

El recibo de la luz se encarece un 27% desde el inicio de la guerra de EEUU e Irán

La CNMC cifra en 924,60 euros el precio del PVPC, frente a los 722,66 euros de abril

Las ofertas en el mercado libre suben un 10% pero todavía permiten ahorrar 200 euros

Rubén EstellerMADRID.

La tarifa regulada de electricidad ha registrado un fuerte encarecimiento durante los últimos meses. El coste anual estimado del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) para un hogar medio se sitúa actualmente en 924,60 euros, frente a los 722,66 euros que marcaba el comparador de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en abril.

La diferencia alcanza los 201,94 euros anuales y representa una subida del 27,9%, en apenas tres meses. La comparación toma como referencia un consumidor doméstico con una potencia contratada de 4,4 kilovatios y un consumo anual de 3.900 kilovatios hora, el mismo perfil utilizado en ambas simulaciones.

El incremento supone un cambio brusco respecto a la situación registrada al comienzo de la primavera. En abril, la abundante producción renovable y la caída de la demanda habían permitido reducir el coste estimado del PVPC sin tener en cuenta las rebajas fiscales aplicadas entonces por el Gobierno para paliar el impacto de la guerra entre EEUU e Irán. Esa cifra era un 11,4% inferior a los 815,71 euros registrados a finales de 2025.

Mercado libre

El repunte de la tarifa regulada amplía así el atractivo de algunas ofertas del mercado libre que ha logrado incrementar su cuota de mercado durante el último año gracias a la batalla comercial que están llevando a cabo las comercializadoras y las ofertas de las petroleras.

La oferta más económica del mercado libre corresponde a Visalia, que permite reducir en cerca de 128 euros anuales la factura eléctrica frente al PVPC, según una simulación realizada por la CNMC.

La segunda propuesta más competitiva pertenece también a la misma compañía. Su tarifa fija durante las 24 horas tendría un coste anual de 800,33 euros, alrededor de 124 euros menos que el mercado regulado. A continuación aparece el Plan Base Noche y Finde de Imagina Energía, con tres precios fijos y una factura calculada de 826,79 euros, lo que rebajaría el recibo en casi 98 euros, un 10,6%.

Entre las siguientes alternativas se sitúan la Fórmula Fija Única 24 Horas de Energya VM, con 849,11 euros durante el primer ejercicio, y la tarifa Visalia 3 Precios, con 855,34



Un interruptor eléctrico. ELISA SENRA

euros. En ambos casos, el coste estimado se mantiene entre un 7% y un 8% por debajo del PVPC. La primera oferta incorpora un descuento promocional y elevaría su importe hasta 892,23 euros en el segundo año.

El listado muestra también que varias de las grandes comercializadoras presentan precios superiores al regulado. El Plan Online 3 Precios de Iberdrola alcanza los 908,89 euros, todavía ligeramente por debajo del PVPC, mientras que algunas tarifas de TotalEnergies se sitúan entre 920 y 930 euros. La oferta Conecta 3 Periodos de Endesa asciende a 951,21 euros durante el primer año y la tarifa Por Uso Luz de Naturgy llega a 955,82 euros.

Las diferencias se amplían considerablemente en la parte alta del

comparador. Algunas propuestas superan los 1.100 euros anuales y la tarifa más cara incluida en la simulación, Octopus Go para vehículo eléctrico, alcanza los 1.344,88 euros. Esto supone 420 euros más que el PVPC y casi un 69% más que la oferta más barata disponible.

El encarecimiento no se limita al mercado regulado. La mejor oferta disponible en abril rondaba los 722 euros anuales, mientras que actualmente supera los 796 euros, lo que representa una subida cercana al 10%. Sin embargo, el incremento del PVPC ha sido casi tres veces mayor, reforzando la competitividad de los contratos a precio fijo para los consumidores que buscan protegerse frente a la volatilidad del mercado eléctrico.

La subida refleja el deterioro de las condiciones energéticas desde la primavera y el impacto progresivo de los mayores costes del mercado eléctrico provocadas por el encarecimiento del gas o la operación reforzada que aplica Red Eléctrica tras el apagón.

Aunque la nueva metodología del PVPC incorpora referencias de los mercados de futuros para reducir las oscilaciones, la tarifa continúa

expuesta parcialmente al precio diario de la electricidad y a la evolución de los productos a plazo. Desde 2026, estos mercados de futuros representan el 55% de la fórmula de cálculo del PVPC.

A esta situación se suma el fuerte incremento que se está registrando en las últimas semanas en el mercado mayorista de electricidad por el impacto de las dos olas de calor

El elevado coste del gas influye en los precios de ciclos, cogeneración y la hidroeléctrica

que ya ha pasado nuestro país y la tercera que ahora se inicia y que suponen una menor producción eólica y el uso de más tecnologías vinculadas a los precios del gas como los ciclos combinados, la cogeneración o la hidroeléctrica.

Según Hellowatt, entre el 21 de junio y el 17 de julio, coincidiendo con las dos olas de calor registradas, el precio de la luz entre las 00:00

y las 08:00 fue un 30,6% más caro que la media registrada en lo que va de año, mientras que durante las horas centrales del día se mantiene prácticamente igual (+4,5%).

En los momentos de mayor tensión, el precio de la electricidad durante la madrugada alcanzó los 19,92 céntimos por kWh, casi el doble de la franja de madrugada en el resto del año (11,79 cts/kWh).

Detrás de este cambio coinciden dos factores vinculados al calor extremo. Por un lado, las noches tropicales obligan a muchos hogares a mantener el aire acondicionado o el ventilador encendido, lo que ha elevado la demanda eléctrica en las horas valle un 12,7% respecto a la media registrada entre enero y el 17 de julio. Además, las olas de calor suelen venir acompañadas de menos viento. Esto hace que la eólica durante la madrugada caiga un 28,1% respecto a la media del año entre enero y el 17 de julio, justo cuando aumenta el consumo por el uso del aire acondicionado.

Con una mayor demanda y menos renovable disponible, el sistema necesita recurrir con mayor frecuencia a tecnologías de generación que acaban elevando el precio.