению.

7. 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.

8. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год для:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области в размере 46 174,1 тыс. руб.,

- ОАО «Коммунэнерго» в размере 52 021,1 тыс. руб.,

- МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в размере 59 131,08 тыс. руб.,

- ООО «Региональная сетевая компания» в размере 937,9 тыс. руб.,

9. Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год, определены для:

- ОАО «Коммунэнерго» в размере 629,2 тыс. руб.,

- МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в размере 89,00 тыс. руб.

10. Настоящее решение действует с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Руководитель службы



Н.В. Беляева Н.В. Беляева

М.Р. Романов *Л.В. Беляева* *В.В. Беляева*

Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической
энергии к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям
сетевых организаций, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$,
руб./кВт (без НДС), в ценах 2017 года ^{<1>}

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения		Для временной схемы электроснабжения	
		до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	1 468,28	501,40	1 468,28	501,40
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	483,78	226,95	483,78	226,95
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	326,29	208,35	326,29	208,35
C _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<2>}	0,00	4,47	0,00	4,47
C _{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	658,21	61,63	658,21	61,63

<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 по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; 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.

Ск

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51110-77-2017

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 488,90	176 977,80	128 288,63	256 577,26

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	94 920,95	189 841,90	173 683,05	347 366,10

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт (без НДС), в ценах 2001 года ^{<1>}

Тип трансформаторной подстанции	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 (6-10 и выше) кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
1x25 кВА и менее	972,36	1944,75
1x40 кВА	638,26	1276,55
1x63 кВА	453,85	907,72
1x100 кВА	314,72	629,46
1x160 кВА	328,97	657,96
1x250 кВА	313,79	627,60
1x400 кВА	276,94	553,90
1x630 кВА и более	272,33	544,68
пункт секционирования 0,4 кВ	13,11	26,23
пункт секционирования 6-10 кВ	162,01	324,04

<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

Ск

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-29-2017

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
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 (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27		510,53
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34		2 020,97
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04		142,84
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40		119,80
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,21	61,63	

<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 по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; 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.

Mei

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-22-2017

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммуэнерго» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
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 (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий <2>	749,44	1498,90	
3.2	строительство кабельных линий <2>	246,08	492,18	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,21	61,63	

<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 по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; 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.

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-77-2014

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
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 (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий <2>	1 407,18		2 814,37
3.2	строительство кабельных линий <2>	223,87		447,76
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-		-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,21	61,63	

<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 по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; 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.

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-77-2017

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, руб./кВт (без НДС) ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
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 (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27	510,53	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34	2 020,97	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04	142,84	
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40	119,80	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,21	61,63	

<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 по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; 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, 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 (заключается договор) за технологическое присоединение.

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10 кВ и выше), 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 сетевой организации, по мероприятиям, указанным в приложении № 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству 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 ($C^3_{0,4(6-10)}$) линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и выше и суммарной протяженности 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 выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

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

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

3. 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:

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

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

Ол