

## PRECIOS RÉCORD DURANTE ESTA SEMANA EN LOS PRINCIPALES MERCADOS EUROPEOS DE ELECTRICIDAD

**26 de enero de 2017** – Esta semana los principales mercados de Europa Occidental han batido récords de precios de electricidad, fundamentalmente los días 24 al 26 de enero. La disminución de la oferta de electricidad en Francia, debido a las paradas de centrales nucleares en dicho país, está arrastrando al alza el precio del mercado de los países vecinos que le exportan electricidad para cubrir la demanda. Los países más afectados, aparte de Francia, son: Suiza, Italia, fundamentalmente en el mercado de la zona norte del país, Bélgica, Alemania, España y los Países Bajos. Por otra parte, Reino Unido, los países nórdicos y Polonia no se han visto afectados por esta coyuntura.

En Francia (mercado **EPEX SPOT-Francia**), el día 25 de enero el precio del pool ascendió a 121,10 €/MWh de media, el segundo precio más alto desde que comenzaron las paradas nucleares en octubre del año pasado, solo superado por el precio del 7 de noviembre de 2016 de 125,67 €/MWh.

En el mercado de Suiza (**EPEX SPOT-Swissix**) los precios han llegado a ser superiores que los de Francia el 44% de las horas en los últimos tres días. El precio medio del 25 de enero (117,91 €/MWh) es el cuarto precio más alto desde enero de 2012 seguido del precio medio del día 26 del mismo mes (116,83 €/MWh), en quinto lugar.

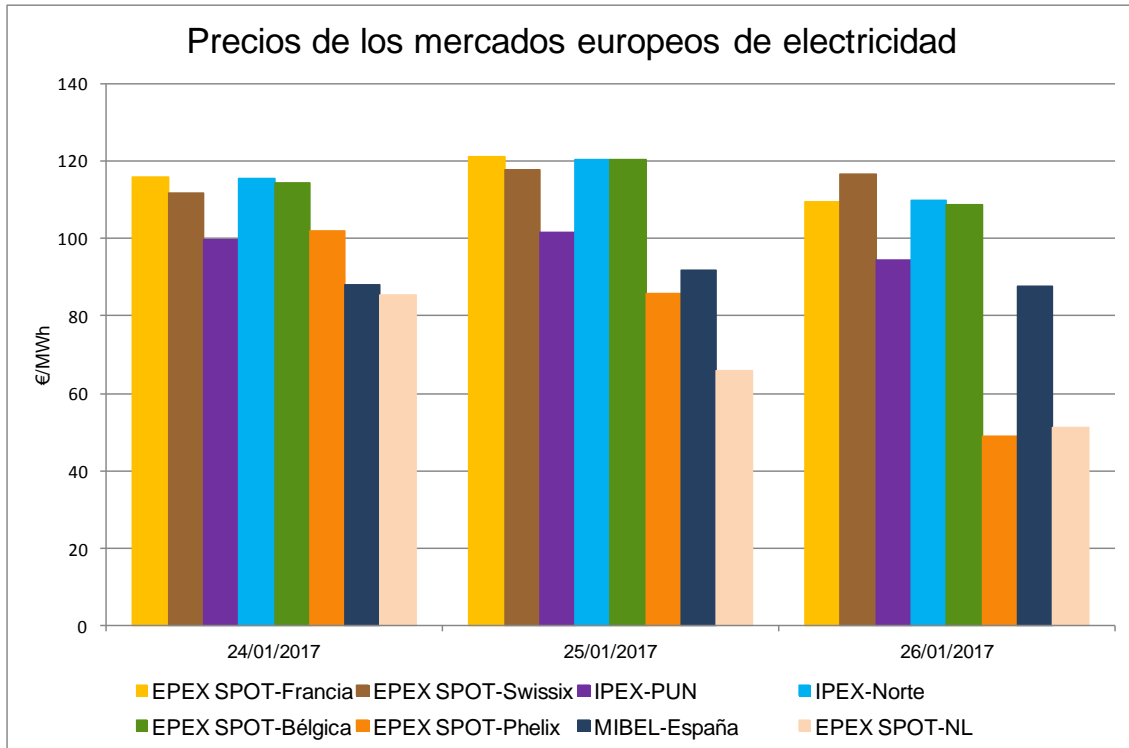
En Italia (mercado **IPEX**), el precio de la zona norte ha sido igual al de Francia en la gran mayoría de las horas de los últimos tres días. El precio medio del 25 de enero (120,30 €/MWh) es el quinto precio más alto desde enero de 2012 seguido del precio del 24 de enero, de 115,51 €/MWh. El precio PUN también se ha visto afectado aunque en menor medida, llegando a alcanzar los 101,56 €/MWh de media el 25 de enero.

El precio del mercado belga (**EPEX SPOT-Bélgica**) ha sido igual e incluso superior que el del mercado francés en varias horas de los últimos tres días. El día 25 de enero el precio medio alcanzó los 120,28 €/MWh, el quinto precio más alto desde enero del 2012.

En el mercado **EPEX SPOT-Phelix**, de Alemania y Austria, el día 24 de enero se registró el precio medio diario más alto desde enero de 2012 (101,92 €/MWh) y el del día 25 (86,01 €/MWh) se quedó en la tercera posición de este ranking, solo superado por el precio del 08/02/2012 (98,98 €/MWh) registrado durante la ola de frío que azotó a Europa en esas fechas.

En el caso de España (**MIBEL**), el precio del pool del 25 de enero (91,88 €/MWh) es el tercero más alto de toda la historia de este mercado, solo superado por los precios de los días 8 y 18 de diciembre del 2013 (93,11 €/MWh y 91,89 €/MWh respectivamente), cuando el Gobierno decidió suspender las subastas trimestrales CESUR. Por otra parte, el precio horario mínimo del 26 de enero ha sido de 77,50 €/MWh a la hora 5, posicionándose como el segundo precio horario mínimo más caro de la historia de este mercado; el precio horario mínimo más caro se había registrado el 8 de diciembre de 2013 a las 17 (83,40 €/MWh). En el caso de España, además de la situación del parque nuclear francés hay otros factores que están provocando esta subida de los precios: menor producción hidroeléctrica y eólica, aumento de la demanda por la disminución de las temperaturas y un aumento del precio de los combustibles usados en la generación, fundamentalmente el gas.

El precio de los Países Bajos (**EPEX SPOT-NL**) también ha marcado récord en esta semana. El precio medio del 24 de enero (85,59 €/MWh) es el segundo precio más alto desde enero de 2012, sólo superado por el del 08/02/2012 (98,98 €/MWh) cuando Europa sufría la ola de frío antes mencionada.



Fuentes de datos: EPEX SPOT-Francia – EPEX SPOT, EPEX SPOT-Swissix – EPEX SPOT, IPEX-PUN - GME, IPEX-Norte – GME, EPEX SPOT-Bélgica – BELPEX, EPEX SPOT-Pheliox – EPEX SPOT, MIBEL-España – OMIE, EPEX SPOT-NL-APX GROUP.