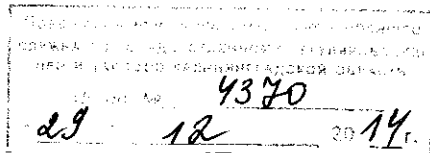


# ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

29 декабря 2014 года № 175-01тпз/14  
г. Калининград



### Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная энергетическая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 года № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 29 декабря 2014 года № 175/14 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная энергетическая компания» на период по 31 декабря 2015 года:

1) для заявителей с максимальной мощностью присоединяемых объектов, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом 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 ОАО «Региональная энергетическая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем подпункте, с

платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет;

размер платы за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), установленные настоящим подпунктом не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учетом 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 ОАО «Региональная энергетическая компания» 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 ОАО «Региональная энергетическая компания»;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 ОАО «Региональная энергетическая компания» 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 ОАО «Региональная энергетическая компания»;

4) для энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом 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 ОАО «Региональная энергетическая компания» 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 ОАО «Региональная энергетическая компания»;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная

энергетическая компания» на период по 31 декабря 2015 года:

1) на покрытие расходов по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1;

2) на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2;

3) на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3;

4) на покрытие расходов на строительство подстанций согласно приложению № 4.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная энергетическая компания» за единицу максимальной мощности на период по 31 декабря 2015 года согласно приложению № 5.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная энергетическая компания» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 6.

5. Признать в 2015 году экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств каждого из заявителей, указанных в пункте 1 приказа, к электрическим сетям ОАО «Региональная энергетическая компания» в размере 1882,62 руб. (без учета НДС) за единицу максимальной мощности.

6. Определить сумму выпадающих доходов ОАО «Региональная энергетическая компания» в 2015 году, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 приказа, в размере 49145,50 руб. (без учета НДС).

7. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор) Службы  
по государственному регулированию  
цен и тарифов Калининградской области



К.А. Юткин

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФЫ СТАВКИ

на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Региональная энергетическая компания" без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на период по 31 декабря 2015 года

Таблица

Наименование	Обозначение	Ед измерения	Объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения		в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	
				Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровню напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровню напряжения СН (6-15 кВ включительно)
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" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС)	С1	руб./кВт	до 15 кВт (включительно)	1882,62	1882,62	1882,62	1882,62
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	347,83	216,95	347,83	191,67
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	104,31	87,95	х	х
			свыше 670 кВт	48,33	21,49	х	х
			до 15 кВт (включительно)	765,16	765,16	765,16	765,16
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	123,11	67,84	123,11	67,84
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	42,05	30,33	х	х
			свыше 670 кВт	14,89	6,62	х	х
			до 15 кВт (включительно)	451,38	451,38	451,38	451,38
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	92,70	51,08	92,70	51,08
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (без НДС)	С1.1.	руб./кВт	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	42,05	30,33	х	х
			свыше 670 кВт	14,89	6,62	х	х
			до 15 кВт (включительно)	451,38	451,38	451,38	451,38
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (без НДС)	С1.2.	руб./кВт	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	25,68	18,53	х	х
			свыше 670 кВт	9,30	4,14	х	х
			до 15 кВт (включительно)	х	х	х	х
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	х	25,28	х	х
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя (без НДС)	С1.3.	руб./кВт	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	х	12,71	х	х
			свыше 670 кВт	5,05	2,24	х	х
			до 15 кВт (включительно)	х	х	х	х

Фактические действия по присоединению и обеспечению работоспособности устройств в электрической сети (без НДС)	С1.4.	руб./кВт					
			до 15 кВт (включительно)	666,08	666,08	666,08	666,08
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	132,02	72,75	132,02	72,75
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	36,58	26,38	x	x
	свыше 670 кВт	19,09	8,49	x	x		

Примечание:

Стандартизированная тарифная ставка (ставка платы) определена в ценах периода регулирования и не распространяется на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена пунктом 1 данного приказа

СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов ОАО "Региональная энергетическая компания" на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линии на период по  
31 декабря 2015 года

Таблица

Наименование мероприятия	Вид опор	Марка провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Кол-во частей, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (С2)
						(в ценах 2001 года в ФЭР) руб./км (без НДС)
<b>2</b>						
<b>Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)</b>						
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4х70 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	70	1	0,4	223 732,00
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4х95 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	95	1	0,4	242 497,00
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4х120 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	120	1	0,4	260 228,00
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4х240 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	240	1	0,4	280 461,00
<b>Уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>						
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х70 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	70	1	6 - 15	292 289,00
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х95 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	95	1	6 - 15	309 202,00
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х120 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	120	1	6 - 15	327 096,00
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х240 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	240	1	6 - 15	411 663,00

Приложение № 3  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 29 декабря 2014 года № 175-01/тп/14

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов ОАО "Региональная энергетическая компания" на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на период по 31 декабря 2015 года

Таблица

Наименование мероприятия	Тип кабеля	Сечение КЛ, мм2	Количество линий, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (СЗ) (в ценах 2001 года в ФЭР)
					руб./км (без НДС)
Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	3	4	5	6	17
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АЛВБШВ-1 с площадью поперечного сечения 4х70 мм2	АЛВБШВ-1	70	1	0,4	217 256,00
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АЛВБШВ-1 с площадью поперечного сечения 4х95 мм2	АЛВБШВ-1	95	1	0,4	245 394,00
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АЛВБШВ-1 с площадью поперечного сечения 4х120 мм2	АЛВБШВ-1	120	1	0,4	262 263,00
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АЛВБШВ-1 с площадью поперечного сечения 4х240 мм2	АЛВБШВ-1	240	1	0,4	356 452,00
<b>Уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>					
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРЦНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1х70) мм2	ХРЦНАХС	70	1	6 - 15	529 535,00
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРЦНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1х95) мм2	ХРЦНАХС	95	1	6 - 15	601 064,00
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРЦНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1х120) мм2	ХРЦНАХС	120	1	6 - 15	667 936,00
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРЦНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1х240) мм2	ХРЦНАХС	240	1	6 - 15	919 635,00

Приложение № 4  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 29 декабря 2014 года № 175-01/тлз/14

СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов ОАО "Региональная энергетическая компания" на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт на период по 31 декабря 2015 года

Таблица

Наименование мероприятия	Тип	Конструктивное исполнение	Мощность трансформатора, кВА	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (С4), руб./кВт (без НДС)	
						(в ценах 2001 года в ФЭР)	614
2	3	4	5	6	7	8	425
Строительство МТП с трансформатором (ТМД) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 100	89,00	6-15/0,4	1103	
Строительство МТП с трансформатором (ТМД) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	698	
Строительство МТП с трансформатором (ТМД) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	499	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМД) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	4422	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМД) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	2883	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМД) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 400	356,00	6-15/0,4	1839	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМД) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 630	560,70	6-15/0,4	1397	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМД) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 1000	890,00	6-15/0,4	1065	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМД) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 160	142,40	6-15/0,4	5881	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМД) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 250	222,50	6-15/0,4	3870	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМД) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 400	356,00	6-15/0,4	2494	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМД) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 630	560,70	6-15/0,4	1640	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМД) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 1000	890,00	6-15/0,4	1231	
Строительство РП 6-15 кВ пропускной мощностью 4500 кВт	РП	Распределительный пункт		4500	6-15/0,4	614	
Строительство РП 6-15 кВ пропускной мощностью 9000 кВт	РП	Распределительный пункт		9000	6-15/0,4	425	



СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО "Региональная энергетическая компания" на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на период по 31 декабря 2015 года, руб./кВт (без НДС)

№ п.п.	Наименование	Таблица				
		Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 15 кВт (включительно)	765,16	765,16	765,16	765,16
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	123,11 42,05 14,89	67,84 30,33 6,62	123,11 X X	67,84 X X
2.	Работа сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	X	
3.	Выполнение сетевой организацией, микропритяг, сведений со строительством "последней мили" *)	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	3 723,32	8 798,52	X	X	
3.2.	строительство кабельных линий	16 211,09	6 320,32	X	X	
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	X	
	МЛП с трансформатором (ТМЛ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	5 876,34	X	X	X	
	МЛП с трансформатором (ТМЛ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	3 708,29	X	X	X	
	МЛП с трансформатором (ТМЛ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	2 584,98	X	X	X	
	ВКТП с трансформатором (ТМЛ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	18 251,97	X	X	X	
	ВКТП с трансформатором (ТМЛ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	11 896,30	X	X	X	
	ВКТП с трансформатором (ТМЛ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	7 584,51	X	X	X	
	ВКТП с трансформатором (ТМЛ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	5 763,57	X	X	X	
	ВКТП с трансформатором (ТМЛ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	4 383,07	X	X	X	
	ВКТП с двумя трансформаторами (ТМЛ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	24 502,48	X	X	X	
	ВКТП с двумя трансформаторами (ТМЛ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	16 113,17	X	X	X	
	ВКТП с двумя трансформаторами (ТМЛ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	10 376,40	X	X	X	
	ВКТП с двумя трансформаторами (ТМЛ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	6 866,52	X	X	X	
	ВКТП с двумя трансформаторами (ТМЛ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	5 125,40	X	X	X	
	РПТ 6-15 кВ пропускной мощностью 4500 кВт	X	2 525,56	X	X	
	РПТ 6-15 кВ пропускной мощностью 9900 кВт	X	1 737,26	X	X	
3.5.	строительство центров питания, подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 15 кВт (включительно)	451,38	451,38	451,38	
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	92,7	51,08	92,7	51,08
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	25,68	18,53	X	X

5	Участие в оомоте должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **)	свыше 670 кВт	9,30	4,14	x	x
		до 15 кВт (включительно)	x	x	x	x
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	x	25,28	x	x
6	Фактические действия по присоединению к обеспечению работы Устройства в электрической сети	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	x	12,71	x	x
		свыше 670 кВт	5,05	2,24	x	x
		до 15 кВт (включительно)	666,08	666,08	666,08	666,08
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	132,02	72,75	132,02	72,75
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	36,58	26,38	x	x
		свыше 670 кВт	19,09	8,49	x	x

Примечание:

\*) Ставки платы за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-9/1.

\*\*\*) 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);
- заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, Максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения (на срок не более 6 месяцев) по третьей категории надежности электроснабжения, принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 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 к электрическим сетям, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения на период по 31 декабря 2015 года**

Таблица

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1	Отсутствие необходимости реализации мероприятий "Последней мили"	$P = C1 * Ni$	<p>P - плата за технологическое присоединение</p> <p>C1 - стандартная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включаемым в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);</p> <p>Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).</p>
2	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вд} * Z_{изм.ст}) + (C3 * L_{клп} * Z_{изм.ст})$	<p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);</p> <p>L<sub>вд</sub> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);</p> <p>L<sub>клп</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калининградской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ПТ (распределительных пунктов РП), к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.</p>
3	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вд} * Z_{изм.ст}) + (C3 * L_{клп} * Z_{изм.ст}) + (C4 * Ni * Z_{изм.ст})$	<p>C1 - плата за технологическое присоединение</p> <p>C2 - 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, не включаемым в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);</p> <p>Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);</p> <p>L<sub>вд</sub> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калининградской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ПТ (распределительных пунктов РП), к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.</p>

<p>4</p> <p>Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения)</p>		<p>Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включение в себя расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);</p> <p>Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику электроснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);</p> <p>Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику электроснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);</p>
	<p>Робш = Р + (Рист1 + Рист2)</p>	

Примечание: плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.