

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024

1

Precios del petróleo extienden sus ganancias por segunda jornada

Los futuros del crudo WTI escalaron 2.15 dólares, o un 3.13%, a 70.76 dólares el barril tras el cierre, y los futuros del Brent para entrega en enero repuntaron 2.10 dólares, o un 2.91%, a 74.26 dólares.

Los precios del petróleo extendieron sus ganancias tras el cierre del jueves, con un alza de más de 2 dólares por barril, luego de un reporte de que Irán se prepara para atacar a Israel desde territorio iraquí en los próximos días.

Los **futuros del crudo WTI** escalaron 2.15 dólares, o un 3.13%, a 70.76 dólares el barril tras el cierre, y los **futuros del Brent** para entrega en enero repuntaron 2.10 dólares, o un 2.91%, a 74,26 dólares.

Al cierre regular, los futuros del crudo Brent habían subido 61 centavos, o un 0.84%, a 73.16 dólares el barril. Los futuros del Brent para entrega en diciembre vencieron el jueves.

El contrato de enero, que se negocia más activamente, cerró en 72.81 dólares. Los futuros del WTI ganaron 65 centavos, o un 0.95%, a 69.26 dólares.

La inteligencia israelí sugiere que Irán se está preparando para atacar a Israel desde territorio iraquí en los próximos días, posiblemente antes de las elecciones presidenciales estadounidenses del 5 de noviembre, informó *Axios* el jueves, que citó a dos fuentes israelíes no identificadas.

Se espera que el ataque se lleve a cabo desde Irak utilizando una gran cantidad de drones y misiles balísticos, agregó el informe de *Axios*.

El reporte dijo que llevar a cabo el ataque a través de milicias proiraníes en Irak podría ser un intento de Teherán de evitar otro ataque israelí contra objetivos estratégicos en Irán.

"Esto está volviendo a poner sobre la mesa la posibilidad de que Israel pueda intentar un ataque contra Irán nuevamente", dijo Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group, quien advirtió de que la infraestructura iraní podría no estar fuera de los límites en un ataque.

Irán es un miembro de la **OPEP** con una producción de alrededor de 3,2 millones de barriles por día o el 3% de la producción mundial.

La semana comenzó con una gran liquidación con los futuros de Brent y WTI hundiéndose más del 6% el lunes, después de que Israel mostró cierta moderación en sus ataques de represalia contra Irán durante el fin de semana.

La posibilidad de que la OPEP+ retrase un aumento previsto de la producción de petróleo también dio apoyo a los precios el jueves. La decisión podría llegar la semana que viene, según Reuters. La OPEP+ tiene previsto reunirse el 1 de diciembre para decidir sus próximos pasos en materia de política. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024

2

Pemex incumplió en autosuficiencia de abasto de combustibles

En septiembre, la estatal produjo 475,000 barriles diarios localmente, lo que es menos de la mitad de lo que proyectaba apenas tres meses antes.

Cerró el sexenio del expresidente Andrés Manuel López Obrador, dejando pendiente el cumplimiento de su meta de autosuficiencia en materia de consumo de combustibles. Y la brecha entre la realidad y los deseos resultó significativa.

En septiembre pasado Petróleos Mexicanos (Pemex) elaboró, en números cerrados, 475,000 barriles diarios de gasolina, diésel y turbosina en sus refinerías mexicanas, esto es, menos de la mitad del poco más de millón de barriles diarios que, todavía en julio pasado, el exdirector de la empresa, Octavio Romero, prometía lograr.

Si a esos 475,000 barriles se suma la producción de la refinería texana de Pemex Deer Park, equivalente a 278,000 barriles, se obtiene un producto de 753,000 barriles diarios, que de igual forma es 41% inferior a lo que prometió Romero Oropeza como producción total de Pemex hace poco más de tres meses.

“En 2018, diciembre, se producían 304,000 barriles en las seis refinerías; en septiembre, que termina la administración, vamos a estar produciendo (sumando Deer Park) un millón 268,000 barriles de gasolina, diésel y turbosina, y en el primer trimestre del 2025 casi un millón 300,000”, aseveró el hoy director general del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores (Infonavit) durante su intervención en la conferencia matutina de López Obrador el 19 de julio pasado.

En su presentación, el funcionario especificó que solo en las refinerías mexicanas, incluyendo el nuevo complejo Olmeca, la producción de septiembre sería de un millón 26,000 barriles diarios.

“Poco a poco, en esta administración hemos ido dejando de comprar, de manera que, cuando llegemos a septiembre sólo se van a comprar 52,000 barriles diarios”, dijo Romero Oropeza.

Asumía que la refinería ubicada en Paraíso, Tabasco, estaría trabajando ya a su máxima capacidad, procesando 340,000 barriles diarios, de los cuales alrededor de la mitad se transformarían en gasolina.

Sin embargo, este martes Pemex reportó una exigua producción de 1,549 barriles diarios de gasolina y de 3,492 barriles diarios de diésel en el complejo tabasqueño, 85% y 87% menos respecto de los cómputos de agosto, respectivamente.

Para el analista Ramsés Pech, lo anterior, sumado al hecho de que Pemex reportó un proceso de crudo en ceros en la refinería Olmeca, permite suponer que el complejo todavía está en fase de pruebas, pese a que López Obrador encabezó un acto de inauguración de las operaciones comerciales a principios de agosto pasado.

“Se confirma que Dos Bocas está en fase de pruebas. En septiembre no fue refinado algún barril de crudo, según la información de Pemex. Produjeron algunos barriles de gasolina y diésel, pero derivados de pruebas con corrientes de naftas y diésel”, comentó.

Por otro lado, el proceso de crudo en las otras seis refinerías de la petrolera, tampoco fue mejor. Durante el noveno mes del año cayó 4.8% mensual a 863,000 barriles diarios, el segundo menor nivel del año.

Mensualmente, la elaboración nacional de gasolina se redujo en 15,000 barriles diarios a 284,000; la de diésel bajó en 24,000 toneles a 164,000 y la de turbosina mejoró en 2,300 barriles a 26,700.

De acuerdo con Pemex la inversión en rehabilitación de sus refinerías durante el sexenio pasado ascendió a 75,000 millones de pesos, sin embargo, su rendimiento se ha quedado lejos de lo que la empresa se propuso, si bien todavía están en marcha mejoras como la construcción de coquizadoras en las refinerías de Tula y Salina Cruz. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024

3

Nueva administración descarta recesión; va por más apoyos a Pemex

Las expectativas de algunos analistas es de un PIB de 1.5% para el año, para alcanzar ese nivel, la economía tendría que caer 0.2% en el último trimestre.

El gobierno de Claudia Sheinbaum, que empezó este octubre, descartó una recesión de la economía mexicana en el corto y mediano plazos, además de expresar que los apoyos a Petróleos Mexicanos (Pemex) continuarán.

En la primera conferencia trimestral del gobierno de Sheinbaum que dio la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), donde Rogelio Ramírez de la O se mantiene al frente, pero con cambios al interior, los funcionarios descartaron una recesión de la economía mexicana en el corto y mediano plazo.

“Los datos que recién salieron fueron bastantes sólidos, bastante buenos, hay una recuperación después de unos trimestres de lentitud en la expansión”, declaró Edgar Amador Zamora, subsecretario de Hacienda durante su primera rueda de prensa a causa del Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública.

La estimación oportuna del PIB, elaborada por el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), arrojó un crecimiento de 1% trimestral en el tercer trimestre de este año, mientras que en comparación anual la economía se habría expandido 1.5 por ciento.

“Lo que hemos visto hasta ahora en el desempeño de la economía mexicana es algo que ya esperábamos desde que hicimos las estimaciones de crecimiento para este año. En la primera mitad vimos choques de oferta que limitaron la capacidad productiva de la actividad económica y presionaron los precios en cierta medida. Eso está en línea con nuestras estimaciones”, dijo por su parte Rodrigo Mariscal, jefe de la Unidad de Planeación Económica de la SHCP.

En la primera mitad del año, la economía mexicana dio signos de enfriamiento, con lo cual diversas instituciones y organismos recortaron su proyección de crecimiento por debajo de 2%, mientras que Hacienda lo ha mantenido en 3 por ciento.

Amador Zamora señaló que las perspectivas económicas han sido bastante resistentes, y agregó que no ven indicadores que señalen una recesión económica en el corto y/o mediano plazos. “La economía está sólida, las perspectivas hacia adelante son igual, sólidas”.

Por su parte, Rodrigo Mariscal agregó que el crecimiento que tienen algunos analistas es de 1.5% para el cierre del año, y con el dato de hoy y para alcanzar ese nivel, la economía tendría que caer en el último trimestre del año alrededor de 0.2 por ciento.

El subsecretario de Hacienda descartó alguna afectación en la economía por la reforma judicial. “Tenemos una economía muy sólida, muy diversificada, muy integrada a las cadenas globales de valor. Estoy seguro que los inversionistas ven esa dinámica a largo plazo y se fijan en el potencial económico del país”.

Nuevo régimen

En la víspera, Víctor Rodríguez Padilla, director general de Pemex, indicó que se trabajaba con la Secretaría de Hacienda para preparar un nuevo régimen fiscal para una de las petroleras más endeudadas a nivel mundial.

En este sentido, Edgar Amador Zamora dijo que en dos semanas habrá un anuncio sobre el plan de negocios de las empresas públicas Pemex y Comisión Federal de Electricidad, y destacó la colaboración con los equipos.

“(La colaboración) no sólo es para configurar las aristas fiscales sino también apoyarlos, en lo que está en nuestro alcance, para eficientar la posición financiera de las empresas”, explicó.

Respecto a Pemex, añadió que desde la llegada de la nueva administración, la colaboración y el trabajo en conjunto ha sido “bastante intenso”, y aseguró continuidad respecto a las ayudas que se le han dado a Pemex en los últimos años.

“El conjunto de herramientas con las cuales la empresa y la Secretaría de Hacienda han estado trabajando en los últimos años van a seguir existiendo. El apoyo financiero y presupuestal irán más o menos en las líneas en las que han ido recientemente, son ya conocidas por el público en general, inversionistas, mercado. Vamos a continuar sobre esas líneas, la intención es que tanto operativamente como financieramente, Pemex sea una empresa que contribuya a la hacienda pública de manera sólida y que tenga una operación sostenible”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024

4 Hacienda da nuevo plazo a Pemex para pagar impuestos de agosto

La petrolera debía abonar a más tardar este 30 de octubre el pago provisional del derecho de utilidad compartida (DUC) del octavo mes del año, pero ahora tendrá hasta el 27 de noviembre.

La Presidencia de la República y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dieron a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) 28 días más de plazo para que efectúe el pago provisional mensual, a cuenta del derecho anual por la utilidad compartida (DUC) devengado en el mes de agosto del 2024, informó la SHCP este miércoles en un decreto publicado en la edición vespertina del Diario Oficial de la Federación (DOF).

En un decreto previo, del 25 de septiembre del 2024, todavía siendo presidente Andrés Manuel López Obrador, el Ejecutivo había dado un primer período de gracia para la [realización del pago](#), estableciendo como fecha límite de pago el 30 de octubre del 2024.

En el decreto publicado este miércoles 30 de octubre se extiende la fecha límite de pago al 27 de noviembre próximo.

La **SHCP** justificó la medida aludiendo la dinámica de los precios de los hidrocarburos a nivel internacional, misma que “ha provocado afectaciones en su desempeño operativo (de Pemex) por la reducción en las deducciones permitidas bajo el régimen tributario actual ya que, para la determinación de las mismas, se considera el valor de los hidrocarburos extraídos en el ejercicio fiscal correspondiente”.

Por ello, dijo, a fin de impedir que circunstancias ajenas a **Pemex** afecten la actividad de extracción de petróleo y “continuar favoreciendo dicha área estratégica nacional”, la SHCP determinó conveniente reformar el decreto del 25 de septiembre “a fin de autorizar que el pago a plazo diferido por concepto del pago provisional mensual, a cuenta del derecho anual por la utilidad compartida devengado en el mes de agosto de 2024, se realice a más tardar el 27 de noviembre de 2024”.

Esta medida se suma a un conjunto más amplio de acciones gubernamentales para apoyar a Pemex, que apenas este martes reportó su segunda mayor pérdida financiera en cuando menos dos décadas para un cierre del tercer trimestre, equivalente a más de 430,000 millones de pesos.

La petrolera, que carga con una pesada deuda que se agravó en el sexenio del expresidente Enrique Peña Nieto, batalla frecuentemente para cumplir con sus pasivos de corto plazo, por lo que el gobierno federal le ha dado oxígeno otorgándole apoyos directos e indirectos.

Por un lado, le ha inyectado capital y, por otro, le ha reducido la carga fiscal y dado facilidades para el pago de impuestos, como la decretada este miércoles. El Economista

Pemex debe aclarar 805.1 millones de pesos

Una de las irregularidades se presentó en la falta de acreditación de aportaciones por 301.7 millones de pesos al Programa de Apoyo a la Comunidad y Medio Ambiente (PACMA).

La Auditoría Superior de la Federación (ASF) detectó que Pemex Exploración y Producción deberá aclarar 805,159.1 millones de pesos en irregularidades relacionadas con la revisión de contratos del Campo Quesqui, en Tabasco, de los cuales se recuperaron recursos por 67 millones de pesos, y que forman parte de los 936 millones en irregularidades que registró la dependencia en la segunda entrega de la Cuenta Pública de 2023.

Una de las irregularidades se presentó en la falta de acreditación de aportaciones por 301.7 millones de pesos al Programa de Apoyo a la Comunidad y Medio Ambiente (PACMA).

“(Esta cantidad se integró) de la manera siguiente: 56 millones 514,546.78, 245 millones 32,389.24 y 126,361.06 pesos en los contratos de obra números 423114810, 421004822 y 640852829, relativos a los trabajos de perforación direccional y vertical con barrenas y equipo direccional para pozos petroleros, a los trabajos integrales de perforación y terminación de pozos terrestres y a la ingeniería, procura y construcción de obras asociadas al proyecto de desarrollo del campo Quesqui, respectivamente”, detalló la dependencia.

Además, la ASF halló pagos duplicados de lastrabarreras en dos contratos distintos durante los mismos periodos de ejecución, lo cual generó un gasto excesivo de 25.1 millones de pesos.

Otro descubrimiento fue que se registraron pagos adicionales de 443.8 millones de pesos en el contrato 423114810 por discrepancias entre las herramientas pagadas y las realmente utilizadas.

Por otro lado, se descubrieron inconsistencias en la documentación de servicios de perforación; pues en los contratos con los números 421004822 y 641001805 se observaron pagos en exceso por 22.8 millones de pesos en servicios de perforación, liberación operativa e inyección de nitrógeno, debido a diferencias entre los servicios facturados y los reportes operativos diarios.

“Una vez analizada y evaluada la documentación adicional recibida, se determina que la observación subsiste, ya que si bien se informó que las contratistas aceptaron efectuar las recuperaciones del monto observado en los contratos (antes mencionados)... no se proporcionaron los documentos que acrediten su reintegro, más el Impuesto al Valor Agregado y los intereses correspondientes”, indicó la ASF sobre esta segunda irregularidad.

Asimismo, en la auditoría de Cumplimiento a Inversiones Físicas 2023-6-90T9G-22-0253-2024, se señaló una ausencia de certificados de calidad en servicios de apoyo, lo cual significó un exceso de pago de 11.7 millones de pesos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024



5

¿Cuánto cuesta la soberanía energética?

La producción petrolera ha caído porque no se han invertido suficientes recursos para explorar nuevos campos, sobre todo en aguas profundas.

Esta semana se dieron a conocer los resultados de Pemex al tercer trimestre del año. La empresa tuvo pérdidas por 430 mil millones de pesos, lo que equivale a 1.3 por ciento del PIB. Para un país en que el gobierno se debate entre hacer una consolidación fiscal en la que llevar el déficit a 3 por ciento o a 3.5 por ciento del PIB, el que una empresa pública pierda este monto en tan solo un trimestre debe de ser motivo de alarma.

Los problemas de Pemex afectan cada vez más a las finanzas públicas. Hace diez años, los ingresos petroleros le daban al gobierno recursos equivalentes a 4 puntos porcentuales del PIB mientras que al cierre de 2023, tomando en cuenta los apoyos gubernamentales, los ingresos petroleros fueron de solamente 0.2 por ciento del PIB. El peor desempeño financiero de la entidad explica en buena medida la pérdida de espacio fiscal del país.

Este peor desempeño de Pemex se explica por distintos factores. Destaco los que a mi juicio son tres principales. Primero, la enorme acumulación de deuda que la empresa contrajo en los primeros años de la administración de Enrique Peña Nieto que resultó en un aumento de la deuda de 40 mil a 100 mil millones de dólares sin que fuera acompañada por un aumento en la inversión. Sería bueno algún día conocer a dónde fue a parar ese dinero. Segundo es la caída en la producción petrolera que comenzó hace casi veinte años. Y tercero, las enormes sumas de dinero que se pierden en las actividades de refinación. Entre 2019 y 2023 el segmento de transformación de Pemex perdió 820 mil millones de pesos.

De estos tres factores, en el primero el daño ya está hecho y no se puede revertir. Pero en los dos segundos se puede cambiar el rumbo. La producción petrolera ha caído porque no se han invertido suficientes recursos para explorar nuevos campos, sobre todo en aguas profundas.

Y no se han invertido porque Pemex no tiene el capital para hacerlo. De hecho, el capital de Pemex es negativo y el accionista de la empresa, el gobierno federal, no tiene el espacio fiscal para aumentar el capital de la empresa. La forma de atraer ese capital es haciendo alianzas con el sector privado. El gobierno puede subastar campos que pueden ser explotados por empresas privadas que pagarían regalías al gobierno que así obtendría recursos que de otra forma no tendría.

Por su parte, se ha perdido más dinero en refinación de petróleo porque se afirma que un país que produce petróleo debe ser también un país que lo refine. Esta afirmación no tiene lógica económica. Ser un país productor de petróleo tiene que ver con cuestiones geológicas y no necesariamente con tener ventajas comparativas en refinación. Se sostiene también que hay que apostar a la refinación porque eso refuerza la soberanía energética. Como mencionaba, buscar esa soberanía ha costado, hasta el momento, 820 mil millones de pesos. Con esto se podría haber aumentado el presupuesto del sector salud casi 10 por ciento al año. ¿Perseguir la soberanía energética lo vale? Creo que hay preocupaciones legítimas al depender de la provisión de combustibles del exterior, pero eso se podría resolver invirtiendo en almacenamiento. Además, la gasolina es un producto que se puede adquirir fácilmente de diferentes países. Si en un momento llega a darse un problema de oferta de gasolina desde Estados Unidos, se podría recurrir a la que se tenga almacenada y a la vez se podría comprar a otros países pues además los combustibles se pueden entregar fácilmente mediante transporte marítimo, a diferencia del gas del que dependen los europeos que llega desde Rusia en ductos.

Repensar la idea de la soberanía energética podría ayudar a aumentar los ingresos petroleros lo cual liberaría recursos fiscales que podrían destinarse a combatir rezagos sociales. Eso sería una política progresista. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024

6

Qué bonito rescate del señor presidente

Las pérdidas de Pemex en el gobierno de López Obrador sumaron un billón 300 mil mdp. Terrible el daño a las arcas de la nación provocado por la ignorancia y los dogmas del expresidente.

Se presentó ante el país como el salvador de Pemex y mandó pintar todas las pipas de la empresa con leyendas de “rescate de la soberanía petrolera”.

¿Cómo nos fue con el rescate de Petróleos Mexicanos que hizo López Obrador?

Al tercer trimestre de este año las pérdidas ascendieron a 879 millones de pesos... al día.

¿Y en el total del sexenio del rescate?

En el gobierno de López Obrador las pérdidas de Pemex sumaron un billón 300 mil millones de pesos.

Terrible el daño al bolsillo de la nación provocado por la ignorancia y los dogmas de López Obrador.

Hay algo más absurdo aún: no veremos cambios sustanciales en el esquema perdedor del expresidente, por dos razones.

La presidenta Sheinbaum también piensa que vender petróleo que está debajo del agua va contra la soberanía nacional.

Y venderlo encima del agua (luego de extraerlo) fortalece la soberanía.

No importa que en el primer esquema el país gane dinero y en el segundo pierda a razón de 879 millones de pesos al día.

Por increíble que parezca, la científica se doblega ante el dogma vacío de una ideología antieconómica.

Aun si hubiera claridad en que la alternativa para revertir las pérdidas y ganar ‘un montón de dinero’ es reanudar las rondas petroleras de la reforma energética del gobierno anterior, la Presidenta no lo hará para evitar contradecir a López Obrador.

En casi un siglo, nunca se había visto en el país una dependencia tan palmaria de un presidente(a) respecto al presidente anterior.

Lo que ha mostrado en este primer mes de gobierno ha sido obediencia e imitación de López Obrador.

Más que una razón de continuidad del proyecto, que en el caso petrolero es una locura, lo de Sheinbaum es un tema de sobrevivencia política.

El día que suelte la mano de López Obrador, se la van a comer viva los tiburones de origen priista que controlan el Poder Legislativo.

Ayer ofreció, ante el caótico panorama de las finanzas de Pemex, medidas de austeridad y eficiencia. Tal vez agregue algún tipo de asociación con el sector privado, pero nada que vaya a la raíz del círculo vicioso.

Paliativos. Aspirinas contra el cáncer.

Pemex es una máquina de perder dinero.

Lo que se va al caño –879 millones de pesos cada día– por el dogmatismo de AMLO y la debilidad política de Sheinbaum al interior de Morena, son escuelas, equipamiento de hospitales, vacunas, medicinas, carreteras, sistemas de drenaje, transporte público, equipos y capacitación para policías estatales...

La empresa que López Obrador iba a rescatar es la única petrolera en el mundo que, en lugar de ganar, pierde.

Todas ganan ‘un montón de dinero’, mientras Pemex pierde y contamina como nunca en la historia.

En 2018 Pemex pagó a Hacienda, es decir puso en el bolsillo de la nación, 324 mil millones de pesos por concepto de derechos, impuestos y otros.

Al tercer trimestre de este año, Pemex sólo aportó 85 mil millones de pesos.

Y además pierde, hay que inyectarle dinero para sostener la demagogia nacionalista de López Obrador.

La deuda de Pemex a proveedores se multiplicó por tres de 2018 a 2024. Se deben 402 mil millones de pesos a empresas que prestan sus servicios a la petrolera.

Cien por ciento aumentaron las emisiones de gas a la atmósfera en el sexenio de AMLO.

La refinería que hicieron en un pantano de Tabasco acaba de inaugurarse y su producción va en picada. Pemex Refinación (ahora PTI) perdió medio billón de pesos.

Importamos 58 por ciento de la gasolina que se consume en el mercado nacional.

Qué bonito rescate del señor presidente.

Con las rondas petroleras el gobierno no sólo dejaba de perder dinero, sino que por cada dólar de petróleo que la empresa privada extrajera, se recibirían 80 centavos.

Así no se distraía un céntimo del presupuesto que debía ir a salud, seguridad pública, educación e infraestructura.

Pero la soberanía, como la entiende AMLO, nos llevó al derroche demencial que indican los reportes financieros de Pemex que fueron dados a conocer el martes. La situación no va a cambiar de manera sustancial como para hacerla virtuosa debido a que sigue gobernando el dogmatismo hueco de López Obrador. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2024



¿Por qué los planes de Claudia Sheinbaum para Pemex 'seducen' a inversionistas en bonos?

El apoyo de Claudia Sheinbaum hacia Pemex no pasó desapercibido, y ahora los inversionistas ven con 'buenos ojos' los bonos de la empresa mexicana.

Los [bonos de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) subían el miércoles, liderando las alzas en América Latina, ante las expectativas de que la petrolera estatal reciba un impulso financiero del presupuesto de México para 2025.

Los [bonos en dólares de Pemex trepaban en toda la curva](#): los títulos con vencimiento en 2027 subían casi 2.8 centavos a **106.5 centavos de dólar**, mientras que los valores con vencimiento en 2050 sumaban más de 2 centavos, según datos de Trace.

Pemex está trabajando actualmente en un plan de gestión de pasivos que se dará a conocer después de que la administración de la presidenta [Claudia Sheinbaum publique el presupuesto de 2025](#), previsto para el 15 de noviembre, adelantó el director financiero, Juan Carlos Carpio, durante una llamada el martes tras la presentación de los resultados del tercer trimestre. La compañía espera que **el gobierno extienda el próximo año un apoyo financiero** similar al de este año, según Carpio.

“Los inversionistas parecían centrados en el continuo apoyo del gobierno a la deuda de Pemex y en los planes de gestión de pasivos que se espera que se anuncien después de que **se presente el presupuesto mexicano**”, señaló William Snead, estratega del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria.

Un plan de gestión de pasivos normalmente tiene como objetivo extender el perfil de vencimiento de los bonos de **una empresa o reducir los costos financieros**, agregó Snead.

Sheinbaum indicó en su conferencia de prensa del miércoles 30 de octubre que pronto [presentará un plan para Pemex](#) y **firmará un proyecto de ley que la reclasificará** como empresa pública.

El martes, [Pemex reportó pérdidas netas de 161 mil 300 millones de pesos](#) para el tercer trimestre, frente a **los 79 mil 100 millones de pesos del mismo período** del año anterior. Los resultados son los primeros bajo el liderazgo del director general, Víctor Rodríguez, un antiguo académico designado por Sheinbaum para rescatar al productor de petróleo más endeudado del mundo. Su deuda ascendía a 97 mil millones de dólares en el tercer trimestre, informó la compañía.

Para Andrew De Luca, analista de crédito de mercados emergentes de T. Rowe Price, la conferencia del martes sobre **los resultados tuvo un tono constructivo**.

“El nuevo director general reiteró muchos de los mensajes anteriores sobre el continuo apoyo estatal, pero se diferenció notablemente de la administración anterior en cuestiones como la rentabilidad, la austeridad, una mejor concentración **del gasto de capital e incluso las asociaciones privadas**”, sostuvo De Luca. “Todavía es pronto, pero los comentarios iniciales dan motivos para pensar que los próximos seis años podrían ser mejores que los últimos seis”.

El nuevo equipo directivo también se ha fijado el ambicioso objetivo de alcanzar un apalancamiento neto cero, según Lucror Analytics, que tiene **una recomendación de compra** para los [bonos Pemex](#).

“Este objetivo será difícil de **alcanzar en el corto y mediano plazo**”, escribió la analista Lorena Reich en una nota el miércoles. “La compañía también tiene la intención de mejorar su perfil de vencimientos de deuda, y no tiene intención de recurrir al mercado de bonos en el corto plazo”. El Financiero