

1. Carta de presidencia

1.1. Carta de presidencia



José Carvalho Netto **Presidente**

Pedro Mejía Gómez **Vicepresidente**

1. Carta de presidencia

1.1. Carta de presidencia

En el año 2014 se ha consolidado la mejora económica y se han reforzado las bases para que las economías de España y Portugal crezcan en el año 2015 alrededor del 2,5% y 1,6% respectivamente, según las previsiones realizadas por instituciones internacionales.

En este contexto económico, la demanda eléctrica ha experimentado una caída menor a la de años anteriores y, por tanto, parece confirmarse un cierto desacoplamiento entre la evolución de la demanda eléctrica en la Península Ibérica y el crecimiento del PIB, que sí creció durante 2014 en España y Portugal (un 1,4% y 0,9% respectivamente). Esta situación es común a otros países europeos donde la demanda de electricidad se está recuperando, pero en menor medida que lo hace su PIB.

En relación a los precios en el año 2014, nuestro mercado siguió arrojando precios comparables a los del resto de mercados europeos. En concreto, el precio medio en España fue de 42,13 €/MWh y en Portugal de 41,86 €/MWh, resultando igual precio en ambos países durante el 94,3% de las horas. Estos precios supusieron una disminución del precio en el mercado diario tanto en España (-5%) como en Portugal (-4%) con respecto a los de 2013. En términos de energía, el mercado "spot" mantuvo sus niveles de liquidez, con un volumen de negociación (259 TWh) equivalente a más del 80 % del consumo eléctrico de ambos países.

A nivel europeo, en mayo de 2014 se materializó el acoplamiento de los mercados diarios del noroeste y el suroeste de Europa; un hito fundamental en la creación del mercado único de la electricidad. De esta forma, OMIE fue el primer operador de mercado, no perteneciente a la región noroeste, en integrar su mercado con el nuevo mecanismo europeo. En la actualidad, este proceso ya involucra a 19 países, tras la incorporación de Italia y Eslovenia en febrero de 2015.

Este año será también un año muy relevante para el Mercado Ibérico de la Electricidad, con la entrada en operación de la nueva interconexión entre España y Francia y, por tanto, con una mayor convergencia de precios y menor volatilidad entre la Península Ibérica y el resto de la UE. Aunque la capacidad de interconexión con el resto de Europa todavía es insuficiente, el reciente acuerdo entre los Gobiernos de España, Francia y Portugal nos permite ser optimistas respecto a una mayor integración energética en los próximos años.

Asimismo, durante este año, se seguirá trabajando en la implantación a nivel europeo de una plataforma de negociación continua en las interconexiones en el horizonte intradiario y que sea compatible con subastas en aquellos mercados con mayor liquidez, como es nuestro caso.

El avance de nuestra compañía en un entorno tan complejo es posible gracias a la dedicación y la profesionalidad del equipo de personas que integran el Operador del Mercado Ibérico, así como al apoyo constante de nuestro Consejo de Administración y accionistas; estos factores nos permiten afrontar los nuevos retos y continuar mejorando la gestión del Mercado Ibérico Spot de la Electricidad, impulsando su integración efectiva en el mercado europeo.