



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 14 января 2022 г. № 2-РК

О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2021 № 526-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 2022 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

КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаповалова

№ 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 24.11.2020 № 1907, от 01.12.2020 № 1977, от 03.12.2020 № 2005, от 11.12.2020 № 2077, от 21.12.2020 № 2184, от 21.12.2020 № 2188, от 29.12.2020 № 2339, от 08.02.2021 № 132, от 02.03.2021 № 299, от 12.07.2021 № 1169, от 21.07.2021 № 1231, от 29.10.2021 № 1852, от 24.11.2021 № 2025, от 16.12.2021 № 2306, от 23.12.2021 № 2424, от 27.12.2021 № 2492 с изм., внесёнными 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 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, от 03.12.2020 № 2005, от 21.12.2020 № 2184, от 30.01.2021 № 85, от 30.01.2021 № 86, от 02.03.2021 № 299, от 31.03.2021 № 496, от 26.04.2021 № 639, от 30.06.2021 № 1071, от 11.08.2021 № 1332, от 09.10.2021 № 1711, от 29.10.2021 № 1852, от 29.12.2021 № 2566 с изм., внесёнными 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, от 21.04.2021 № 373/21, от 01.12.2021 N 1336/21), приказом **Федеральной службы по тарифам** от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению

КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаповалова

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, от 26.05.2021 № 513/21), 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, от 30.06.2021 № 412, от 06.09.2021 № 591, от 16.09.2021 № 611), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 14.01.2022 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2021 № 526-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 2022 год» (далее – приказ), изложив приложение № 3 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2022 года.

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаловалова

Министр



Н.В. Владимиров

Приложение
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 14.01.2022 № 2-РК

«Приложение № 3
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2021 № 526-РК

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта 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_{maxN1} ставка за 1 кВт 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_{maxN1} <2>	1 320,25	C_{maxN1} <2>	1 320,25
	C_{maxN1} <3>	1 363,02	C_{maxN1} <3>	1 363,02
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю				
	$C_{maxN1.1}$	444,64	$C_{maxN1.1}$	444,64
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>				
	$C_{maxN1.2.1}$	875,61	$C_{maxN1.2.1}$	875,61
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <3>				
	$C_{maxN1.2.2}$	918,38	$C_{maxN1.2.2}$	918,38
C_{maxN2} 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 ² включительно				
	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}^{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$	9 275	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}^{не-город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$	6 848

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаловалова

одноцепные	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	7 763	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	9 107
от 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	7 728	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	7 778
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	14 432	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	14 432
от 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	8 255	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	3 309
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	4 681	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	4 681
$C_{\text{max}N3}$ 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 ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$	6 521	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$	6 521
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	7 184	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	7 184
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	4 010	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	4 010
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	3 869	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	10 995
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	2 432	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	2 432
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$	5 276	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$	5 276
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	1 994	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	4 468
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	1 789	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	1 789
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	3 411	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	3 411
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	6 538	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	6 538
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.2}$	3 583	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.2}$	3 583
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$	4 047	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$	7 509
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	11 241	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	26 393
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$	2 874	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$	11 767
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.1}$	5 422	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.1}$	5 422
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$	6 244	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$	6 244
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм ² включительно с одной	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.6.2.1.2.1}$	17 530	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.6.2.1.2.1}$	17 530

Министерство курентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаповалова

трубой в скважине				
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.2}}$	10 189	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.2}}$	10 189
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	15 850	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	15 850
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.2}}$	3 804	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.2}}$	3 804
200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$	11 029	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$	11 029
200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.2}}$	34 865	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.2}}$	34 865
200 до 250 мм ² включительно с четырьмя трубами в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.4}}$	7 872	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.4}}$	7 872
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$	52 709	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$	52 709
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$	6 652	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$	6 652
от 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	11 089	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	11 089
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	6 474	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	6 474
от 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.1}}$	4 136	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.1}}$	4 136
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.2}}$	25 245	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.2}}$	25 245
C_{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 до 100 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.1}}$	8 391	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.1}}$	8 391
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.1}}$	8 391	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.1}}$	8 391
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.2}}$	8 391	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.2}}$	8 391
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.2}}$	8 391	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.2}}$	8 391
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.3}}$	8 391	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.3}}$	8 391
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.3}}$	8 391	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.3}}$	8 391
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.4}}$	8 391	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.4}}$	8 391
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.4}}$	8 391	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.4}}$	8 391
номинальным током	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.5}}$	8 391	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.1.5}}$	8 391

Министерство энергетической политики
Калужской области

КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаповалова

свыше 1000 А	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.5}}$	8 391	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.5}}$	8 391
Линейные разьединители				
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ до 100 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.1}}$	366	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.1}}$	366
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.1}}$	366	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.1}}$	366
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.2}}$	366	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.2}}$	366
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.2}}$	366	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.2}}$	366
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ от 250 до 500 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.3}}$	366	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.3}}$	366
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.3}}$	366	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.3}}$	366
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.4}}$	366	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.4}}$	366
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$	366	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$	366
НОМИНАЛЬНЫМ ТОКОМ свыше 1000 А	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.5}}$	366	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.5}}$	366
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.5}}$	366	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.5}}$	366
C_{maxN5} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт);				
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью				
до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$	14 445	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$	14 445
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$	17 816	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$	17 327
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.2}}$	21 438	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.2}}$	17 108
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$	12 741	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$	8 371
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	14 633	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	14 633
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	15 616	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	8 262
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	8 786	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	6 916
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	6 055	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	5 551
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$	5 612	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$	4 249
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	11 440	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	11 440
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	9 446	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	10 846
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	5 890	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	5 890

Министерство конкурентной политики
и регулирования
Копия Верна
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам В.А. Шаповалова

шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	5 814	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	6 445
от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	7 348	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	7 348
шкафного/киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	7 762	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	7 762
от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$	9 468	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$	9 468
блочного типа				
от 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$	5 960	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$	5 960
C_{maxN8} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)				
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	3 070	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	3 070
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	1 970	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	1 970
полукоcosвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$	410	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$	410
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	2 028	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	2 028
косвенного включения	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	1 025	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	1 025

<1> Применяются для расчёта 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.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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;

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

<3> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных сноской <2>.

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).».

КОПИЯ ВЕРНА
 Ответственный секретарь комиссии
 по тарифам и ценам В.А. Шаповалова