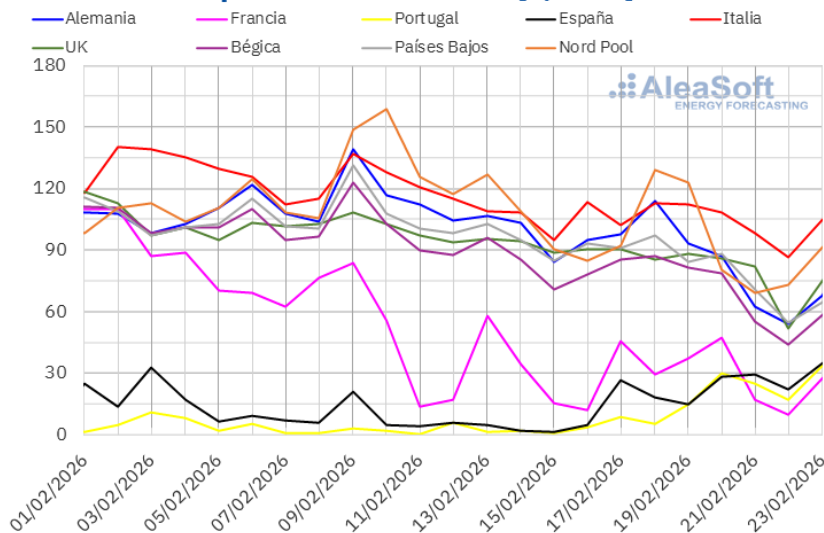


Gas y CO2 a la baja, Brent al alza y descensos en los mercados eléctricos europeos en la tercera semana de febrero

- En la tercera semana de febrero, los precios de la mayoría de los principales mercados europeos bajaron, con la excepción del mercado ibérico donde se recuperaron respecto a la semana anterior, aunque continuaron entre los más bajos de Europa.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2026/02/24/gas-y-co2-a-la-baja-brent-al-alza-y-descensos-en-los-mercados-electr...>

Martes, 24 febrero 2026

En la tercera semana de febrero, los precios de la mayoría de los principales mercados europeos bajaron, con la excepción del mercado ibérico donde se recuperaron respecto a la semana anterior, aunque continuaron entre los más bajos de Europa. La mayoría de los mercados registraron precios diarios mínimos desde inicios de año. La producción fotovoltaica aumentó y en Italia la eólica y la solar marcaron nuevos máximos para un día de febrero. La demanda eléctrica disminuyó en la mayoría de los mercados. Los futuros de gas y de CO2 marcaron sus precios de cierre más bajos desde enero de 2026 y mayo de 2025, respectivamente, mientras que los de Brent alcanzaron el más alto desde julio.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 16 de febrero, la producción solar fotovoltaica aumentó en los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado portugués registró el mayor aumento, del 95%, y encadenó su tercera semana consecutiva al alza. En el mercado español, la producción fotovoltaica también creció por tercera semana consecutiva, en esta ocasión un 69%. En el mercado italiano, el aumento fue del 62%, acumulando ya cuatro semanas de subidas. Por su parte, el mercado francés, con un incremento del 39%, revirtió la tendencia descendente de la semana anterior. El mercado alemán registró el menor crecimiento, del 5,4%.

El mercado italiano registró un nuevo máximo histórico de producción solar fotovoltaica en un día de febrero, al alcanzar los 110 GWh el domingo 22 de febrero.

Durante la semana del 23 de febrero, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción aumentará en los mercados alemán, italiano y español.

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

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

Durante la semana del 16 de febrero, la producción eólica aumentó un 60% en el mercado alemán, tras dos semanas de descensos. En el mercado italiano, el incremento fue del 33%, revirtiendo la tendencia a la baja de la semana anterior. En el mercado francés, la producción con esta tecnología subió por tercera semana consecutiva, aunque registró el menor crecimiento, del 1,7%. En cambio, en la península ibérica la producción eólica disminuyó, un 56% en Portugal y un 33% en España.

El martes 17 de febrero, el mercado italiano registró un nuevo máximo histórico de producción eólica en un día de febrero, al alcanzar los 178 GWh.

En la semana del 23 de febrero, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología disminuirá en los principales mercados europeos.

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

Demanda eléctrica

En la semana del 16 de febrero, la demanda eléctrica disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado portugués registró la mayor caída, del 7,7%, y encadenó su segunda semana consecutiva de descensos. Esta reducción de la demanda estuvo favorecida por la celebración del Martes de Carnaval, el 17 de febrero. Le siguieron los mercados británico, español e italiano, con bajadas del 3,4%, 2,5% y 1,7%, respectivamente. El mercado francés revirtió la tendencia al alza de la semana anterior y registró un descenso del 0,8%. Por el contrario, la demanda aumentó en el mercado belga un 1,5% y en el mercado alemán un 0,7%, tras dos semanas de descensos en este último.

Al mismo tiempo, las temperaturas medias fueron más suaves que la semana anterior en Gran Bretaña, Francia y Bélgica, con incrementos de entre 0,2°C en Gran Bretaña y 0,7°C en Bélgica. Por su parte, las temperaturas medias descendieron en Portugal, Alemania, Italia y España, con bajadas de entre 0,6°C en Portugal y 1,0°C en España.

Para la semana del 23 de febrero, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda disminuirá en los mercados alemán, francés, italiano, británico y belga. En cambio, en España y Portugal se prevé un aumento.

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

Mercados eléctricos europeos

Los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos se recuperaron ligeramente en los primeros días de la tercera semana de febrero, pero volvieron a descender en la segunda mitad de la semana. Como resultado, los precios promedio semanales de la mayoría de los mercados bajaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el mercado ibérico, con subidas del 230% en España y el 581% en Portugal, respectivamente. El mercado italiano registró el menor descenso, del 9,8%. En cambio, el mercado nórdico y el francés alcanzaron las mayores caídas porcentuales de precios, del 26% y el 28%, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 16% del Reino Unido y el 22% del mercado de Bélgica.

En la semana del 16 de febrero, los promedios semanales fueron inferiores a 90 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron los mercados nórdico e italiano, cuyos promedios fueron de 93,02 €/MWh y 104,82 €/MWh, respectivamente. En cambio, los mercados portugués, español y francés registraron los menores promedios semanales, de 14,86 €/MWh, 20,57 €/MWh y 28,32 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 72,82 €/MWh del mercado belga y los 86,13 €/MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios diarios, el lunes 16 de febrero, el mercado portugués alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 3,50 €/MWh. Ese día, el mercado español también registró un precio inferior a 5 €/MWh. Por otra parte, el mercado francés alcanzó un precio de 9,56 €/MWh el domingo 22 de febrero. Este fue su precio diario más bajo desde el 6 de octubre de 2025. El día 22 de febrero, el mercado italiano alcanzó su precio más bajo desde el 27 de octubre de 2025, de 86,34 €/MWh. En el caso del mercado belga, el 22 de febrero, el precio fue de 43,92 €/MWh, el más bajo de este mercado desde el 2 de noviembre de 2025. El domingo, los mercados alemán, británico y neerlandés registraron sus precios más bajos desde el 2 de enero, de 53,86 €/MWh, 51,84 €/MWh y 54,37 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado nórdico alcanzó su precio más bajo desde el 3 de enero, de 69,07 €/MWh, el sábado 21 de febrero.

Por otra parte, los mercados alemán, italiano y nórdico registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en alguna sesión de la tercera semana de febrero. En el mercado italiano, los precios diarios superaron los 105 €/MWh en la mayoría de las sesiones, mientras que el mercado nórdico alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 128,91 €/MWh, el día 18 de febrero.

En la semana del 16 de febrero, el descenso de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO₂, el aumento de la producción solar y el descenso de la demanda en la mayoría de los mercados propiciaron la caída de los precios en los mercados eléctricos europeos. El incremento de la producción eólica en Alemania, Francia e Italia también contribuyó a las caídas de precios. En cambio, la caída de la producción eólica en la península ibérica favoreció la recuperación de los precios en España y Portugal.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la cuarta semana de febrero, los precios aumentarán en la mayoría de los mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la producción eólica. Sin embargo, el descenso de la demanda podría favorecer la caída de los precios en los mercados alemán y belga. El notable incremento de la producción solar en el mercado alemán también contribuirá a este comportamiento.

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

Brent, combustibles y CO2

Durante la tercera semana de febrero, los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE registraron una tendencia mayoritariamente ascendente. Sin embargo, el martes 17 de febrero, los precios descendieron, registrando el precio de cierre mínimo semanal, de 67,42 \$/bbl. Por otra parte, como consecuencia de los incrementos de precios registrados durante la semana, el viernes 20 de febrero, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 71,76 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 5,9% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 31 de julio de 2025.

Durante la tercera semana de febrero, el incremento de la tensión en Oriente Medio propició el aumento de los precios de los futuros de petróleo Brent. Sin embargo, las expectativas sobre la segunda ronda de negociaciones entre Estados Unidos e Irán, las conversaciones de paz entre Rusia y Ucrania, así como la posibilidad de que la OPEP+ reanude sus incrementos de producción en abril, contribuyeron al descenso de los precios el martes 17 de febrero. La falta de resultados en las negociaciones en ambos casos, así como el incremento de la tensión en Oriente Medio, favorecieron que los precios continuaran aumentando durante el resto de la tercera semana de febrero.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, el martes 17 de febrero, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 29,82 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 10 de enero. En las siguientes sesiones de la semana, los precios de cierre superaron los 31 €/MWh. El jueves 19 de febrero, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 33,52 €/MWh. Sin embargo, el viernes 20 de febrero, el precio de cierre bajó hasta 32,03 €/MWh y fue un 1,4% menor al del viernes anterior.

Los pronósticos de temperaturas más suaves en Europa, así como temperaturas más elevadas en Estados Unidos que hicieron aumentar la disponibilidad gas natural licuado para la exportación, permitieron que, en las primeras sesiones de la tercera semana de febrero, los precios de cierre fueran inferiores a los de la semana anterior, situándose el martes por debajo de 30 €/MWh. Sin embargo, los temores a problemas de suministro debidos al incremento de las tensiones entre Estados Unidos e Irán propiciaron la recuperación de los precios en la segunda mitad de la semana. Sin embargo, el viernes el precio de cierre todavía fue ligeramente inferior al del viernes anterior.

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 16 de febrero, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 69,16 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 2 de mayo de 2025. Durante el resto de la tercera semana de febrero, los precios de cierre se mantuvieron por encima de 70 €/t, aumentado en la mayoría de las sesiones. En

consecuencia, el viernes 20 de febrero, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 73,79 €/t. Este precio fue un 4,4% mayor 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