

# IMCO explica: México se abre al fracking

**El Gobierno Federal anunció un giro en política energética al reconsiderar el uso de técnicas de *fracking* para explotar yacimientos no convencionales.**

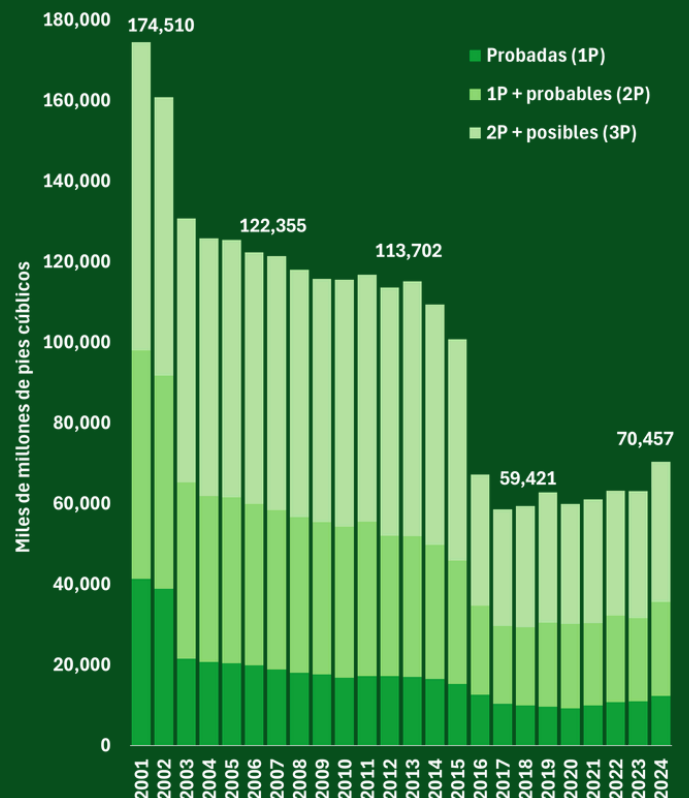
**¿Qué es el *fracking*?** La fracturación hidráulica (*fracking*) **consiste en la inyección de agua, arena y químicos a alta presión para romper rocas de baja permeabilidad y extraer hidrocarburos atrapados en ellas.** A diferencia de los métodos convencionales, donde el hidrocarburo fluye naturalmente hacia el pozo, el *fracking* aplica fuerza para abrir grietas en formaciones rocosas que de otra forma serían inaccesibles.<sup>1</sup>

**¿Cuál es la polémica en México?** Las preocupaciones centrales del *fracking* son el riesgo de contaminación de acuíferos, el alto consumo de agua y las emisiones de metano. Los revestimientos de pozos (acero y cemento), el tratamiento de aguas y el uso de sensores para monitorear fugas son esenciales para mitigar estos riesgos.

**¿Qué cambia?** Durante el sexenio anterior se envió una iniciativa para prohibir el *fracking* a nivel constitucional que nunca se votó en el Congreso. Ahora, el debate se desplaza hacia la **viabilidad de desarrollar estos proyectos donde Pemex no tiene experiencia y las posibilidades de inversión privada están acotadas.** Además, se competirá en costos con el gas texano, el más competitivo del mundo en términos de precios.

## La caída de 70% de las reservas probadas de gas natural en México destaca la urgencia de invertir en nuevas técnicas

- México pasó de tener 41,383 miles de millones de pies cúbicos de reservas probadas en 2001 a 12,297 en 2024.



Nota: Reservas probadas (1P): volúmenes recuperables comercialmente con al menos 90% de probabilidad, bajo condiciones vigentes. Fuente: Elaborado por el IMCO con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (2024)

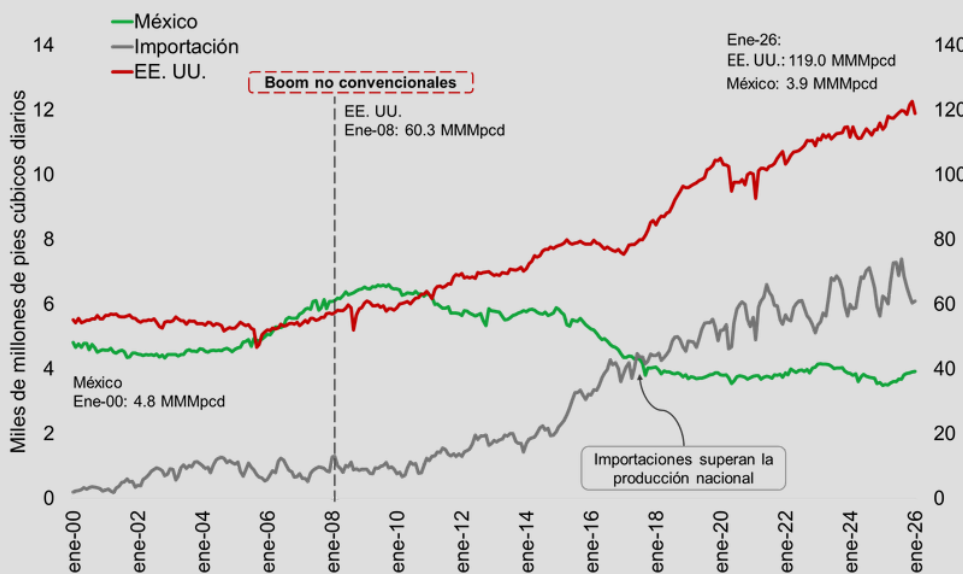
<sup>1</sup> EIA, Glossary.

# ¿Cómo ha impactado el *fracking* al mercado de gas natural en América del Norte?

- **EE. UU. casi duplicó su producción de gas natural con el auge de los yacimientos no convencionales** o de baja permeabilidad, al pasar de 60 a 119 miles de millones de pies cúbicos diarios entre 2008 y 2026. **Hoy es el mayor productor del mundo y el principal exportador de gas a México.**
- La producción de gas natural en México cayó de 6.5 a 3.9 miles de millones de pies cúbicos diarios en el mismo periodo.
- En 2025 México importó 6.6 miles de millones de pies cúbicos diarios, de los cuales depende gran parte de la actividad industrial y el sistema eléctrico mexicano.

## Producción de gas natural e importaciones desde EE. UU.

Miles de millones de pies cúbicos diarios, enero 2000–enero 2026



Nota: Excluye nitrógeno y CO<sub>2</sub>. El eje izquierdo corresponde a México e importaciones; el eje derecho a Estados Unidos. Fuente: Elaborado por el IMCO con datos de Pemex y U.S. Energy Information Administration. Varios años.

## ¿Por qué el precio importa?

El precio spot del gas Henry Hub promedió 3.5 USD/MMBtu entre 2020 y 2026. **A ese nivel, la rentabilidad de proyectos no convencionales depende de la escala de producción.**

Estados Unidos tiene costos de producción competitivos en yacimientos no convencionales, oscilan entre 2 y 4 USD/MMBtu.<sup>2</sup> En contraste, **México enfrentaría mayores costos iniciales por la falta de infraestructura y experiencia técnica, lo que limita su competitividad en el corto plazo.**

## Precio del gas natural

Precios spot Henry Hub, dólares por millón de BTU (USD/MMBtu), enero 2020–abril 2026



Fuente: Elaborado por el IMCO con datos de U.S. Energy Information Administration. Varios años.

<sup>2</sup> Shale Energy Shapes Global Energy Markets (Chojna et al.), National Institute Economic Review.