

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

1

## Pemex dinamiza refinación pero no alcanza metas

Pese a la mejoría reportada, el volumen fue 3.5% menor a la meta de 1.050 millones de barriles por día; el uso de la capacidad fue de 51%, mayor a la utilización de 46% que registró en 2024.

El Sistema Nacional de Refinación compuesto de siete plantas operadas por Petróleos Mexicanos (Pemex) procesó durante el 2025 un promedio de 1.014 millones de barriles diarios de crudo, lo que significó un uso de 51% de su capacidad, mayor a la utilización de 46% que registró el año previo.

Sin embargo, el compromiso de proceso para el 2025 del Plan Estratégico 2025-2035 de la estatal petrolera contemplaba llegar a 1.050 millones de barriles por día, con lo que el volumen registrado fue 3.5% menor a esta meta.

Aun así, hubo avances en este renglón ya que el volumen procesado fue 12% superior al del 2024 y es el más alto que se registra desde el 2015, en que con seis refinerías se procesaban 1.064 millones de barriles diarios.

La refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, registró un proceso promedio de 134,382 barriles por día el año pasado, lo que significó una utilización de 39.5% de la capacidad instalada a lo largo de todo el año en esta planta que inició operaciones en 2024, cuando sólo procesó en el promedio anual 23,420 barriles diarios con un uso de 7% de su capacidad total programada en 340,000 barriles por día.

Sin embargo, en diciembre con un proceso de 263,402 barriles diarios, esta refinería de Dos Bocas logró su mayor nivel histórico utilizando 77.4% de su capacidad y convirtiéndose en el último mes del año en la refinería con mayor volumen de transformación de crudo. El Sistema Nacional tradicional, que antes de la construcción de Dos Bocas tenía una instalación conjunta de seis refinerías para procesar 1.640 millones de barriles diarios de petróleo, logró en 2025 un proceso de 879,435 barriles por día, lo que incluso significó un detrimiento de 0.3% en comparación con el 2024.

En el aprovechamiento de las seis refinerías que operaba Pemex antes de Dos Bocas fue así de 53.6%, menor al 53.7% del 2024, aunque cabe recordar que, después de situarse en un uso de 65% de la capacidad en 2015, la falta de mantenimiento de las plantas llevó a una caída de 36% en este indicador que desde la pasada administración se ha buscado restablecer para que el petróleo que se extrae en los yacimientos del país sea procesado en las refinerías nacionales.

### Refinerías no reflejan inversiones por los últimos trabajos de remodelación

El resto del sistema nacional tuvo pocos avances en el incremento de su proceso de crudo en 2025, pese a que en los últimos años se han destinado inversiones que van desde los 25,000 millones de anuales para su remodelación. De hecho, tres de las seis plantas tuvieron incluso una reducción en su nivel de proceso anual.

Por ejemplo, la refinería de Minatitlán en Veracruz registró un proceso de 101,893 barriles por día en 2025, nivel 18% inferior al del 2024. La planta de Madero, en Tamaulipas, procesó 99,768 barriles al día, con una reducción de 12% en comparación con el año anterior.

Además, la refinería de Salamanca, Guanajuato, transformó 117,712 barriles diarios, lo que significa una caída de 8% en contraste con el 2024. Otras, como Salina Cruz, tuvo un ligero aumento de 1% anual, con lo que esta planta ubicada en Oaxaca procesó 201,271 barriles por día el año pasado.

Finalmente, la refinería de Cadereyta, en Nuevo León, reportó un nivel de proceso de 146,547 barriles por día, con un aumento anual de 3 por ciento. Y resalta la refinería de Tula, Hidalgo -donde se han reemplazado grandes equipos y se continúa con la instalación de plantas de transformación a combustibles más ligeros-, que tuvo un nivel de proceso de 212,244 barriles diarios en 2025, con un incremento anual de 21 por ciento.

La refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, registró un proceso promedio de 134,382 barriles por día el año pasado, lo que significó una utilización de 39.5% de la capacidad instalada. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

2

## Pemex ya vende cero petróleo... ¿a China?

La polémica continuó ayer y, por andar viendo a la isla caribeña, perdimos al “Lejano Oriente”. Para entrar en materia es indispensable deshacer el nudo. Vamos por partes, por si llegaron tarde a esta historia.

La agencia de noticias neoyorquina Bloomberg reveló que Pemex suspendió envíos de petróleo a Cuba.

La presidenta Claudia Sheinbaum no desmintió esa información y advirtió el martes que, en todo caso, se trataría de una decisión soberana. Ayer ya refinó su comentario y dijo que tal vez Pemex deje de enviar petróleo, pero que la ayuda humanitaria a Cuba continuará... tal vez en forma de crudo.

La ayuda a los cubanos quedará en una situación tan transparente como el oro negro.

**¿Pero vieron lo que reportó Pemex? No Bloomberg, no la presidenta... Pemex.**

En sus estadísticas petroleras de cierre de año, en cierto rubro delicado, reportó un cero por primera vez en los registros disponibles.

Ese cero apareció en el valor de las exportaciones de petróleo crudo al Lejano Oriente. Cero dólares y cero barriles en diciembre de 2025.

Hace un año Pemex cobró en esa zona del mundo 399 millones de dólares durante ese mes y ahora... nada. En todo 2025 alcanzó a facturar mil 772 millones de dólares correspondientes a las ventas de petróleo a la región económicamente más activa del planeta, donde China, Corea, Taiwán y Japón destacan por su relevancia.

**¿Es muestra y aviso de nuestra despedida como exportadores de petróleo?**

En Europa, las exportaciones decembrinas de crudo reportaron a Pemex una baja de 436 millones a solamente 234 millones de dólares, en un año. Y en el continente americano, estas se desplomaron de 823 millones a 380 millones de dólares.

A Pemex le pegan desde tres bandas.

**Uno:** desde afuera, con una caída en los precios internacionales del crudo que no ha parado desde hace casi tres años y que, en solo uno, tiró la mezcla mexicana de exportación de 69 a 58 dólares por barril.

**Dos:** desde adentro. Hoy solo los valientes trabajan y ofrecen servicios para una compañía que no sabe cuándo va a pagar sus pendientes. Coincidentemente, la producción de petróleo bajó de 1.7 a 1.6 millones de barriles diarios, también en un año.

**Y tres:** desde el gobierno, con una intención iniciada desde los días de los gobiernos panistas de recargar en los mexicanos los faltantes de las ventas a extranjeros: dales más gasolina. En donde es más ineficiente.

El mismo presidente Andrés Manuel López Obrador dijo lo que otros no se atrevieron a decir: que mejor le van a cobrar el petróleo a los mexicanos, ya convertido en gasolina, porque es mejor negocio que venderlo a extranjeros que andan regateando precios.

La venta de combustible automotriz entregó a Pemex en diciembre 473 mil millones de pesos, tres mil millones más que un año antes.

La Secretaría de Hacienda cobra su parte de eso que ya no se llama gasolinazo, pero que se parece: 405 mil millones de pesos cobró por impuestos (IEPS) a cada usuario de coches —maneje o pida Uber— de enero a noviembre de 2025. Unos 43 mil millones más que en ese periodo de 2024.

A ver, aquí hay un solo culpable: cada mexicano que ha creído que el gobierno va a administrar bien el negocio petrolero. Hasta ahora no lo hicieron bien los priistas, tampoco los panistas ni los morenistas. Pero la fe muere al último.

En lo que los idealistas se tragan esa píldora, los pragmáticos actúan en preparación para un desenlace dramático para una empresa cada vez más endeudada que, sí, va a chiquitear sus exportaciones a Cuba, a China y a otros lugares, porque se le acaba la mercancía.

**¿Ya vieron a Grupo Carso comprando activos mexicanos de la rusa Lukoil? El Economista**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

3

## Establecen 4 formas para que privados realicen proyectos de generación en conjunto con la CFE

El miércoles se publicaron en el DOF los Lineamientos de los Esquemas para el Desarrollo Mixto de la CFE.

El miércoles 28 de enero de 2026 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los Lineamientos de los **Esquemas para el Desarrollo Mixto** de la Empresa Pública del Estado, **Comisión Federal de Electricidad** (CFE), que establecen cuatro formas para que los privados ejecuten nuevos proyectos de generación o almacenamiento de energía, todas en coordinación con la empresa del Estado y la planeación vinculante del gobierno respecto a la red.

Estos **Lineamientos** establecen el marco interno conforme al cual la empresa del Estado desarrollará esquemas de desarrollo mixto para la generación de energía eléctrica, y regulan la forma y términos en que deben elaborarse las bases del proceso de selección, los términos técnicos y operativos, el modelo de contrato, el modelo financiero y los términos generales que debe considerar cada proyecto para su aprobación.

En cuanto a la selección de nueva capacidad, las cuatro formas de proyectos que se añadirán serán: los específicos determinados por la CFE mediante concursos, solicitudes o propuestas para los privados; el gobierno también hará requerimientos de capacidad o tecnología de generación de energía eléctrica en una o más regiones; requerimientos de capacidad de almacenamiento de energía eléctrica o productos asociados, y por último los generadores privados podrán migrar proyectos realizado al amparo de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica a la **Ley del Sector Eléctrico** vigente, como esquemas de desarrollo mixto en que se asociarán con la CFE.

“Como regla general, la selección de participantes debe realizarse mediante licitación pública y, de manera excepcional, mediante invitación restringida, proceso competitivo de adjudicación o adjudicación directa, conforme a las Bases de Concurso o a la Solicitud de Propuesta, según corresponda”, detalló la empresa del Estado.

Los pagos dentro de los proyectos pueden realizarse a través de fideicomisos, asociaciones en participación, sociedades mercantiles o cualquier otro vehículo jurídico o financiero.

También se establece que la definición técnica y operativa del proyecto debe alinearse con los principios y criterios aplicables al **Sistema Eléctrico Nacional** y al **Mercado Eléctrico Mayorista**, por lo que al momento de presentar un proyecto se debe incorporar información como ubicación y estándares de diseño, ingeniería y construcción; especificaciones de la central y su infraestructura asociada; permisos y autorizaciones requeridos; interconexión y cumplimiento del Código de Red; plan de ejecución, pruebas y entrada en operación; plan de operación y mantenimiento, y mecanismos de actualización tecnológica, cuando sean eficientes y convenientes, sin alterar el objeto ni las obligaciones esenciales. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

4

## Soberanía, petróleo y el arte de negociar

El 1 de julio de 2026 no será una fecha cualquiera. Ese día, los ministros de comercio de México, Estados Unidos y Canadá se reunirán para decidir si extienden el T-MEC por 16 años o si lo someten a revisiones anuales que podrían culminar en su extinción para 2036. Lo que alguna vez se anticipó como un trámite administrativo se ha convertido en una negociación de alto riesgo donde el comercio es apenas la punta del iceberg.

La administración Trump ha dejado claro que utilizará la revisión como palanca para obtener concesiones en temas que trascienden lo comercial: migración, narcotráfico, defensa continental y la relación de México con Cuba. No es casual. El Secretario de Estado Marco Rubio, hijo de inmigrantes cubanos y principal antagonista de La Habana en el Congreso durante dos décadas, ha declarado que Cuba es "la cabeza del monstruo" y orquesta la política hemisférica con una intensidad personal que trasciende lo diplomático. El lobby cubanoamericano del sur de Florida, decisivo en elecciones presidenciales, exige resultados concretos. El congresista Carlos Giménez ha condicionado explícitamente el futuro del T-MEC a que México suspenda sus envíos petroleros a La Habana.

Pemex exportaba 20,000 barriles diarios hasta septiembre de 2025; hoy, esa cifra se ha desplomado a 7,000. La presidenta Sheinbaum anunció una pausa que calificó de "decisión soberana", aunque el timing sugiere otra lectura. Tras la captura de Maduro, México se convirtió en el principal proveedor de crudo cubano con el 44% de sus importaciones. Washington no lo olvidará en la mesa de negociación.

Las cifras comerciales explican por qué México camina en la cuerda floja. En 2024, el déficit comercial estadounidense con México alcanzó 171,800 millones de dólares, el más alto entre sus socios. El comercio trilateral supera los 1.9 billones anuales. Para México, las exportaciones representan el 73% del PIB; para Estados Unidos, apenas el 24%. Esta asimetría estructural es el arma favorita de Trump.

El sector aeroespacial ilustra las oportunidades en riesgo. México es el décimo segundo exportador mundial de componentes aeronáuticos, con una industria valuada en 11,200 millones de dólares. El 80% de las partes fabricadas en Querétaro, Chihuahua y Baja California se exportan bajo las reglas de origen del T-MEC. Los aranceles del 25% sobre metales amenazan esta cadena que emplea a más de 60,000 trabajadores.

¿Qué esperar de Trump? Su estilo negociador es transaccional y maximalista: amenaza con el colapso total para obtener concesiones parciales. Ya insinuó que el T-MEC es "irrelevante" y que podría dejarlo expirar. Es una táctica, no una estrategia. La interdependencia económica hace improbable una ruptura total, pero no imposible una renegociación agresiva que imponga costos significativos a México en materia energética, laboral y de seguridad.

Canadá enfrenta su propia tormenta. El primer ministro Carney prometió aumentar el gasto en defensa al 5% del PIB para 2035. Aun así, admitió que cualquier acuerdo incluirá aranceles. Ottawa intenta ganar tiempo esperando los comicios intermedios de noviembre.

México debe prepararse para concesiones difíciles en energía y agricultura. El reporte del USTR identifica la renacionalización energética y las barreras lácteas canadienses como obstáculos prioritarios. La extensión del T-MEC es probable, pero su precio será alto. En política comercial, como en geopolítica, la soberanía no se declara: se negocia. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

5

## Temor de que EU intervenga en Irán impulsa 3% los precios del petróleo

En una semana, el precio del WTI ha aumentado más de un 10%.

Los **precios del petróleo** cerraron con una fuerte alza el jueves, en niveles no vistos desde finales del verano pasado, ante el temor de los operadores de que [Estados Unidos intervenga en Irán](#), lo que afectaría la producción de hidrocarburos de ese país.

El **Brent** del mar del Norte, para entrega en marzo, aumentó un 3.38% hasta 70.71 dólares por barril, su precio de cierre más alto desde finales de julio.

Después de subir más de un 5% durante la jornada, el **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en el mismo mes, finalmente ganó un 3.50% hasta 65.42 dólares por barril.

En una semana, el precio del WTI ha aumentado más de un 10%.

"La velocidad de la reacción en los precios del petróleo sugiere que los mercados ven como un riesgo real e inminente una acción militar de **Estados Unidos** contra Irán", y que "la probabilidad de una intervención directa" está aumentando, dijo Jorge Leon, de Rystad Energy.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, exigió a Teherán un acuerdo nuclear y le advirtió el miércoles, en su plataforma Truth Social, que "el tiempo se está acabando". Advirtió que un potencial ataque puede ser "peor" que el que realizó en junio pasado contra sitios nucleares iraníes.

Irán responderá "de manera inmediata" en [caso de un ataque](#), dijo el jueves el portavoz del ejército del país. Advirtió que "muchas" bases estadounidenses en la región están al alcance de los misiles iraníes.

La preocupación, explicó David Morrison, de Trade Nation, es por las posibles "perturbaciones en el suministro, particularmente en el estrecho de Ormuz", por donde pasa el 20% de la producción global de crudo.

El país también forma parte de los diez principales productores de oro negro.

**Giovanni Staunovo**, de **UBS**, dijo a la AFP que además del riesgo de Irán, los precios están impulsados por "las perturbaciones en Kazajistán", en el yacimiento petrolífero de Tengiz, lo que "ha retirado un significativo número de barriles del mercado".

También hay interrupciones temporales en la producción estadounidense de petróleo "por el clima frío". El Economista

## Brent supera los 70 dólares por barril por preocupaciones sobre un posible ataque de EU a Irán

Los futuros del crudo Brent subían este jueves, tocando un pico de cuatro meses por la creciente preocupación sobre el impacto de un eventual ataque militar estadounidense contra Irán, el cuarto mayor productor de la OPEP, con un bombeo de 3.2 millones de barriles por día.

Los futuros del crudo **Brent** subían este jueves, tocando un pico de cuatro meses por la creciente preocupación sobre el impacto de un eventual **ataque militar estadounidense contra Irán**, el cuarto mayor productor de la OPEP, con un bombeo de 3.2 millones de barriles por día.

"La preocupación inmediata (...) es el daño colateral que se produciría si Irán atacara a sus vecinos o, lo que es aún más significativo, **cerrara el estrecho de Ormuz** al paso de los 20 millones de barriles de petróleo diarios que lo atraviesan", afirmó John Evans, analista de PVM.

Los futuros del Brent ganaban 1.39 dólares, o un 2.03%, a 69.79 dólares el barril. En su máximo intradía cotizó a 70.35 dólares, su nivel más alto desde finales de septiembre.

El West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) por su parte, mejoraba 1.37 dólares, o un 2.17%, para colocarse en los 64.58 dólares, después de superar los 65 dólares más temprano, su cota más elevada en cuatro meses.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, ha aumentado la presión sobre Teherán para que ponga fin a su programa nuclear, con amenazas de ataques militares y la llegada de un grupo naval estadounidense a la región.

Trump está barajando opciones que incluyen ataques selectivos contra las fuerzas de seguridad y los líderes para animar a los manifestantes a derrocar a los gobernantes iraníes, según informó Reuters el jueves, citando fuentes estadounidenses conocedoras de la situación.

"La posibilidad de que Irán sea atacado ha elevado la prima geopolítica de los precios del petróleo entre 3 y 4 dólares (por barril)", afirmaron **analistas de Citi** en una nota el miércoles, añadiendo que una mayor escalada geopolítica podría empujar los precios hasta los 72 dólares por barril de Brent en los próximos tres meses. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

## Serfimex Solar destinará hasta 1,500 mdp en 2026 para financiar proyectos solares en México

**Se financiarán aproximadamente 100 proyectos solares para los sectores industrial, hotelero y comercial**

Hoy en día el mercado de energía solar sigue aumentando su competitividad, consolidándose como la alternativa energética más rentable frente a otras fuentes en México.

En este marco, Serfimex Solar, una empresa nacional en financiamiento de paneles solares y sistemas de almacenamiento, colocará entre 1,200 y 1,500 millones de pesos en 2026, destinados a un estimado de 100 proyectos, a los cuales se les aplicará plazos de hasta 72 meses y desde 0% de enganche.

*“Esto mediante líneas de crédito que financiarán desde un millón hasta 15 millones de pesos- 0.7 MW, incluyendo paneles y equipos de almacenamiento, los cuales acceden a beneficios fiscales de hasta el 100% por la adquisición de tecnologías de energías renovables” aclaró la financiera.*

La empresa ofrecerá soluciones financieras para los sectores industrial, hotelero y comercial (no residencial). Con esto, se busca impulsar el crecimiento del mercado energético mediante proyectos de mediana y gran escala.

El fondeo proviene de aliados estratégicos como BIVA, BMV, Bancomext, Nafin y fondos internacionales para energías renovables, con quienes Serfimex ha colaborado anteriormente.

La financiera agregó que el potencial de crecimiento del sector solar es aún es significativo. Mientras países como España generan alrededor del 20% de energía con paneles solares, en México esa cifra apenas alcanza el 2%, lo que evidencia una inmensa oportunidad para el desarrollo del sector.

Finalmente se indicó que en 2026, Serfimex Capital, ESR, firmará convenios de colaboración con gobiernos estatales, municipales, integradores y cámaras relacionadas para fortalecer el desarrollo y el financiamiento en la generación solar y almacenamiento. EAD

## Exportaciones petroleras cayeron 26 % en 2025

**La balanza comercial de productos petroleros tuvo un déficit anual de 25.5 mil millones de dólares**

El 2025 terminó con una caída de **26.4 por ciento** en las exportaciones petroleras en comparación con el año anterior y representó el sector productivo **con mayor descenso en el año**, de acuerdo con las últimas cifras sobre la balanza comercial del país del **Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi)**.

El valor de las exportaciones de petróleo crudo y productos derivados durante el año pasado fue de **21 mil 245 millones de dólares (mmdd)** contra los 46 mil 797 mmdd de las importaciones de estos mismos productos –una diferencia de **25 mil 552 mmdd**–, las cuales registraron una variación negativa de 6.6 por ciento.

Tan solo en diciembre, las exportaciones se desplomaron **32.9 por ciento** contra el mismo mes del año pasado, en tanto que las importaciones descendieron solo 0.7 por ciento, según los datos del Inegi.

Por el contrario, las exportaciones **no petroleras** aumentaron durante el año **9.3 por ciento** entre ambos ejercicios al alcanzar un valor por los **643 mil 592 mmdd** y en diciembre registraron un valor por **59 mil 129 mmdd**, esto es, **19.5 por ciento** por arriba del último mes de 2024.

El Instituto bajo el mando de **Graciela Márquez Colín** indicó que al cierre de 2025, la balanza comercial total de México tuvo un superávit de **771 millones de pesos**, con una variación porcentual no significativa con respecto al año previo. Sin embargo, en diciembre el superávit fue de **2 mil 429 mmdd**, un porcentaje positivo de **31.4**.

*“Para 2025, la balanza comercial presentó un superávit de 771 mmdd. Este se compara con el déficit de 18 541 mmdd observado en 2024. El alza del saldo, entre 2024 y 2025, resultó de un mayor superávit de la balanza de productos no petroleros —que pasó de 2 686 mmdd, en 2024, a 26 323 mmdd, en 2025— y de un aumento del déficit de la balanza de productos petroleros —que pasó de 21 226 mmdd a 25 552 mmdd, en esa misma comparación—”, explicó el Inegi.*

Bajan exportaciones automotrices a EE. UU.

Al cierre de 2025, las exportaciones automotrices de México hacia Estados Unidos registraron un descenso de **5.6 por ciento**, mientras que en diciembre esta baja fue de **3.7 por ciento**.

Con base en la información del organismo, en octubre pasado los envíos a la Unión americana habían caído **14 por ciento** contra el mismo mes de 2024.

Por el contrario, las exportaciones de vehículos hacia el resto del mundo aumentaron en 2025 un **4.6 por ciento** anualizado y en diciembre este incremento alcanzó **30.9 por ciento**. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2026

## 7 Infraestructura de gas natural, en funcionamiento operativo y monitoreo: AMGN

### Impulsa la Asociación incremento de almacenamiento

En el contexto de la posibilidad de tormentas invernales de esta temporada, la industria del gas natural en México aseguró que a nivel operativo la infraestructura **se encuentra en funcionamiento y en constante monitoreo**, pero advirtió que los severos descensos de temperatura podrían **influir temporalmente en las actividades relacionadas**.

*"A nivel operativo, los gasoductos de transporte, las redes de distribución y las estaciones de suministro de gas natural vehicular (GNV) se encuentran en funcionamiento y monitoreo permanente. No obstante, es importante subrayar que los descensos severos de temperatura pueden influir temporalmente en las actividades de producción, transporte o distribución del gas natural", explicó.*

En un comunicado de prensa, la **Asociación Mexicana de Gas Natural (AMGN)** señaló que ante los pronósticos de tormentas invernales y temperaturas bajo cero en Estados Unidos y el norte de México, la industria del gas mantiene coordinación estrecha, transparente y permanente entre todos los actores de la cadena de valor.

*"Esta colaboración permite identificar oportunamente afectaciones que podrían causar las condiciones climáticas extremas en la infraestructura de gas natural", añadió.*

### Modernización y más almacenamiento

La AMGN aprovechó para expresar que como gremio continúa fortaleciendo la seguridad energética y **el suministro confiable del energético**.

Por ello, los asociados impulsan el desarrollo y modernización de la infraestructura de transporte, **así como el incremento del almacenamiento estratégico y operativo**, elementos clave para incrementar la resiliencia del sistema ante fenómenos meteorológicos extremos.

Cabe recordar que, por ahora, México cuenta **solo son dos días** de almacenamiento estratégico para eventualidad, mientras que Estados Unidos alcanza los 17 días.

*"La industria permanecerá atenta a la evolución del fenómeno climático y mantendrá informados a los usuarios sobre cualquier eventualidad relevante que pudiera presentarse", concluyó. EAD*

## Producción de petróleo ha caído casi 25% durante la 4T

### Producción de crudo se ubicó en 1.36 millones de barriles por día promedio

La producción de petróleo de Petróleos Mexicanos (Pemex) arrastra una caída acumulada de **24.6 por ciento** en los siete años que ha gobernado la Cuarta Transformación.

De acuerdo con datos de Pemex, la producción de petróleo crudo al cierre de 2025 se ubicó en **1.367 millones de barriles diarios**, un dato que contrasta con 1.833 millones de barriles reportados al cierre de 2018.

La producción de petróleo **se mantiene en declinación** debido a la caída de los principales activos petroleros del país, ubicados mayoritariamente en la Región Marina Noreste.

En este sector se ubica **Ku Maloob Zaap**, el activo de mayor producción de la empresa estatal, que en los mismos 7 años ha presentado una declinación productiva de **39.3 por ciento**.

Al inicio del sexenio del expresidente **Andrés Manuel López Obrador**, Ku Maloob Zaap aportaba 874 mil barriles diarios, mientras que para el cierre de 2025, la producción en el campo petrolero más grande del país se redujo a **530 mil barriles por día**.

La historia se repite en Cantarell, un pozo descubierto en el sexenio de José López Portillo, y que en su pico aportó más de dos millones de barriles diarios, pero que en la actualidad **solo produce 114 mil**.

En general, la Región Marina Noreste tuvo una contracción de **37.7 por ciento** en el gobierno de la Cuarta Transformación.

### Importador neto

La **Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés)** advirtió el año pasado que México será un **importador neto** de petróleo para 2030.

En el informe sobre el mercado petrolero mundial publicado en junio del año pasado, el organismo refirió que la producción de crudo mexicano tuvo una caída de **680 mil barriles diarios (mbd)** para quedar en los **1.3 millones de barriles por día**.

*"Esto podría llevar al país a convertirse en un importador neto de cerca de 500 mbd para 2030", previó. EAD*