

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 2019 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

(форма)

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям

филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	Стандартизованная 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	руб. за одно присоединение	17 102,92	17 102,92
C <sub>1.1</sub>	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	7 325,00	7 325,00
C <sub>1.2</sub>	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	9 777,92	9 777,92
C <sub>2,i</sub> *	Стандартизованная 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		
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, уровень напряжения 0,4 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.		1 556 259,73	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, уровень напряжения 0,4 кВ, сечение провода от 50 до 100 кв.мм.		2 030 274,36	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, уровень напряжения 6-10 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.		5 182 218,38	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, уровень напряжения 6-10 кВ, сечение провода от 50 до 100 кв.мм.		2 864 126,58	x
Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам незаливаемым сталеалюминиевым проводом, уровень напряжения 6/10 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.	1 838 548,81	x		

	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>		
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 0,4 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.	1 586 915,00	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 0,4 кВ, сечение провода от 50 до 100 кв.мм.	1 735 631,83	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 0,4 кВ, сечение провода от 100 до 200 кв.мм.	2 680 057,41	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 6-10 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.	3 679 108,79	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 6-10 кВ, сечение провода от 50 до 100 кв.мм.	4 051 428,68	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам незолированным сталеалюминиевым проводом , уровень напряжения 6/10 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.	2 078 150,72	x
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам незолированным алюминиевым проводом , уровень напряжения 6/10 кВ, сечение провода до 50 кв.мм.	2 143 258,49	x
	<b>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</b>		
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>		
С <sub>3,1</sub> *	Строительство КЛ одножильным силовым кабелем с ПЭ изоляцией (типа АПаП2г сечением жилы 240-400 мм) открытым способом, уровень напряжения 6-10 кВ	5 510 611,00	x
	Строительство КЛ одножильным силовым кабелем с ПЭ изоляцией (типа АПаП2г сечением жилы 240-400 мм) методом ГНБ, уровень напряжения 6-10 кВ	10 221 395,50	x
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>		
	Строительство КЛ многожильным силовым кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией открытым способом, уровень напряжения 6-10 кВ	1 672 820,04	x
	Строительство КЛ одножильным силовым кабелем с ПЭ изоляцией (типа АПаП2г сечением жилы 240-400 мм) открытым способом, уровень напряжения 6-10 кВ	5 510 611,00	x
	Строительство КЛ одножильным силовым кабелем с ПЭ изоляцией (типа АПаП2г сечением жилы 240-400 мм) методом ГНБ, уровень напряжения 6-10 кВ	10 221 395,50	x
	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно п. 3.3 приложения № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам</b>		
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>		
С <sub>4,1</sub> *	Установка разъединителя	52 022,90	x
	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера)	1 483 008,26	x
	Установка линейных ячеек КРУ К-63	2 276 956,00	x
	Установка линейных ячеек КРУН К-59	2 284 446,00	x
	Строительство РП (с колич. ячеек до 13 шт.)	33 090 656,00	x

	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
	Установка разъединителя	50 068,58	x
	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера)	1 246 643,85	x
	Установка линейных ячеек КРУ К-63	2 276 956,00	x
	Установка линейных ячеек КРУН К-59	2 284 446,00	x
	Строительство РП (с колич. ячеек до 13 шт.)	33 090 656,00	x
	<b>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</b>		
	<b>Строительство трансформаторных подстанций с одним трансформатором</b>		
	для территорий городских населенных пунктов	11 460,81	x
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	22 518,99	x
	<b>Строительство трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами</b>		
C <sub>5,i</sub> *	для территорий городских населенных пунктов	x	x
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	5 029,67	x
	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>		
	для территорий городских населенных пунктов		
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*630 кВА	22 004,12	x
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА	15 121,14	x
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*630 кВА	22 004,12	x
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА	15 121,14	x

\* Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub> и C<sub>4,i</sub> 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.	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:</b>	x	x	x
	по постоянной схеме	9 459 018,00	41 851,29	226,01
	по временной схеме	x	x	226,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":</b>	<b>204 366 497,56</b>		
	<b>Строительство воздушных линий</b>			
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, 0,4 кВ	2 442 975,79	265,90	9 187,57
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, 6/10 кВ	17 230 764,38	497,80	34 613,83
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам неизолированным проводом, 6/10 кВ	22 062,60	15,00	1 470,84
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, 0,4 кВ	64 500 001,86	3 372,24	19 126,75
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам изолированным алюминиевым проводом, 6/10 кВ	45 308 898,92	1 592,26	28 455,72
	Строительство ВЛ по новым железобетонным опорам неизолированным проводом, 6/10 кВ	1 198 922,60	115,00	10 425,41
	<b>Строительство кабельных линий</b>			
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>	x	x	x
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>	x	x	x
	<b>Строительство пунктов секционирования</b>			
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>	x	x	x
	Реклоузеры	1 483 008,80	560,00	2 648,23
	Разъединители	676 296,04	827,80	816,98
<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>				
Реклоузеры	4 986 573,60	415,00	12 015,84	
Разъединители	1 977 711,12	1 489,79	1 327,51	
<b>Строительство комплексных и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
<b>Строительство трансформаторных подстанций с одним трансформатором</b>				
<i>для территорий городских населенных пунктов</i>	3 282 375,98	286,40	11 460,81	

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>	58 557 255,65	2 600,35	22 518,99
	<b>Строительство трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами</b>			
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>	0,00	0,00	x
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>	2 699 650,22	536,75	5 029,67
	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>			
	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	строительство РТП 6-10 кВ, с количеством ячеек до 7 шт., с трансформатором 2х630 кВА	0,00	0,00	22 004,12
	строительство РТП 6-10 кВ, с количеством ячеек до 7 шт., с трансформатором 2х1000 кВА	0,00	0,00	15 121,14
	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	строительство РТП 6-10 кВ, с количеством ячеек до 7 шт., с трансформатором 2х630 кВА	0,00	0,00	22 004,12
	строительство РТП 6-10 кВ, с количеством ячеек до 7 шт., с трансформатором 2х1000 кВА	0,00	0,00	15 121,14
4.	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:</b>			
	по постоянной схеме	12 626 559,48	41 851,29	301,70
	по временной схеме	x	x	301,70

\* 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

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период 2019
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	18 619,34	22 085,58
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	580,50	470,97
	энергия на хозяйственные нужды	241,70	245,25
	оплата труда	8 960,80	9 803,66
	отчисления на страховые взносы	2 709,60	3 104,36
	прочие расходы - всего	4 915,14	6 214,63
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	325,00	400,43
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	891,40	933,87
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	3 698,74	4 880,34
	в том числе:		
	услуги связи	405,80	503,93
	расходы на охрану и пожарную безопасность	24,80	242,49
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	796,50	843,33
	плата за аренду имущества	52,40	162,78
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 027,10	2 115,79
	внебюджетные расходы - всего	1 392,14	1 012,02
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	1 392,14	1 012,02
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
	управленческие расходы	1 211,60	2 246,70
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	109 670,00	204 366,50
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	<b>128 289,34</b>	<b>226 452,08</b>

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)	416,14	1 159,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6 122,74	1 558,79
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
<b>1. Строительство кабельных линий электропередачи:</b>			
0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
1 - 20 кВ	439,56	0,13	663,30
35 кВ	0,00	0,00	0,00
<b>2. Строительство воздушных линий электропередачи:</b>			
0,4 кВ	2 074,49	1,94	750,93
1 - 20 кВ	2 615,65	2,85	1 165,83
35 кВ	0,00	0,00	0,00

\* - информация приведена по исполненным в указанные годы договорам ТП

Приложение № 8  
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 8 месяцев 2018 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт включительно, всего	983	17	0	7 373,58	183,00	0,00	1 553,92	136,32	0,00
	в том числе								
льготная категория *	709	11	0	6 837,68	119,00	0,00	330,46	5,13	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	44	8	0	3 034,00	684,00	0,00	1 408,57	449,07	0,00
	в том числе								
льготная категория **	1	0	0	29,70	0,00	0,00	22,78	0,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	1	10	0	200,00	3 820,00	0,00	368,52	1 051,77	0,00
	в том числе								
по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0	6	0	0,00	16 897,28	0,00	0,00	50 194,55	0,00
	в том числе								
по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	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
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>1 028</b>	<b>41</b>	<b>0</b>	<b>10 607,58</b>	<b>21 584,28</b>	<b>0,00</b>	<b>3 331,01</b>	<b>51 831,71</b>	<b>0,00</b>

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

\*\* юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

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

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 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 включительно - всего	1 134	27	0	8 852,47	238,04	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	797	17	0	7 728,16	168,58	0,00
2.	Свыше 15 до 150 кВт включительно	53	12	0	3 639,40	995,00	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	1	0	0	29,70	0,00	0,00
3.	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	2	24	1	700,00	10 520,00	500,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	Не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	4	20	0	12 229,00	52 836,28	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5.	Не менее 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
<b>Всего без учета временного ТП</b>		<b>1 193</b>	<b>83</b>	<b>1</b>	<b>25 420,87</b>	<b>64 589,32</b>	<b>500,00</b>

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

\*\* - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.