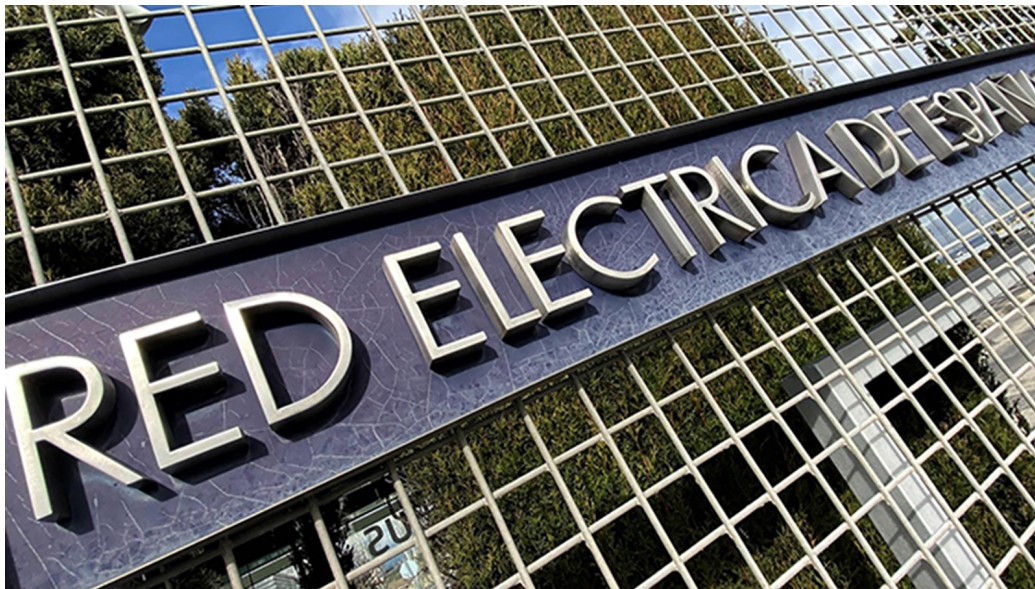


Red Eléctrica analiza la asignación actual del coste de las restricciones entre la demanda

- Red Eléctrica analiza si el actual mecanismo de financiación de restricciones técnicas ofrece señales adecuadas al consumidor y si refleja los costes correctamente.



Letrero del Grupo Red Eléctrica de España en su sede de Alcobendas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/red-electrica-analiza-la-asignacion-actual-del-coste-de-las-restricciones-ent...>

Redacción

Lunes, 26 octubre 2026

La CNMC se detiene en el impacto para los consumidores de las restricciones técnicas, mecanismos de los que dispone Red Eléctrica para mantener el equilibrio del sistema

El operador del sistema eléctrico español, **Red Eléctrica**, está analizando si el actual mecanismo de financiación de restricciones técnicas ofrece señales adecuadas al consumidor y si refleja los costes **correctamente**, según el último informe trimestral sobre control de tensión elaborado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

La finalidad de este análisis, que fue solicitado en julio por la CNMC y supone un proceso de reflexión y diálogo con los participantes del sistema, es estudiar la metodología de asignación y hacer una propuesta de modificación normativa, conforme al texto, recogido este lunes por *Cinco Días* y consultado por *EFE*.

En el documento, el organismo se detiene en el impacto para los consumidores de las restricciones técnicas, mecanismos de los que dispone Red Eléctrica para mantener el equilibrio del sistema y cuyo precio depende de las ofertas presentadas por los sujetos participantes.

La operación reforzada de Red Eléctrica

Estas han gozado de especial protagonismo tanto dentro como fuera del sector por la operación reforzada del sistema eléctrico desde el apagón peninsular del 28 de abril de 2025, una modalidad que, en la práctica, supone una mayor entrada de ciclos combinados de gas para aportar estabilidad.

Si bien su coste global "continúa siendo elevado, se ha apreciado una reducción de la programación de restricciones técnicas de centrales de ciclo combinado para resolver problemas de control de tensión".

Lo explica la CNMC, que atribuye esta circunstancia a una mayor programación de estas instalaciones en el mercado diario durante los últimos meses; o a la introducción progresiva de medidas de control de tensión.

Pero también se aprecia que "se ha incrementado la programación de restricciones técnicas por otras causas", prosigue el organismo.

Así, las restricciones por insuficiencia de reserva a subir obedecen, principalmente, a desviaciones en la **producción renovable** (por ejemplo, una caída imprevista en la eólica), mientras que aquellas por contingencia están vinculadas a la concentración geográfica de esta generación y al incremento de los flujos de red.

Los costes de las restricciones técnicas

El informe de la **CNMC** incluye, asimismo, el debate abierto en el sector, donde los comercializadores, desde hace meses, reclaman que la financiación de los servicios de ajuste se articule mediante una partida regulada, estable y predecible, vinculada al servicio de redes.

Para Competencia, este paso hacia un precio regulado "exige un análisis detallado de su correcta implementación operativa, con el fin de garantizar que aporte un beneficio claro para el consumidor".

De acuerdo con los datos del operador, el coste de la operación reforzada ha pasado de 516 millones de euros entre mayo y diciembre de 2025, a 275 millones entre enero y septiembre de 2026. Esto supone "una reducción cercana al 53% en términos mensuales", continúa el organismo.

No obstante, hay otros factores que influyen en el coste de las restricciones técnicas, ya que la creciente penetración renovable en el 'mix' "exige una mayor programación de servicios de ajuste para garantizar la seguridad de la operación mientras no se disponga de mayores recursos de flexibilidad".

A ello se une la evolución del precio del gas en el mercado internacional -expuesto a las incertidumbres del entorno-, lo que dificulta realizar una previsión de los costes 'ex ante' de estas restricciones a medio plazo.

Por ello es "prioritario para el consumidor continuar trabajando en la reducción de los costes de las restricciones técnicas y revisar el mecanismo de imputación entre la demanda", señala la CNMC, que afirma que Red Eléctrica "se encuentra trabajando en la actualidad" en un análisis sobre esta segunda cuestión.