Приложение №2 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение филиала ПАО "MPCK 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

Приложение №3 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

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

	Науманаранна стандартнаумаранны и таружы и старак	Един ица	Стандартизированные тарифные ставки		
	Наименование стандартизированных тарифных ставок	измер ения	по постоянной схеме	по временной схеме	
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, 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	рубле й/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	рубле й/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	рубле й/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	рубле й/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")	рубле й/кВт	,		
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)		77,18	77,18	
C 2,i <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на і-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	рубле й/км			
	Строительство ВЛ-0,4 кВ				
C2,1	Монтаж ответвления к участку заявителя длиной 25 метров проводом СИП-4 сечением 2*16 мм2		111 526,28		
C2,2	Строительство 1 км ВЛЗ-0,23 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*16 мм2		271 891,58		
C2,3	Строительство 1 км ВЛЗ-0,23 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*25 мм2		273 850,06		
C2,4	Монтаж ответвления к участку заявителя длиной 25 метров проводом СИП-4 сечением 4*16 мм2		120 534,01		
C2,5	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечением токопроводящих жил 2*16 мм2		299 151,27		

_	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 25		291 478,13	
C2,6	MM2			
	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 4*35		335 901,63	
C _{2,7}	MM2		,	
C	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением токопроводящих жил 50		291 862,07	
C2,8	мм2 Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения		·	
Can	токопроводящих жил от 70 до 95 мм2		356 090,89	
C2,9	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения			
C _{2,10}	токопроводящих жил от 120 до 150 мм2		410 384,78	
C2,10	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 поперечным сечением			
	токопроводящих жил 50 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по		113 104,47	
C _{2,11}	существующим опорам		113 101,17	
,	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 поперечным сечением			
	токопроводящих жил от 70 до 150 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по		174 735,94	
C2,12	существующим опорам			
	Строительство ВЛ-6(10) кВ			
C2,13	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм2		388 038,17	
C _{2,14}	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм2		411 375,80	_
C2,15	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3 х 95 мм2		424 082,16	
C2,16	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм2		450 798,53	
C2,17	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм2		467 537,54	
C2,18	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм2		496 148,57	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой			
	организации на строительство кабельных линий электропередачи на і-м уровне	_		
C 3,i	напряжения согласно приложению $N1$ к методическим указаниям по	рубле		
<*>	определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим	й/км		
	сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км			
	линий электропередачи			
	Строительство КЛ-0,4 кВ открытый способ Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью			
C3,1	поперечного сечения до (4 х 25) мм2 в населенной местности		289 965,97	
C3,1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью			
C3,2	поперечного сечения до (4 х 35) мм2 в населенной местности		293 386,68	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		206 120 11	
C3,3	поперечного сечения до (4 х 50) мм2 в населенной местности		296 439,14	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		305 466,56	
C _{3,4}	поперечного сечения до (4 х 70) мм2 в населенной местности		303 400,30	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		321 996,89	
C3,5	поперечного сечения до (4 х 95) мм2 в населенной местности		321 770,07	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		360 322,49	
C3,6	поперечного сечения до (4 х 120) мм2 в населенной местности		,	
C3,7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм2 в населенной местности		397 908,34	
C3,/	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью			
C3,8	поперечного сечения до (4 х 185) мм2 в населенной местности		421 645,89	
-5,0	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью			
C3,9	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности		465 184,83	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		576 467,13	
C3,10	поперечного сечения 4 х 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью			
	поперечного сечения 4 х 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		660 888,14	
C3,11	попоро шого се тепни т и 150 ммг в паселенной местности (2 каосли в траншес)			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		71400476	
	поперечного сечения 4 х 185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		714 204,76	
C3,12	- ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		811 996,94	
C3,13	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности (два кабеля в траншее)		011 770,74	
C3,13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью			
C3,14	поперечного сечения до (4 х 25) мм2 в населенной местности		251 928,34	
,	1 T	ı	ıl	

_			
C3,15	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	
C3,16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 х 50) мм2 в населенной местности	261 144,46	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	266 166,96	
C3,17	поперечного сечения до (4 x 70) мм2 в населенной местности Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью		
C3,18	поперечного сечения до (4 x 95) мм2 в населенной местности Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	287 937,01	
C3,19	поперечного сечения до (4 х 120) мм2 в населенной местности	307 852,72	
C3,20	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	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	381 915,57	
C3,21	поперечного сечения до (4 x 185) мм2 в населенной местности Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	423 488,01	
C3,22	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности	723 700,01	
C3,23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 х 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	477 904,60	
C3,24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 х 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	531 423,04	
C3,25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4 х 185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	698 625,19	
C3,26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности (два кабеля в траншее)	783 431,23	
	Строительство КЛ-0,4 кВ ГНБ		
C3,27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 х 25) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 015 046,26	
C3,28	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	
C3,29	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	
C3,30	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	
C3,31	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	
C3,32	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 х 120) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 077 860,09	
C3,33	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4 х 150) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 109 958,93	
C3,34	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	
C3,35	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	
C3,36	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 х 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ	1 308 037,02	
C3,37	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4 х 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее) методом ГНБ	1 377 740,47	
	·	<u>.</u>	

	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		
	поперечного сечения 4 х 185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	1 420 347,86	
C3,38	методом ГНБ		
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью		
	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности (два кабеля в траншее)	1 499 504,29	
C3,39	методом ГНБ		
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	976 270,21	
C3,40	поперечного сечения до (4 х 25) мм2 в населенной местности методом ГНБ	770 270,21	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	998 110,77	
C3,41	поперечного сечения до (4 х 35) мм2 в населенной местности методом ГНБ	770 110,77	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	999 686,51	
C3,42	поперечного сечения до (4 х 50) мм2 в населенной местности методом ГНБ	777 000,31	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 005 967,84	
C3,43	поперечного сечения до (4 х 70) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 003 707,04	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 025 738,88	
C3,44	поперечного сечения до (4 х 95) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 023 730,00	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 029 638,82	
C3,45	поперечного сечения до (4 х 120) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 029 030,82	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 053 025,46	
C3,46	поперечного сечения до (4 х 150) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 033 023,40	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 116 943,01	
C3,47	поперечного сечения до (4 х 185) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 110 943,01	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью	1 140 705 72	
C3,48	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности методом ГНБ	1 149 785,73	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью		
	поперечного сечения 4 х 120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	1 136 645,68	
C3,49	методом ГНБ	, i	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью		
	поперечного сечения 4 х 150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	1 184 147,04	
C3,50	методом ГНБ	, i	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью		
	поперечного сечения 4 х 185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	1 313 971,97	
C3,51	методом ГНБ	,	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью		
	поперечного сечения до (4 х 240) мм2 в населенной местности (два кабеля в траншее)	1 380 679,83	
C3,52	методом ГНБ		
	Строительство КЛ-6 кВ открытый способ		
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	489 189,36	
C3,53	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм2	107 107,50	
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	503 924,93	
C3,54	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм2		
23,34			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	510 483,73	
C3,55	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 95 мм2)	310 703,73	
C5,55			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	613 945,38	
C3,56	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 120 мм2)	013 943,30	
C3,30			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	641 384,68	
C2.57	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 150 мм2)	041 304,08	
C3,57			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	661 100 02	
Casa	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 185 мм2)	661 199,93	
C3,58			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	700.004.50	
Casa	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 240 мм2)	722 284,53	
C3,59			
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого	722.025.05	
Com	полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 300 мм2)	723 025,95	
$C_{3,60}$			

		1	1	
C3,61	Прокладка открытым способом 1 км КЛ6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 500 мм2)		990 269,17	
C3,62	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм2		478 826,46	
C3,63	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм2		488 472,65	
C3,64	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 95 мм2		500 347,57	
C3,65	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 120 мм2		604 331,50	
C3,66	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 150 мм2		628 466,80	
C3,67	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 185 мм2		640 533,44	
C3,68	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3х 240 мм2		716 851,18	
	Строительство КЛ-6(10) кВ ГНБ			
C3,69	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм2		1 125 616,71	
C3,70	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм2		1 131 730,92	
C3,70				
C3,71	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 95 мм2)		1 207 307,00	
C3,72	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х 120 мм2)		1 262 433,89	
C3,73	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 150 мм2)		1 295 300,48	
C3,74	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1 х 185 мм2)		1 311 444,59	
C3,75	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 мм2)		1 342 131,97	
C3,76	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 300 мм2)		1 356 920,86	
C3,77	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3(1 х 500 мм2)		1 478 915,98	
C3,78	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 50 мм2		1 126 044,49	
C3,79	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х 70 мм2		1 137 107,23	
C3,80	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 95 мм2		1 195 150,27	
C3,81	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 120 мм2		1 240 814,95	
C3,82	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 150 мм2		1 303 164,57	
C3,83	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х 185 мм2		1 336 878,66	
C3,84	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3х 240 мм2		1 446 678,01	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой			
C 4,i	организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к	рубле		
<*>	методическим указаниям по определению размера платы за технологическое	й/кВт		
	присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по			
	тарифам, на і-м уровне напряжения Строительство ТП			
	~.h	i .		

C4,1	Строительство СТП 6-10/0,23 кВ установленной мощностью 4 кВА	13 370,44	
C4,1 C4,2	Строительство СТП 6-10/0,23 кВ установленной мощностью 4 кВА Строительство СТП 6-10/0,23 кВ установленной мощностью 10 кВА	5 452,60	
C4,2 C4,3	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 10 кВА Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 25 кВА	2 705,05	
C4,3	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 23 кВА Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 40 кВА	1 717,71	
C4,4 C4,5	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 40 кВА Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 63 кВА		
C4,5	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 03 кВА Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	1 230,24	
Con		1 322,05	
C4,6	мощностью 63 кВА в металлической оболочке		
C	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	784,40	
C4,7	мощностью 100 кВА в металлической оболочке		
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	498,34	
C4,8	мощностью 160 кВА в металлической оболочке	· ·	
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	415,08	
C4,9	мощностью 250 кВА в металлической оболочке	· ·	
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	350,35	
C4,10	мощностью 400 кВА в металлической оболочке		
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	299,67	
C4,11	мощностью 630 кВА в металлической оболочке	,	
~	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	1 546,07	
C4,12	мощностью 160 кВА в оболочке из сэндвич-панелей		
_	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	1 698,64	
C4,13	мощностью 250 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1 0, 0, 0	
_	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	1 140,42	
C4,14	мощностью 400 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1110,12	
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	957,10	
C4,15	мощностью 630 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	337,10	
	Строительство однотрансформаторной тупиковой КТП 6-10/0,4 кВ установленной	667,50	
C4,16	мощностью 1000 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	007,50	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	2 267,20	
C4,17	2*100 кВА в металлической оболочке	2 207,20	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1 527,90	
C4,18	2*160 кВА в металлической оболочке	1 327,90	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1 013,95	
C4,19	2*250 кВА в металлической оболочке	1 013,93	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1 079,68	
C4,20	2*400 кВА в металлической оболочке	1 0/9,08	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	0(0.22	
C4,21	2*630 кВА в металлической оболочке	960,22	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1.010.14	
C4,22	2*160 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1 919,14	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1 000 04	
C4,23	2*250 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1 880,04	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	1.275.05	
C4,24	2*400 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1 275,95	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,25	2*630 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	1 295,62	
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью	010.16	
C4,26	2*1000 кВА в оболочке из сэндвич-панелей	918,46	
,	Строительство однотрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,27	250 кВА в бетонной оболочке	4 596,32	
,-/	Строительство однотрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,28	400 кВА в бетонной оболочке	3 151,50	
,_0	Строительство однотрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,29	630 кВА в бетонной оболочке	2 179,95	
,/	Строительство однотрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,30	1000 кВА в бетонной оболочке	1 487,54	
- 1,50	Строительство двухтрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,31	2*250 кВА в бетонной оболочке	2 711,23	
-1,51	Строительство двухтрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,32	2*400 кВА в бетонной оболочке	1 867,83	
7,32	Строительство двухтрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,33	2*630 кВА в бетонной оболочке	1 558,45	
C 7,JJ	Строительство двухтрансформаторной БКТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью		
C4,34	2*1000 кВА в бетонной оболочке	1 083,14	
U 1,57	2 1000 MALA D GOLDMAN GOOD ME	1	

	lo nu		
_	Строительство РП		
C4,35	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	1 484,58	
	Строительство РТП		
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-	4 392,78	
C4,36	панелей с трансформаторами 2*400 кВА	7 372,78	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-	2 894,32	
C4,37	панелей с трансформаторами 2*630 кВА	2 894,32	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-	1 901,82	
C4,38	панелей с трансформаторами 2*1000 кВА	1 901,02	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с	4 807,84	
C4,39	трансформаторами 2*400 кВА	4 807,84	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с	3 163,48	
C4,40	трансформаторами 2*630 кВА	3 103,40	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке с	2 095,13	
C4,41	трансформаторами 2*1000 кВА	2 093,13	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с	3 742,93	
C4,42	трансформаторами 2*400 кВА	3 742,93	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с	2 431,82	
C4,43	трансформаторами 2*630 кВА	2 431,02	
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке с	1 575,05	
C4,44	трансформаторами 2*1000 кВА	1 373,03	

<*> Ставки платы С_{2,i}, С_{3,i} и С_{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, утверженных 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)
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю			
1	от 0 кВт до 8900 кВт ^(**)	2 350 151,95	14 964,36	157,05
1.	по постоянной схеме	,		,
	по временной схеме			
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству			
2.	"последней мили"			
	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 0 КВТ ДО 130 КВТ ВКЛ.		· ·	
	от 150 кВт до 8900 кВт	0,00	0,00	25 810,55
	6/10 κB	2 00= 202 20	4.54.00	25.040.55
	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			
3.	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 κB	,	,	,
	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	27 100 427,54	1 000,00	13 100,24
	0,4 кВ			
				11 681,31
	от 0 кВт до 150 кВт вкл. ^(**)			
	от 150 кВт до 8900 кВт			9 401,90
	6/10 KB			44.604.04
	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	,	,	
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
4.	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	1 068 604,59	14 964,36	71,41
٠.	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
	•			
	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального			
_	государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
5.	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	736 844,84	14 964,36	49,24
	по постоянной схеме	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	- ,
	по временной схеме			
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству			
	электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросстевого хозяйства, принадлежащих			
6.	электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяиства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
0.				
	от 0 кВт до 8900 кВт (**)	1 154 948,92	14 964,36	77,18
	по постоянной схеме			
L	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, утверженных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861

Приложение №5 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

РАСЧЕТ необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

			(тыс. рублей)
	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	показатели на
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 непроизводственного 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)		
	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих		
2.	объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих	138 189,7	226 663,0
	устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	144 956,9	231 973,5

Приложение №6 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

Наименование мероприятий			расходы на ст		о подстанций блей)	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	

Приложение №7 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

		Расходы на с линий элект фактически	ропередачи н	а i-м уровне в за последние	напряжения,	электроі	а воздушных передачи на і- построенных	м уровне наг		путем стро	симальной мо оительства воз ний за послед	здушных илі	и кабельных
			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 KB	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 kB				0,0				0,0				0,0

Приложение №8 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

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

	Vorocopya anapyrovov		Количество договоров (штук)			льная мощно	сть (кВт)	Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)			
	Категория заявителей	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.