

Los costes de ajustar el sistema eléctrico se disparan un 86% en marzo y elevan un 3% el precio final de la luz

- Los analistas de la consultora estiman que la escalada del conflicto en Irán podría colocar la electricidad en los 100 euros/MWh.



Torres eléctricas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-costes-del-sistema-se-disparan-un-86-en-marzo-y-elevan-un-3-el-prec...>

Redacción

Miércoles, 01 abril 2026

Los analistas de la consultora estiman que la escalada del conflicto en Irán podría colocar la electricidad en los 100 euros/MWh

Los costes del sistema eléctrico se situaron en los 28,52 euros por megavatio hora (MWh) en marzo, lo que representa un incremento del 86% con respecto a los 15,36 euros/MWh del mismo mes del año pasado, elevando el precio medio final de la electricidad en casi un 3% , según datos de grupo ASE.

Desde el **apagón** del 28 de abril de 2025, estos costes -restricciones PBF, restricciones TR, reserva de potencia, banda secundaria y coste de desvíos- se han incrementado de forma muy significativa por la política operativa del operador del sistema, orientada a reforzar la estabilidad del sistema mediante una mayor presencia de generación síncrona -principalmente ciclos combinados de gas-.

De esta manera, los analistas de grupo ASE indicaron que, aunque el precio mayorista cayó en términos interanuales, "el fuerte incremento" de estos costes del sistema amortiguó ese descenso y elevó el precio medio final provisional -sumando el precio del mercado mayorista ('pool') y estos componentes del precio final de la energía- hasta 70,42 euro/MWh, por encima de marzo de 2025 (68,45 euro/MWh).

En concreto, el precio diario del mercado mayorista en España promedió en marzo 41,77 euros/MWh, un 21,2% menos que los 53,03 euros/MWh de hace un año, fue un 155,3% superior a los 16,41 euros/MWh del pasado mes de febrero (segundo mínimo histórico).

Las renovables y la nuclear

Ello se debió a que, a pesar del contexto de crisis energética, el precio de la electricidad en el país se redujo en marzo apoyado por el crecimiento de las renovables y una elevada carga base nuclear.

En concreto, los analistas de grupo ASE destacaron que las renovables aportaron el 63,2% de la generación, con un importante repunte de la fotovoltaica (+37%) y la generación térmica (gas) se mantuvo en el 15% del mix, lo que, unido a la caída de la demanda, limitó el impacto del conflicto sobre el mercado diario".

A este respecto, la consultora valoró que la evolución del mercado eléctrico español contrasta con la de otros países europeos, más expuestos a la generación térmica (gas y carbón), y donde los precios de la electricidad se situaron por encima de los 100 euros/MWh, con tan solo Francia (68,35 euros/MWh) evitando una escalada mayor gracias a su potente parque nuclear.

"En este contexto, el precio de la electricidad en España fue aproximadamente la mitad que el del conjunto de la UE, dando una ventaja competitiva a la industria", añadieron los analistas.

No obstante, los analistas estimaron de que la escalada del conflicto en Oriente Próximo, y su impacto en los precios energéticos podría colocar la electricidad en los 100 euros/MWh.

En concreto, como referencia de riesgo, los modelos de previsión de Grupo ASE incorporan un escenario en el que, si el conflicto no se resolviera antes del verano y el gas se situara en el rango de 90-100 euro/MWh, la electricidad en España podría situarse entre 97,50 y 104,34 euro/MWh a partir de julio.

Volatilidad

Por otra parte, el análisis de la consultora señaló que la crisis de Oriente Medio, junto con el comportamiento del mix, intensificó en marzo la volatilidad intradía y la diferencia entre horas con precios bajos (horas solares, entre 10:00 y 19:00) y los picos de demanda (entre 20:00 y 23:00), con, en algunas sesiones, diferenciales superaron los 200 euros/MWh.

Además, en el mes se observó un incremento de las horas con precio cero o negativo, que alcanzaron las 141 horas (127 negativas y 14 a cero), el doble que en el mismo periodo del año pasado. En lo que va de 2026 se han registrado 347 horas con precios cero o negativos, el 16% del total.