

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ОАО "Аэропорт Астрахань"

ИНН: 3017004560

КПП: 302501001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год	
			план	факт
1	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1737.7	7474.0
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1408.33	6078.9
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	220.6	202.8
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	220.6	199.3
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	46.23	3.5
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	962.43	3665.5
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	225.3	2210.6
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	40.1	0
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	185.2	2210.6
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	329.4	1395.1
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288.73	1112.5
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	21	277.6
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10.03	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6.9	5

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2.74	0
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	86.33	3.5
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	327.68	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0.167	0.107
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	49	49
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6.2	6.2
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		
5	Длина линий электропередач, всего	км	32.76	32.76
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88	88
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х