

La generación a carbón en China disminuye por primera vez desde 2015

- Cayó un 1,9% en 2025, mientras la generación no fósil supera el crecimiento de la demanda.



Una central térmica de carbón en China.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-generacion-a-carbon-en-china-disminuye-por-primera-vez-desde-2015/>

José A. Roca

Miércoles, 11 febrero 2026

Cayó un 1,9% en 2025, mientras la generación no fósil supera el crecimiento de la demanda

La generación eléctrica a partir de carbón en China disminuyó un 1,9% en 2025, lo que marca un cambio histórico impulsado por la nueva generación no fósil, que finalmente ha superado el crecimiento de la demanda, según un informe reciente de **Wood Mackenzie**.

La demanda eléctrica en China creció un 5% en 2025, es decir, 494 TWh, pero por primera vez en una década la generación eléctrica a carbón no aumentó para ayudar a cubrir esa demanda. En su lugar, la demanda incremental fue satisfecha por generación libre de carbono, gracias al rápido crecimiento de las energías renovables y al desarrollo constante de la energía nuclear y la capacidad hidroeléctrica.

Expansión renovable

“En el centro de esta transformación se encuentra la expansión sin precedentes de la capacidad de energía renovable”, afirmó Sharon Feng, analista sénior de investigación en Wood Mackenzie. “La capacidad eólica y solar de China se ha multiplicado por más de diez hasta alcanzar los 1.842 gigavatios (GW) durante la última década”.

Desde 2015, los costos nivelados de la energía (LCOE, por sus siglas en inglés) de la energía solar a escala de servicios públicos y de la energía eólica terrestre se han desplomado un 77% y un 73%, respectivamente, lo que ha hecho que las energías renovables sean competitivas frente a los combustibles fósiles. Este cambio económico ha desencadenado una inversión masiva, con inversores y promotores compitiendo por captar cuota de mercado, añadió Feng.

Más allá de las renovables, China ha visto cómo la capacidad nuclear se expandía de 27 GW en 2015 a 62 GW en la actualidad, lo que, combinado con la energía hidroeléctrica, suma ahora 445 GW.

También es destacable la enorme inversión de China en infraestructuras de transmisión eléctrica. El país ha desplegado 340 GW de corredores de transmisión interregional, conectando recursos renovables remotos del oeste y el norte con centros de población e industriales del este y el sur. Esto es clave para aprovechar el potencial renovable que, de otro modo, quedaría aislado en las regiones poco pobladas del oeste de China y para llevarlo a los principales centros de demanda del centro y la costa.

La transformación del carbón

Según Wood Mackenzie, los factores de carga de las centrales eléctricas de carbón alcanzaron el 60% en 2011, luego cayeron al 52% en 2024 y al 48,2% en 2025. Wood Mackenzie prevé que la utilización siga disminuyendo hasta el 32% en 2035, a medida que parte del parque pase a un estado de reserva.

Las centrales de carbón están pasando de ser proveedores principales de electricidad a ofrecer flexibilidad al sistema, con alrededor de 600 GW completando reformas de flexibilidad para equilibrar la generación renovable variable.

Sin embargo, persiste cierta incertidumbre sobre si esta trayectoria se mantendrá, principalmente por posibles repuntes en el crecimiento de la demanda eléctrica, escenarios de clima extremo, el ritmo de inversión en renovables y las preocupaciones sobre la resiliencia del sistema.

“La caída de la generación a carbón en 2025 sugiere que las emisiones de carbono del sector eléctrico chino podrían haber alcanzado su punto máximo en 2024”, señaló Feng. “Si se mantiene, sería un momento decisivo para la energía limpia y los esfuerzos climáticos a nivel mundial. No obstante, dadas las incertidumbres, la generación a carbón podría permanecer en una ‘meseta ondulante’ en lugar de entrar en un declive sostenido en los próximos años, con las emisiones del sector eléctrico siguiendo un patrón similar”.

Por ejemplo, el crecimiento explosivo de la inteligencia artificial y los centros de datos en China podría provocar picos inesperados en la demanda de electricidad. Aunque China está invirtiendo fuertemente en capacidad renovable, un crecimiento rápido de la demanda podría obligar a seguir dependiendo de las centrales de carbón existentes para cubrir necesidades inmediatas.

Según Wood Mackenzie, la capacidad agregada de los centros de datos alcanzará los 78 GW en 2030, un aumento del 105% frente a los 38 GW de 2024. Dado que una gran proporción de esta nueva demanda se concentrará en centros urbanos densamente poblados, la generación a carbón podría seguir siendo indispensable para mantener la fiabilidad de la red.

“El tiempo lo dirá, pero este movimiento demuestra el compromiso del gobierno chino con alcanzar su pico de emisiones de carbono antes de 2030, respaldado por planes concretos y enormes inversiones”, concluyó Feng.