

Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (с изменениями и дополнениями)

Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество (ОАО) «Аэропорт Астрахань»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Аэропорт Астрахань»

Сокращенное наименование: ОАО «Аэропорт Астрахань»

Место нахождения: РФ, 414021, г. Астрахань, Аэропортовский проезд, 1, литер строения 2

Фактический адрес: РФ, 414021, г. Астрахань, Аэропортовский проезд, 1, литер строения 2

ИНН: 3017004560

КПП: 302501001

Ф.И.О. руководителя: Абдурахманов Зияутдин Абдуллаевич

Адрес электронной почты: airport@astranet.ru

Контактный телефон: (8512) 39-42-53

Факс: (8512) 39-42-53

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также
коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014	Показатели, утвержденные на базовый период 2015	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	703037	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	151998	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	164 853	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	123486	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	17,6	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	-	-	-

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	2,2288	1,311	2,2288
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	4653,6	4526,0	4653,6
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	1806,8	2830,0	2830,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	5,67% (Распоряжение службы по тарифам № 77 от 19.12.2012г. «О внесении изменений в распоряжение службы по тарифам АО от 13.06.2012г. № 26)	1,95% (Распоряжение службы по тарифам № 144 от 26.11.2014г.)	1,95%
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Программа энергосбережения 2014-2016гг. утверждена Ген. директором ОАО «Аэропорт Астрахань» в 02.09.2013г.	Программа энергосбережения 2014-2016гг. утверждена Ген. директором ОАО «Аэропорт Астрахань» в 02.09.2013г.	Программа энергосбережения 2014-2016гг. утверждена Ген. директором ОАО «Аэропорт Астрахань» в 02.09.2013г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации -				

	всего		7504,1	1964,12	9314,0
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4)	тыс. рублей	-	-	-
	подконтрольные расходы*(3) - всего		5784,3	1502,69	6318,0
	в том числе:				
	оплата труда		3583,9	1026,91	4057,0
	ремонт основных фондов		38,8	49,33	61,0
	материальные затраты		688,2	235,38	200,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	1719,8	339,77	2607,0
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	Справочно: Объем условных единиц*(3)	у.е.	401,1	357,6	401,1
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей	-	-	-
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	(у.е.)			

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	7	19
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	16,378	12,225	18,125
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно: Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	63 880	-	63 880
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

*(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	1-е полугодие 2015	2-е полугодие 2015	1-е полугодие 2016	2-е полугодие 2016
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" предельный максимальный уровень цен	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
		руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

	(тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	171728,4	171728,	180845,	180845,	190069,	199762,
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт·ч	4	44	96	96	1	6
		руб./МВт·ч	111,95	119,63	42,75	43,23	45,43	47,75
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

	электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.