

6 de mayo de 2025



Consejo de Pemex avala reglas para contratos petroleros mixtos

El gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum se ha planteado la meta de reflotar la producción petrolera nacional a 1.8 millones de barriles de hidrocarburos líquidos, para lo cual se ha reconocido la necesidad de contar con el apoyo de la inversión privada.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (Pemex) aprobó los Lineamientos de los Esquemas para Desarrollo Mixto, para celebrar contrataciones principalmente de desarrollo a privados en la actividad petrolera dentro de los campos asignados a la estatal, que registraron una producción de 1.607 millones de barriles diarios de crudo y condensados en marzo pasado.

Según Pemex, estos lineamientos publicados en el Diario Oficial de la Federación son un marco que busca optimizar la producción petrolera mediante asociaciones estratégicas mediante la colaboración con el sector privado.

Cabe recordar que el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, detalló a finales de marzo pasado a El Economista que la ya reconfigurada empresa pública del Estado Petróleos Mexicanos prepara 17 contratos mixtos con socios privados para añadir a partir de julio una producción de al menos 55,000 barriles diarios, en un entorno que no es nuevo: el petróleo volverá a sacar de problemas al país.

Después de que se promulgó una nueva Ley de la Empresa Pública y se sustentó legalmente el cambio constitucional que devuelve ventajas a la petrolera que ya no es monopolio, con toda su preponderancia, Pemex busca volver a ser una palanca de desarrollo, ahora con el apoyo “fundamental” de privados que le permitirá alcanzar una plataforma de producción de 1.8 millones de barriles diarios, según su titular.

Estos esquemas fueron establecidos en el acuerdo CA-025/2025 durante la sesión 1035 del Consejo, permitirán la asociación con empresas privadas para compartir costos, riesgos e inversiones en actividades de exploración y extracción de hidrocarburos.

Entre las disposiciones más relevantes, los contratos mixtos, que priorizan la licitación pública, se estructurarán para fomentar la sinergia operativa, maximizando la producción y optimizando recursos.

Aunque los lineamientos también contemplan mecanismos alternativos como la adjudicación directa, aplicable en casos específicos que incluyan sinergias operativas o proyectos estratégicos que no logren completarse bajo otros métodos. "Solo se podrá adjudicar directamente hasta dos contratos mixtos por cada consorcio o persona moral en estos casos", establece el acuerdo.

Adicionalmente, cada proyecto debe cumplir con requerimientos técnicos, operativos y económicos.

Los lineamientos exigen que los esquemas incluyan un modelo de evaluación basado en flujos de caja descontados, analizando indicadores clave como el Valor Presente Neto (VPN) y la Tasa Interna de Retorno (TIR) para garantizar la viabilidad financiera. Pemex deberá mantener al menos el 40% de participación en cada contrato, subrayando su papel estratégico en los proyectos energéticos.

Producción cae 11.3% anual en primer trimestre

La semana pasada, Pemex dio a conocer que en marzo se ubicó casi 200,000 barriles diarios por debajo de sus metas de extracción de hidrocarburos líquidos, mientras que en el promedio del trimestre su producción de crudo cayó un 11.3% interanual, debido a la declinación de campos maduros y retrasos en terminación de pozos. La producción de la estatal fue de 1.615 millón de barriles por día en el trimestre, incluyendo socios.

En conversación telefónica con analistas, directivos de la estatal reiteraron que la empresa trabaja para elevar la producción a 1.8 millones de barriles diarios para finales de año, meta que se propuso en el Plan México de la presidenta Claudia Sheinbaum.

De ahí que tanto el último indicador, de marzo, como el del trimestre, implican que es necesario acelerar la producción, para lo cual Rodríguez Padilla aseguró que se usarán los contratos mixtos.

Según el director, se contará con los esquemas para la operación en 17 campos nuevos en asignaciones donde se firmarán contratos mixtos con empresas privadas de las que buscará capital, mientras Pemex aportará el recurso del Estado mexicano y su participación consistirá en lo que ya ha invertido en exploración, como un monto de acarreo para que así no invierta recursos públicos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de mayo de 2025

2

OPEP+ acuerda otra alza acelerada de producción de crudo

Los países productores de petróleo sumarán 411,000 barriles diarios a la oferta del energético en el mercado internacional a pesar del panorama.

La OPEP+ anunció el sábado que acordó acelerar el aumento de la producción de petróleo por segundo mes consecutivo, elevando el bombeo en junio en 411,000 barriles por día, a pesar de la caída de los precios y las expectativas de una menor demanda.

Tras una reunión en línea de poco más de una hora, el grupo de productores anunció el aumento de la oferta, afirmando que los fundamentos del mercado petrolero eran sanos y los inventarios bajos.

Los precios del petróleo cayeron a mínimos de cuatro años en abril, por debajo de los 60 dólares por barril, después de que la OPEP+ anunciara un aumento de la producción mayor de lo esperado para mayo, y mientras los aranceles del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, aumentaban la preocupación por la debilidad económica mundial.

Fuentes de la OPEP+ han afirmado que Arabia Saudita está presionando al grupo para que acelere la anulación de recortes de bombeo anteriores para castigar a sus miembros Irak y Kazajistán por el escaso cumplimiento de sus cuotas de producción.

Las alzas también se producen tras los llamamientos de Trump a la OPEP+ para que aumente la producción. El republicano visitará Arabia Saudita a finales de mayo.

En diciembre, los ocho países de la OPEP+ que han estado aplicando el último recorte de producción del grupo de 2.2 millones de bpd acordaron eliminarlo gradualmente en aumentos mensuales de unos 138,000 bpd a partir de abril.

El aumento de junio de los ocho llevará el alza total combinada para abril, mayo y junio a 960,000 bpd, lo que representa una reducción del 44% del recorte de 2.2 millones de bpd, según cálculos de Reuters.

Los precios del petróleo caerán el lunes debido a las noticias de la OPEP+ en medio de las tensiones comerciales y las preocupaciones sobre el crecimiento económico, dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo. "Seguimos considerando que se trata de una reducción "controlada" de los recortes y no de una lucha por la cuota de mercado".

De hecho, los futuros del Brent abrían el domingo por la noche con una caída de 3.64% y el WTI perdía 3.88 por ciento.

La semana pasada Reuters informó que Arabia Saudita, informó a sus aliados y a funcionarios del sector de que no está dispuesta a apuntalar los mercados del petróleo con nuevos recortes de la oferta.

"El cumplimiento parece ser de nuevo el punto clave, ya que Kazajistán e Irak siguen incumpliendo sus objetivos de compensación, junto con Rusia en menor medida", afirmó Helima Croft, de RBC Capital Markets.

Kazajistán desafió a la OPEP+ cuando su ministro de Energía afirmó que priorizará los intereses nacionales sobre los del grupo a la hora de decidir los niveles de producción del país. El bombeo del país en abril superó su cuota de la OPEP+ a pesar de una caída del 3 por ciento.

La OPEP+ sigue recortando la producción en casi 5 millones de bpd y muchas de las bajas se mantendrán hasta finales de 2026. El grupo tiene previsto celebrar una reunión ministerial plenaria el 28 de mayo.

Arabia Saudita castiga

El líder de la OPEP, Arabia Saudita, diseñó la medida para castigar a Irak y Kazajistán por su escaso cumplimiento de las cuotas de producción, al tiempo que el reino señalaba que no está dispuesto a seguir apuntalando el mercado, según fuentes consultadas.

Los acontecimientos tienen lugar días antes de que el presidente de Estados Unidos visite Arabia Saudita para discutir un paquete de armas y un acuerdo nuclear. Donald Trump ha pedido en repetidas ocasiones a la OPEP+ que bombee más petróleo para ayudar a aliviar los precios de la gasolina, mientras afronta presiones inflacionarias en el país.

Es probable que la OPEP+ apruebe también alzas aceleradas para agosto, septiembre y octubre si Irak, Kazajistán y otros países no mejoran el cumplimiento y no logran recortes compensatorios, dijeron las fuentes.

Si el cumplimiento no mejora, los recortes voluntarios se anularán en noviembre, dijo una de las fuentes, refiriéndose a la parte de 2.2 millones de bpd de los recortes de ocho miembros. El cambio en la política saudí sugiere que el reino quiere ampliar su cuota de mercado, un cambio importante tras cinco años dedicados a equilibrar el mercado a través de profundos recortes de producción.

La OPEP+ recortó la producción en casi 5 millones de barriles de petróleo por día, el equivalente al 5% de toda la demanda mundial.

Los recortes se acordaron desde 2022 para sostener el mercado y muchos se mantendrán hasta finales de 2026. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de mayo de 2025

Precios del petróleo cierran a la baja por aumento de producción de la Opep+

El sábado, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados acordó acelerar las subidas de la producción de petróleo por segundo mes consecutivo, aumentando la producción en junio en 411,000 barriles diarios.

Las cotizaciones del crudo cayeron el lunes después de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados ([Opep+](#)) anunciaran que acelerarán el aumento de su producción.

El precio del barril del **Brent del mar del Norte**, para entrega en julio perdió 1.73% a 60.23 dólares. Mientras su equivalente estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en junio, cedió 1.99% a 57.13 dólares.

Arabia Saudita junto a **Rusia** y los otros seis miembros del bloque extraerán 411,000 barriles de crudo por día en junio, al igual que en mayo, según un comunicado del sábado, aunque un plan inicial de reintroducción de producción preveía un aumento de solo 137,000 barriles.

Al anticiparse a esta decisión y ante reportes de prensa del viernes según los cuales la posibilidad de más barriles de crudo de la **Opep+** en el mercado, los operadores se replegaron a finales de la semana pasada.

"En el mercado siempre hay un poco de escepticismo hasta que la Opep+ haga un anuncio. Entonces algunos pensaron que antes de la reunión, solo se trataba de globos de ensayo para ver cómo reaccionaba el mercado", dijo a la AFP el analista Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

"El mercado estima que la oferta es más que suficiente para responder a la demanda, sobre todo porque el impacto de los aranceles aún no se ha sentido por completo", agregó.

Sin embargo, ahora falta observar "cómo el **impacto de los aranceles** afecta al consumidor estadounidense así como a la industria manufacturera en el mundo, y si conducirá a una desaceleración de la economía, que reduciría aún más la demanda de petróleo", subrayó Lipow. El Economista

Petróleo cae 1% a inicio de semana mientras la OPEP+ acelera su producción

Los precios del petróleo caían más de un 1% después de que la OPEP+ decidió el fin de semana acelerar aún más sus aumentos de producción petrolera.

Los precios del petróleo caían más de un 1% la mañana de este lunes, después de que [la OPEP+ decidió durante el fin de semana acelerar aún más sus aumentos](#) de producción petrolera, avivando la preocupación por la llegada de más oferta a un mercado ensombrecido por unas perspectivas inciertas de la demanda.

Los futuros del **Brent** cedían 87 centavos, o 1.42%, a 60.42 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos restaban 92 centavos, o 1.58%, a 57.37 dólares.

Ambos contratos **tocaron su nivel más bajo desde el 9 de abril** más temprano en la sesión, después de que la OPEP+ acordó acelerar los incrementos de la producción petrolera por segundo mes consecutivo, elevando el bombeo de junio en 411,000 barriles por día (bpd).

El aumento de junio de los ocho productores de la OPEP+ subirá el total combinado de aumentos de abril, mayo y junio a 960,000 bpd, lo que representa una reducción del 44% de los 2.2 millones de bpd de recortes acordados desde 2022, según cálculos de Reuters.

El grupo podría deshacer por completo sus recortes voluntarios a fines de octubre si los miembros no mejoran el cumplimiento de sus cuotas de producción, dijeron fuentes de la OPEP+ a Reuters.

Fuentes de la OPEP+ han dicho que **Arabia Saudita está presionando al grupo** para que acelere la anulación de los recortes de producción previos para castigar a sus miembros Irak y Kazajistán por el escaso cumplimiento de sus cuotas de producción.

"El aumento de la producción, instigado por Arabia Saudita, tiene tanto que ver con desafiar la oferta de esquisto de Estados Unidos como con penalizar a los miembros que se han beneficiado del alza de precios mientras hacían alarde de sus límites de producción", dijo Ole Hansen, analista de Saxo Bank. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de mayo de 2025



Petróleo registró su peor caída semanal en un mes

Los precios del petróleo cayeron casi 2% el viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los precios del petróleo cayeron casi 2% el viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los futuros del marcador Brent del Mar del Norte, cedieron 84 centavos, o 1.35%, a 61.29 dólares el barril; mientras que los del West Texas Intermediate (WTI) en Estados Unidos bajaron 95 centavos, o 1.6%, a 58.29 dólares.

En la semana, el Brent cayó 8.32 y el WTI 7.52 por ciento.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación cayó 1.99% el viernes a 54.68 dólares el barril, pero en la semana perdió 9.21 por ciento.

Los operadores también se mostraron cautos ante la posibilidad de una desescalada de la guerra comercial entre Estados Unidos y China, después de que Pekín dijo el viernes que está "evaluando" una propuesta para mantener conversaciones destinadas a abordar los aranceles.

El ministro de Petróleo de Kuwait declaró que la reunión de la OPEP+ afectaría significativamente a la formulación de la política de producción en el próximo periodo, informó el sábado la agencia estatal de noticias kuwaití.

El ministro kuwaití, Tariq Suleiman Al-Roumi, declaró que los aumentos graduales de la producción de petróleo podrían suspenderse o incluso cancelarse en respuesta a la evolución de las condiciones del mercado, según informó la agencia estatal de noticias.

También elogió la disposición de los Estados miembros de la OPEP+ a aplicar aumentos voluntarios adicionales de la producción en junio, así como la "determinación" de los países a compensar plenamente cualquier excedente de producción desde enero de 2024. El Economista

Petróleo cae 1% antes de reunión de la OPEP+; registra caída semanal de más de 8%

Los precios del petróleo cayeron un 1% este viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los **precios del petróleo** cayeron un 1% este viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los futuros del **Brent** cedieron 84 centavos, o un 1.35%, a 61.29 dólares el barril; mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos bajaron 95 centavos, o un 1.6%, a 58.29 dólares. En la semana, el Brent cayó alrededor de un 8.6%, y el WTI un 8 por ciento.

Ocho países de la OPEP+ se reunirán el sábado para decidir sobre su plan de política de producción petrolera en junio, en lugar del lunes como estaba previsto inicialmente, dijeron a Reuters tres fuentes. No quedó claro por qué se adelantó la cita.

En cualquier caso, los operadores se preparan para una mayor oferta del grupo, en un momento en que el temor a una desaceleración económica causada por una guerra comercial entre Estados Unidos y China han llevado a los expertos del mercado a reducir las expectativas de crecimiento de la demanda para este año.

"En el mercado todo se trata de la OPEP, con incluso la guerra arancelaria pasando a un segundo plano", dijo Scott Shelton, especialista en energía de United ICAP.

Reuters informó esta semana de que funcionarios de Arabia Saudita, líder de facto de la OPEP+, han dicho a aliados y expertos del sector de que no están dispuestos a apuntalar el mercado con nuevos recortes de la oferta. El grupo está recortando actualmente el bombeo en más de 5 millones de bpd.

Los operadores también se mostraron cautos ante la posibilidad de una [desescalada de la guerra comercial](#) entre Estados Unidos y China, después de que Pekín dijo este viernes que está "evaluando" una propuesta para mantener conversaciones destinadas a abordar los aranceles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de mayo de 2025



Precio de canasta de petróleo mexicano bajó 16.38% en abril

Los precios del petróleo cerraron el mes con una racha de tres jornadas a la baja, luego que uno de los tres mayores productores de crudo en el mundo insinuó sus intenciones de elevar sus niveles de bombeo en el corto plazo.

Los precios del petróleo cerraron el mes con una racha de tres jornadas a la baja, luego que uno de los tres mayores productores de crudo en el mundo insinuó sus intenciones de elevar sus niveles de bombeo en el corto plazo.

El precio del contrato de junio del barril de petróleo estadounidense, West Texas Intermediate (WTI), bajó 3.66% en 58.04 dólares el 30 de abril, mientras que el contrato de junio del crudo del Mar del Norte, Brent, cayó 1.76% en 63.12 dólares.

En abril, el precio del WTI cayó 18.80% y el del Brent perdió 15.55%, su mayor descalabro desde noviembre de 2021.

La mezcla mexicana de exportación cerró el 30 de abril con una caída de 2.92% a 55.79 dólares el barril y terminó el mes con una pérdida de 16.38 por ciento.

No obstante, mayo arrancó de manera positiva con los precios avanzando casi 2% el jueves, luego de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, amenazó con imponer sanciones a quienes compren petróleo iraní, tras el aplazamiento de la cuarta ronda de conversaciones entre ambos países.

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 1.07 dólares, o 1.75%, a 62.13 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate ganaron 1.03 dólares, o 1.77%, a 59.24 dólares. El crudo mexicano no cotizó el jueves debido al festivo del Día del Trabajo.

Arabia Saudita, uno de los mayores productores de petróleo del mundo, señaló que no apuntalará el mercado petrolero con más recortes de suministro y que podría soportar un período prolongado de precios bajos.

A principios de mes, Arabia Saudita presionó para que la Organización de los Países Exportadores de Petróleo y sus aliados aumentara la producción más de lo planeado en mayo.

Trump dijo que las compras de petróleo o productos petroquímicos iraníes deben detenerse y que cualquier país o persona que compre alguno estará sujeto a sanciones secundarias. El Economista

Con todo y pausa... Pemex mejora producción y Dos Bocas alcanza nuevo máximo histórico

Este 2025, la refinería de Dos Bocas procesó 103 mil barriles de crudo, frente a los 6 mil 800 de febrero.

Las siete refinerías de **Pemex en México procesaron la mayor cantidad de crudo en un año**, mientras que la [refinería de Dos Bocas](#) funcionó a las tasas más altas observadas desde su inauguración hace casi tres años, según datos de la compañía compilados por *Bloomberg*.

El procesamiento de crudo **alcanzó 1,015 millones de b/d en marzo**, un 13 por ciento más que el mes anterior, pero un 4.4 por ciento menos en comparación con el año anterior. Las refinerías operaron por encima de la mitad de su capacidad instalada, con un 51.6 por ciento frente al 45.7 por ciento de febrero.

La refinería de Dos Bocas procesó 103.000 b/d de crudo, frente a los 6 mil 800 b/d de febrero.

El director ejecutivo, [Víctor Rodríguez Padilla](#), afirmó anteriormente que Dos Bocas estaría operando a **220 mil b/d para finales de marzo y alcanzaría su capacidad máxima este año**.

La refinería **está en proceso de reinicio tras su cierre el 26 de abril**, según informó la compañía el miércoles.

¿Qué pasó en la refinería de Dos Bocas y por qué cerró el 26 de abril?

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) informó que 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.

“Esto provocó una falla general de vapor y, en consecuencia, el paro inmediato de las plantas de proceso, las cuales quedaron en posición segura conforme al diseño de seguridad operativa”, explicó la empresa en un comunicado.

Como resultado de esta contingencia, la **carga eléctrica del complejo** se redujo de 130 a 65 MWh, lo que derivó en la salida de operación de los turbogeneradores a gas a las 00:59 horas del 26 de abril de 2025.

La empresa que dirige Rodríguez Padilla detalló que durante las maniobras para el balanceo de cargas eléctricas, se intentó cambiar el turbogenerador 2 (2.7 MW) de ciclo combinado a ciclo simple, ejecutando el comando de paro del recuperador de calor 2. El Financiero

6 de mayo de 2025

6

CJNG y Cártel de Sinaloa 'le hacen la competencia' a Pemex: Así es el modus operandi para vender petróleo robado

Las autoridades estadounidenses identificaron el modus operandi de los cárteles para robar y vender petróleo.

La **Red de Control de Delitos Financieros (FinCEN)** del **Departamento del Tesoro de Estados Unidos** emitió una alerta para que las instituciones financieras refuercen la detección de operaciones vinculadas al contrabando de crudo en México por parte del [Cártel Jalisco Nueva Generación \(CJNG\)](#), **Cártel de Sinaloa**, **Cártel del Golfo** y otras organizaciones criminales.

La FinCEN argumentó en una alerta de 13 páginas emitida este 1 de mayo que el **contrabando de petróleo crudo y combustibles se convirtió en la principal fuente de ingresos ilícitos de los cárteles mexicanos**, sólo después de las actividades vinculadas al narcotráfico, lo que les permite sostener sus operaciones globales.

Así operan los cárteles para contrabandear petróleo de Pemex

De acuerdo con la alerta, **los cárteles utilizan intermediarios para contrabandear y vender petróleo crudo robado de Petróleos Mexicanos (Pemex)** a pequeñas empresas estadounidenses de petróleo y gas natural que operan cerca de la frontera suroeste de Estados Unidos.

“Mediante estas maniobras, los cárteles roban miles de millones de dólares en petróleo crudo de Pemex, fomentan la violencia y la corrupción rampante en México y **perjudican a las empresas legítimas de petróleo y gas natural en Estados Unidos**”, se puede leer en el documento.

La alerta especifica que **los cárteles mexicanos aprovechan que Pemex no puede refinar todo el crudo** que extrae del subsuelo en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), ya que las refinerías del país están configuradas para refinar crudo dulce y ligero, pero no pueden procesar crudo agrio y pesado.

Por lo tanto, Pemex debe enviar este crudo a Estados Unidos para convertirlo en combustible, pero en el trayecto, **los grupos criminales aprovechan para contrabandear ‘oro negro’, comúnmente mal etiquetado, como ‘aceite usado’** u otros materiales supuestamente peligrosos.

Mientras tanto, importadores estadounidenses cómplices de los cárteles compran estos productos y posteriormente, se encargan de **venderlos con un gran descuento en los mercados energéticos de los Estados Unidos** y el mundo.

“Y no se olvidan de repatriar las significativas ganancias ilícitas de regreso a México”, aclaró la institución estadounidense.

La FinCEN también denunció que **los cárteles mexicanos suelen sobornar a empleados corruptos de Pemex** y funcionarios locales para robar crudo mediante la perforación ilegal de tomas de oleoductos.

“Aunque también **roban directamente a las refinerías y amenazan a los empleados de Pemex**, estas operaciones han generado violencia y corrupción en todo México, y en algunos casos, catastróficas explosiones”, apuntó.

EU ‘castiga’ a líderes del CJNG por fentanilo y huachicoleo

Scott Bessent, secretario del Tesoro, destacó en video mensaje que este jueves [sancionaron a tres narcos mexicanos y dos empresas por tráfico de fentanilo, robo de combustible y contrabando de crudo para el CJNG](#).

“Esta red criminal genera cientos de millones de dólares al año, como parte de los esfuerzos del presidente Trump por la eliminación total de los cárteles, el Departamento del Tesoro seguirá utilizando todas las herramientas disponibles para dismantelar a estos violentos terroristas y restablecer la seguridad en Estados Unidos”, dijo. El Financiero

6 de mayo de 2025

¿Disminuyeron las deudas de Pemex?

7

La petrolera juega con las cifras y sigue sin poder pagar como se debe a sus proveedores, con el consabido problema que ha generado en empresas de todos tamaños, pese a los dichos en la mañana.

Analistas nacionales e internacionales, así como los principales directivos de la banca que tienen como clientes a los proveedores más grandes de la paraestatal mexicana, **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, siguen de cerca las cifras que reportan, con la esperanza de que las deudas que tienen con ellos sean saldadas pronto.

Sin embargo, todo indica que Pemex, que lleva **Víctor Rodríguez**, juega con las cifras y sigue sin poder pagar como se debe a sus proveedores, con el consabido problema que ha generado en empresas de todos tamaños, pese a los dichos en la mañana.

Sólo hay que echar un vistazo al informe de resultados al primer trimestre de 2025, presentado a la **Bolsa Mexicana de Valores**. Ahí Pemex presumió haber reducido en 20 por ciento su exorbitante deuda con proveedores, al pasar de 505 mil millones a “sólo” 404 mil millones de pesos, equivalentes a 19 mil 904 millones de dólares.

Así de botepronto, la cifra parece un verdadero avance y buen manejo financiero, hasta parecer alentadora, pero ya cuando se compara con la deuda registrada en el tercer trimestre del año pasado, que como se lo informé, ascendía a 20 mil 524 millones de dólares, la realidad es otra.

En otras palabras, desde octubre del año pasado, cuando **Claudia Sheinbaum** asumió la presidencia y prometió saldar todos los adeudos, la deuda de Pemex con sus proveedores no ha disminuido en términos reales.

Lo que hizo la empresa fue pagar pasivos recientes, muchos de ellos derivados de trabajos que aún no habían sido facturados, ya que hay millones de pesos en deudas de trabajos realizados en meses previos al cambio de la administración que siguen sin pagarse, pese a todo lo que se diga.

Lo cierto es que, mientras Pemex juega con las cifras, el impago –inaceptable en cualquier empresa que cotiza en bolsa–, ya provocó la quiebra de decenas de contratistas, el despido de miles de trabajadores y una caída alarmante en la producción que se ubica en 1.6 millones de barriles diarios.

La propia empresa tuvo que reconocer que, entre enero y marzo de este año, la producción de hidrocarburos líquidos cayó 11.3 por ciento frente al mismo periodo de 2024, por la declinación de los campos maduros terrestres y marinos, un atraso en la terminación de pozos e incluso la conclusión de la vida útil de diversos equipos.

La **secretaría de Energía, Luz Elena González**, asegura que ya está preocupada por el desplome y la crisis operativa que su director, Víctor Rodríguez, tiene en Pemex, además de que ya no se pudieron maquillar ni ocultar a los inversionistas y se ha pedido a Pemex que active un plan emergente para aumentar la exploración y producción de hidrocarburos.

Por eso, no les extrañe que en este plan, se inicien cambios en direcciones, ya que se dio el relevo del **director de Exploración y Producción, Néstor Martínez**, quien será sustituido por Ángel Cid, quien estuvo a cargo de esa área con **Octavio Romero** y muchos aseguran que dio resultados, pero es un hecho de que los cambios apenas comienzan, ya veremos si para bien. El Financiero

