

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de julio de 2023

Pemex, los datos de Octavio Romero

1

El director de Petróleos Mexicanos, Octavio Romero tiene una perspectiva muy diferente a la que tienen las calificadoras de crédito internacionales, las Organizaciones No Gubernamentales y los analistas económicos.

Tiene sus propios datos. Y con ellos dice que Pemex, no está en quiebra técnica; que es el mayor contribuyente del país e incluso supera a las 3 empresas más grandes de México, juntas: América Móvil, Femsa y Walmart.

De acuerdo con un comparativo gráfico que mostró, al cierre del 2022 los ingresos totales de Pemex fueron de 2 billones 383 mil 388 millones de pesos y pagó, en impuestos 320 mil 181 millones de pesos, equivalentes al 13.4%.

Las 3 empresas privadas, en conjunto, tuvieron ingresos totales por 2 billones 336 mil 873 millones de pesos y pagaron, también en conjunto, 74 mil 831 millones de pesos.

De manera desglosada, América Móvil tuvo ingresos por 844 mil 502 millones de pesos y pagó 46 mil 044 millones de pesos de impuestos; Femsa tuvo ingresos por 673 mil 202 millones de pesos y pagó impuestos por 14 mil 395 millones de pesos; y WalMart tuvo ingresos por 819 mil 169 millones de pesos y pagó 14 mil 392 millones de pesos.

Con tales cifras el funcionario rechazó la presunta quiebra técnica de la empresa. Además aseguró que la empresa ha logrado reducir la deuda, que heredó del anterior gobierno, de 127 mil 100 millones de dólares en el año 2018, a 107 mil 387 millones de dólares en el primer trimestre del año en curso y, que no sólo se ha logrado detener sino que está aumentando la producción petrolera. Que Pemex produce el 97% y los privados sólo el 3%; y que dejó de importar crudo ligero y hasta exporta, en virtud de 40 nuevos campos.

Pemex no está en quiebra técnica, aseguró categórico el funcionario. El año pasado reportó utilidades por 100 mil millones de pesos y en el primer trimestre de este año 2023 alcanzaron los 57 mil millones de pesos.

Dijo que debido al sobreendeudamiento de Pemex, su financiamiento es del doble del que tiene el gobierno federal.

Por eso el Presidente de México decidió que sea el gobierno federal el que realice las colocaciones en los mercados, aclaró. Aseguró que el gobierno no le transfiere recursos a Pemex; recibe autorización para gastar, pero el dinero proviene del flujo de venta del petróleo y gasolinas.

Para los que dicen que Pemex es un barril sin fondo –subrayó–, hay que decirles que el gobierno no le da dinero a Pemex, simplemente le autoriza un presupuesto a ejercer.

El año pasado la participación de los ingresos petroleros dentro del total de los ingresos presupuestarios del sector público alcanzó su máximo de los últimos 8 años con el 22.4% de los ingresos presupuestarios totales.

No fue mega derrame

Originalmente la conferencia fue convocada para desmentir el presunto mega derrame en el Golfo.

Reconoció que sí se registró un derrame, aunque de una dimensión mucho muy inferior respecto de los 3 millones de barriles que tendrían que haberse fugado para cubrir una área de 467 kilómetros cuadrados que señalaron las ONG's.

La avería del ducto fue de apenas 7 centímetros de largo y 1 milímetro de ancho y por este se habrían fugado un volumen acumulado máximo de 1 mil 368 barriles, por los 18 días; que darían un total de 76 barriles por día, sostuvo Romero.

Mostró unas fotos y un brevísimo video para explicar su punto de vista y destacó que la Zona Económica Exclusiva del Golfo de México está clasificada como una región con un alto potencial de emisiones. Explicó que la mayor cantidad de chapopoterías se ubican en el campo Cantarell.

En los últimos días, Pemex ha estado en las primeras planas de los diarios y en el centro de la conversación digital por los accidentes que se han registrado en la operación de la empresa, específicamente el derrame en la plataforma Balam-TA.

Y también por la degradación crediticia por parte de la agencia Fitch Ratings y la modificación de estable a negativa en la perspectiva de la agencia Moody's.

En contra de la marcada distancia que mantiene con los medios de comunicación, el directivo convocó y ofreció una conferencia de prensa, fundamentalmente para desmentir el supuesto mega derrame en el golfo, denunciado por organizaciones de la sociedad civil y medio ambientales.

Aprovechó para confrontar los datos de las agencias calificadoras y de los analistas económicos independientes.

Ofreció sus propios datos, y dijo que no puede mentir porque Pemex incurriría en un delito. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de julio de 2023

2

Actuaremos con responsabilidad para apoyar a Pemex: Hacienda

La SHCP confirma su compromiso con Petróleos Mexicanos (Pemex) y el presidente López Obrador reitera su respaldo. Además, Hacienda estima que el crecimiento económico podría superar el 3% para este año.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) indicó que actuará con responsabilidad fiscal para continuar apoyando a Petróleos Mexicanos (Pemex), tal como lo han comentado desde la petrolera y el presidente Andrés Manuel López Obrador.

Al reanudar las conferencias de prensa trimestrales de manera presencial, **Gabriel Yorio**, subsecretario de Hacienda, indicó que en lo que va del año no se le ha hecho ninguna transferencia a la petrolera, como en años pasados en donde se han realizado capitalizaciones.

[Sin dar datos exactos del monto de transferencias](#), Yorio González indicó que el apoyo ha consistido en que en años pasados se han realizado capitalizaciones que suman 10,000 millones de dólares, así como la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) y capitalizaciones a la Refinería Dos Bocas.

“Principales ajustes futuros al DUC sólo se haría si hay margen de maniobra en las finanzas públicas (...) Todavía no está decidido si podemos hacerlo”, dijo el funcionario a la prensa.

Previo a la conferencia de Hacienda, el presidente López Obrador aseguró que se seguirá apoyando a la petrolera, [una de las más endeudadas a nivel mundial](#).

En la conferencia matutina, el presidente señaló que se refinanciará la deuda de Pemex, a través de Hacienda, “con todo lo que se requiera”, sin dar mayor detalle. “Siempre nosotros ayudamos a Pemex, porque no se trata de separar deudas como antes”.

De acuerdo con cálculos de la organización México Evalúa, en lo que va del actual sexenio se han hecho transferencias a la petrolera por 772,000 millones de pesos.

No descartan crecimiento mayor a 3%

Si bien la Secretaría de Hacienda no descartó un **crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB)** mayor a lo que estimaron en el Paquete Económico 2023, Gabriel Yorio indicó que no harán ningún movimiento al marco macroeconómico presentado.

En la primera mitad del año, la economía mexicana “continuó creciendo con equilibrios macroeconómicos sólidos”, por lo que Hacienda prevé que se alcance el objetivo de 3% planteado este año, pero “podría ser mayor”.

Pero este optimismo no llevará a la dependencia, a cargo de Rogelio Ramírez de la O, a modificar al alza su marco macroeconómico ya que, de acuerdo con el subsecretario, es momento de enfocarse a la elaboración del Paquete Económico 2024.

No obstante, Rodrigo Mariscal, titular de la Unidad de Planeación Económica de Hacienda, indicó que podría haber una modificación en el rango de crecimiento.

Hace algunos días, el Fondo Monetario Internacional (FMI) **mejoró su perspectiva de crecimiento para México a 2.6%**, esto gracias a la recuperación que se ha dado en el sector servicios. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de julio de 2023

3

AMLO 'hace paro' a Pemex: Bonos suben tras declarar que ayudará con deuda de la empresa

La deuda con vencimientos en 2022 tuvo su mejor salto desde que los bonos fueron emitidos en enero, según datos de Bloomberg.

El valor de los bonos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) se está tras las declaraciones del [Gobierno de México](#) sobre que continuará el apoyo para solucionar la enorme carga de la deuda de la empresa.

La deuda con vencimiento en 2033 aumentó hasta 4.4 centavos este jueves, **la mayor ganancia desde que se emitieron los bonos en enero**, para negociarse a 94 centavos por dólar, según datos de TRACE. Mientras tanto, **las notas con vencimiento en 2048** subieron hasta 3.7 centavos a 62.9 centavos por dólar.

"Pemex no es una empresa privada", dijo el presidente Andrés Manuel López Obrador a los periodistas [en su 'mañanera' de este jueves](#). **"Está conectado con la nación"**.

El perforador **no debería tener que pagar más que México para emitir deuda**, dijo López Obrador, y agregó que son "lo mismo" y que el Gobierno "siempre" ayuda a Pemex.

Las 'palabras mágicas' que necesitaba Pemex

Los comentarios se hacen eco de los del director de Pemex, Octavio Romero, quien el miércoles declaró que el Gobierno emitiría nueva deuda y llevaría a cabo refinanciamientos en nombre de la empresa, brindando **una 'ola' de alivio** para los inversionistas.

"Dijeron las palabras mágicas", comentó George Ordóñez, estratega de BBVA en Nueva York, sobre los comentarios de Romero. "Todo lo que el Gobierno tuvo que hacer fue salir y decir **'nos estamos ocupando de los vencimientos a corto plazo'**".

Romero apuntó que, como la deuda de la empresa ya es del Gobierno, [es más barato que Hacienda la refincie](#).

Pemex es **la petrolera más endeudada del mundo**, con una deuda financiera de **107 mil 400 millones de dólares** a fines de marzo, y su producción ha disminuido durante la mayor parte de las últimas dos décadas.

Sus bonos han caído en las últimas semanas a medida que [se acumulan los accidentes](#) y los inversores sopesan el riesgo de rebajas en la calificación crediticia.

Incluso en medio del repunte de este jueves, los administradores de dinero aún exigen aproximadamente 5.5 puntos porcentuales de rendimiento adicional para mantener los bonos de Pemex de 2028 sobre notas similares del Gobierno mexicano, según datos compilados por *Bloomberg*. El Financiero

La Secretaría de Hacienda refinanciará la deuda de Pemex

Mientras que el gobierno federal se financia a tasas que rondan el 5%, la estatal petrolera tiene que pagar más del doble, admite Octavio Romero; pasivos rondan los dos billones de pesos.

La deuda total de Petróleos Mexicanos (Pemex), que se ubica en 1.95 billones (millones de millones) de pesos, es más cara que la deuda del país, con tasas de 11% en comparación con el 5% de los bonos soberanos, así que por lo menos en lo que resta de la presente administración, Hacienda absorberá los vencimientos de los compromisos de la empresa, según su director general, Octavio Romero Oropeza.

"La deuda de Pemex es la deuda del país, van juntas. No tiene ningún sentido que Pemex le regale dinero a las grandes financieras, a los grandes bancos. El presidente de la República ha determinado que ahora las emisiones o refinanciamientos de bonos los haga el Ministerio de Hacienda de acuerdo a los costos financieros del soberano, y esto le ahorrará mucho dinero al país", aseguró el directivo en conferencia de prensa.

El saldo de la deuda y los plazos para sus vencimientos, las transferencias de recursos que el gobierno le ha realizado y la declinación en su extracción de crudo son las causas que pusieron a la estatal en una situación de alerta en lo que respecta a sus notas y perspectiva de crédito, mientras el presidente Andrés Manuel López Obrador defiende esta política de rescate a la petrolera del Estado.

El saldo total de los pasivos de Pemex se disparó 64.4% durante el sexenio del presidente Enrique Peña Nieto, al pasar de 64,332 millones de dólares en 2013 a 105,792 millones de dólares al finalizar la pasada administración.

Sin embargo, fue en 2020 cuando la deuda total alcanzó su máximo histórico por las difíciles condiciones económicas globales derivadas de la pandemia del Covid-19, que la llevaron al alcanzar una cifra de 113,227 millones de dólares de pasivos totales. Desde esa fecha, acumula tres años consecutivos de reducciones, aunque con condiciones complicadas para su pago en los próximos cinco años.

Tras la reducción en la nota y la perspectiva de crédito por parte de las agencias Fitch Ratings y Moody's, el presidente López Obrador respondió que en la presente administración el saldo de la deuda de Pemex se ha reducido en 19,713 millones de dólares, cuando se han realizado transferencias por parte del gobierno por 12,969 millones de dólares (772,000 millones de pesos), monto equivalente a 65% de la reducción. El Economista

28 de julio de 2023

4

Los coyotes 'aúllan' en Pemex: 'Dealers' lucran con morosidad de pagos a proveedores

Datos muestran que la petrolera, fuertemente apoyada por López Obrador, debe casi 15 mil millones de dólares a contratistas.

En un café cerca del malecón de [Ciudad del Carmen, en Campeche](#), el gerente de una compañía naviera desbloquea su teléfono para mostrar una lista de **26 empresas a las que Petróleos Mexicanos (Pemex) les debe dinero**. La captura de pantalla iba seguida de un mensaje de WhatsApp: "Les puedo ayudar a que les paguen, por si conoces alguna y tenga interés".

[Pemex es la petrolera más endeudada del mundo](#). A finales de marzo debía a sus contratistas casi 15 mil millones de dólares — una suma que se ha más que duplicado en cuatro años— y los proveedores dicen que la empresa tarda hasta seis meses en cubrir las facturas, lo que deja a algunas empresas de servicios luchando por mantenerse a flote.

Este retraso ha generado 'en la sombra' una industria de personas que afirman que pueden acelerar los pagos. En algunos casos, ofrecen **sobornos a empleados de Pemex** para conseguirlo.

A estos intermediarios se les conoce como 'coyotes', en referencia a los traficantes de inmigrantes a través de la frontera estadounidense. [Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex](#) confirmó la existencia de los 'coyotes' en un discurso pronunciado en 2021, pero las solicitudes de los supuestos intermediarios son cada vez más frecuentes, según casi una docena de personas entrevistadas por *Bloomberg* que tienen conocimiento detallado de los 'coyotes' o experiencia de primera mano en el trato con ellos.

Las personas, quienes trabajan en **altos puestos del sector de servicios petroleros de México**, para Pemex o dentro del Gobierno federal, pidieron no ser identificadas al hablar de un tema tan delicado.

Bloomberg no pudo confirmar que los **trabajadores de Pemex hayan aceptado sobornos** o que los proveedores hayan utilizado los servicios de los 'coyotes' para acelerar los pagos.

Un portavoz de Pemex no respondió a las solicitudes de comentarios por correo electrónico y teléfono. Un representante de la oficina del fiscal [Alejandro Gertz Manero](#) y un portavoz del [presidente Andrés Manuel López Obrador](#) tampoco respondieron a las peticiones de comentarios.

Una promesa incumplida por Pemex

El director general de Pemex se comprometió en 2021 a erradicar a los 'coyotes' con la publicación en Internet de **las deudas de la empresa con los proveedores** y una mejora en la transparencia del proceso de pago.

La aparente expansión de un **mercado negro vinculado a las facturas de Pemex** subraya cómo su abultada deuda, la más alta del sector con 107 mil 400 millones de dólares, afecta a toda la economía mexicana. A medida que la producción de petróleo de la empresa ha caído -incluso a precios superiores a 70 dólares el barril, **la producción es menos de la mitad de lo que era hace casi dos décadas**- también lo han hecho sus contribuciones a las arcas del Gobierno. Los bonos de Pemex, degradados hasta la categoría de basura, suponen un riesgo para [la calificación de la deuda soberana de México](#).

Aunque la **cultura de sobornos que impregna a Pemex** es algo que "viene de tiempo atrás", la aparición de los 'coyotes' pone de manifiesto el empeoramiento de la situación financiera de Pemex, consideró Wilbur Matthews, fundador de Vaquero Global Investment, una gestora de inversiones con sede en Texas centrada en los mercados emergentes.

Romero, que fue traído por López Obrador para erradicar la corrupción, ha dicho que ha nombrado a personas honestas y leales a Morena para ocupar altos cargos directivos en Pemex. Hasta ahora, la cruzada del director no ha convencido a los inversionistas, que quieren que **Pemex reactive la producción**.

¿Cuánto piden los 'coyotes' por acelerar pagos en Pemex?

El gerente de la empresa naviera dijo que recibió la captura de pantalla con la lista de 26 proveedores a fines de 2022 de un conocido que **ahora intenta ganar dinero como 'coyote'**. Desde el inicio de la pandemia, comentó el contratista, recibe más solicitudes de este tipo que nunca, ya que los proveedores de servicios se enfrentan a **mayores retrasos a la hora de cobrar**.

Los **'coyotes' dicen a los proveedores que agilizarán el pago de sus facturas a cambio de una comisión**, que suele ser inferior al 6 por ciento de la cantidad adeudada por Pemex, según personas familiarizadas con el asunto. Sin embargo, el costo puede ser mayor: una persona consultada contó que un 'coyote' le pidió entre 8 y 12 por ciento de la factura de Pemex, unos 32 millones de dólares.

Según estas personas, algunos 'coyotes' tienen vínculos con el sector energético y trabajan como consultores o abogados. A menudo afirman tener relaciones de tiempo atrás con [Pemex y funcionarios del Gobierno](#), dijeron las personas.

Un proveedor dijo que un coyote le mostró una vieja foto en un esfuerzo por demostrar que él y un **alto funcionario de Pemex** habían asistido a la misma escuela. Esa persona dijo a *Bloomberg* que no ha aceptado las ofertas de los coyotes porque su empresa no lo permite, pero tampoco ha rechazado sus llamadas: Le preocupa que el negocio sufra si es descortés con ellos. No está claro si los coyotes tienen realmente relación con los [empleados de Pemex](#) y pueden agilizar los pagos de la empresa a proveedores.

"Hay toda esa gente que es una suerte de parásitos de Pemex o que teóricamente sabe cómo trabajar dentro del sistema", dijo Matthews. "Pero la otra cara de la moneda es que hay una rotación constante dentro de la empresa. Así que, si hoy conoces a alguien, puede que no conozcas a nadie dentro de seis meses". El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de julio de 2023



5

Sube el calor ... y la presión

En mayo, frente a la costa de Ciudad del Carmen en el Golfo de México, **trabajadores petroleros contratados por Pemex** se abanicaban mientras el calor abrasaba su plataforma en alta mar.

La inspección de la nave se había retrasado y el aire acondicionado estaba estropeado porque **Pemex no había pagado a los contratistas responsables de los trabajos**, según dos personas familiarizadas con el asunto quienes pidieron no ser nombradas por temor a represalias de la paraestatal. La empresa no respondió a las preguntas sobre si había retrasado el pago a las empresas de servicios.

Una [explosión en una plataforma de gas natural de Pemex](#) este mes, que dejó dos muertos y un desaparecido, ha puesto de relieve el historial de seguridad de la empresa, que incluye una serie de incendios en refinerías. Pemex aún no ha hecho comentarios sobre la causa de la explosión de la plataforma.

Algunos expertos del sector afirman que [Pemex estaría descuidando tareas de mantenimiento esenciales debido a su falta de liquidez](#).

La empresa registró más accidentes por millón de horas-hombre trabajadas en el primer trimestre en comparación con el año anterior, a pesar de haberse comprometido a mejorar sus indicadores medioambientales, sociales y de gobernanza. Pemex no respondió a las peticiones de comentarios sobre el mantenimiento.

“¿Qué es lo más importante de esta industria? Es tener el suficiente dinero para darle mantenimiento preventivo correctivo y sobre todo, no comprometer a las operaciones”, comentó Ramsés Pech, asesor energético independiente.

Pemex no invierte lo suficiente en mantenimiento debido a su pesada carga fiscal, dijo.

Personas familiarizadas con el asunto afirman que mientras los **proveedores de Pemex a veces tienen que esperar medio año para cobrar**, hay pocas otras empresas con las que puedan trabajar, ya que las políticas de López Obrador han ralentizado el ritmo de la inversión privada en la industria energética.

La [situación financiera de Pemex](#) “es motivo de preocupación para los proveedores, aunque no parecen estar reteniendo las entregas”, declaró Luis Maizel, director gerente senior de LM Capital Group en San Diego, que maneja unos 40 millones de dólares en bonos de Pemex. “Vamos a ver a muchos de ellos abandonando porque no pueden permitirse el lujo de esperar para cobrar”, advirtió.

No sólo los pequeños proveedores sienten los efectos de los retrasos. **SLB**, uno de los principales contratistas internacionales de obras en alta mar, declaró en abril que tenía **mil 200 millones de dólares pendientes de cobro relacionados con México**, mientras que su competidor Halliburton afirmó en otra declaración que su “cliente principal” en México, al cual no identificó, representaba 11 por ciento de las facturas no pagadas al 31 de marzo, más que cualquier otro país o cliente.

Scott Levine, analista de Bloomberg Intelligence, apuntó que [Pemex es, por mucho, el mayor productor de petróleo de México](#), lo que sugiere que puede ser la parte responsable de esas deudas.

Las ineficiencias en el proceso de contratación contribuyen al retraso, dijeron personas familiarizadas con la situación. Por ejemplo, **Pemex suele exigir a los proveedores que presenten un precio alzado** del proyecto al inicio de las obras, según tres personas. Eso significa que deben elaborar un nuevo contrato para cada ajuste que se produce a medida que avanza el proyecto, lo que puede retrasar el pago varios meses, dijeron. El Financiero

28 de julio de 2023

6

Planta de carbonización en CDMX será la primera del mundo en convertir basura orgánica en energía

Esta es solo la primera fase de un proyecto que busca un total de 36 módulos en la CDMX que podrían procesar hasta 2 mil 400 toneladas de basura al año.

Una planta del Gobierno de Ciudad de México será la primera en el mundo que combina las tecnologías de gasificación y carbonización hidrotermal para convertir **basura orgánica en hidrocarbón** para reducir las [emisiones de gases invernadero](#).

La **Planta de Carbonización Hidrotermal en el Bordo Poniente**, que tiene el apoyo de la Agencia de Estados Unidos para el Desarrollo Internacional (Usaid), está en pruebas operativas para **procesar 72 toneladas diarias de residuos orgánicos**, de un total de entre 5 mil y 6 mil que se generan en la capital.

“Este proyecto, para nosotros, es una oportunidad de traer no solo al sector privado, sino al Gobierno y a la academia, que son clave para que un proyecto sea exitoso de una manera holística”, dijo a medios Mileydi Guilarte, administradora adjunta de la oficina de América latina y el Caribe de la Usaid.

Este proyecto, según explicó Daniel Camarena, director de la empresa G2E, costó **300 millones de pesos** y se desarrolló de manera conjunta con la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), la Secretaría de Energía (Sener) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Con él, buscan impulsar las energías renovables y la transición energética del país.

Esta planta cuenta con una infraestructura que transforma la **basura orgánica en electricidad y pélets** (pequeñas porciones de material aglomerado o comprimido) de carbón vegetal de cero emisiones de gases de efecto invernadero, además de **fertilizante orgánico**.

Su principal objetivo es aprovechar los residuos orgánicos secos con un proceso de gasificación para generadores eléctricos, así como residuos húmedos que se convierten a carbón.

Camarena explicó que esta es solo la primera fase de un proyecto que busca un total de **36 módulos** en la ciudad que podrían procesar **2 mil 400 toneladas de basura al año** y generar un impacto social.

“Estimamos que entre 200 y 300 personas podrían tener un empleo con este tipo de proyectos”, afirmó.

Al tratar tantas toneladas de basura, **se evitarían al año hasta 885 mil 600 toneladas** de [dióxido de carbono](#) equivalente (CO₂e), gases que propician la [crisis climática](#). Esto equivale a retirar de circulación 197 mil vehículos de gasolina por año, o la electricidad de 172 mil casas. Camarena detalló que, además de desechos orgánicos que pueden conseguirse de los hogares, estas plantas también servirán con [sargazo](#), lo que podría ser una solución a este problema de plagas de algas en el Caribe mexicano.

Jene Thomas, jefe de misión de la Usaid, destacó que esta es una tecnología innovadora a nivel mundial, lo que incidió en que la agencia estadounidense se animara a apoyar el proyecto con contactos para encontrar inversores que puedan interesarse en la planta.

“Nuestro plan es ser facilitador de contactos. Vamos a estar corriendo la voz para posibilidades de colaboración”, apuntó. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de julio de 2023

Producción de petróleo frena racha de tres meses al alza; cierra junio con mínima disminución

A pesar de que se perdió la buena racha, la producción de petróleo en el primer semestre de este año fue con números positivos.

[La producción de petróleo crudo](#) ascendió a 1 millón 671 mil barriles diarios durante junio, lo que representó una disminución mensual de 0.2 por ciento respecto a mayo, según datos de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

Esto representó el primer retroceso para la producción de 'oro negro' desde marzo de 2023.

Sin embargo, al cierre del primer semestre del presente año, la producción de petróleo reflejó un **promedio de 1 millón 660 mil barriles diarios**, lo que significó un crecimiento de 2 por ciento en comparación del mismo periodo del año previo.

Entre enero y junio de 2023, [la producción petrolera](#) presentó incrementos mensuales durante enero (1.9 por ciento), marzo (0.8), abril (0.7), mayo (0.5), mientras que los retrocesos se observaron en febrero (-0.3 por ciento) y junio (-0.2).

Sin embargo, la producción promedio de petróleo fue la segunda más baja, para un primer semestre de año, en lo que va de la **administración del presidente Andrés Manuel López Obrador**. Las cifras más bajas se han observado en el primer semestre de 2022 (1 millón 626 mil barriles diarios) y 2023 (1 millón 660 mil barriles).

Durante el primer semestre del 2019, la producción promedio de petróleo se ubicaba en [1 millón 666 mil barriles diarios](#), mientras que en 2020 logró aumentar a 1 millón 695 mil barriles diarios. Para 2021 el promedio disminuyó a 1 millón 679 mil barriles diarios.

Se espera que, durante julio, la producción de petróleo crudo disminuya significativamente, debido al incendio observado en la [plataforma de Petróleos Mexicanos \(PEMEX\) Nohoch-Alfa](#) ubicada en la Sonda de Campeche.

De acuerdo con la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza, tan solo el día del accidente se perdieron 700 mil barriles de petróleo crudo, ya que se tuvieron que cerrar todos los pozos de la zona, y aunque para el día siguiente ya se habían logrados recuperar 600 mil barriles, PEMEX continuó perdiendo 100 mil barriles diarios en lo que controlaba la situación.

La producción de productos condensados sigue elevándose, ya que al cierre del primer semestre del año arrojó un promedio de 289 mil barriles diarios, lo que representó un incremento de 42 por ciento a tasa anual. Los productos condensados son hidrocarburos que se encuentran en forma de gas en yacimientos de petróleo y gas natural que pueden transformarse en hidrocarburos muy ligeros al contacto de la temperatura. El Financiero

Invertirá Wintershall 100 millones de euros anuales en descarbonización

La petrolera alemana **Wintershall** anunció que invertirá 100 millones de euros anuales en sus planes de descarbonización de aquí a 2040.

En una mesa redonda con medios de comunicación, **Mario Mehren, CEO de la petrolera**, aseguró que **la descarbonización es el segundo objetivo estratégico de la compañía**, junto con la diversificación y el crecimiento moderado en exploración y producción.

El objetivo de la empresa es **reducir sus emisiones entre 20 y 30 millones de toneladas de CO2 de aquí al año 2040**, a través de una estrategia basada en Captura y Almacenamiento de Carbono (CAC) y el desarrollo de la industria del hidrógeno.

"Estamos en una fase temprana, pero ya estamos invirtiendo: 50 millones de euros al año en gestión del carbono e hidrógeno, y otros 50 millones de euros en reducción de emisiones. Esto ya supone el 10 por ciento de nuestro CAPEX", comentó en la mesa redonda.

El directivo también aseguró que es necesario contar con un régimen claro en Europa, sobre todo, para CAC.

"Recibimos con satisfacción los avances en la Ley sobre la industria de cero emisiones netas de la UE y la estrategia alemana de gestión del carbono. Hay consenso, necesitamos CAC para hacer frente a las emisiones industriales inevitables", dijo.

Sin embargo, consideró que en Alemania siguen sin estar claros algunos detalles, como la modificación de la ley sobre CO2, en torno al protocolo de Londres y los acuerdos bilaterales para el transporte y almacenamiento de CO2.

"Es necesario actuar con urgencia. Insto al Gobierno alemán a no perder este ritmo. En la medida en que contemos con el marco adecuado, cumpliremos con nuestra parte", dijo.

Destaca importancia de México para Wintershall

Durante la conferencia, **Mehren recordó que la empresa tuvo un importante descubrimiento en el Bloque 30, que opera la empresa y se ubica dentro del prospecto Kan, en el Golfo de México**. Este campo cuenta con estimaciones preliminares que apuntan a una reserva de 200 a 300 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

También destacó el acuerdo con sus socios para el **desarrollo de Zama**, que fue aprobado apenas el mes pasado por los reguladores nacionales.

"Con sus recursos brutos recuperables estimados de 600 a 800 millones de barriles de petróleo equivalente, se espera que Zama contribuya significativamente al suministro energético de México durante los próximos 25 años", mencionó. EAD