

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de febrero de 2026



Pemex regresa a la BMV después de 5 años de ausencia

La empresa productora del estado está entre los 10 principales emisores de deuda de largo plazo en el mercado bursátil nacional.

Durante el primer trimestre del presente año se emitirán bonos de deuda por 75,500 millones de pesos, de los cuales el monto más grande será la colocación de varios bonos de Petróleos Mexicanos (Pemex) por 31,500 millones de pesos.

La empresa productora del Estado, que regresa a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) desde el 2019, colocará los bonos Pemex 26, Pemex 26-2 y Pemex 26U, este jueves.

El instrumento Pemex 26 será a 5.2 años y pagará una tasa cupón variable mensualmente y pagará el principal al vencimiento del bono. El bono Pemex 26-2, también en pesos, pagará un premio de forma semestral, pagará el principal al final del periodo y tendrá una duración de 8.5 años.

El papel Pemex 26U estará en Unidades de Inversión (Udis), tendrá una duración de 10.5 años y pagará una tasa cupón fija real de forma semestral y el principal se pagará al vencimiento del papel.

La calificadora S&P Nacional Rating otorgó una calificación, en la escala nacional de "mxAAA", a las emisiones de certificados bursátiles quirografarios de la petrolera.

Se informó que la totalidad de los recursos ingresarán a la tesorería de Pemex y se utilizarán para pagar pasivos financieros con amortización en el presente año.

Enero en blanco

En enero no se llevaron a cabo colocaciones de papel de largo plazo en la plaza bursátil mexicana, igual que el mismo periodo del 2025.

Gerardo Valle Trijillo, subdirector de Deuda Corporativa de Banorte, destacó que "habrá un mayor dinamismo en el primer trimestre y se espera una colocación de hasta 75,500 millones de pesos, de los cuales 31,500 son los programados por la empresa productora de petróleo.

Ello "representará un incremento en las colocaciones del 129% año con año", destacó el experto de Banorte en un reporte.

Datos de la BMV indican que, al cierre de enero del 2026, el monto en circulación del mercado de deuda corporativos de mediano y largo plazo es de 1 billón 351,995 millones de pesos, entre los que se encuentran certificados de corporativos, infraestructura, estados y agencias naraestales.

Banorte destacó que, de las emisiones de largo plazo en el mercado local, el 38.7% de ellas, son de 10 emisores, de los cuales la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tiene el 10.25% del monto total en circulación.

La empresa generadora de energía eléctrica debe a los inversionistas 138,189 millones de pesos que emitió en bonos. Los Fideicomisos en Relación con la Agricultura (FIRA) tiene 56,501 millones de pesos en certificados.

Por su parte, Grupo Bimbo, la principal panificadora del mundo, tiene una deuda en el mercado local por 48,000 millones de pesos.

Pemex, hasta antes de los bonos que emitirá, solicitó 47,557 millones de pesos, el Fovissste, el organismo encargo de la vivienda de los trabajadores al servicio del Estado, 45,232 millones de pesos.

Grupo Aeroportuario del Pacífico (GAP) tiene deuda por 44,404 millones de pesos, América Móvil solicitó 37,217 millones de pesos a los inversionistas. En el Fonadin, el fondo encargado de las carreteras y que administra Banobras, tiene 36,337 millones de pesos en circulación.

Fibra Uno, el fideicomiso de inversión más grande del país tiene una deuda de 36,276 millones de pesos y en el fondo de infraestructura de Banobras, CIENCB, 33,492 millones de pesos.

De acuerdo con Banorte, los inversionistas piden en el mercado local tasas variables y representan el 54.4% del monto emitido el año pasado, seguido de las emisiones a tasa fija con el 37.7% y una parte, el 8% a tasa fija real.

"Con nuestra expectativa de una tasa terminal del 6.5% que se alcanzará en el primer semestre del año, anticipamos que se mantendrá esa preferencia en el 2026", escribieron los expertos del banco.

En el mercado de largo plazo, seis sectores, destacó Banorte, (infraestructura, empresas del estado, agencias federales, alimentos, telecomunicaciones, y bebidas) tienen el 61.9% de la deuda, donde las emisiones de infraestructura representan el 18.4% del mercado. El resto, el 38.1% restante, está pulverizado en 18 sectores. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de febrero de 2026

2

Embargo al crudo venezolano "esencialmente terminó", dice secretario de Energía de EU desde Caracas

Trump "está apasionadamente comprometido con transformar por completo la relación entre Estados Unidos y Venezuela", señaló el secretario en su declaración conjunta.

El embargo de Washington al [crudo venezolano](#) "esencialmente terminó", dijo este miércoles el **secretario de Energía** estadounidense, momentos después de una inédita reunión en Caracas con la presidenta interina enfocada en las vastas reservas petroleras del país.

El secretario **Chris Wright** es el más alto funcionario estadounidense en visitar **Venezuela** desde la intervención militar el 3 de enero, que terminó en la captura de [Nicolás Maduro](#).

"¡Viva Venezuela y viva Estados Unidos!", dijo Wright al término de una declaración conjunta en el palacio presidencial de Miraflores en Caracas con **Delcy Rodríguez**, quien asumió el poder en la Venezuela pos-Maduro.

Rodríguez gobierna bajo la presión de Trump. Cedió el control del petróleo a Washington e impulsa una amnistía general para la liberación de centenares de presos políticos.

"Estamos en el umbral, en un punto de inflexión de la historia", afirmó el secretario poco después de su encuentro con Rodríguez desde un hotel de la capital venezolana durante una reunión con periodistas, entre ellos, de la AFP.

"Creo que presenciaremos un giro absolutamente dramático en la trayectoria de esta nación", dijo.

El embargo que Trump impuso al crudo venezolano en 2019, durante su primer mandato, "esencialmente terminó", apuntó el secretario.

Trump "está apasionadamente comprometido con transformar por completo la relación entre **Estados Unidos** y Venezuela", señaló el secretario en su declaración conjunta.

Ambos países no tienen relaciones diplomáticas desde 2019, aunque avanzan en su reanudación.

La agenda del encuentro, dijo Rodríguez, abordó el "establecimiento de una asociación productiva a largo tiempo que permita una agenda energética (...) beneficiosa para ambos países".

"Podemos impulsar un aumento drástico de la producción de petróleo venezolana, de la producción de gas natural venezolana", señaló por su parte el secretario. "Todo ello para aumentar las oportunidades de empleo, los salarios y la calidad de vida de todos los venezolanos".

"Enormes oportunidades"

A la reunión también asistieron **Héctor Obregón**, presidente de la estatal Petróleos de Venezuela ([PDVSA](#)), y **Félix Plasencia**, representante diplomático de Venezuela ante Estados Unidos. La encargada de negocios estadounidense en Caracas, **Laura Dogu**, estuvo igualmente presente.

Wright llegó a Venezuela el mismo miércoles y tiene previsto visitar algunos campos petroleros en Venezuela, según informó más temprano su despacho.

Rodríguez impulsó igualmente una reforma a la ley de hidrocarburos, que dejó atrás un modelo estatista y se abrió a la inversión privada. El instrumento allana el camino para facilitar los negocios con Estados Unidos e incrementar el flujo de dólares.

Desde la aprobación de la reforma, el Tesoro estadounidense ha emitido licencias que flexibilizan las sanciones impuestas en 2019.

"Hablamos con mucha franqueza sobre las enormes oportunidades que tenemos por delante y sobre algunos de los problemas y desafíos", indicó Wright. "Nos comprometimos a trabajar juntos para resolverlos".

"Estamos dando la bienvenida (...) para que los Estados Unidos de Norteamérica y Venezuela asuman desde la divergencia histórica, con madurez, cómo seguir avanzando", señaló Rodríguez.

Tras la captura de Maduro, bajo juicio en Nueva York por narcotráfico, Trump asumió parte de la comercialización del **petróleo de Venezuela** en el mercado.

Hizo una primera venta que generó 500 millones de dólares para el país.

Washington anunció el martes nuevos pasos para suavizar las restricciones sobre la industria petrolera venezolana, al autorizar licencias para suministrar equipamiento al sector, así como el flete de buques y ciertas operaciones portuarias y aeroportuarias. Venezuela busca aumentar su producción de crudo un 18% en 2026 con la reforma a la ley petrolera.

Logró en 2025 una cuota de producción de 1.2 millones de barriles de crudo, un hito tras alcanzar mínimos históricos en torno a 360,000 barriles en 2020, pero aún lejos de los 3 millones que extraía a inicios del siglo. El país sudamericano cuenta con las mayores reservas probadas en hidrocarburos del planeta, de unos 303,000 millones de barriles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de febrero de 2026

3

EU se asienta en la industria del petróleo venezolano

El secretario de Energía del gobierno del presidente Trump, Chris Wright, afirmó durante su visita a Caracas que el embargo al crudo venezolano "esencialmente ha terminado".

Caracas. El secretario de Energía estadounidense, Chris Wright, aseguró que el embargo de Washington al crudo venezolano "esencialmente terminó", momentos después de una inédita reunión en Caracas con la presidenta interina enfocada en las vastas reservas petroleras del país.

El secretario Chris Wright es el más alto funcionario estadounidense en visitar Caracas en casi tres décadas y desde la intervención militar el 3 de enero, que terminó en la captura de Nicolás Maduro.

"Creemos y creo que puedo decir que sabemos que si trabajamos juntos los estadounidenses y los venezolanos este año, podemos aumentar muchísimo la producción de petróleo, de gas natural y de energía eléctrica", dijo Wright a las puertas del palacio presidencial de Miraflores en Caracas con Delcy Rodríguez, quien ejerció el poder en la Venezuela pos-Maduro.

"¡Viva Venezuela y viva Estados Unidos!", agregó.

Se espera que este impulso genere más oportunidades de empleo, salarios más altos y mejor calidad de vida para los venezolanos, a la vez que beneficie a Estados Unidos y al hemisferio occidental, afirmó Wright.

Rodríguez gobierna bajo la presión de Trump. Cedió el control del petróleo a Washington e impulsa una amnistía general para la liberación de centenares de presos políticos.

"Estamos en el umbral, en un punto de inflexión de la historia", declaró el secretario a periodistas poco después de su encuentro con Rodríguez.

"Creo que presenciaremos un giro absolutamente dramático en la trayectoria de esta nación", dijo.

El embargo que Trump impuso al crudo venezolano en 2019 "esencialmente terminó", apuntó.

Trump "está apasionadamente comprometido con transformar por completa la relación entre Estados Unidos y Venezuela", señaló el secretario en su declaración conjunta.

Ambos países no tienen relaciones diplomáticas desde 2019, aunque avanzan en su reanudación.

Estados Unidos emitió el martes una licencia general que autoriza la exploración y producción de petróleo y gas en Venezuela.

Agenda sin contratiempos

Por su parte, Rodríguez dijo que espera que la relación y agenda energética con Estados Unidos pueda avanzar "sin dificultades y sin contratiempos".

"Se abordó el establecimiento de una asociación productiva a largo tiempo que permita una agenda energética (...) beneficiosa para ambos países", informó.

"Podemos impulsar un aumento drástico de la producción de petróleo venezolana, de la producción de gas natural venezolana", señaló por su parte el secretario.

Wright, que llegó al país más temprano en la jornada y estará hasta el viernes, se reuniría también con ejecutivos de empresas como Chevron y la española Repsol, dijeron fuentes familiarizadas con los preparativos.

En la agenda se incluirían además reuniones con compañías locales y una visita a Petropiar, el mayor proyecto que operan Chevron y la estatal PDVSA, en la principal región petrolera de Venezuela, la Faja del Orinoco.

Wright se enfrenta a la titánica tarea de organizar la recuperación de la industria petrolera venezolana tras décadas de falta de inversión, mala gestión y duras sanciones estadounidenses.

Tras la captura de Maduro, bajo juicio en Nueva York por narcotráfico, Trump asumió parte de la comercialización del petróleo de Venezuela en el mercado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de febrero de 2026



México produce ocho de los 60 minerales críticos de interés

Nuestro país se ubica entre los principales productores mundiales de antimonio, barita, cobre, flúor, grafito, plomo, plata y zinc; por el contrario, no figura como productor de tierras raras.

México destaca en la producción de ocho de los 60 minerales críticos de interés para Estados Unidos, de acuerdo con información del Servicio Geológico estadounidense (USGS, por su sigla en inglés).

El USGS jerarquiza estos productos por su importancia económica y estratégica, ya que se encuentran dentro de las categorías que considera vulnerables por su papel en tecnologías esenciales (como baterías, energía, electrónica y defensa) y por riesgos en sus cadenas de suministro.

México se ubica entre los principales productores mundiales de antimonio, barita, cobre, flúor, grafito, plomo, plata y zinc y, según informó la semana pasada el secretario de Economía, Marcelo Ebrard, participa en negociaciones multilaterales sobre minerales críticos con Estados Unidos, Canadá, Japón y los 27 integrantes de la Unión Europea, entre otros.

En 2025, México produjo 5,780 toneladas de plata, 773,000 toneladas de zinc, 180,000 toneladas de plomo, 900 toneladas de grafito, 1 millón 200,000 toneladas de flúor, 717,000 toneladas de cobre, 600 toneladas de antimonio y 330 toneladas de barita (este último dato en 2024), de acuerdo con datos y estimaciones del USGS.

Por el contrario, México no figura como productor de tierras raras, esenciales para tecnologías avanzadas. Son clave en imanes permanentes, vehículos eléctricos, turbinas eólicas, electrónica y defensa, por su papel estratégico en cadenas industriales globales

Algunos países, como China, dominan partes de algunas cadenas de suministro de minerales críticos y pueden restringir las exportaciones o usar su poder de mercado para manipular los precios de las materias primas, creando vulnerabilidades en la cadena de suministro para otros países.

Respecto a la producción destacada de México, el cobre tiene un uso extendido en cableado y cables eléctricos, debido a su alta conductividad. Asimismo, el flúor participa en la fabricación de materiales sintéticos y plásticos, así como en procesos vinculados a hierro, acero, cerámica, vidrio y refinerías.

El grafito se emplea en lubricantes, baterías y pilas de combustible. En tanto, el plomo es fundamental para la producción de baterías, municiones, vidrio y cerámica.

El antimonio se utiliza principalmente en baterías de plomo-ácido y en la fabricación de retardantes de llama. Por su parte, la barita es clave en la perforación de petróleo y gas, además de emplearse en aplicaciones de imagenología médica. Finalmente, la plata se utiliza en circuitos eléctricos, baterías, células solares e instrumentos médicos con propiedades antibacterianas. El Economista

Secretario de Energía de EU llega a Venezuela

EU espera un mayor aumento en la producción de petróleo, gas y electricidad en Venezuela este año, dijo el miércoles el secretario de Energía estadounidense, Chris Wright, tras reunirse con la presidenta encargada, Delcy Rodríguez.

Estados Unidos espera un mayor aumento en la producción de petróleo, gas y electricidad en Venezuela este año, dijo el miércoles el secretario de Energía estadounidense, Chris Wright, tras reunirse con la presidenta encargada, Delcy Rodríguez, en el palacio presidencial de Miraflores.

Wright agregó que Estados Unidos desea la libertad del pueblo y la economía de Venezuela y añadió que el presidente estadounidense, Donald Trump, está comprometido a transformar la relación con el país sudamericano.

Wright también señaló que "Estados Unidos no quiere conflicto ni acción militar para las Américas". Rodríguez dijo espera que las relaciones entre ambos países progresen sin obstáculos.

El secretario de Energía del presidente Donald Trump llegó a Venezuela el miércoles para reunirse con el nuevo líder del país y evaluar su infraestructura energética.

"Este es un intento de transformar la trayectoria de la nación sin tropas en el terreno, sin disparos, solo a través del comercio", declaró Wright a la prensa a bordo de un avión rumbo al país.

Wright es el funcionario estadounidense de mayor rango en realizar una visita pública a Venezuela desde que la administración Trump capturó al expresidente Nicolás Maduro a principios de enero.

Su visita se produce en un momento en que Washington presiona a las empresas privadas para que asuman la mayor parte de la carga de revitalizar la producción de crudo en Venezuela, que cuenta con las mayores reservas del mundo.

Si bien los ejecutivos petroleros y líderes de la industria estadounidense han enfatizado que las empresas necesitan reformas políticas, garantías de seguridad y otras garantías antes de invertir en Venezuela, Wright afirmó que ha habido un interés "tremendo, absolutamente abrumador".

"Los estadounidenses son capitalistas emprendedores", afirmó Wright. "Producimos petróleo y gas en todo el mundo". El Economista

13 de febrero de 2026

5

Trump revoca legislación clave contra emisiones de gases tipo invernadero en EU

El texto fue adoptado inicialmente en 2009 por la agencia de protección ambiental, bajo la presidencia del demócrata Barack Obama.

El presidente Donald Trump revocó este jueves un texto que sirve de base para la [lucha contra las emisiones de gases de efecto invernadero](#) en Estados Unidos, un giro radical al que se oponen científicos y defensores del medioambiente.

Este cambio de rumbo, que muy probablemente será impugnado ante los tribunales, supone un duro golpe para la acción climática del país norteamericano, el principal emisor histórico de sustancias contaminantes.

El texto, conocido como "constatación de peligro" ("Endangerment finding"), permitía toda una larga lista de restricciones medioambientales, a partir del hecho de que el cambio climático, causado por la emisión de gases de efecto invernadero, era considerado una amenaza fundamental.

"Esa determinación no tenía ninguna base fáctica, ninguna en absoluto, ni base legal", dijo Trump al anunciar su decisión en la Casa Blanca.

Esta revocación libera a la **industria automovilística** de aplicar baremos estrictos en materia de emisiones de gases.

Trump y el jefe de la agencia de protección ambiental (EPA por su sigla en inglés), Lee Zeldin, pusieron como ejemplo el hecho de que los autos estadounidenses apagan sus motores cada vez que frenan completamente ante un semáforo en rojo, gracias a las reglamentaciones actuales.

Ese tipo de medidas, para reducir las emisiones, y también para ahorrar energía, eran algo "odiado" por el consumidor, dijo Trump.

Esta decisión ahorrará al pueblo estadounidense 1,3 billones de dólares, según el gobierno republicano.

Bajo presidencia de Obama

El texto fue adoptado inicialmente en 2009 por la EPA, bajo la presidencia del demócrata Barack Obama.

Establece que seis gases de efecto invernadero — incluidos el dióxido de carbono y el metano— son perjudiciales para la salud y, por lo tanto, entran en el ámbito de los contaminantes regulados por la agencia federal.

Gran defensor del petróleo y el carbón, Trump ha dado marcha atrás en materia climática desde su regreso al poder en enero de 2025, multiplicando las medidas a favor de la industria de las energías fósiles.

Anunciada en julio, su voluntad de derogar el texto de 2009 ha suscitado la indignación de numerosos científicos y organizaciones ecologistas.

"Las pruebas científicas relativas al cambio climático provocado por el hombre y sus consecuencias eran inequívocas en 2009 y, desde entonces, se han vuelto aún más alarmantes y convincentes", recordaron más de 1.000 expertos en una carta pública.

Trump sacó además a Estados Unidos del Acuerdo de París sobre el clima.

A juicio del gobierno, los gases de efecto invernadero no deben tratarse como contaminantes en el sentido tradicional del término porque sus efectos sobre la salud humana son indirectos y globales, más que locales, y minimiza en gran medida el papel de las actividades humanas en el cambio climático.

El asunto, que debería desembocar en una larga batalla judicial, podría llegar hasta la Corte Suprema.

Los climatólogos han confirmado que el año 2025 ha sido el tercero más cálido jamás registrado en la Tierra, y que los efectos del desajuste del clima se hacen sentir a lo largo de Estados Unidos y el resto del mundo.

A pesar de estas manifestaciones tangibles, la lucha contra los gases de efecto invernadero se ha estancado desde hace dos años en el mundo desarrollado por falta de inversiones suficientes en tecnologías bajas en carbono. El Economista

13 de febrero de 2026

6

México busca asegurar el suministro de 13 minerales críticos: Ebrard

México busca asegurar el suministro de 13 minerales críticos en distintos foros y organizaciones multilaterales, incluida la OMC y una convocatoria presentada por Estados Unidos, informó este jueves el secretario de Economía, Marcelo Ebrard.

México busca asegurar el **suministro de 13 minerales críticos** en distintos foros y organizaciones multilaterales, incluida la Organización Mundial de Comercio (OMC) y una convocatoria presentada por Estados Unidos, informó este jueves el secretario de Economía, **Marcelo Ebrard**.

1. El titular de la Secretaría de Economía especificó como **recursos minerales** escasos o nulos en México a los siguientes: Aluminio
2. Cadmio
3. Cobalto
4. Cromo
5. Germanio
6. Iridio
7. Litio
8. Níquel
9. Paladio
10. Platino
11. Tantalio
12. Titanio
13. Vanadio

Por el contrario, agregó que los recursos minerales que concentra o procesa México son: barita, cobre, fluorita, grafito, magnesio, magnesio, plata, plomo y zinc.

Ebrard Casaubón destacó que México requiere participar en todos los foros internacionales para garantizar el suministro de minerales críticos que no tiene o los dispone en forma escasa, poniendo como ejemplo el aluminio, del cual depende ampliamente la industria automotriz.

Otro caso relevante es el del litio. México posee potencial en litio, especialmente en Sonora, con uno de los mayores yacimientos en arcillas. Ofrece ventaja geológica y proximidad a Estados Unidos.

Sin embargo, enfrenta limitantes técnicas por el tipo de depósito, altos costos de extracción, marco regulatorio restrictivo y desafíos ambientales. Por ahora, el Instituto Mexicano del Petróleo investiga tecnologías para dar viabilidad económica a su producción futura.

Ebrard expuso que la próxima **XIV Conferencia Ministerial de la OMC**, que se celebrará del 26 al 29 de marzo de 2026 en Yaoundé, Camerún, tendrá como parte de sus temas “rehacer” a esta organización y el comercio de minerales críticos.

Sobre el comercio de minerales críticos, México participa en diversos foros en los que participan, por ejemplo, América Latina, Iberoamérica, India y Canadá.

México destaca en la producción de ocho de los 60 minerales críticos de interés para Estados Unidos, de acuerdo con información del Servicio Geológico estadounidense (USGS, por su sigla en inglés).

El USGS jerarquiza estos productos por su importancia económica y estratégica, ya que se encuentran dentro de las categorías que considera vulnerables por su papel en tecnologías esenciales (como baterías, energía, electrónica y defensa) y por riesgos en sus cadenas de suministro.

México se ubica entre los principales productores mundiales de antimonio, barita, cobre, flúor, grafito, plomo, plata y zinc y, según informó la semana pasada el secretario de Economía, Marcelo Ebrard, participa en negociaciones multilaterales sobre minerales críticos con Estados Unidos, Canadá, Japón y los 27 integrantes de la Unión Europea, entre otros. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de febrero de 2026

Pemex regresa a la BMV después de 5 años de ausencia

7

La empresa productora del estado está entre los 10 principales emisores de deuda de largo plazo en el mercado bursátil nacional.

Durante el primer trimestre del presente año se emitirán bonos de deuda por 75,500 millones de pesos, de los cuales el monto más grande será la colocación de varios bonos de Petróleos Mexicanos (Pemex) por 31,500 millones de pesos.

La empresa productora del Estado, que regresa a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) desde el 2019, colocará los bonos Pemex 26, Pemex 26-2 y Pemex 26U, este jueves.

El instrumento Pemex 26 será a 5.2 años y pagará una tasa cupón variable mensualmente y pagará el principal al vencimiento del bono. El bono Pemex 26-2, también en pesos, pagará un premio de forma semestral, pagará el principal al final del periodo y tendrá una duración de 8.5 años.

El papel Pemex 26U estará en Unidades de Inversión (Udis), tendrá una duración de 10.5 años y pagará una tasa cupón fija real de forma semestral y el principal se pagará al vencimiento del papel.

La calificadora S&P Nacional Rating otorgó una calificación, en la escala nacional de "mxAAA", a las emisiones de certificados bursátiles quirografarios de la petrolera.

Se informó que la totalidad de los recursos ingresarán a la tesorería de Pemex y se utilizarán para pagar pasivos financieros con amortización en el presente año.

Enero en blanco

En enero no se llevaron a cabo colocaciones de papel de largo plazo en la plaza bursátil mexicana, igual que el mismo periodo del 2025.

Gerardo Valle Trijillo, subdirector de Deuda Corporativa de Banorte, destacó que "habrá un mayor dinamismo en el primer trimestre y se espera una colocación de hasta 75,500 millones de pesos, de los cuales 31,500 son los programados por la empresa productora de petróleo.

Ello "representará un incremento en las colocaciones del 129% año con año", destacó el experto de Banorte en un reporte.

Datos de la BMV indican que, al cierre de enero del 2026, el monto en circulación del mercado de deuda corporativos de mediano y largo plazo es de 1 billón 351,995 millones de pesos, entre los que se encuentran certificados de corporativos, infraestructura, estados y agencias paraestatales.

Banorte destacó que, de las emisiones de largo plazo en el mercado local, el 38.7% de ellas, son de 10 emisores, de los cuales la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tiene el 10.25% del monto total en circulación.

La empresa generadora de energía eléctrica debe a los inversionistas 138,189 millones de pesos que emitió en bonos. Los Fideicomisos en Relación con la Agricultura (FIRA) tiene 56,501 millones de pesos en certificados.

Por su parte, Grupo Bimbo, la principal panificadora del mundo, tiene una deuda en el mercado local por 48,000 millones de pesos.

Pemex, hasta antes de los bonos que emitirá, solicitó 47,557 millones de pesos, el Fovissste, el organismo encargado de la vivienda de los trabajadores al servicio del Estado, 45,232 millones de pesos.

Grupo Aeroportuario del Pacífico (GAP) tiene deuda por 44,404 millones de pesos, América Móvil solicitó 37,217 millones de pesos a los inversionistas. En el Fonadin, el fondo encargado de las carreteras y que administra Banobras, tiene 36,337 millones de pesos en circulación.

Fibra Uno, el fideicomiso de inversión más grande del país tiene una deuda de 36,276 millones de pesos y en el fondo de infraestructura de Banobras, CIENCB, 33,492 millones de pesos.

De acuerdo con Banorte, los inversionistas piden en el mercado local tasas variables y representan el 54.4% del monto emitido el año pasado, seguido de las emisiones a tasa fija con el 37.7% y una parte, el 8% a tasa fija real.

"Con nuestra expectativa de una tasa terminal del 6.5% que se alcanzará en el primer semestre del año, anticipamos que se mantendrá esa preferencia en el 2026", escribieron los expertos del banco.

En el mercado de largo plazo, seis sectores, destacó Banorte, (infraestructura, empresas del estado, agencias federales, alimentos, telecomunicaciones, y bebidas) tienen el 61.9% de la deuda, donde las emisiones de infraestructura representan el 18.4% del mercado. El resto, el 38.1% restante, está pulverizado en 18 sectores. El Economista