



ELÉCTRICAS

El mercado eléctrico vuelve a encarecerse: el pool supera los 104 euros/MWh en julio pese al récord de producción solar

El encarecimiento del gas y del petróleo, junto al aumento de la demanda por las olas de calor y una menor generación eólica, elevan el precio del mercado mayorista pese a que las renovables aportaron cerca del 67% de la electricidad y la fotovoltaica volvió a marcar un récord de producción



Sandra Acosta
05/08/2026

[Compartir](#)

[Comentar](#)



El mercado eléctrico vuelve a encarecerse: el pool supera los 104 euros/MWh en julio pese al récord de producción solar

[2 comentarios publicados](#)

El mercado eléctrico español rompió en julio la tendencia de moderación de los últimos meses y registró un **fuerte repunte de los precios mayoristas**, impulsado por el encarecimiento del gas natural, la escalada del petróleo provocada por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, la elevada demanda derivada de las olas de calor y una menor aportación de la energía eólica. Como resultado, **el precio medio del mercado diario**

Últimas noticias

Vattenfall gana la licitación danesa para parques eólicos marinos
La energía nuclear acelera impulsada por la IA, pero el suministro de combustible amenaza su expansión
La sensibilidad al precio marca el consumo energético en Alemania

(OMIE) alcanzó los 104,75 euros por megavatio hora (MWh), un 50,5% más que en junio y cerca de un 50% por encima del registrado en julio de 2025, según el informe *Alumbra Market Pulse* correspondiente a julio de 2026.

El informe destaca que este incremento se produce a pesar de que las energías renovables cubrieron el 66,83% del mix eléctrico durante el mes y de que la generación fotovoltaica marcó un nuevo máximo histórico con 8.161 GWh. Sin embargo, la combinación de una **menor producción eólica, el aumento de la demanda estival y el fuerte encarecimiento de las materias primas energéticas** terminó elevando el coste marginal de la electricidad.

Mercado del gas

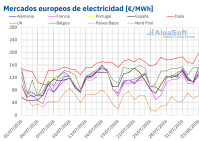
Uno de los principales factores detrás de esta escalada fue el mercado del gas. **El índice europeo TTF cerró julio en 59,07 euros/MWh y el Mibgas español prácticamente al mismo nivel, 59,16 euros/MWh,** reflejando un importante incremento estacional favorecido por una menor holgura en los almacenamientos europeos, que se situaban al 54,38%, frente al 72,25% registrado en España. Según el análisis, este contexto mantiene elevados los costes de generación de los ciclos combinados, que continúan marcando el precio en numerosas horas del mercado.

A ello se sumó el deterioro del **escenario geopolítico**. El barril de Brent cerró julio en 90,12 dólares, casi 17 dólares por encima del mes anterior, impulsado por el recrudecimiento de las tensiones en Oriente Medio y la continuidad de los recortes de producción. El informe advierte de que esta prima de riesgo geopolítica vuelve a encarecer los costes logísticos y energéticos y aumenta la incertidumbre sobre la evolución de los mercados internacionales.

Los paneles solares de silicio abaratan la generación de energía en el espacio
Los spreads récord de julio en España y Portugal refuerzan la señal para el almacenamiento

Lo más leído

Último mes
Un software australiano permite a hogares italianos obtener electricidad solar gratuita desde España
España importa casi el 70% de la energía que consume mientras la burocracia bloquea la transición hacia la independencia energética
España desperdicia más de un millón de megavatios hora de renovables en junio, seis veces más que hace un año
Red Eléctrica vuelve a desconectar a la industria la pasada noche por falta de generación e incluso volvió a producir con carbón
Bruselas avisa a España: "Debe perseguirse la extensión de la vida útil de los reactores nucleares existentes"



La caída de la producción eólica y el aumento de la demanda impulsan los precios de los mercados eléctricos europeos en la última semana de julio

Los mercados registraron récords de producción fotovoltaica para un día de agosto. La reducción de las hostilidades entre Estados Unidos e Irán favoreció el descenso de los futuros de Brent y gas TTF, mientras los de CO₂ también bajaron.

Durante el mes se registró además una **elevada volatilidad** en el mercado diario. **El precio horario alcanzó un máximo de 255,16 euros/MWh el 23 de julio, mientras que llegó a registrar valores negativos de hasta -1,43 euros/MWh el día 25.** En total se contabilizaron 73 horas con precios nulos o negativos, reflejo del fuerte contraste entre las horas centrales del día, dominadas por la producción solar, y las franjas de mayor demanda. Aun así, más de la mitad de las horas del mes cotizaron por encima de los 100 euros/MWh.

El impacto fue aún mayor para los consumidores acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC). El precio medio final alcanzó los 160,34 euros/MWh, situándose 55,64 euros por encima del mercado mayorista como consecuencia del efecto de los peajes, cargos y otros componentes regulados que integran esta tarifa. El análisis señala que esta diferencia consolida un encarecimiento estructural respecto al mercado spot.

Pérdida de valor económico de la fotovoltaica

Pese al récord de producción fotovoltaica, el informe pone el foco en la **creciente pérdida de valor económico que sufre esta tecnología**. El precio de captura de la energía solar se situó en solo 56,56 euros/MWh, equivalente al 54,28% del precio medio del mercado. La denominada "canibalización" solar amplió el descuento hasta 47,65 euros/MWh respecto al pool, consecuencia de la **elevada concentración de generación durante las horas centrales del día**, cuando los precios se desploman. Esta evolución, señala el estudio, refuerza la necesidad de desarrollar almacenamiento energético y mecanismos de flexibilidad de la demanda para aprovechar mejor la creciente producción renovable.

En paralelo, la potencia fotovoltaica instalada en España **continúa aumentando**. Durante julio se incorporaron otros 150 MW, elevando la capacidad acumulada hasta 50,75 GW, de los que cerca de 9,65 GW corresponden a instalaciones de autoconsumo. La tecnología representa ya el 34,4% de toda la potencia de generación del sistema eléctrico español,

consolidándose como la principal fuente instalada del país tras superar a la eólica a finales de 2025.



España desperdicia más de un millón de megavatios hora de renovables en junio, seis veces más que hace un año

La mayoría de esta energía es solar fotovoltaica en regiones como Andalucía, Extremadura y Castilla La Mancha.

Las expectativas del mercado tampoco apuntan a una relajación inmediata. Los contratos de futuros eléctricos registraron importantes subidas durante julio, con el producto para el cuarto trimestre de 2026 alcanzando los 106,5 euros/MWh y el contrato anual Cal-27 elevándose hasta 67,6 euros/MWh, más de siete euros por encima del cierre de junio. El informe atribuye este movimiento a la presión alcista del gas y del resto de materias primas energéticas de cara al próximo invierno.

Por último, el estudio observa una reactivación de la demanda eléctrica nacional durante julio asociada a las altas temperaturas, con especial dinamismo del transporte y de la actividad turística, mientras que los servicios empresariales mantuvieron un comportamiento más moderado. Esta evolución confirma el fuerte componente estacional que sigue marcando el comportamiento del consumo eléctrico en España durante los meses de verano.

Noticias relacionadas



En defensa de la comercialización independiente: competencia, cercanía y rigor
Javier Colón05/08/2026



Los spreads récord de julio en España y Portugal refuerzan la señal para el almacenamiento
Aleasoft Energy Forecasting05/08/2026



Zelestra anuncia la plena operación de tres proyectos solares en España
Redacción05/08/2026

España eleva un 4,7% sus importaciones de crudo en junio, con EEUU como principal suministrador
Redacción05/08/2026

2 comentarios



David
04/08/2026

Resulta paradójico celebrar un récord de producción fotovoltaica mientras una parte creciente de esa energía limpia termina restringida por REE debido a congestiones y limitaciones del sistema.

Es cierto que el operador debe garantizar la seguridad de la red, pero no se puede presentar cada recorte como una inevitabilidad técnica y cerrar ahí el debate. En junio se dejaron de integrar más de 1,1 TWh de renovables y el 93 % de las restricciones se produjo en la red de transporte, afectando especialmente a la fotovoltaica en Andalucía, Extremadura y Castilla-La Mancha.

Mientras al mediodía se limita o devalúa la energía solar, al caer el sol vuelven a entrar los ciclos combinados y el gas termina marcando precios superiores a 100 €/MWh. El problema no es que España tenga demasiada fotovoltaica, sino que la red, el almacenamiento, el bombeo, las interconexiones y la demanda flexible no han crecido al mismo ritmo.

REE, el Ministerio y los reguladores deben explicar por qué se autorizaron decenas de gigavatios sin preparar previamente la infraestructura necesaria para integrarlos. También deberían publicarse con total transparencia, nudo por nudo, las causas, duración, energía perdida y coste económico de cada restricción.

No estamos ante un récord renovable completo si producimos energía limpia para después impedir que llegue al consumidor. Es un fracaso de planificación que acaba beneficiando de nuevo a las tecnologías fósiles y encareciendo la electricidad.



Sol Mediterráneo

Síguenos en redes sociales





04/08/2026

Los datos de generación y comentarios del Sistema Eléctrico Peninsular del mes de Julio de 2.026 son los siguientes:

Se añade como referencia los precios ponderados que cada tecnología ha capturado en el mercado.

- 1º) Fotovoltaica, 7.584 Gwh + 22,5 % a 61 Euros/Mwh
- 2º) Nuclear, 4.955 Gwh – 2,1 % a 104 Euros/Mwh
- 3º) Ciclos Combinados (gas), 4.759 Gwh + 33 % a 137 Euros/Mwh
- 4º) Eólica, 3.761 Gwh - 15,3 % a 117 Euros/Mwh
- 5º) Hidráulica, 2.068 Gwh + 8,7 % a 135 Euros/Mwh
- 6º) Cogeneración (gas), 1.219 Gwh - 6,8 % a 118 Euros/Mwh
- 7º) Biomasa, 352 Gwh + 0,2 % a 115 Euros/Mwh

Generación Total, 25.682 Gwh + 7,7 % a 104,7 Euros/Mwh

Hidráulica de Bombeo, 511 Gwh - 4,4 % a 143 Euros/Mwh
Baterías, 1 Gwh + 16,8 % a 165 Euros/Mwh
Exportación, 1.614 Gwh + 13,7 % Exp. a 72 Euros/Mwh Impor. a 116 Euros/Mwh

LO MEJOR.

Este mes fotovoltaica ha pasado a ser la 1ª fuente de generación interanual, este puesto lo ocupará durante bastantes meses. También ha batido el récord de generación horaria, diaria y mensual. Además, a capturado de media 61 euros/Mwh.

LO PEOR.

El crecimiento de la generación del 7,7 % y la disminución de la eólica, ha motivado un fuerte incremento 33 % del uso de Ciclos Combinados para cubrir la demanda en horas nocturnas. Estos datos negativos nos recuerdan la necesidad de seguir disponiendo de las centrales nucleares actualmente operativas.

LO MÁS IMPORTANTE.

1º) Almacenamiento

Una vez confirmado la importancia de la generación fotovoltaica para reducir el consumo de gas en el Sistema Eléctrico, es urgente trabajar para crecer en almacenamiento, estudiando cada central de bombeo y ver las posibilidades de aumentar su producción.

2º) Eólica

Si no crecemos en potencia instalada y generación eólica seguiremos dejando demasiados huecos para la generación fósil. Se recomienda instalar aerogeneradores en los embalses hidráulicos.

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETRÓLEO & GAS ALMACENAMIENTO



- SECCIONES
- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO

- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN
- MÁS SECCIONES
- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- 10 CLAVES DEL SECTOR ENERGÉTICO
- FOROS

- FOROS REGIONALES
- FORO ANDALUZ DE ENERGÍA
- FORO CATALÁN DE ENERGÍA
- FORO GALLEGO DE ENERGÍA
- FORO VASCO DE ENERGÍA
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
- ESPECIALES
- COP 30
- COP 29

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

STARTUPS & INNOVACIÓN

HIDRÓGENO

TOP 10

TECH

FORO DE ALMACENAMIENTO

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE MOVILIDAD SOSTENIBLE

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO INDUSTRIAL

COP 28

[SERVICIOS](#)

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST