

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" на 2017 год

1. Полное наименование: Филиал Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Костромаэнерго»
2. Сокращенное наименование: Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
3. Место нахождения: г. Кострома, пр-кт Мира, 53
4. Адрес юридического лица: г. Кострома, пр-кт Мира, 53
5. ИНН: 6901067107
6. КПП: 440102001
7. Ф.И.О. руководителя: Смирнов Евгений Александрович
8. Адрес электронной почты: kostromaenergo@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон: +7 (4942) 39-63-59
10. Факс: +7 (4942) 55-87-43

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности</i>	рублей/кВт		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		354,88	305,64
C1,1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		157,05	157,05
C1,2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		71,41	71,41
C1,3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		49,24	0,00
C1,4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		77,18	77,18
C2,i <*>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи</i>	рублей/км		
	Строительство ВЛ-0,4 кВ			
C2,1	Монтаж ответвления к участку заявителя длиной 25 метров проводом СИП-4 сечением 2*16 мм ²		111 526,28	
C2,2	Строительство 1 км ВЛЗ-0,23 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*16 мм ²		271 891,58	
C2,3	Строительство 1 км ВЛЗ-0,23 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*25 мм ²		273 850,06	
C2,4	Монтаж ответвления к участку заявителя длиной 25 метров проводом СИП-4 сечением 4*16 мм ²		120 534,01	
C2,5	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*16 мм ²		299 151,27	

C2,6	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм ²		291 478,13	
C2,7	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 4*35 мм ²		335 901,63	
C2,8	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм ²		291 862,07	
C2,9	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм ²		356 090,89	
C2,10	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм ²		410 384,78	
C2,11	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил 50 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		113 104,47	
C2,12	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом 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		174 735,94	
	Строительство ВЛ-6(10) кВ			
C2,13	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²		388 038,17	
C2,14	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²		411 375,80	
C2,15	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3 x 95 мм ²		424 082,16	
C2,16	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²		450 798,53	
C2,17	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²		467 537,54	
C2,18	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²		496 148,57	
C3,i <*>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи</i>	рубле й/км		
	Строительство КЛ-0,4 кВ открытый способ			
C3,1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности		289 965,97	
C3,2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в населенной местности		293 386,68	
C3,3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности		296 439,14	
C3,4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности		305 466,56	
C3,5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности		321 996,89	
C3,6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности		360 322,49	
C3,7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности		397 908,34	
C3,8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности		421 645,89	
C3,9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности		465 184,83	
C3,10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		576 467,13	
C3,11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		660 888,14	
C3,12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		714 204,76	
C3,13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее)		811 996,94	
C3,14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности		251 928,34	

С3,15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм2 в населенной местности		259 579,61	
С3,16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм2 в населенной местности		261 144,46	
С3,17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм2 в населенной местности		266 166,96	
С3,18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм2 в населенной местности		287 937,01	
С3,19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм2 в населенной местности		307 852,72	
С3,20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм2 в населенной местности		330 825,17	
С3,21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм2 в населенной местности		381 915,57	
С3,22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм2 в населенной местности		423 488,01	
С3,23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		477 904,60	
С3,24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		531 423,04	
С3,25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		698 625,19	
С3,26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм2 в населенной местности (два кабеля в траншее)		783 431,23	
	Строительство КЛ-0,4 кВ ГНБ			
С3,27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 015 046,26	
С3,28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 018 582,53	
С3,29	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 021 292,70	
С3,30	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 032 101,92	
С3,31	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 046 163,50	
С3,32	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 077 860,09	
С3,33	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 109 958,93	
С3,34	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 129 579,89	
С3,35	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм2 в населенной местности методом ГНБ		1 166 031,90	
С3,36	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 308 037,02	
С3,37	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 377 740,47	

С3,38	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 420 347,86	
С3,39	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее) методом ГНБ		1 499 504,29	
С3,40	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 25) мм ² в населенной местности методом ГНБ		976 270,21	
С3,41	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 35) мм ² в населенной местности методом ГНБ		998 110,77	
С3,42	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 50) мм ² в населенной местности методом ГНБ		999 686,51	
С3,43	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 005 967,84	
С3,44	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 025 738,88	
С3,45	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 029 638,82	
С3,46	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 053 025,46	
С3,47	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 116 943,01	
С3,48	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности методом ГНБ		1 149 785,73	
С3,49	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 136 645,68	
С3,50	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 184 147,04	
С3,51	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ		1 313 971,97	
С3,52	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм ² в населенной местности (два кабеля в траншее) методом ГНБ		1 380 679,83	
	Строительство КЛ-6 кВ открытый способ			
С3,53	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²		489 189,36	
С3,54	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		503 924,93	
С3,55	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x 95 мм ²)		510 483,73	
С3,56	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x 120 мм ²)		613 945,38	
С3,57	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 150 мм ²)		641 384,68	
С3,58	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 185 мм ²)		661 199,93	
С3,59	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 240 мм ²)		722 284,53	
С3,60	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 300 мм ²)		723 025,95	

С3,61	Прокладка открытым способом 1 км КЛ6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 500 мм ²)		990 269,17	
С3,62	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²		478 826,46	
С3,63	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		488 472,65	
С3,64	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 95 мм ²		500 347,57	
С3,65	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 120 мм ²		604 331,50	
С3,66	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 150 мм ²		628 466,80	
С3,67	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 185 мм ²		640 533,44	
С3,68	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x 240 мм ²		716 851,18	
	Строительство КЛ-6(10) кВ ГНБ			
С3,69	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²		1 125 616,71	
С3,70	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		1 131 730,92	
С3,71	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x 95 мм ²)		1 207 307,00	
С3,72	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x 120 мм ²)		1 262 433,89	
С3,73	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 150 мм ²)		1 295 300,48	
С3,74	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 x 185 мм ²)		1 311 444,59	
С3,75	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 240 мм ²)		1 342 131,97	
С3,76	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 300 мм ²)		1 356 920,86	
С3,77	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 x 500 мм ²)		1 478 915,98	
С3,78	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 50 мм ²		1 126 044,49	
С3,79	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 70 мм ²		1 137 107,23	
С3,80	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 95 мм ²		1 195 150,27	
С3,81	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 120 мм ²		1 240 814,95	
С3,82	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 150 мм ²		1 303 164,57	
С3,83	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x 185 мм ²		1 336 878,66	
С3,84	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x 240 мм ²		1 446 678,01	
С 4,i <*>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения</i>	рубле й/кВт		
	Строительство ТП			

	Строительство РП			
C4,35	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)		1 484,58	
	Строительство РТП			
C4,36	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей с трансформаторами 2*400 кВА		4 392,78	
C4,37	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей с трансформаторами 2*630 кВА		2 894,32	
C4,38	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей с трансформаторами 2*1000 кВА		1 901,82	
C4,39	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с трансформаторами 2*400 кВА		4 807,84	
C4,40	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с трансформаторами 2*630 кВА		3 163,48	
C4,41	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с трансформаторами 2*1000 кВА		2 095,13	
C4,42	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с трансформаторами 2*400 кВА		3 742,93	
C4,43	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с трансформаторами 2*630 кВА		2 431,82	
C4,44	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с трансформаторами 2*1000 кВА		1 575,05	

<*> Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

(***) кроме заявителей, плата за технологическое присоединение для которых установлена в соответствии с пунктом 17 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 РФ от 27.12.2004 №861

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю от 0 кВт до 8900 кВт (**)	2 350 151,95	14 964,36	157,05
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	0,4 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)	94 176 252,33	3 648,75	25 810,55
	от 150 кВт до 8900 кВт	0,00	0,00	25 810,55
	6/10 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)	3 897 393,38	151,00	25 810,55
	от 150 кВт до 8900 кВт	45 168 466,34	1 750,00	25 810,55
	строительство кабельных линий			
	0,4 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)	27 847 406,87	1 844,17	15 100,24
	от 150 кВт до 8900 кВт	0,00	0,00	15 100,24
	6/10 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)	0,00	0,00	15 100,24
	от 150 кВт до 8900 кВт	27 180 429,34	1 800,00	15 100,24
	строительство пунктов секционирования			
	0,4 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)			11 681,31
	от 150 кВт до 8900 кВт			9 401,90
	6/10 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт (**)			11 681,31
от 150 кВт до 8900 кВт			9 401,90	
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	0,4 кВ			
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. (**)	28 393 045,13	2 098,90	13 527,58
	от 150 кВт до 8900 кВт	0,00	0,00	13 527,58
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	1 068 604,59	14 964,36	71,41
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	736 844,84	14 964,36	49,24
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	1 154 948,92	14 964,36	77,18
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

<*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

(**) кроме заявителей, плата за технологическое присоединение для которых установлена в соответствии с пунктом 17 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 РФ от 27.12.2004 №861

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	6 767,2	5 310,6
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	1 271,1	722,2
	энергия на хозяйственные нужды	16,8	15,3
	оплата труда	2 888,5	2 336,2
	отчисления на страховые взносы	935,1	743,3
	прочие расходы - всего	1 655,6	1 493,5
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	30,8	16,7
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	323,3	336,7
	работы и услуги непромышленного характера - всего	1 301,5	1 140,1
	в том числе:		
	услуги связи	240,3	222,0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	47,7	40,6
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	213,2	186,7
	плата за аренду имущества	0,3	0,3
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	800,0	690,5
	внереализационные расходы - всего	0,0	0,0
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	138 189,7	226 663,0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	144 956,9	231 973,5

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)				Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)			
		2013 год	2014 год	2015 год	Среднее за 3 года	2013 год	2014 год	2015 год	Среднее за 3 года
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,0	13 472,5	0,0	0,0				0,0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	57 948,5	42 641,4	33 001,9	44 530,6	13 963,2	10 358,7	5 125,5	9 815,8
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				0,0				0,0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)				Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)				Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)			
		2013 год	2014 год	2015 год	Среднее за 3 года	2013 год	2014 год	2015 год	Среднее за 3 года	2013 год	2014 год	2015 год	Среднее за 3 года
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:												
	0,4 кВ	31 611,0	17 588,2	20 477,6	23 225,6	12,8	9,6	8,0	10,1	4 915,5	4 988,5	3 147,9	4 350,6
	1 - 20 кВ	48 897,7	36 379,6	8 566,8	31 281,4	15,4	13,4	1,5	10,1	4 962,3	8 484,2	621,2	4 689,2
	35 кВ				0,0				0,0				0,0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:												
	0,4 кВ	6 287,2	7 323,6	9 082,1	7 564,3	7,8	7,0	6,1	7,0	1 657,8	989,1	701,4	1 116,1
	1 - 20 кВ	31 181,7	16 833,1	16 654,8	21 556,5	26,0	11,7	12,7	16,8	1 408,9	2 476,3	1 306,0	1 730,4
	35 кВ				0,0				0,0				0,0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	2 764,00	2,00	0,00	26 322,43	10,00	0,00	7 617,80	1,08	0,00
	в том числе									
	льготная категория <*>	2 564,00	1,00	0,00	24 744,68	5,00	0,00	1 195,08	0,47	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	139,00	4,00	0,00	7 063,18	345,00	0,00	26 699,51	256,90	0,00
	в том числе									
	льготная категория <***>	15,00	0,00	0,00	943,60	0,00	0,00	3 409,68	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2,00	2,00	0,00	430,00	741,50	0,00	29,38	10,75	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0,00	1,00	0,00	0,00	1 676,00	0,00	0,00	8,10	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	3 910	8	0	37 225	96	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	2 956	0	0	28 207	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	374	10	0	22 381	837	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	30	0	0	2 072	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	36	17	0	9 284	8 139	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0	570	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	14	0	1 450	25 750	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	2	0	0	4 000	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 5

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.