



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20 июля 2020 г. № 30-РК

О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 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 ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 № 10-РК)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 16.02.2015 № 132, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, от 25.12.2015 № 1428, от 26.12.2015 № 1450, от 31.12.2015 № 1522, от 17.05.2016 № 433, от 30.09.2016 № 989, от 05.10.2016 № 999, от 17.10.2016 № 1056, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, от 30.11.2016 № 1265, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 20.01.2017 № 44, от 07.05.2017 № 542, от 07.07.2017 № 810, от 21.07.2017 № 863, от 28.07.2017 № 895, от 28.08.2017 № 1016, от 09.11.2017 № 1341, от 04.12.2017 № 1468, от 25.12.2017 № 1629, от 26.12.2017 № 1645, от 30.12.2017 № 1707, от 17.02.2018 № 170, от 30.04.2018 № 534, от 29.06.2018 № 749, от 30.06.2018 № 761, от 19.10.2018 № 1246, от 08.12.2018 № 1496, от 21.12.2018 № 1622, от 25.12.2018 № 1670, от 25.01.2019 № 43, от 30.01.2019 № 64, от 09.03.2019 № 256,

от 20.03.2019 № 287, от 29.03.2019 № 364, от 15.05.2019 № 598, от 29.05.2019 № 682, от 29.06.2019 № 837, от 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, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497, от 30.04.2020 № 622), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих 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 (в ред. от 07.05.2017), 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 01.04.2020 № 403, от 18.04.2020 № 554, от 30.04.2020 № 628, от 29.06.2020 № 950, с изм., внесенными Постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказа ФАС России от 01.04.2020 № 348/20), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (в ред. 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,

от 03.06.2020 № 437), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 20.07.2020 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2020 № 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 ред. от 16.04.2020 № 10-РК) (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Пункт 1.3 Приказа изложить в новой редакции:

«1.3 Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее согласно приложению № 3 к настоящему приказу.».

1.2. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 2 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.3. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 3 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.4. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 4 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Министр

Н.В. Владимиров

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 20.07.2020 № 30-ПК

«Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27 декабря 2019 г. № 544-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 <1>
(без НДС)**

		Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизиро- ванной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		Уровень напряжения 6-20 кВ		Уровень напряжения 35 кВ		Уровень напряжения 110 кВ	
2.	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км								
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				

2.2	Строительство ВЛ в одноцепном исполнении с установкой опор								
2.2.1	сечение жилы до 70 мм ² (включительно)					11 972 887	11 972 887		
2.3	Строительство ВЛ в двухцепном исполнении с установкой опор								
2.3.1	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)							13 693 662	13 693 662
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				
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				
3.1.6	сечение жилы до 800 мм ² (включительно)							37 899 275	37 899 275
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	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00				

	500 мм ² (включительно)								
4.	С ₄ – 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.	С ₅ - 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 (включительно)	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90				
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 (КТПп)								
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 2 х 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 2 х 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24				
5.3.2	мощностью 2 х	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90				

	1000 кВА (включительно)								
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА (включительно)	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)								
6.1	РТП (14 ячеек)			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								
7.1.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 35 кВ с одним трансформатором								
7.1.1	мощностью до 6 300 кВА (включительно)					20 851	20 851		
7.2.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 110 кВ с двумя трансформаторами								
7.2.1	мощностью до 2 х 16 000 кВА (включительно)							39 130	39 130
8.	С ₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./за точку учета								
8.1.	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения	16 861,80	16 861,80						
8.2.	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения	28 905,95	28 905,95						
8.3.	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения	36 132,43	36 132,43						
8.4.	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого			359 726,73	359 726,73				

	включения напряжением								
8.5.	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения			411 909,75	411 909,75				

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

Примечание:

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

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

Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 20.07.2020 № 30-РК

«Приложение № 3
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27 декабря 2019 г. № 544-РК

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

(без НДС)

		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	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		Уровень напряжения 6-20 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	$C_{1.1}^{\max N}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	296,94	296,94	296,94	296,94
1.2	$C_{1.2}^{\max N}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	694,86	694,86	694,86	694,86
2.	$C_2^{\max N}$ – 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)	14 228,00	12 645,00	14 658,00	8 931,00
3.	С ^{maxN} ₃ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, 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
3.1.3	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	9 398,00	12 653,00	4 494,00	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
3.1.5	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)			9 865,00	9 865,00
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем				
3.2.1	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	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
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного 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
3.3.2	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	21 280,00	21 280,00	21 280,00	21 280,00
4.	С ^{maxN} 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
5.	С ^{maxN} 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 (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	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50

	(включительно)				
5.1.4	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90
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 (КТПп)				
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.	$C^{\max N}_6$ – 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.	$C^{\max N}_7$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				
8.	$C^{\max N}_8$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, (руб./кВт)				
8.1	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения	7 741,49	7 741,49		
8.2	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения	3 069,25	3 069,25		
8.3	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукошвенного включения	537,30	537,30		
8.4	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения			2 439,30	2 439,30
8.5	Трехфазный прибор учета			1 647,64	1 647,64

электроэнергии косвенного включения				
--	--	--	--	--

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

Примечание.

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

$C_{8i,t}$ – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

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

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

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;

$C_{8i,t}$ – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач 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:

$$P_3 = C_1 + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + C_{8i,t} \text{ (руб.)},$$

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);

$C_{3i,t}$ - 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;

$C_{8i,t}$ – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{3i,t}$ - 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:

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

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);

$C_{2i,t}$ - 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;

$C_{8i,t}$ – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{2i,t}$ - 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):

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

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.);

$C_{8i,t}$ – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{4i,t}$ - 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.);

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

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

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);

$C_{2i,t}$ - 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);

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

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

Примечание.

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

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий,

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

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