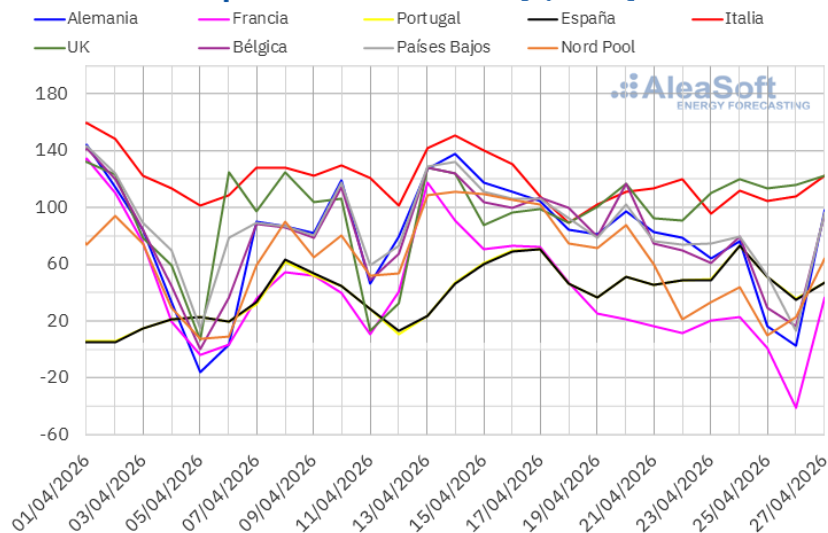


Los precios eléctricos europeos bajan en la cuarta semana de abril con récords fotovoltaicos y alta producción eólica

- La generación solar fotovoltaica alcanzó récords para un día de abril e incluso máximos históricos en mercados como el italiano, mientras los futuros de gas TTF y de petróleo Brent repuntaron por el aumento de la tensión geopolítica en Oriente Medio.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2026/04/27/los-precios-electricos-europeos-bajan-en-la-cuarta-semana-de-abril-c...>
Lunes, 27 abril 2026

En la cuarta semana de abril, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos descendieron respecto a la semana anterior, favorecidos por la caída de la demanda y el incremento de la producción eólica y solar. La generación solar fotovoltaica alcanzó récords para un día de abril e incluso máximos históricos en mercados como el italiano, mientras los futuros de gas TTF y de petróleo Brent repuntaron por el aumento de la tensión geopolítica en Oriente Medio.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 20 de abril, la producción solar fotovoltaica aumentó en gran parte de los mercados europeos. Los mercados alemán e italiano revirtieron la tendencia bajista de la semana anterior y registraron los mayores incrementos, del 46% y 25%, respectivamente. El mercado francés experimentó el menor aumento, del 2,3% y acumuló su tercera semana consecutiva al alza. Por su parte, el mercado portugués incrementó su producción por segunda semana consecutiva, en esta ocasión un 5,4%. En cambio, el mercado español revirtió la tendencia alcista de la semana anterior con una bajada del 13% en la generación solar fotovoltaica.

Durante esa semana, la mayoría de los mercados analizados alcanzaron récords de producción solar fotovoltaica. El lunes 20 de abril, el mercado francés registró valor más alto para un día de abril, con 149 GWh de generación solar fotovoltaica. El mercado alemán alcanzó su producción más alta para un día de abril el 22 de abril, con 444 GWh. Finalmente, el viernes 24 de abril, el mercado italiano

registró su récord histórico de producción solar fotovoltaica al generar 163 GWh de energía solar. Ese mismo día, el mercado portugués generó 28 GWh y alcanzó su valor más alto de producción con esta tecnología para un día de abril.

Para la semana del 27 de abril, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción solar aumentará en los mercados italiano, alemán y español.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Durante la semana del 20 de abril, la producción eólica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos respecto a la semana precedente. Los mercados alemán y francés registraron los mayores incrementos, del 127% y del 115%, respectivamente, y revirtieron la tendencia a la baja de las tres semanas anteriores. El mercado portugués experimentó una subida más moderada, del 42%. Los mercados español e italiano fueron la excepción. En España, la producción eólica continuó su tendencia descendente por cuarta semana consecutiva y cayó un 23%. En Italia, la producción descendió un 20%, tras la recuperación registrada la semana precedente.

En la semana del 27 de abril, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción eólica disminuirá en todos los mercados analizados.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Demanda eléctrica

En la semana del 20 de abril, la demanda eléctrica disminuyó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado británico registró el mayor descenso, del 5,9%, seguido por los mercados francés, alemán e italiano, con caídas del 4,4%, 4,1% y 3,4%, respectivamente. Los mercados de la península ibérica registraron las menores bajadas, del 0,7% en España y del 0,6% en Portugal. La excepción fue el mercado belga, donde la demanda aumentó un 0,4% después de tres semanas consecutivas de descensos.

Durante la semana, las temperaturas medias aumentaron en la mayoría de estos mercados. Portugal y España registraron los mayores incrementos, de 2,1°C y 1,7°C, respectivamente. Gran Bretaña experimentó la menor subida, de 0,1°C, mientras que en Francia la temperatura media aumentó 1,4°C. En el resto de los mercados analizados, las temperaturas medias descendieron entre 0,8°C en Bélgica y 2,5°C en Alemania.

Para la semana del 27 de abril, las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting indican descensos en los mercados francés, belga, alemán, italiano, español y portugués, debido principalmente al festivo del 1 de mayo, Día Internacional de los Trabajadores, que se celebra en gran parte de Europa continental. En el mercado británico, la demanda aumentará.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, TERN, National Grid y ELIA.

Mercados eléctricos europeos

Durante la cuarta semana de abril, los precios descendieron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos. Como resultado, el precio promedio semanal bajó respecto a la semana anterior en la mayoría de los casos. Sin embargo, el mercado británico registró un incremento de precios del 4,7%. Por su parte, en el mercado MIBEL, los promedios fueron similares a la semana anterior. El mercado español registró una ligera subida, del 0,1%, mientras que el promedio del mercado portugués bajó un 0,2%. En cambio, el mercado francés alcanzó la mayor caída porcentual de precios, del 89%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 11% del mercado italiano y el 59% del mercado nórdico.

En la semana del 20 de abril, los promedios semanales fueron inferiores a 70 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron los mercados británico e italiano, cuyos promedios fueron de 108,54 €/MWh y 109,12 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado francés alcanzó el menor promedio semanal, de 7,62 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 39,75 €/MWh del mercado nórdico y los 67,36 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios diarios, el mercado francés alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 40,83 €/MWh, el domingo 26 de abril. Este fue su precio más bajo desde el 17 de junio de 2013. Por su parte, el 26 de abril, el mercado neerlandés alcanzó su precio diario más bajo desde el 6 de octubre de 2025, de 12,95 €/MWh.

Por otra parte, los mercados italiano y británico registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en la mayoría de las sesiones de la cuarta semana de abril. El lunes 20 de abril, los precios de los mercados belga y neerlandés también superaron los 100 €/MWh. El día 22 de abril, el mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 120,07 €/MWh.

En la semana del 20 de abril, la caída de la demanda y el incremento de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Sin embargo, la caída de la producción eólica y solar en España contribuyó a un ligero incremento de los precios en este mercado.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la última semana de abril, los precios podrían aumentar en los mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la producción eólica. El comportamiento de los precios del gas también condicionará la evolución de los precios de los mercados eléctricos europeos.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, RTE, Nord Pool y GME.

Brent, combustibles y CO2

Los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front Month en el mercado ICE siguieron una tendencia ascendente durante la cuarta semana de abril. El lunes 20 de abril, estos

futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 95,48 \$/bbl. En cambio, como resultado de los incrementos de precios, el viernes 24 de abril, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 105,33 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 17% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 8 de abril.

El bloqueo del estrecho de Ormuz, así como la falta de avances en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán, propiciaron el incremento de los precios de los precios de los futuros de petróleo Brent durante la cuarta semana de abril.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front Month, el lunes 20 de abril, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 40,29 €/MWh. Durante la cuarta semana de abril, los precios siguieron una tendencia ascendente. Como resultado, el viernes 24 de abril, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 44,86 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 16% mayor al de la última sesión de la semana anterior.

Durante la cuarta semana de abril, el incremento de la tensión entre Estados Unidos e Irán propició el aumento de los precios de los futuros de gas TTF. Estados Unidos mantuvo su bloqueo a los puertos iraníes, mientras que Irán impidió el tráfico por el estrecho de Ormuz. Así, los efectos de este conflicto sobre el suministro global de gas natural licuado continuaron ejerciendo su influencia al alza sobre los precios.

Por lo que respecta a los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2026, el lunes 20 de abril, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 76,15 €/t. Este precio ya fue un 1,7% inferior al del viernes anterior y los descensos de precios continuaron hasta el día 22 de abril. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 74,42 €/t. En las dos últimas sesiones de la semana, los precios de cierre se recuperaron ligeramente, pero se mantuvieron por debajo de 75 €/t. El viernes 24 de abril, el precio de cierre fue de 74,91 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 3,3% menor al del viernes anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

Por AleaSoft Energy Forecasting

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content