

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>до 15 кВт 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"	21.10.2011 (03.11.2011) Липецкая газета №211-212 (24089-24090).	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		
		Класс напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется), до 1000 кВА	0,4	8729,28		
		Класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), до 1000 кВА	0,4	14120,32		
		Класс напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется), до 1000 кВА	6-10	4001,01		
		Примечание: Плата за технологическое присоединение по I или II категории надежности электроснабжения определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому и ко второму независимым источникам, рассчитанных как произведение величины максимальной мощности присоединяемых энергоустановок на ставку платы. Затраты на технологическое присоединение ко второму независимому источнику электроснабжения рассчитываются исходя из объема резервируемой от данного источника мощности. При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: $1 \text{ кВт} = 1 \text{ кВА} * 0,85$				
		(C1) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (в ценах 2001 г.), в том числе:				

- Постоянная часть, руб.	2076,8	
- Переменная часть, руб./МВт	1756,4	
(С2) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:		
Строительство воздушных линий электропередач (СИП-одноцепная)	0,4 кВ	231 053
	6-10 кВ	307 577
Строительство воздушных линий электропередач (СИП-двухцепная)	0,4 кВ	269 424
	6-10 кВ	606 784
Строительство воздушной линии электропередачи (голый провод-одноцепная)	0,4 кВ	-
	6-10 кВ	267 655
Строительство воздушной линии электропередачи (голый провод-одноцепная)	0,4 кВ	-
	6-10 кВ	450 198
(С3) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчет на 1 км линий (руб./км), в том числе:		
прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием	0,4 кВ	459 510
	6-10 кВ	462 533
прокладка 2-х кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием	0,4 кВ	634 550
	6-10 кВ	657 076
прокладка 3-х кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием	0,4 кВ	875 685
	6-10 кВ	972 270
прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия	0,4 кВ	293 301
	6-10 кВ	300 147
прокладка 2-х кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия	0,4 кВ	475 209
	6-10 кВ	522 889
прокладка 3-х кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия	0,4 кВ	682 553
	6-10 кВ	698 564
прокладка 1 кабельной линии в траншее с устройством прокола	0,4 кВ	523 934
	6-10 кВ	523 934
(С4) Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций на напряжении 6-10кВ (руб./шт.) (в ценах 2001 г.), в т.ч.		
СТП 16 кВА	58 340	
СТП 25 кВА	59 852	
СТП 40 кВА	61 529	
СТП 63 кВА	66 251	
СТП 100 кВА	63 871	
КТП 160 кВА	79 842	
КТП 250 кВА	92 325	

КТП 2x250 кВА	283 691
КТП 400 кВА	119 994
КТП 2x400 кВА	317 538
КТП 630 кВА	152 866
КТП 2x630 кВА	725 792
КТП 1000 кВА	206 536
КТП 2x1000 кВА	859 415
ТП 160 кВА	442 815
ТП 2x160 кВА	963 830
ТП 250 кВА	451 887
ТП 2x250 кВА	981 973
ТП 400 кВА	461 488
ТП 2x400 кВА	1 001 176
ТП 630 кВА	494 133
ТП 2x630 кВА	1 066 465
ТП 1000 кВА	532 156
ТП 2x1000 кВА	1 142 512
Установка ПКУ	68 292

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение утверждены в базовых ценах 2001 года. Стандартизированные тарифные ставки установлены для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с присоединяемой мощностью до 1000 кВА.

Для физических лиц, не попадающих по действие пункта 2 постановления, для участника НДС к ставкам применяется коэффициент 1,18.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя определяется исходя из перечня работ, необходимых для технологического присоединения в соответствии с выданными техническими условиями и присоединяемой мощности заявителя.

В ставку С1 включаются расходы:

- подготовку, выдачу и согласование технических условий;
- проверку сетевой организацией выполнения технических условий;
- участие в осмотре присоединяемых устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору (для заявителей с мощностью свыше 100 кВт);
- осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

Плата за технологическое присоединение по ставке С1 рассчитывается как сумма слагаемых постоянной части (руб. на одну заявку) и переменной части (как произведение ставки на мощность, указанную в заявке).

При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом:

$$1 \text{ кВт} = 1 \text{ кВА} * 0,85$$

"Орелэнерго"	21.03.2011г. Вступает с силу через десять дней с момента официального опубликования («Орловская правда»)	Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до		550
--------------	---	--	--	-----

	от 01.04.2011г.)	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)		
		до 100 кВт включительно	0,4-10,0 кВ	3 211,32
		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: до 15 кВт включительно, в соответствии с п.1.1.; до 100 кВт включительно, в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленных в п. 1.1.		2 706,53
"Тамбовэнерго"	11.08.2011г. (19.08.2011г. №58 «Тамбовская жизнь» – специальный выпуск). Приказ вступает в силу по истечению 10 дней с момента официальной публикации	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 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)		550
		Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе, руб./МВт (без НДС):		894 890,55
		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)	0,4 кВ	217 914,60
			1-20 кВ	308 913,21
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и	0,4 кВ	298 154,20
1-20 кВ	492 277,59			

		реконструкцию кабельных линий электропередач, руб./км (в базовых ценах 2001 г. без НДС)		
		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)	0,4 кВ, 1-20 кВ	78 776,49
"Брянскэнерго"	09.02.2011 (11.02.2011 №5 (415) «Брянская учительская газета»)	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)		550
		от 15 до 100 кВт включительно	0,22-1 кВ	2999,28
		от 15 до 100 кВт включительно	6 (10) кВ	2945,61
		свыше 100 кВт до 750 кВт включительно		2882,29
"Тверьэнерго"	24.10.2011 (29.10.2011 "Тверская жизнь" (№ 199 (27. 251)	до 15 кВт (с НДС)		550
		Территориальная зона 1 : Бельский, Жарковский, Краснохолмский, Лесной, Максахагинский, Молоковский, Сандовский, Сонковский, Кесовогорский, Оленинский, Весьегонский, Кувшиновский районы		
		от 15 до 30 кВт	0,4 кВ	4900
		свыше 30 кВт		5100
		до 100 кВт	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, Калязинский, 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, 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
	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
	Строительство подстанций, в расчете на 1 линию, руб.	0,4 кВ, 6-10 кВ	130 594
17.07.2009 (22.07.2009 г. «№60 (506)»)	Для заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с		550

	«Смоленская газета»)	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)		
"Костромаэнерго"	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	466,10 550,00	
		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"> 1. при временном технологическом присоединении (на срок до 6 месяцев); 2. При технологическом присоединении потребителей на любой уровень напряжения мощностью не менее 750 кВа по первой категории надежности электроснабжения; 3. При технологическом присоединении лиц путем перераспределения присоединенной мощности 				
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)				

<p>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>		
<p>Территориальная Зона 1.г. Ярославль и г. Рыбинск</p>		
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
<p>Территориальная зона 2. Города областного подчинения и административные центры районов Ярославской области, Ярославский, Переславский, Угличский и Некрасовский районы</p>		
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
<p>Территориальная зона 3. Территория районов Ярославской области, не указанная в территориальных зонах 1-2</p>		
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
<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, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется):</p>		
<p>Территориальная Зона 1.г. Ярославль и г. Рыбинск</p>		
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
<p>Территориальная зона 2. Города областного подчинения и административные центры районов Ярославской области, Ярославский, Переславский, Угличский и Некрасовский районы</p>		
до 100 кВт включительно	1-0,4	8 500
свыше 100 кВт		11 000

		включительно	
	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	5 000
	свыше 100 кВт	включительно	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