



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 27 декабря 2019 г. № 544-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 2020 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 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 13.11.2019 № 1450, от 18.11.2019 № 1469, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, постановлениями

МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 26.07.2007 № 484, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492, от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341, от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442, от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044, 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265, 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, с изм., внесенными Постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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. приказа ФАС России от 11.01.2018 № 26/18), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617 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), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и

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

ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2020 год:

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

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

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

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

1.5. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Министр



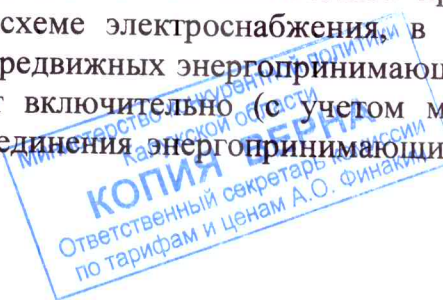
Н.В. Владимиров

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	22 474,61
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 728,78
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 745,83

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



**Стандартизированные сетевые 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)			
	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
2.	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи						Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ	Уровень напряжения 35 -110 кВ
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах								
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 649 100,00	1 583 400,00	2 065 100,00	2 158 900,00	-	-	-	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	1 462 700,00	1 621 300,00	1 645 800,00	1 942 400,00	-	-	-	
3.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км								
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами								
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 789 700,00	1 789 700,00	-	-	-	-	-	
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	3 185 500,00	3 196 300,00	4 045 200,00	4 043 300,00	-	-	-	

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

3.1.3	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	4 303 300,00	4 649 900,00	4 486 000,00	4 803 300,00	-
3.1.4	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	4 549 000,00	4 549 000,00	4 723 100,00	5 038 100,00	-
3.1.5	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	-	-	3 859 000,00	3 859 000,00	-
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами					
3.2.1	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	-
3.2.2	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	15 167 100,00	12 584 100,00	15 167 100,00	12 584 100,00	-
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами					
3.3.1	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	-
3.3.2	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	-
4.	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.					
4.1	Строительство реклоузеров	1 548 700,00	1 731 300,00	1 548 700,00	1 731 300,00	-
5.	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					
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)					
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)	8 534,80	8 534,60	8 534,80	8 534,60	-
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 687,81	5 713,00	5 687,81	5 713,00	-
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50	-
5.1.4	мощностью до 630 кВА	6 407,28			5 479,90	-

Министерство конкурентной политики

5 479,90 руб./кВт

6 407,28

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам А.О. Финнакин

	(включительно)							
5.1.5	мощностью до 1000 кВА (включительно)	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74	-	-
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)							
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	11 180,99	12 366,90	11 180,99	12 366,90	12 366,90	-	-
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 196,60	9 174,90	8 196,60	9 174,90	9 174,90	-	-
5.2.3	мощностью 2 х 630 кВА (включительно)	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90	-	-
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)							
5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24	-	-
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90	11 910,90	-	-
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30	-	-
6.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)			7 595,37	7 595,37	7 595,37	-	-
6.1	РТП (14 ячеек)	-	-	7 595,37	7 595,37	7 595,37	-	-
7.	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)						-	-

Примечание:

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

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

Министерство энергетической политики
Калужской области

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ <1>

					(без НДС)	
	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения 0,4 кВ					Уровень напряжения 6-10 кВ
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт					
1.1	$C_{\max}^{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	296,94	296,94	296,94	296,94	
1.2	$C_{\max}^{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	694,86	694,86	694,86	694,86	
2.	C_{\max}^2 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт					
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах					
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	9 655,00	10 777,00	9 592,00	11 905,00	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)		12 645,00	14 658,00	8 931,00	
	C_{\max}^3 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи,					

Министерство конкурентной политики
Калужской области

Копия
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

3.	руб./кВт					
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами					
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	7 517,00	7 517,00	-	-	-
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	7 308,00	9 015,00	12 920,00	9 163,00	9 163,00
3.1.3	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	9 398,00	12 653,00	4 494,00	11 395,00	11 395,00
3.1.4	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	8 963,00	8 963,00	11 202,00	11 925,00	11 925,00
3.1.5	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	-	-	9 865,00	9 865,00	9 865,00
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелям					
3.2.1	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	13 933,00	13 933,00	13 933,00	13 933,00	13 933,00
3.2.2	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	30 480,00	10 936,00	30 480,00	10 936,00	10 936,00
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального бурения трубами ПНД диаметром 160 мм					
3.3.1	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	18 527,00	18 527,00	18 527,00	18 527,00	18 527,00
3.3.2	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	21 280,00	21 280,00	21 280,00	21 280,00	21 280,00
4.	C_{max}^N 4 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт					
4.1	Строительство реклоузеров	7 744,00	8 857,00	7 744,00	8 857,00	8 857,00
5.	C_{max}^N 5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт					
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТТП)					
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)	8 534,80	8 534,60	8 534,80	8 534,60	8 534,60
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 687,81	5 713,00	5 687,81	5 713,00	5 713,00
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50	4 553,50
5.1.4	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90	5 479,90

Министерство конкурентной политики

6 407,28
Копия ВЕРНА

Копия ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

5.1.5	мощностью до 1000 кВА (включительно)	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТТП)				
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	11 180,99	12 366,90	11 180,99	12 366,90
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 196,60	9 174,90	8 196,60	9 174,90
5.2.3	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				
5.3.1	мощностью до 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24
5.3.2	мощностью до 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90
5.3.3	мощностью до 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30
6.	C_{maxN}^6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)				
6.1	РТП (14 ячеек)	-	-	7 595,37	7 595,37
7.	C_{maxN}^7 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				

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

Примечание.

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

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

Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
 Ответственный секретарь комиссии
 по тарифам и ценам А.О. Финакин

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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



$$P_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

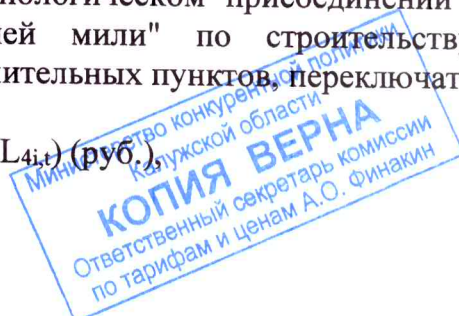
$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

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

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

$$P_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)}$$

где:



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

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

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

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

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

(руб.),

где:

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

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

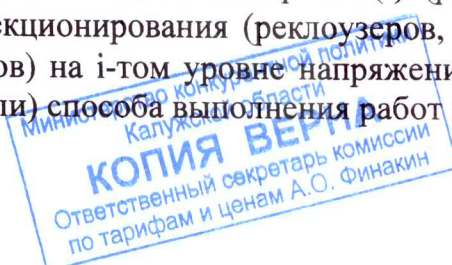
$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

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

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

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

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



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

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

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

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

Примечание.

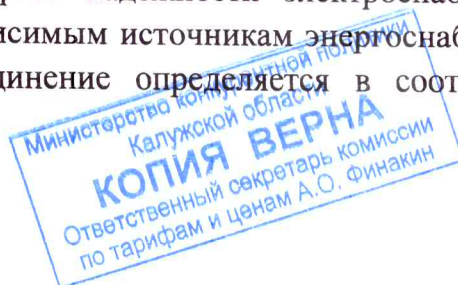
1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, 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.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.



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

(руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение	
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	171 022 440,00	155 920,00
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	550 410,00	0,00
3.	Акционерное общество «Энергосервис» (АО «Энергосервис») АО МСК-Энерго	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико- энергетический институт имени А.И.Лейпунского»	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00
6.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00
8.	Акционерное общество	0,00	0,00

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

	«Оборонэнерго»		
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	97 040,00	0,00
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0,00	0,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00
13.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00
15.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00
16.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00
19.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00
20.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	0,00	0,00

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