



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 5 июня 2023 года № 57-РК

О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 24.11.2022 № 555-РК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2023 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

МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

№ 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 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, от 19.01.2022 № 20, от 17.02.2022 № 192, от 30.04.2022 № 807, от 20.05.2022 № 912, от 24.06.2022 № 1136, от 30.06.2022 № 1178, от 15.07.2022 № 1275, от 01.09.2022 № 1533, от 14.11.2022 № 2053, от 09.12.2022 № 2274, от 30.12.2022 № 2556, от 26.01.2023 № 96, от 06.02.2023 № 164, 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, от 27.12.2021 № 2492, от 29.03.2022 № 507), 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, принадлежащих 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,

Министерство конкурентной политики
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

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, от 14.03.2022 № 360, от 30.06.2022 № 1178, от 30.12.2022 № 2556, от 18.03.2023 № 423, от 24.03.2023 № 457, от 28.04.2023 № 671, с изм., внесенными постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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, от 26.05.2021 № 513/21, от 30.06.2022 № 491/22), 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, от 22.12.2022 № 1001), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 05.06.2023 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 24.11.2022 № 555-РК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2023 год» (далее – приказ), изложив приложение № 2 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его **официального опубликования.**

Министр

Министерство конкурентной политики
КОПИЯ ВЕРНА
Секретарь комиссии
Иванов Ю.М. Фастовец
Н.В. Владимиров



Приложение
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 05.06.2023 № 57-РК

«Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 24.11.2022 № 555-РК

**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**

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
	Обозначение	Размер стандартизированной тарифной ставки
С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)		
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
до 50 мм ² включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	1 113 811
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1	1 124 810
Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
от 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1	13 995 363
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением		
до 50 мм ² включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	1 542 424
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	2 817 148
от 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	1 383 305
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	1 807 893
от 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	1 628 197
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1	1 843 896
от 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	12 364 537

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)

Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода

от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	4 072 556
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	5 478 497
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 822 079
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	2 275 164
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	2 588 119
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	1 801 953
от 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	5 257 994
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	3 761 401
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	4 094 357
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	5 564 265
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	5 015 217
от 100 до 200 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	3 954 898
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	4 303 392
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	7 387 825
от 200 до 250 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	11 074 033

Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода

до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	2 739 013
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	5 339 058
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	5 968 744
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	3 796 249
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	3 658 327
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	6 358 524

Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода

Комитет по тарифной политике
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

от 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	13 747 586
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	12 676 943
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.2}	23 170 669
200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.1}	13 898 283
200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.2}	25 454 620
200 до 250 мм ² включительно с четырьмя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.4}	23 492 888
	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.4}	57 428 657
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода		
до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.2.1.1}	10 744 290
	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.1.1}	12 078 753
от 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.2.1}	13 554 027
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.2.2}	19 789 399
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.1}	15 716 795
от 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.1}	15 963 360
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	31 103 796
С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)		
Реклоузеры		
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	2 215 802
Линейные разъединители		
номинальным током до 100 А включительно	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	84 505
номинальным током от 250 до 500 А включительно	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	80 666
Распределительные пункты		
номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.1}	5 824 915
Комплектные распределительные устройства наружной установки		
номинальным током от 100 до 250 А, до 5 ячеек включительно	C ^{1-20 кВ} _{4.5.2.1}	5 732 627

Министерство конкурентной политики
Капурской области

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 702 882
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 столбового/мачтового типа	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 391
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	20 567
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	25 257
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 212
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 836
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	16 159
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 018
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 179
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 330
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 603
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 206
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 595
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью		
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	13 163
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 326
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	6 776
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 752
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	8 455
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 732
от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	11 915
от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	11 363
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 857
С6 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью		
от 25 до 100 кВА включительно закрытого типа	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	34 174,49

Министерство конкурентной политики
Калужской области

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
Двухтрансформаторные подстанции		
Мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	$C_{7.2.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	59 186
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	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	17 757
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	30 638
полукошвенного включения	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	38 328
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	429 901
косвенного включения	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	407 307

Примечание:

- для заявителей - физических лиц;

- до 31 декабря 2022 года осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения), а также по второй категории надежности электроснабжения, в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, 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, составляют 50 процентов от величины указанных стандартизированных тарифных ставок.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей;

- осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе при осуществлении одновременного

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец

технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- до 31 декабря 2022 года для иных случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, 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, составляют 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.».

МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Фастовец