NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de agosto de 2025

1

Iberdrola vende sus activos en México a la española Cox por 4,200 millones de dólares

La empresa española de agua y energías renovables Cox acordó comprar los activos de Iberdrola en México en una operación que valora el negocio en 4,200 millones de dólares.

La empresa española **Cox** confirmó este jueves al mercado de valores europeo la adquisición no sólo de los 15 parques, sino de toda **Iberdrola México**, por un valor de 4,200 millones de dólares.

"**Cox** ha suscrito, en el día de hoy, con **Hidrola I,** S.L. (Unipersonal) (el "Vendedor"), sociedad filial íntegramente participada por Iberdrola, S.A. un contrato de compraventa de la totalidad del capital social de su filial **Iberdrola México** S.A. de C.V.", publicó Cox.

De esta forma, la también ibérica se queda con la titularidad de los negocios y activos energéticos de Iberdrola en el país, explicó.

El valor de la transacción podría verse modificado en función de la fecha de cierre de la operación, que será entre el cuarto trimestre de 2025 y el primer trimestre de 2026, y de otros ajustes habituales en este tipo de operaciones.

La venta de activos está supeditada a condiciones regulatorias y de permisos, como la obtención de las autorizaciones de la **Comisión Nacional de Energía** y de la **Comisión Nacional Antimonopolio**, en México.

También está sujeta a la aprobación formal de la junta general de accionistas que ostentan el 84% del capital social de Cox. Sin embargo, "los accionistas de referencia de Cox representativos de más del 84% del capital social se han comprometido a través de la suscripción de compromisos irrevocables a votar a favor de la operación en dicha Junta", dijo en el comunicado Enrique Riquelme, presidente ejecutivo de Cox.

Cabe recordar que Iberdrola señaló que "el Grupo afronta en México un riesgo debido al retraso en los trámites necesarios para registrar clientes en el nuevo esquema de mercado", según publicó en su informe del 2024 en la nota "Incertidumbre regulatoria en el mercado eléctrico mexicano" en la que añade que "este retraso está evitando que Iberdrola pueda suministrar a dichos clientes, por lo que la energía debe venderse en el mercado spot".

Entre el 2023 y el 2024, los ingresos de México para Iberdrola cayeron en 43%, situándose en 1,721 millones de euros, monto cuya reducción resalta todavía más si se compara con los ingresos del 2022, en que obtuvo 4,079 millones de euros.

Desde la **Asociación Mexicana de Energía Eólica** (AMDEE) explicaron el martes pasado que el desprendimiento de activos de la española podría ser debido a que Iberdrola busca invertir en transmisión y distribución de energía en el mundo y son actividades que en la Constitución mexicana se reservan para el Estado.

Después de la venta de 55% de su capacidad en México a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a inicios de 2024, Iberdrola se quedó con la propiedad de seis parques eólicos que según su página institucional tienen 590 megawatts instalados.

Estos parques eólicos son: **PIER**, con 221 megas y **PIER II**, con 66 megawatts, en Puebla; **Santiago**, Guanajuato, de 105 megas; **Bii Nee Stipa**, de 26 megas, y **Parques Ecológicos de México**, con 102 megas, en Oaxaca.

Junto con otras 11 plantas, principalmente de ciclo combinado, los activos que ha comprado Cox como parte de la adquisición de Iberdrola son 15 centrales que en total suman 2,600 megawatts instalados. México tiene un total de 90,000 megawatts en el sistema eléctrico. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de agosto de 2025

2

Pemex, la tasa y el espejismo del optimism

"El único crecimiento que parece asegurado es el de la inflación y la desconfianza…" — Macraf

En mi anterior colaboración —que puedes leer en el sitio de *El Economista*— advertí sobre el riesgo de que el Banco de México bajara la tasa de interés en un momento donde la inflación ya mostraba señales de repunte. Y antes de eso, ya había señalado que las acciones del banco central no solo eran tardías, sino ajenas a la realidad económica. Hoy, con nuevos datos y decisiones, esa preocupación se refuerza… y se agrava.

La más reciente Encuesta de Expectativas de Citi, publicada el 22 de julio, pinta un escenario igual o más pesimista que el de Banxico:

• La mediana de crecimiento económico para 2025 se mantiene en 0.2%,

• La inflación subyacente esperada sube a 4.03%,

• y el tipo de cambio se ubica en 19.85 pesos por dólar, con depreciación sostenida.

A pesar de ello, el consenso apunta a otro recorte de 25 puntos base en agosto, con una tasa de 7.5% para cierre de año. Una decisión que sigue sin responder a la coyuntura real.

En paralelo, el Fondo Monetario Internacional, en su World Economic Outlook de julio, también recortó su estimación de crecimiento para México en 2025: apenas 0.2%. Es la economía que más desacelera en América Latina, reflejando debilidad en el consumo interno, presión fiscal mal dirigida y una falta crónica de inversión pública productiva.

Y como si no bastara, el gobierno ha decidido nuevamente inyectar recursos multimillonarios a Pemex: esta vez 12 mil millones de dólares. Otro intento más por rescatar a una empresa que no ha dado señales de eficiencia ni rumbo. Si bien es cierto que Pemex reportó un resultado positivo en el último trimestre, esto fue producto de un movimiento cambiario favorable. Es decir, el tipo de cambio jugó a su favor, no una mejora en su operación. La prueba está en su balance patrimonial negativo, que refleja una situación estructural insostenible.

En lugar de usar esos recursos para salud, educación, seguridad o infraestructura, se destinan a una petrolera que vive al borde del colapso desde hace sexenios.

Lo más grave es que este rescate perpetúa una narrativa equivocada: que Pemex es rescatable no porque tenga futuro, sino porque tiene valor simbólico. Y eso tiene un alto costo económico.

Tampoco faltan los festejos por el más reciente dato positivo de exportaciones mexicanas, que sorprendió al ubicarse por encima de meses anteriores. Pero ese dato viene acompañado de una caída significativa en las importaciones, lo que desmiente cualquier narrativa optimista. La razón es simple: las empresas estadounidenses han acelerado sus compras para aumentar inventarios antes de que entre en vigor el nuevo esquema arancelario promovido por su gobierno. Así, se anticipan compras que inflan artificialmente las exportaciones mexicanas.

Sin embargo, una caída en importaciones no es buena noticia. Si entendemos que la calidad de vida implica tener acceso a más, mejores y de mayor calidad bienes y servicios, entonces una contracción en importaciones refleja un debilitamiento del mercado interno. Es decir, las familias no tienen recursos suficientes ni para consumir bienes nacionales ni importados, y su bienestar queda limitado a lo poco que puede ofrecer el mercado local. No hay estabilidad cuando las exportaciones crecen por razones coyunturales mientras el consumo y la inversión se contraen.

En este contexto, la política monetaria pierde credibilidad, la política fiscal se convierte en herramienta ideológica, y la realidad se impone: crecimiento débil, inflación persistente, empleo estancado y gasto público desviado hacia proyectos de bajo impacto.

De esta forma, seguimos viviendo entre cifras que brillan… y bolsillos que no alcanzan.

** El autor es académico de la Escuela de Gobierno y Economía y de la Escuela de Comunicación de la Universidad Panamericana, consultor experto en temas económicos, financieros y de gobierno, director general y fundador del sitio El Comentario del Día y conductor titular del programa de análisis: Voces Universitarias. El Economista*

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de agosto de 2025

3

Pemex entre números verdes y señales rojas

Pemex reportó una utilidad neta superior a 59,000 millones de pesos en el segundo trimestre de 2025; sumada a las pérdidas del primero, arroja una ganancia acumulada de **poco más de 16,000 millones de pesos**. Esta mejoría contable no refleja un avance operativo, sino la apreciación del peso entre abril y junio, que generó ganancias cambiarias cercanas a 135,000 millones de pesos. Todo ello ocurrió a pesar de que el precio promedio del crudo fue 19.3% menor al de 2024.

El rendimiento bruto aumentó 39% frente al segundo trimestre de 2024 gracias a una reducción de 15.6% en el costo de ventas, suficiente para compensar la caída de 4.4% en los ingresos totales. Sin embargo, un alza de 31.5% en los **gastos de administración** derivó en pérdidas operativas casi idénticas a las del año pasado: 11,352 millones de pesos en 2024 y 11,100 millones de pesos en 2025.

Los ingresos retrocedieron sobre todo porque las exportaciones se desplomaron casi 15%, mientras que las ventas internas crecieron 2.6%. Los **ingresos por la venta de crudo al exterior** disminuyeron 29.6%. Dentro del mercado nacional, la comercialización de petrolíferos cayó 2%; no obstante, las ventas de combustóleo subieron 12.5%, en contraste con la reducción de 2.9% en gasolinas.

Como se ha comentado ampliamente y constatamos con los datos, **la refinación sigue sin lograr la eficiencia necesaria** para compensar la menor exportación de crudo, afectada en parte por una producción que se contrajo 9% entre los segundos trimestres de 2024 y 2025, y 10.5% en el acumulado semestral.

Revertir este panorama en el corto plazo luce complicado, de entrada porque **la inversión presupuestal** cayó 34.2% frente al primer semestre de 2024 y 93.9% de ese monto se destinó exclusivamente a exploración y producción, según el reporte Pemex en la Mira del IMCO.

El horizonte operativo complicado de Pemex se agrava con la presión sostenida en las **finanzas corporativas**. La deuda total se mantiene cercana a los 100,000 millones de dólares; de ella, 17% vence entre julio y diciembre y más de 28% lo hará en menos de un año.

Los **pasivos con proveedores y contratistas** para el mismo periodo ascienden a 430,540 millones de pesos, 18.8% más que en junio de 2024, muy por encima de los niveles históricos —en 2016, un año atípico por la crisis de los precios del crudo, rondaban 128,200 millones de pesos—. Este rezago golpea a toda la cadena de suministros en el Golfo de México y por lo tanto a esas economías estatales, donde varias empresas del sector corren el riesgo de cerrar operaciones.

Ante esta situación, el Gobierno federal anunció hace unos días que se acudiría ante un fideicomiso internacional para, desde ahí, triangular operaciones con bonos del Tesoro estadounidense, para **proporcionar liquidez a Pemex** a tasas inferiores a las de mercado. Es una medida creativa y necesaria para proteger a sus proveedores y a miles de trabajadores, y preferible a transferencias presupuestales directas en un año fiscal tan exigente.

Sin embargo, esos recursos representan obligaciones futuras que, aunque queden fuera del balance por criterios contables, no resuelven la duda sobre la sostenibilidad de Pemex sin una reforma profunda en su gobernanza, administración y operación. Entre el deterioro de la refinación y la continua caída en la producción de crudo, **el desafío es mayúsculo**. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de agosto de 2025

4

Dos Bocas levanta, pero todavía no cumple meta

La unidad Olmeca de Paraíso, Tabasco, hiló tres meses al alza en su destilación de crudo pesado, aunque todavía no alcanza los 220,000 barriles que se esperaban desde abril.

La refinería de Dos Bocas de Petróleos Mexicanos (Pemex) registró un proceso de crudo de 191,585 barriles diarios en junio pasado, logrando su tercer mes consecutivo con incrementos e impulsando los indicadores del Sistema Nacional de Refinación, aunque la elaboración de combustibles se mantuvo por debajo de las metas proyectadas.

La nueva refinería Olmeca, ubicada en Paraíso, Tabasco, mostró así un aumento mensual de 67% en su nivel de proceso, que a su vez es 21 veces mayor que el que tenía hace un año en su arranque de operaciones.

Pero a decir del director general de la empresa pública, Víctor Rodríguez Padilla, este centro refinador que a partir de febrero de este año ha operado sin interrupciones procesando crudo pesado, llegaría a un nivel de 220,000 barriles diarios desde abril, meta a la que solamente se aproximó Pemex según muestran sus últimas Estadísticas Petroleras.

A la vez, Pemex se ha quedado 38% debajo de las expectativas de elaboración de combustibles destilados: gasolina, diésel y turbosina, según se proyectó al cierre de la pasada administración.

En la última presentación del sexenio pasado, el 19 de julio de 2024, se planteó que la elaboración nacional de destilados (sin contar la refinería de Deer Park de Pemex ubicada en Texas) llegaría a un nivel de 1.050 millones de barriles diarios desde el primer trimestre del 2025. Y con una producción de 382,460 barriles por día de gasolinas, de 44,216 barriles de turbosinas y 228,041 barriles diarios de diésel, la elaboración conjunta de estos tres petrolíferos llegó a 654,717 barriles en junio.

Mejora en el resto de las refinerías

En términos de ejecución de todo el sistema nacional, que desde el año pasado cuenta con siete refinerías, hubo entonces un nivel de proceso de 1.107 millones de barriles diarios de crudo en junio, con un aumento de 20% en comparación con los 925,296 barriles por día del mes de mayo.

En el comparativo anual, el incremento fue de 26% en este indicador integral, si se compara con los 876,615 barriles diarios que se reportaron en junio de 2024 ya con la entrada en operación de Dos Bocas.

Con estos niveles, el Sistema Nacional de Refinación operó al 55% de su capacidad con sus siete refinerías en el territorio nacional de una disponibilidad conjunta de 1.980 millones de barriles diarios al sumar los 1.640 barriles de las existentes antes del 2024 y los 340,000 barriles de la refinería Olmeca.

En tanto, las otras seis refinerías del sistema: Cadereyta, Nuevo León; Minatitlán, Veracruz; Salamanca, Guanajuato; Salina Cruz, Oaxaca; Tula, Hidalgo, y Madero, Tamaulipas, lograron en conjunto un proceso de 915,364 barriles diarios, el más alto en 11 meses.

Este volumen de proceso fue 13% superior a los 810,337 barriles diarios reportados en mayo pasado, mientras que en términos anuales el incremento fue de 5.5% en comparación con los 867,606 barriles diarios que fueron reportados por la estatal petrolera.

Por refinería, se observaron incrementos en el proceso de casi todos los centros, aunque Minatitlán resaltó al reportar 122,416 barriles por día, con un aumento mensual de 84% y un crecimiento anual de 10 por ciento.

La refinería de Salina Cruz, que es la más grande del sistema, tuvo un proceso de 199,478 barriles por día en junio, con un incremento de 33% en comparación con mayo, aunque también se observó una caída de 12% en contraste con el mismo mes del 2024.

Cadereyta tuvo un proceso de 152,867 barriles por día, con una caída de 2% mensual pero un alza de 24% anual; Madero registró 97,754 barriles, con reducciones de 1.2% en un mes y de 14% en un año; Salamanca tuvo 130,808 barriles por día, con un alza de 6% mensual y una reducción de 2% anual, y Tula reportó 212,051 barriles diarios, con una caída de 2% mensual pero un incremento de 33% anual. El Economista

5

Pago de pensiones de Pemex aumentó 5%; destina 218 millones de pesos al día a sus jubilados

Pemex cuenta con uno de los sistemas pensionarios más generosos en todo el país, lo que ha llevado a varios especialistas a catalogar sus pensiones como *"pensiones doradas".*

El pago de pensiones de Petróleos Mexicanos (Pemex), que cuenta con uno de los esquemas pensionarios más generosos del país, ha crecido 5% en términos reales durante este 2025 y está en su mayor nivel al menos desde 2018.

En la primera mitad del presente año, Pemex destinó 39,471 millones de pesos al pago de pensiones y prima de antigüedad, es decir, 218 millones de pesos al día, de acuerdo con información de su último reporte trimestral.

Es el mayor nivel de pago de pensiones y prima de antigüedad por parte de la petrolera al menos desde el 2018, cuando Pemex empezó a referir el costo que le representaba este rubro, según una revisión a sus reportes trimestrales.

Además, al cierre de junio del 2025, el pasivo pensionario de Pemex era de 1.36 billones de pesos, con lo que, de acuerdo con Pedro Vázquez Colmenares, especialista en pensiones y exfuncionario del ISSSTE, es el más grande de entre los más de 1,000 planes de pensiones que hay en México.

Hace unos días, la presidenta Claudia Sheinbuam dijo que se está investigando la legalidad de las pensiones que hay en Pemex y anunció que próximamente se van a dar algunas sorpresas respecto a pensiones "muy exageradas" en la petrolera estatal.

"Se pagan de pensiones de Pemex cerca de 90,000 millones de pesos (al año). Estamos revisando incluso las pensiones más altas; ahí les vamos a dar algunas sorpresas, porque hay pensiones muy exageradas.

"Ya, ya cuando venga Pemex, ya que lo informe. Les adelanto (...) Y es de personal de confianza, principalmente", dijo la Presidenta durante su conferencia de prensa del pasado 22 de julio.

Pensiones "doradas"

Cabe resaltar que Pemex cuenta con uno de los sistemas pensionarios más generosos en todo el país, lo que ha llevado a varios especialistas a catalogar sus pensiones como "pensiones doradas".

Carlos Ramírez, expresidente de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro (Consar) y especialistas en pensiones, señaló que una "pensión dorada" no necesariamente significa que sea una pensión de cientos de miles de pesos.

"Son pensiones doradas aquellas que son mucho mejores, en términos de beneficios y condiciones, a las que reciben 99% de los mexicanos", comentó.

El régimen pensionario de la petrolera fue transformado en el 2015 para pasar de un sistema de beneficio definido en el que Pemex pagaba la totalidad de las pensiones a uno de contribución definida en el que tanto el trabajador como la petrolera aportan a una cuenta individual de ahorro para el retiro.

Según el Contrato Colectivo de Trabajo 2023-2025, los trabajadores sindicalizados con 15 años de antigüedad o más al 31 de diciembre de 2015, pueden jubilarse desde los 55 años de edad con 25 años de servicio.

Estos trabajadores recibirán una pensión cada 14 días de 80% del salario que hayan recibido en su último año de servicio; por cada año más de servicios prestados después de los 25, la pensión jubilatoria se incrementará en 4% hasta llegar al 100% como máximo.

Para aquellos trabajadores de Pemex que hayan tenido menos de 15 años de servicio al cierre de 2015 y que no hayan querido entrar al sistema de cuentas individuales, la llamada "generación de transición", pueden jubilarse al cumplir los 60 años de edad y los 30 de servicio, recibiendo una pensión de 100% del salario que recibieron en el último año. El Economista

6

Hacienda confirma emisión de deuda por 12,000 millones de dólares para apoyar a Pemex

Los recursos captados se destinarán al pago de obligaciones financieras y amortizaciones e intereses de la deuda entre el 2025 y el 2026.

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** (SHCP), a cargo de Edgar Amador Zamora, confirmó la emisión de deuda que se llevó a cabo el martes en dólares para apoyar a Petróleos Mexicanos (**Pemex**), una de las petroleras más endeudadas a nivel mundial.

La información, que se dio a conocer ayer en un reporte de la revista de Financiamiento Internacional de la Bolsa de Valores de Londres, fue confirmada por la dependencia, la cual catalogó como "éxito" la colocación internacional de Notas Estructuradas Pre Capitalizadas.

Dichas notas, anunciadas desde la semana pasada y cuyo cierre se realizó este martes, tienen un vencimiento para el 2030 por 12,000 millones de dólares estadounidenses, a un plazo de cinco años.

De esta manera, la Secretaría de Hacienda destacó que es la **segunda emisión de bonos estructurados** más grande en la historia en un sólo tramo.

La operación será incorporada al Saldo Histórico de los Requerimientos Financieros del Sector Público (SHRFSP), la deuda en su medida más amplia, el cual ya rebasa los 17 billones de pesos.

"Durante el proceso de colocación se recibió una demanda total de 23,400 millones de dólares, proveniente de 295 inversionistas institucionales a nivel global, lo que representa casi el doble del monto finalmente asignado", agregó la **SHCP**.

Ante el interés, Hacienda amplió el monto originalmente previsto, que eran 10,000 millones de dólares que se informaron la semana pasada.

"(Se mejoró) simultáneamente las condiciones finales de la emisión, al reducirse el diferencial sobre el bono del Tesoro de los Estados Unidos de 200 puntos base (pbs) inicialmente anunciados, a 170 pbs, logrando así una compresión de 30 pbs. La tasa cupón fijo del instrumento fue de 5.50% anual", detalló.

Los recursos captados se destinarán al pago de obligaciones financieras y amortizaciones e intereses de la deuda entre el 2025 y el 2026.

Anteriormente, Hacienda indicó que esta emisión de estos bonos es parte de la estrategia integral para fortalecer la posición financiera de Pemex, con lo que este procedimiento le dará liquidez a la empresa y podrá atender sus obligaciones de corto plazo, en un momento donde la petrolera ha encontrado dificultades para pagar a sus proveedores.

De acuerdo con datos de Hacienda, Pemex ha utilizado más de la mitad de su línea presupuestaria aprobada para este año en apenas cinco meses, la cual se compone de transferencias vía Secretaría de Energía (Sener). Entre enero y mayo de este año se le han transferido a Pemex, vía la Secretaría de Energía 91,300 millones de pesos.

La emisión de las Notas Estructuradas Pre Capitalizadas son un complemento al presupuesto aprobado para Pemex durante el año, con el fin de apoyar en su situación financiera.

Pemex una de las petroleras más endeudadas a nivel mundial y cuya situación financiera le ha generado presiones desde hace varios a las finanzas públicas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de agosto de 2025

7

Hacienda vuelve emitir deuda para Pemex y refinancia deuda pública

La nueva deuda será en dólares con vencimiento a cinco años, según un reporte de Eagle Funding LuxCo a IFR

Este lunes, el gobierno mexicano **emitió deuda en dólares a cinco años** para apoyar la operación de la empresa petrolera estatal **Petróleos Mexicanos (Pemex).**

La operación fue dada a conocer por **Eagle Funding LuxCo,** un vehículo de inversión del gobierno de México, en un reporte de **International Finance Review (IFR),** servicio de información financiera de LSEG, según la agencia ***Reuters.***

"Las primeras indicaciones apuntan a una tasa de 200 puntos básicos sobre los bonos comparables del Tesoro de Estados Unidos, publicó IFR", refirió la agencia de noticias.

Agregó que el bono, cuya colocación se espera para este mismo lunes, es gestionado por **JP Morgan, Bank of America y Citibank.**

Cabe recordar que apenas el pasado 22 de junio, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** emitió Notas Pre-Capitalizadas que permitirán atraer recursos para apoyar a Pemex a contar con mayor liquidez, optimizar su perfil de vencimientos, **reducir sus pasivos** y de su costo financiero.

Con esta operación, según trascendió ese mismo día, el gobierno de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo,** estaría captar hasta **10 mil millones de dólares** que presumiblemente podrían ser destinados principalmente para saldar parte de la deuda que arrastra la petrolera estatal con sus proveedores y contratistas.

Refinancia Hacienda deuda pública

Este mismo lunes, la SHCP bajo el mando de **Édgar Amador Zamora** informó sobre un refinanciamiento de deuda por un monto de **99 mil 881 millones de pesos** en el mercado local.

"En la operación de refinanciamiento, se recompraron 99 mil 881 millones de pesos en diversos instrumentos de deuda, como Cetes, Bonos M y Udibonos de corto plazo. Del total recomprado: ***11 mil 984 millones de pesos*** *correspondieron a vencimientos programados para 2025,* ***68 mil 648 millones de pesos*** *a vencimientos de 2026 y* ***19 mil 249 millones*** *de 2027", anunció la dependencia federal en un comunicado.*

Explicó que se colocaron instrumentos con vencimientos entre 2029 y 2054, con lo que se fortalece la curva de rendimientos en el mercado local y se promueve **una mayor profundidad y liquidez.**

"Esta operación marca la sexta transacción de refinanciamiento realizada por la Secretaría de Hacienda en 2025, reafirmando su compromiso con un manejo proactivo, eficiente y sostenible de la deuda pública. El plazo promedio de los instrumentos retirados era de 1.12 años, y el plazo promedio de lo colocado es de 7.20 años, lo que ayuda a extender el perfil de amortización en 6.08 años", detalló.

Manejo de pasivos

Con esta operación, señaló Hacienda, se continúa con la **estrategia de manejo de pasivos** del presente año en el mercado local.

"Las condiciones alcanzadas reflejan la confianza de los inversionistas en la solidez macroeconómica de nuestro país, en el compromiso de mantener la deuda en una senda sostenible y en el cumplimiento de los lineamientos de deuda aprobados por el Honorable Congreso de la Unión para el ejercicio fiscal 2025", concluyó. EAD