



**Коми Республикаса стрöйтчан, тариф, оланін
да коммунльнöй, туй овмöс
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
(Минстрой Республики Коми)**

ПРИКАЗ

№ 75/1-Т

от « 28 » декабря 2017 г.

г. Сыктывкар

**Об установлении ставок для расчета платы за технологическое
присоединение к территориальным распределительным электрическим
сетям на территории Республики Коми**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Коми от 01.11.2016 № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми» решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми» (протокол от 28 декабря 2017 года № 85) приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки С1 для расчета

платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми согласно приложениям № 2 и №3.

3. Установить тарифные ставки С1 за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 4.

4. Установить тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми, согласно приложениям № 5 и № 6.

5. Утвердить выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 7.

6. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 8.

7. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 и ставки за единицу максимальной мощности С2, С3, С4, С5, С6, С7 для инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики установить равными нулю.

8. Признать утратившими силу приказы Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми:

от 29 декабря 2016 года № 19/2-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»,

от 27 апреля 2017 года № 20/6-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 29 декабря 2016 года № 19/2-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к

территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Заместитель Председателя
Правительства Республики Коми –
министр строительства, тарифов,
жилищно-коммунального и дорожного
хозяйства Республики Коми**



К.Г. Лазарев

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без	
			Потребители ¹ за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения ²
1	2	3	4	5
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	руб. на одно ТП	13 800,58	13 800,58
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно ТП	12 996,56	12 996,56
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно ТП	804,02	804,02

¹ Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

² В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки С₁, С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ			Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
С₁ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий									
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 068 013,36		
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 886 880,05		
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 651 311,58		
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 816 748,04	3 044 861,32	
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 265 799,79		
1.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 780 916,80	4 918 482,69	
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	1 561 471,40		
1.8	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	6 004 994,08		
1.9	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	3 403 434,83		
1.10	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	1 580 710,37	4 150 235,55	
1.11	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	4 729 266,02		
1.12	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	3	7 679 950,50		
1.13	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	3	8 591 063,74		
1.14	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	3	10 248 887,69		
С₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий									
		руб./км	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 491 396,26	7 839 112,32	
2.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	2	2 281 042,80		
2.3	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	2	9 124 171,21	12 012 680,05	
2.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 661 057,98	5 696 094,98	5 918 180,57
2.5	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	9 027 558,73	15 063 692,37	
2.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 556 066,96	6 541 695,87	6 709 293,80
2.7	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	11 395 706,59	12 005 110,85	
2.8	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	1 135 739,43	4 639 889,88	11 703 052,74
2.9	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	6 680 383,01	15 578 003,45	
2.10	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	2	2 100 266,33		
2.11	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 014 306,60	7 019 225,25	
2.12	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	4 392 991,44	7 569 396,19	
2.13	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 647 188,03	7 884 045,17	
2.14	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	1	1	15 273 017,63		
2.15	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	1	1	17 029 736,30		
2.16	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	1	1	17 219 013,86		
С₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (режюзеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)									
		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Режюзеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./шт.			
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./шт.	0,4 кВ	2	3	189 153,82			
3.2	Строительство линейной ячейки	руб./шт.	6 (10) кВ	2	4	3 319 829,63			
3.3	Строительство режюзера	руб./шт.	10 кВ	1	4	2 550 603,51			
С₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность, до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			
						столбового (мачтового) типа	инжоского типа	блочного типа	
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	16 536,47	27 306,37	-	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	4 584,61	15 594,54	-	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3	4 823,45	4 883,09	41 780,96	
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	3	-	10 298,50	79 577,50	
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4	-	2 973,34	23 700,03	
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	4	-	10 742,14	17 753,32	
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	5	-	1 972,74	10 140,02	
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5	-	5 579,52	14 500,48	
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	6	-	2 449,27	6 869,32	
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6	-	5 006,57	6 326,02	
С₅ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность, до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			
						столбового (мачтового) типа	инжоского типа	блочного типа	
С₆ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пентров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт									
		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			

* - в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".

Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ			Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км		
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
C₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий									
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	3 811 869,19		
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	3 461 956,84		
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 881 194,06		
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 362 965,93	3 044 861,32	
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 240 539,41		
1.6	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	4 407 603,32		
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	2 356 710,19		
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	1 978 600,26		
1.9	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	1 580 710,37	4 150 235,55	
1.10	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	3	7 679 950,50		
1.11	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	3	7 127 790,14		
C₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий									
		руб./км	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 491 396,26	7 839 112,32	
2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 661 057,98	5 696 094,98	5 918 180,57
2.3	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 556 066,96	6 541 695,87	6 709 293,80
2.4	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	2	3 261 994,09		
2.5	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 647 188,03	7 884 045,17	
C₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)									
		Ед. изм.		Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./за 1 шт.			
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб. за шт.	0,4 кВ	2	3	189 153,82			
3.2	Строительство линейной ячейки	руб. за шт.	6 (10) кВ	2	4	3 319 829,63			
3.3	Строительство реклоузера	руб. за шт.	10 кВ	1	4	2 550 603,51			
C₅ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			
						столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа	
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	1	16 979,72	30 658,37	-	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2	16 358,14	9 577,46	-	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3	-	4 564,54	-	
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	1	4	-	2 274,96	-	
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	2	4	-	11 072,52	-	
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	5	-	5 065,34	-	
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	1	6	-	3 322,40	-	
C₆ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			
						столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа	
C₇ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт			

* - в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".

Тарифные ставки C_1 за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без	
			Потребители ¹ за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения ²
1	2	3	4	5
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	руб./кВт	786,32	786,32
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	740,51	740,51
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	45,81	45,81

¹ Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

² В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми *

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ			Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
С₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт									
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	15 741,53		
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	12 760,30		
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	10 232,54		
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	15 759,46	12 752,60	
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	7 593,49		
1.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	9 868,77	15 001,37	
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	7 129,57		
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	3 671,20		
С₃ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	2 364,51	1 361,59	-
2.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	2	2 281,04	-	-
2.3	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	2	16 423,51	-	-
2.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	6 719,20	3 606,05	-
2.5	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	14 814,30	5 731,30	-
2.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	8 002,85	3 123,58	3 108,57
2.7	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	5 035,56	1 473,35	-
2.8	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	2 273,62	1 236,15	2 877,55
2.9	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	1 773,11	1 416,18	-
2.10	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	2 559,70	-	-
2.11	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	13 174,94	-	-
2.12	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	25 687,01	-	-
2.13	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	18 795,04	-	-
С₄ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт									
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	0,4	2	3		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							1 062,66		
С₅ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							столбового (мачтового) типа	кискового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	1	16 536,47	27 306,37	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	4 584,61	15 594,54	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3	3	4 823,45	4 883,09	41 780,96
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	3	3	-	10 298,50	79 577,50
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4	4	-	2 973,34	23 700,03
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	4	4	-	10 742,14	17 753,32
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	5	5	-	1 972,74	10 140,02
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5	5	-	5 579,52	14 500,48
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	6	6	-	2 449,27	6 869,32
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6	6	-	5 006,57	6 326,02
С₆ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							столбового (мачтового) типа	кискового типа	блочного типа
С₇ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		

* - в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".

Тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми *

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ			Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	1 цепь на опоре		2 цепи на опоре
С₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт									
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	29 797,36		
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	9 657,04		
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	23 888,72		
1.4	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	4 624,86		
1.5	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	15 408,92		
1.6	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	15 408,92		
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	9 702,85		
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	1 748,67		
С₃ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	2	4 800,36		
2.2	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	5 616,30		
С₄ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключаемых пунктов), руб./кВт									
		Ед. изм.		Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключаемые пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт		2	3		1 062,66		
С₅ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	1		16 979,72	30 658,37	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2		16 358,14	9 577,46	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3		-	4 564,54	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	1	4		-	2 274,96	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	2	4		-	11 072,52	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	5		-	5 065,34	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	1	6		-	3 322,40	-
С₆ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		
							столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
С₇ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт									
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт		

* - в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".

Приложение № 7
к приказу Министерства строительства,
тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
№ 75/1-Т от 28 декабря 2017 года

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Выпадающие доходы (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»	тыс.руб.	168 295,3
2.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	609,3
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	0
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	0
5.	АО «Комиавиатранс»	тыс.руб.	0
6.	АО «Коми коммунальные технологии»	тыс.руб.	12 755,6
7.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. (без НДС);

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб. за одно присоединение (без НДС);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

$$C1 + (C2i \times Li) + (C3j \times Lj) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км (без НДС);

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложениям № 2 и 3;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км (без НДС);

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложениям № 2 и 3;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$C1 + C4 \times p + C5m \times N \max + C6n \times N \max = T;$$

C4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования, установленных согласно Приложениям № 2 и 3, руб./шт. (без НДС);

p - количество пунктов секционирования;

C5m - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций (ТП), установленных согласно Приложениям № 2 и 3, руб./кВт (без НДС);

m - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложениям № 2 и 3;

C6n - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

n - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, установленных согласно Приложениям № 2 и 3;

N_{max} - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.