

Приложение № 2

к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**Филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго" на 2019 год**

---

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование филиал Публичного Акционерного Общества "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра" - "Тамбовэнерго"
2. Сокращенное наименование Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"
3. Место нахождения 392680, г.Тамбов, Моршанское шоссе, д.23
4. Адрес юридического лица 127018, Россия, Москва, ул. 2-я Ямская, д.4
5. ИНН 6901067107
6. КПП 692902001
7. Ф.И.О. руководителя Богомолов Н.В.
8. Адрес электронной почты tambov@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон (4752)56-96-85 (приемная)
10. Факс (4752)56-94-48

Приложение № 3

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ\***  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям**  
**филиала ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"**  
**на 2019 год**

без НДС

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (кроме подпункта "Б") (руб. за одно присоединение)	рублей/присоединение	24 980,57		24 980,57	
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/присоединение	16 886,87		16 886,87	
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/присоединение	8 093,70		8 093,70	
C2.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0,4 кВ	6-10 кВ		
	с самонесущим изолированным проводом		1 506 863,49	2 998 089,32		
C3.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0,4 кВ	6-10 кВ		
	открытым способом(1 кабель в траншее), руб./км		1 579 231,61			
	до 120мм2 включительно			2 807 432,33		
	свыше 120 мм2 до 185мм2 включительно			6 262 750,02		
	свыше 185мм2 до 300мм2			6 353 274,17		
	прокладка 2 кабелей в траншее (на 1 цепь)			2 883 539,52		
C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство					
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство		0,4 кВ	6-10 кВ		
C5.i	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 25кВА	руб./кВт			20 597,82	20 597,82
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 40кВА				44 999,13	44 999,13
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 63кВА				27 435,55	27 435,55
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 100кВА				40 692,14	40 692,14
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 160кВА				36 659,48	36 659,48
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 250кВА				4 727,76	4 727,76
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 400кВА				4 931,80	4 931,80
	Строительство ТП6-10/0,4кВс номинальной мощностью трансформатора 630кВА				1 946,87	1 946,87
	КТП киоскового типа ( с двумя трансформаторами)					
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х250 кВА				30 178,87	30 178,87
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)( с двумя трансформаторами)					
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА				9 907,85	9 907,85
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1000 кВА				11 791,47	11 791,47
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1600 кВА				6 155,74	6 155,74
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х2500 кВА				7 640,89	7 640,89

\*\_прогнозные значения стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и рассчитаны с учетом данных филиала.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,**

**осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Центра"-  
"Тамбовэнерго" на 2019 год**

(для заявителей с присоединяемой мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ)

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт) (прогноз)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной и временной схеме	24 497 212					
	<i>до 15 кВт включительно*</i>	22 690 318		11 022,92		2 058,47	
	<i>свыше 15 и до 150 кВт включительно</i>	1 311 547		5 088,06		257,77	
	<i>свыше 150 и до 670 кВт</i>	337 737		6 983,33		48,36	
	<i>от 670 до 8900 кВт</i>	157 611		19 014,50		8,29	
2.	тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий по постоянной и временной схеме	11 741 267					
	<i>до 15 кВт включительно**</i>	10 875 241		11 022,92		986,60	
	<i>свыше 15 и до 150 кВт включительно</i>	628 611		5 088,06		123,55	
	<i>свыше 150 и до 670 кВт</i>	161 874		6 983,33		23,18	
	<i>от 670 до 8900 кВт</i>	75 541		19 014,50		3,97	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":						
3.1.	<b>строительство воздушных линий</b>						
3.1.1.	<i>с самонесущим изолированным проводом</i>	57 041 313	24 179 590	3 529,40	1 540,00	16 161,76	15 701,03
3.2.	<b>строительство кабельных линий</b>						
3.2.1.	<i>открытым способом (1 кабель в траншее), руб./км</i>	2 417 027		553,90		4 363,65	
	<i>до 120мм2 включительно</i>		12 383 584		3 869,20		3 200,55
	<i>свыше 120 мм2 до 185мм2 включительно</i>		27 192 861		4 200,00		6 474,49
3.3.	<b>строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>						
3.4.	<b>строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>						
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 25кВА	1 256 467		61,00		20 597,82	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 40кВА	588 889		13,09		44 999,13	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 63кВА	6 255 855		228,02		27 435,55	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 100кВА	12 375 836		304,13		40 692,14	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 160кВА	11 767 694		321,00		36 659,48	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 250кВА	624 065		132,00		4 727,76	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 400кВА	1 293 364		262,25		4 931,80	
	Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 630кВА	2 005 280		1 030,00		1 946,87	
	КТП киоскового типа (с двумя трансформаторами)						
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х250 кВА	16 055 157		532,00		30 178,87	
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) (с двумя трансформаторами)						
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	39 014 155		3 937,70		9 907,85	
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1000 кВА	20 045 503		1 700,00		11 791,47	
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1600 кВА	19 698 369		3 200,00		6 155,74	
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х2500 кВА	28 653 350		3 750,00		7 640,89	

\* Экономически обоснованная ставка платы в отношении заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 15 кВт (не применяется в случаях, предусматривающих оплату договоров ТП с заявителями по ставке 550 рублей с НДС)

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  
филиал ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго" на 2019 год**

(тыс. руб.)

N п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2018 год)	Плановые показатели на следующий период (2019год)
<b>1.</b>	<b>Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего</b>	<b>32 751,91</b>	<b>36 238,48</b>
	<b>в том числе:</b>		
	Вспомогательные материалы	505,33	559,20
	Энергия на хозяйственные нужды		
	Оплата труда	15 675,98	17 344,70
	Отчисления на страховые взносы	4 765,60	5 272,79
	Прочие расходы, всего	9 313,75	10 433,42
	из них:		
	-работы и услуги производственного характера	466,35	515,90
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	2 276,07	2 518,30
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	6 571,34	7 399,22
	в том числе:		
	услуги связи	914,65	1 012,20
	расходы на охрану и пожарную безопасность	16,27	17,02
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	1 805,64	1 997,90
	плата за аренду имущества		0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3 834,77	4 372,10
	Внереализационные расходы - всего	2491,26	2628,38
	в том числе:		
	- расходы на услуги банков	4,15	4,34
	- процент за пользование кредитом	1 924,85	2 001,84
	- прочие обоснованные расходы		
	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	562,26	622,20
<b>2.</b>	<b>Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</b>	<b>486 580,00</b>	<b>282 848,36</b>
<b>3.</b>	<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за предыдущий отчетный год п-1 (неучтенные в ставке платы С1)</b>	<b>19 450,25</b>	<b>20 169,91</b>
<b>4.</b>	<b>Итого с капитальным строительством</b>	<b>538 782,16</b>	<b>339 256,75</b>
<b>4.1.</b>	<b>в т.ч. НВВ (п. 1 + п.3) без учета расходов на строительство последней мили</b>	<b>52 202,16</b>	<b>56 408,39</b>

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

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

**филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт)
		Среднегодовая величина	Среднегодовая величина
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных, мачтовых, столбовых трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	108 698,45	32 170,40
	в том числе трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформаторов:		
2.1.	менее 25 кВА	690,15	54,52
2.2.	25 кВА	1 012,31	105,75
2.3.	40 кВА	495,98	50,13
2.4.	63 кВА	3 792,12	750,12
2.5.	100 кВА	5 628,73	1 347,33
2.6.	160 кВА	1 800,78	551,47
2.7.	250 кВА	609,76	235,00
2.8.	400 кВА	974,39	376,00
2.9.	630 кВА	1 692,82	1 184,40
2.10.	2x250 кВА	13 077,35	1 880,00
2.11.	2x630 кВА	23 860,13	6 514,20
2.12.	2x1000 кВА	16 350,27	3 760,00
2.14.	2x1600 кВА	16 053,01	6 016,00
2.15.	2x2500 кВА	23 350,80	9 400,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
3.1.	в том числе подстанций 110/10 кВ	252 393,06	28 480,00

\* указаны данные о вводе номинальной трансформаторной мощности подстанций с применением коэффициента 0,94 для ТП 6-10/0,4 кВ и 0,89 для ПС 110 кВ (без учета фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности потребителей за три предыдущих года)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3**  
**предыдущих года по каждому мероприятию**  
**филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"**

№ п/п	Наименование мероприятия*	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжении, фактически построенных за последние 3 года*	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года* (кВт)
		Средняя величина	Средняя величина	Средняя величина
1.	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>	40 151,92	13,51	8 314,97
1.1.	<b>0,4 кВ</b>	2 005,07	1,52	553,90
1.2.	<b>1 - 20 кВ</b>	38 146,85	11,99	7 761,07
1.3.	<b>35 кВ</b>			-
2.	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>			-
2.1.	<b>0,4 кВ (с самонесущим изолированным проводом) всего</b>	42 223,18	37,85	3 529,40
2.2.	<b>1 - 20 кВ (всего), в т.ч.</b>	16 961,17	11,39	2 940,61
2.2.1.	<b>1 - 20 кВ (с самонесущим изолированным проводом) всего</b>	13 013,50	8,07	1 540,00
2.2.2.	<b>1 - 20 кВ (неизолированным проводом) всего</b>	3 947,67	3,33	1 400,61
2.3.	<b>35 кВ</b>			-

\*с учетом строительства объектов последней мили в целях исполнения договоров ТП

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (январь-август 2018 года)

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	893	10	0	8830,15	98,5	0	1436,8	58,9	0
	в том числе									
	льготная категория *	794	5	0	8118,15	46	0	370,1	2,3	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	84	21	0	6538,45	2053,1	0	1304,4202	384,44367	0
	в том числе									
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	12	0	406	4412,53	0	873,8	8154,8	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	1	0	798,9	1505,8	0	5431,3	5172,6	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0
6.	Объекты генерации									

\* 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.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год (январь-август 2018 года)**

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	1028	19	0	9970,4	184,5	0
	в том числе						
	льготная категория *	808	9	0	8166,2	87	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	96	30	0	7399,67	2996,98	0
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	14	0	1723,26	4933,06	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	16	0	7915,9	25132,8	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	1	1	0	10860	10000
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	10000
6.	Объекты генерации	0	1	0	0	2000	0

\* 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.