

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»-«Липецкэнерго» на 2017  
год**

1	Полное наименование ФИЛИАЛ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»-«ЛИПЕЦКЭНЕРГО»
2	Сокращенное наименование филиал ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго»
3	Место нахождения ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
4	Адрес юридического лица ул. 2-я Ямская, д.4, г. Москва, Россия, 127018
5	ИНН 6901067107
6	КПП 482402001
7	Ф.И.О. руководителя Глебов Александр Сергеевич
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru
9	Контактный телефон (4742) 22-83-59
10	Факс (4742) 22-46-32

(форма)

**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" -  
"Липецкэнерго"  
(наименование сетевой организации)  
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> 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			
до 15 кВт	рублей/кВт	926,00	926,00
свыше 15 кВт	рублей/кВт	103,55	103,55
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			
до 15 кВт	рублей/кВт	289,53	289,53
свыше 15 кВт	рублей/кВт	33,28	33,28
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			
до 15 кВт	рублей/кВт	176,19	176,19
свыше 15 кВт	рублей/кВт	25,29	25,29
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			
до 15 кВт	рублей/кВт	121,99	121,99
свыше 15 кВт	рублей/кВт	11,64	11,64
C <sub>1.4</sub> 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")			
до 15 кВт	рублей/кВт	338,29	338,29
свыше 15 кВт	рублей/кВт	33,33	33,33
C <sub>2,3</sub> * 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			
ВЛ 6-10 кВ проводом АС	рублей/км	505 961	
ВЛ (З) 6-10 кВ	рублей/км	617 924	
ВЛИ 0,4 кВ	рублей/км	388 368	
C <sub>3,4</sub> * 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			

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	Прокладка открытым способом КЛ 6-10 кВ	рублей/км	728 521	
	Прокладка методом ГНБ КЛ 6-10 кВ	рублей/км	1 765 671	
	Прокладка открытым способом КЛ 0,4 кВ	рублей/км	498 652	
	Прокладка методом ГНБ КЛ 0,4 кВ	рублей/км	1 670 797	
C <sub>4,i</sub> *	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>Строительство одностранформаторных КТП</b>				
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	рублей/кВт	5 742	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	рублей/кВт	1 828	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	рублей/кВт	1 700	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	рублей/кВт	1 950	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	рублей/кВт	1 222	
<b>Строительство двухтрансформаторных КТП</b>				
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	рублей/кВт	5 490	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	рублей/кВт	2 470	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	рублей/кВт	2 017	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	рублей/кВт	1 193	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	рублей/кВт	1 006	
	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	рублей/кВт	1 784	
<b>Строительство РП</b>				
	РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 штук	рублей/кВт	6 013	
	РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 штук с трансформаторами 2*1000 кВА	рублей/кВт	9 640	
<b>Прочее</b>				
	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	рублей/кВт	596	
	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	рублей/кВт	28 393	
	Линейный разъединитель 6-10 кВ	рублей/кВт	50	

\* 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.

(форма)

**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)
<b>1.</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:</b>	<b>14 333 372</b>		
1.1	по постоянной схеме			
1.1.1	до 15 кВт	11 987 034	41 401,71	289,53
1.1.2	свыше 15 кВт	2 346 337	70 493,18	33,28
1.2.	по временной схеме			
1.2.1	до 15 кВт	11 987 034	41 401,71	289,53
1.2.2	свыше 15 кВт	2 346 337	70 493,18	33,28
<b>2.</b>	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации по</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3.</b>	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":</b>	<b>202 183 571</b>		
3.1	<b>строительство воздушных линий</b>	<b>57 738 573</b>		
3.1.1	ВЛ 6-10 кВ проводом АС	26 142 301	4 866,40	5 372
3.1.2	ВЛ (З) 6-10 кВ	24 425 716	7 399,49	3 301
3.1.3	ВЛИ 0,4 кВ	7 170 555	1 608,83	4 457
3.2	<b>строительство кабельных линий</b>	<b>47 918 374</b>		
3.2.1	прокладка открытым способом КЛ 6-10 кВ	31 851 358	8 175,40	3 896
3.2.2	прокладка методом ГНБ КЛ 6-10 кВ	5 079 642	1 376,97	3 689
3.2.3	прокладка открытым способом КЛ 0,4 кВ	9 178 423	2 925,86	3 137
3.2.4	прокладка методом ГНБ КЛ 0,4 кВ	1 808 950	115,00	15 730
3.3	<b>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>40 142 128</b>		
	<b>Строительство однострансформаторной КТП</b>	<b>20 739 736</b>		
3.3.1	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	13 796 789	390,70	35 313

3.3.2	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	2 847 234	253,20	11 245
3.3.3	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	1 368 429	130,90	10 454
3.3.4	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	2 126 004	177,3	11 991
3.3.5	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	601 280	80,0	7 516
	<b>Строительство двухтрансформаторной КТП</b>	<b>19 402 392</b>		
3.3.8	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	1 968 558	58,3	33 766
3.3.9	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160	2 176 440	143,3	15 188
3.3.10	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250	2 963 077	238,9	12 403
3.3.11	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	2 028 223	276,4	7 338
3.3.12	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630	3 418 318	552,5	6 187
3.3.13	КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000	6 847 776	624,0	10 974
3.4	<b>Строительство РП</b>	<b>52 560 690</b>		
3.4.1	РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 штук	20 191 080	546	36 980
3.4.2	РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 штук с трансформаторами 2*1000 кВА	32 369 610	546	59 285
3.5	<b>Прочее</b>	<b>3 823 807</b>		
3.5.1	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	2 002 728	546	3 668
3.5.2	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	1 746 170	10	174 617
3.5.3	Линейный разъединитель 6-10 кВ	74 909	244,8	306
3.6	<b>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:</b>	<b>9 077 000</b>		
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	7 294 382	41 401,71	176,19
	свыше 15 кВт	1 782 618	70 493,18	25,29
	по временной схеме			
	до 15 кВт	7 294 382	41 401,71	176,19
	свыше 15 кВт	1 782 618	70 493,18	25,29

<b>5.</b>	<b>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:</b>	<b>5 871 210</b>		
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	5 050 574	41 401,71	121,99
	свыше 15 кВт	820 636	70 493,18	11,64
	по временной схеме			
	до 15 кВт	5 050 574	41 401,71	121,99
	свыше 15 кВт	820 636	70 493,18	11,64
<b>6.</b>	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:</b>	<b>16 355 412</b>		
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	14 005 748	41 401,71	338,29
	свыше 15 кВт	2 349 663	70 493,18	33,33
	по временной схеме			
	до 15 кВт	14 005 748	41 401,71	338,29
	свыше 15 кВт	2 349 663	70 493,18	33,33

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

(форма)

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

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	42 527,65	45 636,99
в том числе:		
вспомогательные материалы	1 340,44	1 501,10
энергия на хозяйственные нужды	105,14	504,95
оплата труда	26 964,44	29 032,00
отчисления на страховые взносы	8 399,38	8 758,00
прочие расходы - всего	5 718,25	5 840,94
из них:		
работы и услуги производственного характера	78,01	12,98
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
работы и услуги непроизводственного характера - всего	5 640,24	5 827,96
в том числе:		
услуги связи	36,86	38,89
расходы на охрану и пожарную безопасность	52,32	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
плата за аренду имущества	3 548,30	3 238,28

другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 002,76	2 550,80
внереализационные расходы - всего	0,00	0,00
в том числе:		
расходы на услуги банков	0,00	0,00
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
денежные выплаты социального характера (по коллективному	0,00	0,00
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	106 349,08	202 183,57
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
Итого (размер необходимой валовой выручки)	148 876,73	247 820,56

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

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

(форма)

**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)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	15 820,87	4 177,36
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	10 416,87	4,20	2 925,86
1 - 20 кВ	28 061,13	10,04	8 193,23
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	8 285,52	4,67	1 608,83
1 - 20 кВ	23 249,47	23,09	12 575,72
35 кВ			

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1. До 15 кВт - всего	2 346	10	0	23 937,19	104,50	0,00	2 513,76	15,40	0,00
в том числе льготная категория *	2 222	9	0	22 951,96	89,50	0,00	1 035,67	4,19	0,00
2. От 15 до	84	23	0	5 301,83	2 536,00	0,00	21 284,39	5 027,79	0,00
в том числе льготная категория **	6	4	0	467,00	433,00	0,00	1 705,93	1 072,41	0,00
3. От 150 кВт	3	13	0	796,86	6 321,52	0,00	9 120,61	22 799,71	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	0	5	0	0,00	13 257,00	0,00	0,00	34 697,65	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	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.

(форма)

**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	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1. До 15 кВт - всего	3 030	14	0	30 787,02	145,50	0,00
в том числе						
льготная категория *	2 546	11	0	26 209,92	114,50	0,00
2. От 15 до 150 кВт -	168	37	0	10 826,29	3 829,00	0,00
в том числе						
льготная категория **	11	5	0	826,20	528,00	0,00
3. От 150 кВт	9	28	0	2 353,28	11 917,09	0,00
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	359,50	0,00
4. От 670 кВт	0	34	3	0,00	69 457,12	9 080,00
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	4	3	0,00	10 947,72	9 080,00
5. От 8900 кВт - всего	0	2	0	0,00	30 400,00	0,00
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	2	0	0,00	30 400,00	0,00
6. Объекты генерации	0	1	0	0,00	320,00	0,00

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

\*\* 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.