



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «25» февраля 2010 года

№ 32

г. Кемерово

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10000 кВА с учетом затрат филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2010 год г. Кемерово**

Руководствуясь Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (в редакции постановления Правительства РФ от 21.04.2009 № 334), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 21.08.2009 № 201-э/1, и учитывая экспертное заключение по обоснованности произведенных расчетов, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить ставки платы за технологическое присоединение присоединяемой мощности к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с учетом затрат филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» согласно Приложению №1 к настоящему постановлению.

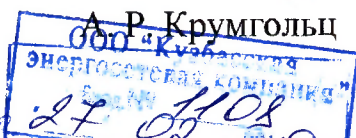
2. Ставки платы за технологическое присоединение, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 25 февраля по 31 декабря 2010 г.

3. Настоящее постановление вступает в силу с момента официального опубликования.

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области



*Handwritten signature*



**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10000 кВА с учетом затрат филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2010 год г. Кемерово**

руб./кВт

№	Наименование мероприятий	на 2010 год
1	2	3
<b>I</b>	<b>Итого ставка платы за технологическое присоединение (руб./кВт), в т.ч.:</b>	<b>10 594,40</b>
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование*	<b>0,00</b>
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	<b>55,95</b>
2.1	Выполнение проектных работ - на основе документации в соответствии с СБЦ (Справочник базовых цен на проектные работы для строительства)	<b>55,95</b>
3	Выполнение ТУ сетевой организацией (с инвестиционной составляющей), всего	<b>4 251,85</b>
3.1	в т.ч. Инвестиционная составляющая **	<b>3 401,48</b>
3.2	Налог на прибыль	<b>850,37</b>
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	<b>44,80</b>
4.1	Прием документов, проверка выполненных заявителем работ согласно ТУ - Калькуляция на проверку выполнения ТУ заявителем	<b>44,80</b>
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.***	<b>51,30</b>
5.1	Подготовительные работы на участие представителя филиала в осмотре должностным лицом органа исполнительной власти по тех. надзору	<b>51,30</b>
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	<b>6 190,50</b>
6.1	Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению энергопринимающих устройств	<b>48,50</b>
6.2	Ставка платы МРСК *****	<b>6 142,00</b>
<b>II</b>	<b>До 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)</b>	
	Заявитель – физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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****	<b>550,00 (с НДС)</b>
	Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, - подающий заявку на технологическое присоединение 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****	<b>550,00 (с НДС)</b>
	Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, - подающий заявку на технологическое присоединение 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****	<b>466,10 (без НДС)</b>

\* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА; заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих 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.

\*\*Инвестиционная составляющая не включается в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\*\* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих 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 соответствии с п. 14 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утверждены приказом ФСТ России от 21.08.2009 №201-э/1: "В случае, если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного Устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с разделами III Методических указаний."

\*\*\*\*\* Ставка платы за технологическое присоединение филиала ОАО "МРСК - Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" принята постановлением РЭК КО от 22.01.2010 № 19.

**Примечание:** Ставка платы за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 22 189,8 кВт

КОПИЯ  
ВЕРНА



**Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10000 кВА с учетом затрат филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2010 год г. Кемерово**

тыс. руб

№ п.п.	Показатели	на 2010 год
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	159 609,39
1.1	Вспомогательные материалы	665,87
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	151,85
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	1 989,00
1.4	Отчисления на социальные нужды	525,10
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	137 408,04
1.5.1	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.	136 336,22
	- плата МРСК	136 289,75
1.5.2	- налоги, всего	0,00
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	1 071,82
1.5.3.1	услуги связи	29,12
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	21,14
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	46,36
1.5.3.4	плата за аренду имущества	132,10
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	843,10
1.6	Внереализационные расходы, всего	18 869,53
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,00
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,00
1.6.3	- налог на имущество	0,00
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00
1.6.5	- другие расходы из прибыли	0,00
1.6.6.	- налог на прибыль (на инвестиционную программу)	18 869,53
2	Инвестиционная составляющая (расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии), из утвержденной инвестпрограммы	75 478,12
3	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	235 087,51

Примечание: НВВ рассчитана исходя из присоединяемой мощности 22 189,8 кВт

