

Показатель	Значение	Примечание
------------	----------	------------

### Электрические сети

1. Финансово-экономическая информация		Опубликовано в сокращенном виде в газете "Метафракс. Новый век" за 29 мая 2010 г. И на сайте www.metafrax.ru в составе квартального отчета.
а. годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (если проводилась проверка)		
б. показатели эффективности использования капитала, в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестиционного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии	-	
в. Отчет о движении активов, учитываемых при установлении гос. органами уровня доходности, включающий:	-	
балансовая ст-ть активов на начало года	-	
балансовая ст-ть активов на конец года	-	
сведения о выбытии активов в течении года	-	
сведения о вводе активов в течении года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования	-	
2. Иная информация		Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861. Текст постановления опубликован в «Российской газете» от 19 января 2005 г. № 7, в Собрании законодательства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 52 (часть II) ст. 5525.
а. условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров	-	
б. сведения о тарифах на услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов без НДС	94,781 руб./кВтч + 0,013 руб./кВтч(потери)	Опубликовано в постановлении РЭК №39-э от 29.10.2009 г.
в. Сведения о размерах потерь в электрических сетях организации включая:		
размеры потерь в сетях, в том числе уровень нормативных потерь и отклонения от них в целом по сетевой организации и по регионам обслуживания с учетом номинальных классов и уровней напряжения с выделением размера оплачиваемых сетевой организацией и оплачиваемых покупателями, а также процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электроэнергии за год с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь	2,62%	Приказ Минпромэнерго России №228 от 27 июля 2007 г.

Показатель	Значение	Примечание
перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования	1. Сокращение на 120 часов продолжительности ремонта трансформаторов с годовым снижением потерь на 2 000 кВт/ч. 2. Уменьшение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанции с годовым снижением потерь на 30 000 кВт/ч. 3. Установка электросчетчиков коммерческого учета более высокого класса точности и включение их в состав АСКУЭ на границах электрических сетей предприятия - сечении отпуска электроэнергии субабонентам с годовым снижением потерь на 3 500 кВт/ч.	Мероприятия обозначены в расчете и обосновании нормативов технологических потерь электроэнергии при передаче ее по электрическим сетям ОАО "Метафракс". Утвержден и согласован 05 мая 2007 г.
источник опубликования методических указаний по определению нормативных потерь в сетях, утверждаемый федеральным органом исполнительной власти		Приказ Минпромэнерго России №267 от 04.10.2005 г.
информация о порядке закупки сетевыми организациями электроэнергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости		Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях регламентирована приложением 1П к договору электроснабжения №59 от 01.04.2009 г.
г. Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией населенных пунктов и районам городов	-	Обозначено в приложении №7 к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии с ОАО "МРСК Урала" №143-715/07 от 02 июля 2007 г.
д. сведения о техническом состоянии сетей, включая:		
количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварии и мероприятий по их устранению	6 аварийных отключений за 2009 г.	
объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии	Недоставленной электроэнергии нет	
е. сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети с указанием:		
текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей и отдельно с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Договоры на технологическое присоединение отсутствуют ввиду отсутствия тарифа	

Показатель	Значение	Примечание
планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение и реализации инвестиционной программы	Договоры на технологическое присоединение отсутствуют ввиду отсутствия тарифа	
ж. отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва отдельно по каждому участку сети	-	
з. планы капитальных вложений и планы капитального ремонта, касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласование в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва по каждому участку сети	40 мероприятий. Утверждены главным энергетиком ОАО "Метафракс" 30 ноября 2009г.	
и. годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором, а также сведения о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами	Есть. Утвержден главным энергетиком 07 декабря 2009г.	
к. сведения о поданных заявках и договорах на технологическое присоединение по каждому участку сети, с указанием		
количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	10 заявок на 22 149 140 кВт. час.	Окончательно определено в приложении №3.1 к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии с ОАО "МРСК Урала" №143-715/07 от 02 июля 2007 г. Не подлежит изменению.
количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемая мощность, сроки и стоимость по каждому договору отдельно	нет	
информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение	нет	