

04 de septiembre de 2026

1

Pemex busca nuevos esquemas contractuales para inversión privada

La estatal aspira a atraer capital para exploración de hidrocarburos en aguas profundas, desarrollo de sísmica y reprocesamiento de información.

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Juan Carlos Carpio Fragoso, aseguró que la estatal petrolera analiza nuevos esquemas de asociación con terceros además de los contratos mixtos, para atraer capital privado no sólo en exploración y producción de hidrocarburos sino en otros segmentos de la cadena de valor.

En el foro “Inversión e infraestructura como detonador de crecimiento. Oportunidades del Plan México”, organizado por el Consejo Coordinador Empresarial (CCE), el directivo explicó que la Ley de Hidrocarburos vigente permite estos esquemas mixtos con los cuales se han otorgado ya 10 contratos, pero la propia Ley de la Empresa Pública contempla una mayor apertura, que pretenden llevar a cabo.

“Necesitamos acelerar los contratos mixtos e irnos no sólo de lo que está establecido en la Ley de Hidrocarburos, sino lo que nuestra propia ley de Petróleos Mexicanos nos permite. Y nos permite ir más allá”, aseguró.

Según el directivo, la única condición a la que está sujeta la empresa es a no ceder el control del interés público de los proyectos.

Por lo tanto, Carpio Fragoso enlistó las actividades en las que se buscará captar inversión privada: en exploración de hidrocarburos, en aguas profundas, desarrollo de sísmica y reprocesamiento de información, y en extracción, para buscar nuevas tecnologías para atenuar la declinación y aumentar el factor de recuperación.

Pero además, habrá esquemas para participación en mantenimiento y rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación; en petroquímica, para la rehabilitación y mantenimiento de plantas; en la actividad logística y en almacenamiento y distintos procesos, principalmente.

“Básicamente en todos aquellos en donde la empresa, o donde cualquier empresa petrolera tiene que entrar”, reiteró ante los empresarios en la Ciudad de México.

Juan Carlos Carpio detalló además que el mecanismo para implementar la colaboración con la IP será mediante mesas de trabajo con los representantes empresariales, mismas que se llevarán a cabo para analizar cada una de las cadenas de valor e, inclusive, los contratos que se ajustarán para cada proyecto. En las mesas de trabajo también ofreció la discusión de otros temas como los adeudos que la empresa sostiene con sus proveedores.

“Es importante ver el ajuste para cada proyecto en un esquema de ganar-ganar para beneficio del país”, aseguró, “nadie está pensando en una sustitución entre lo público y lo privado, sólo se trata de complementar nuestras capacidades y aportar lo mejor de cada uno en proyectos para beneficio del país”. El Economista



04 de septiembre de 2026

2

El CCE prevé un "boom" de inversión en sector energético de México ante certidumbre jurídica

El presidente del CCE, José Medina Mora, refirió que el marco legal actual define reglas claras para la participación privada.

Tras la liberación de proyectos, las nuevas condiciones normativas y la existencia de certidumbre jurídica a diferencia del sexenio anterior, el presidente del [Consejo Coordinador Empresarial](#) (CCE), José Medina Mora, advierte de un "boom" de inversión nacional y extranjera en el sector energético de México.

El dirigente empresarial destacó que el diálogo continuo con la Secretaría de Energía (Sener) y los decretos de facilitación administrativa emitidos el pasado 4 de mayo han permitido destrabar 19 grandes proyectos de inversión que sumaban 3,750 millones de dólares retenidos por burocracia, donde el 60% (alrededor de 2,250 millones de dólares) de este capital liberado corresponde a proyectos de generación eléctrica e hidrocarburos.

"Hoy hay claridad de esas reglas y eso es lo que nos da certidumbre, lo que estaremos impulsando es la comunicación para generar la confianza y que se dé esa inversión que tanto requiere el país", aseguró Medina Mora en el marco del **Foro de Inversión de Infraestructura Energética** organizado por el CCE.

Proyectos energéticos que llevaban meses y años sin respuesta, "ahora salen en cuestión de una o dos semanas", acotó Medina Mora, proyectando la edificación simultánea de hasta 100 plantas energéticas en el país durante el próximo año, a la par de fuertes inversiones en redes de transmisión y distribución.

En presencia de la secretaria de Energía, Luz Elena González, el dirigente empresarial sostuvo que el marco normativo actual define reglas claras para esquemas de inversión mixta y privada. Este ajuste busca corregir la escasez energética del pasado, la cual provocó la pérdida de proyectos de alto valor tecnológico, tales como plantas de semiconductores de inversión taiwanés y centros de datos para inteligencia artificial.

El presidente del CCE refirió que el marco legal actual – resultado de la reforma constitucional en materia de industria estratégicas del 2024– define reglas claras para la participación privada.

Las modificaciones legales y constitucionales aprobadas para permitir esquemas de inversión mixta y privada en la generación eléctrica representan un cambio radical respecto al sexenio anterior, dijo.

Entre los factores clave para la atracción de capital en el rubro energético, José Medina Mora delineó la garantía de insumos básicos, para la disponibilidad suficiente de energía eléctrica y agua para el desarrollo industrial

Uno de los principales puntos, refirió, es la aprobación acelerada de proyectos de infraestructura diferidos y la seguridad jurídica, pues en esta ocasión existen las reglas claras para asegurar inversiones a largo plazo en asociación con el sector público.

Además, existe prioridad en el fortalecimiento de las líneas de transmisión y distribución eléctrica en todo el país.

Observatorio judicial

En materia de certeza jurídica y fiscal, Medina Mora resaltó dos pilares: el observatorio Judicial que es un mecanismo impulsado por universidades para dar seguimiento a las sentencias de jueces y magistrados conforme a la ley.

También ponderó los lineamientos del SAT. Los 12 criterios emitidos para evitar la fiscalización retroactiva, la doble tributación y limitar las auditorías a una por empresa al año, permitiendo, además, garantizar créditos fiscales mediante fianzas o cartas de crédito.

"Estos cambios, desde luego contribuyen a que haya certidumbre jurídica y con eso el que se dé la confianza para que vengan las inversiones", señaló, al agregar, "es importante que haya inversión en energía porque si no hay energía, no viene inversión en otros sectores".

Destacó el trabajo de colaboración, gobierno y sector empresarial, "es lo que nos tiene que llevar a que en México logremos tener la energía necesaria para que lleguen las inversiones en los otros sectores. Así de crítico es la generación de energía".

El Consejo Mexicano de Negocios (CMN) afirmó que México se encuentra en un punto de inflexión.

"Enfrentamos retos externos e internos, pero también una oportunidad histórica para alcanzar mayores niveles de bienestar con un desarrollo incluyente y la reducción de la pobreza y de la informalidad. El éxito dependerá de lo que hagamos juntos como sociedad para alcanzar altos niveles de inversión tanto pública como privada", agregó Fausto Burrea, director de estrategia del Consejo Mexicano del Negocio.

Asimismo, el presidente del CCE subrayó la importancia de utilizar nuevas tecnologías como el fracking sustentable para la extracción de gas e hidrocarburos, señalando que la iniciativa privada cuenta con la tecnología y el interés para invertir en dichos recursos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2026

3

Crudo cerró al alza mientras ataques amenazan el suministro

Los precios del Brent subieron en una sesión volátil el miércoles, impulsados por los renovados ataques militares entre Estados Unidos e Irán que han restringido el suministro mundial de petróleo.

Los precios del Brent subieron en una sesión volátil el miércoles, impulsados por los renovados ataques militares entre Estados Unidos e Irán que han restringido el suministro mundial de petróleo.

Se trata del mayor intercambio de disparos entre Teherán y Washington desde julio. Las fuerzas estadounidenses atacaron la costa sur de Irán e Irán disparó contra bases estadounidenses en la región.

Los futuros del Brent subieron 98 centavos, o 1%, a 95.63 dólares el barril. Los futuros del West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 79 centavos, o 0.9%, a 91.01 dólares.

Los precios del Brent y el WTI fluctuaron entre ganancias de 2 dólares y pérdidas de 1 dólar durante la sesión. Los máximos para ambos fueron los más altos desde el 24 de julio.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, ganó 1.59% o 1.42 dólares a 90.68 dólares el barril.

“Los últimos ataques marcan una escalada significativa después de un mes de relativa calma, con Estados Unidos atacando las capacidades iraníes de radar y colocación de minas, e Irán tomando represalias contra las posiciones estadounidenses”, escribió Mark Schaefer, director de la correduría Liquidity Energy.

“La principal preocupación para el mercado petrolero es si la reanudación de los combates conlleva un nuevo deterioro de los flujos físicos a través de la región”.

Los países de todo el mundo han estado tratando de limitar el aumento de los precios buscando otras fuentes de suministro y recurriendo a sus reservas, que también se han reducido.

El Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica afirmó que los ataques estadounidenses restringirían aún más el tráfico a través del Estrecho de Ormuz.

Cuatro buques de carga transitaban por el estrecho, por debajo del promedio de los últimos 10 días, que ronda los 13, según mostraron los datos preliminares de transporte marítimo de Kpler el miércoles.

Dos buques chocaron con minas y quedaron inutilizados mientras intentaban transitar por el estrecho, informó la Guardia Revolucionaria iraní el miércoles en un comunicado difundido por los medios estatales.

Irán también ha añadido más barcos que considera que no cumplen con la normativa y que están sujetos a multas, confiscación o detención si intentan navegar por el estrecho, según un sitio web del gobierno.

Sin embargo, el secretario de Energía de Estados Unidos, Chris Wright, afirmó el martes que 17 millones de barriles de petróleo transitaban por el estrecho el lunes, calificándolo como el mayor volumen de crudo que ha pasado por esa vía marítima desde que comenzó la guerra con Irán.

Nueva reunión de la OPEP+

En agosto, Irak incrementó sus exportaciones de petróleo, y se preveía que los envíos volvieran a aumentar en septiembre, ya que los amplios beneficios y la aprobación iraní para que sus buques cisterna transiten por el estrecho han animado a los compradores, según fuentes del sector y datos de transporte marítimo.

Es probable que la OPEP+ mantenga sin cambios su política de producción de petróleo para octubre en la reunión del domingo, según informaron a Reuters tres fuentes cercanas al asunto. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2026

Precios del petróleo suben en un 4% mercado tenso por la reanudación de hostilidades en Oriente Medio

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en noviembre, subió 1.04% hasta 95.63 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza este miércoles, aún sacudidos por la [reanudación de las hostilidades en Oriente Medio](#) y la ausencia de señales de distensión.

El **precio del barril de Brent** del mar del Norte, para entrega en noviembre, subió 1.04% hasta **95.63 dólares**. Su equivalente estadounidense, el **barril de West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en el mismo mes, ganó 0.63% hasta **91.01 dólares**.

El repunte de los precios "se produjo con la reanudación de las hostilidades entre **Estados Unidos e Irán** este fin de semana, tras una tregua de un mes. Desde entonces, se han sucedido numerosos ataques de represalia", señala **David Morisson**, analista de Trade Nation.

El presidente estadounidense **Donald Trump** afirmó este miércoles estar dispuesto a golpear de nuevo a Irán "en cualquier momento", al día siguiente de un ataque contra instalaciones iraníes.

La atención de los **inversores** sigue centrada en el [estrecho de Ormuz](#), vía marítima estratégica que el presidente estadounidense propuso rebautizar como "[estrecho Trump](#)".

Según declaraciones recogidas por la agencia oficial de noticias Xinhua, el presidente chino, **Xi Jinping**, afirmó que Pekín está dispuesto a ayudar a los países de Oriente Medio a "garantizar la seguridad" de la navegación en la región.

Esto permitió atenuar en cierta medida las tensiones en el **mercado petrolero**, que por otro lado sigue sin tener claro el **volumen real de hidrocarburos** exportados desde el Golfo.

El ministro estadounidense de Energía, **Chris Wright**, declaró al medio estadounidense CNBC que más de **17 millones de barriles de petróleo** transitaban por Ormuz el lunes, una cifra cercana a la que se registraba antes de la guerra. El Economista

Petróleo sube casi 2 dólares a máximos de 6 semanas por renovadas tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo operaban este jueves cerca de máximos de seis semanas, después de que los nuevos ataques de Estados Unidos contra Irán y las renovadas amenazas de Israel contra Teherán avivaran la preocupación por posibles interrupciones en el suministro de Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** operaban este jueves cerca de máximos de seis semanas, después de que los [nuevos ataques de Estados Unidos contra Irán](#) y las renovadas amenazas de Israel contra Teherán avivaran la preocupación por posibles interrupciones en el suministro de Oriente Medio.

A las 10:25 GMT, los futuros del **Brent** ganaban 1.76 dólares, o un 1.8%, hasta los 97.39 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) avanzaban 1.91 dólares, o un 2.1%, a 92.92 dólares.

Ambos se encaminan a su cuarto día consecutivo al alza, tras tocar picos de seis semanas más temprano.

El ministro de Salud de Irán afirmó que ocho personas murieron y 108 resultaron heridas en los ataques estadounidenses de la noche del martes en todo el país. **La Media Luna Roja iraní indicó que cuatro personas fallecieron** y 67 resultaron heridas en una boda celebrada cerca de la costa del estrecho de Ormuz.

Los últimos ataques supusieron el intercambio de fuego más intenso entre Estados Unidos e Irán desde julio, en una guerra que ya entra en su séptimo mes.

El ministro de Defensa israelí, **Israel Katz**, **reiteró sus advertencias de que su país "paralizará" las infraestructuras militares y civiles de Irán**, incluidas las instalaciones energéticas, si Teherán les ataca.

Ole Hansen, analista de Saxo Bank, señaló que los comentarios de Katz habían contribuido a impulsar la última subida de los precios del petróleo.

[Seis buques de mercancías transitaban por el estrecho de Ormuz el miércoles](#), frente a los 11 del día anterior y muy por debajo de la media de los últimos 10 días, que ronda los 13, según datos preliminares de tráfico marítimo publicados el jueves.

"El mercado del petróleo sigue tenso, con unas reservas que siguen disminuyendo a nivel mundial, lo que se traduce en precios más altos. Es posible que las tensiones actuales en Oriente Medio también hayan contribuido a ello", afirmó Giovanni Staunovo, analista de energía de UBS. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2026

5

En 2027 habrá 100 plantas de generación eléctrica en construcción en México: Sener

Este volumen de permisos se compone de que ya se han asignado 55 proyectos de plantas de generación de energía renovable, de los cuales 17 son netamente privados, que abonarán casi 3,000 megawatts de capacidad y 38 proyectos ya con esquemas mixtos con las CFE.

La secretaria de **Energía**, **Luz Elena González**, elevó las expectativas de **nueva generación de electricidad** para este sexenio asegurando ante representantes del **sector privado** que en **2027** habrá por lo menos un **centenar de proyectos en construcción**, gracias a las convocatorias para permisos prioritarios y a los contratos de esquemas de **desarrollo mixto** entre **empresas** y la [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE).

"El próximo año vamos a tener en el país en construcción cerca de **100 plantas de generación** por todo el país. Eso ya es un hecho, porque los permisos están otorgados y ahorita estamos haciendo cierres financieros", dijo durante su participación en el **Foro Infraestructura Energética como detonador del crecimiento**, oportunidades del [Plan México](#), organizado por el **Consejo Coordinador Empresarial (CCE)**, "nuestro trabajo se va a abocar en vigilar la construcción de esas plantas y que vayan de acuerdo con los planes y con los proyectos".

Este volumen de permisos se compone de que ya se han asignado **55 proyectos de plantas de generación de energía renovable**, de los cuales **17 son netamente privados**, que abonarán casi **3,000 megawatts de capacidad** y **38 proyectos** ya con esquemas **mixtos** con las CFE.

Y detalló que aún falta por adjudicar cerca de 9,000 megawatts adicionales que se van a asignar en los próximos dos meses.

Además explicó que el organismo está en la etapa de cierre de la segunda convocatoria y tuvo una gran participación, igual que en la primera convocatoria fue muy exitosa. Con ello, consideró que se podrán adecuar los proyectos que se están presentando a las necesidades del país y de la **planeación estratégica** que se hace desde el gobierno.

"El cambio fue fundamental, vamos a construir las **plantas de generación eléctrica** donde se necesita y dónde se facilite la transición energética de nuestro país. Eso es la planeación vinculante y por eso es vinculante tanto para la **empresa pública** como para la **empresa privada**", aseguró. El Economista

Precios del petróleo registran movimientos mixtos ante tensiones por el estrecho de Ormuz

La reanudación de los ataques aéreos entre Washington y Teherán desde el lunes está aumentando el riesgo geopolítico, que impulsa al alza los precios del petróleo.

Los [precios del petróleo](#) cerraron relativamente estables el jueves, mientras el mercado se mantenía tenso debido a los renovados enfrentamientos entre Estados Unidos e Irán, a pesar de los intentos de Washington por calmar las preocupaciones sobre el estrecho de Ormuz.

El precio del crudo **Brent del Mar del Norte**, para entrega en noviembre, cayó un 0.12%, hasta los 95.52 dólares por barril.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en octubre, subió un 0.32%, hasta los 91.30 dólares por barril.

Irán volvió a atacar objetivos militares estadounidenses en **Kuwait y los Emiratos Árabes Unidos** el jueves, "en respuesta a los crímenes cometidos por Estados Unidos contra el pueblo iraní", según informó la televisión estatal iraní.

La reanudación de los ataques aéreos entre Washington y Teherán desde el lunes está aumentando el riesgo geopolítico, que impulsa al alza los precios del petróleo.

Pero para el mercado, el factor más importante sigue siendo el estado de la navegación en el [estrecho de Ormuz](#).

La situación en esa vía sigue siendo difícil de evaluar, dado que muchos buques están desactivando sus sistemas de identificación automática para transitar.

El vicepresidente de Estados Unidos, JD Vance, afirmó el jueves que el tráfico de petróleo y gas a través de Ormuz había vuelto "casi" a los niveles previos a la intervención iraní.

El secretario de Energía, Chris Wright, había declarado a principios de semana que más de 17 millones de barriles habían transitado por Ormuz el lunes.

"Esta cifra no ha sido verificada de forma independiente", y las estimaciones del mercado "rondan los 6-7 millones de barriles diarios" de media, explica Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management.

"El riesgo físico para los buques no es teórico", señala Stephen Innes, de Quintex Intel. Teherán anunció el miércoles que dos petroleros se incendiaron tras chocar con minas en el estrecho de Ormuz.

Otros buques han sido atacados en los últimos días con proyectiles cuyo origen se desconoce. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2026

6 Formaliza Sheinbaum renovación del pacto gasolinero

Sheinbaum firmó la renovación por otros seis meses del acuerdo que mantiene un tope al precio de la gasolina regular y del diésel

Este lunes, la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, firmó la renovación del acuerdo con empresarios gasolineros **para mantener controlado el precio de los combustibles para venta al público.**

En evento realizado en Palacio Nacional, la mandataria federal se reunió con representantes de la industria para signar este acuerdo que la propia Sheinbaum ha calificado como **“voluntario”** para ofrecer a los consumidores la gasolina regular tipo Magna **en no más de 24 pesos por litro** y el del diésel **por debajo de los 27 pesos.**

“Renovamos el acuerdo voluntario con gasolineros para combatir la inflación y la carestía en apoyo a la economía y el bienestar de las familias mexicanas”, escribió Sheinbaum en su cuenta personal de la red social X.

Esta es la tercera renovación por **seis meses** del pacto, llamado **Estrategia Nacional para Estabilizar el Precio de la Gasolina Regular y el Diésel**, desde que se implementó por primera vez en marzo de 2025.

A principios de agosto pasado, la **Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco)** había informado que **14.8 por ciento** del total de las 14 mil estaciones de servicio **no estaban cumpliendo** con el pacto entre autoridades y empresarios. Este día, los precios promedio nacionales de los combustibles se encontraban en **23.68 pesos por litro** para la gasolina verde, **28.56 pesos** para la tipo Premium y **27.03 pesos** para el diésel.

Cabe recordar que en los municipios fronterizos con Estados Unidos, los precios son menores, toda vez que, como parte del acuerdo, para esas regiones el gobierno federal redujo el Impuesto al Valor Agregado (IVA) de 16 por ciento que se aplica en todo el país, **a 8 por ciento.** Al respecto, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** dijo que en las zonas fronterizas del país, el precio del diésel se ha mantenido por debajo de los **25.39 pesos.**

La dependencia dirigida por **Édgar Amador Zamora** también expuso en un comunicado que, en medio de un entorno internacional complicado, el acuerdo ha contribuido **a contener presiones inflacionarias** y a preservar **un entorno de estabilidad económica.**

Asimismo, agregó que han brindado certidumbre al pueblo de México, tanto a los usuarios finales, como a los sectores productivos del país. Con la firma realizada este día, se formaliza el acuerdo alcanzado el **21 de agosto pasado** entre la mayoría de los grupos gasolineros del país con el gobierno federal para renovar este pacto. EAD

Pemex amplía alianza con Woodside Energy y fija la mira en aguas profundas

Petróleos Mexicanos continúa sumando aliados internacionales para intentar contener el declive estructural de su plataforma de producción nacional.

La petrolera estatal, encabezada por Juan Carlos Carpio Fragoso, formalizó un Memorando de Entendimiento no vinculante con la australiana Woodside Energy, una de las pocas corporaciones privadas con presencia operativa activa en el país.

El acuerdo busca absorber capacidad técnica y mejores prácticas internacionales en exploración y extracción de hidrocarburos en asignaciones complejas.

El documento, suscrito por la Directora General Ejecutiva de Woodside Energy, Liz Westcott, y el titular de Pemex, establece un marco de colaboración técnica y estratégica para intercambiar conocimiento en upstream y evaluar conjuntamente proyectos integrales. El movimiento sigue la misma línea del acuerdo concretado este año con la brasileña Petrobras.

En ambos casos, Pemex apunta a estrechar lazos con operadores de peso internacional en aguas profundas, un segmento de la industria donde la empresa pública mexicana enfrenta limitantes presupuestales y una brecha tecnológica.

La alianza con el gigante australiano refuerza un vínculo operacional que inició tras la reforma energética de 2013. En 2016, BHP Billiton obtuvo el contrato de *farmout* para desarrollar el campo Trion, un activo estratégico ubicado a más de 2,500 metros de tirante de agua frente a las costas de Tamaulipas.

Tras la adquisición de la división petrolera de BHP por parte de Woodside, la firma australiana asumió el control del 60% del contrato, consolidándose como el operador principal del proyecto mientras Pemex conserva el porcentaje restante.

Trion encara la recta final hacia su primera producción

En un contexto donde la política energética ha cerrado el paso a nuevas licitaciones privadas, el desarrollo de Trion se mantiene como el mayor proyecto de aguas profundas en curso dentro del territorio nacional.

En su más reciente reporte financiero correspondiente al segundo trimestre de 2026, Woodside Energy confirmó que los trabajos de desarrollo y ejecución presupuestal del campo registran un avance del 64% al cierre del primer semestre.

Las proyecciones operativas de la compañía australiana sostienen que el campo Trion comenzará a aportar sus primeros barriles de crudo al mercado hacia el año 2028.

Con la firma de este nuevo esquema de cooperación, Pemex busca capitalizar la experiencia de su socio en infraestructura marina pesada y geología compleja para acelerar su propia curva de aprendizaje y transferir tecnología a sus operaciones en el Golfo de México. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2026



Se alistan empresas internacionales para aprovechar petróleo de Venezuela

Chevron, GE Vernova, ONGC, Eni y GeoPark podrían firmar esta semana acuerdos para aprovechar los yacimientos petrolíferos venezolanos

Empresas petroleras internacionales ya levantaron la mano para firmar **acuerdos definitivos en Venezuela** tras meses de negociaciones para desarrollar proyectos energéticos en el país miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), informó este lunes la agencia *Reuters*.

Entre las compañías se encuentran las estadounidenses **Chevron y GE Vernova**, la india **ONGC**, la italiana **Eni** y la colombiana **GeoPark**, quienes están a punto de firmar los acuerdos que les permitiría aprovechar los recursos de los yacimientos venezolanos.

La noticia se da a conocer dos días después de que la presidenta venezolana de corte socialista, **Delcy Rodríguez**, informara **sobre un acuerdo alcanzado** el viernes pasado con el gobierno de Estados Unidos que permite a empresas de esa nación e internacionales explotar **por los próximos 25 años** los recursos petrolíferos y gasíferos de Venezuela.

En un discurso hacia su pueblo difundido mediante la televisora estatal y en distintas plataformas, Rodríguez aseguró que Venezuela **conservará la soberanía sobre sus recursos**.

La estrategia

Reuters informó que según fuentes consultadas, la mayoría de los acuerdos implica **completar un proceso de seis meses para migrar contratos petroleros a la nueva Ley de Hidrocarburos** que ahora otorga mayor flexibilidad a las empresas extranjeras para expandir y operar yacimientos petrolíferos, exportar el petróleo y obtener ingresos por su venta.

Otros acuerdos establecen condiciones **para nuevos proyectos de energía y electricidad**.

La agencia de noticias precisó que la lista de empresas para firmar aún **no se ha cerrado**, ya que los ejecutivos se están apresurando a concluir las negociaciones en el último minuto, según dos de las fuentes.

Asimismo, citó a una de sus fuentes que aseguró que se espera que los acuerdos de Chevron con Venezuela **sean de “importancia significativa”**.

Al respecto, refirió que esa empresa está intentando añadir a su cartera un bloque en la vasta **Faja del Orinoco**, lo que permitiría expandir uno de sus proyectos conjuntos con la estatal PDVSA, según dos fuentes.

Chevron también pretende negociar una zona en **Monagas Norte**, en el este del país, que podría convertirse en una **fuerza clave de diluyentes** para su producción de petróleo extrapesado.

Eni afirmó que está trabajando con sus contrapartes venezolanas y otras autoridades para **“apoyar la revitalización del sector energético del país”**.

El otro acuerdo

Reuters aclaró que los acuerdos referidos, que **podrían firmarse esta misma semana**, son independientes del **“enorme pacto”** entre Caracas y Washington anunciado la semana pasada, mediante el cual Estados Unidos se asegurará una participación en **17 yacimientos petrolíferos** con unos **64 mil millones de barriles de reservas probadas**, que representan **una quinta parte** de las reservas totales de crudo de Venezuela.

Añadió que las autoridades esperan que los 17 yacimientos, situados en la Faja del Orinoco y el Lago de Maracaibo, en el noroeste venezolano, produzcan a largo plazo hasta **1.5 millones de barriles diarios de crudo**, lo que duplicaría con creces la producción actual de Venezuela de **1.25 millones de barriles. EAD**