



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «28» декабря 2015 года

№15/636

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, и руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным

постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее – ПАО «МРСК Центра») на территории Костромской области на 2016 год:

- 1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;
- 2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС) согласно приложению № 2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2016 год согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 декабря 2014 года №14/496 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/561»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 июня 2015 года №15/101 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.12.2014 №14/496».

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

Директор департамента



И.Ю.Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «28» декабря 2015 г. №15/636

**Стандартизированные тарифные ставки
на 2016 год**

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт без НДС)				
		Уровень напряжения до 35 кВ (включительно)				
		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке				
		0 кВт - 15 кВт (включительно)	15 кВт - 150 кВт (включительно)	150 кВт - 670 кВт (включительно)	670 кВт - 2 000 кВт (включительно)	2 000 кВт - 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6	7
С1	Итоговая сумма	1 205,92	142,42	18,24	12,83	5,19
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	619,70	63,03	7,73	5,68	2,30
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	281,75	28,66	3,81	2,58	1,04
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	-	19,76	2,66	1,78	0,72
С1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	304,47	30,97	4,04	2,79	1,13

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С1) установлена в ценах периода регулирования.

2. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для временной схемы электроснабжения (руб./кВт без НДС)			Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт без НДС)		
		Уровень напряжения до 20 кВ (включительно)					
		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке					
		0 кВт - 15 кВт (включительно)	15 кВт - 150 кВт (включительно)	150 кВт - 670 кВт (включительно)	0 кВт - 15 кВт (включительно)	15 кВт - 150 кВт (включительно)	150 кВт - 670 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6	7	8
С1	Итоговая сумма	1 205,92	122,66	15,58	1 205,92	122,66	15,58
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	619,70	63,03	7,73	619,71	63,03	7,73
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	281,75	28,66	3,81	281,75	28,66	3,81
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	-	-	-	-	-	-
С1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	304,47	30,97	4,04	304,47	30,97	4,04

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С1) установлена в ценах периода регулирования.

3. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Марка	Класс напряжения (i)	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	
			0 кВт - 150 кВт (включительно)	150 кВт - 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5
С2	СИП-2 сечением 16 мм ² (ответвление)	0,4 кВ	60 267,00	120 534,01
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм ²		145 739,06	291 478,13
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм ²		145 931,03	291 862,07
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм ²		178 045,44	356 090,89
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм ²		205 192,39	410 384,78
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил 50 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		56 552,23	113 104,47
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил от 70 до 150 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		87 367,97	174 735,94
С2	СИП-3 сечением 50 мм ²	6/10 кВ	194 019,08	388 038,17
С2	СИП-3 сечением 70 мм ²		205 687,90	411 375,80
С2	СИП-3 сечением 3 x 95 мм ²		212 041,08	424 082,16
С2	СИП-3 сечением 120 мм ²		225 399,26	450 798,53
С2	СИП-3 сечением 150 мм ²		233 768,77	467 537,54
С2	СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²		248 074,28	496 148,57

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С2) установлена в ценах 2001 года;

4. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Марка	Класс напряжения (i)	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	
			0 кВт – 150 кВт (включительно)	150 кВт – 8900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5
Строительство кабельной линии открытым способом:				
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности		144 982,98	289 965,97
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в		146 693,34	293 386,68

	населенной местности			
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности		148 219,57	296 439,14
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности		152 733,28	305 466,56
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности		160 998,44	321 996,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности		180 161,24	360 322,49
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности		198 954,17	397 908,34
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности		210 822,94	421 645,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности		232 592,41	465 184,83
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)	0,4 кВ	288 233,56	576 467,13
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		330 444,07	660 888,14
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		357 102,38	714 204,76
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее)		405 998,47	811 996,94
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности		125 964,17	251 928,34
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в населенной местности		129 789,80	259 579,61
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности		130 572,23	261 144,46
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности		133 083,48	266 166,96
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности		143 968,50	287 937,01
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности		153 926,36	307 852,72
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности		165 412,58	330 825,17
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности		190 957,78	381 915,57
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности		211 744,00	423 488,01

C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		238 952,30	477 904,60
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		265 711,52	531 423,04
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		349 312,59	698 625,19
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее)		391 715,61	783 431,23
Строительство кабельной линии способом горизонтально-направленного бурения:				
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности	0,4 кВ	507 523,13	1 015 046,26
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в населенной местности		509 291,26	1 018 582,53
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности		510 646,35	1 021 292,70
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности		516 050,96	1 032 101,92
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности		523 081,75	1 046 163,50
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности		538 930,04	1 077 860,09
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности		554 979,46	1 109 958,93
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности		564 789,94	1 129 579,89
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности		583 015,95	1 166 031,90
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		654 018,51	1 308 037,02
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		688 870,23	1 377 740,47
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		710 173,93	1 420 347,86
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее)		749 752,14	1 499 504,29
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности методом ГНБ		488 135,10	976 270,21
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в населенной местности		499 055,38	998 110,77
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности		499 843,25	999 686,51
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности		502 983,92	1 005 967,84
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с		512 869,44	1 025 738,88

	площадь поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности			
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности		514 819,41	1 029 638,82
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности		526 512,73	1 053 025,46
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности		558 471,50	1 116 943,01
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности		574 892,86	1 149 785,73
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		568 322,84	1 136 645,68
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		592 073,52	1 184 147,04
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		656 985,98	1 313 971,97
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее)		690 339,91	1 380 679,83
Строительство кабельной линии открытым способом:				
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²	6/10 кВ	244 594,68	489 189,36
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		251 962,46	503 924,93
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 95 мм ²)		255 241,86	510 483,73
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 120 мм ²)		306 972,69	613 945,38
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 150 мм ²)		320 692,34	641 384,68
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 185 мм ²)		330 599,96	661 199,93
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 240 мм ²)		361 142,26	722 284,53
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 300 мм ²)		361 512,97	723 025,95
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 500 мм ²)		495 134,58	990 269,17
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²		239 413,23	478 826,46
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		244 236,32	488 472,65
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 95 мм ²		250 173,78	500 347,57
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 120 мм ²		302 165,75	604 331,50
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 150 мм ²		314 233,40	628 466,80
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения		320 266,72	640 533,44

	токоведущей жилы 3х 185 мм ²			
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3х 240 мм ²		358 425,59	716 851,18
Строительство кабельной линии способом горизонтально-направленного бурения:				
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм ²	6/10 кВ	562 808,35	1 125 616,71
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм ²		565 865,46	1 131 730,92
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 95 мм ²)		603 653,50	1 207 307,00
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 120 мм ²)		631 216,94	1 262 433,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 150 мм ²)		647 650,24	1 295 300,48
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 185 мм ²)		655 722,29	1 311 444,59
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 240 мм ²)		671 065,98	1 342 131,97
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 300 мм ²)		678 460,43	1 356 920,86
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 500 мм ²)		739 457,99	1 478 915,98
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм ²		563 022,24	1 126 044,49
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм ²		568 553,61	1 137 107,23
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 95 мм ²		597 575,13	1 195 150,27
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 120 мм ²		620 407,47	1 240 814,95
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 150 мм ²		651 582,28	1 303 164,57
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 185 мм ²		668 439,33	1 336 878,66
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3х 240 мм ²		723 339,00	1 446 678,01

Примечание:

- 1) стандартизированная тарифная ставка (С3) установлена в ценах 2001 года;
- 2) в случае строительства кабельной линии открытым способом в двухцепном исполнении к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении применяется коэффициент 1,70 (для случаев, если не утверждена отдельная ставка на кабельную линию открытым способом в двухцепном исполнении);
- 3) в случае строительства кабельной линии способом горизонтально-направленного бурения в двухцепном исполнении к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении применяется коэффициент 1,20 (для случаев, если не утверждена отдельная ставка на кабельную линию способом горизонтально-направленного бурения в двухцепном исполнении).

5. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт без НДС):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование	Класс напряжения (i)	Максимальная/номинальная мощность оборудования	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей (за исключением, указанных в гр. 6)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
С4	Столбовая трансформаторная подстанция	6-10/0,4 кВ	25 кВА	2 705,05	1 352,52
			40 кВА	1 717,71	858,85
			63 кВА	1 230,24	615,12
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	100 кВА	784,40	392,20
			160 кВА	498,34	249,17
			250 кВА	415,08	207,54
			400 кВА	350,35	175,17
			630 кВА	299,67	149,83
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	250 кВА	1 698,64	849,32
			400 кВА	1 140,42	570,21
			630 кВА	957,10	478,55
			1000 кВА	667,50	333,75
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*100 кВА	2 267,20	1 133,60
			2*160 кВА	1 527,90	763,95
			2*250 кВА	1 013,95	506,97
			2*400 кВА	1 079,68	539,84
			2*630 кВА	960,22	480,11
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	1 880,04	940,02
			2*400 кВА	1 275,95	637,97
			2*630 кВА	1 295,62	647,81
			2*1000 кВА	918,46	459,23
С4	Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	250 кВА	4 596,32	2 298,16
			400 кВА	3 151,50	1 575,75
			630 кВА	2 179,95	1 089,97
			1000 кВА	1 487,54	743,77
С4	Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	2 711,23	1 355,61
			2*400 кВА	1 867,83	933,91
			2*630 кВА	1 558,45	779,22
			2*1000 кВА	1 083,14	541,57
	Распределительная трансформаторная подстанция с		2*400 кВА	4 392,78	2 196,39

С4	количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*630 кВА	2 894,32	1 447,16
			2*1000 кВА	1 901,82	950,91
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	4 807,84	2 403,92
			2*630 кВА	3 163,48	1 581,74
			2*1000 кВА	2 095,13	1 047,56
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	3 742,93	1 871,46
			2*630 кВА	2 431,82	1 215,91
			2*1000 кВА	1 575,05	787,52
С4	Пункт секционирования (распределительный пункт)	6-10 кВ	х	1 484,58	742,29

Примечание:

- 1) стандартизированная тарифная ставка (С4) установлена в ценах 2001 года;
- 2) стандартизированные тарифные ставки на строительство двухтрансформаторных подстанций установлены для определения платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности;
- 3) стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций установлены за единицу мощности оборудования (трансформаторов).

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «28» декабря 2015 г. №15/636

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС)
на 2016 год**

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке (j)	Класс напряжения (i)	
			0,23/0,4 кВ	6/10 кВ
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0 кВт – 15 кВт (включительно)	619,70	619,70
		15 кВт – 150 кВт (включительно)	63,03	63,03
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	7,73	7,73
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	5,68	5,68
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	2,30	2,30
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	4 460,59	4 460,59
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 921,20	8 921,20
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	3 212,71	3 212,71
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 126,23	8 126,23
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	5 551,95	5 551,95
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	11 103,91	11 103,91
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0 кВт – 150 кВт (включительно)	4 496,68	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	9 507,98	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	-	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	-	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0 кВт – 15 кВт (включительно)	281,75	281,75
		15 кВт – 150 кВт (включительно)	28,66	28,66
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	3,81	3,81
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	2,58	2,58
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1,04	1,04
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа	0 кВт – 15 кВт (включительно)	0,00	0,00
		15 кВт – 150 кВт (включительно)	19,76	19,76

	Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	150 кВт – 670 кВт (включительно)	2,66	2,66
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	1,78	1,78
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	0,72	0,72
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0 кВт – 15 кВт (включительно)	304,47	304,47
		15 кВт – 150 кВт (включительно)	30,97	30,97
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	4,04	4,04
		670 кВт - 2 000 кВт (включительно)	2,79	2,79
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1,13	1,13

Примечание:

1) ставки установлены для технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения в ценах периода регулирования;

2) в случае строительства кабельной линии в двухцепном исполнении к установленной ставке применяется коэффициент 1,45.

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «28» декабря 2015 г. №15/636

Формулы расчета платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * N, \text{ где:}$$

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

1.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили»:

$$P = C1 * N + C2 * L2 * k_{\text{изм.ст}} + C3 * L3 * k_{\text{изм.ст}} + C4 * N * k_{\text{изм.ст}}$$

C1, C2, C3, C4 - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

L2 - протяженность воздушных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 - протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

$k_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории Костромской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

2. Формула для расчета платы по ставкам за единицу максимальной мощности:

2.1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1_{ij} * N, \text{ где:}$$

$C1_{ij}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили»:

$$P = C1_{ij} * N + C2_{ij} * N + C3_{ij} * N + C4_{ij} * N$$

$C1_{ij}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

$C2_{ij}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i - м уровне напряжения в диапазоне мощности j согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

$C3_{ij}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

$C4_{ij}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, строительство пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Приложение №4
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «28» декабря 2015 г. №15/636

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2016 год

1) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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 не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет для физических лиц 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) или 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость), не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3) В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.