

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2025

## Pemex refinó en febrero al 45% de su capacidad; Dos Bocas sólo al 2%

**Pemex** reportó un proceso de 898,153 barriles diarios de crudo en las siete refinерías del Sistema Nacional de Refinación en febrero, lo que significó un uso de 45% de su capacidad.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) reportó un proceso de 898,153 barriles diarios de crudo en las siete **refinerías** del Sistema Nacional de Refinación en febrero, lo que significó un uso de 45% de su capacidad, luego de que la [nueva refinería Olmeca](#) sólo procesó 6,797 barriles diarios, con una utilización de apenas el 2% de su capacidad.

Según las estadísticas del segundo mes del año, el volumen de crudo procesado en el segundo mes del año en todo el país fue 1% mayor al que se tuvo en enero, luego de que la nueva refinería ubicada cerca del puerto de Dos Bocas, en Tabasco, no procesó crudo en enero.

Sin embargo, en el comparativo anual la refinación de la ahora empresa pública cayó en 4%, ya que aun sin el centro refinador de Tabasco, la transformación de crudo de Pemex logró sus mayores niveles en casi una década a lo largo del 2024, logrando un proceso de 1.013 millones de barriles diarios en agosto, cuando ya contando la capacidad de Dos Bocas se alcanzó un uso de 51% de la capacidad nacional.

En el octavo mes del año pasado, sin contar todavía la nueva refinería -obra insignia del sexenio del expresidente **Andrés Manuel López Obrador**- se alcanzó un uso de 55% de la capacidad instalada en las seis refinерías que operaban en el país. Sin embargo, mantenimientos programados, carencia de crudo y necesidades de paros operativos para la colocación de dos coquizadoras: en Salina Cruz y Tula, han llevado a que desde entonces se reduzca el nivel de refinación de estos centros en su conjunto.

El director general de Pemex, **Víctor Rodríguez Padilla**, aseguró la semana pasada que a lo largo de marzo se llegó a un proceso de 100,000 barriles diarios de crudo pesado en la refinería Olmeca, que por ajustes a equipos de diseño y fallas eléctricas ha tenido que parar su operación que inició en julio pasado, dos años después de lo prometido cuando empezó su construcción que además tuvo un costo de más de 18,000 millones de dólares -según cifras oficiales- cuando el **compromiso de AMLO** fue que costaría 8,000 millones de dólares.

Según el director de Pemex, la refinería de Dos Bocas llegará en abril a 220,000 barriles por día, usando el 65% de su capacidad. El Economista

## Precios del petróleo cierran con ganancias impulsadas por informe de reservas en EU

Los precios también se vieron impulsados por acusaciones mutuas el miércoles entre Ucrania y Rusia sobre acciones que pueden descarrilar un acuerdo anunciado un día antes por Estados Unidos.

Los **precios internacionales del petróleo** se afianzaron el miércoles, impulsados por una caída sorpresiva en las reservas comerciales de crudo de Estados Unidos y la incertidumbre en torno a un acuerdo de tregua limitado entre Rusia y Ucrania.

En Londres, el precio del barril de crudo **Brent del Mar del Norte** para entrega en mayo subió 1.05% cotizado a 73.79 dólares.

A su vez, su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en el mismo mes subió 0.94% al cerrar en 69.65 dólares.

"El mercado estuvo respaldado por las cifras favorables de las reservas de la **EIA** (Agencia estadounidense de Información sobre Energía), que mostraron una marcada disminución en los inventarios de petróleo crudo" en Estados Unidos, explicó a la AFP Andy Lipow, analista de Lipow Oil Associates.

Las reservas comerciales estadounidenses registraron una sorpresiva caída la semana pasada.

Durante la semana que terminó el 21 de marzo, esas reservas cayeron en 3,3 millones de barriles, mientras los analistas esperaban un alza de unos 2 millones, según el consenso recabado en el mercado por la agencia Bloomberg.

Los precios también se vieron impulsados por acusaciones mutuas el miércoles entre Ucrania y Rusia sobre acciones que pueden descarrilar un acuerdo anunciado un día antes por Estados Unidos. El Economista

27 de marzo de 2025

2

## Contratos petroleros mixtos detonarían inversión, prevén

Académicos, consultores y directivos de empresas como Shell y ENI esperan participar en la reglamentación que se implementará para el sector energético mexicano.

El diseño de los contratos para exploración y extracción de hidrocarburos en México será fundamental para atraer inversiones al país, coincidieron expertos en el sector y representantes de las grandes operadoras del país, quienes esperan que Petróleos Mexicanos (Pemex) les permita participar en la reglamentación y detalles del nuevo modelo energético donde buscan participar.

En el foro del Plan Energético Nacional, perspectivas y estrategias, organizado por la Comisión de Energía del Senado y la revista Energía a Debate, Alberto de la Fuente, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi), explicó que lo mejor que puede hacer el Estado para que grandes firmas como Shell, que dirige en México, participen en la nueva realidad petrolera es diversificar sus instrumentos contractuales, con flexibilidad y la fortaleza que sea necesaria para la empresa del Estado, ya que “sabemos asociarnos con Pemex, no es nuevo para nosotros y de hecho queremos que se robustezca a Pemex, porque nos conviene tener un socio fuerte”.

“Buscamos participar en el diseño de la reglamentación que sigue porque queremos llegar con un caso de negocio que puedan aprobar nuestros consejos de administración, para ganar nosotros como empresa y que gane el país”, dijo.

Alejandra León, directora asociada de Estrategia y Desarrollo de Negocios para Latinoamérica en S&P Global Commodity Insights, detalló que en mundo hay más de 180 modelos de contratos que las empresas de diferentes tamaños buscarán y que estos nuevos contratos mixtos de asociación en las asignaciones de Pemex podrán ajustar distintas fórmulas, lo que lograría mejores resultados.

Giorgio Guidi, director general de ENI, que es la mayor operadora privada en el país y fue la primera en desarrollar un campo con el contrato del Área 1 de la Ronda 1.2, recordó que los casos de éxito si bien no han sido todos los contratos vigentes, existen y en su caso se ha invertido ya en menos de una década un total de 5,000 millones de dólares de los 10,000 que pretenden traer al país, con regalías para el Estado mexicano de 1,200 millones de dólares, por lo que “la geografía y el precio del petróleo no son lo único que importa, esto es para todo el mundo en todo el mundo y en nuestra cartera vamos invirtiendo donde encontramos mejores retornos hasta que se nos termina el capital”, dijo.

Ana Lilia Moreno, de México Evalúa, dijo que el contrato es el instrumento clave para definir la rentabilidad de un campo y aterrizar los resultados que se esperan, por lo que se mantiene la atención en los que se han llamado contratos mixtos, que serán combinaciones interesantes para los próximos años de la historia petrolera del país.

El ahora investigador del CIDE, Fluvio Ruiz Alarcón, aseguró que existe optimismo ante un aterrizaje más puntual de que se espera inversión privada en asignaciones de Pemex.

Pemex tiene preponderancia para elegir las áreas petroleras que puede operar, así como la atribución de elegir socios entre otras empresas, de las que buscará capital a cambio de condiciones atractivas. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2025

3

## Venezuela dejará de recibir más de 4,000 millones de dólares en ventas de crudo por los aranceles

Las exportaciones de petróleo del país representan 53% de sus ventas externas, cifra que se podría afectar si entra en vigencia ese 25% de impuestos.

La amenaza del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, de imponer un [arancel de 25% a todos los países que comprenden hidrocarburos venezolanos](#) a partir del 2 de abril desató otro capítulo de la guerra comercial. Venezuela podría dejar de percibir hasta 4,050 millones de dólares en ingresos por ventas externas de crudo, si se tiene en cuenta que representaron hasta 53% del total de exportaciones en 2023 (7,630 millones de dólares), según el Observatorio de la Complejidad Económica.

Entre los más afectados estará el rival histórico de EU: China, **pero también España, India o Cuba**. Y es que China es el mayor importador de crudo venezolano, con alrededor de 68% del total, seguido de Estados Unidos, con 23 por ciento. Venezuela, incluso, tuvo un crecimiento de 10.5% el año pasado de las exportaciones petroleras, al lograr hasta 772,000 barriles por día (bpd), la mayor cantidad desde 2019.

Las exportaciones de Estados Unidos aumentaron hasta 64% con 222,000 bpd en 2024 y las chinas llegaron a 351,000 bpd, con 18% de caída. Asimismo, India tuvo una demanda de 63,115 bpd del crudo del país latinoamericano.

Esto a pesar de que Estados Unidos mantiene aún la compra de petróleo producido en Venezuela a través de **Chevron**, empresa que, sin embargo, deberá cesar sus operaciones allí el próximo 27 de mayo luego de que el Departamento del Tesoro ordenara terminar con la licencia en Venezuela. En enero, Estados Unidos importó hasta 8.6 millones de barriles de crudo de Venezuela. Esta decisión de Trump hace parte del paquete de sanciones que ya venían siendo impulsadas por **Joe Biden** cuando Nicolás Maduro ganó de forma dudosa las elecciones en julio del año pasado. Además, ahora están justificadas por incumplimientos de acuerdos migratorios de Maduro.

David Goldwyn, presidente de la consultora Goldwyn Global Strategies, dijo que las medidas permiten un compromiso entre aquellos en la administración Trump que estaban preocupados por expulsar a las empresas occidentales de Venezuela y aquellos, incluido el Secretario de Estado **Marco Rubio**, que están preocupados por enriquecer a la administración de Maduro.

### China respondió al arancel

Los comerciantes y **refinadores chinos** recibieron con sorpresa la decisión ejecutiva de Trump. “Lo peor en el mercado petrolero es la incertidumbre. No nos atreveremos a tocar el petróleo por ahora”, aseguró un funcionario chino a *Reuters*. Otro empresario que habló con la agencia aseguró que la orden es “un desastre total” y agregó que “China ya está en una guerra arancelaria con Estados Unidos”. Pekín tomó la decisión de oponerse al mandato de Trump y acusó a Estados Unidos de abusar durante mucho tiempo de sanciones ilegales unilaterales para interferir groseramente en los asuntos internos de otros países”.

Clara Inés Pardo, experta en comercio y energía, aseguró que la decisión de Trump se guía por hacer un cierre al gobierno de Maduro y dijo que resta esperar el nivel de alcance del anuncio. “Esto ayuda a países como [Guyana, que es el zar del petróleo](#). China podría mirar también a otros países que son alternativa de Venezuela y otras naciones que tienen petróleo, como los miembros de la OPEP”. El Economista



27 de marzo de 2025

4

## Crudo mixto tras tregua entre Rusia y Ucrania en el Mar Negro

Los precios del petróleo cerraron mixtos el martes, ya que una tregua marítima y energética entre Rusia y Ucrania contrarrestó la preocupación por una oferta mundial más ajustada debido a la amenaza de aranceles estadounidenses a los países que compran producción venezolana.

Los precios del petróleo cerraron mixtos el martes, ya que una tregua marítima y energética entre Rusia y Ucrania contrarrestó la preocupación por una oferta mundial más ajustada debido a la amenaza de aranceles estadounidenses a los países que compran producción venezolana.

Los futuros del crudo Brent subieron 2 centavos, o 0.03%, a 73.02 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate cayó 11 centavos, o 0.16%, a 69 dólares.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió 0.18% a 66.37 dólares el barril.

Estados Unidos llegó a acuerdos con Ucrania y Rusia para detener los ataques en el mar y contra objetivos energéticos, y Washington acordó presionar para que se levanten algunas sanciones contra Moscú.

Kiev y Moscú afirmaron que confiarían en Washington para hacer cumplir los acuerdos, y expresaron su escepticismo ante la posibilidad de que la otra parte los acatara.

“Si hay un alto al fuego entre Rusia y Ucrania, podría abrir la puerta a la reducción de las sanciones sobre el petróleo ruso”, dijo Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group.

La amenaza de Trump de imponer aranceles a países que importen petróleo y gas de Venezuela ha aumentado la preocupación por el suministro, y ambas referencias subieron más de 1% el lunes tras el anuncio.

“Estos aranceles secundarios son una sanción indirecta para degradar la capacidad de suministro de petróleo de Venezuela y perjudicar al sistema de refino de tetera de China”, dijo Mukesh Sahdev, responsable global de Mercados de Materias Primas de Rystad Energy, refiriéndose a las pequeñas refinerías independientes de China.

El petróleo es el principal producto de exportación de Venezuela. China, que ya es blanco de los aranceles de importación de Estados Unidos, es su mayor comprador.

La administración Trump también extendió el lunes un plazo hasta el 27 de mayo para el productor estadounidense Chevron para liquidar las operaciones en Venezuela.

La retirada de la licencia de Chevron para operar podría reducir la producción en el país en unos 200,000 barriles diarios, según los analistas de ANZ.

La semana pasada, Estados Unidos emitió nuevas sanciones destinadas a golpear las exportaciones de crudo iraní.

La OPEP+, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, probablemente mantendrá su plan de aumentar la producción de petróleo por segundo mes consecutivo en mayo, según dijeron cuatro fuentes a Reuters, en medio de unos precios del petróleo estables y planes para obligar a algunos miembros a reducir el bombeo para compensar la sobreproducción del pasado. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2025

5

## Petróleo ronda máximos de tres semanas por inventarios en EU y riesgos de suministro

Los precios del petróleo subían este miércoles, al aumentar la preocupación por la escasez de la oferta mundial tras la amenaza de Estados Unidos de imponer aranceles a los países que compren crudo venezolano, junto con una caída mayor de la esperada en los inventarios estadounidenses.

Los **precios del petróleo** subían este miércoles, al aumentar la preocupación por la escasez de la oferta mundial tras la amenaza de Estados Unidos de imponer [aranceles a los países que compren crudo venezolano](#), junto con una caída mayor de la esperada en los inventarios estadounidenses.

A las 09:50 GMT, los futuros del **Brent** ganaban 49 centavos, o 0.67%, a 73.51 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos sumaban 48 centavos, o 0.7%, a 69.48 dólares el barril. Ambos contratos tocaron máximos de tres semanas en la víspera.

El comercio de **petróleo venezolano** con su principal comprador, China, se estancó el martes después de que el presidente **Donald Trump** firmó un decreto amenazando con aranceles a los países que compren a Caracas, creando una nueva incertidumbre días después de las sanciones de Washington contra las importaciones chinas desde Irán.

Los operadores y refinadores chinos dijeron que están esperando a ver cómo se aplica la medida y si Pekín les ordena dejar de comprar.

"Los mercados físicos se están tensando a medida que los flujos se desplazan por la serie de sanciones de Estados Unidos. En el último desarrollo de esta guerra comercial, el presidente Trump declaró un plan para golpear a los compradores de crudo venezolano con **aranceles del 25%**, lo que afectará sobre todo a los compradores en China, India y Europa Occidental", dijo Ashley Kelty, analista de Panmure Liberum.

La semana pasada, Washington también impuso una nueva ronda de sanciones a las ventas de petróleo iraní dirigidas a entidades como Shouguang Luqing Petrochemical, una refinería independiente de la provincia oriental china de Shandong, y a buques que suministraban petróleo a este tipo de plantas en China, los principales compradores también de crudo iraní.

**"Creemos que Arabia Saudita aprovechará la presión de Estados Unidos sobre Irán para aumentar su producción y rellenar los flujos iraníes perdidos"**, añadió Kelty.

El mercado también se veía impulsado por datos del Instituto Estadounidense del Petróleo que mostraron que los inventarios de crudo en Estados Unidos cayeron en 4.6 millones de barriles la semana pasada, una señal de la saludable demanda de combustible en la mayor economía del mundo. El Economista

## Sheinbaum rechaza sanciones de Trump a países que compren petróleo a Venezuela

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, expresó este miércoles su rechazo a las sanciones económicas anunciadas por el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, contra los países que compren petróleo a Venezuela.

La presidenta de México, **Claudia Sheinbaum**, expresó este miércoles su rechazo a las sanciones económicas anunciadas por el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, contra los [países que compren petróleo a Venezuela](#). Durante su conferencia mañanera, la primera mandataria reiteró que la política exterior mexicana se basa en el principio de no intervención y autodeterminación de los pueblos.

"Nosotros no estamos de acuerdo en que se impongan sanciones económicas a los países. Ese es un principio de la política exterior mexicana, no solo del gobierno que represento, sino en general", afirmó Sheinbaum Pardo.

La titular del Ejecutivo mexicano subrayó que la **Constitución mexicana** establece esta postura y destacó que este tipo de medidas no solo afectan a los gobiernos, sino a las poblaciones enteras. En este sentido, recordó que México ha mantenido históricamente su oposición al [bloqueo económico impuesto a Cuba](#), postura que continuará defendiendo.

La presidenta también señaló que la vía para resolver diferencias internacionales debe ser la diplomacia y el diálogo, y no la imposición de medidas coercitivas.

### Política energética enfocada en el consumo interno

En el marco de sus declaraciones, Sheinbaum Pardo explicó que la **estrategia energética** de su administración prioriza el consumo interno del petróleo mexicano en lugar de la exportación. Explicó que en el pasado, México dependía, en gran medida, de la venta de crudo pero su gobierno busca mantener una producción estable.

"Hoy nuestro objetivo es llegar a mantener, durante todo el sexenio, 1.8 millones de barriles diarios y ese petróleo refinarlo en nuestras propias refinerías y que se utilice para la gasolina que requiere México, para el diésel que requiere México", detalló.

También criticó las políticas de administraciones anteriores, en particular las de **Vicente Fox** y **Felipe Calderón**, quienes, según ella, sobreexplotaron los yacimientos petroleros, especialmente Cantarell. "Cantarell, que es el gran yacimiento que le dio tanto a México, debe explotarse racionalmente para que proporcione más petróleo por más tiempo. Pero en la época de Fox se llegó a producir 3.2 millones de barriles diarios para exportar principalmente a EU", dijo desde Palacio Nacional. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2025

## 6 El refinador indio Reliance dejará de comprar petróleo venezolano por los aranceles de 25%

**R**eliance Industries de India, operador del complejo de refinación más grande del mundo, detendrá las importaciones de petróleo venezolano después de que Estados Unidos anunciara un arancel del 25% a los países que compren crudo de ese país, informaron tres fuentes este miércoles.

**Reliance** Industries de India, operador del complejo de refinación más grande del mundo, detendrá las importaciones de petróleo venezolano después de que Estados Unidos anunciara un [arancel del 25% a los países que compren crudo](#) de ese país, informaron tres fuentes este miércoles.

El conglomerado indio, que el año pasado obtuvo la aprobación de las autoridades estadounidenses para comprar petróleo del país sudamericano, importa un promedio de 2 millones de barriles de crudo venezolano al mes, según datos de LSEG.

Está previsto que reciba un cargamento venezolano a principios de abril, según datos de flujos comerciales de LSEG.

El decreto de **Donald Trump** establece que se podrían imponer aranceles más altos a partir del 2 de abril a todos los bienes importados de cualquier país que compre petróleo venezolano.

Tres fuentes de la industria con conocimiento de los planes de Reliance afirmaron que la compañía dejaría de comprar crudo venezolano debido a la amenaza arancelaria.

Sin embargo, no quedó claro de inmediato si la compañía aceptaría el cargamento de abril, añadió una de las fuentes, quienes declinaron ser identificadas por no estar autorizadas a hablar con los medios.

Reliance no respondió a una solicitud de comentarios de Reuters.

La carga de **crudo pesado venezolano** en los principales puertos petroleros del país ya se ha ralentizado esta semana tras el anuncio de los aranceles. El Economista

## CFE va por máximo de inversión, afirma Sener

**J**orge Islas, subsecretario de Planeación y Transición Energética de la Secretaría de Energía, aseguró que el presente sexenio tendrá una inversión histórica en transmisión de electricidad para que se logren las metas de energía limpia que al 2030 en un escenario bajo serán el 37.8% del total de la generación, pero en un escenario alto, con adiciones de 23 terawatts e inversiones de 23,400 millones de dólares llegarán a 45% de la energía.

Así, 7,500 millones irán para proyectos de transmisión que implican la ampliación de las redes, en espera de que se apliquen todos los modelos ahora permitidos en la ley, que van desde nuevos productores independientes de energía o generadores contratados a largo plazo (15 años) por la Comisión Federal de Electricidad (CFE), hasta los generadores exentos o de generación distribuida, los que participen con grandes volúmenes comercializados entre privados en un mercado mayorista, y desde luego las adiciones de nueva capacidad de la CFE. El Economista

## Pemex busca diversificar mercados ante amenazas arancelarias de Trump: PMI

**M**argarita Pérez, directora del brazo comercial de la empresa estatal, PMI, destacó la necesidad de contar con una estrategia tanto para importar combustibles, como para sus exportaciones de crudo.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) está buscando activamente diversificar sus mercados tanto para importar combustibles como para sus exportaciones de crudo, dijo el martes Margarita Pérez, directora del [brazo comercial de la empresa estatal](#), PMI.

Reuters reportó a inicio de mes que Pemex ha estado buscando mercados alternos para su crudo ante las amenazas de imposición de aranceles en Estados Unidos, el principal destino de sus exportaciones, y ha conversado con empresas en **Europa y Asia**, incluyendo de China, donde hay "apetito" por el crudo mexicano.

"Si se abre la oportunidad, lo vamos a tomar, y lo estamos haciendo (...) Hay que tener una estrategia para abrir mercados", afirmó Pérez, durante un panel de discusión en el Senado. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2025

## Entrega Pemex 19.5 mil millones de pesos en su primer pago del Derecho del Bienestar

Este monto se ubicó 101 millones por debajo del último pago de los tres Derechos anteriores

En febrero pasado, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** pagó **19,586 millones de pesos (mmdp)** por el nuevo **Derecho Petrolero para el Bienestar (DPB)** que sustituye a los tres derechos que pagaba hasta enero de este año.

En este arranque, entre ambos meses la petrolera pagó **101 mmdp menos**, ya que en el primer mes canalizó a las finanzas públicas un monto por 19,687 mmdp.

De acuerdo con las recientes modificaciones a la *Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos* y a la *Ley del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo*, Pemex dejó de pagar el Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), los Derechos de Exploración de Hidrocarburos (DEXPHI) y los Derechos de Extracción de Hidrocarburos (DEXTHI), mismos que fueron sustituidos por el DPB.

Cabe mencionar que los dos ordenamientos referidos entraron en vigor apenas el 18 de marzo pasado, por lo que el nuevo impuesto **aplicó un mes antes**.

Incrementan privados aportación

Por su lado, los contratos privados derivados de las rondas petroleras aportaron al segundo mes del año **4,628 mmdp**, con un incremento de **14.8 por ciento** con respecto a enero y de **6 por ciento** en relación con el mismo mes del año pasado.

Este incremento se debió principalmente a un aumento en el monto por comercialización que cerró febrero en **4,484 mmdp** contra 3,888 millones del mes anterior.

Producción de Pemex por debajo de 1.3 mmbd

Pemex tuvo una producción diaria de petróleo crudo de apenas **1.24 millones de barriles diarios** al cierre de diciembre de 2024. En gas, la producción también bajó a **3.44 mil millones de pies cúbicos por día**.

Lo anterior generó pagos por derechos por un monto de **19.69 mil millones de pesos** en el mismo periodo, según datos del Banco de México (Banxico).

Del lado de los contratos, la producción diaria de crudo llegó a **188.33 mil barriles y de gas natural a 176.08 millones de pies cúbicos** para el mismo mes. Tan solo por comercialización, los contratos pagaron **230.6 millones de dólares**, equivalente a más de **4,500 millones de pesos**. EAD

## Petroleras esperan detalles de contratos mixtos con Pemex

Las petroleras privadas que tienen participación en el sector hidrocarburos nacional están a la espera de los detalles de los contratos mixtos que regirán los proyectos de exploración y producción conjuntos con Petróleos Mexicanos, coincidieron líderes de la industria en el foro **“Plan Energético Nacional, Perspectivas y Estrategias”**, que se realizó en el Senado de la República.

Durante el panel **“Esquemas de participación privada en upstream”**, Alberto de la Fuente, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI), comentó que es urgente que se definan los modelos de contrato de proyectos mixtos que regirán el trabajo conjunto con Pemex, pues se requiere certeza para presentar proyectos ante los Consejos de Administración de las empresas para que respalden el desarrollo de proyectos.

En su participación, Alejandra León, directora asociada de Estrategia y Desarrollo de Negocios para Latinoamérica de S&P Global, consideró que el andamiaje de contratos a nivel mundial es muy amplio, por lo que la certeza es fundamental.

En este sentido consideró que la legislación energética requiere esclarecer quién llevará la mano en la gobernanza de los contratos mixtos, quién decidirá las compras de proveeduría, a quién se venderá el hidrocarburo, entre otros factores. “Hay que saber esos detalles para poder tomar una decisión”, dijo.

En su participación, Fluvio Ruiz, profesor asociado del CIDE, consideró que con el cambio en el modelo de contratos de Pemex, la empresa tendrá mayor protagonismo al momento de hacer sus alianzas.

Esto le permitirá a la empresa planear sinergias de mediano y largo plazo, y no sólo “paliar dificultades financieras”.

“El nuevo marco jurídico puede estabilizar a Pemex”, comentó el especialista.

Resultados en el modelo anterior

En el panel también participó Giorgio Guidi, director general de Eni México, quien destacó los grandes resultados de la petrolera en el área 1, bajo el modelo de licitación.

El directivo recordó que Eni ha invertido más de cinco mil millones de dólares en el desarrollo de esa área contractual, y generó más de mil 200 millones de dólares en contraprestaciones para el Estado. EAD