



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

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

ПРИКАЗ

№ _____

от « ____ » 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 « ____ » декабря 2017 года № _____) 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 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 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми за единицу максимальной мощности согласно приложению № 4.

4. Установить тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 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, за единицу максимальной мощности 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. 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».

8. 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 электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			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	13 776,65	13 776,65
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно ТП	13 474,60	13 474,60
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно ТП	302,06	302,06

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 C₂, C₃, C₄, C₅, C₆ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения,	Материал опоры (деревянные (1),	Тип провода (изолированный (k =	Материал провода (медный (l = 1),	Стандартизированные тарифные ставки
C₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных							
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 161,39
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	2	1	3	1 161,39
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	1 161,39
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	1	3,4	4 746,43
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	2	1	3,4	4 746,43
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	3	1	3,4	4 746,43
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 951,73
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 951,73
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 309,94
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 309,94
C₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных							
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	Уровень напряжения, 0,4 кВ	Способ прокладки кабельных линий (в 1	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 1	Кабели с резиновой и пластмассовой	Стандартизированные тарифные ставки
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	1,2	2 050,53
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1,2	2 050,53
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	1	1,2	2 050,53
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1,2	2 050,53
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	1	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	2	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	6	1	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	6	2	1,2	2 339,92
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	1	1	1,2	3 515,18
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	1	2	1,2	3 515,18
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	6	1	1,2	3 515,18
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	6	2	1,2	3 515,18
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	1	1	1,2	4 511,68
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	1	2	1,2	4 511,68
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	6	1	1,2	4 511,68
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	6	2	1,2	4 511,68
C₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов							
4.1	Строительство пунктов секционирования	руб.за шт.	Уровень напряжения, 0,4	Реклоузеры (j = 1 распределительные	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от		Стандартизированные тарифные ставки
4.1	Строительство пунктов секционирования	руб.за шт.	0,4	2		3	168,64
C₅ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство							
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт	Уровень напряжения,	Однотрансформаторные (k = 1),	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА		Стандартизированные тарифные ставки
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1	1		23 709,86
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2	1		23 709,86
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1	2		11 758,78
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2	2		11 758,78
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1	3		7 735,09
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2	3		8 942,09
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1	4		2 218,87
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2	4		9 840,30
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1	5		1 712,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2	5		4 277,87
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1	6		4 736,63
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2	6		4 736,63

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения.	Материал опоры (деревянные (1).	Тип провода (изолированный (k =	Материал провода (медный (l = 1).	Стандартизированные тарифные ставки
С 6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство		Ед.изм.	Уровень напряжения.	Однотрансформаторные (k = 1).	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА		Стандартизированные тарифные ставки
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1		1	23 709,86
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2		1	23 709,86
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1		2	11 758,78
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2		2	11 758,78
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1		3	7 735,09
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2		3	8 942,09
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1		4	2 218,87
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2		4	9 840,30
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1		5	1 712,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2		5	4 277,87
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1		6	4 736,63
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2		6	4 736,63
С 7 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров		Ед.изм.	Уровень напряжения.		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Стандартизированные тарифные ставки
	Строительство ПС 35 кВ		35			1	
	Строительство ПС 110 кВ		110			2	
* - 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 С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇ 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	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))	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км
С₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий							
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	3	1 161,39
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	2	1	3	1 161,39
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	3	1	3	1 161,39
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	1	3,4	4 746,43
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	2	1	3,4	4 746,43
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	3	1	3,4	4 746,43
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 951,73
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 951,73
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 309,94
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 309,94
С₃ - 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
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	1,2	2 050,53
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1,2	2 050,53
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	1	1,2	2 050,53
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1,2	2 050,53
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	1	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	1	2	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	6	1	1,2	2 339,92
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4, 6-10 кВ	6	2	1,2	2 339,92
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	1	1	1,2	3 515,18
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	1	2	1,2	3 515,18
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	6	1	1,2	3 515,18
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	6(10), 35, 110 кВ	6	2	1,2	3 515,18
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	1	1	1,2	4 511,68
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	1	2	1,2	4 511,68
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	6	1	1,2	4 511,68
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./км	35, 110 кВ	6	2	1,2	4 511,68
С₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)							
4.1	Строительство пунктов секционирования	руб.за шт.	0,4	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.
					2	3	168,64
С₅ - 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							
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		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
					1	1	23 709,86
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт			2	1	23 709,86
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт			1	2	11 758,78
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт			2	2	11 758,78
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт			1	3	7 735,09
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт			2	3	8 942,09
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт			1	4	2 218,87
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт			2	4	9 840,30
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт			1	5	1 712,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт			2	5	4 277,87
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт			1	6	4 736,63

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	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))	Стандартизованные тарифные ставки (без НДС) руб./км
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2		6	4 736,63
С₆ - стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт							
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт	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)		Стандартизованные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1		1	23 709,86
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2		1	23 709,86
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1		2	11 758,78
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2		2	11 758,78
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1		3	7 735,09
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2		3	8 942,09
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1		4	2 218,87
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2		4	9 840,30
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1		5	1 712,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2		5	4 277,87
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1		6	4 736,63
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2		6	4 736,63
С₇ - стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт							
	Строительство ПС 35 кВ		Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Стандартизованные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт
	Строительство ПС 35 кВ		35			1	
	Строительство ПС 110 кВ		110			2	
* - 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 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 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	921,49	921,49
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	773,08	773,08
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	148,41	148,41

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

Тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆ 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	Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (к = 1), неизолир-й (к = 2))	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт
С₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт							
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	26 609,38
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	2	1	3	26 609,38
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	26 609,38
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	1	3,4	13 212,04
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	2	1	3,4	13 212,04
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	3	1	3,4	13 212,04
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 449,57
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 449,57
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	2	1,2	3,4	5 309,42
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	3	1,2	3,4	5 309,42
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 (к = 1) и многожильные (к = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	1,2	7 748,99
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1,2	11 136,09
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	1	1,2	2 440 279,38
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1,2	2 440 279,38
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	1	1,2	13 541,60
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	2	1,2	23 512,77
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	6	1	1,2	3 072 048,51
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	6	2	1,2	3 072 048,51
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	1	1	1,2	9 173,93
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	1	2	1,2	13 383,72
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	6	1	1,2	2 595 974,57
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	6	2	1,2	2 595 974,57
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	1	1	1,2	19 577,47
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	1	2	1,2	35 078,86
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	6	1	1,2	3 518 410,20
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	6	2	1,2	3 518 410,20
С₄ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт							
4.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	0,4	2	3	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт	5 198,64
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							
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1	1	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт	35 199,57
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2	1		73 700,73
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1	2		10 348,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2	2		33 338,12
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1	3		5 050,88
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2	3		14 862,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1	4		3 376,10
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2	4		9 708,49
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1	5		2 279,82
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2	5		4 720,16
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1	6		2 368,85

4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2	6	4 866,10
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
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1	1	35 199,57
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2	1	73 700,73
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1	2	10 348,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2	2	33 338,12
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1	3	5 050,88
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2	3	14 862,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1	4	3 376,10
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2	4	9 708,49
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1	5	2 279,82
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2	5	4 720,16
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1	6	2 368,85
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2	6	4 866,10
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
	Строительство ПС 35 кВ		35		1	
	Строительство ПС 110 кВ		110		2	
* - в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".						

Тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₆ 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	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))	Тарифные ставки (без НДС) руб./кВт
C₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./кВт							
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	3	26 609,38
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	2	1	3	26 609,38
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	3	1	3	26 609,38
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	1	3,4	13 212,04
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	2	1	3,4	13 212,04
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	3	1	3,4	13 212,04
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	2	1,2	3,4	11 449,57
2.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	3	1,2	3,4	11 449,57
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	2	1,2	3,4	5 309,42
2.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	3	1,2	3,4	5 309,42
C₃ - 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
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	1,2	7 748,99
3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1,2	11 136,09
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	1	1,2	2 440 279,38
3.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1,2	2 440 279,38
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	1	1,2	13 541,60
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	1	2	1,2	23 512,77
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	6	1	1,2	3 072 048,51
3.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4, 6-10 кВ	6	2	1,2	3 072 048,51
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	1	1	1,2	9 173,93
3.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	1	2	1,2	13 383,72
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	6	1	1,2	2 595 974,57
3.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	6(10), 35, 110 кВ	6	2	1,2	2 595 974,57
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	1	1	1,2	19 577,47
3.7	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	1	2	1,2	35 078,86
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	6	1	1,2	3 518 410,20
3.8	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	руб./кВт	35, 110 кВ	6	2	1,2	3 518 410,20
C₄ - 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
4.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	0,4	2	3		5 198,64
C₅ - 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
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1	1		35 199,57
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2	1		73 700,73
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1	2		10 348,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2	2		33 338,12
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1	3		5 050,88
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2	3		14 862,91
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1	4		3 376,10
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2	4		9 708,49
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1	5		2 279,82
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2	5		4 720,16
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1	6		2 368,85

4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2	6	4 866,10
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
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		1	1	35 199,57
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт		2	1	73 700,73
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		1	2	10 348,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт		2	2	33 338,12
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		1	3	5 050,88
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт		2	3	14 862,91
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		1	4	3 376,10
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт		2	4	9 708,49
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		1	5	2 279,82
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью от 500 до 1000 кВА включительно	руб./кВт		2	5	4 720,16
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		1	6	2 368,85
4.5	Строительство РТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт		2	6	4 866,10
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
	Строительство ПС 35 кВ		35		1	
	Строительство ПС 110 кВ		110		2	
* - 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
№ от 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.	130 216,8
2.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	128,8
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	636,7
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	0
5.	АО «Комиавиатранс»	тыс.руб.	0
6.	АО «Коми коммунальные технологии»	тыс.руб.	11 185,2
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:

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

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 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ - 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;

$P_{\text{ист2}}$ - 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.