

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2025



Pemex perfora menor número de pozos desde 1995

Durante el primer trimestre del 2025 Petróleos Mexicanos concluyó la perforación de 12 pozos de desarrollo y de cinco exploratorios, para un total de 17, con lo que completó el número más bajo para un período igual desde 1995, cuando también terminó 17 pozos en total.

Durante el primer trimestre del 2025 Petróleos Mexicanos (Pemex) concluyó la perforación de 12 pozos de desarrollo y de cinco exploratorios, para un total de 17, con lo que completó el número más bajo para un período igual desde 1995, cuando también terminó 17 pozos en total.

Este número de trabajos perforatorios también se trata de menos de la mitad del número alcanzado 12 meses atrás, que fue de 41, y de menos de un tercio de los 68 pozos terminados durante el primer trimestre del 2020, el nivel más alto alcanzado para lapsos comparables durante el sexenio pasado.

La baja en estas actividades ocurre en momentos en los que la ahora empresa pública del Estado enfrenta dificultades para poner al día sus pagos atrasados con proveedores y prestadores de servicios, entre los que se cuentan contratistas de servicios de perforación.

Y también coincide con una reducción notable en la producción de hidrocarburos líquidos de la empresa (crudo y condensados), que en el primer cuarto del año fue de 11.3%, lo que representó una merma de poco más de 200,000 barriles diarios y dejó el bombeo del período en un millón 615,000 toneles por día, el nivel más bajo que ha reportado la empresa desde 1979.

En su reporte financiero del primer trimestre, Pemex se refirió al retraso en la terminación de pozos como una de las causas de la caída de la producción.

Aunque no abundó en si la falta de pagos a proveedores sería uno de los motivos del retraso, empresarios de regiones petroleras del sureste han referido en varias ocasiones que esta problemática sí ha interrumpido la prestación de servicios que realizan para la empresa petrolera pública estatal.

“Esta variación (en el bombeo de hidrocarburos) se debió principalmente a la declinación natural de campos maduros, retrasos en la terminación de pozos técnicamente complejos, menores rendimientos iniciales en Xanab, fallas en equipos de bombeo en Ayatsil, demoras en infraestructura marina, suspensión de servicios críticos en Yaxché y condiciones climatológicas adversas en zonas costa afuera”, explicó Pemex en su reporte.

En el documento también da cuenta de la operación de solo 26 equipos de perforación de enero a marzo, 11 de desarrollo y 15 de exploración, menos de la mitad del número de equipos activos en el mismo lapso del 2024, que fue de 50, desglosado en 39 de desarrollo y 21 de exploración. El Economista

Petróleo cae ante posible nuevo acuerdo EU-Irán por programa nuclear

Irán, uno de los diez mayores productores de petróleo del mundo, ha estado sujeto a la política de "máxima presión" de Donald Trump desde su regreso al poder en enero pasado.

Los **precios internacionales del petróleo** cayeron el jueves tras la afirmación del presidente estadounidense, Donald Trump, de que estaba próximo a un nuevo acuerdo sobre el programa nuclear iraní, lo que podría facilitar las exportaciones petroleras de Teherán.

En el mercado de Londres el precio del barril de crudo Brent del Mar del Norte para entrega en julio cayó 2.36 % a 64.53 dólares.

En Nueva York el crudo West Texas Intermediate (WTI) para entrega en junio cayó 2.42 % a 61.62 dólares.

"Nos estamos acercando a un acuerdo" sobre el programa nuclear de la república islámica, afirmó Trump desde Abu Dabi.

Ali Shamkhani, asesor del líder supremo iraní, Alí Jamenei, declaró a la cadena NBC el miércoles que Teherán estaba dispuesto a aceptar un acuerdo con Estados Unidos sobre su **programa nuclear** a cambio del levantamiento inmediato de las sanciones, tras cuatro rondas de conversaciones entre ambos países en las últimas semanas.

Irán, uno de los diez mayores productores de petróleo del mundo, ha estado sujeto a la política de "máxima presión" de Donald Trump desde su regreso al poder en enero pasado.

Esta vez, "el tono más moderado (del mandatario republicano, ndr) lastró los precios del petróleo, ya que un acuerdo probablemente aumentaría la producción y las **exportaciones iraníes**", señalaron analistas de la firma Brown Brothers Harriman (BBH).

Si se llega a un acuerdo, "la **producción iraní** podría aumentar en 400,000 barriles diarios en los próximos meses", estimó Jorge León, analista de Rystad Energy, entrevistado por AFP. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2025

2

El Gobierno valora espectro comercial para CFE y Altán, pero bajo mismas condiciones que Telcel y AT&T

El gobierno federal promete que la estatal CFE accederá al espectro radioeléctrico comercial bajo las mismas condiciones que lo hacen los operadores privados, como AT&T o Telcel; es decir, por medio de un concurso de licitación pública.

El gobierno de la Cuarta Transformación se aferra a su meta de entregar espectro a la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) para el despliegue de **servicios comerciales de Internet y telefonía** en zonas urbanas, pero ahora promete que la estatal eléctrica accederá al **espectro radioeléctrico** bajo las mismas condiciones que lo hacen los operadores privados, como **AT&T o Telcel**; es decir, por medio de un concurso de licitación pública.

“El espectro para uso comercial, también en el caso de la CFE, en igualdad de condiciones que una empresa privada. Entonces, si es para proveer cobertura social y servicios gratuitos, espectro gratuito; si es para comercializar, pues igual que cualquier otra empresa, sea privada o pública”, dijo el titular de la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones ([ATDT](#)), José Antonio Peña Merino.

Con estas declaraciones, **Peña Merino** intentó atajar las preocupaciones de la industria de telecomunicaciones que derivaron del proyecto de [Ley en Materia de Telecomunicaciones y Radiodifusión](#) (LMTR), que en su redacción todavía establece que el Estado podrá reservarse bandas radioeléctricas para sus propios planes de conectividad, esto sin costo económico y sin que ello signifique una vulneración para la competencia del mercado.

“El espectro para el gobierno, en específico CFE, gratuito para temas de cobertura social y en igualdad de condiciones para temas comerciales”, remarcó Peña este miércoles desde la conferencia matutina de la presidenta Claudia Sheinbaum.

El comentario de **José Antonio Peña Merino** pudo haber cambiado el sabor del desayuno de los líderes de Altán Redes, BAIT, Telcel y AT&T, que son las empresas que están entre las más beneficiadas y perjudicadas por la actual política de tributación por uso del **espectro radioeléctrico en México**.

La redacción de la todavía **iniciativa de Ley en Materia de Telecomunicaciones y Radiodifusión** desliza hoy que el Estado podrá asignar espectro gratuitamente a la Presidencia de la República para ser utilizado, por ejemplo, por **CFE y Altán Redes** para servicios comerciales en zonas urbanas, y que ese espectro también podría ser usado por la empresa privada **BAIT de Walmart** y otros operadores móviles virtuales mediante un contrato de compra de capacidad mayorista, en tanto que Telcel y AT&T y un hipotético nuevo operador de red deberán competir por su propio espectro y abonar las altas cuotas de derechos por usar bandas, que para los casos de AT&T y Telcel este tipo de cobros representan entre el 6 y el 17% de sus ingresos anuales totales.

En más de este contexto, **Telefónica** ha retornado la totalidad de sus bandas radioeléctricas por su costo económico; lo mismo hizo AT&T sobre unos lotes de espectro que no le resultaban estratégicos de pagar por ellos. Telcel ha dicho que los precios del espectro comienzan a ser resentidos en su operación, en tanto que Altán Redes aspira a acceder gratuitamente a la banda de los **2.5 GHz**, de la que todavía quedan disponibles 40 Megahertz con alcance nacional para **servicios de 4G y 5G**.

Peña Merino no dijo expresamente que CFE accederá al espectro mediante licitación pública, si bien se entendería que así será por aquello de la declaración de “en igualdad de condiciones para temas comerciales”, por lo que la industria debiera estar atenta a la redacción final de la Ley en Materia de Telecomunicaciones y Radiodifusión que vive su etapa de discusión en el Congreso de la Unión.

“El diablo está en los detalles: Hay que ver todavía cómo queda la redacción final y las precisiones, porque si Altán sigue como operador en condiciones de privilegio, se verá su efecto en el mercado rápidamente, particularmente en la licitación 5G que venga y en la negociación del T-MEC”, dijo Jorge Fernando Negrete, presidente en **DPL Group**.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2025

3

El Estado mexicano, a través de **CFE Telecom** ya compite en zonas urbanas y rurales —en muchas ocasiones regalando SIMs con datos móviles y minutos de voz—, contra grandes y micro operadores de telecomunicaciones, y éstos han denunciado un desplazamiento del mercado. Por ello, han insistido en foros que la nueva legislación de telecomunicaciones podría en definitiva ponerlos fuera del mercado.

“Si el gobierno solicita una concesión comercial, lo hará, dice, en las mismas condiciones que cualquier otro operador comercial. Yo me imagino, no lo dijo, que va a licitar espectro y entonces tendría que estar sujeto a las mismas normas de competencia económica y libre concurrencia. Entonces, hay que ver si esta afirmación va en esos dos sentidos, sobre todo si CFE estaría sujeto a las normas de competencia”, dijo Erick Huerta, coordinador en las Redes por la Diversidad, Equidad y Sustentabilidad A.C., que acompaña a la **telefónica comunitaria TIC-AC de Oaxaca**.

José Antonio Peña Merino reconoció en su alocución que en **México** los servicios masivos de telecomunicaciones redujeron sus precios y aumentaron su cobertura de manera notable, sobre todo en el último sexenio. El jefe de la ATDT dijo que el precio por cada gigabyte de datos móviles en México cuesta 5.22 dólares, mientras que en **Brasil**, por ejemplo, el mismo giga se vende en 2.8 dólares, por lo que entonces México, al menos en este criterio, se había “estacionado”.

El secretario, sin embargo, no citó durante “La Mañanera del Pueblo” que en Brasil, por ejemplo, el Estado privilegió la ampliación de coberturas y los precios bajos y nuevos servicios móviles masivos de comunicación, al considerar una nueva política de recaudación por la concesión de bandas radioeléctricas, esto en el mismo periodo en que su partido político, Morena, no se atrevió a ajustar a la baja las tarifas por uso de frecuencias en México, con cambios a la **Ley Federal de Derechos**.

Peña habló de que todavía existen 14 millones de mexicanos carentes de una **cobertura digna de Internet**, que representan el interés del gobierno nacional para dotarlos con cobertura 4G, un tema que también sacará chispas cuando se construya el plan de atenderlos.

“¿Quién cubrirá con los gastos de ofrecer el servicio, mantenimiento de red, logística y cobertura que son parte integral de cualquier red de telecomunicaciones? ¿El objetivo es conectar gratuitamente a los 14 millones de mexicanos a servicios 4G por medio de espectro público? ¿Cómo se determina el presupuesto? ¿Cómo se acomoda dentro del mismo los gastos a incurrir por el operador gratuito cuando se conecte con otras redes para culminar una llamada, mensaje de texto, o acceso a contenido? ¿Cuáles son los objetivos por cumplir con la oferta de servicios gratuitos de Internet? ¿Cómo se medirán? ¿Cuáles son las bandas de espectro que serían para uso público?”, dijo el especialista José Otero, director de la firma **ICT Development Consulting**.

Pero mientras ese es el contexto, debe reconocerse que la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones saluda que, si el Estado asigna espectro comercial a CFE, lo haría en las mismas condiciones a las que se sujetan los operadores privados, dijo Fernando Borjón, consultor senior en la firma **Access Partnership**.

“La ATDT admite que antes las condiciones escritas en la LMTR eran desiguales. Si nos apegamos a la Constitución, que creo que es lo que tenemos que hacer, la Constitución define que el uso comercial del espectro se otorga por licitación para favorecer la máxima concurrencia a participantes. Aquí va a ser muy curioso cómo se daría este tipo de licitación cuando, digamos, Telcel, AT&T y el Estado participen en una licitación y todos tengan que tener las mismas oportunidades. Creo que eso va a ser un proceso interesante y digno a revisar, pero también puede ser un proceso que, si no se hace bien, pueda ser impugnado jurídicamente y regresaríamos otra vez a un mundo de pleitos legales que no ayudan a nadie y que solo desincentiva la inversión”. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2025

4

Petróleo cae tras los avances en conversaciones entre EU e Irán

Los futuros del crudo Brent bajaron 1.56 dólares, 2.36%, hasta los 64.53 dólares por barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate bajaron 1.53 dólares o 2.42%, a 61.62 dólares el barril.

Los **precios del petróleo** bajaron el jueves ante las expectativas de un acuerdo nuclear entre Estados Unidos e Irán que podría dar lugar a la relajación de las sanciones y a la salida de más barriles al mercado mundial.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 1.56 dólares, 2.36%, hasta los 64.53 dólares por barril. Los futuros del crudo **West Texas Intermediate** bajaron 1.53 dólares o 2.42%, a 61.62 dólares el barril. La **mezcla mexicana de exportación**, por su parte, perdió 2.83% a 57.71 dólares el barril.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, dijo el jueves que Estados Unidos se estaba acercando a asegurar un acuerdo nuclear con Irán, y que Teherán había aceptado “más o menos” los términos.

Un funcionario iraní declaró a NBC News en una entrevista publicada el miércoles que Irán estaba dispuesto a llegar a un acuerdo con Estados Unidos a cambio del levantamiento de las sanciones económicas.

“Cualquier alivio inmediato de las sanciones derivado de un acuerdo nuclear podría desbloquear 0.8 millones de barriles diarios adicionales de crudo iraní para el mercado mundial, un hecho innegablemente bajista para los precios”, dijo Ole Hvalbye, analista de SEB.

Washington **impuso sanciones el miércoles contra Irán** por fabricar componentes para misiles balísticos en el país, según informó el Departamento del Tesoro estadounidense, tras las sanciones impuestas el martes a unas 20 empresas de una red que, según dijo, lleva mucho tiempo enviando petróleo iraní a China.

Las sanciones siguieron a una cuarta ronda de conversaciones entre Estados Unidos e Irán en Omán con el objetivo de abordar las disputas sobre el programa nuclear iraní.

“Estamos oscilando entre que el presidente Trump elimine a Irán o lo incorpore a la comunidad de naciones, por lo que la amenaza para el suministro es en ambas direcciones, ya sea que algunos barriles iraníes se cuelen continuamente en el mercado o que obtengamos el beneficio total de la producción iraní, eso es lo que está oscilando el precio”, dijo John Kilduff, socio de Again Capital.

El presidente ruso, **Vladimir Putin**, rechazó el jueves en Turquía la posibilidad de reunirse cara a cara con el presidente ucraniano, Volodimir Zelenski. Este último afirmó que la decisión de Putin de enviar lo que calificó de alineación “decorativa” demostraba que el líder ruso no se tomaba en serio la idea de poner fin a la guerra.

“Creo que eso es un apoyo porque parte de la hipótesis bajista para los precios es que si la situación entre Ucrania y Rusia se resuelve por sí misma, entonces podemos conseguir que el suministro ruso en el mercado mundial”, dijo Kilduff.

Mientras tanto, la **Agencia Internacional de la Energía** elevó su previsión de crecimiento de la demanda de petróleo en 2025 a 740,000 barriles diarios, 20,000 bpd más que en el informe anterior. El Economista



16 de mayo de 2025

5

El petróleo cae 3% ante expectativas de un acuerdo nuclear entre EU e Irán

Los precios del petróleo caían unos 2 dólares este jueves ante las expectativas de un acuerdo nuclear entre Estados Unidos e Irán que podría dar lugar a un alivio de las sanciones, mientras que la sorpresiva acumulación de inventarios de crudo en Estados Unidos la semana pasada aumentaba la preocupación de los inversores por el exceso de oferta.

Los **precios del petróleo** caían unos 2 dólares este jueves ante las expectativas de un **acuerdo nuclear entre Estados Unidos e Irán** que podría dar lugar a un alivio de las sanciones, mientras que la sorpresiva acumulación de inventarios de crudo en Estados Unidos la semana pasada aumentaba la preocupación de los inversores por el exceso de oferta.

Los futuros del crudo **Brent** perdían 2.10 dólares, o un 3.2%, a 63.99 dólares por barril. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) bajaban 2.16 dólares, o un 3.4%, a 60.99 dólares.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, dijo este jueves que Washington estaba muy cerca de asegurar un acuerdo nuclear con Irán, y que Teherán había aceptado "más o menos" los términos.

Esto se produjo después de que un funcionario iraní dijo a *NBC News* en una entrevista publicada el miércoles que Irán estaba dispuesto a aceptar un acuerdo con Estados Unidos a cambio del levantamiento de las sanciones económicas.

"Cualquier alivio inmediato de las sanciones derivado de un acuerdo nuclear podría desbloquear 0,8 millones de barriles diarios adicionales de crudo iraní para el mercado mundial, un hecho innegablemente bajista para los precios", dijo Ole Hvalbye, analista de SEB.

[Washington impuso sanciones el miércoles contra Irán](#) por fabricar componentes para misiles balísticos en el país, informó el Departamento del Tesoro, tras las sanciones impuestas el martes a una veintena de empresas de una red que, según el Departamento del Tesoro, lleva mucho tiempo enviando petróleo iraní a China.

Las sanciones se produjeron después de una cuarta ronda de conversaciones entre Estados Unidos e Irán en Omán para abordar las disputas sobre el programa nuclear iraní.

Los datos de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos del miércoles mostraron que las reservas de crudo aumentaron en 3.5 millones de barriles a 441.8 millones de barriles la semana pasada, en comparación con las expectativas de los analistas en una encuesta de Reuters de una reducción de 1.1 millones de barriles.

En tanto, la Agencia Internacional de la Energía elevó su previsión de crecimiento de la demanda de petróleo en 2025 a 740,000 barriles diarios, 20,000 bpd más que en el informe anterior, citando unas previsiones de mayor crecimiento económico y unos precios del petróleo más bajos que apoyan el consumo.

La AIE añadió que se espera que las dificultades económicas y las ventas récord de vehículos eléctricos reduzcan el crecimiento de la demanda a 650,000 bpd en lo que queda de año, frente al crecimiento de casi 1 millón de bpd del primer trimestre.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y los productores aliados, [conocidos como OPEP+](#), han aumentado la oferta, aunque la OPEP recortó el miércoles su previsión de crecimiento de la oferta de petróleo de Estados Unidos y otros productores no pertenecientes al grupo OPEP+ este año. El Economista



16 de mayo de 2025

6

Petróleo cierra a la baja tras aumento de inventarios en Estados Unidos

La OPEP estimó que la oferta de países no pertenecientes a la OPEP+ aumentará en 800,000 barriles diarios en 2025, frente a los 900,000 barriles diarios previstos antes.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles, después de que datos gubernamentales mostraran que los inventarios de crudo estadounidense aumentaron inesperadamente la semana pasada, lo que generó preocupación entre los inversionistas por un exceso de oferta.

Los futuros del crudo Brent cayeron 54 centavos, o 0.81%, a 66.09 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cedió 52 centavos, o 0.82%, a 63.15 dólares.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles, después de que datos gubernamentales mostraran que los inventarios de crudo estadounidense aumentaron inesperadamente la semana pasada, lo que generó preocupación entre los inversionistas por un exceso de oferta.

Los futuros del crudo Brent cayeron 54 centavos, o 0.81%, a 66.09 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cedió 52 centavos, o 0.82%, a 63.15 dólares.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación perdió 0.54%, a 59.39 dólares el barril.

Tanto el Brent como el WTI, que cotizaron cerca de sus máximos en dos semanas en la sesión previa, impulsados por un recorte temporal de los aranceles entre Estados Unidos y China, cayeron después de que datos de la Administración de Información de Energía mostraran que las existencias de crudo crecieron en 3.5 millones de barriles, a 441.8 millones de barriles, la semana pasada.

Los analistas encuestados por Reuters esperaban una reducción de 1.1 millones de barriles. Las importaciones netas de crudo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada en 422,000 barriles por día, según la EIA.

Los datos del grupo de la industria Instituto Americano del Petróleo también mostraron un importante aumento de 4.3 millones de barriles en los inventarios la semana pasada, según informaron fuentes del mercado el martes.

"Definitivamente, la acumulación de crudo en las cifras del API no fue de ayuda", dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus productores aliados (OPEP+), ha estado aumentando la oferta al mercado; sin embargo, la OPEP recortó el miércoles sus previsiones de crecimiento de la oferta de petróleo de Estados Unidos y otros productores no pertenecientes al grupo OPEP+ este año.

El cártel estimó que la oferta de países no pertenecientes a la OPEP+ aumentará en unos 800,000 barriles diarios en 2025, frente a los 900,000 barriles diarios previstos el mes pasado.

"No están cambiando su perfil de demanda, sino añadiendo más barriles", dijo Bob Yawger, director de Futuros Energéticos de Mizuho.

"En algún momento, la oferta simplemente va a inundar la demanda y perforar el mercado a la baja", comentó.

Un repunte del dólar pesó sobre los precios el miércoles.

Un billete verde más fuerte hace que el petróleo denominado en dólares sea más caro para los inversionistas que tienen otras divisas, lo que perjudica a la demanda. El Economista



16 de mayo de 2025



Pemex eclipsó recaudación de impuestos en el primer trimestre: México Evalúa

El motivo de la baja recaudación de ingresos por petróleo se debió a que la producción de hidrocarburos líquidos estuvo 9.4% por debajo de la meta aprobada.

La baja producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) ha ensombrecido la capacidad que ha tenido el gobierno para incrementar la recaudación de impuestos vía fiscalización, de acuerdo con la organización México Evalúa.

En un análisis sobre los resultados de finanzas públicas, la organización recordó que si bien los ingresos por impuestos se incrementaron de manera importante en el primer trimestre del año, los ingresos petroleros se ubicaron 30% por debajo de la meta.

“La situación se agrava por la política fiscal de apoyo a la petrolera estatal, que continúa absorbiendo recursos públicos en lugar de generarlos”, consignó México Evalúa.

El Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública al primer trimestre del año mostró que los ingresos tributarios sumaron 1.5 billones de pesos, un crecimiento anual de 17.8% y por arriba de lo programado en 37,087 millones de pesos.

Sin embargo, del lado de los ingresos por petróleo, lo ingresado a las arcas del gobierno fue de apenas 227,519 millones de pesos, 13.8% menos en comparación anual y 100,325 millones de pesos por debajo de lo que se tenía proyectado para el periodo.

Esto ocasionó que en el monto total de ingresos públicos totales, aunque hubo un crecimiento anual de 11%, quedaran 63,249 millones de pesos por debajo de lo programado.

El motivo de la baja recaudación de ingresos por petróleo se debió a que en el primer trimestre del año, la producción de hidrocarburos líquidos fue de 1.69 millones de barriles diarios, 9.4% por debajo de la meta aprobada. En tanto, la producción de crudo fue de 1.4 millones de barriles diarios, es decir, 8% menos.

“El persistente desempeño deficiente de la empresa estatal no sólo afecta las metas productivas, sino que impacta directamente en los ingresos petroleros, los cuales continúan alejándose de las proyecciones establecidas por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)”, aseveró México Evalúa.

Apoyos y beneficios

En este sentido, señaló que del 2019 al 2025 los ingresos totales provenientes de la explotación del crudo disminuyeron 5.5%; sin embargo, el impacto ha sido diferenciado. En el caso de los ingresos petroleros del gobierno federal, éstos sufrieron una reducción de 55.5% en el periodo, mientras que Pemex logró incrementar sus ingresos en 84.1 por ciento.

La mejora en los ingresos de Pemex se debe a que en el último sexenio, y ahora en este, se ha beneficiado a la petrolera a través de reducciones en su carga fiscal, así como transferencias para pagar sus obligaciones contractuales.

“Aunque la federación recibió más recursos petroleros de parte de Pemex en el primer trimestre del 2025 versus el 2024, se mantuvo la política de devolverle parte de la renta petrolera vía transferencias financieras”, consignó.

De acuerdo con los datos de Hacienda, en el primer trimestre de este año la petrolera utilizó más de la mitad de la línea presupuestaria que el Congreso de la Unión le aprobó.

Este año se le aprobó a la petrolera una línea presupuestal de 136,000 millones de pesos, con el fin, principalmente, de ayudarla a pagar la deuda que mantiene.

De estos recursos, la empresa pública utilizó 80,000 millones de pesos de esta línea, lo que representa 59% de los recursos totales. El Economista