

La factura eléctrica de un consumidor PVPC sube en julio a máximos desde invierno de 2025

- La factura eléctrica de los consumidores con tarifa regulada (PVPC) ha cerrado este mes en su nivel más alto desde el invierno de 2025.



Una calculadora, una factura de la luz y una largadera, a 3 de enero de 2022.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-factura-electrica-de-un-consumidor-pvpc-suben-julio-a-maximos-desd...>

Redacción

Viernes, 31 julio 2026

El recibo de un consumidor PVPC tipo con potencia de 4,4 kW, un consumo mensual de 60 kWh en horario punta, 70 kWh en llano y 120 kWh en valle y un periodo de facturación hasta el 31 de julio, ha sido de 67,46 euros

La factura eléctrica de los consumidores con tarifa regulada (PVPC) ha cerrado este mes en su nivel más alto desde el invierno de 2025, coincidiendo con el encarecimiento de la energía y un incremento de la demanda por el uso de aparatos de refrigeración para combatir las altas temperaturas en España.

Según el simulador de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el recibo de un consumidor **PVPC** tipo con potencia de 4,4 kilovatios (kW), un consumo mensual de 60 kilovatios hora (kWh) en horario punta, 70 kWh en llano y 120 kWh en valle y un periodo de facturación hasta el 31 de julio, ha sido de 67,46 euros.

Se trata del importe más alto desde comienzos de 2025, cuando la factura de un usuario de las mismas características superó los 68 euros tanto en enero como en febrero, en plena temporada invernal. También supone un incremento del 15 % en comparación con los 58,53 euros de las mismas fechas del pasado ejercicio.

La factura eléctrica más cara

Esta subida se produce en paralelo al alza del precio medio de la electricidad en el mercado mayorista o 'pool', una de las referencias para la tarifa PVPC, que ha superado los 100 euros/megavatio hora (MWh) por primera vez en diecisiete meses.

Dicho encarecimiento ha respondido a una combinación de factores donde el calor ha sido un catalizador, pero no la única causa. Y es que el mes ha traído consigo una mayor demanda, mayores exportaciones a Francia y Portugal y un gas más caro por las tensiones en el estrecho de Ormuz a raíz de la guerra en Irán.

También han contribuido unos precios contenidos al mediodía, en horas solares, aunque mucho más altos en la franja de la tarde-noche, cuando la producción fotovoltaica cae, explica a *EFE* el analista de mercados energéticos de Grupo ASE, **Juan Antonio Martínez**.

El avance del consumo por refrigeración ante las olas de calor que han atravesado España este mes ha coincidido, además, con una menor aportación de la eólica -que tiende a abaratar notablemente el recibo- y un incremento de los ciclos -que dan respaldo al sistema en momentos de alta demanda, pero elevan los precios al emplear gas.

El sector pide menos impuestos

Si se compara la última factura con la de meses anteriores, hay que tener en cuenta la reducción fiscal acometida por el Gobierno en marzo para mitigar el impacto económico de la **guerra en Oriente Próximo**, una rebaja que, poco a poco, ha ido decayendo.

En mitad de este contexto, tanto la industria como el sector han reclamado que se reduzcan los impuestos con los que se grava la electricidad, sobre todo después de que la Comisión Europea revelara sus objetivos de electrificación.

En concreto, Bruselas quiere que la **electricidad** represente la mitad de todo el consumo energético del bloque comunitario para 2040, para lo que ha pedido a los gobiernos que su fiscalidad no sea superior a la que tiene el gas.

Con motivo de la presentación de sus resultados semestrales, el presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, advirtió de que en Europa, con tantos impuestos, se estaba penalizando la producción local, y abogó por revisarlos si realmente se quiere electrificar la economía.

Los futuros, volátiles

Impuestos y costes fijos (peajes, cargos y ajustes del sistema) al margen, el precio para los usuarios con tarifa PVPC depende en un 45 % del mercado diario y en un 55% de una cesta de futuros.

En un escenario todavía condicionado por las incertidumbres geopolíticas, los futuros de la electricidad de OMIP arrojan una cierta volatilidad dependiendo de la sesión: a cierre de julio están a 118,7 euros/MWh para agosto, 105,6 euros/MWh para el último trimestre y 67,4 euros/MWh para 2027.