

La tarifa regulada de la luz se desliga un 55% del precio del mercado mayorista y será menos volátil

🔗 Cincodias.elpais.com

🕒 4:12 Minutos leídos

📄 882 Palabras

🌐 ES

Carmen MonforteMadrid - 14 [ENE](#) 2026 - 05:15 [CET](#)

Desde el pasado 1 de enero, en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) las cotizaciones del mercado mayorista de la electricidad (*pool*) solo pesarán el 45% (el 55% restante dependerá de la evolución de los mercados a plazo). De esta manera [se completa la reforma que el Gobierno aprobó hace tres años](#) para evitar la volatilidad y el fuerte encarecimiento de los precios que el PVPC sufrió tras la crisis energética derivada de la invasión rusa de Ucrania, cuando los precios de ese mercado registraron subidas desorbitadas (con una media superior a los 200 euros/MWh solo en 2022).

Por tanto, ya no es necesario que el consumidor con contrato regulado (o el que tenga su precio referenciado al PVPC) esté pendiente cada día de los precios del mercado mayorista (que se registran cada 15 minutos) o, si lo está, debe saber que este solo influye en el precio de la energía de su factura en menos de la mitad. Menos aún los clientes del mercado libre, cuyo precio han pactado bilateralmente con su comercializadora y es ajeno al *pool*.

El PVPC, un sistema genuinamente español aprobado por el Gobierno del Partido Popular en 2013, se vio afectado directamente por la escalada de los precios derivada de la crisis energética, lo que obligó al Ejecutivo ya socialista a tomar medidas protectoras (bajada del IVA, topes a las eléctricas, etc.) y luego esperar a que se relajase la tensión inflacionista para reformar la tarifa regulada, a la que tienen derecho los pequeños usuarios, los que tienen una potencia contratada inferior a los 10 kW de potencia. Ligarlo en aquellos momentos a los mercados de futuros tampoco habría sido una solución, porque estos precios también se dispararon contaminados por las cotizaciones del mercado diario (*spot*).

A mediados de 2023, [el Gobierno decidió cambiar el mecanismo](#) para que, de una manera gradual, el PVPC se calculase mediante una cesta o mix en el que se tuviese en cuenta, por un lado, el precio diario (hasta ponderar un 45%) y, por otro, los futuros o *forward*, el 55% restante tras un periodo transitorio de tres años, el que ahora ha concluido. El primer año de aplicación, 2024, estos porcentajes fueron del 75% y el 25%, respectivamente, y en 2025, el 60% y el 40%.

La medida no necesariamente implica [que la factura se vaya a abaratar](#) pero sí evitará la volatilidad y será más segura. En cualquier caso, como más de la mitad depende de las cotizaciones de los futuros y estos bajan en 2026, el mecanismo implica una mejora para este año. Según el operador del mercado (OMIP), en diciembre, los precios de la electricidad del mercado de futuros español para 2026 se situaba entre 56 y 57 euros/MWh, lo que supone una reducción del 9% respecto al precio medio registrado en 2025 (65,52 euros/MWh). Y sigue a la baja en enero.

Según un informe de Grupo ASE, "la evolución de los futuros eléctricos ha seguido de cerca la dinámica de los mercados de gas y de emisiones, que también se han mostrado relativamente estables en el último mes del año". Los precios de referencia del gas en Europa (el TTF holandés) para 2026 apuntan a un nivel en torno a los 27 euros/MWh. La previsión para el año de los analistas de ASE sitúa el precio medio de la electricidad en este ejercicio en 54,55 euros/MWh, asumiendo un escenario normal de temperaturas, sin sobresaltos geopolíticos y unos precios del gas y de derechos emisión de CO2 "alineados con los niveles actuales".

Los costes del apagón

Sin embargo, a la factura de la luz le afectan otros costes, como los peajes y los cargos, y, desde el año pasado, el de la operación reforzada que aplica el operador del sistema (Red Eléctrica) tras el apagón de abril del año pasado. No en vano, la producción eléctrica en las centrales de ciclo combinado de gas (que da estabilidad al sistema) aumentó un 27,8% el año pasado. Si REE mantiene esta política, los costes de ajuste y balance se mantendrán en niveles elevados, en torno a los 17 euros/MWh.

Respecto a la parte fija de la factura, tanto los peajes, que dependen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), como los cargos, que son potestad del Ministerio de Transición Ecológica, han subido. La subida media [de los peajes de acceso a las redes](#) de distribución y transporte para este año aprobada por la CNMC es el 0,5%. Por su parte, el ministerio que dirige Sara Aagesen [ha decidido una subida del 10,5%](#).

La demanda de electricidad aumentó en 2025 un 2,7%, hasta situarse en 256 TWh. Para este año, según las previsiones de la CNMC, [se espera un aumento tanto del número de consumidores](#) (1,2%), como de la potencia (2,3%) y la energía consumida (3,6%).

Sobre la firma

[Carmen Monforte](#) Es redactora de Energía de Cinco Días, donde ocupó también los cargos de jefa de Especiales y Empresas. Previamente, trabajó como redactora de temas económicos en la delegación de El Periódico de Cataluña en Madrid, el Grupo Nuevo Lunes y la revista Mercado.

[Mis comentarios](#) [Normas](#) Rellena tu **nombre y apellido** para comentar [completar datos](#) [Suscríbete en El País para participar](#) [Ya tengo una suscripción](#)

Más información



La economía de Estados Unidos cerró 2025 con una inflación del 2,7%

Jesús Sérvulo González | Washington



Indra fabricará drones 'kamikaze' en León junto a la compañía emiratí Edge

EP | Madrid

Archivado En

- [Empresas](#)
- [Energía](#)
- [Ministerio de Transición Ecológica](#)
- [PP](#)
- [Facturas](#)
- [Precio energía](#)
- [CNMC](#)
- [Competencia](#)
- [Ministerio de Transición Ecológica](#)
- [Sara Aagesen](#)

—

Buscar bolsas y mercados

Ibex 35EurostoxxS&P 500