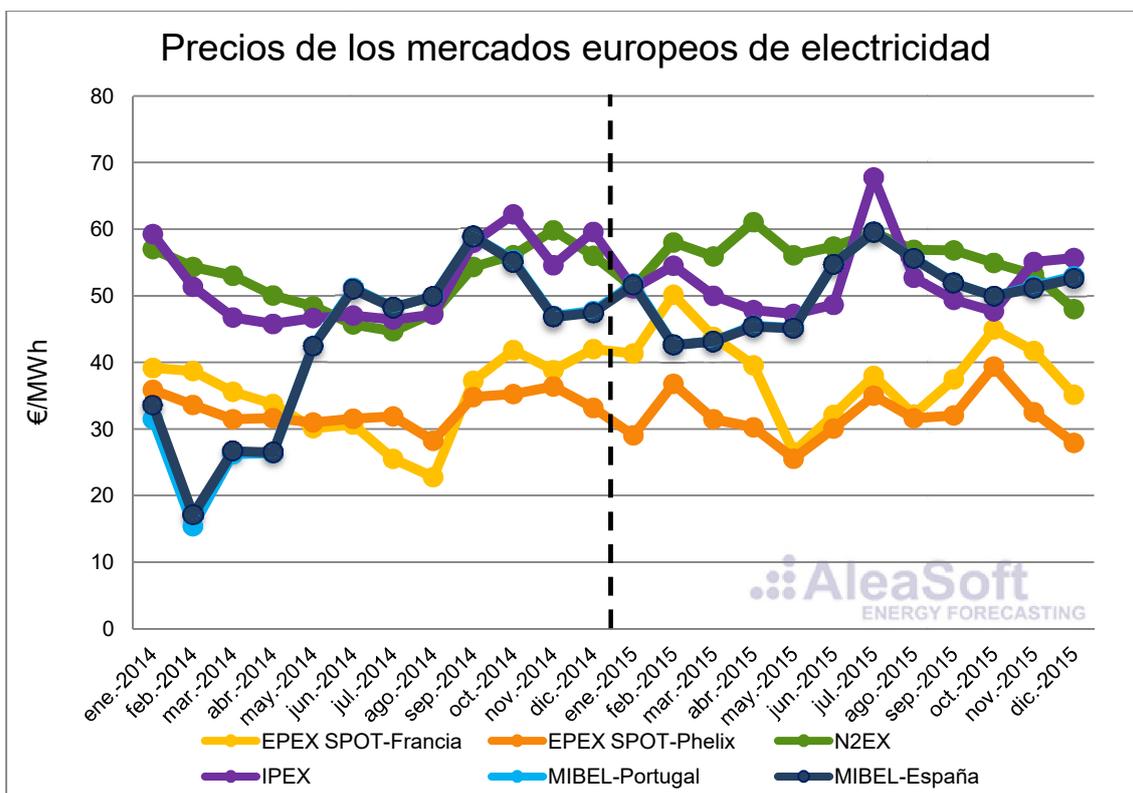


## BALANCE DE PRECIOS DE LOS MERCADOS EUROPEOS DE ELECTRICIDAD AL CIERRE DEL AÑO 2015

Información elaborada por AleaSoft, empresa líder en el desarrollo de modelos de previsión de consumo y precios en mercados energéticos

**8 de febrero de 2016-** Durante el año 2015, los principales mercados europeos de la electricidad han tenido comportamientos dispares, a excepción del tercer trimestre, cuando una ola de calor golpeó el continente y causó una subida generalizada de precios respecto al mismo trimestre del año anterior. En términos interanuales, el mercado **MIBEL** y el mercado **EPEX SPOT-Francia** han registrado subidas de precio ligadas a un aumento de la demanda eléctrica; mientras que en los mercados **EPEX SPOT-Phelix** y **N2EX** se han producido caídas relacionadas con una bajada del precio de los combustibles para la generación eléctrica, y además, en el caso alemán, con un aumento de la producción eólica. El mercado italiano **IPEX** no ha sufrido notables variaciones interanuales, respaldado igualmente por la poca variabilidad respecto al año anterior de la generación eólica e hidráulica, así como del consumo eléctrico.



Fuentes de datos: EPEX SPOT-Francia – EPEX SPOT, EPEX SPOT Phelix – EPEX SPOT, N2EX – NORD POOL, IPEX – GME, MIBEL – OMIE. Los precios del mercado N2EX están expresados en €/MWh, calculados a partir de los valores originales en £/MWh.



En el año 2015, el precio del mercado **MIBEL**, de España y Portugal, ha subido sustancialmente respecto al precio de 2014. El aumento de la demanda anual, sumado a la baja producción eólica e hidráulica que ha habido en España en comparación con el año anterior han hecho que el precio medio del año 2015 haya sido de 50,32 €/MWh para España y de 50,43 €/MWh para Portugal, representando así una subida interanual de 8,19 €/MWh y 8,57 €/MWh respectivamente. El mes de menor precio del año ha sido febrero, con un precio medio de 42,57 €/MWh para ambos países, pero aún así, dista mucho de los precios de febrero de 2014, de 17,12 €/MWh para España y 15,39 €/MWh para Portugal. El mes de mayor precio ha sido julio, 59,55 €/MWh y 59,61 €/MWh para España y Portugal, respectivamente; mes en el que se registró una baja producción eólica e hidráulica en España respecto al año anterior, así como una importante subida de la demanda eléctrica a causa de la ola de calor. Por otra parte, durante 2015 no se registró ninguna hora con precio 0 €/MWh, hecho que no pasaba desde 2008.

En el mercado **EPEX SPOT-Francia** el precio del mercado diario fue de 38,48 €/MWh en el año 2015, 3,85 €/MWh más que en el año 2014. Sin embargo, la subida fue más drástica en el primer y tercer trimestre, siendo de 7,15 €/MWh y de 7,44 €/MWh respectivamente. En el año 2015 el precio de un 12,74% de las horas coincidió con el precio del mercado **MIBEL**, de las cuales un 35% son posteriores a la interconexión entre España y Francia realizada el 5 de octubre.

Durante el año 2015, el mercado **EPEX SPOT-Phelix**, de Alemania y Austria, con un precio medio de 31,76 €/MWh, bajó ligeramente respecto al 2014, tan solo 1,12 €/MWh. Esta bajada fue más notable en el primer semestre del año, con una diferencia de 2,08 €/MWh respecto a 2014. El único trimestre en el que el precio subió respecto al año anterior fue en el tercero, causado mayormente por la ola de calor. Esta subida fue de 1,30 €/MWh.

En el mercado británico **N2EX** el precio medio anual fue de 40,43 £/MWh (55,72 €/MWh), bajando 1,67 £/MWh respecto a 2014, a causa de la bajada del precio del gas NBP, de referencia en el país, así como de una disminución de la demanda de un 2,9% respecto al año anterior. La mayor caída se registró en el cuarto trimestre respecto al mismo trimestre de 2014, siendo de 7,64 £/MWh. En el segundo y tercer trimestre, sin embargo, el precio medio aumentó respecto a los mismos trimestres de 2014 unas 2,78 £/MWh y 2,72 £/MWh, respectivamente. En la gráfica no se aprecian estas bajadas debido a que el euro cayó un 11,04% respecto a la libra, haciendo que el precio medio anual creciera en 2015, midiéndolo en euros.

En el caso del mercado **IPEX** de Italia, el precio se situó en 52,31 €/MWh en el año 2015, tan solo 0,23 €/MWh más alto que en 2014. Esta subida se concentró mayormente en el primer semestre, siendo de 0,37 €/MWh respecto al primer semestre de 2014. El precio mensual medio osciló entre 47,27 €/MWh y 55,66 €/MWh, a excepción del precio de julio (a causa de la ola de calor mencionada anteriormente), cuyo precio ascendió a 67,77 €/MWh superando al mismo mes de 2014 en 21,35 €/MWh.

### Previsiones de AleaSoft de precio de los mercados de electricidad para el año 2016

AleaSoft prevé que, en el año 2016, el precio de la electricidad en los principales mercados europeos bajará de forma general.

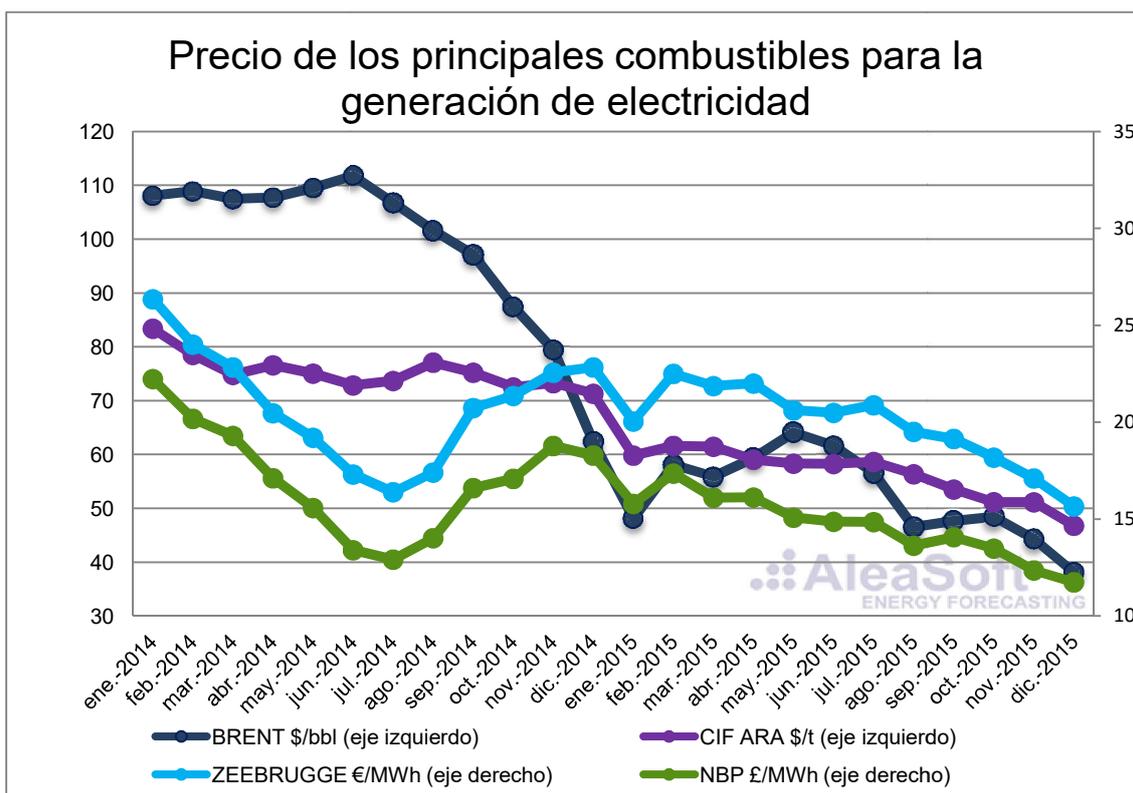
### Precios de los combustibles para la generación de electricidad

El precio medio del barril de **Brent** ha caído bruscamente en el año 2015, bajando \$46,63 respecto al 2014. El "oro negro" ha llegado a cotizar a 35,98 \$/bbl, precio mínimo desde 2008. Durante todos los meses del año, el precio se ha situado drásticamente por debajo del mismo mes en 2014, siendo la mínima diferencia de 24,22 \$/bbl en diciembre, y la máxima de 60 \$/bbl en enero. La caída del precio del barril de Brent se ha debido principalmente a la negativa de la OPEP de disminuir el ritmo de producción de crudo y a la bajada de demanda producida por el freno económico que ha sufrido China, uno de los mayores consumidores mundiales de este producto.



Durante el 2015, el carbón **CIF ARA**, de referencia en Europa, siguió la misma tendencia bajista que lleva ya desde 2013. Con un precio medio anual de 56,34 \$/t, disminuyó 19,01 \$/t respecto a 2014. Se registró una mayor caída en el mes de diciembre, con 24,50 \$/t de diferencia con su homónimo del año anterior.

El precio del gas, tanto el gas **Zeebrugge** como el gas **NBP**, ha disminuido de forma persistente durante 2015. Si bien la bajada de precio ha sido constante, el precio anual medio no lo refleja con respecto al año anterior, pues en 2014 el precio sufrió una bajada muy brusca durante los meses de verano. El precio promedio del gas Zeebrugge en el año 2015 ha sido de 19,83 €/MWh, tan solo 1,12 €/MWh menos que en 2014 y, en el caso del gas NBP, ha sido de 14,62 €/MWh, 2,50 €/MWh menos que en el año anterior.

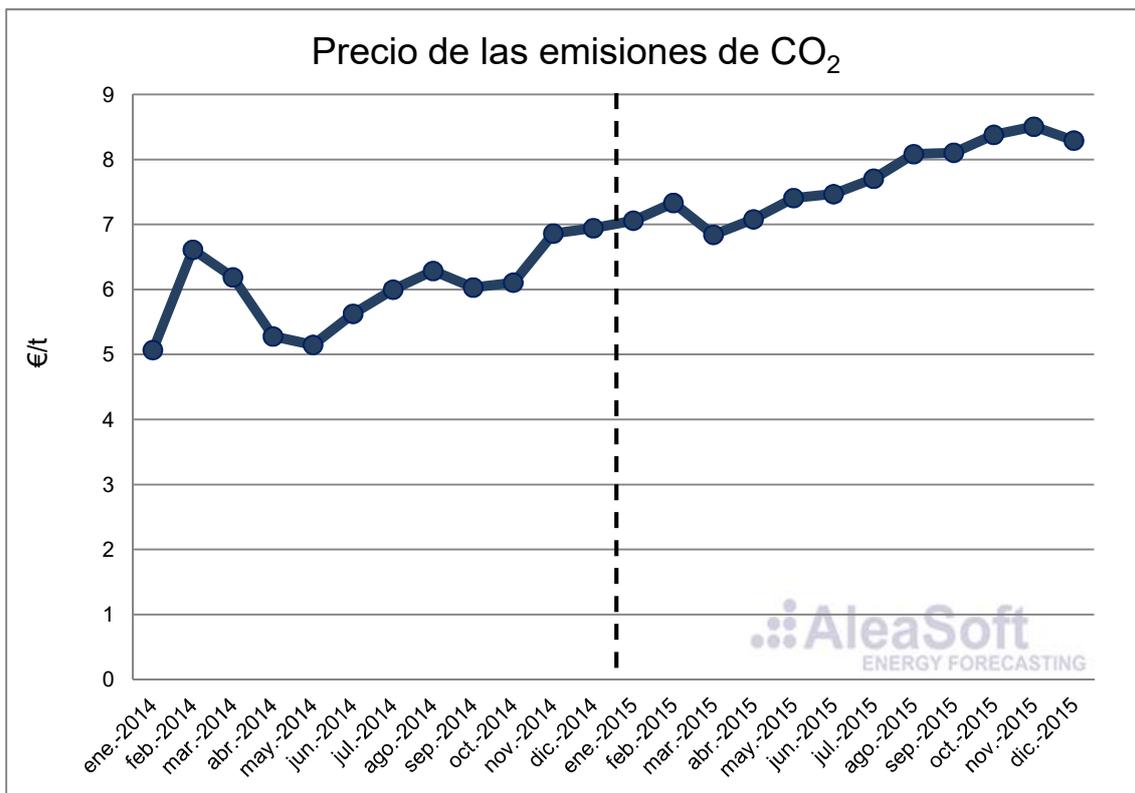


Fuente de datos: CIF ARA – EEX, BRENT – EIA, ZEEBRUGGE- NetConnect Germany, NBP – ICE ENDEX.

El escenario de previsiones de combustibles utilizado por AleaSoft contempla que en 2016 los precios de todos los combustibles serán más bajos que en 2015.

#### Precios de los derechos de emisiones de CO<sub>2</sub>

El precio medio de los derechos de emisiones de CO<sub>2</sub> ha aumentado 1,68 €/t respecto al 2014, situándose así en un precio medio anual de 7,69 €/t; con una clara tendencia alcista, el precio medio en diciembre ha llegado a ser de 8,29 €/t. Aleasoft espera que el precio disminuya respecto al cierre de 2015.



Fuente de datos: EEX.

