NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

1

Ingresos públicos cayeron 2.8% anual ante menor pago de ISR y menores ingresos petroleros

Los ingresos públicos reportaron, en el tercer trimestre del año, una disminución de 2.8% anual ante una menor captación de ingresos por el ISR, así como menores ingresos petroleros, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda.

Los **ingresos públicos** reportaron, en el tercer trimestre del año, una disminución de 2.8% anual ante una menor captación de ingresos por el Impuesto sobre la Renta (ISR), así como menores ingresos petroleros, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En el **Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública**, a septiembre, la dependencia informó que se obtuvieron ingresos por 6 billones 304,452 millones de pesos, lo que resultó menor a lo que se captó el año pasado, además de ser 239,527 millones de pesos menos que lo proyectado. Esto se debió a **menores ingresos por ISR y por la venta de petróleo**. En el caso de los ingresos petroleros, en el periodo dejaron 754,365 millones de pesos, 21.5% menor en comparación anual.

"**Los ingresos petroleros disminuyeron 21.5% real anual**, principalmente por la elevada base de comparación del 2025, cuando el Gobierno Federal realizó una aportación extraordinaria a Pemex para reducir su deuda y fortalecer su posición financiera. Al excluir esta operación, los ingresos petroleros habrían aumentado 8.1% real anual en el acumulado a septiembre del 2026", explicó Hacienda.

Por su parte, la recaudación por el ISR dejó 2.2 billones de pesos entre enero y septiembre pasados, 5.3% menos en comparación anual y 137,053 millones de pesos por debajo del programa.

"Los ingresos por concepto de ISR disminuyeron 5.3% real anual, principalmente por menores pagos en las declaraciones anuales de personas morales realizadas en marzo. Este efecto fue parcialmente compensado por el crecimiento de la recaudación por sueldos y salarios, apoyado por la evolución del empleo formal y las remuneraciones reales", explicó **Édgar Amador Zamora**, titular de Hacienda, en rueda de prensa.

En tanto, la recaudación total de impuestos fue de 4.29 billones de pesos, 0.7% más anual pero 122,241 millones de pesos por debajo de lo programado.

Al interior, **el IVA creció su recaudación en 12% anual**, lo cual estuvo asociado al consumo interno y acciones de fortalecimiento tributarias.

En tanto, **el IEPS cayó 2.3% anual en el periodo**, y los impuestos por importaciones aumentó en 10.1% anual.

"Este desempeño estuvo apoyado por la actualización de aranceles aplicables a productos de países sin tratados comerciales con México y el fortalecimiento de la vigilancia aduanera. No obstante, la recaudación fue 44,000 millones de pesos inferior al programa, principalmente por la apreciación del peso, que redujo el valor en moneda nacional de las importaciones sujetas al impuesto".

Cierran llave del gasto

Del lado del gasto público, en los primeros nueve meses del año el gobiernos ejerció 7.27 billones de pesos, una caída anual de 0.4 por ciento.

Asimismo, resultó en 483,040 millones de pesos por debajo de lo programado.

"El gasto público mantuvo como prioridades el bienestar de la población y la provisión de servicios esenciales. Los recursos destinados al desarrollo social aumentaron 7.4% real anual, por encima del promedio de 2.7% registrado en la década previa. Destacaron los incrementos en salud (10.3%), protección social (7.6%), vivienda (5.6%) y educación (5.1%)", indicó Hacienda.

Respecto a los **Requerimientos Financieros del Sector Público** (RFSP), al cierre de septiembre estos se ubicaron en 959,100 millones de pesos.

"El déficit presupuestario fue 244,000 millones de pesos inferior al programado, mientras que el déficit primario registró una diferencia favorable de 84,000 millones. Asimismo, los RFSP se ubicaron por debajo de lo previsto, en línea con la trayectoria de consolidación fiscal establecida para el cierre del año". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

2

Pemex perdió 10,795 millones de pesos en el tercer trimestre; deuda con proveedores baja

Pemex reportó una pérdida neta de 10,795 millones de pesos en el tercer trimestre de 2026, lo que implicó una mejoría respeto a los 38,763 millones de pesos negativos que obtuvo en el mismo periodo del año anterior.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) reportó una pérdida neta de 10,795 millones de pesos en el tercer trimestre de 2026, lo que implicó una mejoría respeto a los 38,763 millones de pesos negativos que obtuvo en el mismo periodo del año anterior.

Esto a pesar de que los ingresos totales que publicó ante la Bolsa Mexicana de Valores para el tercer cuarto del año fueron de 486,778 millones de pesos, con un aumento de 28.4% en relación con el año anterior.

A la vez, el costo de ventas fue de 333,642 millones de pesos, con una reducción de 2.4% anual.

“Este resultado refleja principalmente el incremento en las ventas y la disminución en el deterioro de activos fijos, cuyos efectos fueron parcialmente contrarrestados por mayores compras de productos, un mayor cargo por impuestos y derechos, mayores costos asociados a instrumentos financieros derivados y una pérdida cambiaria derivada de la depreciación del peso mexicano frente al dólar estadounidense”, explicó la petrolera estatal en su reporte financiero.

Los impuestos erogados, incluyendo el Derecho Petrolero para el Bienestar fueron de 61,896 millones de pesos, lo que significó un incremento de 30% en un año.

“Este incremento se debió principalmente a un mayor precio del petróleo utilizado para la determinación de los derechos por la extracción de hidrocarburos”, según Pemex.

Deuda con proveedores baja

Durante el trimestre se registró una pérdida cambiaria de 16,400 millones de pesos, en comparación con una utilidad cambiaria de 33,400 millones del año anterior. Esta variación se debió a la depreciación del peso mexicano frente al dólar estadounidense. El tipo de cambio pasó de 17.47 pesos por dólar al 30 de junio de 2026 a 17.84 pesos por dólar al 30 de septiembre de 2026, lo que representa una depreciación de 2.1 sólo en tres meses.

Al 30 de septiembre de 2026, la deuda financiera de Pemex registró un saldo de 77,600 millones de dólares, una disminución de 8.9% respecto al cierre de 2025. Convertida al tipo de cambio de 17.84 pesos por dólar, equivale a aproximadamente 1.384 billones de pesos.

Pemex precisó que la deuda sigue manteniéndose en niveles históricamente bajos, tras una reducción cercana a 8,000 millones de dólares respecto al cierre de 2025 y de más de 28,000 millones de dólares frente a 2018.

El saldo de proveedores, incluyendo las empresas filiales de Pemex, se redujo en 103,000 millones de pesos respecto al registrado en el mismo periodo de 2025.

Asimismo, para continuar avanzando en la atención de estos compromisos, además de los pagos realizados con recursos propios, durante el último trimestre de 2026, en estrecha coordinación con las secretarías de Hacienda y Energía, se implementan mecanismos de apoyo financiero y liquidez para proveedores, en línea con los esquemas aplicados al cierre de 2025, precisó Pemex en un comunicado.

La **producción de hidrocarburos** líquidos, incluyendo socios y condensados, bajó un 0.4% en el periodo, a 1.64 millones de barriles por día (bpd), precisó la estatal en su reporte, afectada por fallas en sistemas de bombeo y "eventos operativos".

El proceso de crudo promedió 1.14 millón de barriles por día, un incremento del 13.8% respecto al tercer trimestre del año pasado, impulsado principalmente por la refinería Olmeca, que alcanzó un nivel de procesamiento de 227,000 barriles por día, dijo Pemex.

En cuanto a la producción de petrolíferos, Pemex informó que se elevó un 15.5% a 1.16 millones de barriles por día, mientras que la producción de destilados de alto valor, en los que incluye gasolinas, diésel y turbosina, se elevó un 16.7% , a 725,000 barriles diarios.

El Gobierno de la presidenta **Claudia Sheinbaum** ha apostado por reducir las exportaciones de crudo de Pemex y elevar la producción local de combustibles. Sin embargo, México importa aún una gran cantidad de gasolinas y diésel y se ha visto afectado por el alza en los precios del crudo debido a la guerra de Estados Unidos con Irán, que ha llevado los precios del diésel a máximos históricos.

También, el Gobierno **subsidia el precio de las gasolinas** a la población como una política para evitar un repunte de la inflación, por lo que las costosas importaciones repercuten en las finanzas públicas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

3

CFE registra utilidades por 24,313 millones de pesos entre enero y septiembre de 2026

Durante el tercer cuarto del año los gastos totales de operación de la empresa eléctrica aumentaron 15% de un año a otro, para situarse en 167,877 millones de pesos; solo los costos por venta de energéticos y otros combustibles se elevaron en 30%.

La Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) reportó una pérdida neta de 23,310 millones de pesos en el tercer trimestre del año, que contrasta con la utilidad de 56,416 millones que registró en el tercer trimestre del 2025, periodo en que obtuvo un resultado positivo luego de cinco años consecutivos de pérdidas para ese lapso.

Lo anterior, a pesar de que los ingresos durante el periodo fueron 1% superiores a los del año anterior, ubicándose en 186,231 millones de pesos, según publicó la empresa ante la **Bolsa Mexicana de Valores**.

Sin embargo, los costos totales de operación de la empresa aumentaron 15% de un año a otro, para situarse en 167,877 millones de pesos, debido a que los costos por venta de energéticos y otros combustibles crecieron 30%, al ubicarse en 73,480 millones de pesos; los de energéticos vendidos a terceros fueron 2.7% mayores, con 5,958 millones de pesos, y los de remuneraciones y prestaciones al personal resultaron 7.7% superiores, con un reporte de 26,768 millones de pesos en el tercer cuarto del 2026.

En lo que va del año, la firma sólo ha logrado cerrar el segundo trimestre con utilidades, ya que en el primer y tercer cuartos tuvo números rojos, algo que en comparativos trimestrales no veía desde el primer trimestre del 2025.

Gracias a los resultados positivos de los trimestres anteriores del 2026, la **CFE logró una utilidad neta acumulada** al cierre de septiembre de **24,313 millones de pesos**, misma que fue 80% menor a los 125,106 millones de pesos del 2025. Según su comunicado, los resultados negativos respecto al mismo periodo de 2025 se explican “principalmente por la menor utilidad cambiaria asociada a la valuación de obligaciones denominadas en moneda extranjera”.

Los ingresos por venta de energía en el país y **comercialización de gas natural** entre enero y septiembre de 2026 ascendieron a 518,460 millones de pesos, mostrando un ligero retroceso de 1% frente a los 523,999 millones de pesos del mismo lapso del año pasado.

En contraste, los costos de operación acumulados se situaron en 427,948 millones de pesos, con un incremento de 1.3% entre un año y otro, derivado principalmente de que la empresa incurrió en costos 3.7% superiores en la **adquisición de insumos energéticos y otros combustibles, rubro en el que erogó 168,946 millones de pesos**. Asimismo, registró mayores gastos en su propia comercialización de gas, cuyo costo fue de 14,121 millones de pesos, con un incremento anual de 28 por ciento.

“Los costos totales aumentaron 1.3%, principalmente por el efecto de la actualización actuarial de las obligaciones laborales y por mayores remuneraciones y prestaciones para el personal, pero las eficiencias obtenidas en energéticos y combustibles compensaron este efecto. Adicionalmente, se registraron reducciones del 1.2% en mantenimiento, materiales y servicios generales y del 15.9% en impuestos y derechos”, explicó la empresa.

Por otra parte, en el tercer cuarto del año el volumen de energía comercializada aumentó 3.4%, mientras que la gestión de los insumos redujo 6.3% los principales costos asociados con energéticos y combustibles, según el comunicado de la CFE.

En el acumulado a septiembre, la utilidad antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA, por su sigla en inglés) se ubicó en 164,128 millones de pesos, equivalente a un margen de 31.7%, con lo que la empresa acumuló seis trimestres consecutivos con un margen superior a 30%. A su vez, la utilidad de operación ascendió a 90,511 millones de pesos, con un margen de 17.5 por ciento. “Estos indicadores reflejan la sólida capacidad de la empresa para generar flujo de recursos derivado de su operación”, aseguró la CFE. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

4 Shell supera las previsiones con un beneficio de 10,800 millones de dólares y eleva las recompras

Shell reportó este jueves un beneficio neto de 10,810 millones de dólares en el tercer trimestre, por encima de las expectativas y el más alto desde 2022.

Shell reportó este jueves un beneficio neto de 10,810 millones de dólares en el tercer trimestre, por encima de las expectativas y **el más alto desde 2022**, y aumentó sus recompras de acciones gracias a unos márgenes de refino más sólidos y a unos mayores precios del gas natural licuado.

La guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, que va por su noveno mes, ha trastocado el suministro mundial de energía y disparado los precios, lo que ayudó a Shell a alcanzar un margen récord por transformar petróleo crudo en combustibles refinados como el diésel.

Los beneficios de todas las divisiones de Shell superaron las expectativas. **Su negocio integrado de gas obtuvo ganancias de 3,040 millones de dólares**, frente a los 2,930 millones previstos, mientras que su negocio de exploración y producción registró un beneficio de 3,190 millones de dólares, frente a los 3,100 millones esperados.

La estimación media del beneficio ajustado, la medida que Shell utiliza como beneficio neto, en un sondeo de analistas facilitado por la compañía era de 10,330 millones de dólares, casi el doble de los 5.430 millones que ganó un año antes.

Shell registró márgenes de refino récord de 42 dólares por barril, frente a los 11.6 dólares de un año antes y los 24 dólares del trimestre anterior.

También elevó el importe trimestral de su programa de recompra de acciones de 3,000 millones de dólares a 5,000 millones de dólares. El Economista

Fondo Solar busca bajar 30% tarifa eléctrica al sector hotelero de Quintana Roo

De acuerdo con Christian Silva, director general de Finergy Capital, el esquema está dirigido a iniciativa privada y sector público de alto consumo.

Quintana Roo busca abaratar hasta 30% el costo eléctrico del sector hotelero y comercial, uno de los insumos más pesados para la industria turística, mediante la creación del Fondo Solar de la entidad.

El instrumento fue constituido por la Secretaría de Ecología y Medio Ambiente (Sema) del estado en convenio con Finergy Capital, bajo un **modelo de suscripción solar** sin inversión inicial para el usuario final.

De acuerdo con Christian Silva, director general de Finergy Capital, el esquema está dirigido a iniciativa privada y sector público de alto consumo. La empresa mantiene su contrato con CFE; el fondo instala el sistema fotovoltaico en sitio, asume operación y mantenimiento, genera la energía y la vende hasta 30% por debajo de la tarifa de suministro básico. La inversión se recupera a largo plazo vía el pago mensual de esa energía.

El modelo incluye almacenamiento en baterías para el rasurado de picos en horario punta, donde se concentra el mayor costo para hoteles y restaurantes, además de servir como respaldo ante interrupciones breves, una afectación recurrente en Cancún.

El despliegue contempla una plataforma digital para registro, diagnóstico y propuesta de ahorro, con apertura de oficina en Cancún en dos a tres meses. La estimación es que, una vez registrada, una empresa pueda empezar a recibir el beneficio en 45 días.

El fondo prevé incorporar a instaladores locales como partners certificados para detonar proyectos detenidos por falta de capital del cliente.

Finergy Capital ya opera esquemas similares en Jalisco, Veracruz y Chiapas, con entre 200 y 300 nuevos usuarios al mes a nivel nacional. En Quintana Roo, el foco será el segmento hotelero y comercial de alto consumo, aunque el modelo también es elegible para tarifa Doméstica de Alto Consumo (DAC).

El objetivo del gobierno estatal es trasladar el ahorro eléctrico a competitividad, en un estado donde la tarifa eléctrica es un factor directo de productividad hotelera. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

5

Precios del petróleo suben por tensiones en el estrecho de Ormuz y ataques a refinerías rusas

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en diciembre subió 2.40% a 117.64 dólares, un máximo desde inicios de mayo.

Los **precios del petróleo** cerraron el viernes al alza impulsados por nuevos temores alrededor del crucial **estrecho de Ormuz** en **Oriente Medio** y el anuncio de que **Ucrania** reanudó ataques contra refinerías rusas.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en diciembre subió 2.40% a 117.64 dólares, un máximo desde inicios de mayo.

La referencia estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** para entrega el mismo mes ganó un 2.08% a 104.12 dólares.

"Los precios del petróleo hoy se sostienen por múltiples factores", el primero "los ataques contra petroleros en el estrecho de Ormuz", resumió a la AFP **Andy Lipow**, de **Lipow Oil Associates**.

Las fuerzas armadas iraníes afirmaron el jueves que cuatro petroleros quedaron en llamas luego de que golpearan minas en Ormzu, la estratégica vía marítima comercial que Washington había anunciado como desminada en su mayor parte.

De su lado, la agencia marítima británica **UKMTO** reportó dos ataques a embarcaciones, sin que fuera posible determinar de inmediato si se trata de las anunciadas por Teherán.

Desde el inicio de la guerra, **Irán** reivindica el control del estrecho, por donde previamente al inicio del conflicto el 28 de febrero circulaba casi la quinta parte del **crudo y gas natural licuado** mundiales.

El optimismo del jueves, "generado por una posible reanudación del diálogo de paz entre **Estados Unidos** e Irán" se disipó, destacaron analistas de Briefing.com.

El mercado está ahora a la espera de las **elecciones legislativas estadounidenses** del 3 de noviembre.

"El resultado del escrutinio podría ser menos importante que lo que pasará después", con una alta prima de riesgo asociada a una posible nueva escalada, según **Norman Liebke**, analista de **Commerzbank**.

En paralelo, **Ucrania** habría "reanudado sus ataques contra **refinerías rusas**, lo que contribuye a que se sostengan los **precios del crudo**", estimó Lipow.

Según **Alexandre Novak**, viceministro ruso de Energía, Kiev atacó el viernes tres refinerías rusas tras una pausa de varios días en este tipo de ataques. El Economista

Precios del petróleo caen ligeramente ante reporte de nuevo diálogo entre EU e Irán

Los precios referenciales de crudo tendieron a bajar por "un artículo del Wall Street Journal según el cual el vicepresidente (estadounidense) JD Vance habría hecho contacto con el secretario del Consejo Supremo de Seguridad Nacional iraní, Mohsen Rezai, con la meta de reanudar negociaciones", explicaron analistas de Briefing.com.

Los **precios del petróleo** terminaron en leve baja el jueves con la reacción del mercado a reportes de prensa que mencionan una posible reanudación de diálogos entre Estados Unidos e Irán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en diciembre perdió 0.38% hasta 114.88 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**), con plazo el mismo mes, retrocedió 0.76% a 102.00 dólares.

Los precios tendieron a bajar por "un artículo del Wall Street Journal según el cual el vicepresidente (estadounidense) **JD Vance** habría hecho contacto con el secretario del Consejo Supremo de Seguridad Nacional iraní, Mohsen Rezai, con la meta de reanudar negociaciones", explicaron analistas de Briefing.com.

Según el medio, "Vance evalúa si Teherán y Washington pueden encontrar puntos de convergencia suficientes para persuadir a (Donald) Trump de no dar la orden de un ataque breve e intenso contra Irán en las próximas semanas".

No se trata de "un acuerdo de paz", sino de "un posible marco de negociaciones", detalla el Wall Street Journal, al indicar que la carta fue enviada a petición del presidente estadounidense.

"Esto pone en duda la posibilidad de ataques después de las elecciones legislativas de medio término" en Estados Unidos, explica Kathleen Brooks, analista de XTB.

El miércoles, los precios del petróleo habían subido en medio de temores a nuevos ataques de Estados Unidos a Irán tras los comicios del 3 de noviembre.

Pero a pesar del movimiento bajista del día, los precios del crudo siguen elevados a nivel global.

Fuerzas iraníes afirmaron el jueves que cuatro petroleros se incendiaron tras chocar con minas en el **estrecho de Ormuz**, aunque Washington asegura que está desminado en su mayoría.

Por su parte la agencia británica de transporte marítimo, UKMTO, señaló que un tanquero fue impactado por un "proyectil de origen desconocido" en ese paso estratégico para el comercio mundial de carburantes, sin que sea posible determinar que se trate de uno de los cuatro barcos reportados por Irán. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

6 TotalEnergies eleva su beneficio un 91% hasta septiembre por el alza de precios de hidrocarburos

En el tercer trimestre, los ingresos de la francesa sumaron 61,859 millones de dólares (55,554 millones de euros), un 41% por encima que un año antes.

La energética francesa **TotalEnergies** registró en los **primeros nueve meses de 2026** unas ganancias por importe neto atribuido de 19,511 millones de dólares (17,522 millones de euros), lo que representa un aumento del 91% en comparación con el resultado obtenido durante el mismo periodo del año anterior.

La compañía gala indicó que hasta septiembre el precio promedio del **barril de petróleo Brent** fue de 93.9 dólares, frente a los 70.9 dólares en el mismo intervalo de 2025, incluyendo un precio medio de 97 dólares entre julio y septiembre, un 40.4% más que un año antes.

Las **ventas de TotalEnergies** alcanzaron los 168,472 millones de dólares (151,299 millones de euros), un 23.5% más. En el **tercer trimestre**, los ingresos de la francesa sumaron 61,859 millones de dólares (55,554 millones de euros), un 41% por encima que un año antes.

En cuanto al **beneficio neto** atribuido contabilizado entre julio y septiembre, la cifra se elevó un 124.4% interanual, totalizando 8,263 millones de dólares (7,421 millones de euros).

"En un entorno de precios elevados, caracterizado por márgenes de refinación históricos y un mercado alcista del gas, TotalEnergies está aprovechando al máximo su modelo de negocio integrado y su diversificación geográfica", declaró **Patrick Pouyanné**, consejero delegado de la compañía.

En este sentido, el ejecutivo destacó el incremento del 3% respecto de los tres meses anteriores de la **producción de petróleo y gas** entre julio y septiembre debido a un menor impacto del conflicto en **Oriente Próximo**. "Excluyendo el impacto de Oriente Próximo, el crecimiento de la producción supera el 4% interanual, impulsado por la puesta en marcha de los proyectos lanzados desde 2025", añadió.

Asimismo, subrayó que el crecimiento de casi el 10% en el procesamiento de refinerías permitió a TotalEnergies aprovechar al máximo unos márgenes de refinación históricamente altos en **Europa** y a nivel mundial, mientras que las actividades de comercialización de petróleo superaron las expectativas.

Por otro lado, el consejo de administración de la multinacional autorizó una nueva ampliación de capital reservada a los empleados, quienes se beneficiarán de un descuento del 20% en el precio de la acción.

Además, en línea con el objetivo de devolver el 40% del flujo de caja a los accionistas, el consejo confirmó un tercer dividendo a cuenta de 0.90 euros por acción para el ejercicio fiscal 2026, un 5.9% más que en 2025, y autorizó la recompra de acciones por un importe de 2,500 millones de dólares para el cuarto trimestre del año y el primer trimestre de 2027. El Economista

Beneficios y ventas de Chevron se disparan en el tercer trimestre por altos precios de hidrocarburos

Los resultados del grupo petrolero estadounidense Chevron se dispararon en el tercer trimestre de este año, en un entorno de altos precios de los hidrocarburos por los conflictos en Medio Oriente y Ucrania que ha beneficiado también a sus competidores.

Los resultados del grupo petrolero estadounidense **Chevron** se dispararon en el tercer trimestre de este año, en un entorno de altos precios de los hidrocarburos por los conflictos en Medio Oriente y Ucrania que ha beneficiado también a sus competidores.

El volumen de negocio de Chevron en el tercer trimestre fue de 67,800 millones de dólares, un aumento de más de 36% con respecto al mismo periodo del año anterior, indicó la compañía en un comunicado este viernes.

El beneficio neto se disparó más de 180% interanual, hasta alcanzar los 9,920 millones de dólares en el periodo de julio a septiembre.

El grupo petrolero anunció que abonará un dividendo de 1.78 dólares por acción.

Chevron precisó igualmente que los nuevos yacimientos obtenidos y las mejores condiciones comerciales conseguidas en Venezuela le darán la posibilidad de más que duplicar su producción en los próximos cinco años en ese país.

Los gigantes de los hidrocarburos, el estadounidense **ExxonMobil**, el francés **TotalEnergies**, los británicos **BP** y **Shell**, así como la española **Repsol** y la italiana **Eni**, ya han presentado unos resultados con fuertes alzas en línea con el constante aumento de los precios del crudo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de noviembre de 2026

7

Política operativa de Pemex eleva el riesgo de pérdida del Grado de Inversión soberano

Especialistas advierten que el Paquete Económico 2027 compromete la sostenibilidad fiscal del país al priorizar la refinación sobre la exportación de crudo.

El país llega a la coyuntura presupuestal de noviembre bajo el riesgo inminente de perder su grado de inversión, colocando a Petróleos Mexicanos como el factor de riesgo central señalado por las calificadoras, según advirtió Mariana Campos, directora general de México Evalúa.

Esto lo expuso durante la conferencia *"El presupuesto público ante las necesidades de 2027"*, donde se presentó el estudio *"10 puntos de las finanzas públicas del paquete económico 2027"* y donde se detalló que fijar el déficit en 3.9 por ciento del PIB constituye una consolidación insuficiente.

Campos explicó que el grado de inversión opera como una etiqueta de certidumbre. Si se pierde, las tasas se incrementarán de manera generalizada, restringiendo los créditos comerciales y los financiamientos patrimoniales. La directiva advirtió que, dado que el gobierno federal fija la tasa base y accede a los financiamientos más baratos, si su costo se eleva las condiciones para toda la economía se vuelven más complejas, en un entorno de bajo crecimiento menor al 1 por ciento.

Frente a este escenario, Campos reportó que el Fondo Monetario Internacional sugiere un déficit de 2.5 por ciento para que la deuda baje, o de 3.5 por ciento para mantenerla estable.

Jorge Cano, coordinador del Programa de Gasto Público en México Evalúa, advirtió que al quedar arriba de esos rangos, el paquete condena al saldo de la deuda a seguir incrementándose de forma inercial, tras casi 6 por ciento en el año electoral de 2024.

Cano recordó que una afectación de esta naturaleza puede prolongarse por décadas, pues a México le tomó 20 años reconstruir la confianza tras el default de 1982, hasta que pudo volver a colocar bonos en 2002. Alertó que existe 48.4 por ciento de posibilidades de superar el umbral de 60 por ciento del PIB hacia el cierre de la década, frente a solo 12.4 por ciento de mantenerse en el rango oficial de Hacienda.

Este riesgo de degradación soberana se amarra con la perspectiva corporativa. Ricardo Gallegos, director general adjunto de Análisis Económico en HR Ratings, expuso que si se analizan los estados financieros de Pemex de forma aislada, la empresa carece de viabilidad autónoma.

"Pemex, evidentemente, no es una inversión porque no tiene y no genera el suficiente flujo para pagar ni capital ni intereses de lo que tiene que pagar todos los años", sentenció Gallegos.

El analista explicó que la calificación de BBB- en escala global de Pemex se sostiene simétrica a la de México únicamente porque el modelo asume que el gobierno ejecutará cualquier mecanismo extraordinario para salvarla.

Gallegos demostró que la persistencia de déficits cercanos al 4 por ciento del PIB responde a la rigidez del gasto y a la necesidad de seguir fondeando a la petrolera, precisando que el 85 por ciento del presupuesto nacional ya está completamente etiquetado o comprometido, con aportaciones vigentes al menos hasta 2029.

Frente a esta situación, Campos coincidió en que esta debilidad permanente es la que ha empinado al país en el riesgo crediticio, reprochando que el paquete tenga un horizonte de solo un año, por lo que exige metas plurianuales vinculantes a cinco años.

De 66 % a 24 %: el desplome de la exportación para alimentar refinerías

Para explicar la pérdida de valor que debilita a la petrolera, Cano desglosó el modelo de soberanía energética. Precisó que el crudo destinado a exportación se ha contraído drásticamente, proyectándose vender únicamente 24 por ciento de la plataforma en 2027, frente al 66 por ciento en 2020, para alimentar de manera prioritaria el sistema nacional de refinación.

Cano expuso el sustento numérico del estudio de costos, donde exportar genera una ganancia de 47.7 dólares por barril contra 26.2 dólares por barril refinado. Sostuvo que forzar la refinación genera un diferencial adverso de 21.5 dólares en 2025 y de 17.5 dólares en 2027, lo que se traduce en una pérdida no capturada de 137,000 mdp en 2027, superior a toda la renta neta que Pemex aportará, de 130,000 mdp.

Campos determinó que acotar la actividad más rentable carece de sentido económico y recalcó que contraviene el artículo 134 de la Constitución, que obliga a hacer el mejor uso de los recursos públicos mediante un análisis de costo-beneficio.

"No es como un destino obligado el tener una estatal petrolera que no sea rentable o que tenga patrimonio negativo, como es el caso de Pemex", indicó la funcionaria.

Por otra parte, Cano reportó que la mejoría contable del paquete es engañosa, frente a rentas netas negativas de menos 168,000 mdp en 2025 y menos 24,000 mdp para 2026. Argumentó que entre 2013 y 2025 este presupuesto se rebasó en 10 ocasiones por presiones operativas.

Al desglosar el gasto, el especialista detalló que pasivos y pensiones devorarán 10.3 por ciento del PIB en 2027 frente a un gasto en desarrollo de 6.8 por ciento. Esta dinámica provoca que se destine por primera vez en la historia contemporánea 0.9 por ciento del PIB más a intereses que a todo el desarrollo, reduciendo el espacio fiscal libre a solo 2,403 pesos por persona de 67,630 disponibles.

"Pese a esta mejora en los diferentes rubros, los compromisos del pasado siguen pesando más que la inversión en desarrollo", advirtió Cano. EAD