

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de julio de 2026



Fotovoltaicos encabezan el crecimiento de energía renovable en México

La capacidad instalada se ha multiplicado 66 veces en una década para alcanzar 8,690 megawatts; se generan 22,561 gigawatts hora al año, ya el 3.8% de la generación eléctrica total.

En 2016, la energía solar fotovoltaica parecía más una buena intención, que avanzaba en el resto del mundo, no en México. Hoy, la Comisión Nacional de Energía (CNE) tiene registrados 114 permisos en operación para generación con esta tecnología mediante parques a mediana y gran escala, mismos que suman 8,690 megawatts instalados en el país.

Hasta el 30 de junio de 2026, esta infraestructura para generación fotovoltaica en México suma inversiones por 10,661 millones de dólares. En total se generan 22,561 gigawatts hora al año, que son el 3.8% de los 594,149 gigawatts hora al año que se generan a nivel nacional.

Esta actividad a mediana y gran escala (sin contar las instalaciones en techos solares para la generación distribuida) se ha multiplicado 66 veces en materia de capacidad instalada en una década desde 130 megawatts repartidos en 14 permisos que se registraban en 2016, según datos históricos del regulador.

En 2016, la generación estimada fotovoltaica en el país fue de apenas 296 gigawatts hora al año con las instalaciones en operación de entonces. Esto era sólo el 0.07% de la generación eléctrica nacional.

Otras renovables, como la hidroeléctrica, representaban el 7.92% del total nacional mediante una producción de 35,195 unidades y la generación eólica era de 12,286 gigawatts hora al año, aportando el 2.76% de la generación nacional en 2016.

El panorama es completamente distinto en 2026: mientras en comparación con el 2016 la generación eléctrica total del país ha crecido 33.6% -desde 444,419 y hasta llegar a 594,149 gigawatts hora al año en 2026- la fotovoltaica aumentó nada menos que 76 veces.

La generación estimada hidroeléctrica, con un volumen de producción de 35,374 gigawatts hora este año lleva un incremento de 0.5% en 10 años y redujo su participación a 5.95% del total, mientras que la generación eólica aumentó 2.3 veces para llegar a 29,241 gigawatts por hora al año, representando el 4.92% de la generación eléctrica del país en 2026.

Si bien, la generación fotovoltaica al llegar al 2017 prácticamente se duplicó en un año, llegando a 428 gigawatts hora, fue en el 2018 cuando ocurrió el gran salto con la instalación de los primeros grandes parques en que se multiplicó por 10, sumando 5,014 gigawatts hora en el 2018.

Sin embargo, el arranque de operaciones de las primeras plantas adjudicadas en las subastas de largo plazo para adquisición de energía de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) provocó que se cuadruplicara llegando a 4,394 megawatts la capacidad instalada en 2019 en relación con el año anterior. Y ese año la generación estimada mediante la eficiencia o factor de planta de las instalaciones se duplicó, ubicándose en 11,484 gigawatts por hora. El número de permisos también se elevó de manera importante, llegando a 69 títulos.

Y a pesar de que se redujo la actividad de otorgamiento de permisos a partir de que Morena tomó la presidencia del país, en los últimos ocho años avances de proyectos previos permitieron que se incrementara 4.4 veces la capacidad en operación fotovoltaica en el país, desde 1,953 megawatts instalados en 38 permisos que se registraban en 2018. Cabe recordar que los contratos mixtos con la CFE recientemente adjudicados suman 6,710 megawatts fotovoltaicos nuevos. El Economista

30 de julio de 2026

2

El petróleo abre con alzas de más de 4% tras ataques de Estados Unidos y Arabia Saudita en Irak

Los precios del petróleo subían más de un 4% este miércoles, a medida que se intensificaban las tensiones en Oriente Medio tras los ataques de Estados Unidos y Arabia Saudita en Irak.

Los **precios del petróleo** subían más de un 4% este miércoles, a medida que se intensificaban las tensiones en Oriente Medio tras los ataques de Estados Unidos y Arabia Saudita en Irak y un ataque con misiles iraní interceptado contra las fuerzas estadounidenses, al tiempo que descendían las reservas de crudo de Estados Unidos.

Los **futuros del Brent** subían **3.72 dólares**, o un 4.4%, a 87.81 dólares el barril a las 10:25 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ganaba **3.43 dólares**, o un 4.3%, a 82.69 dólares el barril.

"La reanudación de los ataques militares en Oriente Medio y las declaraciones de las autoridades iraníes, que reiteran su intención de controlar el tráfico marítimo a través del estrecho de Ormuz —en un contexto de reducción de los flujos de petróleo por dicho estrecho—, están impulsando de nuevo al alza los precios del crudo", dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

Estados Unidos y Arabia Saudita lanzaron este miércoles ataques contra grupos respaldados por Irán en Irak, a los que culpan de los ataques con drones contra instalaciones petroleras saudíes.

Los ataques se produjeron horas después de que el Ejército estadounidense dijo haber frustrado un ataque sorpresa iraní contra las tropas estadounidenses en la región. Por su parte, **Irán dijo haber disparado contra buques en el estrecho de Ormuz** y contra bases estadounidenses en Jordania.

Teherán ha descartado la propuesta de Omán para una gestión conjunta regional del estrecho de Ormuz, dijo el miércoles a Reuters un funcionario iraní de alto rango, lo que echa por tierra las esperanzas de resolver el estancamiento que lleva meses paralizando el comercio del Golfo.

Esta semana solo unos pocos buques de mercancías han transitado por el estrecho de Ormuz, mientras que el miércoles cinco lo hicieron por el estrecho de Bab el-Mandeb —una ruta alternativa para los envíos de petróleo saudita a Asia— y 39 el martes. Se trata de la cifra más alta desde el 19 de julio, justo antes de que los militantes hutíes de Yemen, respaldados por Irán, anunciaran un bloqueo marítimo de Arabia Saudita.

El grupo hutí de Yemen también **está barajando la posibilidad de imponer tasas a los buques** mercantes que naveguen por el sur del mar Rojo, informaron a Reuters fuentes regionales conocedoras del asunto.

Las reservas de crudo de Estados Unidos se redujeron en unos 3.3 millones de barriles durante la semana que finalizó el 24 de julio, informaron el martes fuentes del mercado, citando datos del Instituto Americano del Petróleo (API).

Los datos oficiales de existencias de la Administración de Información de Energía (EIA) se publicarán más tarde este miércoles.

Otro factor que respalda los precios es que **es probable que la OPEP+ suspenda los aumentos de la producción de petróleo** durante tres meses a partir de octubre, informaron fuentes a Reuters, una vez que el grupo de productores haya completado la recuperación programada de la producción tras los recortes voluntarios. El Economista



30 de julio de 2026

3

¿Fracking? la moneda sigue en el aire

La próxima semana podría saberse si el gobierno mexicano le dará luz verde a la técnica del fracking o fracturación hidráulica. El Comité de Especialistas que analiza los pros y contras para autorizar o no el uso del fracking está por concluir sus trabajos.

Entre sus posibles conclusiones, está la conveniencia de realizar estudios adicionales antes de adoptar una decisión definitiva sobre el uso del fracking.

La presidenta Claudia Sheinbaum reconoció que el análisis de los especialistas se ha retrasado porque el equipo de expertos se amplió con personas que históricamente han expresado reservas sobre la explotación de gas no convencional mediante fracturación hidráulica. Además de expertos de distintas instituciones académicas dedicados al estudio de las energías renovables y de la eficiencia energética

El Comité de Especialistas también evalúa propuestas relacionadas con otras fuentes de energía y con la eficiencia energética como parte de la planeación nacional de largo plazo.

Sheinbaum Pardo –en su conferencia mañanera– reconoció que los resolutivos debieron presentarse hace varias semanas; sin embargo, explicó que el trabajo adquirió mayor alcance conforme avanzaron las deliberaciones. La mandataria comentó que el comité ya logró consensos en la mayor parte de los temas y únicamente falta concluir el escenario sobre el crecimiento de la demanda energética y las fuentes que abastecerán al país entre 2035 y 2040.

El estudio también incorpora elementos relacionados con la disponibilidad y gestión del agua, uno de los temas más sensibles en el debate sobre el fracking. Detalló que la ampliación del grupo permitió enriquecer el análisis con perspectivas técnicas, ambientales y científicas distintas, con el propósito de construir una propuesta más amplia para el futuro del sector energético mexicano.

Con anterioridad, la Jefa del Ejecutivo informó que el documento preliminar contiene una evaluación de las tecnologías que actualmente se emplean en distintas regiones del mundo, así como un diagnóstico sobre las zonas de la geografía nacional en las que esta técnica podría resultar viable y aquellas en las que su aplicación quedaría descartada por razones ambientales.

La secretaria de Energía, Luz Elena González, ha dicho que México tiene la urgente necesidad de aumentar su disponibilidad de gas natural con recursos propios, ya que 70% de lo que se consume a nivel nacional proviene del extranjero, específicamente de Estados Unidos. Sin embargo, también ha señalado que los expertos independientes revisan la viabilidad técnica, ambiental y financiera y el gobierno no ha tomado una decisión.

El Comité fue anunciado el 15 de abril, con la participación de especialistas de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), el Instituto Politécnico Nacional (IPN), la Universidad Autónoma Metropolitana (UAM), la Universidad Autónoma de Nuevo León, el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), el Instituto Mexicano de Tecnología del Agua y diversos centros públicos de investigación.

El objetivo del grupo consiste en evaluar la viabilidad de aprovechar gas no convencional sin comprometer la disponibilidad de agua ni el equilibrio ambiental.

Aunque ya está próxima la conclusión de los trabajos del Comité de Especialistas, todavía no hay una decisión del camino que seguirá el gobierno mexicano en torno al uso de la técnica del fracking. Lo que sí es evidente es que el gobierno mexicano tiene claro que es urgente aumentar la producción de gas natural, insumo esencial para el aparato productivo.

La necesidad de reducir la dependencia del abasto de gas natural de Estados Unidos es un propósito del gobierno. Cuando la presidenta Sheinbaum anunció que se analizaría la posibilidad de usar la técnica del fracking, fue bien recibida por el sector privado en el ámbito energético. Se tomó como una decisión pragmática.

Está por verse si impera el pragmatismo, que puso sobre la mesa de discusión el tema o termina por sobreponerse la ideología.

Lo más probable es que la propuesta termine siendo una mezcla del uso de la técnica del fracking y un mayor impulso a las energías renovables. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de julio de 2026

4

Precios del petróleo caen casi 2% y tocan mínimo de más de una semana

Los precios del petróleo ampliaban sus pérdidas este martes, alcanzando sus niveles más bajos en más de una semana ante las cautelosas esperanzas de que se resuelva el conflicto entre Estados Unidos e Irán.

Los **precios del petróleo** ampliaban sus pérdidas este martes, alcanzando sus niveles más bajos en más de una semana ante las cautelosas esperanzas de que se resuelva el conflicto entre Estados Unidos e Irán, mientras los operadores seguían evaluando los acontecimientos en Oriente Medio.

Omán ha obtenido el respaldo de los Estados del Golfo para un plan que permitiría a Teherán cobrar tasas voluntarias por el uso del estrecho de Ormuz, informó este martes una fuente del Golfo a Reuters, lo que supone un paso hacia el fin de las perturbaciones en el comercio petrolero causadas por la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán.

Los futuros del crudo **Brent bajaban 1.68 dólares**, o un 1.90%, hasta los 86.68 dólares a las 11:11 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate cedía 1.28 dólares**, o un 1.55%, a 81.33 dólares el barril.

Ambos contratos referenciales tocaron sus niveles más bajos desde el 17 de julio.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el lunes que Washington estaba manteniendo "buenas conversaciones" con Irán y que existía la posibilidad de llegar a un acuerdo. Sin embargo, **señaló que los ataques estadounidenses se reanudarían si las negociaciones fracasaban**, mientras que Irán hizo declaraciones similares sobre posibles represalias.

Omán presentó a Irán una propuesta para crear un mecanismo regional conjunto destinado a gestionar el estrecho de Ormuz mediante cuotas voluntarias, informó el martes a Reuters una fuente del Golfo.

El estrecho de Ormuz gestiona aproximadamente una quinta parte del consumo mundial de petróleo y es uno de los puntos de estrangulamiento más importantes del mundo para el transporte marítimo de petróleo.

El conflicto ha interrumpido el tráfico marítimo más allá del estrecho de Ormuz, **afectando también al tráfico a través del estrecho de Bab el-Mandeb**, que une el mar Rojo con el golfo de Adén.

Los precios se dispararon la semana pasada ante el temor de que los ataques pudieran provocar el cierre de la ruta de Bab el-Mandeb, el segundo punto estratégico más importante para el transporte marítimo de petróleo después del estrecho de Ormuz.

Sin embargo, el número de buques que atravesaron Bab el-Mandeb ascendió a 28 el lunes, el máximo en cuatro días, mientras que el tráfico por el estrecho de Ormuz se mantuvo bajo, según datos de Kpler sobre el transporte marítimo.

Los aliados hutíes de Irán en Yemen afirmaron que habían atacado el oleoducto Este-Oeste, que transporta petróleo al principal puerto saudí del mar Rojo, Yanbu, en represalia por las incursiones de drones saudíes. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de julio de 2026

5

Repsol sella alianza con Talos Energy para impulsar desarrollo del Bloque 29 en aguas de México

Repsol alcanzó un acuerdo con Talos Energy para dar entrada a la energética estadounidense en el desarrollo del Bloque 29 (B29) petrolífero en la costa de México.

Repsol alcanzó un acuerdo con **Talos Energy** para dar entrada a la energética estadounidense en el desarrollo del **Bloque 29** (B29) petrolífero en la costa de México, operado por el grupo dirigido por **Josu Jon Imaz**, mediante la adquisición de una participación del 50% en el proyecto, un activo situado en la Cuenca Salina y adjudicado en la ronda de licitación celebrada por el país en 2018.

Según informó la compañía con sede en Houston, se hará con esa participación operativa del 50% en el proyecto a cambio de un pago contingente de 30 millones de dólares al momento de la decisión final de inversión (FID, por sus siglas en inglés), una participación en efectivo de hasta 20 millones de dólares en el próximo pozo de exploración y el reembolso de ciertos costos previos al cierre de la operación.

El año pasado, **Repsol pasó a tener el 100% de los derechos del bloque 29**, asumiendo de manera plena la responsabilidad operativa y estratégica del activo, tras firmar Petronas y Harbour acuerdos de renuncia a sus participaciones.

Este proyecto, localizado en el sur del Golfo de México, una zona que ha visto más de una docena de descubrimientos en aguas profundas, **contiene los yacimientos petrolíferos de Polok y Chinwol**, que se estima que contienen más de 200 millones de barriles de petróleo equivalente de recursos brutos recuperables.

Talos Energy y Repsol esperan avanzar en el proyecto hacia la decisión final de inversión en 2027.

La operación de entrada con esta participación del 50% de Talos Energy en el Bloque 29 está sujeta a la aprobación de la Secretaría de Energía (Sener) y de la Comisión Nacional de Competencia.

El presidente y consejero delegado de Talos Energy, Paul Goodfellow, se mostró entusiasmado de participar en esta oportunidad de desarrollo previa a la decisión final de inversión y confió en trabajar junto a Repsol a medida que se avanza en el Bloque 29.

"Esta participación añade una oportunidad de desarrollo a gran escala y de alta calidad, así como un importante potencial de exploración en una cuenca de aguas profundas de probada eficacia, lo que impulsa aún más el tercer pilar de nuestra estrategia y fortalece nuestra cartera de crecimiento a largo plazo", dijo. El Economista

Petróleo cierra con caídas de 4% con la pausa de las hostilidades en Oriente Medio

Los precios del petróleo volvieron a caer con fuerza este martes ante la calma relativa en Oriente Medio, mientras el mercado mantiene la esperanza de un acercamiento diplomático entre Washington y Teherán.

Los **precios del petróleo** volvieron a caer con fuerza este martes ante la calma relativa en Oriente Medio, mientras el mercado mantiene la esperanza de un acercamiento diplomático entre Washington y Teherán.

El presidente **Donald Trump** afirmó el lunes que había "buenas probabilidades" de alcanzar un acuerdo, sin dar más detalles.

En este contexto, el precio del **barril de Brent** del mar del Norte para entrega en septiembre cayó un 4.83% a 84.09 dólares.

El **barril de West Texas Intermediate** para entrega en septiembre retrocedió un 4.06%, y volvió a situarse por debajo del umbral de los 80 dólares, en 79.26 dólares.

"Este mercado ya no se basa en principios fundamentales", comentó a la AFP Stephen Schork, de The Schork Group. "Evoluciona al ritmo de las declaraciones de Trump".

"Probablemente la magnitud de la caída de los precios sea exagerada y esté motivada únicamente por la esperanza" de una tregua y de un retorno a la normalidad, destacó por su parte Carsten Fritsch, analista de Commerzbank.

La reanudación de los flujos de petróleo procedentes del mar Negro también ejerce cierta presión a la baja sobre el mercado.

"Los cargamentos de petróleo se reanudan tanto a través del oleoducto entre el mar Caspio y el mar Negro como en la terminal de Sheskhari, en Rusia", explican los analistas de ING, después de una interrupción por "ataques repetidos de drones ucranianos contra las infraestructuras energéticas rusas".

"En cambio, el tráfico marítimo en el estrecho de Ormuz sigue siendo muy débil", señaló David Morrison, de Trade Nation.

Este paso marítimo estratégico sigue siendo **uno de los principales puntos de tensión entre Teherán y Washington**.

El paso de buques allí ha disminuido en las últimas semanas "hasta volver a niveles que se habían visto al comienzo del conflicto", cuando el estrecho estaba prácticamente paralizado, según la empresa de datos marítimos Lloyd's List Intelligence.

Los analistas estiman que la volatilidad podría mantenerse en el mercado.

A finales de la semana pasada, el barril de Brent llegó a un máximo de 102 dólares, algo que no ocurría desde mayo. Desde entonces ha perdido más del 17 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de julio de 2026

Precios del petróleo se disparan por reanudación de bombardeos en Oriente Medio

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en septiembre, subió un 7.91% hasta 90.74 dólares.

Los **precios del petróleo** se dispararon el miércoles después de que la reanudación de las hostilidades en **Oriente Medio** reavivara los temores a perturbaciones en el suministro mundial de crudo.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte, para entrega en septiembre, subió un 7.91% hasta 90.74 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate**, para entrega el mismo mes, subió un 6.56% hasta 84.46 dólares.

El ejército estadounidense anunció que interceptó misiles procedentes de Irán dirigidos contra sus fuerzas "desplegadas en Oriente Medio". La televisión iraní informó después de ataques estadounidenses en el noroeste del país.

Washington también mencionó ataques en Irak contra grupos armados proiraníes, llevados a cabo conjuntamente con **Arabia Saudí**, que fue blanco de misiles lanzados desde territorio iraquí.

"En el mercado petrolero se teme que la guerra se esté extendiendo", explicó a la AFP **Andy Lipow**, analista de **Lipow Oil Associates**.

Los recientes ataques contra Arabia Saudita por parte de los rebeldes hutíes de Yemen habrían obligado además a **Saudi Aramco**, la compañía petrolera nacional del reino, "a cerrar su refinería de Jizan, con una capacidad de 400,000 barriles diarios", señaló **Tamas Varga**, analista de PVM.

Además, las reservas estratégicas de crudo volvieron a disminuir la semana pasada en **Estados Unidos** (-3,8 millones de barriles) para compensar las perturbaciones de suministro relacionadas con la guerra, según el informe semanal de la agencia estadounidense de estadísticas e información energética EIA.

La navegación por el **estrecho de Ormuz**, un paso esencial para el comercio mundial de hidrocarburos, sigue bloqueada por Irán, que busca mantener su control y hacer que los buques paguen un peaje. El Economista

Campo de aguas ultraprofundas Trion lleva avance de 64 %, informó Woodside Energy

Se han perforado tres de los 24 pozos contemplados en la campaña del programa para el desarrollo de Trion; la petrolera presentó sus resultados al segundo trimestre de 2026

El desarrollo del campo de aguas ultraprofundas **Trion** presentaba un avance de **64 por ciento**, además de que se realizó la perforación de **tres de los 24 pozos** previstos para este proyecto, informó la empresa petrolera **Woodside Energy**.

En su reporte al cierre del **segundo trimestre de 2026**, la firma de origen norteamericano refrendó **la primera producción petrolera esperada para 2028**.

"La campaña de perforación continuó avanzando con la perforación de tres de los 24 pozos contemplados en el programa, iniciado en marzo", añadió.

Asimismo, la compañía bajo el mando de **Liz Westcott** refirió que completó el izamiento de los módulos superiores (*topside*) de la Unidad Flotante de Producción (FPU, por sus siglas en inglés) sobre el casco, y comenzaron las actividades de integración y precomisionamiento.

En este sentido, añadió que en el periodo reportado se continuó con la **fabricación de los bloques estructurales** de la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO, por sus siglas en inglés) en dique seco.

Baja producción en 9 %

En su reporte, Woodside Energy expuso que entre el primero y el segundo cuarto del año, la producción total –considerando gas, hidrocarburos líquidos y amonía– se redujo de los 45.2 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) **a los 41.3 mmbpce**, un descenso de **9 por ciento**.

De manera anual, la producción de la compañía cayó **18 por ciento** de un volumen de 50.1 mmbpce reportado en el segundo trimestre de 2025.

El mayor descenso se registró en la producción de gas natural, al bajar **27 puntos porcentuales** de forma anual, para cerrar el periodo reportado con **1,326 millones de pies cúbicos estándar por día (mmpcsd)**.

Del lado de las ventas, de manera anual bajaron un **12 por ciento**, ya que los volúmenes pasaron de 54.5 mmbpce del segundo trimestre de 2025 **a 48 mmbpce** en el mismo periodo del presente año.

Las ventas de gas descendieron de 2,056 mmpcsd **a 1,672 mmpcsd**, lo que significó una variación negativa de **19 puntos porcentuales**. Con todo, Woodside Energy tuvo una ganancia operativa de **4 mil 185 millones de dólares**, con un incremento de **28 por ciento anual**. EAD

30 de julio de 2026



Se integra Talos Energy al desarrollo de los campos Polok y Chinwol en aguas profundas

La empresa norteamericana adquirirá 50 % de la participación operativa del Bloque 29, operado a su vez por la española Repsol

Talos Energy anunció que se integra al desarrollo de los campos petroleros de aguas profundas Polok y Chinwol, pertenecientes al Bloque 29 localizado en la provincia petrolera Cuenca Salina del Golfo de México.

Este lunes, la empresa estadounidense anunció la firma de un **acuerdo definitivo** con la española Repsol para incorporarse al desarrollo de estos campos bajo el esquema de *farm-in*.

Mediante un comunicado, Talos detalló que adquirirá **50 por ciento** de la participación operativa en el Bloque por un pago contingente de **30 millones de dólares** en la decisión final de inversión (FID, por sus siglas en inglés), un traslado en efectivo de hasta **20 millones de dólares** en el próximo pozo de exploración y el reembolso de ciertos costes previos al cierre.

La empresa explicó que la operación añade un 50 por ciento de participación en un desarrollo previo al FID que contiene los descubrimientos de petróleo Polok y Chinwol, que se estima contienen **más de 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)** en recursos brutos recuperables.

Asimismo, aseguró contar con “*un concepto de desarrollo flotante*” basado en producción, almacenamiento y descarga (FPSO, por sus siglas en inglés), anclado para descubrimientos de petróleo existentes, que está bien posicionado **para servir como centro de futuros desarrollos y descubrimientos cercanos en la zona**.

Según refirió Talos, el Bloque 29 es una zona en la que se han visto **más de una docena de descubrimientos en aguas profundas**.

Términos de la transacción

En su comunicado, la petrolera señaló que los términos con Repsol –operadora de los campos– incluyen un pago contingente de 30 millones de dólares si Talos decide aceptar un FID, un traslado en efectivo de hasta 20 millones de dólares en el siguiente pozo de exploración y el reembolso de ciertos costos previos al cierre, **sujetos a los términos habituales, condiciones, que incluyen las aprobaciones regulatorias mexicanas, y ajustes de cierre**.

Al cerrar la transacción, Talos y Repsol serán los **único participante en el bloque**.

Ambos socios esperan avanzar en el proyecto hacia la FID en 2027, pero Talos aclaró que la operación está sujeta a la aprobación de la **Secretaría de Energía (Sener) y de la Comisión Nacional Antimonopolio de México**.

Cabe recordar que apenas en marzo pasado, el gobierno mexicano autorizó la adquisición de un **30.1 por ciento** adicional de la participación de Talos Energy México –que desarrolla con un **17 por ciento** el mega yacimiento **Zama**– por parte de la empresa **Zamajal**, propiedad del conglomerado **Carso Energy**. Con ello, la firma de **Carlos Slim** alcanzó **80 por ciento** de participación en ese yacimiento.

Del lado del Bloque 29, también es pertinente recordar que en mayo de 2020, Repsol anunció descubrimientos de recursos mediante los pozos exploratorios Polok-1 y Chinwol-1. En su momento, la española indicó que se estimaba un gran potencial con una columna neta de petróleo de más de 200 metros para el primero y de 150 metros para el segundo.

En ese entonces, el consorcio ya estaba compuesto por Repsol, como la operadora, PC Carigali Mexico Operations, la alemana Wintershall DEA y PTTEP México E&P Limited.

En septiembre de 2024, Repsol había dado a conocer a la entonces Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) su intención de renunciar a 47 por ciento del área contractual, que representaba unos mil 540 kilómetros cuadrados.

El Bloque 29 fue adjudicado en la Licitación 4 de la Ronda petrolera 2 de enero de 2018 al consorcio compuesto por Repsol; PC Carigali, de Malasia; Sierra Oil & Gas, de México, y PTTEP, de Tailandia.

El área se localiza frente a las costas de los estados de Veracruz y Tabasco y comprende una extensión de aproximadamente 3 mil 250 kilómetros cuadrados. Los hidrocarburos a recuperar son gas húmedo y aceite ligero. EAD