

PwC advierte de que el cierre de Almaraz habría encarecido la electricidad hasta 47 €/MWh en plena crisis del gas

- Según la consultora, el recibo de la luz se habría incrementado un 24% para hogares y pequeñas empresas y un 35% para el sector industrial.



Vista de la central nuclear de Almaraz.

<https://elperiodicodelaenergia.com/pwc-advierde-de-que-el-cierre-de-almaraz-habria-encarecido-la-electricidad...>

Sandra Acosta

Martes, 21 abril 2026

Según la consultora, el recibo de la luz se habría incrementado un 24% para hogares y pequeñas empresas y un 35% para el sector industrial

El cierre de la central nuclear de Almaraz en 2025 habría provocado un encarecimiento adicional de **hasta 47 euros por megavatio hora en el precio del mercado mayorista de la electricidad** en un contexto de fuerte subida del gas derivado del conflicto en Oriente Medio, según un análisis elaborado por PwC. El informe concluye que la ausencia de esta instalación habría incrementado también las emisiones y elevado de forma significativa la factura eléctrica de hogares, pymes e industria en España.

De acuerdo con los datos de la consultora, en un escenario comparable al actual —marcado por tensiones geopolíticas y un encarecimiento del gas natural— la **sustitución de la generación nuclear por ciclos combinados** habría elevado el precio del mercado diario de la electricidad en 47 €/MWh. Este aumento se explica por el mayor peso del gas en la generación eléctrica, ya que esta tecnología habría tenido que cubrir parte de la demanda actualmente atendida por la producción nuclear.

Aumento anual

El impacto no se habría limitado al mercado mayorista. PwC estima que la factura eléctrica anual **habría aumentado en casi 8.800 millones de euros en conjunto para consumidores domésticos, pymes e industria**. En concreto, el recibo de la luz se habría incrementado un 24% para hogares y pequeñas empresas y un 35% para el sector industrial. Para un consumidor doméstico medio, esto se habría traducido en unos 144 euros adicionales al año, mientras que en el caso de la industria el incremento habría alcanzado cerca de 38.922 euros anuales por cliente.

Además del efecto sobre los precios, el cierre de Almaraz habría llevado a una mayor utilización de centrales de ciclo combinado, algo que se habría traducido en el **aumento de las emisiones en hasta 4,9 millones de toneladas de CO2**, debido al reemplazo de generación nuclear libre de emisiones por tecnologías fósiles.

Amortiguar el impacto

El informe subraya que el encarecimiento del gas natural tras el estallido del conflicto en Oriente Medio tuvo un efecto inmediato en el precio de la electricidad al elevar los costes variables de los ciclos combinados, tecnología marginal en numerosos periodos del mercado. Frente a esta volatilidad, el combustible nuclear mantuvo una **evolución estable** y representa **menos del 10% de los costes totales de producción** en una central nuclear, lo que contribuye a amortiguar el impacto de las tensiones internacionales en el sistema eléctrico.

PwC advierte también de que, incluso con el avance previsto de las energías renovables y el desarrollo del almacenamiento, **el cierre progresivo del parque nuclear aumentará la exposición del sistema eléctrico español a la volatilidad del gas en situaciones de crisis geopolítica**. En un escenario similar al actual proyectado para 2035, la ausencia de generación nuclear **podría elevar el precio del mercado eléctrico en unos 22 €/MWh adicionales**.