

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025

1

Chile busca cerrar contrato de litio entre Codelco y SQM antes de fin de gobierno

El Gobierno de Chile prevé firmar pronto el contrato de litio entre Codelco y SQM, clave para la industria antes de concluir su mandato.

Chile espera que el contrato para operaciones de litio entre la estatal **Codelco** y la privada SQM se suscriba antes de finalizar el actual período de gobierno, dijo a Reuters el ministro de **Economía y Turismo, Álvaro García**.

El presidente Gabriel Boric lanzó en 2023 una **Estrategia Nacional del Litio** para fortalecer el control estatal en el sector del componente clave para las baterías de los vehículos eléctricos.

La gigante estatal Codelco fue elegida para entrar en una extensa negociación con la productora local SQM por sus operaciones en el codiciado salar de Atacama, un acuerdo que recién concluyó un proceso de consulta indígena y aún espera por la aprobación del regulador chino.

García, quien fue designado días atrás en el ministerio de fomento para reemplazar a Nicolás Grau -quien asumió la jefatura de las finanzas públicas-, dijo en una entrevista con Reuters que la firma del contrato es una prioridad de su gestión, que culminará en marzo de 2026. "Es nuestro objetivo inmediato y que esperamos se concluya antes que termine el Gobierno", afirmó.

Adicionalmente, el flamante ministro espera que los nuevos Contratos Especiales de Operación de Litio (CEOL) para impulsar la industria con capital público y privado, incluido el que asocia a la global Rio Tinto con la estatal Enami, se entreguen durante septiembre.

Por otra parte, pese a que dijo desconocer detalles del estado de las discusiones sobre proyectos de valor agregado en la industria del litio que habían comprometido dos firmas chinas, comentó que se mantiene el interés en el negocio del metal ligero.

"Las mismas condiciones que ya se establecieron siguen vigentes y las empresas han dicho que siguen interesadas", comentó.

Agilizar inversión

Una anhelada ley para reducir entre 30% y 70% el tiempo de trámite de permisos sectoriales fue aprobada en julio por el Congreso pero aún no es ley debido a que el Tribunal Constitucional estuvo revisando impugnaciones hechas por parlamentarios.

La ley "debe promulgarse en los próximos días y lo más importante que resta por hacer son los reglamentos que definen cómo se va a implementar", comentó.

"Nuestra información es que el Tribunal ya acordó y, por lo tanto, solo resta que nos informe de que el acuerdo existe y en qué consiste", detalló.

El funcionario afirmó que mientras tanto su despacho trabaja simultáneamente en diseñar los reglamentos para adoptar el nuevo marco legal y al mismo tiempo identificar "proyectos estratégicos para el país y poner particular foco en su agilización".

García explicó que, aunque no existe un cálculo de cuánto podría crecer la entrada de capital con la nueva legislación pero, el país ha observado ya un aumento de los anuncios de inversión.

"Lo que esperamos en lo inmediato es que esos proyectos que existen y que suman 80,000 millones de dólares aproximadamente, se materialicen. Si eso ocurre, el incremento va a ser muy significativo" de la inversión, apuntó.

Algunos empresarios se han quejado de que el otro proyecto comprometido por el Gobierno para facilitar inversiones y que modifica el sistema de evaluación ambiental -el requisito más extenso de tramitar- se haya retrasado en el Congreso, sin fecha probable para su aprobación.

"Cuando se complete la ley de modificación de los trámites ambientales que está en el Parlamento, el proceso va a ser aún más ágil, pero lo que se logró en el ámbito de los permisos sectoriales ya agiliza enormemente los proyectos", argumentó García.

Por otra parte, García desestimó que el ambiente político actual, en medio de un año electoral, pueda alterar la percepción y proyecciones sobre el país por parte de los inversionistas.

"Chile ha mantenido un rumbo en el ámbito estrictamente económico de crecimiento ya por un largo período de tiempo, que le ofrece una enorme certeza jurídica al extranjero y simultáneamente el país presenta crecientes oportunidades de inversión", señaló. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025

2

Refinería Minatitlán de Pemex reiniciará operaciones, Olmeca se mantiene fuera de servicio

Ambas refinerías de Pemex quedaron fuera de servicio desde el lunes luego de que fuertes lluvias provocaran cortes de energía en las plantas.

La refinería mexicana de **Minatitlán**, de 285,000 barriles por día (bpd), estaba en proceso de reiniciar operaciones el jueves, mientras que la refinería de **Olmeca**, de 340,000 barriles diarios, seguía fuera de servicio, dijeron el jueves fuentes a Reuters.

Tanto Minatitlán en Veracruz, una de las refinerías más antiguas de México, como Olmeca en Tabasco, la más nueva del país, quedaron fuera de servicio el lunes después de que fuertes lluvias provocaran cortes de energía en las plantas, dijeron las fuentes.

Minatitlán volvería a funcionar el jueves, según una de las fuentes.

Se espera que la refinería Olmeca, también llamada Dos Bocas, intente volver a funcionar tan pronto como el jueves, dijo la fuente. Sin embargo, los intentos de reinicio estarán condicionados a la finalización de la evaluación de daños por parte de los equipos in situ, señalaron.

Las fuentes solicitaron el anonimato para hablar de información confidencial. Pemex, la petrolera estatal que maneja las refinerías, no respondió a una solicitud de comentarios.

La refinería **Olmeca**, que aún no ha alcanzado su plena capacidad, se vio obligada a cerrar todas las unidades de procesamiento el lunes después de que las fuertes lluvias afectaran directamente a un compresor en la unidad de producción de gasolina de 94,000 bpd, según confirmó el miércoles el monitor de la industria IIR Energy.

Los participantes del mercado esperan que una interrupción prolongada en la planta podría dejar a México corto de sus necesidades inmediatas de gasolina, aumentando la demanda del país de cargamentos de los Estados Unidos, su mayor proveedor de combustible.

México lleva mucho tiempo luchando por operar sus anticuadas refinerías de forma eficiente, y las plantas se enfrentan a frecuentes paradas mientras luchan por procesar el crudo pesado que bombea Pemex.

Los últimos datos oficiales mostraron que Olmeca produjo más de 57,000 bpd de gasolina y unos 77,000 bpd de diésel en julio. El Economista

Crudo al alza por la caída de las reservas estadounidenses

Los precios del petróleo cerraron al alza el miércoles después de que los datos mostraran una caída mayor de lo esperado en las reservas de crudo de Estados Unidos y de que los inversionistas sopesaran el posible impacto de los nuevos aranceles estadounidenses sobre la India.

Los precios del petróleo cerraron al alza el miércoles después de que los datos mostraran una caída mayor de lo esperado en las reservas de crudo de Estados Unidos y de que los inversionistas sopesaran el posible impacto de los nuevos aranceles estadounidenses sobre la India.

Los futuros del crudo Brent subieron 83 centavos, o 1.2%, a 68.05 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate ganaron 90 centavos, o 1.4%, a 64.15 dólares. Ambos contratos cayeron más de 2% el martes.

La mezcla mexicana de exportación subió 52 centavos o 0.84% a 62.62 dólares el barril.

Las reservas de crudo de Estados Unidos cayeron 2.4 millones de barriles hasta alcanzar los 418.3 millones de barriles la semana pasada, según la Administración de Información Energética.

La Administración dijo que, en comparación con las expectativas de los analistas en una encuesta de Reuters, se esperaba una reducción de 1.9 millones de barriles.

Antonio Montiel, director de Análisis en ATFX Education, dijo que “el mercado petrolero cerró la jornada de este miércoles en terreno positivo, respaldado por un entorno de mayor aversión al riesgo ante las tensiones geopolíticas y la incertidumbre en torno a la política comercial de Estados Unidos”.

Explicó que “el conflicto en Ucrania continúa siendo un factor relevante en la formación de precios de las materias primas energéticas, especialmente tras nuevos ataques de drones ucranianos contra refinerías rusas, que redujeron la capacidad de procesamiento del país. En respuesta, Moscú reorientó aproximadamente 200,000 barriles diarios hacia la exportación a través de puertos occidentales, en un intento de compensar la pérdida de producción interna”.

También fue objeto de atención la duplicación por parte del presidente estadounidense Donald Trump de los aranceles sobre las importaciones procedentes de la India hasta alcanzar el 50 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025

Precios del petróleo suben tras respuesta de EU a ataques de Rusia en Ucrania

Los futuros del crudo Brent subieron 48 centavos, o un 0.7%, a 68.53 dólares; mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense ganaron 42 centavos, o un 0.7%, a 64.57 dólares por barril.

Los **precios del petróleo** subieron el jueves recuperándose, de pérdidas iniciales después de que la Casa Blanca dijera que el presidente estadounidense, Donald Trump, no estaba contento al enterarse de que [Rusia atacó a Ucrania con misiles](#) y drones durante la noche.

Los **futuros del crudo Brent** subieron 48 centavos, o un 0.7%, a 68.53 dólares; mientras que los **futuros del crudo West Texas Intermediate** (WTI) estadounidense ganaron 42 centavos, o un 0.7%, a 64.57 dólares por barril.

Rusia atacó Ucrania con misiles y drones la madrugada del jueves causando la muerte de al menos 21 personas en Kiev, dijeron las autoridades municipales. Mientras tanto, el Ejército ucraniano afirmó haber utilizado drones para atacar dos refinerías de petróleo rusas durante la noche.

Trump hará una declaración sobre la situación más tarde el jueves, dijo la secretaria de prensa de la Casa Blanca, Karoline Leavitt. Ambos índices petroleros de referencia habían bajado aproximadamente un 1% al inicio de la sesión, pero se recuperaron tras sus comentarios.

Los operadores también están pendientes de cómo responde Nueva Delhi a las presiones de Washington para que deje de comprar petróleo ruso, después de que Trump duplicó el miércoles los aranceles a las importaciones procedentes de India hasta el 50 por ciento.

Las exportaciones de petróleo ruso a la India aumentarán en septiembre, dijeron los distribuidores, desafiando la presión estadounidense.

Los **precios del petróleo** estuvieron bajo presión a inicios de la sesión ya que los operadores se preparaban para una menor demanda de combustible después del fin de semana largo del Día del Trabajo en Estados Unidos.

Se prevé una menor demanda de gasolina en el país, incluso con el aumento de la oferta de crudo debido al plan de la OPEP+ de incrementar la producción en septiembre en **547,000 barriles diarios**. Este desajuste provocará un alza de los inventarios de petróleo, informó Ritterbusch and Associates en una nota.

"Esto afectará a los futuros de energía en todo el espectro a medida que el verano (boreal) da paso al otoño, y a medida que la demanda de gasolina disminuye y las refinerías optan por el producto de invierno, de menor precio", señalaron. El Economista

El petróleo se beneficia una vez más de la caída en las reservas de EU

Los precios del petróleo aumentaron 1.23% para el crudo europeo Brent y 1.42% para el WTI de Estados Unidos.

Los precios del petróleo ganaron terreno el miércoles impulsados por una nueva caída en las reservas de crudo estadounidenses y una demanda que sigue sólida en Estados Unidos.

El precio del barril de **Brent** del Mar del Norte, para entrega en octubre subió un **1.23%** a 68.05 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate (**WTI**) para entrega en septiembre avanzó un **1.42%** a 64.15 dólares.

"Los precios del petróleo se vieron impulsados por la caída de las reservas, tanto de crudo como de productos refinados", resumió Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

Durante la semana finalizada el 22 de agosto, las reservas comerciales estadounidenses **disminuyeron en 2.4 millones de barriles**, mientras que los analistas esperaban una reducción de alrededor de 2 millones de barriles (mb), según el consenso establecido por la agencia Bloomberg.

En total y excluyendo la reserva estratégica, los inventarios se ubicaron en 418.3 millones de barriles.

Por otro lado, la reserva estratégica volvió a aumentar, llegando a 404.2 millones de barriles, el nivel más alto desde octubre de 2022.

Además, la cantidad de productos refinados entregados al mercado estadounidense, indicador implícito de la demanda, aumentó ligeramente (+0.5%). Sobre todo, la demanda de gasolina -categoría muy observada por los operadores- tomó impulso (+4.5%) y superó nuevamente la barrera simbólica de los 9 millones de barriles por día.

"La demanda es buena (...) y esperamos una recuperación" aún más marcada, gracias al fin de semana largo del "Labor Day" el próximo lunes en Estados Unidos, comentó Lipow.

Al mismo tiempo, el arancel aduanero impuesto por Estados Unidos a los productos indios importados a su territorio aumentó el miércoles del 25% al 50%, una decisión tomada por el presidente estadounidense, Donald Trump, en represalia por las compras de petróleo ruso por parte de Nueva Delhi.

"Ahora que estos aranceles (...) han entrado en vigor, el mercado observará si la India mantiene su nivel actual de compras de crudo a Rusia o si el país lo reduce ligeramente", señaló Lipow.

Después de China, la India es el principal cliente de Rusia para el crudo que produce, que representó en 2024 cerca del 36% de sus importaciones de este producto en comparación con aproximadamente 2% antes de la guerra en Ucrania en 2022, según datos del Ministerio de Comercio de la India. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025



Exportaciones petroleras registran déficit de 24.5 %

Tan solo en julio de este año, el déficit anualizado fue de 23 %, reportó el Inegi

Las exportaciones de crudo y de otros productos petroleros **cayeron en julio**, incluso las importaciones presentaron **una ligera baja**, según cifras del **Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi)**.

Entre **enero y julio** de este año, las exportaciones petroleras tuvieron un valor de **13 mil 052 millones de dólares (mmdd)**, lo que representó **un déficit de 24.5 por ciento** con respecto al mismo periodo de 2024.

En julio, este déficit fue de **23 por ciento** contra el mismo mes del año previo, al reportarse un valor de **1 mil 865 mmdd**.

“El valor de las exportaciones de mercancías, en julio de 2025, sumó 56 mil 708 millones de dólares, monto superior en 4.0 por ciento al del mismo mes de 2024. Dicha tasa resultó de un aumento de 5.2 por ciento en las exportaciones no petroleras y de una caída de 23.0 por ciento en las petroleras. Al interior de las exportaciones no petroleras, las dirigidas a Estados Unidos avanzaron 3.9 por ciento a tasa anual y las canalizadas al resto del mundo, 12.2 por ciento”, refirió el Instituto.

Del lado de las **importaciones**, en el renglón del crudo y sus derivados se presentó **un déficit de 8.3 puntos porcentuales** en los primeros siete meses del año, y de **7.1 por ciento** en julio de forma anualizada.

Así, los valores de las importaciones de estas mercancías fueron de **27 mil 384 mmdd** y de **4 mil 7 millones**, respectivamente.

“En el periodo enero-julio de 2025, el valor acumulado de las importaciones totales fue de 368 mil 020 millones de dólares, monto mayor en 0.5 por ciento al observado en el mismo lapso de 2024. A su interior, las importaciones no petroleras aumentaron 1.2 por ciento a tasa anual. Las petroleras descendieron 8.3 por ciento”, dijo el Inegi.

Por su parte, en su reporte a julio, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** mostró **un déficit de 79 millones de dólares** en su balance comercial de productos petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

Según la petrolera del Estado, por exportaciones obtuvo en ese mes **1 mil 495 mmdd** contra **1 mil 574 mmdd** que destinó para importar estos productos.

En total, a julio de 2025, el país experimentó un déficit comercial de **17 millones de dólares**.

El Inegi expuso que dicho saldo se compara con el superávit de 514 millones de dólares en junio y agregó que la disminución del saldo comercial entre junio y julio se originó de **una reducción en el superávit de la balanza de productos no petroleros. EAD**

Desde el lunes, refinería Dos Bocas no opera

Un corte de energía provocó la salida de operaciones; mañana se intentará arrancarla, informó Reuters

Menos de dos meses después de que la **refinería Olmeca** parara operaciones por contaminación de agua en el crudo que la alimentaba, desde el lunes de esta semana volvió a quedar **fuera de servicio**, esta vez por un **corte de energía eléctrica**.

Este miércoles, la agencia de noticias *Reuters* informó que, según le dieron a conocer fuentes de la refinería ubicada en el Puerto de Dos Bocas, Tabasco, salió de operación el pasado **25 de julio por fallos en el suministro eléctrico**.

Según la agencia, dos fuentes le confirmaron que la gerencia de la Refinería intentará ponerla en operación **mañana jueves**.

A principios de julio pasado, la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, confirmó que la refinería, una de las tres mega obras de la administración del ex presidente **Andrés Manuel López Obrador**, tuvo que detener sus operaciones **por contaminación con sal** del petróleo que se le había proveído.

Ante versiones periodísticas, la mandataria federal reconoció que la limpieza de la refinería **“fue un proceso largo”**.

Asimismo, en abril de este año, un fallo en la comunicación satelital activó los sistemas de seguridad que provocaron **la salida de operaciones** de los procesos de la refinería.

La falla también afectó a un turbogenerador **que desconectó varias cargas de las propias instalaciones. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025

5

México y Brasil firman Declaración para producir biocombustibles

La intención es impulsar el crecimiento de los biocombustibles en México aprovechando la experiencia de brasileña de los últimos 50 años

Los gobiernos de México y de Brasil firmaron esta tarde una **Declaración de Intención** para la producción y uso de **biocombustibles**.

En una visita de trabajo a México, el vicepresidente de Brasil, **Geraldo Alckim**, en conjunto con la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, signaron el documento en la sede de la Secretaría de Relaciones Exteriores (SRE).

En un comunicado, la Sener informó que el instrumento tiene como objetivo que ambas naciones examinen las mejores formas de cooperar en materia de producción, uso, regulación y certificación de biocombustibles, con el fin de **impulsar un crecimiento ordenado y debidamente regulado** del sector en México, mediante la reconocida experiencia brasileña acumulada en los últimos 50 años en el desarrollo sostenible de biocombustibles, tales como **bioetanol, combustibles de aviación sostenibles (SAF por sus siglas en inglés), el biodiésel y los combustibles sostenibles marítimos**.

En el mismo acto, con la presencia del secretario de Economía, **Marcelo Ebrard Casaubón**, se firmó un **Memorándum de Entendimiento** entre dicha Secretaría, representada por el subsecretario de Comercio Exterior, **Luis Rosendo Gutiérrez Romano**, y la Agencia Brasileña de Promoción de Exportaciones y Atracción de Inversiones (Apex), representada por su titular, **Jorge Viana**.

En su participación, la subsecretaria para América Latina y el Caribe de la Secretaría de Relaciones Exteriores, **Raquel Serur Smeke**, destacó la relación estratégica entre México y Brasil la cual, dijo, es de gran relevancia para la región, por lo que la firma de los dos instrumentos es un paso más en el fortalecimiento de esta relación y refleja la voluntad de cooperación y diálogo constructivo.

Subrayó que la colaboración en materia de biocombustibles constituye un avance tangible para promover el intercambio y la transferencia de tecnología, equipos, metodologías y experiencias entre México y Brasil, con el objetivo de **impulsar el desarrollo sostenible y las energías renovables**. El Economista

Eleva Moody's calificación de certificados bursátiles de Pemex

La calificadora elevó la nota de 4 instrumentos de 'AA+.mx' a 'AAA.mx' con perspectiva estable

La calificadora Moody's elevó a **'AAA.mx'** de **'AA+.mx'** la calificación de **deuda senior quirografaria de largo plazo** de diversos certificados bursátiles de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** en moneda local. Este miércoles, Moody's modificó al alza la nota de los instrumentos **PEMEX 12U, PEMEX 14U, PEMEX 14-2 y PEMEX 15U** con perspectiva estable.

"La perspectiva estable refleja la expectativa de Moody's Local México de un amplio respaldo del gobierno federal durante los próximos 12 a 18 meses, en caso de que Pemex enfrente una situación de estrés en virtud de su importancia estratégica para el desarrollo económico y la estabilidad social del país", dijo la agencia.

Esta modificación se dio unos días después de que Moody's informara que **revisaría para su mejora** las calificaciones de la petrolera del Estado, luego de que el gobierno mexicano diera a conocer el **Plan Estratégico para esta empresa para el periodo 2025-2035**.

En el Plan, cabe recordar, se contempla la implementación de un vehículo de inversión por **250 mil millones de pesos** para apuntalar proyectos de Pemex y apoyarla financieramente en algunas de sus obligaciones.

En un comunicado emitido este miércoles, Moody's explicó que la calificación al alza está sustentada en **las recientes transacciones financieras** realizadas por el soberano para fortalecer la liquidez y facilitar el refinanciamiento de la deuda de corto plazo de Pemex.

Igualmente, añadió, refleja los avances de Pemex en el **aumento de la capacidad instalada** de sus activos de refinación y la **contención de la caída de las reservas**.

Pemex debe liquidar más de **500 mil millones de pesos** en deuda de corto plazo antes de marzo de 2026, pero debe cubrir al menos más de **414.8 mil millones** antes de que termine el presente año. Asimismo, tiene otro vencimiento de deuda financiera por otros **18.7 mil millones de dólares** el próximo año.

Pero hay riesgos

En su comunicado, Moody's advirtió que persisten **algunos riesgos** que podrían hacer que disminuya su calificación para Pemex.

Al respecto, mencionó un **"cambio significativo" en la política energética** de México que "sugiera" una **menor probabilidad de respaldo financiero**, además de una **caída "relevante"** en el precio de la mezcla mexicana de exportación de petróleo crudo que impacte "de manera sostenida" en los ingresos de Pemex. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025

6 ¡Huachicol en Yucatán! Aseguran 203 mil litros de combustibles ilegales

En el marco del combate al huachicol, el Gabinete de seguridad informó sobre operativos en cinco estados donde se incautaron 203 mil litros de combustibles ilegales en Yucatán, 13 mil en Guanajuato y 7 tomas clandestinas en otras tres entidades

En el marco de la **Estrategia para Combatir el Robo de Hidrocarburos** en México, elementos del Gabinete de Seguridad realizaron diversos operativos para dismantelar redes de huachicol en cinco estados.

Según las autoridades, elementos del Ejército Mexicano localizaron 10 tomas clandestinas de donde se extraían combustibles de forma ilícita: **cuatro en Jalisco, dos en Puebla y una en Hidalgo**, mientras que las otras 3 se aseguraron en Pénjamo, **Guanajuato**.

En este último operativo, elementos de la Guardia Nacional y Seguridad Física de Pemex aseguraron **13 mil 500 litros de gasolina**, un centro de acopio y 2 mil metros de manguera de alta presión.

Aseguramientos en Yucatán

En Umán, Yucatán, elementos de la Guardia Nacional, Ejército Mexicano, Secretaría de Marina (Semar), de la Fiscalía General de la República (FGR) y la Policía Estatal catearon un inmueble donde aseguraron **110 mil litros de hidrocarburo**, un tractocamión, cuatro autotankes y cuatro bombas centrifugas.

Mientras que en Mérida, elementos de Semar y FGR catearon otro inmueble donde aseguraron tres tanques de almacenamiento, seis bidones con sustancia líquida amarilla, 33 cubitanques con material sintético traslúcido, dos tambos con sustancia líquida color ámbar, un tractocamión con autotankes, tres semirremolques con un tanque con capacidad de **31 mil litros cada uno**, dando un total de aproximadamente 93 mil litros de huachicol.

Si sumamos lo incautado en los dos municipios de Yucatán, nos encontramos con un total de **203 mil litros de combustibles robados**. OGM

AMEXHI invierte 71 mil mdd en proyectos de hidrocarburos

La AMEXHI invierte en Contratos de Exploración y Producción, los cuales suman 71 mil millones de dólares aprobados de los cuales, ya se ejercieron casi 40 mil millones a la fecha

En el marco del lanzamiento de la cuarta edición del libro “**La Energía de Un Pueblo: Tejiendo Lazos para el Futuro**”, la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI) destacó el compromiso del sector privado para impulsar el bienestar social y ambiental en México.

En el evento en conjunto con la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados, la AMEXHI informó que los cuatro volúmenes de la serie editorial documentan más de **200 proyectos sociales y ambientales** que han sido impulsados por las empresas del **sector de hidrocarburos**. Hay que tomar en cuenta que estos programas han apoyado a **1.7 millones de personas** y han contribuido a la conservación de 988 mil ejemplares de flora y fauna en el país.

Estos proyectos abarcan temas como educación, infraestructura, apoyo al emprendimiento, salud, bienestar y protección de ecosistemas. Para su ejecución, los socios de AMEXHI han establecido alianzas con más de **2 mil instituciones educativas, sociales, empresariales y gubernamentales**.

“Estos proyectos son posibles gracias a los Contratos de Exploración y Producción bajo los que operan los socios de la AMEXHI”, mencionó Alberto de la Fuente, Presidente de AMEXHI.

Agregó que estas inversiones son adicionales a los compromisos de inversión y trabajo de los contratos los cuales **suman 71 mil millones de dólares aprobados** de los cuales ya se ejercieron **casi 40 mil millones a la fecha**.

“La apertura de nuevas oportunidades de asociación con el Estado, así como una plena colaboración con gobierno federal, autoridades locales, comunidades y organizaciones civiles, son la clave para dar continuidad a estos y más proyectos que pudieran surgir”, señaló el presidente de la AMEXHI. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de agosto de 2025



IMCO advierte riesgos en plan de expansión de la CFE sin financiamiento diversificado

El IMCO advierte que el plan de expansión de la red eléctrica de CFE enfrenta riesgos sin financiamiento privado diversificado y planeación técnica territorial efectiva.

El *Plan de Fortalecimiento y Expansión de la Red Nacional de Transmisión 2025–2030*, elaborado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE), plantea una inversión histórica de **8,177 millones de dólares** para construir **275 líneas de transmisión** y **524 subestaciones eléctricas** en todo el país. El objetivo: ampliar la cobertura eléctrica, mejorar la confiabilidad del sistema y responder al crecimiento de la demanda energética.

Sin embargo, un análisis del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) alerta sobre **riesgos estructurales** si no se diversifica el financiamiento del proyecto. Actualmente, la CFE depende de subsidios gubernamentales, utilidades propias y un acceso restringido al mercado de capitales, lo que **podría comprometer la ejecución o generar retrasos**, especialmente en regiones prioritarias.

El IMCO propone utilizar mecanismos como **CKDs, CERPIs y Fibras E**, instrumentos que permiten la participación de capital privado sin comprometer el control estatal ni la estabilidad financiera. Como antecedente, recuerda que en 2018 la **Fibra E de CFE recaudó 16,200 millones de pesos**, demostrando el potencial de este esquema.

Además, el IMCO recomienda:

- **Priorización técnica** en zonas con rezago eléctrico y alto potencial renovable como Oaxaca, Yucatán y Sonora.
- **Planeación basada en demanda energética y polos de desarrollo.**
- **Modernización mediante redes eléctricas inteligentes**, claves para integrar renovables, detectar fallas en tiempo real y mejorar la resiliencia del sistema.

De los más de **140 proyectos**, la mayoría se concentra en el norte y centro del país, mientras que sólo **30 proyectos** están destinados al sur. Esta distribución exige asegurar recursos suficientes en cada región para garantizar equidad energética.

El IMCO concluye que, sin financiamiento sólido, planeación técnica y tecnologías modernas, el ambicioso plan de la CFE podría fracasar en su propósito de consolidar un sistema eléctrico competitivo, confiable y sostenible. OGM

Requerirá Pemex cuantiosas inversiones para ejecutar su nuevo plan estratégico: Moody's

Petróleos Mexicanos (Pemex) requerirá cuantiosas inversiones para ejecutar su Plan Estratégico 2025 – 2035 en el que establece una ruta transexenal para recuperar su viabilidad operativa, sostuvo la calificadora Moody's. Señaló que el cumplimiento de los objetivos definidos en el Plan dependerá de su capacidad de ejecución y de que cuente con los recursos requeridos.

“Pemex enfrenta desafíos operativos significativos, ya que sus principales campos productores han alcanzado su madurez y están en etapa de declinación”, mencionó la firma en su análisis “Plan estratégico y recientes transacciones financieras para atraer capital son positivos para el perfil crediticio de Pemex”.

En el reporte, René Robles, Oscar Jiménez y Vicente Gómez, analistas de la institución financiera, comentaron que Pemex debe realizar inversiones sustanciales para reorientar sus actividades de exploración y producción hacia zonas geológicamente más complejas. “Además, es crucial que continúe con la rehabilitación y modernización de las refinerías para aumentar su eficiencia. También debe incrementar la capacidad de sus plantas petroquímicas e instrumentar medidas para acelerar su transición energética”, mencionaron.

Plantearon que durante el sexenio anterior, la administración de Pemex se enfocó en dar mantenimiento a los pozos maduros y acelerar la explotación de reservas cercanas a pozos mayores, lo que permitió ralentizar las tasas de declinación y estabilizar temporalmente la producción de crudo.

Sin embargo, agregaron los especialistas, esta estrategia no es sostenible en el largo plazo.

El 5 de agosto de 2025, Pemex publicó su Plan Estratégico 2025 – 2035, el cual define las acciones para alcanzar la autosuficiencia energética a través de un nivel de extracción sostenible de crudo y del aumento de la producción de combustibles, petroquímicos y fertilizantes para satisfacer la demanda nacional.

Asimismo, el Plan establece una ruta para impulsar gradualmente la transformación de la empresa, para que de ser una compañía centrada en combustibles fósiles se convierta en una empresa basada en energías renovables.

Pemex realizó hace unos días dos transacciones financieras con el objetivo de atraer capital y fortalecer la posición financiera de la compañía.

“Moody's Local México considera que el Plan y las recientes transacciones financieras refuerzan el compromiso del Gobierno Federal de seguir impulsando la viabilidad operativa y financiera de la empresa”, manifestó la calificadora.

Recordó que al segundo trimestre del 2025, Pemex enfrenta una deuda financiera de 98 mil 786 millones de dólares, “con un perfil de vencimientos desafiante”. La Jornada