

Una menor generación eólica impulsó los precios de la electricidad en Europa en la última semana de septiembre

- Los precios semanales aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, impulsados por la caída de la producción eólica pese al descenso del gas.



Energía eólica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/una-menor-generacion-eolica-impulso-los-precios-de-la-electricidad-en-eur...>

Aleasoftware Energy Forecasting

Martes, 29 septiembre 2026

En la cuarta semana de septiembre, los precios semanales aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, impulsados por la caída de la producción eólica pese al descenso del gas. Italia fue la excepción, favorecida por una mayor producción eólica y una menor demanda. El mercado británico alcanzó su precio diario más alto desde enero de 2025. Los futuros de gas TTF cerraron un 9,4% por debajo de la semana anterior, mientras los de Brent terminaron ligeramente al alza.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 21 de septiembre, la **producción solar fotovoltaica** aumentó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Alemania registró el mayor incremento, del 18%, seguida de Francia, con una subida del 5,9%, e Italia, con un 3,9%. En España, la producción aumentó un 0,9%. Los cuatro mercados revirtieron así la tendencia a la baja de las dos semanas anteriores. En cambio, Portugal registró una caída del 4,9% y encadenó su segunda semana consecutiva de descensos.

Para la semana del 28 de septiembre, las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a un aumento de la producción en el mercado italiano y a descensos en los mercados alemán y español.

Producción eólica

En la cuarta semana de septiembre, la **producción eólica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Portugal registró el mayor descenso, del 54%, seguido de Alemania, con una caída del 36%. En Francia, la producción disminuyó un 30% y en España, un 27%. Los cuatro mercados revirtieron así los aumentos de la semana anterior. En cambio, Italia registró un incremento del 68%, tras el descenso de la semana anterior.

Para la semana del 28 de septiembre, las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting** indican aumentos de la producción en los mercados francés, portugués y español. En cambio, la producción eólica disminuirá en los mercados alemán e italiano.

Demanda eléctrica

En la semana del 21 de septiembre, la **demanda eléctrica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Italia registró el mayor descenso, del 3,7%, seguida de Bélgica, con una caída del 3,5%. En Alemania, la demanda disminuyó un 2,2% tras cuatro semanas consecutivas de aumentos. Francia y España registraron los menores descensos, del 0,9% y del 0,2%, respectivamente. Italia, Francia y España encadenaron así su tercera semana consecutiva de descensos.

En cambio, la demanda aumentó en Gran Bretaña y Portugal. El mercado británico registró el mayor incremento, del 5,3%, tras el descenso de la semana anterior. En Portugal, la demanda creció un 1,2% y acumuló su cuarta semana consecutiva de aumentos.

Durante la semana, las **temperaturas medias** descendieron en la mayoría de los mercados analizados respecto a la semana anterior. Alemania registró la mayor caída, de 3,1°C, seguida de Italia, con un descenso de 2,1°C, y Bélgica, con 1,9°C. En Francia y Gran Bretaña, las temperaturas bajaron 0,8°C. En cambio, aumentaron 1,2°C en Portugal y 0,8°C en España.

Para la semana del 28 de septiembre, las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting** indican aumentos en los mercados portugués, británico, belga y francés. Por el contrario, la demanda disminuirá en los mercados italiano, español y alemán.

Mercados eléctricos europeos

Los precios promedio semanales de los principales **mercados eléctricos europeos** aumentaron en la cuarta semana de septiembre, con la excepción del mercado italiano. El mercado nórdico registró el mayor incremento, del 35%, seguido del mercado británico, con una subida del 31%. Los precios también subieron un 18% en los Países Bajos, un 17% en Bélgica, un 14% en Alemania y un 12% en Francia. España y Portugal registraron los menores incrementos, del 9,7% y el 10%, respectivamente. En cambio, el mercado italiano bajó un 6,7%.

Pese al descenso, el mercado italiano registró de nuevo el mayor promedio semanal, de 201,47 €/MWh, mientras que el mercado nórdico presentó el menor, de 109,72 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios promedio semanales estuvieron entre los 144,87 €/MWh de España y los 176,70 €/MWh del mercado británico.

Por lo que respecta a los precios diarios, la mayoría de los mercados alcanzaron sus precios más altos de la semana el martes 22 de septiembre. Ese día, el mercado británico registró 230,16 €/MWh, el precio más alto de la semana entre los mercados analizados y el más elevado de este mercado desde el 23 de enero de 2025. Los mercados alemán y neerlandés superaron los 220 €/MWh, con 226,18 €/MWh y 223,94 €/MWh, respectivamente, y el mercado belga alcanzó los 211,18 €/MWh. El mercado italiano registró su precio máximo semanal, de 224,23 €/MWh, el lunes 21 de septiembre y se mantuvo por encima de 200 €/MWh de lunes a viernes. Los mercados francés, portugués y español alcanzaron sus precios más altos de la semana el viernes 25 de septiembre, de 161,52 €/MWh, 161,38 €/MWh y 158,92 €/MWh, respectivamente.

Por otra parte, el mercado nórdico registró el precio más bajo de la semana entre los mercados analizados, de 52,11 €/MWh, el lunes 21 de septiembre. El domingo 27 de septiembre, los precios bajaron en todos los mercados respecto al día anterior. Ese día, los mercados francés, portugués, español, británico, belga y neerlandés registraron sus mínimos semanales, entre los 113,65 €/MWh de España y los 118,54 €/MWh del mercado británico. Aunque el mercado que registró el menor precio el domingo fue el mercado nórdico, con 56,07 €/MWh.

El descenso de la producción eólica en la mayoría de los mercados favoreció la subida de los precios, pese a la bajada de los precios del gas. En Gran Bretaña y Portugal, el aumento de la demanda también contribuyó a la subida. En cambio, en Italia, el aumento de la producción eólica y el descenso de la demanda favorecieron la bajada de los precios.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que en la semana del 28 de septiembre los precios aumentarán en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. En cambio, los precios bajarán en los mercados italiano y británico.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 99,25 \$/bbl, el martes 22 de septiembre, tras cinco sesiones consecutivas de descensos. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde el 9 de septiembre. Posteriormente, los precios aumentaron hasta alcanzar su precio de cierre máximo semanal, de 106,60 \$/bbl, el jueves 24 de septiembre. El viernes 25 de septiembre, el precio de cierre fue de 104,32 \$/bbl, un 0,4% superior al del viernes anterior.

Al inicio de la semana, la oferta del presidente de Estados Unidos de reunirse con el presidente iraní en la Asamblea General de las Naciones Unidas favoreció el descenso de los precios. Sin embargo, el rechazo del presidente iraní a rendirse ante Estados Unidos impulsó los precios al alza el 23 de septiembre. Al día siguiente, el lanzamiento de misiles de los hutíes de Yemen contra Arabia Saudí y la advertencia de un alto mando militar iraní de que el país podría extender la guerra al océano Índico si es atacado llevaron los precios hasta el máximo semanal. El viernes, la propuesta de Irán de un acuerdo provisional que incluiría la reapertura del estrecho de Ormuz en un plazo de siete días contribuyó a la bajada de los precios.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 21 de septiembre registraron un precio de cierre de 73,25 €/MWh, un 7,9% inferior al del viernes anterior. El 23 de

septiembre alcanzaron su precio de cierre mínimo semanal, de 72,01 €/MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde el 5 de septiembre. El jueves 24 de septiembre, los precios subieron un 4,3% y alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 75,11 €/MWh. El viernes 25 de septiembre, el precio de cierre fue de 72,07 €/MWh, un 9,4% inferior al del viernes anterior.

Las conversaciones entre Estados Unidos e Irán sobre una reapertura gradual del estrecho de Ormuz y el aumento del número de buques que utilizan rutas alternativas favorecieron el descenso de los precios del gas. Sin embargo, las reservas de gas de la Unión Europea se situaron en torno al 70% de su capacidad, por debajo de la media estacional de los últimos cinco años.

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, los precios de cierre se mantuvieron por encima de 86 €/t durante toda la cuarta semana de septiembre. El 23 de septiembre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 86,03 €/t. Al día siguiente, el jueves 24 de septiembre, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 86,97 €/t. El viernes 25 de septiembre, el precio de cierre fue de 86,79 €/t, un 0,1% inferior al del viernes anterior.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa

El jueves 15 de octubre, **AleaSoft Energy Forecasting** celebrará la edición número 70 de su serie de webinars mensuales. El webinar de octubre contará nuevamente con la participación de Deloitte, presente en esta cita por séptimo año consecutivo. La sesión analizará la evolución reciente de los principales **mercados de energía** europeos y sus perspectivas para el invierno 2026-2027, así como la **financiación de proyectos de energías renovables y almacenamiento**, las perspectivas de las **baterías** y la **hibridación** y el papel de las **previsiones** en la financiación, las auditorías y la valoración de carteras.

Participarán como ponentes Jaume Pujol Benet, Partner, Financial Advisory en Deloitte, Álvaro Antón Azcoiti, Director, Corporate Finance Energy en Deloitte, Ricardo Benito Pascual, Director, Corporate Finance Energy en Deloitte, Álvaro Osés Lainez, Manager, Treasury Advisory en Deloitte, y Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaSoft. En el webinar en español intervendrá también Antonio Delgado Rigal, fundador y CEO de AleaSoft, como moderador. El webinar en inglés estará moderado por Alejandro Delgado Fornaguera, Associate Partner en AleaSoft.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.