

11 de mayo de 2026

1

Asia recibe primer cargamento de combustóleo mexicano en 9 meses tras interrupciones por la guerra

Asia recibió este jueves su primer cargamento de combustóleo procedente de México en nueve meses.

Asia recibió este jueves su primer cargamento de **combustóleo procedente de México** en nueve meses, y se esperan más, ya que los precios más elevados en Asia atraen el suministro tras la pérdida de cargamentos de Oriente Medio debido a la guerra con Irán, según fuentes del sector y datos de transporte marítimo.

Los cargamentos procedentes de México aliviarán en parte la preocupación por la disminución de las existencias en Singapur, centro neurálgico del comercio y el abastecimiento de combustible en Asia, después de que el conflicto con Irán cortara la mayor parte de la distribución de combustóleo procedente de exportadores clave de Oriente Medio, como Irak y Kuwait, a través del estrecho de Ormuz.

El petrolero **Suezmax Orion**, que transporta unas 160,000 toneladas métricas (1 millón de barriles) de combustóleo mexicano con alto contenido en azufre (HSFO) cargado en la refinería de Salina Cruz, en la costa del Pacífico, llegó a Singapur el jueves, según los operadores y los datos de seguimiento de buques de Kpler.

PMI, la división comercial de Pemex, ofreció otro cargamento de 150,000 toneladas de HSFO a Asia para su entrega en junio a través de una licitación que se cerró el miércoles con ofertas válidas hasta este viernes, según un operador con sede en Singapur familiarizado con el asunto. Se esperaba que PMI adjudicara la licitación más tarde en la presente jornada.

Los operadores de combustóleo señalaron que los elevados precios asiáticos están atrayendo los cargamentos hacia Asia, mientras que en América hay un exceso de oferta.

"Los barriles de combustóleo mexicanos tienen que buscar una rentabilidad más óptima debido a la afluencia de petróleo venezolano a la costa del Golfo de Estados Unidos", afirmó Emril Jamil, analista sénior de crudo y fuelóleo en LSEG.

La mayor parte de las exportaciones de combustóleo de México suelen llegar a Estados Unidos o a las islas del Caribe, según datos de Kpler.

Ni Pemex ni su división comercial respondieron de inmediato a una solicitud de comentarios.

Los operadores de Asia han estado buscando más suministros de arbitraje procedentes de Occidente tras la interrupción del suministro en Oriente Medio.

El arbitraje está abierto, con el diferencial Este-Oeste del HSFO de 380 cst del mes más cercano, situándose esta semana cerca de los 60 dólares por tonelada, más del doble del nivel anterior al conflicto, según datos de LSEG.

El diferencial superó los 80 dólares por tonelada el 9 de marzo tras la guerra en Oriente Medio, según los datos, un nivel que no se veía desde septiembre de 2019.

Un diferencial de precios Este-Oeste más amplio, que mide la diferencia de precio entre el combustóleo asiático y el suministro procedente de América y Europa, suele hacer que resulte más atractivo enviar cargamentos desde Occidente a Asia. El Economista



11 de mayo de 2026

2

Grupo Carso amplía su participación en Zama

La empresa de Carlos Slim elevará su tenencia accionaria a 17.84% a través de su filial Zamajal; monto de la inversión ascendió a 75.25 millones de dólares.

Grupo Carso selló un acuerdo vinculante con Harbour Energy para adquirir una participación adicional del 5% en el campo Zama, por 75.25 millones de dólares. A través de su filial Zamajal, tendrá una participación del 17.84%, informó la compañía en un comunicado enviado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

La inglesa Harbour Energy -operadora del contrato- contará con el 27.26% de participación, mientras que la estadounidense Talos Energy, que dirigió la campaña de exploración para el hallazgo de este yacimiento en 2017, mantendrá su 4.47%, y la estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) tendrá el control mayoritario con el 50.43 por ciento.

La inversión se destinará principalmente al desarrollo del yacimiento y el cierre de la transacción estará sujeto a la obtención de los permisos correspondientes por parte del gobierno y los organismos reguladores, indicó la empresa.

El campo Zama es uno de los yacimientos marinos más importantes de México en el que un auditor de reservas externo independiente estimó que los volúmenes de recursos recuperables de entre 735 y 950 millones de barriles de petróleo equivalente, y el campo podría producir más de 160,000 barriles de petróleo equivalente por día una vez que esté completamente desarrollado, detalló Talos.

En enero pasado, Pemex cedió la operación de Zama a la británica Harbour Energy, que informó que bajo la nueva gestión el plan de trabajo establece que durante el 2026 completarán las actividades de ingeniería y diseño (FEED). "Este paso es fundamental para alcanzar la Decisión Final de Inversión (FID) que permita iniciar la fase de desarrollo y producción comercial", explicaron.

Junto con el campo en aguas profundas Trión -operado por la australiana Woodside Energy-, Zama es una de las mayores apuestas que tiene Pemex en sociedad con privados para incrementar su producción y según el Plan Estratégico 2025-2035 de la empresa, llegará a su pico productivo que podría ascender a 180,000 barriles diarios, que serían 10% de la producción, en el 2029.

Luego de la adquisición de 100% del área contractual 4 donde se ubican los campos Ichalkil y Pokoch, también en aguas someras del Golfo de México, la empresa de Carlos Slim se convirtió en enero pasado en la mexicana privada con mayor participación en la industria petrolera.

Con la compra de la participación de la rusa Lukoil en México -que a su vez era propietaria de la estadounidense Fieldwood- en el activo en aguas someras, Carso obtuvo entonces una de las tres áreas de mayor tamaño entre privados, con 11,451 barriles diarios como producción diaria de crudo.

Y de la mano del gobierno mexicano, en septiembre del año pasado Carso firmó con Pemex un contrato por hasta 1,991 millones de dólares para la perforación de hasta 32 pozos en el campo terrestre Ixachi. También con Pemex, está revisando la viabilidad del proyecto de gas en aguas profundas Lakach, que contiene unos 900,000 millones de pies cúbicos de gas, según las cifras disponibles y se ha perfilado para convertirse en uno de los primeros desarrollos en aguas ultraprofundas mexicanas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2026



Precio del petróleo sube con moderación tras nuevos enfrentamientos en el estrecho de Ormuz

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en julio, subió un 1.23% hasta 101.29 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron con una ligera alza el viernes, sin que los nuevos incidentes en el alto el fuego en **Oriente Medio** disiparan por completas las esperanzas de un cese duradero de las [hostilidades entre Estados Unidos e Irán](#).

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en julio, subió un 1.23% hasta 101.29 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en junio, ganó un 0.64% hasta 95.42 dólares.

Los precios siguen por debajo de los niveles registrados hace una semana.

"Las expectativas de una reapertura inminente del estrecho de Ormuz han provocado una fuerte caída de los precios del petróleo" en los últimos días, señaló Barbara Lambrecht, de Commerzbank.

El presidente de Estados Unidos, [Donald Trump](#), anunció el martes "grandes avances" con miras a un acuerdo con Teherán.

Sin embargo, tras los últimos intercambios militares en el estrecho de Ormuz "el precio del Brent volvió a superar la barrera de los 100 dólares por barril", subrayó Lambrecht.

El ejército estadounidense anunció el viernes haber "neutralizado" dos buques con bandera iraní que intentaban llegar a un puerto iraní en el golfo de Omán, "en violación del bloqueo estadounidense".

La agencia iraní Fars, por su parte, mencionó "intercambios de disparos" entre las fuerzas armadas de Irán y la marina estadounidense en el estrecho de Ormuz, antes de señalar un retorno a la calma. El Economista

Se quedará Pemex con solo 4 filiales: Sheinbaum

Una de las filiales con las que se quedará Pemex es Servicios Logísticos Integrales Mumiya, antes Gasolinas Bienestar

Petróleos Mexicanos (Pemex) contará con solo **tres o cuatro empresas filiales**, entre ellas, PMI Comercio Internacional, una de las dos de Fertilizantes y **Servicios Logísticos Integrales Mumiya**, anunció la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

En su conferencia de prensa de esta mañana, la mandataria dijo que se llevará a cabo una reestructuración de Pemex que incluirá la eliminación de empresas filiales que, a la fecha, [suman 34](#).

Por su parte, la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, recordó que durante los años se han creado empresas para Pemex bajo un régimen administrativo similar al de la iniciativa privada, pero aclaró que **siempre han pertenecido al Estado**.

Añadió que hasta antes de la reforma energética de 2024, la empresa estatal había operado con sus subsidiarias y empresas filiales.

También recordó que los cambios a la ley realizados por la presente administración buscan que las subsidiarias se integren verticalmente a la estructura de Pemex y, en esta nueva etapa, **también se sumarán las funciones de las filiales**.

La intención, dijo, es que la petrolera funcione como una sola empresa **y se elimine la dispersión de sus responsabilidades**.

Mumiya

En su conferencia, la presidenta Sheinbaum Pardo explicó que la filial **Gasolinas Bienestar** ahora se llama Servicios Logísticos Integrales Mumiya.

Al respecto, descartó que esta empresa –creada en febrero de 2022 por su antecesor, **Andrés Manuel López Obrador**– tuviera como **único fin** el envío de petróleo y gasolinas a Cuba.

"No solo para exportar a Cuba, tenía varias funciones", aclaró.

En cambio, justificó que dicha empresa tuvo como función el desarrollo de gasolineras en comunidades indígenas del país como una opción para fomentar una forma para allegarse de recursos en forma de una **"ganancia directa"**, aunque reconoció que también sirvió para los envíos de energéticos a la isla caribeña.

A través de Gasolinas Bienestar, el gobierno mexicano ha enviado a Cuba entre 2023 y 2025 hidrocarburos con un valor de por lo menos **mil 463 millones de dólares** bajo la justificación de **"ayuda humanitaria"**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2026

4

Empresa ligada a envíos de combustible a Cuba sobrevivirá a reforma de Pemex

El gobierno federal confirmó cambios en la estructura de Pemex; buscará absorber la mayoría de las filiales de la petrolera a su estructura central.

[Servicios Logísticos Integrales Mumiya](#), la empresa que reemplazó a [Gasolinas Bienestar](#) y que fue utilizada previamente para envíos de combustible a Cuba, será encabezada por funcionarios de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** en vísperas de la reforma con la que el gobierno federal busca absorber la mayoría de las filiales de la petrolera a su estructura central.

La presidenta [Claudia Sheinbaum](#) adelantó que prepara una reforma constitucional para eliminar alrededor de [40 filiales de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#); sin embargo, algunas empresas lograrían sobrevivir, entre ellas Mumiya, antes Gasolinas Bienestar.

Los cambios ocurren en momentos en que el gobierno federal busca **integrar las funciones de las filiales directamente a la estructura de Pemex**, con el objetivo de reducir complejidad administrativa y **recentralizar operaciones** consideradas estratégicas.

Así quedó la nueva estructura de Pemex

De acuerdo con datos obtenidos en el Registro Público de Comercio (RPC), en una asamblea celebrada el pasado 23 de febrero se acordó nombrar a **Javier Favela Heredia**, actual gerente de coordinación de almacenamiento y despacho de Pemex, como **nuevo presidente propietario del consejo de administración de la empresa**.

Favela Heredia sustituirá a **Leonardo Aguilar Sánchez**, quien permaneció casi tres años en el cargo. Documentos del RPC también muestran que ambos directivos también participan en compañías privadas ajenas al sector energético.

Durante la misma asamblea también fueron designados como consejeros propietarios Laura Alicia Stefany Garduño Martínez, gerente de análisis regulatorio en Pemex, y Eider Carrillo Alcántara, gerente jurídico de la petrolera.

En contraste, fueron **removidos de sus cargos** los consejeros **Manuel Antonio Mijares Bravo, María Esther Orduña Galván y José Samuel Solís Martínez**, quienes también trabajan o trabajaron en Pemex.

“Se les agradece por los servicios brindados durante el tiempo que duraron en sus cargos”, señala la minuta de la asamblea.

De acuerdo con el acta de asamblea del 19 de julio de 2023, Octavio Cristóbal Dávila Rojas continúa como director general de la empresa. Según la Plataforma Nacional de Transparencia, actualmente funge como coordinador de oficina en la dirección general de Pemex.

Durante sus cuatro años de existencia, Gasolinas Bienestar, ahora Servicios Logísticos Integrales Mumiya, ha tenido tres presidentes del consejo de administración, dos secretarios no miembros del consejo, dos directores generales y 10 consejeros propietarios, de acuerdo con documentos consultados por [El Financiero](#).

La firma puede comercializar hidrocarburos y petrolíferos, participar en licitaciones y asociaciones público-privadas, así como operar en proyectos vinculados con Pemex y otras entidades públicas o privadas.

¿Qué sabemos de las filiales de Pemex?

Según el acta constitutiva, **Pemex controla el 99 por ciento del capital social de la empresa**, mientras que Pemex Transformación Industrial posee el 1 por ciento restante.

La secretaria de Energía, Luz Elena González, afirmó que las **empresas filiales de Pemex** operan bajo esquemas administrativos más complejos debido a que funcionan de manera similar a **compañías privadas**, por lo que el gobierno busca integrar sus funciones estratégicas directamente a la estructura de la petrolera.

La funcionaria aclaró que, tras incorporar a las subsidiarias en una primera etapa, ahora se pretende absorber también las actividades de estas empresas, proceso para el cual la reforma ya se encuentra prácticamente lista y en fase de trámites administrativos.

De acuerdo con el sitio web de Pemex, **actualmente existen 34 filiales de la petrolera**: 14 dedicadas a comercialización, 11 a procesos industriales, cuatro a logística, dos a transformación energética, dos a servicios transversales y una a exploración y extracción.

Entre las firmas que sobrevivirían al proceso de reestructuración también se encuentran las relacionadas con fertilizantes y PMI Internacional, consideradas estratégicas por el gobierno federal, adelantó la presidenta Sheinbaum.

La permanencia de Mumiya dentro de la nueva estructura de Pemex ocurre mientras el gobierno redefine qué empresas considera estratégicas para mantener operaciones comerciales, logísticas y de fertilizantes bajo control directo de la petrolera. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2026

5

Pemex hace su agosto en mayo: Vende crudo a Vitol por primera vez en una década

Vitol Group es el mayor comerciante independiente de energía del mundo y se había abstenido de comprar a Pemex por una década.

El petrolero “Eurovisión”, fletado por Vitol, cargaba el miércoles en una **terminal situada frente a la costa mexicana**, según un documento al que tuvo acceso *Bloomberg*. El crudo fue suministrado por [Petróleos Mexicanos](#) y probablemente se dirija a **Europa**, donde el mayor comerciante independiente de energía del mundo posee activos de refinería en varios países.

Vitol y Pemex no respondieron de inmediato a las solicitudes de comentarios. Pemex tiene una política de larga data de no vender petróleo a *traders*, pero hace excepciones cuando el comprador también posee **activos de refinería**.

El Eurovisión estaba cargando unos **827 mil barriles de crudo ligero y ácido Olmeca**, y **200 mil barriles de petróleo pesado y ácido Maya**, según el documento.

La guerra de Irán, que entra en su tercer mes, ha disparado los precios del crudo y los productos derivados del petróleo, a medida que más de [mil buques permanecen varados en el Golfo Pérsico](#) debido al cierre casi total del estrecho de Ormuz.

El cierre de Ormuz abre una puerta a Pemex para comerciar más crudo

[El cierre del Estrecho de Ormuz](#), ruta marítima por la que pasa la quinta parte del petróleo y **gas natural** del mundo, ha impulsado a **países dependientes del crudo de Medio Oriente** a buscar alternativas para evitar una [crisis energética](#).

Uno de los casos es el de Japón, que obtiene más del 90 por ciento de su crudo desde el golfo Pérsico.

El 23 de abril, [la presidenta Claudia Sheinbaum confirmó que Pemex acordó la venta de 1 millón de barriles de crudo al gobierno japonés](#), en un acuerdo ratificado en una llamada con la **Primera Ministra Sanae Takaichi** y con entrega prevista para julio según el diario *Nikkei*.

En marzo, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\) obtuvo ingresos por mil 059 millones de dólares](#) por **exportaciones petroleras**, con lo que superó la barrera de los mil millones, algo que no se veía desde octubre de 2025.

Durante ese mes, la paraestatal exportó **un promedio de 415.1 mil barriles diarios** a un precio promedio de **82.3 dólares por barril**. Es el nivel más alto desde agosto de 2022.

Estas ventas estuvieron impulsadas por un entorno de precios más altos del crudo, debido a la **guerra con Irán**, y pese a la caída significativa en los volúmenes exportados y a la apreciación del peso frente al dólar.

¿Por qué México dejó de vender crudo a Vitol?

En 2020, *Bloomberg* informó que [Vitol fue suspendida de hacer negocios con Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) después de que estallaran en Estados Unidos casos de corrupción que involucraban pago de millones de dólares en sobornos en Brasil, Ecuador y México.

El caso llegó en su momento hasta la ‘mañanera’ del entonces presidente Andrés Manuel López Obrador.

[“No queremos relaciones con empresas extranjeras corruptas](#), ni del extranjero ni de México. Esa era la práctica, eso era Repsol, Odebrecht, OHL, todas venían aquí y podían hacer y deshacer; eso ya se terminó”, remarcó el mandatario en mayo de 2022. El Financiero

11 de mayo de 2026

6

México presenta plan nacional para gasoductos; el objetivo es la soberanía energética: Sheinbaum

El plan nacional de gasoductos prevé más de 140 mil millones de pesos para ampliar y modernizar la infraestructura de gasoductos.

El Gobierno de México anunció un ambicioso plan de más de 140 mil millones de pesos para ampliar, modernizar y dar mantenimiento a la **infraestructura de gasoductos hacia 2030**, como parte de la Estrategia Integral de [Gas Natural](#).

[Luz Elena González Escobar](#), secretaria de Energía detalló que el plan contempla recursos de la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) y del [Centro Nacional de Control del Gas Natural \(Cenagas\)](#).

En la 'mañanera' de este 7 de mayo, la funcionaria explicó que la CFE invertirá más de **53 mil millones de pesos**, mientras que el Cenagas destinará más de **87 mil millones de pesos**.

CFE construirá nueve nuevos gasoductos

La secretaria de Energía señaló que la CFE desarrollará nueve nuevos gasoductos con el objetivo de abastecer 13 nuevas plantas de Ciclo Combinado.

Los gasoductos desarrollados por la CFE son:

1. **Cuxtal II**, de Yucatán a Tabasco: Entrada en operación en mayo de 2027.
2. **Centauro del Norte Tramo 1**, de Baja California a Sonora: Entrada en operación en noviembre de 2026.
3. **Centauro del Norte Tramo 2**, en Sonora: Entrada en operación en diciembre de 2028.
4. **Re ruta Guaymas – El Oro**, en Sonora: Entrada en operación en diciembre de 2028.
5. **Ramal Cosoleacaque**, en Tabasco: Entrada en operación en noviembre de 2027.
6. **Ramal Paraíso**, en Tabasco: Aún no se define fecha de término.
7. **Ramal Tula**, en Hidalgo: Entrada en operación en diciembre de 2028.

De estas centrales eléctricas, **siete están próximas a concluir su construcción**, cuatro ya fueron licitadas y dos más serán licitadas en los próximos meses.

Luz Elena González destacó que estos proyectos buscan fortalecer el suministro energético y acompañar el crecimiento industrial de México.

CENAGAS rehabilitará más de 21 mil kilómetros de red

Por su parte, **Cenagas construirá tres nuevos gasoductos** y realizará trabajos de mantenimiento y rehabilitación en la red existente, que actualmente suma 21 mil 149 kilómetros.

La titular de la Secretaría de Energía calificó la inversión como "histórica" y aseguró que permitirá garantizar el abasto "seguro, eficiente y oportuno" de gas natural en México.

El proyecto también contempla abastecer de gas natural a los [Polos del Bienestar](#) impulsados dentro del [Plan México](#), además de garantizar el suministro requerido por la industria y otras actividades económicas.

En la presentación participaron el subsecretario de Hidrocarburos, Juan José Vidal Amaro; la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor; y el director de CENAGAS, Cuitláhuac García.

¿Qué dijo la presidenta Claudia Sheinbaum sobre el plan de gasoductos?

La mandataria mexicana destacó que el objetivo "es la soberanía energética".

Agregó que cualquier país busca "ampliar sus capacidades de producción, de combustibles o de fuentes renovables de energía para no depender del exterior". En tanto Luz Elena González detalló que México cuenta con 21 mil 149 kilómetros (km) de gasoductos y especificó que la inversión se destinará a abastecer el suministro de las 13 nuevas centrales de la CFE, de los Polos de Desarrollo Económico para el Bienestar (PODECOBI) del Plan México, y la renovación de gasoductos e instalaciones.

Emilia Esther Calleja, directora general de CFE, informó que esta institución actualmente construye cuatro gasoductos que, en conjunto, permitirán transportar más de mil 200 millones de pies cúbicos (MMpcd) de gas natural.

Recordó que las 13 nuevas centrales que consumirán gas natural para la generación de energía eléctrica están ubicadas en: Manzanillo que entró en operación el 17 de abril; Mérida, Yucatán y de González Ortega, Baja California, que serán inauguradas en mayo; además de que se concluyen obras en Durango, Veracruz, Yucatán y Sonora. Asimismo, en Hidalgo, Guanajuato, Tamaulipas, Sinaloa, Baja California Sur y Jalisco. En conjunto estos proyectos generarán 18 mil 400 empleos directos e indirectos durante su construcción.

Cuitláhuac García, director general del CENAGAS, detalló que ampliarán su capacidad de transporte con una inversión histórica en el sexenio de 87 mil mdp para el desarrollo de tres nuevos gasoductos: Coatzacoalcos II en Veracruz; Naco-Hermosillo-Guaymas en Sonora; y Libramiento Reynosa en Tamaulipas. También se destinarán a 41 proyectos de modernización y para acciones de rehabilitación y mantenimiento operativo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2026



Emite Cox deuda por 2 mil millones de dólares

La subsidiaria mexicana de Cox realizó una emisión de bonos por 2 mil millones de dólares, una operación que ocurrió apenas unos días después de concluir la compra de los activos de Iberdrola en México.

En un comunicado, la empresa señaló que la transacción se realizó en el formato 144A/Reg S y generó un interés de aproximadamente 8 mil millones de dólares, lo que permitió elevar el tamaño de la oferta desde los mil 500 millones proyectados originalmente.

Cox dividió la colocación en dos tramos, la primera con bonos a cinco años con un cupón de 7.125 por ciento y la otra con bonos a 10 años con una tasa de 7.75 por ciento.

“La ejecución de esta operación en el mercado estadounidense y el nivel de demanda reflejan el sólido posicionamiento que Cox ha construido en un periodo muy corto de tiempo. No hay mejor manera de debutar en el mercado americano, el más complicado de acceder, que recibiendo 8 mil millones de dólares de demanda, teniendo que ampliar tamaño, reduciendo el precio y teniendo la capacidad de elegir los inversores con los que vamos a compartir nuestro camino hacia el futuro”, afirmó Nacho Moreno, CEO de Cox.

Planes para el dinero

La empresa señaló que usará este dinero para refinanciar cerca de dos tercios del crédito puente de 2 mil 650 millones de dólares utilizado para la compra de Iberdrola México, mientras que el tercio restante se encuentra garantizado mediante un préstamo a largo plazo (Term Loan) con siete entidades bancarias.

Dos semanas después del cierre de la adquisición de Iberdrola, la firma logró sustituir íntegramente la deuda de corto plazo por una estructura de capital a largo plazo.

La integración de los activos mexicanos transforma la escala de la compañía, elevando su EBITDA proforma de 225 millones a 750 millones de euros en el cierre de 2025.

Esta plataforma incluye 3.9 GW de capacidad de generación y una cuota de mercado superior al 25 por ciento en el suministro cualificado del país.

“La incorporación de Iberdrola México y la nueva estructura de capital refuerzan significativamente nuestro perfil operativo y financiero. Contamos con una base de capital sólida para ejecutar nuestro plan estratégico con disciplina y seguir generando valor a largo plazo”, dijo Enrique Riquelme, presidente Ejecutivo de Cox.

La emisión de Cox se posiciona como el mayor debut corporativo en América Latina, igualando la transacción de Nutresa en mayo de 2025, y representa la colocación de bonos en dólares más grande por parte de una empresa no gubernamental desde el año 2019. EAD

Banamex prevé mayor precio del petróleo para 2026 y 2027

La inestabilidad petrolera desatada a partir del inicio de la guerra entre Estados Unidos e Irán, pues la dinámica reciente del conflicto ha sido más compleja a la anticipada.

De acuerdo con Banamex, el Estrecho de Ormuz no ha permanecido cerrado formalmente en semanas recientes, pero ha operado de forma muy intermitente.

Como resultado, añade, varios productores del Golfo Pérsico se han visto forzados a recortar su producción ante la imposibilidad de exportar.

En los momentos de mayor tensión, se calculó que entre 8 y 12 millones de barriles diarios quedaron fuera del mercado.

Sin embargo, pese al anuncio de una propuesta de paz por parte de Estados Unidos, Banamex señala que la incertidumbre se mantendrá elevada debido a que duda de la apertura total del Estrecho de Ormuz, debido a los daños ocasionados por la guerra, que retrasarán la normalización del mercado.

A partir de la prolongación a la vuelta de la normalidad, que todavía depende de la aprobación de la propuesta de paz, este año y el siguiente habrá mayores precios promedio del petróleo.

El diferencial del nuevo pronóstico implica un incremento de nueve dólares para este año y el siguiente, por lo que Banamex anticipa que el precio del petróleo cerrará en un promedio de 87 dólares por barril en 2026 y en 70 dólares para 2027. EAD

