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

Коми Республикаса энергетика, оланін да коммунальнӧй овмӧс, тариф МИНИСТЕРСТВО
(Коми Республикаса оланін да коммунальнӧй овмӧс Министерство)

ПРИКАЗ

от « 28 » ноября 2019 г. №63/6-Т

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 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 28 ноября 2019 года № 64) 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 территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год, 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 следующие приказы Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми:

- от 26 декабря 2018 года № 74/1-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

- от 6 марта 2019 года № 8/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26 декабря 2018 года № 74/1-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 2020 года.

Заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми А.Б.Тюрнина

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального
хозяйства и тарифов Республики Коми
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

Стандартизированные тарифные ставки C_1 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 учета НДС)	
			Потребители* за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения**
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	14 144,51	14 144,51
$C_{1.1}$	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	руб. на одно ТП	13 497,15	13 497,15
$C_{1.2}$	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	руб. на одно ТП	647,37	647,37

* - 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.

** - 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
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

Стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 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, железобетонные (1), металлические (2)	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	1 655 633,68	-
1.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	620 297,25	-
1.3	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	1 738 822,65	-
1.4	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1 392 162,30	-
1.5	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2 951 447,12	-
1.6	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1 988 216,88	-
1.7	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	4 429 890,99	-
1.8	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3 728 657,11	-
1.9	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	8 274 225,07	9 386 201,06
1.10	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	-	9 872 793,53
1.11	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	-	11 100 914,46
1.12	Сечение провода 240 кв. мм	руб./км	110 кВ	2	2	-	12 571 175,17

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 провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2	1 397 920,68	-	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 368 668,73	3 438 120,14	-
2.3	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	5 188 362,26	-	-
2.4	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2	2 747 118,28	-	-
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 461 770,48	6 876 532,08	8 945 705,55
2.6	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	7 933 378,24	-	-
2.7	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 310 935,22	4 050 998,31	9 154 452,87
2.8	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	5 877 289,63	13 839 535,81	-
2.9	Сечение провода 240 кв. мм	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 618 566,58	4 110 241,58	-
2.10	Сечение провода 240 кв. мм	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	6 209 853,05	16 085 914,20	-
2.11	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	2	2 339 249,99	-	-
2.12	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 907 942,02	-	-
2.13	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	1	4 394 500,24	6 391 840,18	-
2.14	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	5 029 308,25	4 630 889,36	-
2.15	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	1	1	6 571 044,65	-	-
2.16	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	2	1	4 812 760,40	-	-
2.17	Сечение провода 240 кв. мм	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	13 970 374,14	-	-

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 пунктов секционирования	руб.за шт.	6 (10) кВ	1	3	31 228,44

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	Однотрансформаторное (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	24 760,97	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	9 259,36	7 018,41	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1 999,31	5 723,75	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4 457,83	-	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 663,63	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 963,64	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	9 870,73
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 760,53	5 954,45
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 484,63	10 189,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 КВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	4 870,25
C_7 - 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	
5.1	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	110 кВ		2	11 424,89	

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 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
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

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, железобетонные (1), металлические (2))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2 182 048,07	-
1.2	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	1 208 592,62	-
1.3	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1 221 834,61	-
1.4	Сечение провода от 120 до 185 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3 271 487,61	-
1.5	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	1 883 483,67	-
1.6	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	3 280 248,07	-
1.7	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1 394 509,89	-
1.8	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2	8 245 341,49	
1.9	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	-	11 415 081,05
1.10	Сечение провода от 120 до 185 квадратных мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2	-	12 324 010,51

							Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
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)	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 463 123,17	3 438 120,14	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	2	2 600 295,86	-	-
2.3	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	3 425 246,93	2 079 186,42	-
2.4	Сечение провода от 120 до 185 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	-	4 297 570,13	-
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	1	2 915 918,83	-	-

					Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
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)	столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	19 602,82	18 838,25	-
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	10 775,53	20 335,81	-
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	7 968,42	-	-
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	7 966,89	8 087,29	-
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4 457,83	2 655,61	-
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	3 734,17	-
3.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	1 570,21	-
3.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 856,02	

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (ставка С 4), 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 С4, 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
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

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

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители* за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения**
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	784,74	784,74
$C_{1.1}$	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	руб./кВт	748,82	748,82
$C_{1.2}$	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	руб./кВт	35,92	35,92

* - 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.

** - 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 № 5
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального
хозяйства и тарифов Республики Коми
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

Тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми, за единицу максимальной мощности*

№ 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_2 - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт				Материал опоры (деревянные, железобетонные (1), металлические (2)	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	13 292,75	-
1.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	7 118,17	-
1.3	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	12 811,44	-
1.4	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	11 079,09	-
1.5	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	2 382,18	-
1.6	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	779,63	-

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 провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	8 743,46	2 529,26	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	2 927,51	-	-
2.3	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	2	1 894,56	-	-
2.4	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	4 299,97	1 501,38	1 837,06
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	5 608,38	-	-
2.6	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	2 241,51	2 518,83	2 132,86
2.7	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	2 429,87	1 698,49	-
2.8	Сечение провода 240 кв. мм	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	1 163,47	3 301,55	
2.9	Сечение провода 240 кв. мм	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	1 530,51	1 462,36	-
2.10	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	2 850,96	-	-
2.11	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	1		3 970,69	-
2.12	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	6 589,67	11 821,44	-
2.13	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	6	2	1	2 423,05	-	-

C_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	6 (10) кВ	1	3	780,71

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	Однотрансформаторное (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	24 760,97	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	9 259,36	7 018,41	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1 999,31	5 723,75	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4 457,83	-	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 663,63	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 963,64	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	9 870,73
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 760,53	5 954,45
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 484,63	10 189,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 КВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	4 870,25

C_7 - 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
5.1	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	110 кВ		2	11 424,89

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 отсутствуют.
<**> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение № 6
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального
хозяйства и тарифов Республики Коми
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

Тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми, за единицу максимальной мощности*

№ 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_2 - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт				Материал опоры (деревянные, железобетонные (1), металлические (2)	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	15 320,11	-
1.2	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	10 041,24	-
1.3	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	40 150,42	-
1.4	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	25 228,57	-
1.5	Сечение провода от 70 до 95кв. мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	18 825,88	-

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 провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	10 919,85	2 529,26	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	2	14 735,01	-	-
2.3	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	5 664,56	7 970,21	-
2.4	Сечение провода от 120 до 185 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1		8 595,14	-
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв. мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	1	5 404,17	-	-

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)	Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	19 602,82	18 838,25	-
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	10 775,53	20 335,81	-
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	7 968,42	-	-
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	7 966,89	8 087,29	-
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4 457,83	2 655,61	-
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	3 734,17	-
3.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	1 570,21	-
3.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 856,02	

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (ставка С 4), 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 С4, С6 и С7 отсутствуют.
<**> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение № 7
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального
хозяйства и тарифов Республики Коми
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

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 2020 год

№	Наименование организаций	Еединицы измерения	Выпадающие доходы (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»	тыс.руб.	111 832,65
2.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	0
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	4 029,71
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	40,19
5.	АО «Комиавиатранс»	тыс.руб.	0
6.	АО «Коми коммунальные технологии»	тыс.руб.	15 562,38
7.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0

Приложение № 8
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми
от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т

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;

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.