



**МИНИСТЕРСТВО  
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 28 декабря 2020 г. № 522-РК

**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 2021 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 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 16.02.2015 № 132, 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 17.10.2016 № 1056, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, от 30.11.2016 № 1265, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 20.01.2017 № 44, от 07.05.2017 № 542, от 07.07.2017 № 810, от 21.07.2017 № 863, от 28.07.2017 № 895, от 28.08.2017 № 1016, от 09.11.2017 № 1341, от 04.12.2017 № 1468, от 25.12.2017 № 1629, от 26.12.2017 № 1645, от 30.12.2017 № 1707, от 17.02.2018 № 170, от 30.04.2018 № 534, от 29.06.2018 № 749, от 30.06.2018 № 761, от 19.10.2018 № 1246, от 08.12.2018 № 1496, от 21.12.2018 № 1622, от 25.12.2018 № 1670, от 25.01.2019 № 43, от 30.01.2019 № 64, от 09.03.2019 № 256, от 20.03.2019 № 287, от 29.03.2019 № 364, от 15.05.2019 № 598, от 29.05.2019

№ 682, от 29.06.2019 № 837, от 05.09.2019 № 1164, от 13.11.2019 № 1450, от 18.11.2019 № 1469, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 31.12.2019 № 1947, от 07.03.2020 № 246, от 14.03.2020 № 281, от 21.03.2020 № 320, от 17.08.2020 № 1246, от 29.08.2020 № 1298, от 01.12.2020 № 1977, от 03.12.2020 № 2005, от 11.12.2020 № 2077, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, Постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497, от 30.04.2020 № 622), 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 (ред. 07.05.2017), от 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265, от 08.12.2016 № 1319, от 21.12.2016 № 1419, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 04.02.2017 № 139, от 14.03.2017 № 290, от 07.05.2017 № 542, от 11.05.2017 № 557, от 24.05.2017 № 624, от 07.07.2017 № 810, от 28.07.2017 № 895, от 10.11.2017 № 1351, от 04.12.2017 № 1468, от 27.12.2017 № 1661, от 12.04.2018 № 448, от 18.04.2018 № 463, от 13.08.2018 № 937, от 17.09.2018 № 1096, от 21.12.2018 № 1622, от 30.01.2019 № 64, от 19.04.2019 № 470, от 29.05.2019 № 682, от 22.06.2019 № 800, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 10.03.2020 № 262, от 21.03.2020 № 320, от 01.04.2020 № 403, от 18.04.2020 № 554, от 30.04.2020 № 628, от 29.06.2020 № 950, с изм., внесенными Постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказов ФАС России от 01.04.2020 № 348/20, от 22.06.2020 № 560/20), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (в ред. приказов ФАС России от 11.01.2018 № 26/18, от 10.09.2020 № 828/20), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области»

(в редакции 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, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805 от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2021 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, не 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 энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению № 4 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 № 5 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Министр**

**Н.В. Владимиров**

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	20 255,85
1.1.	С 1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	6 694,03
1.2.	С 1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	13 561,82

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

**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 <1>**

(без НДС)

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки			
	Обозначение	Для территорий городских населенных пунктов	Обозначение	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
<b>С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)</b>				
<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением</b>				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	1 393 968	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	1 731 474
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$	2 211 374	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$	2 211 374
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	1 463 461	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	1 423 750
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	794 870	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	1 634 239
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	12 065 292	$C_{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	12 065 292
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	1 564 532	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	1 412 128
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$	3 016 635	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$	3 016 635
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.3}$	13 807 495	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.3}$	13 807 495
<b>С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)</b>				
<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода</b>				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2}$	3 096 914	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2}$	3 096 914
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода</b>				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	1 761 382	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	1 761 382
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.1}$	1 369 040	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.1}$	1 369 040

от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	3 090 654	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	2 111 895
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2	1 792 011	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2	1 792 011
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	3 534 384	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	3 564 152
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	3 812 023	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	3 812 023
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4	4 052 018	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4	4 052 018
от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.5	38 224 747	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.5	38 224 747
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1	2 107 192	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1	1 898 876
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2	4 389 890	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2	4 389 890
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	2 957 058	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	3 208 084
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.4	4 168 192	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.4	2 866 170
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	12 051 241	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	12 051 241
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	11 258 907	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	11 258 907
200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	12 403 381	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	12 403 381
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.4	15 422 416	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.4	15 422 416
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.1	10 477 594	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.1	10 477 594
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.2	12 756 305	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.2	12 756 305
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.3	16 015 586	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.3	16 015 586
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4	20 951 583	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4	15 056 211
С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)				
Реклоузеры, рублей/шт.				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.4	1 759 727	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.4	1 759 727
Переключательные пункты, рублей/шт.				

НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ ОТ 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.3.4}$	3 415 356	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{4.3.4}$	3 415 356
С5 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт); однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью				
до 25 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	17 039	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	15 535
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	13 573	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	7 188
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	7 113	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	5 913
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	5 723	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	5 701
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	4 473	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	3 842
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	10 083	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	10 083
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	10 812	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	10 812
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	11 537	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	11 537
свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	9 813	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	9 813
С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт); однотрансформаторные подстанции				
однотрансформаторные подстанции	$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}_{7.1}$	29 402	$C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}_{7.1}$	29 402
двухтрансформаторные подстанции	$C_{\text{город, 110/6(10) кВ}}_{7.2}$	39 472	$C_{\text{не город, 110/6(10) кВ}}_{7.2}$	39 472
С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета) средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	17 010,80	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	17 010,80
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	29 161,37	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	29 161,37
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.1}$	373 756,07	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.1}$	373 756,07
полукошвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	36 451,72	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	36 451,72
косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.3}$	289 900,51	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.3}$	289 900,51

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной

мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).



Приложение № 3  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 28.12.2020 № 522-ПК

**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Калужской области мощностью менее 670 кВт  
и на уровне напряжения 20 кВ и менее <1>**

(без НДС)

Наименование	Размер ставки за единицу максимальной мощности			
	Обозначение	Для территорий городских населенных пунктов	Обозначение	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
$C_{\max N1}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (руб./кВт)				
	$C_{\max N1}$	1 284,12	$C_{\max N1}$	1 284,12
ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю				
	$C_{\max N1.1}$	424,68	$C_{\max N1.1}$	424,68
ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
	$C_{\max N1.2}$	859,44	$C_{\max N1.2}$	859,44
$C_{\max N2}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)				
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.1}}$	9 568	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.1}}$	9 890
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.1}}$	12 389	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.1}}$	8 447
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.2}}$	12 227	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.2}}$	10 807
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.2}}$	31 795	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.2}}$	16 744
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.3}}$	15 258	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.3}}$	5 242
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.3}}$	4 424	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.3}}$	4 424
$C_{\max N3}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)				
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				

сечением провода				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.1.1.2}}$	6 163	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.1.1.2}}$	6 163
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	3 875	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	3 875
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	4 121	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	4 121
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	6 192	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	11 678
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	2 298	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	2 298
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	4 338	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	998
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	7 760	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	7 760
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	9 952	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	9 952
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.1}}$	8 597	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.1}}$	9 525
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.2}}$	14 065	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.2}}$	24 249
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.3}}$	6 520	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.3}}$	11 121
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.4}}$	8 480	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.4}}$	8 480
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.2}}$	7 662	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.2}}$	7 662
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.3}}$	12 028	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.3}}$	12 028
200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	11 987	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	11 987
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	12 877	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	12 877
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.1}}$	6 287	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.1}}$	6 287
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.2}}$	14 761	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.2}}$	14 761
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.3}}$	14 601	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.3}}$	14 601
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.4}}$	31 052	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.4}}$	31 052
$C_{\text{maxN4}}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)				
Реклоузеры				

НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N4.1.4}}$	8 533	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N4.1.4}}$	8 533
<b>Переключательные пункты</b>				
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N4.3.4}}$	11 385	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N4.3.4}}$	11 385
$C_{\text{maxN5}}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт);				
<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>				
до 25 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.1}}$	17 039	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.1}}$	15 535
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	13 573	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	7 188
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	7 113	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	5 913
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	5 723	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	5 701
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	4 473	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	3 842
<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>				
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.3}}$	10 083	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.3}}$	10 083
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	10 812	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	10 812
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	11 537	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	11 537
свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.6}}$	9 813	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.6}}$	9 813
$C_{\text{maxN8}}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)				
<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные</b>				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	3 144,71	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	3 144,71
<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные</b>				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	1 703,03	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	1 703,03
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$	2 894,95	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$	2 894,95
полукошвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	446,65	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	446,65
косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	457,74	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	457,74

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения

электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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

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

$$P_1 = C_1 + C_{8i, q}, \text{ (руб.)}$$
$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{8i, q}$  - производство стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета).

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

$$P_2 = C_1 + \sum (C_{2i, t} \times L_{2i, t}) + C_{8i, q}, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная 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 (руб. /1 присоединение);

$C_{2i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i, t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{8i, q}$  - производство стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета).

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

$$П_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8iq}, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i, t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{8i, q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета).

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

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8i, q}, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i, t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$L_{3i, t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{8i, q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i, t} \times L_{4i, t}) + C_{8i, q}, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i, t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C_{8i, q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета).

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i, t} \times L_{2i, t}) + \sum (C_{3i, t} \times L_{3i, t}) + \sum (C_{4i, t} \times L_{4i, t}) + \sum (C_{5i, t; 6i, t; 7i, t} \times N_{i, t}) + C_{8i, q}, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i, t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{3i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i, t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{4i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i, t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C_{5i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i, t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{8i, q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения (кВт).

#### 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 «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.



**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 включаемых в плату за технологическое присоединение		
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	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 «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	161 687 535,84	0,00	50 760,00
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	594 897,80	0,00	0,00

3.	Акционерное общество «Энергосервис»	0,00	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико- энергетический институт имени А.И.Лейпунского»	0,00	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00	0,00
6.	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00	0,00
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00	0,00
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	0,00	0,00	0,00
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	520 916,50	233 366,90	0,00
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад- Энергосеть»	0,00	0,00	0,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00	0,00
13.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00	0,00
15.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00	0,00
16.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00	0,00
19.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00	0,00
20.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	0,00	0,00	0,00