

филиал	Дата принятия тарифного решения (дата публикации, наименование газеты)	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставка платы, руб. за 1 кВт без НДС
"Белгородэнерго"	29.12.2010 (04.02.2011г. «Белгородские известия»). Плата установлена на 2011 год	<p align="center">до 15 кВт</p> <p>Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в т.ч. в целях временного присоединения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения (с НДС).</p>	0,4	550
		Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт		550*кол-во членов
		свыше 15 кВт до 100 кВт включительно		
		1 категория надежности		460
		2 категория надежности		457
		3 категория надежности		230
		свыше 100 до 750 кВт включительно		
		1 категория надежности		652
		2 категория надежности		640
		3 категория надежности		420
		свыше 750 кВт		
		1 категория надежности		671
		2 категория надежности		652
		3 категория надежности		456
		До 100 кВт включительно		
		3 категория надежности		230
		<p>Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Центра" напряжением 6-10 кВ, 35 кВ и выше или мощностью 10 МВА и более определяется индивидуально в соответствии с проектно – сметной документацией.</p> <p>Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения электропринимающих устройств, максимальная</p>		6-10

		<p>мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для физических лиц в целях технологического присоединения электропринимающих устройств, максимальная мощность, которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае осуществления технологического присоединения электропринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не устанавливается.</p>		
«Воронежэнерго»	18.03.2011 Распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2011	до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (с НДС)		550
		до 750 кВт включительно	0,4	11 905,0
		до 750 кВт включительно	6-10	9 983,0
		свыше 750 кВт устанавливается индивидуально		
		для электроустановок 2 и 1 категории надежности плата за ТП устанавливается индивидуально для каждого присоединения		
"Курскэнерго"	29.12.2010 (29.12.2010 г. №52 «Курск»)	Заявитель с максимально присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения передвижных объектов, с присоединяемой мощностью не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб. (с учетом НДС)		550
		Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения передвижных объектов с присоединяемой мощностью до 100 кВт включительно, а также до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям	ниже 35 кВт	2 628,32

		пункта 1 настоящей таблицы; Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение, с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 8500 кВт включительно, а также до 15 кВт включительно, не удовлетворяющий требованиям пункта 1 настоящей таблицы руб./кВт (без учета НДС)		
"Липецкэнерго"	30.12.2010	До 15 кВт включительно при присоединении энергопринимающих устройств III категории надежности при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м. в городах и поселках городского типа и не более 500 м. в сельской местности: (с НДС)		550
		до 30 кВт включительно	0,4	8445
		свыше 30 кВт		9946
		до 750 кВт включительно	6-10	6601
		От 15 кВт до 750 кВт (при наличии объекта в инвестиционной программе филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»)	0,4-6/10	132,99
		Плата за временное присоединение	0,4	1178
			6-10	1985
		Плата устанавливается индивидуально: 1). При присоединении энергопринимающих устройств III категории надежности с максимальной мощностью до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра» составляет более 300метров в городах и поселках городского типа, более 500 метров в сельской местности; 2). При присоединении энергопринимающих устройств III категории надежности с максимальной мощностью свыше 100 кВт в случае отсутствия технической возможности технологического присоединения, определяемой в соответствии с п.		

		<p>29,30 Правил технологического присоединения (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 с изм.);</p> <p>3). При присоединении энергопринимающих устройств I и II категории надежности;</p> <p>4). При присоединении энергопринимающих устройств выше 750 кВт;</p> <p>5). При присоединении энергопринимающих устройств на напряжении 35 кВ и выше;</p> <p>6). При присоединении энергопринимающих устройств путем перераспределения присоединенной мощности;</p> <p>7). При технологическому присоединении объектов электросетевого хозяйства иных электросетевых организаций.</p>		
"Орелэнерго"	<p>21.03.2011г. Вступает в силу через десять дней с момента официального опубликования («Орловская правда» от 01.04.2011г.)</p>	<p>Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения (с НДС)</p>		550
		<p>до 100 кВт включительно</p>	0,4-10,0 кВ	3 211,32
		<p>Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения, принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения э/э передвижных объектов с максимальной мощностью:</p> <p>до 15 кВт включительно, в соответствии с п.1.1.;</p> <p>до 100 кВт включительно, в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленных в п. 1.1.</p>		2 706,53
"Тамбовэнерго"	<p>11.08.2011г. (19.08.2011г. №58 «Тамбовская жизнь» – специальный выпуск). Приказ вступает в силу по истечению 10 дней с момента официальной</p>	<p>Заявители на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в т.ч. заявители, подающие заявку в целях временного, на срок не более 6 месяцев, технологического присоединения энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной</p>		550

	публикации	<p>точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб. (с учетом НДС)</p>		
		<p>Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе, руб./МВт (без НДС):</p>		894 890,55
		<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач, руб./км (в базовых ценах 2001 г. без НДС)</p>	0,4 кВ	217 914,60
			1-20 кВ	308 913,21
		<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач, руб./км (в базовых ценах 2001 г. без НДС)</p>	0,4 кВ	298 154,20
			1-20 кВ	492 277,59
<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, руб./линия, шт. (в базовых ценах 2001 г. без НДС)</p>	0,4 кВ, 1-20 кВ	78 776,49		
"Брянскэнерго"	09.02.2011 (11.02.2011 №5 (415) «Брянская учительская газета»)	<p>Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (с НДС)</p>		550
		от 15 до 100 кВт включительно	0,22-1 кВ	2999,28
		от 15 до 100 кВт включительно		2945,61
		свыше 100 кВт до 750 кВт включительно	6 (10) кВ	2882,29

"Тверьэнерго"

14.10.2011
(15.10.2011г. №35
«Тверская жизнь»)

до 15 кВт (с НДС)		550
Территориальная зона 1 : Бельский, Жарковский, Краснохолмский, Лесной, Махсатинский, Молоковский, Сандовский, Сонковский, Кесовогорский, Оленинский, Весьегонский, Кувшиновский районы		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	4900
свыше 30 кВт		5100
до 100 кВт	6-10 кВ	3550
от 100 до 750 кВт		3850
свыше 750 кВт		4050
Территориальная зона 2 : Бежецкий, Удомельский, Фировский, Андреапольский, Торопецкий, Рамешковский, Западнодвинский, Нелидовский, Лихославльский районы		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	6498
свыше 30 кВт		6958
до 100 кВт	10 кВ	5060
от 100 до 750 кВт		5750
свыше 750 кВт		5980
Территориальная зона 3 : Кашинский, Селижаровский, Спировский, районы		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	7464
свыше 30 кВт		8027
до 100 кВт	10 кВ	6406
от 100 до 750 кВт		6705
свыше 750 кВт		6935
Территориальная зона 4 : Бологовский, Вышневолоцкий, Старицкий, Осташковский, Пеновский районы		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	11213
свыше 30 кВт		11960
до 100 кВт	10 кВ	9718
от 100 до 750 кВт		10350
свыше 750 кВт		10580
Территориальная зона 5 : Кимрский, Ржевский, Калязинский, Торжовский район		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	12708
свыше 30 кВт		13455
до 100 кВт	10 кВ	11213
от 100 до 750 кВт		11845
свыше 750 кВт		12075
Территориальная зона 6 : Калининский, Конаковский, Зубцовский районы		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	13455
свыше 30 кВт		13800
до 100 кВт	10 кВ	11960
от 100 до 750 кВт		12593
свыше 750 кВт		12823
Территориальная зона 7 : г. Тверь		
от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	13743
свыше 30 кВт		13892
до 100 кВт	10 кВ	12213
от 100 до 750 кВт		13225
свыше 750 кВт		14203
свыше 10 000 кВА устанавливается индивидуально		

"Смоленскэнерго"

19.01.2009
(23.01.2009г. №5
«Смоленская газета»);
23.05.2008 (27.08.2008
№41 «Смоленская
газета»),

Первая территориальная зона, I категория энергоснабжения		
г. Вязьма, Вяземский р-он, г. Гагарин, Гагаринский р-он, г. Рославль, Рославльский р-он, г. Сафоново, Сафоновский р-он, г. Смоленск, Смоленский р-он		
до 15 кВт (с НДС)		550
до 30 кВт	1-0,4	13558,41
от 30 кВт до 100 кВт		10918,34
свыше 100 кВт		9689,95
Первая территориальная зона, II категория энергоснабжения		
до 30 кВт	1-0,4	11621,49
от 30 кВт до 100 кВт		9358,58
свыше 100 кВт		8305,67
Первая территориальная зона, III категория энергоснабжения		
до 30 кВт	1-0,4	9684,58
от 30 кВт до 100 кВт		7798,82
свыше 100 кВт		6921,40
Первая территориальная зона, I категория энергоснабжения		
до 100 кВт	6-10	11937,05
от 100 до 750 кВт		10890,48
более 750 кВт		9002,49
Первая территориальная зона, II категория энергоснабжения		
до 100 кВт	6-10	10231,76
от 100 до 750 кВт		9334,70
более 750 кВт		7716,42
Первая территориальная зона, III категория энергоснабжения		
до 100 кВт	6-10	8526,46
от 100 до 750 кВт		7778,91
более 750 кВт		6430,35
Вторая территориальная зона, I категория энергоснабжения		
Г. Велиж, Велижский р-он, г. Демидов, Демидовский р-он, Духовщина, Духовщинский р-он, с. Ершичи, Ершичский р-он, п. Кардымово, Кардымовский р-он, п.г.т. Красный, Краснинский р-он, п. Монастырщина, Монастырщинский р-он, п. Новодугино, Новодугинский р-он, г. Починок, Починковский р-он, г. Рудня, Руднянский р-он, г. Сычевка, Сычевский р-он, с Темкино, темкинский р-он, п.г.т. Угра, Угранский р-он, п.г.т. Холм-Жирковский р-он, Холм-Жирковский р-он, п. Хиславичи, Хиславичский р-он, п. Шумячи, Шумячский р-он		
до 15 кВт (с НДС)		550
до 30 кВт	1-0,4	12267,13
от 30 кВт до 100 кВт		9878,50
свыше 100 кВт		8767,10
Вторая территориальная зона, II категория энергоснабжения		
до 30 кВт	1-0,4	10514,68
от 30 кВт до 100 кВт		8467,29
свыше 100 кВт		7514,66
Вторая территориальная зона, III категория энергоснабжения		
до 30 кВт	1-0,4	8762,24
от 30 кВт до 100 кВт		7056,07
свыше 100 кВт		6262,21
Вторая территориальная зона, I категория энергоснабжения		
до 100 кВт	6-10	10800,19
от 100 до 750 кВт		9853,29
более 750 кВт		8145,11
Вторая территориальная зона, II категория энергоснабжения		
до 100 кВт	6-10	9257,30

"Костромаэнерго"		от 100 до 750 кВт		8445,68	
		более 750 кВт		6981,53	
		Вторая территориальная зона, III категория энергоснабжения			
		до 100 кВт	6-10	7714,42	
		от 100 до 750 кВт		7038,07	
		более 750 кВт		5817,94	
	19.01.2011 (25.01.2011 №6 (734) «Сельская жизнь»)	до 35 кВА (до 30 кВт)	0,4 кВ и ниже	380	
		от 35 до 118 кВА (от 30 до 100 кВт)		230	
		свыше 118 кВА (свыше 100 кВт)		100	
		до 118 кВА (до 100 кВт)	110 кВ и выше, 35 кВ, 20-1 кВ.	120	
		от 118 до 882 кВА (от 100 до 750 кВт)		55	
		более 882 кВА (более 750 кВт)		20	
	04.04.2011 (07.04.2011 №36 (764) «Смоленская газета»)	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 г. (без НДС)			
		Строительство ВЛ, руб./км	0,4 кВ	213 941	
			6-10 кВ	254 595	
		Строительство КЛ, руб./км	0,4 кВ	269 535	
	6-10 кВ		387 250		
	17.07.2009 (22.07.2009 г. «№60 (506) «Смоленская газета»)	Строительство подстанций, в расчете на 1 линию, руб.	0,4 кВ, 6-10 кВ	130 594	
		Для заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (с НДС)		550	
	25.03.2011 (01.04.2011г. №13 «Нормативные документы»)	Для заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности: - Для юридических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), без НДС - Для физических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), с НДС		466,10	
III категория надежности					
до 100 кВт включительно		0,4-1,0 включительно	5757		
свыше 100 кВт до 750 кВт включительно			6090		
II категория надежности					
до 100 кВт включительно		0,4-1,0 включительно	6192		
свыше 100 кВт до 750 кВт включительно			6911		

"Ярэнерго"

14.02.2011
(18.02.2011г. № 12
журнал «Документ -
регион»)

Коэффициент надежности электроснабжения для территорий 1,2 и 3		
Категория надежности электроснабжения	Значение коэффициента	
первая	1,4	
вторая	1,2	
третья	1,0	
Коэффициент надежности электроснабжения для территорий 4		
Категория надежности электроснабжения	Значение коэффициента	
первая	1,05	
вторая	1,0	
Плата за технологическое присоединение определяется индивидуально:		
<ol style="list-style-type: none"> при временном технологическом присоединении (на срок до 6 месяцев); При технологическом присоединении потребителей на любой уровень напряжения мощностью не менее 750 кВа по первой категории надежности электроснабжения; При технологическом присоединении лиц путем перераспределения присоединенной мощности 		
<p>Для заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, указанные в пункте 12 Методических указаний, в размере 466 рублей 10 копеек (без НДС) для юридических лиц и 550 рублей (с НДС) для физических лиц, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.</p>		
<p>Ставки платы за 1 кВт технологического присоединения с учетом расходов, соответствующих способу присоединения при присоединении энергопринимающих устройств заявителя к ячейке трансформаторной подстанции, либо к воздушной или кабельной линии электропередачи (ЛЭП), когда класс напряжения указанной в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется):</p>		
Территориальная Зона 1.г. Ярославль и г. Рыбинск		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	10 500
свыше 100 кВт		11 500
до 100 кВт включительно	35-1	9 000
свыше 100 кВт		10 000
Территориальная зона 2. Города областного подчинения и административные центры районов Ярославской области, Ярославский, Перемышльский, Угличский и Некрасовский районы		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	7 500
свыше 100 кВт		10 000

до 100 кВт включительно	35-1	5 000
свыше 100 кВт		7 000
Территориальная зона 3. Территория районов Ярославской области, не указанная в территориальных зонах 1-2		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	4 000
свыше 100 кВт		6 000
до 100 кВт включительно	35-1	3 000
свыше 100 кВт		5 000
Ставки платы за 1 кВт технологического присоединения с учетом расходов, соответствующих способу присоединения при присоединении энергопринимающих устройств заявителя к ячейке трансформаторной подстанции, либо к воздушной или кабельной линии электропередачи (ЛЭП), когда класс напряжения указанной в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется):		
Территориальная Зона 1.г. Ярославль и г. Рыбинск		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	11 500
свыше 100 кВт		12 500
до 100 кВт включительно	35-1	10 000
свыше 100 кВт		11 000
Территориальная зона 2. Города областного подчинения и административные центры районов Ярославской области, Ярославский, Перемышльский, Угличский и Некрасовский районы		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	8 500
свыше 100 кВт		11 000
до 100 кВт включительно	35-1	6 000
свыше 100 кВт		8 000
Территориальная зона 3. Территория районов Ярославской области, не указанная в территориальных зонах 1-2		
до 100 кВт включительно	1-0,4 включительно	5 000
свыше 100 кВт		7 000
до 100 кВт включительно	35-1	4 000
свыше 100 кВт		6 000
Территориальная зона 4. Район индустриального парка «Новосёлки-1» в южной части г. Ярославля		
свыше 100 кВт	35-1	9 310