

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии, утвержденных
постановлением Правительства Российской Федерации
от 21.01.2004 № 24
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" на 2018 год

1. Полное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"
2. Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"
3. Место нахождения	г. Брянск, ул. Советская, д.35
4. Адрес юридического лица	г. Брянск, ул. Советская, д.35 241050
5. ИНН	6901067107
6. КПП	325743001
7. Ф.И.О. руководителя	Косарим Александр Иванович
8. Адрес электронной почты	Koivalov.VA@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон	(4832) 66 07 90
10. Факс	(4832) 67 22 10

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" - "Брянскэнерго"

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		городские населенные пункты	территории не относящиеся к городским населенным пунктам	
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 подпункта "б" пункта 16 (по постоянной и временной схеме)	рублей/присоединение	20 606,39	20 606,39	
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (по постоянной и временной схеме)	рублей/присоединение	8 825,52	8 825,52	
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (по постоянной и временной схеме)	рублей/присоединение	11 780,87	11 780,87	
C _{2 0,4 кВ} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	рублей/км (в текущих ценах)	x	x	
		Строительство ВЛИ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода до 50 кв.мм.	1 284 723,05	1 231 654,54
		Строительство ВЛИ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 50 до 70 кв.мм.	1 228 077,70	1 239 037,79
		Строительство ВЛИ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода 95 кв.мм.	1 690 118,00	1 690 118,00
C _{2 6-10 кВ} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	рублей/км (в текущих ценах)	x	x	
		Строительство ВЛ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода до 50 кв.мм.	1 171 171,72	1 777 011,49
		Строительство ВЛ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 50 до 70 кв.мм.	1 472 923,53	1 916 918,83
		Строительство ВЛ на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода 95 кв.мм.	2 294 357,00	2 294 357,00
C _{3 1 кВ} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	рублей/км (в текущих ценах)	x	x	
		Прокладка открытым способом 1 км КЛ4*120 (АВБШВ)	2 640 417,00	2 640 417,00
		Прокладка открытым способом 1 км КЛ4*185 (АВБШВ)	2 871 747,00	2 871 747,00
		Прокладка открытым способом 1 км КЛ4*240 (АВБШВ)	3 177 917,00	3 177 917,00
		Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 4*120 (АВБШВ)	8 424 915,00	8 424 915,00
		Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 4*185 (АВБШВ)	8 658 406,00	8 658 406,00
		Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 4*240 (АВБШВ)	8 978 138,00	8 978 138,00

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			городские населенные пункты	территории не относящиеся к городским населенным пунктам
С ₃ 6-10 кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	рублей/км (в текущих ценах)	x	x
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 3 1*240 (СПЭ изоляция)		4 572 421,00	4 572 421,00
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 3 1*400 (СПЭ изоляция)		5 525 735,00	5 525 735,00
	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 3 1*240 (СПЭ изоляция)		9 717 410,00	9 717 410,00
	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 3 1*400 (СПЭ изоляция)		10 668 452,00	10 668 452,00
С ₄ 6-10 кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	рублей/шт (в текущих ценах)	x	x
	Установка линейных ячеек 6 - 10 кВ		2 225 060,00	2 225 060,00
	Установка автоматического коммутационного аппарата 6-10 кВ		1 663 566,00	1 663 566,00
	Установка разъединителя 6 - 10 кВ		0,00	57 999,45
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт (в текущих ценах)	x	x
	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ 25 кВА		31 736,79	10 893,28
	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ 40 кВА		0,00	9 364,12
	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ 63 кВА		6 982,49	11 976,87
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА		4 990,23	9 294,67
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА		0,00	7 051,05
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА		2 814,68	5 183,24
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА		0,00	2 880,77
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА		0,00	2 079,74
	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА		3 020,30	3 020,30
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА		13 883,58	13 883,58
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА		7 066,87	7 066,87
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА		11 406,40	11 406,40
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА		9 158,68	9 158,68
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА		14 524,23	14 524,23

* Ставки платы С_{2,3}, С_{3,1} и С_{4,1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии,
утвержденных постановлением
Правительства Российской
Федерации
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**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:	x	x	x
	по постоянной схеме	x	x	218,87
	по временной схеме	x	x	218,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	76 614 865,59		
	строительство ВЛИ 0,4 кВ			
	городские населенные пункты			
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 25 до 50 кв.мм. (город)	280 926,07	26,77	10 495,37
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 50 до 75 кв.мм. (город)	241 521,97	8,83	27 342,11
	территории не относящиеся к городским населенным пунктам			
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 25 до 50 кв.мм. (село)	33 507 161,99	2 196,31	15 256,14
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 50 до 75 кв.мм. (село)	7 996 750,35	268,07	29 831,20
	строительство ВЗЛ 6-10 кВ			
	городские населенные пункты			
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 25 до 50 кв.мм. (город)	97 988,04	3,17	30 943,59
	территории не относящиеся к городским населенным пунктам			
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 25 до 50 кв.мм. (село)	10 087 501,56	588,86	17 130,56
	на железобетонных опорах проводом СИП с сечением провода от 50 до 75 кв.мм. (село)	24 403 015,61	762,83	31 990,11
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	x	x	292,16
	по временной схеме	x	x	292,16

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2016	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2015	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3) 2014	Плановые показатели на следующий период 2018
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	19 728,82	19 155,12	18 997,87	25 551,93
	в том числе:				
	вспомогательные материалы	307,60	294,71	312,82	403,98
	энергия на хозяйственные нужды	220,00	211,70	195,60	276,92
	оплата труда	8 951,30	8 428,00	5 979,50	10 311,74
	отчисления на страховые взносы	2 868,10	2 634,99	1 782,82	3 216,37
	прочие расходы - всего	4 622,20	5 428,17	5 178,95	6 722,98
	из них:				
	работы и услуги производственного характера	603,10	80,30	124,60	356,69
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	845,50	746,00	448,92	900,74
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	3 173,60	4 601,87	4 605,43	5 465,55
	в том числе:				
	услуги связи	555,70	336,36	350,58	548,56
	расходы на охрану и пожарную безопасность	121,90	494,40	110,49	320,84
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	70,90	1 306,60	414,53	791,09
	плата за аренду имущества	166,30	185,80	19,70	164,13
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 258,80	2 278,71	3 710,13	3 640,92
	внереализационные расходы - всего	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
	управленческие расходы	2 759,62	2 157,55	5 548,18	4 619,93
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	111 952,00	54 938,00	51 036,00	76 614,87
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)				
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	131 680,82	74 093,12	70 033,87	102 166,79

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и
розничных
рынков электрической
энергии, утвержденных
постановлением
Правительства Российской
Федерации от 21.01.2004
№ 24

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)
		Средняя	Средняя
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	10 293,95	2 299,21
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

Наименование мероприятия	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 напряжении, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
	Средняя	Средняя	Средняя
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
1 - 20 кВ	297,10	0,17	344,15
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1 803,67	1,90	441,91
1 - 20 кВ	1 819,08	2,53	637,50
35 кВ	0,00	0,00	0,00

* - информация приведена по исполненным в указанные годы договорам ТП

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
 от 17.09.2015 № 987)

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	737	11	0	6572,00	126,26	0,00	2667,00	263,08	0,00
	в том числе									
	льготная категория *	625	5	0	6394,00	70,00	0,00	291,00	2,33	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	22	8	0	1331,00	859,00	0,00	2149,00	3355,66	0,00
	в том числе									
	льготная категория **	3	1	0	150	135	0	585	1201	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	7	0	332,00	3229,00	0,00	3299,21	6028,64	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	5	0	0,00	11920,00	0,00	0,00	16784,17	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	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 за 9 месяцев 2017 года

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	898	22	0	8200,12	228,76	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	740	9	0	7645,15	118,50	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	43	16	0	2290,12	1419,00	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	3	1	0	150,00	135,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	16	0	851,10	6295,00	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	13	1	0,00	28213,24	1200,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	1	1	0,00	2296,00	1200,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	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 за 9 месяцев 2017 года