

El precio de la luz se dispara un 253% en junio por la mayor demanda y la menor generación hidráulica

Www.elespanol.com

3:43 Minutos leídos

779 Palabras

ES



Factura de la luz

Laura Ojea Publicada 19 junio 2025 14:00h Actualizada 19 junio 2025 21:19h

El **precio diario del mercado mayorista español ('pool')** promedió los **59,92 euros/MWh** entre los **días 1 y 18 de junio**, dejando atrás **los valores extremadamente bajos de abril (26,81 euros) y mayo (16,97 euros)**.

Según informa el **Grupo ASE**, el repunte de precios en junio obedece al incremento de la generación de los ciclos combinados de gas (CCG) para compensar **el fuerte impulso de la demanda y la menor generación hidráulica**.

El encarecimiento de los **servicios de ajuste**, que refleja el coste de apremiar la entrada de los ciclos combinados por parte de **Red Eléctrica de España (REE)** para estabilizar el sistema eléctrico tras el apagón del día 28 de abril, se han reducido hasta los **18,79 euros/MWh** en la primera parte de junio, frente a los **27,20 euros/MWh** del pasado mayo.

El acuerdo de Alemania con Qatar para el suministro de gas, bajo la lupa de Bruselas por su implicación con Hamás

A pesar de ello, los sobrecostes del sistema siguen promediando valores muy elevados, con un encarecimiento de **más del 62%** respecto a junio del año pasado, cuando marcaban **11,56 euros/MWh**, destaca Grupo ASE.

El encarecimiento de los servicios de ajuste repercutirá en aquellos consumidores con contratos de electricidad que recojan la actualización de los sobrecostes del sistema (la gran mayoría de contratos indexados a 'pool' de las empresas y en modalidad de PVPC o tarifa regulada para hogares).

Uso de ciclos

El **"extraordinario" incremento del 104% de la generación de los ciclos combinados** respecto al mismo periodo del año pasado sitúa a esta fuente de energía en el **segundo puesto del 'mix'**, al que contribuye en un **19%**, **solo por detrás de la fotovoltaica (26,2%)** y un peldaño por delante de la **nuclear (16,2%)**.

Según el Grupo ASE, la explicación del fuerte impulso de los CCG no hay que buscarla en la **política de REE de aumentar la seguridad del sistema**, sino que es consecuencia de una demanda que se ha disparado un 7% respecto a junio de 2024. En concreto, la demanda promedio diaria alcanza los 695 TWh/día, lo que supone 40 TWh/día más que hace un año.

Israel bombardea Teherán sin resistencia tras hacerse con el "control completo" de su cielo: Irán ya pide negociar

A este hecho se le une la **caída de la aportación de la generación nuclear (-6,1%)**, con **dos paradas de centrales no programadas** en lo que va de mes, y de **la eólica (-34,7%)**.

Un hueco que ha sido cubierto por los CCG, que a su vez sitúan su mayor aportación fuera de las horas de radiación solar, donde la generación fotovoltaica no tiene presencia y el impacto de la reducción nuclear y eólica es mayor. En esas horas en las que los CCG dominan la casación, los precios se han disparado entre los 80 y 130 euros/MWh.

En el **tramo de radiación solar**, que abarca desde las 10.00 hasta las 18.00 horas, los precios se han mantenido en rangos muy bajos (entre los 5 y los 35 euros/MWh) por la presión de la sobreoferta fotovoltaica, que ha aumentado su producción un 21,2% en junio.

Un 30% menos de hidráulica

Otro factor importante en el aumento de los precios de la electricidad de junio ha sido la menor generación hidráulica, que ha retrocedido un 30% respecto al pasado mes de mayo. No obstante, **la hidráulica se ha mantenido un 15,4% por encima del promedio de los últimos 5 años** en un mes de junio, dado que las reservas hidráulicas se mantienen muy por encima de los datos de los últimos años.

Con la **llegada del calor** y el descenso de las precipitaciones, los **embalses** ya no se ven obligados a abrir sus compuertas para mantener los niveles de seguridad y eso les ha permitido regular más su producción y elevar el precio de sus ofertas en el 'pool'.

El coste de la luz se multiplica hasta 30 veces en horas solares pese a que el precio en el mercado mayorista es casi cero

El **precio diario del gas en el mercado de referencia europeo (TTF)** registra un repunte tras el estallido del conflicto entre Israel e Irán, superando los 38 euros/MWh desde el 14 de junio.

El **mercado español gasista (Mibgas)** también registra un incremento de los precios cercano a los 38 euros/MWh, con una ligera prima de descuento sobre el TTF.

El temor a un posible **cierre del Estrecho de Ormuz** y su impacto en las **exportaciones catariés de gas natural licuado (GNL)** fueron rápidamente desestimados por los participantes del mercado, pero las preocupaciones se centraron en el cierre de los yacimientos de gas israelíes y sus repercusiones en los mercados gasísticos europeos.

1. [Electricidad](#)
2. [Precio de la luz](#)
3. [Factura de la luz](#)
4. [Energía - Consumo](#)
5. [Apagón](#)

6. Apagón en España