

# Gas y CO2 derriban a solar y eólica y disparan en agosto los precios de la electricidad en toda Europa

- Italia registró el precio más alto, seguida de Gran Bretaña, mientras que el mercado nórdico presentó el promedio más bajo.



Gas y CO2 derriban a solar y eólica y disparan en agosto los precios de la electricidad en toda Europa

<https://elperiodicodelaenergia.com/gas-y-co2-derriban-a-solar-y-eolica-y-disparan-en-agosto-los-precios-de-la-...>  
Aleasoft Energy Forecasting

**Miércoles, 02 septiembre 2026**

En agosto de 2026, los precios mensuales aumentaron en todos los principales mercados eléctricos europeos. La subida de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO2, junto con el descenso mensual de la producción solar y la menor producción eólica en la mayoría de los mercados, impulsó esta tendencia. Aun así, la producción solar fotovoltaica alcanzó máximos históricos para un mes de agosto en todos los mercados analizados, mientras que Alemania y Francia batieron récords de producción eólica para ese mes.

En agosto de 2026, los precios promedio mensuales aumentaron en todos los principales **mercados eléctricos europeos**. Italia registró el precio más alto, seguida de Gran Bretaña, mientras que el mercado nórdico presentó el promedio más bajo.

En comparación con julio, los precios subieron en todos los mercados analizados. El mercado nórdico registró el mayor incremento, seguido del francés.

Respecto a agosto de 2025, los precios también aumentaron en todos los mercados. Francia y el mercado nórdico registraron los mayores incrementos interanuales. Italia alcanzó su promedio más alto desde enero de 2023, mientras que Bélgica, Gran Bretaña, España, Francia y Portugal registraron sus precios más elevados desde marzo de 2023.

La **producción solar fotovoltaica** aumentó en términos interanuales en Alemania, España, Francia, Italia y Portugal. Aunque descendió respecto a julio, alcanzó máximos históricos para un mes de agosto en todos los mercados analizados.

La **producción eólica** aumentó en términos interanuales en Alemania y Francia, mientras que disminuyó en Italia, España y Portugal. Alemania y Francia alcanzaron máximos históricos de producción eólica para un mes de agosto.

La **demanda eléctrica** aumentó en términos interanuales en la mayoría de los mercados europeos. Italia y Portugal alcanzaron máximos históricos para un mes de agosto.

Los futuros de **gas TTF** para el Front Month en el **mercado ICE** alcanzaron un promedio de 62,14 €/MWh, un 15% más que en julio y un 90% más que en agosto de 2025. Fue el promedio más alto desde febrero de 2023. Los bajos niveles de las reservas europeas de gas y las tensiones en el estrecho de Ormuz impulsaron los precios.

Los futuros de **derechos de emisión de CO<sub>2</sub>** en el **mercado EEX** para diciembre de 2026 alcanzaron un promedio de 82,37 €/t, un 1,4% más que en julio y un 12% más que en agosto de 2025. El promedio mensual fue el más alto desde febrero de 2026.

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el mercado ICE registraron un promedio de 88,08 \$/bbl, un 4,9% más que en julio y un 31% más que en agosto de 2025. Las tensiones entre Estados Unidos e Irán y las interrupciones del tránsito de petroleros por el estrecho de Ormuz favorecieron el aumento de los precios.

Para conocer en detalle la evolución de los mercados de energía europeos durante agosto de 2026, está disponible el informe completo en este enlace.

## **Análisis de AleaSoft Energy Forecasting para almacenamiento de energía**

Para lograr una inversión rentable y bancable, los proyectos de **almacenamiento de energía** necesitan identificar la configuración que maximiza los ingresos, anticipar la evolución de las oportunidades de arbitraje y de participación en los servicios de ajuste, evaluar el impacto que tendrá la creciente penetración de **baterías** sobre esos ingresos y definir el dimensionamiento óptimo en **proyectos híbridos con energías renovables**. Estas cuestiones son de especial relevancia tanto en sistemas stand-alone como en instalaciones híbridas, como las plantas de energía **solar fotovoltaica** o **eólica** con baterías.

Para abordar estos desafíos de los proyectos con almacenamiento de energía, las previsiones de la división **AleaStorage** de **AleaSoft Energy Forecasting** permiten optimizar los ingresos, el dimensionamiento y la rentabilidad de los sistemas de almacenamiento.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.