

**ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ**  
**ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

29 декабря 2015 года № 214-01тпэ/15  
г. Калининград

**Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» на 2016 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 2015 года № 214/15 **п р и к а з ы в а ю**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» на период по 31 декабря 2016 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 АО «Янтарьэнерго» 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 АО «Янтарьэнерго» 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 АО «Янтарьэнерго»;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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 АО «Янтарьэнерго» 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 АО «Янтарьэнерго»;

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 АО «Янтарьэнерго» 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 АО «Янтарьэнерго»;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» на период по 31 декабря 2016 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 АО «Янтарьэнерго» за единицу максимальной мощности на период по 31 декабря 2016 года согласно приложению № 5.

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

5. Признать в 2016 году экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств каждого из заявителей, указанных в пункте 1 приказа, к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» в размере 6957,25 руб. (без учета НДС) за единицу максимальной мощности.

6. Определить сумму выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго» в 2016 году, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 приказа, в размере 151068,50 тыс. руб. (без учета НДС).

7. Приказ вступает в силу с 01 января 2016 года.

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



К.А. Юткин

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Янтарэнерго" без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на период по 31 декабря 2016 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)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень 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)	1590,94	1590,94	1096,54	1096,54
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	367,22	290,93	249,54	192,23
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	95,54	93,65	64,21	63,64
			свыше 670 кВт	75,61	22,25	47,51	14,57
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (без НДС)	С1.1.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно)	298,36	298,36	182,82	182,82
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	67,71	53,57	43,52	31,98
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	18,62	21,03	12,66	14,87
			свыше 670 кВт	16,53	5,67	11,94	4,25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (без НДС)	С1.2.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно)	542,18	542,18	376,54	376,54
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	132,32	102,35	85,76	65,96
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	33,11	32,01	20,74	20,12
			свыше 670 кВт	24,21	6,98	14,05	4,22
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без НДС)	С1.3.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно)	x	x	x	x
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	x	x	x	x
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	x	x	x	x
			свыше 670 кВт	4,19	1,10	x	x

Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (без НДС)	С1.4.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно)		537,18	537,18
			от 15 кВт до 150 кВт (включительно)			
			от 150 кВт до 670 кВт (включительно)			
			свыше 670 кВт			
			750,40	167,19	750,40	120,26
			43,81	40,61	30,81	28,65
			30,68	8,50	21,52	6,10

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.

Приложение № 2  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 29 декабря 2015 года № 214-01.тпз/15

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов АО "Янтарь-энерго" на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на период по 31 декабря 2016 года

Таблица

Наименование мероприятия	Вид опор	Марка провода	Сечение провода, мм2	Количество цепей, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (СЗ)	
						(в ценах 2001 года в ФЕР)	руб./км (без НДС)
<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 4x50 мм2	железобетонные	СИП-4	50	1	0,4	169 290,99	
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x70 мм2	железобетонные	СИП-4	70	1	0,4	191 852,57	
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x95 мм2	железобетонные	СИП-4	95	1	0,4	213 530,18	
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x120 мм2	железобетонные	СИП-4	120	1	0,4	231 165,83	
Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x240 мм2	железобетонные	СИП-4	240	1	0,4	251 235,39	
<b>Уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>							
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 50 мм2	железобетонные	АС	50	1	6 - 15	255 852,88	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 70 мм2	железобетонные	АС	70	1	6 - 15	266 298,66	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 95 мм2	железобетонные	АС	95	1	6 - 15	285 770,03	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 120 мм2	железобетонные	АС	120	1	6 - 15	307 673,61	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x50 мм2	железобетонные	СИП-3	50	1	6 - 15	264 247,62	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x70 мм2	железобетонные	СИП-3	70	1	6 - 15	268 519,40	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x95 мм2	железобетонные	СИП-3	95	1	6 - 15	285 833,13	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x120 мм2	железобетонные	СИП-3	120	1	6 - 15	317 599,50	
Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x240 мм2	железобетонные	СИП-3	240	1	6 - 15	350 186,32	

Приложение № 3  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 29 декабря 2015 года № 214-01тпэ/15

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов АО "Янтарьэнерго" на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на период по 31 декабря 2016 года

Таблица

Наименование мероприятия	Тип кабеля	Сечение КЛ, мм2	Количество линий, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (СЗ) (в ценах 2001 года в ФЕР)	
					руб./км (без НДС)	
<b>Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)</b>						
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x50 мм2	АПвБбШв-1	50	1	0,4		121 028,61
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x70 мм2	АПвБбШв-1	70	1	0,4		125 710,59
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x95 мм2	АПвБбШв-1	95	1	0,4		139 384,49
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x120 мм2	АПвБбШв-1	120	1	0,4		154 751,53
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x150 мм2	АПвБбШв-1	150	1	0,4		168 679,16
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x185 мм2	АПвБбШв-1	185	1	0,4		195 760,68
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x240 мм2	АПвБбШв-1	240	1	0,4		225 268,73
<b>Уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>						
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x50) мм2	XRUHAXS	50	1	6 - 15		257 352,30
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x70) мм2	XRUHAXS	70	1	6 - 15		307 192,06
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x95) мм2	XRUHAXS	95	1	6 - 15		338 037,22

Наименование мероприятия	Тип кабеля	Сечение КЛ, мм2	Количество линий, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (СЗ)	
					(в ценах 2001 года в ФЕР)	руб./км (без НДС)
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUNAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x120) мм2	XRUNAXS	120	1	6 - 15		382 811,97
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUNAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x150) мм2	XRUNAXS	150	1	6 - 15		391 714,58
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUNAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x185) мм2	XRUNAXS	185	1	6 - 15		406 340,29
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUNAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x240) мм2	XRUNAXS	240	1	6 - 15		497 623,01
Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUNAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x500) мм2	XRUNAXS	500	1	6 - 15		551 810,50



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов АО "Янтарэнерго" на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт на период по 31 декабря 2016 года

Наименование мероприятия	Тип	Конструктивное исполнение	Мощность трансформатора, кВА	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (С4), (в ценах 2001 года в ФЕР)	
						руб./кВт	(без НДС)
Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 25	22,25	6-15/0,4	2 284,81	
Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 40	35,60	6-15/0,4	1 557,97	
Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 63	56,07	6-15/0,4	972,40	
Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 100	89,00	6-15/0,4	770,36	
Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	540,40	
Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	381,08	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 100	89,00	6-15/0,4	5 185,58	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	3 287,59	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	2 130,41	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 400	356,00	6-15/0,4	1 337,87	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 630	560,70	6-15/0,4	886,16	
Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 1000	890,00	6-15/0,4	644,71	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 100	89,00	6-15/0,4	9 215,61	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 160	142,40	6-15/0,4	5 854,10	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 250	222,50	6-15/0,4	3 798,43	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 400	356,00	6-15/0,4	2 387,47	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 630	560,70	6-15/0,4	1 716,48	
Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 1000	890,00	6-15/0,4	1 295,98	
Строительство РП 6-15 кВ	РП	Распределительный пункт		4500,00	6-15/0,4	409,71	
Строительство РП 6-15 кВ	РП	Распределительный пункт		9 000,00	6-15/0,4	274,40	

Таблица

СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "Янтарь-энерго" на период по 31 декабря 2016 года, руб./кВт (без НДС)

Таблица

№ п.п.	Наименование	в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения		
		Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 15 кВт (включительно)	298,36	182,82
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	67,71	43,52
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	18,62 16,53	12,66 11,94
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *)	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	до 150 кВт (включительно)	1 967,77	4 650,02
		свыше 150 кВт	3 935,55	9 300,04
3.2.	строительство кабельных линий	до 150 кВт (включительно)	8 567,56	13 242,20
		свыше 150 кВт	17 135,12	26 484,40
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	СТП с трансформатором (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	8 225,31	x
		СТП с трансформатором (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	16 450,62	x
		СТП с трансформатором (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	5 608,70	x
		МТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	11 217,40	x
		МТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	3 500,63	x
		МТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	7 001,27	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	2 773,31	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	5 546,61	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	1 945,45	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	3 890,91	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	1 371,87	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	2 743,74	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	18 668,08	x
		БКТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	37 336,15	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	до 150 кВт (включительно)	11 835,34	x
		свыше 150 кВт	23 670,67	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	до 150 кВт (включительно)	7 669,46	x
		свыше 150 кВт	15 338,93	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	до 150 кВт (включительно)	4 816,33	x
		свыше 150 кВт	9 632,66	x

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	БКТП с трансформатором (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	3 190,19	x	x	x
	свыше 150 кВт		6 380,38	x	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	2 320,94	x	x	x
	свыше 150 кВт		4 641,89	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	33 176,20	x	x	x
	свыше 150 кВт		66 352,39	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	21 074,76	x	x	x
	свыше 150 кВт		42 149,53	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	13 674,35	x	x	x
	свыше 150 кВт		27 348,70	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	8 594,88	x	x	x
	свыше 150 кВт		17 189,77	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	6 179,33	x	x	x
свыше 150 кВт		12 358,66	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	4 665,54	x	x	x	
свыше 150 кВт		9 331,08	x	x	x	
РП 6-15 кВ пропускной мощностью 4500 кВт	до 150 кВт (включительно)	x	1 501,59	x	x	x
свыше 150 кВт		x	3 003,17	x	x	x
РП 6-15 кВ пропускной мощностью 9000 кВт	до 150 кВт (включительно)	x	1 005,68	x	x	x
свыше 150 кВт		x	2 011,35	x	x	x
3.5.	строительство центра питания, подстанций, уровень напряжения 35 кВ и выше (ПС)		x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 15 кВт (включительно)	542,18	376,54		376,54
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	132,32	102,35		85,76
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	33,11	32,01		20,74
		свыше 670 кВт	24,21	6,98		14,05
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя **)		4,19	1,10	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	до 15 кВт (включительно)	750,40	537,18		537,18
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	167,19	135,01		120,26
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	43,81	40,61		30,81
		свыше 670 кВт	30,68	8,50		21,52

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 первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-з/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 мощностью которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт; в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения 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 электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям класса 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, а 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 2016 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 - 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 включающим 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>До 150 кВт (включительно):</p> $P = (C1 * Ni) + 0,5 * (C2 * L_{вд} * Z_{изм.ст}) + 0,5 * (C3 * L_{кл1} * Z_{изм.ст})$ <p>Свыше 150 кВт:</p> $P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вд1} * Z_{изм.ст}) + (C3 * L_{кл1} * Z_{изм.ст})$	<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 выданным техническим условиям 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>кл</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);</p>
3	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	<p>До 150 кВт (включительно):</p> $P = (C1 * Ni) + 0,5 * (C2 * L_{вд1} * Z_{изм.ст}) + 0,5 * (C3 * L_{кл1} * Z_{изм.ст}) + 0,5 * (C4 * Ni * Z_{изм.ст})$ <p>Свыше 150 кВт:</p> $P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вд1} * Z_{изм.ст}) + (C3 * L_{кл1} * Z_{изм.ст}) + (C4 * Ni * Z_{изм.ст})$	<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 котрым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), к федеральным едиличным 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>До 150 кВт (включительно):  <math>\text{Робщ} = P + 0,5 * (\text{Рист1} + \text{Рист2})</math>  Свыше 150 кВт:  <math>\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2})</math></p>	<p>Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы 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 энергоснабжения 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 энергоснабжения 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>
--	---	---

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