

El sistema eléctrico registra un déficit provisional de 198 millones en 2025, a falta de la liquidación final

- El sistema eléctrico español registró un déficit provisional de 197,66 millones en 2025, según los datos de la decimocuarta liquidación publicada por la CNMC.



Una torre de alta tensión durante el apagón.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sistema-electrico-registra-un-deficit-provisional-de-198-millones-en-202...>

Redacción

Jueves, 07 mayo 2026

El sistema eléctrico español registró un déficit provisional de 197,66 millones de euros en 2025, según los datos de la decimocuarta liquidación publicada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) , y a falta tan solo de la liquidación definitiva, que tendrá lugar a finales de este año.

Según indicó el organismo presidido por **Cani Fernández** , en esta liquidación **los ingresos no fueron suficientes para cubrir la totalidad de los costes regulados, con esa desviación transitoria negativa de 197,66 millones de euros tras la aplicación de la disposición adicional primera del Real Decreto-ley 4/2024 por el que se traspasaron 189,11 millones de euros del superávit del ejercicio 2023.**

Asimismo, **se traspasaron otros 623,06 millones de euros en aplicación de lo establecido en la resolución de 4 de diciembre de 2024, de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025 -2,53 millones de euros y 620,53 millones de euros por aplicación del superávit de ejercicios anteriores de peajes de transporte y distribución respectivamente-.**

El sistema eléctrico

De esta manera, el total de ingresos fue de 14.304,34 millones de euros y los costes fueron de 14.502 millones de euros. Además, se produjeron desajustes temporales entre ingresos y costes del

sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al sector eléctrico se vio afectada por un coeficiente de cobertura de 98,37%. Mientras, la demanda en consumo ascendió a 233.421 gigavatios hora (GWh).

En lo que respecta a la liquidación decimocuarta de energías renovables, cogeneración y residuos, supuso un total de 4.431,05 millones de euros desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2025.

De este importe, 4.381,88 millones de euros se pagaron con cargo al sector eléctrico, mientras que 49,17 millones de euros lo fueron con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE), que correspondieron al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

Además, el regulador indicó que este mes se produjeron desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al sector eléctrico se vio afectada por un coeficiente de cobertura de 98,37% y la cantidad a pagar a cuenta a los productores ascendió a 398,87 millones de euros.

La CNMC ha publicado también la liquidación segunda del sistema eléctrico, correspondiente al mes de febrero, que recoge un déficit transitorio de 909,37 millones de euros.

El total de ingresos fue de 1.453,50 millones de euros y los costes fueron de 2.362,87 millones de euros. Este mes se produjeron desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al sector eléctrico se vio afectada por un coeficiente de cobertura de 57,15%.

El sector gasista

En lo que respecta al sector gasista, la CNMC ha publicado la liquidación quinta, que cubre el periodo comprendido entre el 1 de octubre y el 28 de febrero de 2026 y en el que el total de ingresos liquidables declarados ascendió a 896,34 millones de euros, un 10,5% superiores a los declarados en el periodo comparable del ejercicio anterior.

La demanda de gas en el año de gas 2026 facturada hasta el 28 de febrero ascendió a 124,5 teravatios hora (TWh), un 7% superior a la del mismo periodo del año de gas 2025.

Destacó el aumento del consumo en el escalón superior RL.11 del 12,8 % (7,3 TWh) y de los escalones RL.2 y RL.3 con subidas del consumo respectivas del 13,5 % (1,1 TWh) y 27,9 % (0,5 TWh).

Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto fueron de 7,6 TWh, el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a buques fue de 6 TWh y el gas cargado en cisternas fue de 3,9 TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación fue de 141,9 TWh.