

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов
на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	4696,14	2945,32	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	3784,77	2399,20	
1.1	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	6228,39	3476,50	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	41,84	652,48	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2605,44	2061,17	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	3581,11	762,86	
1.2	Неподконтрольные расходы, включённые в НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.	2252,51	1868,02	
1.2.1	арендная плата	тыс. руб.	713,86	285,66	
1.2.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	812,9	612,68	
1.2.3	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,92	87,00	
1.2.5	прочие налоги	тыс. руб.	81,94	27,55	
1.2.6	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		1750,82	
1.2.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	642,89	855,13	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	10,56	81,73	
IV	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	10,56	81,73	

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтённых регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

**Основные потребительские характеристики регулируемых
товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий.**

Баланс электрической энергии и мощности, в том числе:

- поступление электроэнергии в сеть ООО "Аэропорт Советский"

Уровни напряжения	Поступление электроэнергии в сеть ООО "Аэропорт Советский"
	2012 г. Тыс.кВт.ч
10-6 кВ	2 023,512

- отпуск электроэнергии из сети ООО "Аэропорт Советский"

Уровни напряжения	Объем переданной электроэнергии из сети ООО "Аэропорт Советский" потребителям (полезный отпуск)
	2012 г. Тыс.кВт.ч
0,4 кВ	1 984,434

- потери электроэнергии в сетях ООО "Аэропорт Советский"

Уровни напряжения	Потери электроэнергии в сетях ООО "Аэропорт Советский"
	2012 г. Тыс.кВт.ч
10-6 кВ	39,078
%	1,93%

2012 год

100 619

**Тарифы на покупку электрической энергии для компенсации
потерь в сетях**

Месяц	2012 год		Нормативное основание
	Утвержденный тариф, руб./МВт*ч		
	Регулируемый тариф	Не регулируемый тариф *	
Январь	-	1 387,803	нерегулируемые тарифы публикуются ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" на официальном сайте компании
Февраль	-	1 387,803	
Март	-	3 756,083	
Апрель	-	1 802,320	
Май	-	1 804,190	
Июнь	-	1 909,424	
Июль	-	2 279,048	
Август	-	2 217,670	
Сентябрь	-	2 265,699	
Октябрь	-	2 218,600	
Ноябрь	-	2 180,451	
Декабрь	-	2 072,761	

* - нерегулируемые тарифы публикуются ОАО "Тюменская
энергосбытовая компания" на официальном сайте компании
(http://www.tmesk.ru/markets/market_retail/calculation/ceny-about/)

**Затраты сетевой организации
на покупку потерь в собственных сетях:**

год	Затраты (тыс. руб. без НДС)
2012	81,727

**Основные потребительские характеристики
регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов
естественных монополий.**

Затраты на оплату потерь, в том числе:

- уровень нормативных потерь электроэнергии

Наименование	2012 г.	
Норматив технологических потерь электро-энергии	Письмо РЭК Тюменской обл., ХМАО и ЯНАО	3,45%
	№12/5 от 10.01.12	

Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов.

ООО "Аэропорт Советский" оказывает услуги по передаче электроэнергии на территории мкр-на Аэропорт г.п. Советский ХМАО-Югры Тюменской области