



**МИНИСТЕРСТВО  
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 27 декабря 2016 г. № 397-ПК

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 11.08.2014 № 792, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, от 25.12.2015 № 1428, от 26.12.2015 № 1450, от 31.12.2015 № 1522, от 17.05.2016 № 433, от 30.09.2016 № 989, от 05.10.2016 № 999, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13), 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, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 26.07.2007 № 484, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492,

от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341, от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442, от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044, 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265), приказами Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказов ФСТ России от 27.12.2013 № 1747-э, от 01.08.2014 № 1198-э), от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о министерстве конкурентной политики Калужской области, утвержденным постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2017 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

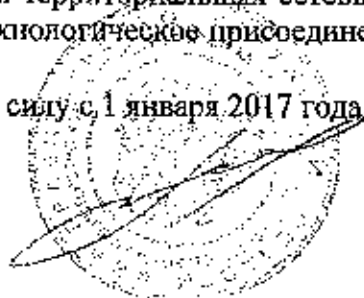
1.3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт согласно приложениям № 3-26 к настоящему приказу.

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению № 27 к настоящему приказу.

2. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение согласно приложению № 28 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Министр



Н.В. Владимиров

**Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области, без расходов, связанных  
со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки руб./кВт (без НДС)
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	1 305,27
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	599,98
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	75,63
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	11,76
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	617,90

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств

указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 27.12.2016 № 397-РК

Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области <1>

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Объем максимальной мощности						Уровень напряжения 35-110 кВ
		Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ		Уровень напряжения более 150 кВт		
		до 150 кВт (включительно) с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017	до 150 кВт (включительно) с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017			
2.	С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	X	X	X	X	X	X	
2.1	Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км	158 549,00	0	277 098,00	-	-	-	
2.1.1	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	142 819,00	0	285 638,00	-	-	-	
2.1.2	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	147 349,00	0	294 698,00	150 126,50	0	300 253,00	
2.1.3	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	154 007,50	0	308 015,00	155 670,00	0	311 340,00	
2.1.4	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	166 001,50	0	332 003,00	163 012,50	0	326 025,00	
2.1.5	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	174 411,50	0	348 823,00	172 670,00	0	345 340,00	
2.1.6	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	179 844,00	0	359 688,00	181 191,50	0	362 383,00	
2.1.7	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	X	X	X	X	X	X	
3.	С <sub>3</sub> - стандартизированная	X	X	X	X	X	X	



3.4.1	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	-	-	-	1 257 574,50	0	2 515 149,00	-
3.4.2	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	499 497,50	0	998 995,00	970 522,095	0	1 941 044,19	-
3.4.3	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	516 589,50	0	1 033 179,00	1 008 102,80	0	2 016 205,59	-
3.4.4	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	540 225,50	0	1 080 451,00	-	-	-	-
3.4.5	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	608 341,00	0	1 216 682,00	1 135 119,93	0	2 279 239,86	-
3.4.6	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	-	-	-	1 522 098,00	0	3 044 196,00	-
3.4.7	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	-	-	-	1 557 589,50	0	3 115 179,00	-
3.4.8	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	-	-	-	1 771 958,00	0	3 543 916,00	-
3.5	Строительство закрытых переходов горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм							
3.5.1	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 032 490,50	0	2 064 981,00	1 032 496,50	0	2 064 981,00	-
3.5.2	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 057 791,00	0	2 115 582,00	1 057 791,00	0	2 115 582,00	-
3.5.3	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 086 460,00	0	2 172 920,00	1 086 460,00	0	2 172 920,00	-
3.5.4	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup> (АСБ)	455 746,50	0	911 493,00	455 746,50	0	911 493,00	-
3.5.5	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> (АСБ)	464 373,00	0	928 746,00	464 373,00	0	928 746,00	-
3.6	Строительство закрытых переходов горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм							
3.6.1	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 305 298,50	0	2 610 597,00	1 305 298,50	0	2 610 597,00	-
3.6.2	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 317 667,00	0	2 635 334,00	1 317 667,00	0	2 635 334,00	-
3.6.3	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 335 067,50	0	2 670 135,00	1 335 067,50	0	2 670 135,00	-
3.6.4	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup> (АПвП)	1 440 159,00	0	2 880 318,00	1 440 159,00	0	2 880 318,00	-
3.6.5	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> (АСБ)	579 524,00	0	1 159 048,00	579 524,00	0	1 159 048,00	-
4.	С <sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с оленом трансформатором (КТПг), руб./кВт							
4.1.1	мощностью 1 x 63 кВА	686,22	0	1 372,43	686,22	0	1 372,43	-
4.1.2	мощностью 1 x 100 кВА	456,71	0	913,41	456,71	0	913,41	-
4.1.3	мощностью 1 x 160 кВА	316,40	0	632,80	316,40	0	632,80	-
4.1.4	мощностью 1 x 250 кВА	221,23	0	442,45	221,23	0	442,45	-
4.1.5	мощностью 1 x 400 кВА	165,06	0	330,11	165,06	0	330,11	-
4.1.6	мощностью 1 x 630 кВА	136,82	0	273,63	136,82	0	273,63	-
4.1.7	мощностью 1 x 1 000 кВА	92,57	0	185,13	92,57	0	185,13	-
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт							
4.2.1	мощностью 1 x 63 кВА	863,85	0	1 727,69	863,85	0	1 727,69	-
4.2.2	мощностью 1 x 100 кВА	569,29	0	1 138,58	569,29	0	1 138,58	-

4.2.3	мощностью 1х 160 кВА	374,68	0	749,36	374,68	0	749,36
4.2.4	мощностью 1 х 250 кВА	254,68	0	509,36	254,68	0	509,36
4.2.5	мощностью 1 х 400 кВА	210,41	0	420,81	210,41	0	420,81
4.2.6	мощностью 1 х 630 кВА	164,25	0	328,49	164,25	0	328,49
4.2.7	мощностью 1 х 1 000 кВА	108,93	0	217,86	108,93	0	217,86
4.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТП), руб./кВт						
4.3.1	мощностью 2 х 100 кВА	521,73	0	1 043,46	521,73	0	1 043,46
4.3.2	мощностью 2х 160 кВА	343,78	0	687,55	343,78	0	687,55
4.3.3	мощностью 2 х 250 кВА	234,66	0	469,31	234,66	0	469,31
4.3.4	мощностью 2 х 400 кВА	163,06	0	326,12	163,06	0	326,12
4.3.5	мощностью 2 х 630 кВА	133,14	0	266,27	133,14	0	266,27
4.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТП), руб./кВт						
4.4.1	мощностью 2 х 100 кВА	573,78	0	1 147,55	573,78	0	1 147,55
4.4.2	мощностью 2х 160 кВА	376,3	0	752,60	376,3	0	752,60
4.4.3	мощностью 2 х 250 кВА	255,74	0	511,48	255,74	0	511,48
4.4.4	мощностью 2 х 400 кВА	176,24	0	352,47	176,24	0	352,47
4.4.5	мощностью 2 х 630 кВА	142,16	0	284,32	142,16	0	284,32
4.5	Строительство магтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт						
4.5.1	мощностью 1 х 63 кВА	443,00	0	886,00	443,00	0	886,00
4.5.2	мощностью 1 х 100 кВА	292,74	0	585,48	292,74	0	585,48
4.5.3	мощностью 1х 160 кВА	203,42	0	406,83	203,42	0	406,83
4.5.4	мощностью 1 х 250 кВА	149,09	0	298,18	149,09	0	298,18
4.6	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт						
4.6.1	мощностью 2 х 250 кВА	335,59	0	671,18	335,59	0	671,18
4.6.2	мощностью 2х 400 кВА	279,72	0	559,44	279,72	0	559,44
4.6.3	мощностью 2 х 630 кВА	274,09	0	548,17	274,09	0	548,17
4.6.4	мощностью 2 х 1000 кВА	216,81	0	433,61	216,81	0	433,61
4.6.5	мощностью 2 х 1600 кВА						
4.7	Строительство РПТ 2х1000 кВА, руб./кВт	640,30	0	1 280,59	640,30	0	1 280,59
4.8	Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт	249,5	0	499,00	249,5	0	499,00
4.9	Строительство ТП 2х1000 кВА, руб./кВт	341,06	0	682,12	341,06	0	682,12
4.10	строительство центров питания, подстанций, уровень напряжения	-	-	-	-	-	-



<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области

Примечание.

Величина стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение № 17  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 27.12.2016 № 397-РК

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Объем максимальной мощности		
			до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт менее 8 900 кВт
			01.01.2017 по 30.09.2017	01.10.2017 по 31.12.2017	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	✓ 599,98		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевых мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 557,00	0	3 114,00
		6-10 кВ	3 008,50	0	6 017,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 154,00	0	4 308,00
		6-10 кВ	3 422,50	0	6 845,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 2 к настоящему приказу) <2>		
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	х	75,63		
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	х	11,76		

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	x	617,90
----	---	---	--------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

#### Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством

объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П1 = C1 \times N \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = (C1 \times N) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П2, 3 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$П4 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) + (C4 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3, 4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зисм.ст) по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного

нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «д» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области,  
не включаемые в плату за технологическое присоединение**

(руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
		связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	81 833 410,00	221 100,00
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	0,00	0,00
3.	Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»)	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Научно- производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»	0,00	0,00
6.	Акционерное общество «Энергосервис»	0,00	0,00
7.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»	0,00	0,00



8.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00
9.	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00
10.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00
11.	Открытое акционерное общество «Кировский завод»	0,00	0,00
12.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	91 250,00	0,00
13.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0,00	0,00
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00
16.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00
17.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00
18.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00
20.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00
21.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00
22.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Дом»	0,00	0,00
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00