

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» на 2019 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 Коваль Сергей Андреевич
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenego@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru
9	Контактный телефон (4742) 22-83-59
10	Факс (4742) 22-46-32

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

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
<b>C<sub>1</sub></b>	<b>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 (кроме подпункта "б")</b>	руб. на одно ТП	<b>10 578,03</b>	<b>10 578,03</b>
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		3 680,55	3 680,55
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 897,49	6 897,49
<b>C<sub>2.i</sub> *</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>			
	<b>ВЛ 10 кВ</b>			
	до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	руб./км	4 079 493,69	x
	от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> (включительно)		2 466 284,12	x
	<b>ВЛ 0,4 кВ</b>			
	до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	руб./км	1 300 250,46	x
	от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> (включительно)		1 547 247,98	x
<b>C<sub>3.i</sub> *</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий электропередачи</b>			
	<b>Прокладка КЛ 10 кВ в траншее</b>			
	<i>Одножильный кабель в траншее</i>			
	до 100 мм <sup>2</sup> (включительно)	руб./км	8 027 029,69	x
	от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> (включительно)		5 030 767,69	x
	свыше 200 мм <sup>2</sup>		4 227 175,08	x
	<i>Многожильный кабель в траншее</i>			
	от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> (включительно)	руб./км	2 756 389,83	x
	от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> (включительно)		3 006 849,14	x
	<b>Прокладка КЛ 10 кВ методом ГНБ</b>			
	прокладка кабельной линии методом ГНБ	руб./км	9 561 389,97	x
	<b>Прокладка КЛ 0,4 кВ в траншее (многожильный кабель)</b>			
	до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	руб./км	1 735 202,24	x
	от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> (включительно)		3 804 361,85	x
	от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> (включительно)		2 783 365,70	x
	свыше 200 мм <sup>2</sup>		4 298 258,79	x
	<b>Прокладка КЛ 0,4 кВ методом ГНБ</b>			
	прокладка кабельной линии методом ГНБ	руб./км	7 504 212,65	x
<b>C<sub>4.i</sub> *</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения</b>			
	Реклоузер		2 222 412,00	x
	Разъединитель		107 536,00	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме	по временной схеме	
	РП	руб./шт.	24 169 263,00	х	
	Ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента		2 394 302,00	х	
	Ячейка распределительного устройства типа КСО		1 116 558,00	х	
C <sub>5,i</sub> *	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) на i-м уровне напряжения за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
	<b>Однотрансформаторные подстанции (КТП)</b>				
	до 100 кВА (включительно)		руб./кВт	5 939,74	х
	от 100 до 250 кВА (включительно)			4 316,89	х
	от 250 до 500 кВА (включительно)			2 428,53	х
	от 500 до 900 кВА (включительно)			2 533,76	х
	<b>Двухтрансформаторные подстанции (КТП)</b>				
	до 100 кВА (включительно)		руб./кВт	15 132,11	х
	от 100 до 250 кВА (включительно)			11 396,27	х
	от 250 до 500 кВА (включительно)			10 889,52	х
	от 500 до 900 кВА (включительно)			16 188,13	х
	<b>Двухтрансформаторные подстанции (БКТП)</b>				
	БКТП 1000 кВА		руб./кВт	43 823,70	х
	БКТП 1250 кВА			36 029,46	х

\*\_Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub>, C<sub>4,i</sub> и C<sub>5,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.

**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>			
1.1	по постоянной схеме			
1.1.1	до 15 кВт	12 236 594,89	33 841,48	361,59
1.1.2	свыше 15 кВт	1 905 296,96	51 546,65	36,96
1.2.	по временной схеме			
1.2.1	до 15 кВт	0,00	x	361,59
1.2.2	свыше 15 кВт	0,00	x	36,96
<b>2.</b>	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"</b>	x	x	x
<b>3.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий:</b>			
3.1	по постоянной схеме			
3.1.1	до 15 кВт	22 931 838,81	33 841,48	677,63
3.1.2	свыше 15 кВт	3 570 598,12	51 546,65	69,27
3.2.	по временной схеме			
3.2.1	до 15 кВт	0,00	x	677,63
3.2.2	свыше 15 кВт	0,00	x	69,27
<b>4.</b>	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":</b>	<b>273 604 989,08</b>		
4.1	ВЛ 10 кВ	55 763 078,31	10 637,68	5 242,03
4.2	ВЛ 0,4 кВ	9 224 756,26	2 315,02	3 984,75
4.3	КЛ 6-10 кВ прокладка в траншее	34 294 511,54	5 546,60	6 182,98
4.4	КЛ 6-10 кВ прокладка методом ГНБ	13 615 419,31	2 075,23	6 560,91
4.5	КЛ 0,4 кВ прокладка в траншее	10 426 117,45	2 418,07	4 311,75
4.6	КЛ 0,4 кВ прокладка методом ГНБ	10 868 601,32	764,47	14 217,23
<b>5.</b>	<b>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>			
5.1	<b>Строительство однострансформаторных подстанций (КТП)</b>			
5.1.1	до 100 кВА (включительно)	2 937 794,53	494,60	5 939,74
5.1.2	от 100 до 250 кВА (включительно)	3 379 403,99	782,83	4 316,89
5.1.3	от 250 до 500 кВА (включительно)	913 125,49	376,00	2 428,53
5.1.4	от 500 до 900 кВА (включительно)	3 065 348,21	1 209,80	2 533,76
5.2	<b>Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП)</b>			
5.2.1	до 100 кВА (включительно)	1 210 568,97	80,00	15 132,11

5.2.2	от 100 до 250 кВА (включительно)	3 035 775,83	266,38	11 396,27
5.2.3	от 250 до 500 кВА (включительно)	4 094 460,09	376,00	10 889,52
5.2.4	от 500 до 900 кВА (включительно)	8 425 920,07	520,50	16 188,13
5.3	<b>Строительство двухтрансформаторных подстанций (БТП)</b>			
5.3.1	БТП 1000 кВА	40 756 036,42	930,00	43 823,70
5.3.2	БТП 1250 кВА	41 884 248,15	1 162,50	36 029,46
<b>6.</b>	<b>Прочее</b>			
6.1	Реклоузер	1 922 164,14	232,50	8 267,37
6.2	Разъединитель	107 536,00	76,67	1 402,58
6.3	РП	24 169 263,00	2 000,00	12 084,63
6.4	Ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	2 394 302,00	500,00	4 788,60
6.5	Ячейка распределительного устройства типа КСО	1 116 558,00	500,00	2 233,12
<b>7.</b>	<b>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

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

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

(форма)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за 2018 год	Плановые показатели на 2019 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по	36 677	40 644
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	1 021	1 121
	энергия на хозяйственные нужды	48	52
	оплата труда	24 087	26 247
	отчисления на страховые взносы	5 865	7 979
	прочие расходы - всего	2 154	1 428
	из них:		
	работы и услуги производственного	168	160
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую	0	0
	работы и услуги непромышленного характера -	1 986	1 268
	в том числе:		
	услуги связи	75	82
	расходы на охрану и пожарную	42	63
	расходы на информационное	0	0
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с	1 869	1 124
	внебюджетные расходы - всего	790	861
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по	790	861
	управленческие расходы	2 711	2 955
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	229 439	273 605
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой	266 116	314 249

(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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	47 658,17	6 335,49
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	17 109,17	5,07	2 472,97
	1 - 20 кВ	29 914,04	9,35	5 606,10
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	7 606,19	6,57	2 531,68
	1 - 20 кВ	30 764,00	20,52	10 637,68
	35 кВ	0,00	0,00	0,00



## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	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	2 190	0	0	22 990,84	0,00	0,00	3 166,63	0,00	0,00
	в том числе									
	льготная категория *	1 991	0	0	21 130,75	0,00	0,00	928,01	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	167	38	0	11 277,20	4 881,00	0,00	1 967,47	511,48	0,00
	в том числе									
	льготная категория **	13	1	0	1 201,00	20,00	0,00	152,62	11,85	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	8	0	1 404,70	4 250,00	0,00	9 167,09	2 008,16	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	11	0	0,00	28 048,50	0,00	0,00	99 668,57	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	1 062,50	0,00	0,00	755,55	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.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**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 - всего	2 629	2	0	27 480,37	20,00	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	2 235	2	0	23 597,64	20,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	221	47	0	14 778,30	5 868,00	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	13	1	0	1 196,00	20,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	12	15	0	4 145,00	7 159,50	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	2	18	0	1 944,70	30 612,00	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0,00	0,00	40 000,00
	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.