

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**филиала ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" на 2017 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	филиал ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"
2. Сокращенное наименование	"Воронежэнерго"
3. Место нахождения	г.Воронеж, ул.Арзамасская,2
4. Адрес юридического лица	127018 г. Москва, ул. 2-я Ямская, дом 4
5. ИНН	6901067107
6. КПП	366302001
7. Ф.И.О. руководителя	Клейменов Иван Петрович
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:voronezhenergo@mrsk-1.ru">voronezhenergo@mrsk-1.ru</a>
9. Контактный телефон	(473) 222-23-01
10. Факс	(473) 222-23-40

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			постоянная схема	временная схема
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	рублей/кВт	513,63	513,63
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	220,98	220,98
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	140,11	140,11
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	рублей/кВт	23,64	23,64
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")	рублей/кВт	128,89	128,89
C <sub>2.1</sub>	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ	рублей/км	301 556,00	X
C <sub>2.2</sub>	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС	рублей/км	372 154,00	X
C <sub>2.3</sub>	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ	рублей/км	478 781,00	X
C <sub>3.1</sub>	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ	рублей/км	725 213,00	X
C <sub>3.2</sub>	Прокладка способом «прокол» 1 км КЛ 6-10 кВ	рублей/км	1 219 076,00	X
C <sub>3.3</sub>	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ	рублей/км	2 276 000,00	X
C <sub>3.4</sub>	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ	рублей/км	336 693,00	X
C <sub>3.5</sub>	Прокладка способом «прокол» 1 км КЛ 0,4 кВ	рублей/км	909 881,00	X
C <sub>3.6</sub>	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ	рублей/км	1 097 587,00	X
C <sub>4.1</sub>	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ	рублей/кВт	1 322,49	X
C <sub>4.2</sub>	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	рублей/кВт	2 072,02	X
C <sub>4.3</sub>	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	рублей/кВт	1 349,39	X
C <sub>4.4</sub>	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	рублей/кВт	582,23	X
C <sub>4.5</sub>	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	рублей/кВт	536,20	X
C <sub>4.6</sub>	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	рублей/кВт	352,65	X

C <sub>4.7</sub>	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	рублей/кВт	670,09	X
C <sub>4.8</sub>	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА	рублей/кВт	596,46	X
C <sub>4.9</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	рублей/кВт	1 836,32	X
C <sub>4.10</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	рублей/кВт	1 126,01	X
C <sub>4.11</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	рублей/кВт	785,46	X
C <sub>4.12</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	рублей/кВт	707,73	X
C <sub>4.13</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	рублей/кВт	662,61	X
C <sub>4.14</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	рублей/кВт	956,77	X
C <sub>4.15</sub>	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА	рублей/кВт	1 348,14	X
C <sub>4.16</sub>	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт.	рублей/кВт	2 166,60	X
C <sub>4.17</sub>	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 9 шт.	рублей/кВт	45 369,71	X
C <sub>4.18</sub>	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт.	рублей/кВт	52 772,40	X
C <sub>4.19</sub>	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 14 шт.	рублей/кВт	57 094,15	X
C <sub>4.20</sub>	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*250 кВА	рублей/кВт	13 151,80	X
C <sub>4.21</sub>	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*400 кВА	рублей/кВт	8 303,47	X
C <sub>4.22</sub>	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*630 кВА	рублей/кВт	5 315,03	X
C <sub>4.23</sub>	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА	рублей/кВт	3 408,04	X
C <sub>4.24</sub>	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1250 кВА	рублей/кВт	2 792,45	X

\* Ставки платы C<sub>2.1</sub>, C<sub>3.1</sub> и C<sub>4.1</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)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	13 792 843,98	62 416,20	220,98
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 685 220,68	62 416,20	91,09
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ	17 187 983,23	4 152,00	4 139,69
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС	91 182 642,43	3 726,70	24 467,40
	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ	6 070 776,81	2 081,70	2 916,26
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ	153 573 303,50	1 170,50	131 203,16
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	5 284 540,00	1 392,09	3 796,12
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	2 562 750,00	733,05	3 496,01
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	2 173 130,00	945,14	2 299,27
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	1 775 880,00	284,68	6 238,16
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА	9 383 620,00	1 067,55	8 789,86
	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт	20 107 300,00	1 423,40	14 126,25
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 745 179,10	62 416,20	140,11
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	1 370 322,67	57 955,13	23,64
6.	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.	8 045 039,36	62 416,20	128,89

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

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки филиала ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"**

(тыс.руб.)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	34 479	37 639
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	3 227	4 133
	энергия на хозяйственные нужды	74	94
	оплата труда	19 698	20 464
	отчисления на страховые взносы	6 248	6 332
	прочие расходы - всего	4 825	6 179
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	4 825	6 179
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи	1 208	1 547
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3 617	4 632
	внебюджетные расходы - всего	407	437
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	407	437
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	313 971	309 302
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	<b>Итого (размер необходимой валовой</b>	<b>348 450</b>	<b>346 941</b>

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединенных объемах максимальной мощности**

	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)				Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)			
		2013	2014	2015	средняя	2013	2014	2015	средняя
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	250,18	0,00	414,09	221,43	190,4	0	215,5	135,30
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	3206,32	3282,75	0,00	2163,02	698	1 150,00	0	616,00
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	0,00	845,55	0,00	281,85	0	256,00	0	85,33
	Строительство однотрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	0,00	0,00	3884,91	1294,97	0	0	600	200,00
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	3532,80	0,00	2997,31	2176,70	350	0	350	233,33
	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	913,63	0,00	0,00	304,54	205	0	0	68,33
	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт.	13655,29	0,00	0,00	4551,76	6100	0	0	2033,33
	Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*400 кВА	0,00	287,73	0,00	95,91	0	293,76	0	97,92
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00

**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)			
		2013	2014	2015	средняя	2013	2014	2015	средняя	2013	2014	2015	средняя
1.	Прокладка открытым способом КЛ												
	0,4 кВ	637,53	6 695,86	64 514,83	23 949,40	0,13	4,67	4,74	3,18	97,01	101,50	105	101,17
	6-10 кВ	96 696,29	4 074,76	3 771,30	34 847,45	2,88	5,69	3,98	4,18	1 162,68	903,59	990,6	1018,96
2.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ												
	0,4 кВ	144714	148476	140906	144 699	118,20	124,65	119,20	120,68	6502,49	6705,15	6601,20	6602,95
	6-10 кВ	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,0
3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС												
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0
	6-10 кВ	971,1	2238,2	10245,2	4484,8	94,8	68,77	10,6	58,06	3356,38	2107,01	5690,80	3718,06

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев текущего 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	<b>До 15 кВт - всего</b>	3 123	18	0	31 087,8	247,2	0,0	4 711,6	82,2	0,0
	в том числе									
	льготная категория *	2 603	13	0	27 987,6	195,0	0,0	1 213,3	6,1	0,0
2	<b>От 15 до 150 кВт - всего</b>	43	46	0	2 217,2	3 737,8	0,0	8 909,3	5 702,3	0,0
	в том числе									
	льготная категория **	10	9	0	596,2	730,6	0,0	3 611,6	865,7	0,0
3	<b>От 150 кВт до 670 кВт - всего</b>	5	28	0	1 311,0	11 057,0	0,0	9 634,7	18 423,3	0,0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0,0	500,0	0,0	0,0	5 319,0	0,0
4	<b>От 670 кВт до 8900 кВт - всего</b>	0	6	0	0,0	17 874,0	0,0	0,0	72 581,1	0,0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5	<b>От 8900 кВт - всего</b>	0	1	1	0,0	20 000,0	9 000,0	0,0	37 663,7	36,2
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0,0	0,0	9 000,0	0,0	0,0	36,2
6	<b>Объекты генерации</b>									
	<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>3 171</b>	<b>99</b>	<b>1</b>	<b>34 615,9</b>	<b>52 916,0</b>	<b>9 000,0</b>	<b>23 255,7</b>	<b>134 452,4</b>	<b>36,2</b>

\* 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 текущего 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.	<b>До 15 кВт - всего</b>	3 911	32	0	38 920,2	445,2	0,0
	в том числе						
	льготная категория *	2 903	17	0	31 231,5	255,0	0,0
2.	<b>От 15 до 150 кВт -</b>	115	178	0	6 515,0	15 696,2	0,0
	в том числе						
	льготная категория **	10	9	0	596,2	730,6	0,0
3.	<b>От 150 кВт</b>	25	126	0	7 242,9	50 993,9	0,0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	11	0	0,0	5 322,0	0,0
4.	<b>От 670 кВт</b>	3	86	10	9 637,5	219 896,8	44 830,0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	24	5	0,0	63 388,8	26 050,0
5.	<b>От 8900 кВт - всего</b>	0	7	7	0,0	86 900,0	110 000,0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	3	3	0,0	38 900,0	47 000,0
6.	<b>Объекты генерации</b>	0	0	0	0,0	0,0	0,0
	<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>4 054</b>	<b>429</b>	<b>17</b>	<b>62 315,6</b>	<b>373 932,1</b>	<b>154 830,0</b>

\* 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.