

**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

департамент по ценам и регулированию тарифов

П Р И К А З

от « 24 » декабря 2012 года

№ 208 - э/э

г.Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение на 2013 год к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 24 декабря 2012 года № 46), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, присоединение энергопринимающих устройств которых используется для бытовых или иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	III	550,00* (с НДС)

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Включить объем выпадающих доходов в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» - 55815393,206 рублей. Размер экономически обоснованной ставки платы – 30767,60 рублей/присоединение (без НДС).

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года стандартизированные тарифные ставки:

3.1. на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и трансформаторных подстанций:

Наименование мероприятия	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже			Уровень напряжения 6-10 кВ		
	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт			Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		
	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций, С ₁	180,50	38,22	4,31	191,58	34,88	25,26

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	87,86	16,28	1,62	77,19	12,64	5,69
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	41,86	7,76	0,88	46,42	7,60	4,53
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	4,77	0,47	0,00	3,51	1,01
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети	50,78	9,41	1,34	67,97	11,13	14,03

3.2. на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Обозначение	Марка кабеля	Уровень напряжения, кВ	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	СИП 4-2х16	0,4 и ниже	до 150	III	189876
				от 150 до 670		189876
				от 670 до 8900		189876
		АС-50	6-10	до 150	III	272848
				от 150 до 670		272848
				от 670 до 8900		272848
		СИП 4-2х25	0,4 и ниже	до 150	III	191718
				от 150 до 670		191718
				от 670 до 8900		191718
		СИП 3-1х50	6-10	до 150	III	285260
				от 150 до 670		285260
				от 670 до 8900		285260
		СИП 4-4х16	0,4 и ниже	до 150	III	196462
				от 150 до 670		196462
				от 670 до 8900		196462
		СИП 3-1х70	6-10	до 150	III	294143
				от 150 до 670		294143
				от 670 до 8900		294143
		СИП 4-4х25	0,4 и ниже	до 150	III	200322
				от 150 до 670		200322
				от 670 до 8900		200322
		СИП 4-4х35	0,4 и ниже	до 150	III	287330
				от 150 до 670		287330
				от 670 до 8900		287330
		СИП 4-4х50	0,4 и ниже	до 150	III	295230
				от 150 до 670		295230
				от 670 до 8900		295230
		СИП 4-4х70	0,4 и ниже	до 150	III	310726
				от 150 до 670		310726
				от 670 до 8900		310726
		СИП 4-4х95	0,4 и ниже	до 150	III	315409
				от 150 до 670		315409
				от 670 до 8900		315409
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С ₃	АСБ 1-4х120	0,4 и ниже	до 150	III	462020
				от 150 до 670		462020
				от 670 до 8900		462020
		АСБ 10-3х120	6-10	до 150	III	554250
				от 150 до 670		554250
				от 670 до 8900		554250
		АСБ 1-4х150	0,4 и ниже	до 150	III	526980
				от 150 до 670		526980
				от 670 до 8900		526980

		АСБ 10-3х150	6-10	до 150	III	612080
				от 150 до 670		612080
				от 670 до 8900		612080
		АВБШв 4х150	0,4 и ниже	до 150	III	498150
				от 150 до 670		498150
				от 670 до 8900		498150
		АСБ 10-3х185	6-10	до 150	III	680260
				от 150 до 670		680260
				от 670 до 8900		680260
		АСБ 1-4х185	0,4 и ниже	до 150	III	559600
				от 150 до 670		559600
				от 670 до 8900		559600
		АСБ 10-3х240	6-10	до 150	III	759490
				от 150 до 670		759490
				от 670 до 8900		759490
		АСБ 1-4х240	0,4 и ниже	до 150	III	598090
				от 150 до 670		598090
				от 670 до 8900		598090
		АСБУ3х240 с алюминиевыми жилами бумажной изоляции с благоустройств ом в траншее	6-10	до 150	III	804236
				от 150 до 670		804236
				от 670 до 8900		804236
		АПвПГ 1х240/50 из шитого полиэтилена с благоустройств ом со строительством ж/б канала	6-10	до 150	III	2300256
				от 150 до 670		2300256
				от 670 до 8900		2300256
		АПвПГ 1х240/50 из шитого полиэтилена с благоустройств ом в траншее	6-10	до 150	III	852169
				от 150 до 670		852169
				от 670 до 8900		852169
		АСБУ 3х240 с благоустройств ом со строительством ж/б канала	6-10	до 150	III	2244000
				от 150 до 670		2244000
				от 670 до 8900		2244000

3.3. на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Тип подстанции	Уровень напряжения, кВ	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	С ₄	Мачтовая КТП- 25 кВА- 10/0,4кВ	0,4 и ниже	до 150	III	5087
			6-10	до 150		5087
		Мачтовая КТП- 40 кВА- 10/0,4кВ	0,4 и ниже	до 150	III	3237
			6-10	до 150		3237
		Мачтовая КТП- 63 кВА- 10/0,4кВ	0,4 и ниже	до 150	III	2132
			6-10	до 150		2132
		КТП киоскового типа 100 кВА- 10/0,4 кВ	0,4 и ниже	до 150	III	1870
			6-10	до 150		1870
		КТП	0,4 и ниже	до 150	III	1235

	киоскового типа 160 кВА- 10/0,4 кВ	6-10	до 670		1235
	КТП киоскового типа 250 кВА- 10/0,4 кВ	0,4 и ниже	от 150 до 670	III	856
		6-10	от 150 до 670		856
	КТП киоскового типа 400 кВА- 10/0,4 кВ	0,4 и ниже	от 150 до 670	III	661
		6-10	от 150 до 670		661
	КТП киоскового типа 630 кВА- 10/0,4 кВ	0,4 и ниже	от 150 до 670	III	484
		6-10	от 150 до 670		484
	КТП киоскового типа 1000 кВА- 10/0,4 кВ	0,4 и ниже	от 670 до 8900	III	386
		6-10	от 670 до 8900		386

3.4. ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 принять равной стандартизированной тарифной ставке на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций.

3.5. ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий C_2 и кабельных линий C_3 :

Наименование мероприятия	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже			Уровень напряжения 6-10 кВ		
	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт			Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		
	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий C_2 , в ценах текущего периода	13970,11	13970,11	13970,11	10128,04	10128,04	10128,04
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий C_3 , в ценах текущего периода	10916,64	10916,64	10916,64	7128,41	7128,41	7128,41

3.6. ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций C_4 - 7290,21 руб./кВт (в ценах текущего периода).

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа присоединения к электрическим сетям и реализации соответствующих мероприятий:

4.1. при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без «последней мили»), руб. (без НДС)}$$

где:

T_i – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

4.2. при прокладке ВЛ или КЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) = T_{i(\text{ВЛ(КЛ)})}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где:

$T_{i(\text{ВЛ(КЛ)})}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости, равен 5,18.

4.3. при строительстве КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * Z_{\text{изм.ст}} * N_i) = T_{i(\text{ТП})}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где:

$T_{i(\text{ТП})}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости, равен 5,18.

4.4. при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{4i} * Z_{\text{изм.ст}} * N_i) = T_{i(\text{ВЛ(КЛ)ТП})}$$

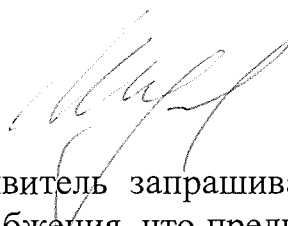
5) при строительстве ВЛ и КЛ, и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{3i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{4i} * Z_{\text{изм.ст}} * N_i) = T_{i(\text{ВЛ,КЛ,ТП})}$$

5. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 16 июня 2011 года № 50 – э/э «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»».

6. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Примечание: В случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства и расходов на строительство по первому и второму независимому источнику. Данные расходы рассчитываются на основании ставок, утвержденных п.3 настоящего приказа.