

EEUU, máximo histórico de exportación de gas: se disputa con Argelia el primer puesto como proveedor de España

Www.elespanol.com

3:25 Minutos leídos

717 Palabras

ES



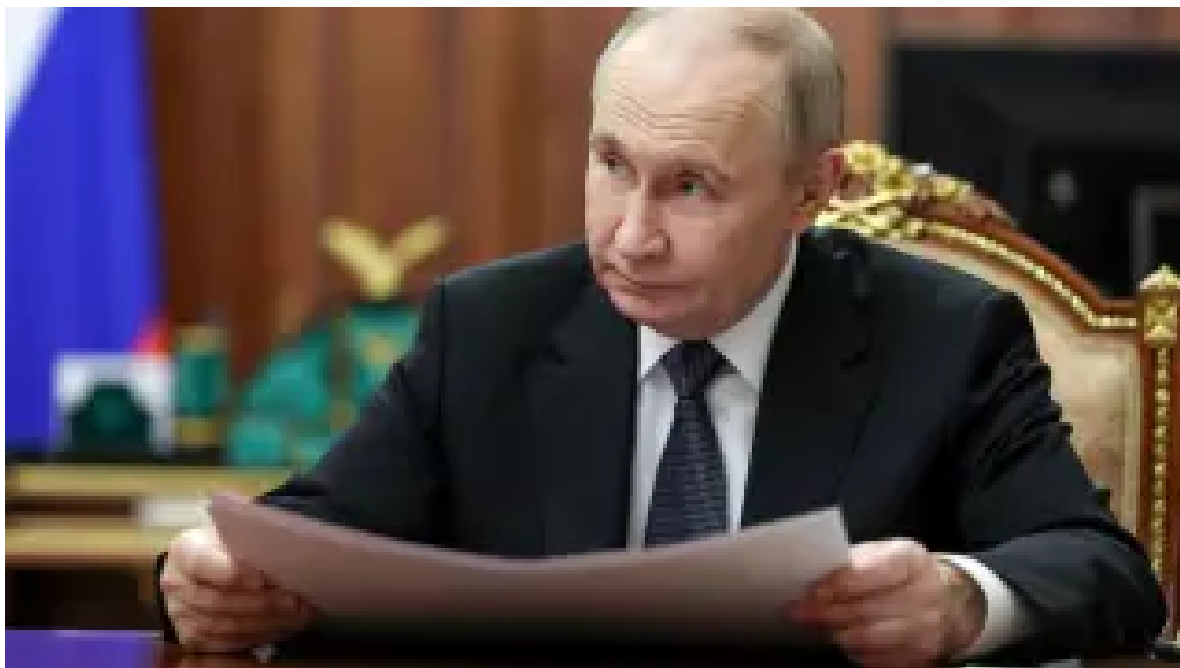
Barco metanero que transporta GNL (gas natural licuado). Invertia

Laura Ojea Publicada 12 mayo 2025 02:19h

La **llegada de Donald Trump a la presidencia de Estados Unidos** el pasado enero abrió la [caja de Pandora de las inversiones para la producción de gas natural](#) contenidas durante la administración Biden.

Tanto es así que en marzo, [los productores estadounidenses exportaron casi un 9,25% más de gas natural licuado \(GNL\) que en diciembre de 2024](#), superando el **récord de exportación** anterior establecido hace menos de tres meses. Y también será récord en un mes de mayo con 9,17 millones de toneladas, según la consultora **ICIS (Independent Commodity Intelligence Services)**.

Unos datos que se suman a que en España, [el gas proveniente del gigante norteamericano podría superar al que llega de Argelia](#). Si en 2024, el 38,5% de las importaciones provenían de Argelia (con 131.202 GWh), seguidas de Rusia (21,3%), y Estados Unidos en tercer lugar con el 16,6%, en los tres primeros meses de este año la tendencia es muy diferente. Según Sedigas, **EEUU ya supone el 32% de la llegada de GNL a nuestras costas**, empatando con Argelia. Y Rusia se descuelga hasta el 13%.



[\[La UE prohibirá la compra al contado de gas ruso desde finales de 2025 y los contratos a largo plazo en 2027\]](#)

Los europeos volvieron a marcar el ritmo del mercado, comprando más del 70% de las exportaciones de marzo, a pesar de que el porcentaje de GNL que compraron disminuyó respecto de más del 80% en febrero.

Si bien la demanda europea se mantuvo estable, las ventas a compradores asiáticos y latinoamericanos aumentaron de manera constante, según indican datos de la **Administración de Información Energética de Estados Unidos**.

Nuevas terminales

ICIS prevé esta evolución meteórica tiene que ver por la rápida puesta en marcha de la primera fase de la planta de licuefacción de **Plaquemines GNL de Venture Global** en enero, con una capacidad de 13,3 millones de toneladas anuales, - operando al 140% de su capacidad-. Su operación ha contribuido significativamente al reciente aumento del volumen de exportación estadounidense. Produjo más del 9% del GNL exportado en marzo.

En medio de las **incertidumbres del comercio mundial**, [ICIS revisó el pronóstico de la demanda de GNL de China, reflejando una disminución del 1,2% a partir de 2024](#). Como resultado, "estimamos que China ya no superará su récord de importación de GNL establecido en 2021". Para mayo, la demanda de gas por barco alcanzará los 6,4 millones de toneladas, un 32% más alto intermensual según los datos de **LNG EDGE**.

Pero hay más plantas enviando gas a cualquier punto del planeta. Plaquemines es la octava terminal de exportación de GNL que entra en funcionamiento en Estados Unidos. Trump ha allanado el camino para que avancen seis proyectos más. Todas se encuentran en **Texas y Luisiana**, en el **Golfo de México**.

Y se están proponiendo y construyendo más plantas de licuefacción y terminales de exportación, con una nueva operación portuaria prevista para **Alaska** al final de un oleoducto de 1.300 kilómetros, y se están considerando otras en varios puertos de la Costa Oeste y del Atlántico medio, incluido Filadelfia.

Caída del precio del gas

El aumento de la producción estadounidense y la incertidumbre sobre el comercio mundial ha empujado al **precio del TTF**, el índice holandés de referencia en Europa, [ha caído hasta los 31,86 euros/MWh en abril, su nivel más bajo desde julio de 2024](#), según ICIS.

Sin embargo, se está produciendo una reducción de 1.205 millones de metros cúbicos en el suministro noruego este mes de mayo, según el **programa de paradas de mantenimiento de Gassco** del 30 de abril. Esto inicia una nueva fase de mantenimiento intensivo de Noruega, que se extenderá hasta julio y podría **limitar las inyecciones de almacenamiento en Europa**.

Pero podría no afectar demasiado a los precios de la energía en el Viejo Continente. La aprobación de unas **normas de almacenamiento de gas** más relajadas en la UE (del 90% al 83%) han reducido las primas de riesgo de los contratos de verano.

Y como colofón, hay **excedente hidroeléctrico** de los países nórdicos, que está impulsando las exportaciones de electricidad a Centroeuropa, y el **aumento de la producción solar** en casi todos los grandes países del Viejo Continente está haciendo que los precios del mediodía bajen, que se necesite menos gas e incluso que continúe aumentando el **número de horas negativas** en los próximos meses.

1. [Estados Unidos](#)
2. [Rusia](#)
3. [Argelia](#)
4. [Gas](#)
5. [Gas natural licuado](#)
6. [Energía - Petróleo y gas](#)