

Зарегистрировано в Администрации Губернатора Калужской обл. 11 декабря 2024 г. N 14830

**КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ**  
**МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ**

**ПРИКАЗ**  
**от 28 ноября 2024 г. N 191-РК**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И ФОРМУЛ  
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА 2025 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 27.03.2012 N 239, от 04.05.2012 N 437, от 04.05.2012 N 442, от 04.06.2012 N 548, от 30.06.2012 N 663, от 05.10.2012 N 1015, от 30.12.2012 N 1482, от 08.05.2013 N 403, от 23.05.2013 N 433, от 20.06.2013 N 515, от 27.06.2013 N 543, от 22.07.2013 N 614, от 29.07.2013 N 638, от 27.08.2013 N 743, от 24.10.2013 N 953, от 13.11.2013 N 1019, от 26.12.2013 N 1254, от 30.12.2013 N 1307, от 25.02.2014 N 136, от 07.03.2014 N 179, от 02.06.2014 N 505, от 11.06.2014 N 542, от 01.07.2014 N 603, от 31.07.2014 N 750, от 09.08.2014 N 787, от 16.08.2014 N 820, от 23.08.2014 N 850, от 29.10.2014 N 1116, от 03.12.2014 N 1305, от 24.12.2014 N 1465, от 26.12.2014 N 1542, от 26.12.2014 N 1549, от 23.01.2015 N 47, от 13.02.2015 N 120, от 16.02.2015 N 132, от 19.02.2015 N 139, от 28.02.2015 N 184, от 11.05.2015 N 458, от 28.05.2015 N 508, от 07.07.2015 N 680, от 27.08.2015 N 893, от 04.09.2015 N 941, от 09.10.2015 N 1079, от 20.10.2015 N 1116, от 25.12.2015 N 1428, от 26.12.2015 N 1450, от 31.12.2015 N 1522, от 17.05.2016 N 433, от 30.09.2016 N 989, от 05.10.2016 N 999, от 17.10.2016 N 1056, от 20.10.2016 N 1074, от 12.11.2016 N 1157, от 30.11.2016 N 1265, от 23.12.2016 N 1446, от 24.12.2016 N 1476, от 20.01.2017 N 44, от 07.05.2017 N 542, от 07.07.2017 N 810, от 21.07.2017 N 863, от 28.07.2017 N 895, от 28.08.2017 N 1016, от 09.11.2017 N 1341, от 04.12.2017 N 1468, от 25.12.2017 N 1629, от 26.12.2017 N 1645, от 30.12.2017 N 1707, от 17.02.2018 N 170, от 30.04.2018 N 534, от 29.06.2018 N 749, от 30.06.2018 N 761, от 19.10.2018 N 1246, от 08.12.2018 N 1496, от 21.12.2018 N 1622, от 25.12.2018 N 1670, от 25.01.2019 N 43, от 30.01.2019 N 64, от 09.03.2019 N 256, от 20.03.2019 N 287, от 29.03.2019 N 364, от 15.05.2019 N 598, от 29.05.2019 N 682, от 29.06.2019 N 837, от 05.09.2019 N 1164, от 13.11.2019 N 1450, от 18.11.2019 N 1469, от 26.12.2019 N 1857, от 27.12.2019 N 1892, от 31.12.2019 N 1947, от 07.03.2020 N 246, от 14.03.2020 N 281, от 21.03.2020 N 320, от 17.08.2020 N 1246, от 29.08.2020 N 1298, от 24.11.2020 N 1907, от 01.12.2020 N 1977, от 03.12.2020 N 2005, от 11.12.2020 N 2077, от 21.12.2020 N 2184, от 21.12.2020 N 2188, от 29.12.2020 N 2339, от 08.02.2021 N 132, от 02.03.2021 N 299, от 12.07.2021 N 1169, от 21.07.2021 N 1231, от 29.10.2021 N 1852, от 24.11.2021 N 2025, от 16.12.2021 N 2306, от 23.12.2021 N 2424, от 27.12.2021 N 2492, от 19.01.2022 N 20, от 17.02.2022 N 192, от 30.04.2022 N 807, от 20.05.2022 N 912, от 24.06.2022 N 1136, от 30.06.2022 N 1178, от 15.07.2022 N 1275, от 01.09.2022 N 1533, от 14.11.2022 N 2053, от 09.12.2022 N 2274, от 30.12.2022 N 2556, от 26.01.2023 N 96, от 06.02.2023 N 164, от 02.06.2023 N 923, от 08.06.2023 N 948, от 29.07.2023 N 1231, от 31.08.2023 N 1416, от 29.11.2023 N 2026, от 23.12.2023 N 2281, от 28.12.2023 N 2350, от 07.02.2024 N 133, от 06.03.2024 N 270, от 12.04.2024 N 461, от 03.05.2024 N 562, от 06.05.2024 N 594, от 24.07.2024 N 1000, от 30.08.2024 N 1191, от 31.08.2024 N 1195, от 10.09.2024 N 1229, от 25.09.2024 N 1304, от 01.11.2024 N 1469, от 19.11.2024 N 1581, от 19.11.2024 N 1582, от 19.11.2024 N 1583, от 19.11.2024 N 1584, от 23.11.2024 N 1611 с изм., внесенными решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 02.08.2013 N ВАС-6446/13, постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 N 614, от 08.12.2018 N 1497, от 30.04.2020 N 622, от 27.12.2021 N 2492, от 29.03.2022 N 507), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 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 коммерческого оператора 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 N 168, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129, от 29.12.2011 N 1178, от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 22.11.2012 N 1209, от 20.12.2012 N 1354, от 20.07.2013 N 610, от 26.07.2013 N 630, от 29.07.2013 N 640, от 31.07.2013 N 652, от 12.08.2013 N 691, от 26.08.2013 N 737, от 12.10.2013 N 915, от 28.10.2013 N 967, от 13.11.2013 N 1019, от 21.11.2013 N 1047, от 09.12.2013 N 1131, от 10.02.2014 N 95, от 20.02.2014 N 130, от 07.03.2014 N 179, от 11.06.2014 N 542, от 31.07.2014 N 740, от 31.07.2014 N 750, от 13.03.2015 N 219, от 13.04.2015 N 350, от 11.05.2015 N 458, от 11.06.2015 N 588, от 07.07.2015 N 679, от 07.07.2015 N 680, от 04.09.2015 N 941, от 30.09.2015 N 1044 (ред. 07.05.2017), от 22.02.2016 N 128, от 09.08.2016 N 759, от 23.09.2016 N 953, от 05.10.2016 N 999, от 30.11.2016 N 1265, от 08.12.2016 N 1319, от 21.12.2016 N 1419, от 23.12.2016 N 1446, от 24.12.2016 N 1476, от 04.02.2017 N 139, от 14.03.2017 N 290, от 07.05.2017 N 542, от 11.05.2017 N 557, от 24.05.2017 N 624, от 07.07.2017 N 810, от 28.07.2017 N 895, от 10.11.2017 N 1351, от 04.12.2017 N 1468, от 27.12.2017 N 1661, от 12.04.2018 N 448, от 18.04.2018 N 463, от 13.08.2018 N 937, от 17.09.2018 N 1096, от 21.12.2018 N 1622, от 30.01.2019 N 64, от 19.04.2019 N 470, от 29.05.2019 N 682, от 22.06.2019 N 800, от 26.12.2019 N 1857, от 27.12.2019 N 1892, от 10.03.2020 N 262, от 21.03.2020 N 320, от 01.04.2020 N 403, от 18.04.2020 N 554, от 30.04.2020 N 628, от 29.06.2020 N 950, от 03.12.2020 N 2005, от 21.12.2020 N 2184, от 30.01.2021 N 85, от 30.01.2021 N 86, от 02.03.2021 N 299, от 26.04.2021 N 639, от 30.06.2021 N 1071, от 11.08.2021 N 1332, от 09.10.2021 N 1711, от 29.10.2021 N 1852, от 29.12.2021 N 2566, от 14.03.2022 N 360, от 30.06.2022 N 1178, от 30.12.2022 N 2556, от 18.03.2023 N 423, от 24.03.2023 N 457, от 28.04.2023 N 671, от 08.06.2023 N 948, от 31.08.2023 N 1416, от 29.11.2023 N 2026, от 19.03.2024 N 330, от 11.04.2024 N 457, от 12.04.2024 N 461, от 06.05.2024 N 594, от 26.08.2024 N 1150, от 31.08.2024 N 1195, от 10.09.2024 N 1229, от 01.11.2024 N 1479, от 14.11.2024 N 1554 с изм., внесенными постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 N 19-П), [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 N 490/22 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (в ред. приказа ФАС России от 30.03.2023 N 177/23), [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 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 N 26/18, от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22), [постановлением](#) Правительства Калужской области от 04.04.2007 N 88 "О министерстве конкурентной политики Калужской области" (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 N 145, от 06.09.2007 N 214, от 09.11.2007 N 285, от 22.04.2008 N 171, от 09.09.2010 N 355, от 17.01.2011 N 12, от 24.01.2012 N 20, от 02.05.2012 N 221, от 05.06.2012 N 278, от 17.12.2012 N 627, от 01.03.2013 N 112, от 02.08.2013 N 403, от 26.02.2014 N 128, от 26.03.2014 N 196, от 01.02.2016 N 62, от 18.05.2016 N 294, от 16.11.2016 N 617, от 18.01.2017 N 26, от 29.03.2017 N 173, от 26.07.2017 N 425, от 31.10.2017 N 623, от 06.12.2017 N 714, от 18.12.2017 N 748, от 05.02.2018 N 81, от 30.08.2018 N 523, от 05.10.2018 N 611, от 07.12.2018 N 742, от 25.12.2018 N 805, от 07.05.2019 N 288, от 11.07.2019 N 432, от 08.11.2019 N 705, от 03.06.2020 N 437, от 28.08.2020 N 665, от 30.06.2021 N 412, от 06.09.2021 N 591, от 16.09.2021 N 611, от 22.12.2022 N 1001, от 08.06.2023 N 383, от 07.07.2023 N 479, от 23.09.2024 N 563, от 11.11.2024 N 688), распоряжением Губернатора Калужской области от 29.10.2024 N 380-р/лс "Об отпуске Владимирова Н.В.", распоряжением Губернатора Калужской области от 27.11.2024 N 415-р/лс "О командировании Чериканова С.А.", на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2024

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2025 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 N 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 N 2 к настоящему приказу.

1.3. **Формулы** платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

1.4. Выпадающие **доходы**, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению N 4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

И.о. министра  
Д.Ю.Лаврентьев

Приложение N 1  
к Приказу  
министерства конкурентной политики  
Калужской области  
от 28 ноября 2024 г. N 191-РК

**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**

(без НДС)

N п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение	
		<1>	<2>
1	C1 - 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	25069,84	29255,35
1.1	C1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	8531,73	
1.2.1	C1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	16538,11	

1.2.2	С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>	20723,62
-------	--	----------

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;

- 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.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом <1>.

Приложение N 2  
к Приказу  
министерства конкурентной политики  
Калужской области  
от 28 ноября 2024 г. N 191-ПК

**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**

(без НДС)

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки	
	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 <sup>2</sup> включительно одноцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	818405
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	1262723
Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением:		
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.2.1	15711339
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением:		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	1773620
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	3065246
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	1485110
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	2229073
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	1935150
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1	2275119
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	6196532
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.2	3929530
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением:		

до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	1686714
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1	2858262
СЗ - 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 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.4.1	6150217
Кабельные линии в траншеях многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода:		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	2423831
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	2471519
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	3003844
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	3664242
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	4071037
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	6531454
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	4931570
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	4780769
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	8756555
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	12431825
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	11289844
Кабельные линии в траншеях многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода:		
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	6329253
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2	7808926

кабелями в траншее		
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.4	11081307
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1	5212318
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2	4354931
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	6125315
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	8108084
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода:		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.1	12846626
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.1.1	14602564
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	12037326
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	12794058
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	22157190
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	14847604
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.2	27559735
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.4	26373359
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода:		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.1.1	14848910
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.1	14843443
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.2	23614805
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	16577815

от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>1-10</sup> кВ 3.6.2.2.3.2	10143034
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>1-10</sup> кВ 3.6.2.2.4.1	16058243
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>1-10</sup> кВ 3.6.2.2.4.2	30733104
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
Реклоузеры:		
номинальным током от 250 до 500 А включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.1.3	2241795
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.1.4	2668492
Линейные разъединители:		
номинальным током до 100 А включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.2.1	94867
номинальным током от 250 до 500 А включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.2.3	88650
Распределительные пункты, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН):		
номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.4.4.1	6539110
номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.4.4.2	5774030
Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН):		
номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.5.2.1	6435506
номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C <sup>1-20</sup> кВ 4.5.4.1	1911673
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), 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 <sup>6/0,4</sup> кВ 5.1.1.1	27831



столбового/мачтового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	28091
до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>	30551
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	15350
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	16726
от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	13780
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	17217
от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	4791
от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	3389
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	10209
от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.1</sub>	5911
от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	4836
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	6614
от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.1</sub>	6272
от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	4045
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	5214
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	4930
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	4035
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью:		
от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub>	41243
от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	14737
от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	10886

от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	5928
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	8533
от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	14530
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	6240
от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	17879
от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.2</sub>	9230
от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	9326
С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт):		
Двухтрансформаторные подстанции		
Мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	C <sup>110/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.1.1</sub>	66443
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 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub>	18239
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные:		
прямого включения	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub>	32446
полукошвенного включения	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub>	49818
косвенного включения	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	422501

Примечание:

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

Приложение N 3  
к Приказу  
министерства конкурентной политики  
Калужской области  
от 28 ноября 2024 г. N 191-РК

## ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

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

$$П_1 = C_1 + C_{8i,q} \text{ (руб.)}$$

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \text{ (руб.)}$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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, утверждаемая со следующей дифференциацией:

-  $C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в [пунктах 12\(1\), 13\(2\) - 13\(5\) и 14](#) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

-  $C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных  $C_{1.2.1}$ .

$C_{8i,q}$  - 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 электропередачи:

$$П_2 = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + C_{8i,q} \text{ (руб.)},$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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 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).

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

$$\Pi_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8i,q} \text{ (руб.)},$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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 электропередачи:

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

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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):

$$\Pi_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,q} \text{ (руб.)},$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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 (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

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

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (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 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 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 [пунктом 12](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания N 490/22), в отношении энергопринимающих устройств Заявителей, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации 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.

3. В соответствии с [подпунктом "г" пункта 32](#) Методических указаний N 490/22, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В соответствии с [подпунктом "д" пункта 32](#) Методических указаний N 490/22, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость

мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

4. 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 38](#) Методических указаний N 490/22.

Приложение N 4  
к Приказу  
министерства конкурентной политики  
Калужской области  
от 28 ноября 2024 г. N 191-РК

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ,  
НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

(руб.)

N 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 энергопринимаю щих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения	связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимаю щих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за	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

		энергопринимающих устройств)	технологическое присоединение	присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	Филиал Публичного акционерного общества "Россети Центр и Приволжье" - "Калугаэнерго" (филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Калугаэнерго")	0	0	33633,60
2	Акционерное общество "Оборонэнерго" (АО "Оборонэнерго")	0	0	0
3	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО "РЖД")	0	641295,09	0