

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2025



Pemex tuvo pérdidas por 43,329 millones de pesos en el primer trimestre del 2025

Los ingresos totales de la estatal petrolera cayeron 2.5% de un año a otro, ubicándose en 395,590 millones de pesos.

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) reportó una **pérdida neta de 43,329 millones de pesos** en el primer trimestre del 2025, que contrasta con el rendimiento de 4,682 millones conseguido en el mismo periodo del año anterior.

Los **ingresos totales de la estatal petrolera cayeron 2.5%** de un año a otro, ubicándose en 395,590 millones de pesos, como resultado de la disminución en ventas; incrementos en otros gastos, gastos de administración; en el costo financiero, en la pérdida cambiaria y en impuestos y derechos; lo anterior fue parcialmente compensado por la disminución del costo de ventas incluyendo el deterioro de activos fijos; e incrementos en otros ingresos y en el rendimiento por instrumentos financieros derivados, explicaron directivos en comunicación con inversionistas este miércoles 30 de abril.

El **costo de las ventas de la empresa** disminuyó incluso 13%, ubicándose en 286,575 millones de pesos. Con ello, la empresa tuvo un rendimiento bruto 43% superior al del primer cuarto del 2024, al ubicarse este año en 109,014 millones de pesos.

En su reporte destaca que tuvo una **pérdida cambiaria por la cotización del dólar** frente al peso de 15,058 millones de pesos, cuando en 2024 se había logrado obtener rendimientos relacionados con este mercado y las operaciones que Pemex realiza en dólares.

También que Pemex **pagó 79% más impuestos** que el año pasado, al reportar erogaciones por 57,141 millones de pesos, luego de que en 2024 desembolsó a Hacienda 31,869 millones de pesos.

Pemex comunicó que “al considerar el EBITDA, indicador que mide la generación de valor de la empresa a partir de su actividad sustantiva, aislando factores no monetarios, así como la carga fiscal y el costo de la deuda, la empresa generó resultados positivos.

En el primer trimestre de 2025, el EBITDA se incrementó en 32,000 millones de pesos respecto al primer trimestre de 2024. Como porcentaje de las ventas, el margen EBITDA pasó de 22.8 %a 31.4%, un nivel no observado desde 2022”.

Estado de la deuda a proveedores

En cuanto a los adeudos comerciales, durante el trimestre la estatal aseguró que se avanzó en el cumplimiento de los [compromisos de pago a proveedores y contratistas](#). En lo que va del año, se ha incrementado el pago a proveedores, con un promedio mensual de 50,000 millones de pesos. El saldo de la deuda con proveedores disminuyó 20%, entre diciembre de 2024 y marzo de 2025.

En materia operativa, durante el primer trimestre de 2025, la producción promedio de hidrocarburos líquidos fue de **1.615 millones barriles diarios**. En cuanto al proceso de crudo, éste promedió 936,000 barriles diarios. La producción de gasolina, diésel y turbosina se ubicó en 518,000 barriles por día, representando un rendimiento de destilados del 55.4 por ciento.

Pemex reiteró finalmente al mercado inversor que en el trimestre se concretaron avances institucionales y regulatorios relevantes para la empresa. Tras el cambio de Pemex en su naturaleza jurídica a una **Empresa Pública del Estado**, el 18 de marzo de 2025 se publicó el nuevo marco normativo secundario.

“En este contexto, tanto la Ley de la Empresa Pública del Estado, Petróleos Mexicanos, como la Ley del Sector Hidrocarburos integran mecanismos que permiten la participación de particulares, a través de desarrollos mixtos, para complementar las capacidades técnicas, operativas, financieras y de ejecución de Pemex. Mas aún, el 29 de abril se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los Lineamientos de los Esquemas para Desarrollo Mixto”.
El Economista

2 de mayo de 2025

2

Confirma Pemex falla que provoca paro en la refinería de Dos Bocas

Según la estatal, desde el día 25 de abril de 2025 a las 12:25 horas, se presentó una falla de comunicación en el cuarto satélite principal número 17 de la planta de Cogeneración CCS-17 que ocasionó el paro inmediato de las plantas de proceso.

La [refinería Olmeca de Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) en Paraíso, Tabasco, se encuentra en maniobras de arranque progresivo luego de que la estatal confirmó que **fallas entre la comunicación satelital y los cuartos de proceso** dispararon las alertas frenando los procesos de la planta.

Según la estatal, desde el día **25 de abril de 2025 a las 12:25 horas**, se presentó una falla de comunicación en el cuarto satélite principal número 17 de la planta de Cogeneración CCS-17, lo que ocasionó el disparo automático de los recuperadores de calor de los turbogeneradores y de la caldera auxiliar, provocando una falla general de vapor y, en consecuencia, el paro inmediato de las plantas de proceso.

Pemex aseguró que todas las plantas quedaron en posición segura conforme al **diseño de seguridad operativa**, pero “como resultado de esta contingencia, la carga eléctrica del complejo se redujo de 130 a 65 megawatts hora, lo que derivó en la salida de operación de los turbogeneradores a gas a las 00:59 horas del 26 de abril de 2025”.

En la explicación técnica que Pemex dio a conocer, explicó que durante las **maniobras para el balanceo de cargas eléctricas**, se intentó cambiar el turbogenerador 2 (con un diseño de 2.7 megawatts) de ciclo combinado a ciclo simple, ejecutando el comando de paro del recuperador de calor 2.

Pemex detalló que no obstante, el actuador del Damper no respondió al no cambiar su posición de horizontal a vertical, debido a una pérdida de configuración que afectó la habilitación de la interfase de entradas digitales para la recepción de comandos. Al no recibir confirmación de la posición vertical en un tiempo de 120 segundos, **el sistema de seguridad ejecutó el paro por emergencia** del turbogenerador 2.

Además, se identificó que el actuador tenía la opción “Low-active” en lugar de “High-active”, condición necesaria para que el tablero de control acepte comandos de apertura y cierre la situación corregida, reiniciando operaciones la planta de fuerza el mismo 26 de abril.

“Cabe mencionar que, este evento **no representó riesgo alguno para el personal**, las comunidades cercanas, las instalaciones y el medio ambiente. Asimismo, se aplicaron inmediatamente los protocolos operativos para el restablecimiento de los servicios principales”, explicó Pemex.

La **mañana del miércoles 30 de abril**, se indicó que “la refinería Olmeca se encuentra en fase de arranque progresivo, con el objetivo de restablecer las operaciones y continuar el abasto del mercado nacional”.

Hasta el informe de febrero de resultados operativos de Pemex, esta nueva refinería que costó más de 18,000 millones de dólares (cuando el compromiso para su construcción era una inversión de 8,000 millones) tuvo un proceso de **6,797 barriles diarios de crudo pesado**, cuando su capacidad instalada es de 340,000 barriles por día, con lo que operó a 2% de su capacidad.

El director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, aseguró hace un mes que la planta ya se encontraba procesando 100,000 barriles diarios de crudo, y que llegaría a su capacidad plena este 2025. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2025



Petróleo WTI de EU pierde 3.66% en el último día de abril

El crudo West Texas Intermediate cayó duramente este miércoles, un 3.66% para ubicarse en 58.21 dólares, su nivel de cierre más bajo desde 2021.

Los precios del petróleo cayeron fuertemente el miércoles por la perspectiva de una demanda mundial débil y temores de un aumento de la producción por parte de la OPEP y sus aliados en la Opep+.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en junio **perdió 1.76%** a 63.12 dólares.

En tanto, el **West Texas Intermediate** cayó duramente, **3.66% a 58.21 dólares**, su nivel de cierre más bajo desde 2021.

"Los datos económicos estadounidenses de esta mañana no ayudaron a los precios. (...) El mercado de crudo sufrió particularmente", resumió John Kilduff, de Again Capital.

El crudo, ya a la baja, profundizó su caída tras los datos del PIB en Estados Unidos para el primer trimestre, que desató los temores sobre la demanda de petróleo.

El PIB de la mayor economía del mundo cayó un 0.3% en la proyección anual en el primer trimestre, después de aumentar un 2.4% en los últimos tres meses de 2024, según una estimación del Departamento de Comercio estadounidense. La proyección permite estimar el PIB a 12 meses de mantener las condiciones al momento de la medición.

Los analistas esperaban un crecimiento del PIB de un 0.4%, según Briefing.com.

Se trata de la primera medida de la actividad económica estadounidense desde el retorno de Donald Trump a la Casa Blanca, datos particularmente esperados tras sus anuncios de aranceles.

"Las perspectivas económicas vinculadas a estos derechos de aduana comienzan a materializarse y son muy perjudiciales", observó Kilduff.

Los inversores temen "un aumento mayor a lo esperado de la producción de petróleo por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (Opep+)", afirmó Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

El grupo presentará su plan de producción para el mes de junio el 5 de mayo. El Economista

¿Dos Bocas ha logrado producir 100 mil barriles diarios? Esto dicen los reportes de Pemex

Esto es lo que produce la refinería de Dos Bocas desde que Pemex comenzó a ofrecer reportes sobre los barriles de crudo.

La presidenta [Claudia Sheinbaum aseguró que la refinería Olmeca](#) estaba produciendo 100 mil barriles diarios; sin embargo, los reportes operativos de Petróleos Mexicanos (PEMEX) confirman que **Dos Bocas jamás ha llegado a producir esas cifras**, tanto en refinación de crudo como en elaboración de petrolíferos.

Sheinbaum señaló durante su conferencia de prensa matutina de este martes 29 de abril que tendría que investigarse si el [parón de operaciones que ha tenido la refinería Olmeca](#) durante los últimos días **fue a causa de un sabotaje**.

"Pues tiene que investigarse, pero no es así de que 'ahora ya no sirve la refinería y...', no. Es algo menor y va... ya hasta va o está produciendo **prácticamente 100 mil barriles diarios...** y está por reanudarse, no hay nada grave", dijo.

Aunque Claudia Sheinbaum no especificó si los 100 mil barriles diarios se refieren a proceso de crudo a elaboración de petrolíferos (principalmente gasolinas), **ninguno de los dos rubros ha logrado**, ni siquiera, estar cerca de esa cifra.

La refinería Olmeca comenzó a publicar sus reportes de producción **desde junio del año pasado**.

Respecto a la refinación de petróleo crudo, la refinería Olmeca produjo un promedio de **31.7 mil barriles diarios** entre junio de 2024 y febrero de 2025, cifra muy por debajo de los 100 mil barriles diarios.

El mejor mes de producción se alcanzó en agosto de 2024, cuando la refinería logró una producción de **84.1 mil barriles diarios**; sin embargo, en octubre del año pasado y enero de este año no logró refinar ni un solo barril de 'oro negro'.

En febrero pasado, último dato disponible, [Dos Bocas refinó 6.7 mil barriles diarios](#) de crudo, lo que representó **apenas el 0.8 por ciento de todo lo que procesaron** todas las refinerías que integran el Sistema Nacional de Refinación (SNR).

Las cifras de [producción de petrolíferos \(gasolinas, diésel, coque, entre otros\)](#), resultaron ser más desalentadoras, ya que Dos Bocas reportó una **producción promedio de 26.1 mil barriles diarios** entre junio de 2024 y febrero de 2025.

El mes más productivo de la refinería también se alcanzó en agosto del año pasado, cuando anotó una producción de 48.3 mil barriles diarios, **menos de la mitad de lo que 'presumió'** la presidenta Sheinbaum.

Apenas el pasado febrero, la elaboración de petrolíferos del nuevo complejo ascendió a **9.9 mil barriles diarios**, lo que representó el 1.1 por ciento de todo lo que produjo el SNR en ese mes. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2025

4

BBVA prevé una contracción en México para 2025; refuerza crédito a Pemex y CFE

Eduardo Osuna, director general de BBVA México, afirmó durante la presentación de resultados del primer trimestre que el país se encamina hacia un año de caída económica.

[BBVA advirtió este martes de una contracción en 2025](#) de la economía de México, su principal mercado, mientras fortalece su financiamiento a las empresas del Estado, como Petróleos Mexicanos (Pemex) y Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Eduardo Osuna, director general de BBVA México, afirmó durante la presentación de resultados del primer trimestre que el país se encamina hacia un año de caída económica.

La causa principal, señaló, es el decremento de la inversión pública tras la conclusión de grandes proyectos gubernamentales y una desaceleración de la [inversión privada nacional y extranjera](#).

Según Osuna, si bien el consumo interno continúa por una senda de crecimiento, **impulsado por las remesas y la masa salarial**, no logra compensar la reducción en inversión productiva.

En este sentido, el banco anticipó cambios en sus perspectivas, aunque no las define, y resaltó la importancia de disipar incertidumbres locales y globales para favorecer una recuperación en 2026.

¿En qué niveles coloca BBVA la inflación en México?

Carlos Serrano, economista en jefe de BBVA México, respaldó este diagnóstico, al destacar que [la inflación ya está en niveles similares a los previos a la pandemia](#) de COVID-19.

No obstante, advirtió de que, aunque aún no se configura una recesión técnica, como anticipan otras entidades, la desaceleración de la inversión es evidente, exacerbada por factores como la incertidumbre en torno a la reforma judicial y las negociaciones comerciales con Estados Unidos.

“Lo más relevante, más allá del tamaño de la caída, va a ser nuestra capacidad de hacer que 2026 tengamos una recuperación lo más pronto posible. Esto está ligado a disipar las incertidumbres que generan esta pausa en la inversión”, afirmó Osuna.

El banco advirtió de que, aunque el gobierno federal ha mostrado compromiso con la disciplina fiscal, **el margen para políticas contracíclicas** es limitado por la falta de espacio fiscal.

Sin embargo, BBVA consideró que la ejecución de programas como [el Plan México](#), la estrategia económica de la presidenta del país, Claudia Sheinbaum, podría amortiguar parte de los efectos negativos si se enfoca en proyectos de infraestructura y atracción de inversiones.

BBVA da más crédito a Pemex y CFE

En paralelo a este panorama, BBVA México reportó un aumento del 35 por ciento su línea de [crédito hacia las estatales Pemex y CFE](#) en el primer trimestre de 2025.

En el caso de Pemex, **el financiamiento se concentra en líneas de factoraje**, para proveedores y otros, mientras que en CFE abarca desde capital de trabajo hasta proyectos de inversión de largo plazo.

Osuna puntualizó que el financiamiento a paraestatales responde a un análisis de solvencia de la estatal mexicana, destacando que “tiene sentido” darle este tipo de líneas de crédito.

También, advirtió que el desempeño de estas entidades es crítico para las finanzas públicas en el contexto actual. El Financiero



2 de mayo de 2025

5

Alerta roja en la CFE

Con Emilia Calleja nos quedaremos en penumbras más rápido y por mucho más tiempo de lo imaginado.

Cuando la presidenta electa nombró a Emilia Calleja titular de la CFE, no se hicieron esperar los comentarios positivos de propios y extraños, resaltando que venía de adentro y había empezado desde abajo, su perfil técnico, trayectoria laboral y formación académica harían la diferencia.

En su presentación en sociedad, Emilia, mencionó que recibía el nombramiento con “compromiso y responsabilidad” hacia la empresa y al país.

Pero de inmediato comenzaron a difundirse *posts* en redes sociales señalando un sinnúmero de irregularidades (nepotismo, acoso laboral con denuncias ante la CNDH, protección y apoyo a acosadores sexuales y laborales) durante su paso dentro de CFE, pero sobre todo en su última encomienda en el 2023 como directora de la subsidiaria Generación EPS I.

Las alertas estaban a la vista de todos

Y siguen estando en twitter, X, bajo el usuario “CFE GENERACIÓN 1”, quien se unió desde octubre del 2023.

Obviamente, no faltará quien diga que dichas publicaciones son de resentidos o, como dice la presidenta, de personas que perdieron privilegios, pero ¡no!

Son tuits de inconformidades por los privilegios no meritorios que Emilila Calleja, por abuso de autoridad, otorgó a su equipo cercano.

Tras ver su gestión en estos seis meses, **dichas publicaciones eran la predicción de un futuro sin luz.**

Aquí les dejo algunas frases que les darán la luz:

“La primera mujer directora de una EPS sin trayectoria ni experiencia para estar al frente”.

“Tiene inmersos en la angustia y desesperación a todos sus trabajadores”.

“Una mujer que poco ha destacado por su trayectoria laboral”.

“La Ing. Calleja siempre se ha visto rodeada de polémicas y problemas ... destacando por su soberbia, sus malos tratos y hostigamiento sexual que ejerció a sus subordinados...”

“Le otorgaron la plaza de superintendente ... duró cinco meses ... fue destituida (sic) por malos manejos, falta de competencia y conocimiento...”

“Actualmente tiene un desastre en la EPS destituyendo a buenos profesionistas por no ser de su agrado o por cumplirle caprichos a sus cercanos, teniendo asesores hasta para firmar un oficio porque es evidente que no tiene las competencias”.

“Acompañada del trabajador Javier Maldonado Ramos, quien es el supuesto subgerente regional y tampoco cuenta con una brillante trayectoria y que al día de hoy ya le otorgaron la plaza de superintendente de Francisco Pérez Ríos para asegurarle un salario alto... Todos conocen su historia y sabemos que él salió corriendo por la puerta chica a esconderse tras su conocido padre suplicándole un puesto sindicalizado, pero con salario de superintendente de producción, capricho que le fue cumplido al corrupto, prepotente y arrogante ingeniero”.

“Suspensiones inventadas, castigos e incluso despidos injustificados son el pan de cada día desde que la Ing. Calleja llegó al poder”.

“Urge que alguien le explique que el ser directora no le da el derecho a humillar, ni a hostigar a sus subordinados, no le da derecho de hacer mal uso de los recursos”.

“Mal manejo de recursos, mal manejo de contrataciones, duplicando salarios para favorecer a sus allegados”.

“¡El peor enemigo de una mujer es otra mujer!”.

“Felicidades a la directora ... por violentar y discriminar a las mujeres”. ¡Quiúboles!

Genio y figura hasta la sepultura

Palabras más palabras menos es lo mismo que han leído en mis columnas sobre Emilia como directora general.

La historia se está repitiendo, con la agravante de que en la subsidiaria Generación EPS I tenía a su cargo una proporción de centrales de generación y casi dos mil trabajadores. Hoy es responsable de la totalidad de los tres procesos productivos de la CFE: generación, distribución y transmisión.

Aquellos cercanos que en su gestión como directora de la Subsidiaria, quienes duplicaron sus salarios, **¿qué creen? siguen siendo sus cercanos y no sólo eso, volvieron a duplicar sus salarios**, gracias a su gestión nepotista y no por capacidad o experiencia laboral.

La meritocracia que agradeció Emilia en su nombramiento, ya no existe en la CFE. Hoy la empresa pública eléctrica de México está en manos de gente inexperta e improvisada, cuyas lealtades como la de Emilia, no están en la CFE ni con el país, sino con sus intereses personales.

Ejemplo de ello es la instrucción disfrazada de petición que le hizo **Adrián Olvera**, sí, el **acosador sexual de mujeres**, a Calleja para nombrar a **Karina Esparza Álvarez** como subdirectora de Finanzas. La chica apenas cuenta con cinco años en CFE, se tituló en el 2022 y de tener un salario bruto mensual en septiembre de 2024 de 94 mil pesos ahora lo tiene de 144 mil. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2025

6

¿Será que Adrián Olvera quiere la cartera de CFE a su disposición?

Además de continuar con sus prácticas de acoso sexual en total impunidad. Ah, y como dejar de mencionar que ya está instalado en la oficina contigua de la Dirección General.

Baste decir que hay quienes piden que mejor regrese Bartlett, ¡así de grave el problema!

Como resultado de la gestión de Calleja en la CFE, para sorpresa de muchos, se tiene un mayúsculo y cada vez más grande nepotismo, tráfico de influencias, abuso de autoridad, acoso laboral, acoso sexual y algunos dicen que hasta misoginia.

Los actos de corrupción que ensombrecen su administración obedecen y benefician a intereses personales y familiares hasta el grado más alejado, amigos, conocidos, su prima y un largo etcétera que incluye compromisos con el SUTERM.

Ojo, eso sin contar a todos los familiares directos y políticos de los apellidos **Calleja y Alor** que están en **Pemex e IMSS**, principalmente como **trabajadores, contratistas o proveedores**. De hecho, no es casualidad que esos apellidos, pero **principalmente Calleja**, hayan estado muy presentes en las **administraciones federales neoliberales** del PRI.

El papá de Javier Maldonado, el consentido de Emilia, Javier Maldonado Alfaro, es representante sindical muy cercano a Víctor Fuentes y en el 2007 fue presidente interino en Lázaro Cárdenas, Michoacán, y hubo desfalcos. Además, fue representante sindical de la central Petacalco y estafó a unos colonos con lana de un fraccionamiento de CFE.

¿El futuro en penumbras?

Presidenta Claudia Sheinbaum, sabemos que Emilia no era su opción, sino la que le impuso AMLO junto con Bartlett. Sin embargo, ¿permitirá que esta señora siga sirviéndose con la cuchara grande en perjuicio de todos los mexicanos y a favor de Bartlett? Ojo, no hay capacidad suficiente para dar luz a todo el país y con esta mujer **que tiene como secretario particular al de Bartlett nos quedaremos en penumbras más rápido y por mucho más tiempo de lo imaginado**.

Espero que no haya necesidad de decir “se los dije”. El Financiero

Pemex otorgará 17 asignaciones de contratos petroleros con ayuda de privados para este año

Pemex tiene planes de exploración y producción con participación propia y mixta, de acuerdo con directivos.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) espera otorgar durante este año, al menos, 17 **asignaciones de contratos de exploración y producción** tanto de desarrollo propio como mixto, lo que incluiría la participación de empresas privadas, afirmó Jorge Alberto Aguilar López, director corporativo de planeación, coordinación y desempeño de Pemex.

En conferencia de prensa con inversionistas, el directivo señaló que esta decisión ayudará a reponer la declinación de los [campos petroleros](#).

“Con la participación de la inversión privada esperamos lograr, hacia finales de 2025, una **producción de 1.8 millones de barriles diarios de hidrocarburos**, además de mantener ese nivel para el resto del periodo 2026-2030”, afirmó.

Puntualizó que el pasado 29 de abril, **Pemex** publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) los lineamientos de los esquemas de desarrollo mixto, por lo que los interesados ya pueden conocer las condiciones que deben cumplir para participar.

En esos lineamientos se establecen las disposiciones aplicables a la elaboración y ejecución de estos esquemas, así como el procedimiento de selección de los participantes con los que **Pemex** complementará sus capacidades técnicas, operativas, financieras y de ejecución para la realización de las actividades de exploración y extracción.

“Estamos elaborando el modelo de contrato correspondiente, el cual se está diseñando de manera clara y justa en condiciones tanto para [Pemex](#) como para los terceros. En breve daremos a conocer el modelo de contrato para asignaciones mixtas que pretende incentivar la participación de las empresas privadas”, señaló Alberto Aguilar.

Pemex también se encuentra analizando alternativas para incrementar la actividad exploratoria y de extracción en nuevas áreas en las que existen reservas y recursos prospectivos que sean capaces de incrementar la producción de manera más acelerada.

Esta es una tarea pendiente para la petrolera, ya que, en el [primer trimestre de 2025](#), **Pemex sólo produjo un promedio de 1 millón 615 mil barriles** diarios de hidrocarburos líquidos, lo que representó una disminución de 8.1 por ciento respecto a lo observado en 2024.

Los lineamientos publicados en el DOF establecen la forma en la que se seleccionarán a los participantes privados que deseen emprender un contrato mixto con Pemex.

Se espera que, en las próximas semanas, Pemex publique una licitación pública donde quedarán establecidas las bases para participar. En caso de que una licitación quede desierta, Pemex podrá hacer invitaciones restringidas. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2025



Repuntan tomas clandestinas en estados fronterizos del Norte

Coahuila y NL, con alzas de 50.7 por ciento y 45.3 por ciento anual, tienen 544 y 773 perforaciones, respectivamente, marcando récords históricos.

En 2024, las tomas irregulares de hidrocarburos registraron un fuerte aumento en las entidades mexicanas colindantes con Estados Unidos, alcanzando niveles sin precedentes en los últimos años. Este fenómeno evidencia el impacto del delito conocido como huachicol.

Según un análisis de Monitor Energético basado en datos del observatorio ciudadano IGAVIM, con sede en Puebla, y del Clúster Energético de Nuevo León, el número de perforaciones en ductos que transportan hidrocarburos en el País descendió a 10 mil 396 en 2024, lo que representa una disminución del 13.4 por ciento respecto al año anterior y su nivel más bajo desde 2021.

Sin embargo, aún y con esta baja, en contrasentido en los estados de la frontera norte, entre ellos, este delito se intensificó, con 3 mil 86 tomas irregulares reportadas, un incremento del 24.9 por ciento en comparación con 2023. Además, frente a su nivel más bajo de 872 tomas en 2021, el aumento equivale a un impresionante 254 por ciento.

Los seis estados de esta región como Baja California, Sonora, Chihuahua, Coahuila, Nuevo León (NL) y Tamaulipas registraron incrementos anuales en 2024.

Entre ellos, destacan Coahuila y Nuevo León, con aumentos de 50.7 por ciento y 45.3 por ciento anual, alcanzando 544 y 773 perforaciones, respectivamente, lo que marca récords históricos. Por otro lado, Chihuahua y Tamaulipas, que habían mostrado bajos niveles en 2021, ahora presentan cifras que se multiplicaron por 10 y 5 veces en el mismo periodo.

“No es casualidad que los depósitos apócrifos de combustibles se concentren en los estados fronterizos del norte, ya que los delincuentes perforan ductos que atraviesan estas entidades para almacenar los hidrocarburos robados y distribuirlos posteriormente, causando significativas pérdidas económicas a Pemex”, dijo un experto del sector energético que en esta ocasión pidió omitir su nombre.

En 2024, los estados fronterizos acumularon el 29.7 por ciento de los delitos de robo de hidrocarburos, un incremento de 9.1 puntos porcentuales frente a 2023, casi cuadruplicando su contribución a nivel nacional registrada en 2021. El Financiero

Pemex, en 'el hoyo': Tiene peor arranque de año desde 2020 y pierde 43 mil mdp

La petrolera mexicana había registrado ganancias en los primeros trimestres de los últimos tres años, pero la situación en 2025 generó una caída de dos dígitos en las finanzas de la compañía.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) inició 2025 con el 'pie izquierdo': **Perdió 43 mil 328 millones de pesos durante el primer trimestre**, su peor inicio de año desde 2020, reveló el reporte financiero entregado por la empresa a [la Bolsa Mexicana de Valores \(BMV\)](#) este miércoles 30 de abril.

La petrolera dirigida ahora por **Víctor Rodríguez Padilla** rompió una racha de tres años consecutivos de reportar números positivos durante el primer trimestre de año: En 2022 anotó **ganancias por 122.5 mil millones de pesos**; en 2023, por **56.7 mil millones de pesos**, y en 2024, por **4.7 mil millones de pesos**.

Deuda de Pemex se incrementa: ¿De cuánto es?

Según los números de la empresa, Pemex debe **101 mil 065 millones de dólares** al primer trimestre del año, lo que significó un alza de 3.5 por ciento respecto al cierre de 2024.

Juan Carlos Carpio Fragoso, director corporativo de finanzas de Pemex, argumentó que [la variación del peso frente al dólar](#) fue la principal causa de los malos resultados.

Sin embargo, el directivo destacó que **el EBITDA de Pemex se incrementó en 32 mil millones de pesos** respecto al primer trimestre de 2024, mientras que el margen EBITDA pasó de 22.8 a 31.4 por ciento, un nivel no observado desde 2022.

El EBITDA es un indicador que mide la generación de valor de la empresa a partir de su actividad sustantiva, aislando factores no monetarios, así como la carga fiscal y el costo de la deuda.

¿Cuánto le debe Pemex a proveedores y contratistas?

Juan Carlos Carpio Fragoso destacó una reducción de 20 por ciento en [la deuda de Pemex](#), al pasar de 505 mil 989 millones de pesos en diciembre de 2024 a **404 mil 407 millones de pesos** en el primer trimestre de este año.

Jorge Alberto Aguilar López, director corporativo de planeación, coordinación y desempeño de Pemex, destacó que la coordinación con **la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y la Secretaría de Energía** son claves para la estabilidad operativa financiera de la petrolera.

El Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2025 considera aportaciones para el pago de las amortizaciones programadas de deuda de Petróleos Mexicanos por **136 mil millones de pesos**.

“Esto libera recursos que se destinan a las actividades operativas de la empresa”, agregó.

Se buscará que para finalizar 2025, Pemex pueda mantener **una meta de endeudamiento neto cero**. El Financiero