

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de febrero de 2026

1

Pemex adjudica a Slim contrato mixto en campo Macavil con reservas de gas y condensado

Pemex adjudicó el contrato mixto en el campo terrestre Macavil, con reservas de gas y condensado, a una empresa de Carlos Slim, quien ha fortalecido su presencia en el sector energético local.

La petrolera estatal mexicana **Pemex** adjudicó el contrato mixto en el campo terrestre Macavil, con reservas de gas y condensado, a una empresa del magnate **Carlos Slim**, quien ha fortalecido su presencia en el sector energético local y estrechado su cercanía con la operadora nacional en los últimos meses, dijeron tres fuentes con conocimiento del tema.

La adjudicación a finales de enero de Macavil, descubierto en 2024 en el sur del país, sigue a las de mediados de diciembre de cinco de los 11 contratos mixtos previstos por Pemex, un nuevo esquema de asociación con firmas privadas que garantiza para Pemex al menos el 40% de la participación, que la estatal buscaba concretar antes de cerrar el 2025.

Constituye la más reciente incursión de Slim en el sector petrolero con su emporio empresarial que abarca sectores que incluyen telecomunicaciones, infraestructura y consumo, entre otros. Una de las fuentes dijo que el contrato habría sido firmado la semana pasada. Ni Pemex ni un portavoz de Slim respondieron a solicitudes de comentarios de Reuters.

El contrato en Macavil, un área pequeña, se suma a otro tipo de convenio con Pemex en septiembre del año pasado con **Grupo Carso**, de Slim, para financiar la perforación de hasta 32 pozos en el campo terrestre Ixachi, el yacimiento de gas natural más importante del país, ubicado frente a la costa del Golfo de México, por hasta 1,990 millones de dólares.

El magnate mexicano, a través de **Talos México**, la subsidiaria de Talos Energy en el país, también es socio de Pemex y Harbour Energy en el estratégico campo marino Zama, de unos 750 millones de barriles de petróleo crudo equivalentes (pce) y el mayor descubrimiento de privados tras una amplia reforma energética hace más de una década, que fue parcialmente revertida por los gobiernos del expresidente **Andrés Manuel López Obrador** y la actual mandataria, **Claudia Sheinbaum**.

Zama, con una profundidad cercana a aguas profundas, es una de las apuestas de Pemex junto con el **campo Trión**, en aguas ultraprofundas del Golfo de México, y el emblemático pero anciano **campo Maloob**, en aguas someras, para elevar en los próximos años su producción de crudo, actualmente en alrededor de 1.66 millón de barriles por día (bpd).

Macavil tiene reservas probadas (1P) de siete millones de barriles de condensado y de 73 miles de millones de pies cúbicos (mmmpc) de gas natural; se estiman reservas posibles (3P) de 34 millones de barriles de condensado y de 409 mmmpc de gas.

El objetivo del contrato mixto es producir en total 27.5 millones de barriles y 393 mmmpc de gas al 2045, de acuerdo a un documento sobre el proyecto visto por Reuters.

El **plan estratégico de Pemex** para el próximo lustro, presentado hace unos meses, proyecta un pico de producción de 14,000 bpd de crudo en 2028 en el campo.

La mayor cercanía de Slim, [una de las personas más ricas del mundo](#), con Pemex se da en medio de su llamado a empresas del sector para que trabajen e inviertan con la estatal, que lida con ingentes deudas no sólo financieras -que fueron reducidas en 2025 tras varias operaciones de pasivos- sino con proveedores, a los que se debían más 28,000 millones de dólares al cierre del septiembre y tras lo cual se agilizaron fuertes pagos de miles de millones de dólares el año pasado a través de un vehículo financiero apuntalado por el Gobierno.

Slim ha establecido estrechas relaciones con los gobiernos mexicanos de diferentes tendencias ideológicas a través de los años, **incluyendo los de AMLO y Sheinbaum**, administraciones en las que sus negocios en el sector energético han avanzado.

Grupo Carso firmó un acuerdo en 2024 para asociarse con Pemex en el desarrollo del complejo proyecto Lakach de gas en aguas profundas del Golfo de México, buscando revivir un plan que la estatal había abandonado dos veces ya debido a los altos costos.

En octubre del 2025, Carso dijo que estaba revisando su viabilidad debido a los bajos precios del combustible. A mediados de enero, **Carso anunció la compra de una subsidiaria de Lukoil** en el país para obtener el control total de los yacimientos petrolíferos de Ichalkil y Pokoch, en el sureste del país, tras adquirir en 2024 a Petrobal, que tenía el otro 50% de participación en ellos, que están entre los principales productores de crudo en manos de empresas privadas. El Economista

Pemex planea rescate de la petroquímica; proyecta aumentar 4.1 veces el gasto

Pemex planea aumentar 4.1 veces en un año el gasto en petroquímica y fertilizantes para este 2026, con inversiones de 29,000 millones de pesos, aseguró este miércoles el director general de la empresa, Víctor Rodríguez Padilla,

Petróleos Mexicanos (Pemex) planea aumentar 4.1 veces en un año el gasto en petroquímica y fertilizantes para este 2026, con inversiones de 29,000 millones de pesos, aseguró este miércoles el director general de la empresa, Víctor Rodríguez Padilla, luego de que en un año se logró aumentar en 3.6% la producción de petroquímicos de la empresa, que en 2023 cayó a su nivel más bajo en la historia.

El año pasado, la elaboración de productos petroquímicos de Pemex se ubicó en 2,483 millones de toneladas anuales, con lo que se redujo en 2.4 veces en comparación con lo que se reportaba hace una década. Si la elaboración de productos de actividades terciarias a la extracción de hidrocarburos, cuyo retorno en la media global es de cinco a uno, se compara con los indicadores de 1995, Pemex produce seis veces menos de lo que reportaba después de que se dividió a la empresa en subsidiarias y se cerraron plantas petroquímicas en el Norte del país y las regiones del Golfo de México y el Bajío.

“En petroquímica, que es clave para el desarrollo de la industria del país, Pemex está recuperando su papel como motor en estas cadenas productivas”, dijo el director general de la petrolera del Estado, Víctor Rodríguez Padilla el pasado miércoles en Palacio Nacional, “en 2026 continuaremos fortaleciendo la petroquímica con proyectos estratégicos en la cadena de etano-etileno y en aromáticos”.

Las metas para el 2026, según Rodríguez Padilla, es una producción de 357 millones de toneladas anuales de derivados de etileno, luego de que el año pasado se elaboraron 248 millones de todos los derivados de la cadena del etano. Para ello, se invertirán 8,000 millones de pesos en la cadena etano-etileno este año.

En la cadena de aromáticos, la meta será lograr una producción de 276 millones de toneladas este año, aunque según los indicadores de la empresa el año pasado ya se elaboraron 666 millones de toneladas, con un aumento anual de 13% en la elaboración de aromáticos y derivados. En la cadena de estos petroquímicos la inversión estimada para este año asciende a 3,000 millones de pesos.

Para mejorar la elaboración de fertilizantes a través de precursores petroquímicos, se comprometió que se elevará en 2.6 veces la producción de amoníaco, que el año pasado fue de 212 millones de toneladas, con un incremento de 1.7% en comparación con el 2024, pero que para 2026 llegará a 558 millones de toneladas.

El rescate de esta producción incluirá inversión pública y mixta con privados de 8,000 millones de pesos en la central de Escolín, en Poza Rica Veracruz, y de 2,000 millones de pesos en Cosoleacaque, al sur de la entidad.

“Dijimos que íbamos a recuperar la petroquímica, y ya la estamos recuperando, aseguró la secretaria de Energía, Luz Elena González, “y también avanzamos en la producción de fertilizantes; que esos sí venían de cero, en el periodo neoliberal acabaron con nuestra industria petroquímica y con la producción de fertilizantes”. El Economista



En 2025, el gobierno de México sufrió por primera vez en la historia una pérdida neta por Pemex

Un análisis de la organización México Evalúa estima que la renta petrolera neta del Estado mexicano fue de -156,400 millones de pesos.

Durante 2025, el gobierno federal sufrió por primera vez en su historia una pérdida neta por Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)).

Y es que el año pasado, la renta petrolera neta del Estado mexicano fue de -156,400 millones de pesos, de acuerdo con un análisis de la organización **México Evalúa**.

Jorge Cano, coordinador del programa de gasto público y rendición de cuentas públicas de México Evalúa, detalló que dicha cifra resulta de restar las transferencias que hizo la Secretaría de Energía (Sener) a Pemex a los [ingresos petroleros](#) del gobierno federal.

Durante el 2025, el gobierno federal obtuvo una **renta petrolera** (ingresos petroleros) de Pemex de 239,800 millones de pesos, según datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Sin embargo, en el mismo periodo, el gobierno dio apoyos a Pemex vía la Sener por 396,000.16 millones de pesos.

De ahí que la renta petrolera neta del Estado mexicano haya resultado en una pérdida de 156,400 millones de pesos.

“En 2025 por primera vez en toda la historia comercial entre Pemex y el Estado mexicano, el gobierno federal salió perdiendo”, detalló Cano.

Los ingresos petroleros totales en 2025 ascendieron a 968,000 millones de pesos, una caída de 2.73% en términos reales respecto al año anterior, debido a la menor producción de petróleo por parte de **Pemex**.

De los ingresos petroleros totales, Pemex se quedó con 728,000 millones de pesos, es decir, con el 75% de la renta petrolera total, mientras que al gobierno federal sólo entregó el 25% restante.

¿Qué es la renta petrolera?

La renta petrolera total son los ingresos que obtiene Pemex por la explotación y comercialización de los recursos petroleros de nuestro país.

Al ser el petróleo un bien propiedad del Estado mexicano y Pemex una empresa estatal, una parte de esos ingresos que obtiene se los entrega al gobierno para que éste los pueda destinar al desarrollo del país vía el gasto público.

Pemex entrega dichos ingresos vía el pago de derechos, que a partir de 2025 es un solo Derecho Petrolero para el Bienestar, consistente en una tasa de 30% sobre los ingresos que obtenga Pemex o cualquier otra petrolera por petróleo en México.

¿Cómo se reparte la renta petrolera?

Hasta el sexenio de Andrés Manuel López Obrador, el gobierno federal se quedaba la mayor parte de la renta petrolera.

En el sexenio de Vicente Fox (2000-2006), al gobierno federal se le entregó el 64% de la renta petrolera y Pemex se quedó sólo con el 36% restante.

En el de Felipe Calderón (2006-2012), al gobierno se le entregó el 61% de los ingresos petroleros y el 39% restante se lo quedó la petrolera estatal.

A partir del sexenio de Peña Nieto (2012-2018), la tendencia comenzó a cambiar, pues en esos seis años el gobierno se quedó con el 54% de la renta petrolera y Pemex con el otro 46%, casi mitad y mitad.

Y finalmente fue en el sexenio de Andrés Manuel López Obrador cuando el reparto se volteó por completo, pues de 2018 a 2024 el gobierno retuvo sólo el 34% de la renta petrolera mientras que Pemex se quedó con el 66% restante.

¿Por qué es importante cómo se reparte la renta petrolera?

Jorge Cano explicó que la repartición de la renta petrolera es importante, puesto que entre menos reciba el gobierno federal y más se quede Pemex, eso significa menores recursos que la Federación puede destinar a rubros como educación, salud, seguridad, cuidados, etc.

Asimismo, dijo que si los **ingresos petroleros netos** del gobierno mexicano son negativos, ello significa que las y los mexicanos están teniendo que poner de sus propios impuestos para sostener a Pemex, en lugar de que la empresa estatal aporte al desarrollo del país.

Además de que, resaltó, no hay ninguna transparencia respecto a en qué utiliza Pemex los apoyos que le da el gobierno.

“No hay ninguna transparencia, pareciera que es un cheque en blanco que se le da a la petrolera. Los han utilizado para pagar su deuda o para inversión”, concluyó Cano.

Con apoyo de la SHCP, Pemex bajó 15% su deuda al cierre del 2025

La dirección de la empresa estima que concluyó el año pasado con pasivos financieros por 84,600 millones de dólares, que sería su nivel más bajo en 11 años; asegura que se pagaron más de 390,000 millones de pesos atrasados a proveedores.

Petróleos Mexicanos (Pemex) estima que cerrará el 2025 con un saldo de deuda financiera de 84,600 millones de dólares, lo que implicaría una reducción de 15% en comparación con el reporte al tercer trimestre del año y de 13.4% respecto del cierre del 2024.

Además, no descarta la posibilidad de que continúe recibiendo apoyos del gobierno federal para sus vencimientos incluso después del 2027.

En la conferencia matutina presidencial de este miércoles el director general de la estatal, Víctor Rodríguez Padilla, informó que la deuda financiera de la empresa ha bajado en alrededor de 20,000 millones de dólares, que es poco más de 20% respecto a 2018, lo que la ubica en su nivel más bajo de los últimos 11 años.

Esta reducción se da luego de diversas operaciones de manejo de pasivos apuntaladas por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) a lo largo del 2025.

Entre estas figuran la emisión de notas pre capitalizadas (P-Caps), que permitieron intercambiar pasivos por deuda más barata y la recompra de bonos y emisión de nuevos títulos por más de 13,000 millones de dólares, a fin de suavizar el perfil de vencimientos.

Víctor Rodríguez aseguró que mediante un programa de financiamiento coordinado con Banobras y recursos propios, el pago a proveedores fue de 390,203 millones de pesos el año pasado, cubriendo las necesidades de 2025 para dejar un remanente del 2024 a pagar este año. "Estas acciones, fueron valoradas positivamente por agencias calificadoras, que mejoraron por primera vez en más de una década la calificación crediticia de Pemex", aseguró Rodríguez Padilla.

El director general de Pemex explicó que al cierre del año pasado los pagos a sus proveedores de entidades petroleras como Campeche, Tabasco, Veracruz y Tamaulipas fueron por un monto menor al del 2024, en que el desembolso fue de 404,454 millones de pesos.

En la conferencia, la presidenta Claudia Sheinbaum aseguró que el gobierno federal continuará apoyando a Petróleos Mexicanos para liquidar o renegociar sus vencimientos de deuda después en el 2027 si es necesario.

Rodríguez Padilla explicó también que para el 2026 se contemplan inversiones de 425,000 millones de pesos que incluyen proyectos en campos y aumento en la producción de crudo y gas, ya que las metas se mantienen en una extracción de 1.8 millones de barriles por día de líquidos y 4,500 millones de pies cúbicos de gas, mientras que en el promedio del 2025 los niveles fueron de 1.635 millones de barriles de hidrocarburos líquidos y 4,596 millones de pies cúbicos de gas.

Envíos de crudo a Cuba

La presidenta Sheinbaum y el director general de Pemex aseguraron que la exportación de crudo a Cuba puede continuar porque existe un crédito abierto que genera obligaciones en este sentido, mientras México toma decisiones soberanas en materia humanitaria pero también con una racionalidad de negocios cuando se trata de las ventas de Pemex.

Víctor Rodríguez Padilla, detalló que Pemex exportó 1% de la producción petrolera y 0.1% de las ventas de petrolíferos a Cuba, con lo que obtuvo 496 millones de dólares en 2025.

A pesar de las amenazas del presidente estadounidense Donald Trump de imponer aranceles a los países que vendan energéticos a la Isla, estas ventas que hace Pemex se van a mantener "sí, si tenemos disponibilidad, porque hay que recordar que buscamos refinar la mayor cantidad de crudo posible en nuestras refinerías".

Con Cuba, aseguró Rodríguez Padilla, hay un crédito abierto para continuar con las exportaciones. "Pagan a tiempo siempre" por lo que es una decisión de negocio y se exporta más de lo que se envía por ayuda humanitaria. (Con información de María Fernanda Sosa Santiago). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de febrero de 2026

5

Pemex dice que elevará 30% su proceso de crudo local este 2026

Del volumen de proceso doméstico, 320,000 barriles por día provendrían de la refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco.

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Víctor Rodríguez Padilla, dijo que se espera cerrar el 2026 con un volumen de proceso de crudo de 1.3 millones de barriles diarios en las siete refinerías del país, lo que significaría un aumento de 300,000 barriles por día en comparación con el reporte del promedio de 2025 de la empresa.

Esto significa que se incrementará en 30% la refinación actual del país al cierre del 2026, además de que, si se incluye la refinería de Deer Park en Texas, Pemex llegaría a un proceso de crudo total de 1.5 millones de barriles diarios este año.

Del volumen de proceso doméstico, 320,000 barriles por día provendrían de la refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, que a su vez deberá aumentar 2.3 veces su operación frente al 2025.

Según el director de transformación industrial Carlos Lechuga Aguiñaga, en la refinería de Dos Bocas ya se llegó a un proceso de 320,000 barriles por día en picos que duraron hasta cinco días en las últimas semanas del año pasado y se podrá mantener este nivel, que significa utilizar el 94% de esta planta que inició operaciones en 2024.

También reveló que la meta establecida en la refinación de la empresa será llegar a una utilización de 80% de las refinerías en su conjunto (al cierre del sexenio), lo que implicará un volumen de proceso de 1.584 millones de barriles por día en las siete refinerías del país, que es a su vez un aumento de 56% en comparación con el volumen de crudo procesado en el promedio del 2025.

Para ello, este año se pondrá en marcha el nuevo tren de refinación de combustibles ligeros con una nueva planta coquizadora en Tula, ya que la remodelación lleva un avance de 70 por ciento.

La modernización e instalación de equipos en Salina Cruz quedará lista para el 2027, añadiendo 30,000 barriles por día de destilados a la capacidad de esta planta que el año pasado produjo 207,000 barriles por día y tiene una capacidad de 330,000 barriles por día.

La presidenta Claudia Sheinbaum afirmó durante la presentación de Pemex en la conferencia desde Palacio Nacional que los resultados muestran que procesar petróleo en México y contar con ocho refinerías fortalece la soberanía, reduce importaciones y genera valor. Sostuvo que Pemex se recuperó tras décadas de intentos de desintegración y privatización, y destacó la integración vertical de la empresa con un solo corporativo y consejo de administración.

“Hoy tenemos una empresa pública, del pueblo, más integrada y más eficiente”, señaló, al tiempo que reconoció el trabajo conjunto de Pemex, Sener y Hacienda. Aunque admitió que “los mercados” pueden tener otra lectura, subrayó que la prioridad es rendir cuentas y dar resultados al pueblo de México.

En la presentación se mostraron proyectos de energías alternativas en los que pretende participar Pemex, como aprovechamiento de salmueras petroleras para litio, eólica marina en plataformas del Golfo de México, geotermia petrolera, hidrógeno verde, biocombustibles (etanol para mezclas), y secuestro de CO2 y economía circular, en coordinación con instituciones como el IMP, la UNAM, el INEEL y LitioMX. El Economista



¿Soberanía energética? pragmatismo soterrado

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, redefinió este 04 de febrero, el rumbo de su política energética.

El discurso oficial reforzó su perfil ideológico, al plantear como objetivo fundamental del gobierno, alcanzar la soberanía energética.

Mantiene a Pemex como el principal símbolo de independencia.

De facto, en el sexenio lopezobradorista se suspendió la apertura de la industria petrolera.

En el actual se está consolidando y se optó por una integración vertical de la empresa y su paulatino desendeudamiento apoyado con fuertes inyecciones de capital gubernamental.

Gas, la verdadera dependencia

Ahora, todo indica que la brújula marca hacia el gas.

No obstante la retórica ideológica, todo indica que el gobierno mexicano avanza hacia un pragmatismo soterrado, con señales claras de mayor apertura al sector privado y una reorientación de los esfuerzos para enfrentar la enorme dependencia de México del gas importado de EU.

Llamó la atención el énfasis que puso la Jefa del Ejecutivo, en la marcada dependencia que tiene México de la importación de gas de Estados Unidos.

Dijo que México importa de Estados Unidos el 75% del gas que consume.

Se importan cerca de 7 mil millones de pies cúbicos diarios desde EU, es decir, prácticamente la totalidad de las necesidades nacionales, considerando la producción de Pemex.

México, dijo, tiene que avanzar en la reducción de la dependencia de ese energético y garantizar que se produzca en el país lo que se consume, por lo menos en un porcentaje mucho mayor al actual.

¿Fracking a la vista?

En pocas palabras, la Jefa del Ejecutivo, reenfocó, el meollo de la dependencia energética de México.

Es el gas, sin duda la principal vulnerabilidad energética y no el petróleo, como lo han señalado desde hace años, los expertos en la materia.

Del gas importado de EU depende el funcionamiento de las plantas eléctricas nacionales y en un porcentaje elevado la operación de las empresas privadas.

El reenfoque de Sheinbaum implica un viraje completo respecto de su antecesor, Andrés Manuel López Obrador, quién rechazó tajantemente al fracking como técnica de explotación energética.

Aunque la presidenta Sheinbaum no lo mencionó en ésta ocasión, ha trascendido que el aumento de la producción nacional de gas mediante proyectos estratégicos de Pemex, incluyendo la exploración y explotación de yacimientos de geología compleja o recursos no convencionales, asociados al fracking, están entre las alternativas que se utilizarán

El Plan de Rescate y Fortalecimiento de Pemex incluye metas de producción de gas natural de alrededor de 4 mil 500 millones de pies cúbicos diarios en el corto plazo, con incrementos progresivos

Pemex, fin del apoyo económico, en 2027

La mandataria reiteró su convencimiento respecto de la cancelación del proceso de privatización de Pemex que se inició en el último de los gobiernos neoliberales y su reconversión a empresa pública del pueblo.

Y presumió el avance en la independencia financiera de la petrolera, aunque reconoció que será hasta el año 2027 cuando la petrolera dejará de recibir el apoyo económico del gobierno mexicano.

Subrayó que la deuda de Pemex la paga Pemex; el Estado mexicano no asume directamente el pago de la deuda.

Hacienda coadyuvó en la renegociación de los vencimientos financieros de Pemex.

Aseguró que los resultados del Plan de Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (Pemex) 2025-2035 han sido mucho mejores de lo esperado

Lo que se hizo fue apoyar para desplazar vencimientos financieros que tenía Pemex en 2025, principalmente, y eso fue muy bien recibido por los mercados, explicó.

La secretaria de Energía, Luz Elena González, destacó que el Plan de Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (Pemex) 2025-2035 arrojó resultados sobresalientes en 2025, incluyendo el fortalecimiento financiero de la petrolera, la reducción de su deuda en 20%, la estabilización de la producción, la mejora en refinación y la recuperación de sectores estratégicos como la petroquímica y los fertilizantes.

Mencionó que las principales agencias calificadoras: Moody's, Fitch y Standard and Poor's ya mejoraron la calificación crediticia de la empresa.

Falta ver si la reestructura de Pemex permite alcanzar los objetivos de producción y refinación.

Por lo pronto, se observa un viraje en la política energética que parece más pragmática, al enfocar los esfuerzos en la producción de gas. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de febrero de 2026

El resurgimiento de Pemex

7

Después del marcado abandono y saqueo del que fuera objeto Petróleos Mexicanos (Pemex) durante los gobiernos neoliberales, los cuales apostaban por el sistemático desmantelamiento y privatización de la empresa paraestatal, empieza a cambiar y mejorar el panorama para el gigante petrolero mexicano, lo cual será benéfico para la nación y también para la viabilidad financiera de Pemex.

Resulta que, con la llegada de los gobiernos de la cuarta transformación, el anterior y el presente, no solamente se detuvo la caída libre en la que estaba inmerso Pemex debido a su enorme endeudamiento, por la extracción de los recursos que generaba y por la falta del apoyo gubernamental, sino que ahora ya se habla de su evidente resurgimiento de acuerdo con datos duros reportados sobre la producción de combustibles y reestructuración financiera.

Las millonarias inversiones realizadas por el expresidente Andrés Manuel López Obrador durante su mandato para la rehabilitación de las seis refinerías instaladas en el país (Hidalgo, Oaxaca, Veracruz, Guanajuato, Tamaulipas y Nuevo León), para la construcción de la refinería Olmeca, en Tabasco, y para la adquisición de la refinería Deer Park, en Texas, Estados Unidos de América, han permitido que la producción de combustibles haya alcanzado su nivel más alto en una década.

El resurgimiento de la producción de combustibles en el país amenaza con afectar a las refinerías estadounidenses, toda vez México está dejando de ser el principal comprador de combustibles del vecino país del norte. Las importaciones de gasolina y diésel de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayeron en 2025 a su nivel más bajo en 16 años, según datos de la paraestatal, debido a la operación de sus refinerías a las tasas más altas en una década.

La puesta en marcha de la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco, así como la entrada en operación de la unidad de coquización en la refinería de Tula, que convierte el fuelóleo residual en combustibles de mayor valor, explican el incremento en la producción de combustible en México. Es de reconocer que el expresidente López Obrador, tenía razón en su apuesta por el rescate de la industria petrolera nacional, ya que hoy la nación es menos dependiente de las importaciones de combustibles al imprimir mayor valor agregado a producción petrolera.

Adicional a esta buena noticia, el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, durante su participación en la conferencia matutina de la presidenta Claudia Sheinbaum, reveló que la deuda financiera de la empresa se redujo en alrededor de 20,000 millones de dólares, respecto a 2018, ubicándose en su nivel más bajo de los últimos 11 años, producto de la disciplina financiera y coordinación con las Secretarías de Hacienda y de Energía.

Las albricias continuaron, ya que el funcionario explicó que, con base en un programa de financiamiento coordinado con Banobras y recursos propios, Pemex logró el pago a proveedores por casi 400,000 millones de pesos en 2025, lo que permitió a la paraestatal normalizar operaciones y fortalecer cadenas productivas.

Destacó que estas acciones, fueron recibidas de manera positiva por agencias calificadoras, que mejoraron por primera vez en más de una década la calificación crediticia de Pemex. En el tema operativo, Víctor Rodríguez comentó que la paraestatal compensó la declinación de campos maduros y estabilizó la producción. Indicó que procesamiento de crudo consiguió alrededor de 1.5 millones de barriles diarios, con aportaciones notables de las refinerías Olmeca, de Tula y Deer Park.

El director general de Pemex resaltó que la empresa aumentó la producción de gasolinas, diésel y turbosina, es decir, refinados de alto valor, y disminuyó residuales como el combustóleo. Dijo que la meta es alcanzar 80% de destilados de alto valor, al destacar que el margen de refinación promedió 12 dólares por barril, lo cual -subrayó- confirma que "la refinación es un negocio rentable en beneficio del pueblo de México".

Al respecto, la presidenta Claudia Sheinbaum externó que estos resultados evidencian que el procesar petróleo en México y contar con ocho refinerías fortalece la soberanía, reduce importaciones y genera valor.

"Hoy tenemos una empresa pública, del pueblo, más integrada y más eficiente", destacó, al tiempo que señaló que Pemex se recuperó tras décadas de intentos de desintegración y privatización. Celebró la integración vertical de la empresa con un solo corporativo y consejo de administración, conforme al Plan Estratégico de Pemex 2025-2035. El Economista