

**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: ПАО "Аэропорт Кольцово"

ИНН: 6608000446

КПП: 668501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44 239,48	99 773,61	НВВ по плану установлена методом долгосрочной индексации
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 162,60	61 859,03	Расходы по плану установлены методом долгосрочной индексации
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 154,25	10 119,74	Расходы были запланированы в 2014 г. на 2015-2019 гг. с учетом факт. расходов 2013г., в течение долгосрочного периода индексировались
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 154,25	1 281,04	
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.		8 838,70	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		8 838,70	В 2018 г. был произведен монтаж вентилируемого фасада и капитальный ремонт кровли здания ГПП
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 869,20	17 277,81	Средняя заработная плата, учтенная при формировании тарифов, значительно ниже фактической
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 139,15	34 461,48	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги сторонних организаций	тыс. руб.		16,08	При формировании тарифов учтены не были
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (цеховые и общехозяйственные)****	тыс. руб.	2 139,15	34 445,40	
1.1.3.3.1	Цеховые расходы			5 217,08	При формировании тарифов учтены не были
1.1.3.3.2	Общехозяйственные расходы		2 139,15	27 012,25	При формировании тарифов были учтены частично
1.1.3.3.3	Прочие расходы			2 216,07	При формировании тарифов учтены не были
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.	33 371,03	37 914,58	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 784,24	5 148,14	Были учтены при формировании тарифов в размере 30,4 % от фонда оплаты труда
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	26 402,68	27 278,46	Согласно п.18 ППРФ от от 29.12.2011 г. № 1178 при формировании тарифов не учитываются расходы на амортиз. ПУ ээ и АИИСКУЭ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 155,23	5 198,53	
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.	28,88	289,45	Учтена только арендная плата
1.2.12.1	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		258,21	При формировании тарифов учтены не были
1.2.12.2	Плата за аренду земли	тыс. руб.	28,88	31,24	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 705,85		Учтены выпадающие расходы по амортизации и налогу на имущество за 2016 г.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 154,25	10 119,74	Расходы были запланированы в 2014 г. с учетом факт. расходов 2013г., на 2018 проиндекс.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	926,19	996,39	Фактические объемы ПО сторонних потребителей 13,545 МВт-ч превысили плановые -12,717 МВт-ч
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт-ч	452,000	510,261	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,04909292	1,952706556	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	68	71	В связи с изменениями схемы внешнего электроснабжения объектов ФГУП «Госкорпорация по ОрВД»
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		43,983	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на высоком уровне напряжения	МВа		X	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем первом уровне напряжения	МВа		12,88	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем втором уровне напряжения	МВа		23,443	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на низком уровне напряжения	МВа		7,66	
	Количество условных единиц, всего	у.е.	1635,487	1615,186	
	в том числе количество условных единиц на высоком уровне напряжения	у.е.			
	в том числе количество условных единиц на среднем первом уровне напряжения	у.е.	114,200	183,952	
	в том числе количество условных единиц на среднем втором уровне напряжения	у.е.	1271,952	1377,893	
	в том числе количество условных единиц на низком уровне напряжения	у.е.	249,335	53,341	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	661,187	305,786	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком уровне напряжения	у.е.			
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом уровне напряжения	у.е.		108,952	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем втором уровне напряжения	у.е.	411,852	143,493	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на низком уровне напряжения	у.е.	249,335	53,341	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	974,300	1 309,40	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком уровне напряжения	у.е.		X	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем первом уровне напряжения	у.е.	114,200	75,00	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем втором уровне напряжения	у.е.	860,100	1 234,40	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на низком уровне напряжения	у.е.		X	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
5	Длина линий электропередач, всего	км	210,796	91,883	
5.п	в том числе длина линий электропередач на высоком уровне напряжения	км			
	в том числе длина линий электропередач на среднем первом уровне напряжения	км		31,129	
	в том числе длина линий электропередач на среднем втором уровне напряжения	км	117,672	40,998	
	в том числе длина линий электропередач на низком уровне напряжения	км	93,124	19,756	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,17%	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	2 005,44	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

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, учтенных 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.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации: ПАО "Аэропорт Кольцово"

ИНН: 6608000446

КПП: 668501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		281 436,093	Показатели не планировались
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		2 005,440	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных	тыс. руб.			
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		2 005,440	
		МВА			
		км			
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		1 223,790	
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		781,650	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		581,230	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		256 002,499	

Примечание:

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