Коми Республикаса энергетика, оланін да коммунальнӧй овмӧс, тариф
МИНИСТЕРСТВО

МИНИСТЕРСТВО
энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и
тарифов Республики Коми
(Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми)

ПРИКАЗ

№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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 31 августа 2017 года № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 26 декабря 2018 года № 73) 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 28 декабря 2017 года № 75/1-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»,

Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 10 мая 2018 года № 14/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28 декабря 2017 года № 75/1-Т «Об установлении ставок для расчета платы за

технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»,

Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 23 октября 2018 года № 44/3-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28 декабря 2017 года № 75/1-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 2019 года.

Заместитель министра **А.Б. Тюрнина**

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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	13 855,31	13 855,31
$C_{1.1}$	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	руб. на одно ТП	13 144,50	13 144,50
$C_{1.2}$	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	руб. на одно ТП	710,81	710,81

[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).

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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 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./км		
C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий				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),	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 839 233,98	-	
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 645 920,35	-	
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 319 742,10	-	
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 880 123,97	3 184 924,94	
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 361 753,32	-	
1.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	3 376 664,05	5 144 732,89	
1.7	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	4 596 888,12	-	
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	3 258 279,87	4 341 146,39	
1.9	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	3	8 033 228,22	8 784 167,11	
1.10	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	3	11 305 807,32	-	
C_3 - 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 до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 334 896,16	3 337 980,72	-
2.2	Сечение до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	7 301 320,82	-	-
2.3	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 365 497,78	4 976 949,22	7 600 218,94
2.4	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	8 881 092,24	-	-
2.5	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 340 595,36	3 425 168,37	5 163 531,93
2.6	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	8 025 566,76	-	-
2.7	Сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 114 627,93	2 871 341,25	14 333 372,74
2.8	Сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	8 922 059,85	-	-
2.9	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 419 422,20	4 198 561,24	-
2.10	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	4 138 271,85	4 282 464,64	-
C_4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	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 распределительных пунктов	руб.за шт.	0,4 кВ	2	3		133 481,00		
C_5 - 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		16 158,63	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 40 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2		8 204,53	6 218,87	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 63 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2		1 771,54	-	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 160 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3		3 198,45	4 672,11	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 160 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3		2 581,04	3 583,29	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4		-	2 626,02	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	4		-	5 538,97	-
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5		-	2 983,24	9 409,11
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5		-	-	5 781,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6		-	-	4 815,91
4.11	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1600 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6		-	-	5 332,36

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2015-2017 годов и расходах, планируемых на 2019 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение № 3
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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	
C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий				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 =	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 826 331,05	-
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	2 322 722,24	-
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 757 260,88	-
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	1 381 998,33	3 184 924,94
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	2 770 395,17	-
1.6	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	3 017 060,76	-
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	3	1	3	2 846 119,93	-
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3	3 259 310,64	-
1.9	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	3	8 005 185,92	-
1.10	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	3	6 488 564,49	-

C_3 - 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 до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 334 896,16	3 337 980,72	-
2.2	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 943 185,33	4 976 949,22	-
2.3	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	4 021 922,61	-	-
2.4	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	2	3 400 135,08	-	-
2.5	Сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 768 958,68	8 246 711,25	-

C_4 - 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 распределительных пунктов	руб.за шт.	0,4 кВ	2	3	133 481,00

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем		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	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	16 158,63	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 40 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2	10 461,68	-	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 40 до 63 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2	6 717,64	-	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 63 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2	-	5 350,07	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 160 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3	-	5 858,80	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 160 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3	-	3 127,77	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	4	-	1 819,41	-
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	2	5	-	2 983,24	-
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА	руб./кВт	6-10 кВ	2	5	-		5 781,02

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2015-2017 годов и расходах, планируемых на 2019 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

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 ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$,

где:

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

$Р_{ист1}$ - 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;

$Р_{ист2}$ - 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.

Приложение № 8
к приказу Министерства строительства,
тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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 x Li) + (C3j x 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;

L i - 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;

L j - 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 x p + C5m x N max + C6n x 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 кВт, установленных согласно Приложениям № 2 и 3;

Приложение № 7
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018года

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 2019 год

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Выпадающие доходы (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»	тыс.руб.	101 583,3
2.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	11,34
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	28,77
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	21,43
5.	АО «Комиавиатранс»	тыс.руб.	0
6.	АО «Коми коммунальные технологии»	тыс.руб.	9 719,99
7.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0

Приложение № 6
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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		
$С_2$ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, 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 =	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	19 089,79	-	
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	7 174,63	-	
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	21 293,30	-	
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	81 745,20	-	
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	2 738,18	-	
1.6	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	21 020,04	-	
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	39 168,03	-	
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	7 020,87	-	
$С_3$ - 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 от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	2	971,37	-	-
2.2	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	2	8 043,85	-	-
2.3	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	3 960,16	-	-
$С_4$ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт		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)		Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	0,4 кВ	2	3		1 105,17		
$С_5$ - 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		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		16 158,63	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 40 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2		10 461,68	-	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 40 до 63 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2		6 717,64	-	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 63 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	2		-	5 350,07	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 160 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3		-	5 858,80	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 160 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	3		-	3 127,77	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	1	4		-	1 819,41	-
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	2	5		-	2 983,24	-
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6-10 кВ	2	5		-	-	5 781,02

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2015-2017 годов и расходах, планируемых на 2019 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение № 5
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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	
C_1 - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, 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
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	12 067,96	-
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	9 188,40	-
1.3	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	13 637,34	-
1.4	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	14 654,13	-
1.5	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	7 915,07	-
1.6	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	14 681,15	-
1.7	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	2 328,02	-
1.8	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	3	32 123,19	-
1.9	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	3	1	3	1 605,18	-

C_3 - 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 до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	8 018,34	2 253,18	-
2.2	Сечение до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	2	18 983,43	-	-
2.3	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	14 157,97	3 760,14	4 195,30
2.4	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	14 277,85	-	-
2.5	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	9 045,16	2 629,79	4 136,82
2.6	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	5 582,17	-	-
2.7	Сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	6 184,79	1 564,14	3 353,84
2.8	Сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	5 353,24	-	-
2.9	Сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	52 420,81	-	-
2.10	Сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	4 902,49	8 906,67	-

C_4 - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	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)	Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	0,4	2	3	1 105,17

C_5 - 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	16 158,63	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 40 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	8 204,53	6 218,87	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 63 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1 771,54	-	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 160 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3	3 198,45	4 672,11	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 160 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3	2 581,04	3 583,29	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4	-	2 626,02	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	4	-	5 538,97	-
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5	-	2 983,24	9 409,11
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	5	-	-	5 781,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6	-	-	4 815,91
4.11	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1600 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	6	-	-	5 332,36

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2015-2017 годов и расходах, планируемых на 2019 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
№ 74/1-Т от 26 декабря 2018 года

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	756,56	756,56
$C_{1.1}$	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	руб./кВт	717,74	717,74
$C_{1.2}$	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	руб./кВт	38,81	38,81

[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).