

El consumo de gas natural en EEUU estableció un nuevo récord mensual y anual en 2025

- Promedió un récord de 92 mil millones de pies cúbicos por día (Bcf/d) en 2025 y estableció un nuevo récord mensual de invierno de 126,6 Bcf/d en enero de 2025.



El consumo de gas natural en EEUU estableció un nuevo récord mensual y anual en 2025

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-consumo-de-gas-natural-en-eeuu-establecio-un-nuevo-record-mensual-...>

José A. Roca

Jueves, 19 marzo 2026

Promedió un récord de 92 mil millones de pies cúbicos por día (Bcf/d) en 2025 y estableció un nuevo récord mensual de invierno de 126,6 Bcf/d en enero de 2025

El consumo de gas natural en Estados Unidos promedió un récord de 92,0 mil millones de pies cúbicos por día (Bcf/d) en 2025 y estableció un nuevo récord mensual de invierno de 126,6 Bcf/d en enero de 2025, según los datos del *Natural Gas Monthly* de la **EIA**. En general, el consumo de gas natural en EEUU el año pasado aumentó un 2 % (1,7 Bcf/d) respecto a 2024. En enero de 2025, el consumo de gas natural fue un 5 % (6,3 Bcf/d) mayor en comparación con enero de 2024.

El consumo de gas natural en EEUU suele alcanzar su punto máximo durante la temporada invernal de calefacción (noviembre-marzo), cuando las temperaturas más frías incrementan la demanda de calefacción en los sectores residencial y comercial. Los cinco meses con mayor consumo registrados desde 1998 ocurrieron durante estos meses de invierno debido a periodos prolongados de frío.

A medida que aumentan los grados-día de calefacción, crece la demanda de calefacción de espacios, lo que conduce a un mayor consumo total. Las condiciones más frías también pueden contribuir a un mayor uso de gas natural en el sector eléctrico cuando aumenta la demanda de

electricidad procedente de bombas de calor y calefactores eléctricos, y la generación con gas natural ayuda a cubrir los picos de demanda invernal.

Hogares y empresas lideran el aumento

Los cambios en el consumo de gas natural en EEUU en 2025 variaron según el sector. El consumo residencial y comercial representó la mayor parte del aumento interanual, especialmente durante el primer trimestre. En febrero de 2025, el consumo combinado de los sectores residencial y comercial fue 9,5 Bcf/d superior al de febrero de 2024, que fue uno de los febreros más cálidos registrados.

En 2025, el consumo anual residencial promedió 13,3 Bcf/d, un 11 % más que en 2024, y el consumo comercial promedió 9,9 Bcf/d, un 10 % más, reflejando condiciones invernales más frías en 2025. El cambio en el consumo industrial fue menos pronunciado, aumentando en 0,2 Bcf/d en comparación con 2024.

Por el contrario, el consumo de gas natural en el sector eléctrico disminuyó durante la mayor parte del año en comparación con 2024. Estados Unidos también registró 73 grados-día de refrigeración menos durante los meses de verano (mayo-agosto) en 2025. La disminución del consumo de gas natural en el sector eléctrico también reflejó el rápido crecimiento de la energía solar y el almacenamiento en baterías en 2025, que desplazaron la generación con gas natural durante muchas horas del día.

Consumo eléctrico

El uso en el sector eléctrico disminuyó especialmente en marzo y agosto, en 2,9 Bcf/d y 2,8 Bcf/d, respectivamente. El consumo eléctrico suele alcanzar su máximo durante los meses de verano, cuando la mayor demanda de aire acondicionado incrementa la generación eléctrica, gran parte de la cual se alimenta con gas natural. En promedio en 2025, la demanda de gas natural para generación eléctrica disminuyó en 1,0 Bcf/d hasta 35,8 Bcf/d.

A pesar de la disminución interanual, el sector eléctrico sigue siendo el mayor consumidor, y la demanda total de gas natural para generación eléctrica ha mostrado una tendencia al alza en la última década, pasando de 27,3 Bcf/d en 2016 a 35,8 Bcf/d en 2025. El consumo residencial y comercial es más sensible al clima y presenta una mayor variabilidad de un año a otro en los últimos 10 años. El consumo del sector industrial, el segundo mayor consumidor de gas natural, también ha crecido de forma constante, aunque a un ritmo menor que la demanda del sector eléctrico en la última década, pasando de 21,1 Bcf/d en 2016 a 23,6 Bcf/d en 2025.