

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de febrero de 2025



Gobierno da más estímulo fiscal a la Magna y el Diésel; Premium está en máximos históricos

En la semana, el precio del petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó 0.69%, a 70.57 dólares por barril.

El gobierno federal incrementó los estímulos fiscales a la gasolina regular o Magna y al Diésel, por lo que cobrará menos impuestos a partir de esta semana. Sin embargo, tanto el Diésel como la gasolina Premium se vendían este fin de semana a precios máximos históricos.

Este sábado 15 de febrero de 2025, la gasolina regular o Magna se vendía a un precio promedio a nivel nacional de 24.27 pesos, un incremento de un centavo respecto a la semana pasada.

El precio promedio al que se vende actualmente la gasolina Magna está 27 centavos por encima del precio tope que quiere pactar el gobierno con la industria gasolinera, de 24.0 pesos por litro en absolutamente todas las estaciones de servicio.

En la semana, los precios del petróleo en Estados Unidos cayeron por cuarta semana consecutiva, debido a la posibilidad de que se logre un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania.

¿Cómo quedan los estímulos a las gasolinas?

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público informó en el Diario Oficial de la Federación que los montos de estímulo fiscal del 15 al 21 de febrero serán los siguientes:

Gasolina Magna o regular: recibirá un estímulo de 1.09 pesos por litro, un aumento de 15 centavos respecto a la semana pasada.

Gasolina premium o roja: no recibirá ningún apoyo, tal como ha sido desde mediados de octubre de 2023.

Diésel: tendrá un estímulo fiscal de 1.23 pesos por litro, esto es 14 centavos más respecto al apoyo otorgado la semana pasada.

¿Cuánto se pagará de impuestos?

De esta manera, las cuotas de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) que pagarán los automovilistas esta semana serán:

Gasolina Magna o regular: 5.36 pesos por litro de IEPS, una reducción de 15 centavos respecto a la semana pasada, cuando se pagaron 5.51 pesos por litro.

Gasolina premium o roja: la cuota completa de IEPS, que es de 5.45 pesos por litro de IEPS

Diésel: 5.86 pesos por litro de IEPS, esto es 14 centavos menos que la semana pasada, cuando se pagaron 6 pesos por litro.

Precios de las gasolinas y el diésel

De acuerdo con la plataforma PETROIntelligence, que monitorea los precios de las gasolinas y el diésel en las estaciones de servicio del país, los precios de los combustibles este 14 de febrero eran los siguientes:

Gasolina Magna o regular: 24.27 pesos por litro, un incremento de 24 centavos o 1% en 2025.

Gasolina premium o roja: 25.74 pesos por litro, un máximo nunca antes visto. En 2025, ha incrementado 37 centavos o 1.46 por ciento.

Diésel: 26.17 pesos por litro, también un máximo nunca antes visto. En 2025, ha subido 45 centavos o 1.75 por ciento.

¿Qué son los estímulos fiscales?

En México, cada viernes la Secretaría de Hacienda publica en el DOF los estímulos fiscales que otorgará a las gasolinas y el diésel la siguiente semana. Normalmente, el monto de los estímulos depende del comportamiento de los precios internacionales del petróleo.

Cuando el petróleo sube, el gobierno otorga más estímulo y cobra menos IEPS; cuando el petróleo baja, se reducen los estímulos y se cobra más impuesto.

Esta política fiscal busca estabilizar los precios de los combustibles en nuestro país y amortiguar el impacto que pudiera tener en México un aumento súbito de los precios internacionales del petróleo.

Petróleo cae por cuarta semana

En la semana, el precio del petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó 0.69%, a 70.57 dólares por barril. Sólo el viernes, sufrió una pérdida de más de 1% luego de que el presidente de Estados Unidos Donald Trump ordenó a su gobierno iniciar pláticas para poner fin a la guerra entre Rusia y Ucrania.

El fin de esta guerra podría significar el levantamiento de las sanciones a las exportaciones de petróleo de Rusia, lo que aliviaría las interrupciones al suministro global de crudo que han aquejado al mundo desde el inicio del conflicto.

En Texas, el precio de la gasolina regular se ha reducido 0.63% en lo que va de febrero, vendiéndose esta semana a 2.64 dólares por galón o a 14.16 pesos por litro. El Economista

17 de febrero de 2025

2

Piden condiciones transparentes a Pemex en el nuevo modelo

Existen dudas en cuanto a opacidad sobre la gobernanza a que se aspirará si se establece la participación cruzada entre Pemex y la CFE.

Analistas del sector energético convocados por el organismo no gubernamental **Natural Resources Governance Institute (NRGI)** solicitaron al gobierno que en la discusión de la legislación secundaria en materia energética se incluya un modelo que condicione la entrega de apoyos financieros a **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, que mida la eficacia de estas entregas y se vigile la transparencia para evitar el riesgo de que se sigan aportando recursos a la empresa sin que se observen resultados favorables para el país.

Alejandro Chanona, consultor de NRGI explicó que la estatal petrolera ha recibido apoyos financieros del gobierno federal por 2.8 billones de pesos del 2012 a la fecha, mientras su deuda llega a casi 100,000 millones de dólares con vencimientos en el corto plazo, entre 2025 y 2026, que son la quinta parte del total.

Y en la legislación secundaria de la actual reforma no se establece cómo continuará el gobierno apoyando a Pemex, aunque de hecho se ha establecido que seguirá haciéndolo.

“Lo que existe es un sistema de apoyos ad-hoc que se aplica con amplia discrecionalidad, se da por asignación de aportaciones patrimoniales con base en la política en turno, se hicieron modificaciones legales para que pudiera contar con aportaciones del Fondo Nacional para Infraestructura en el sexenio pasado (para construir la refinería de Dos Bocas y comprar la de Deer Park en Texas), se redujo el derecho a la utilidad compartida petrolera, ahora en una Ley de Hidrocarburos pero no en la Ley de Ingresos, con el riesgo de que pueda eliminarse este apoyo, y mucho se ha hecho por decretos presidenciales que por definición son discrecionales”, dijo durante la presentación del análisis que realizó NRGI en un foro en línea.

Alejandra Macías, directora ejecutiva del Centro de Investigación Económica y Presupuestal (CIEP), aseguró que el costo de oportunidad de utilizar estos recursos es muy alto, porque al apoyar a Pemex se dejan de lado otras necesidades como salud o educación y es necesario hacer un seguimiento de los recursos, que Pemex tenga un sistema de incentivos y sanciones si no cumple con las métricas, ver así qué tan sostenible es la fórmula de financiamiento que se realiza a la estatal, no para que se deje de apoyar sino para mejorar su gestión.

Transparencia en riesgo

Otros analistas como Roxana Muñoz, de Moody's puso el enfoque en la falta de transparencia corporativa que podría tener el nuevo modelo de desaparición de las subsidiarias de Pemex, ya que las filiales se reglamentan en el derecho mercantil y según la nueva ley la estatal operará con estos esquemas muchas de sus actividades.

Fluvio Ruiz Alarcón, ex consejero profesional de la estatal, recordó que existen dudas en cuanto a opacidad también sobre la gobernanza a que se aspirará si se establece la participación cruzada de las direcciones de Pemex en el Consejo de administración de la CFE y vice versa, además de que los reguladores serán a la vez cabeza de las empresas y en caso de Pemex no habrá representación de los trabajadores en el Consejo de administración, lo que podría provocar conflictos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de febrero de 2025

3

Braskem anuncia primer barco de flota para transportar etano en la ruta EU-México

Braskem anunció este viernes la entrada en operación de su primer buque arrendado para transportar etano en la ruta entre Estados Unidos y México, con una capacidad de almacenamiento de 36,000 metros cúbicos.

Braskem anunció este viernes la entrada en operación de su primer buque arrendado para [transportar etano](#) en la ruta entre Estados Unidos y México, con una capacidad de almacenamiento de 36,000 metros cúbicos.

El buque **Brilliant Future**, de 80 millones de dólares, tiene 188 metros de eslora y fue construido en el astillero YAMIC, en China. Está equipado con tres tanques StarTrilobe, que aumentan la capacidad de almacenamiento en torno a un 25% en comparación con los tanques tradicionales.

El motor de doble combustible funciona con búnker y etano, lo que, según la empresa petroquímica, representa una reducción del 40% de las emisiones de CO₂, así como un ahorro de combustible, ya que tiene una alta eficiencia de propulsión, dijo la compañía.

"Este es un hito significativo y refleja nuestro compromiso con la innovación y el crecimiento en la industria del transporte marítimo", dijo la Directora de Logística de Braskem, Silvia Migueles, en un comunicado de prensa.

El buque forma parte del **proyecto Mares del Futuro**, una iniciativa de la empresa que pretende reducir el costo del transporte marítimo de productos químicos, además de garantizar una mayor seguridad y competitividad.

"El buque formará parte de una flota de seis barcos, el próximo de los cuales deberá estar listo en junio de este año, y cubrirá la ruta entre Estados Unidos y México", explicó. El Economista

Bolsa Abaxx lanzará contrato de carbonato de litio en marzo

La Bolsa de materias primas Abaxx, que tiene su sede en Singapur, tiene previsto lanzar el 7 de marzo un contrato de carbonato de litio que podrá entregarse físicamente en tres lugares, anunció la empresa el jueves.

La Bolsa de materias primas Abaxx, que tiene su sede en Singapur, tiene previsto lanzar el 7 de marzo un contrato de carbonato de litio que podrá entregarse físicamente en tres lugares, anunció la empresa el jueves. La Bolsa, propiedad de Abaxx Technologies, que cotiza en Bolsa en Canadá, empezó a negociar su contrato de sulfato de níquel el 10 de enero, el primero de sus productos para baterías.

El contrato, cuyo precio se fija en dólares estadounidenses y representa una tonelada métrica de carbonato de litio, podrá entregarse en Singapur, Rotterdam y Baltimore, según un comunicado de la empresa.

Fuera de China, no existen actualmente contratos de futuros de carbonato de litio con entrega física en el mundo.

Los contratos de carbonato de litio en la Bolsa de Futuros de Cantón, en China, han tenido un fuerte crecimiento desde su lanzamiento en julio de 2023, pero existen obstáculos para que los extranjeros participen en su adquisición.

La Bolsa estadounidense CME Group ofrece contratos en efectivo tanto de hidróxido como de carbonato de litio, y los primeros tienen fuertes volúmenes.

La Bolsa de Metales de Londres ofrece hidróxido de litio liquidable en efectivo, pero su contrato no se ha negociado este año.

Tanto el carbonato como el hidróxido de litio son formas procesadas del mineral que se usa para las baterías de los vehículos eléctricos, pero el hidróxido no es apto para un contrato con entrega física porque no puede almacenarse durante mucho tiempo.

Abaxx dijo previamente a la agencia Reuters que estaba trabajando con un importante productor de carbonato de litio para apoyar el contrato, pero el comunicado no mencionó productores o marcas aprobadas para el contrato ya firmadas.

El contrato de níquel de la Bolsa de materias primas es el primer futuro del mundo de sulfato de níquel. Abaxx también tiene contratos de GNL y carbono. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de febrero de 2025

4 Precios del petróleo caen 0.6% por posibles negociaciones de paz en Ucrania

Los precios del petróleo caían ligeramente este jueves debido a que el posible acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania seguía ejerciendo presión a la baja, junto con el aumento de los inventarios de crudo en Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** caían ligeramente este jueves debido a que el posible acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania seguía ejerciendo presión a la baja, junto con el aumento de los inventarios de crudo en Estados Unidos.

Los futuros del **Brent** perdían 42 centavos, o un 0.6%, a 74.76 dólares el barril a las 09:00 GMT, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) bajaba 40 centavos, o un 0.6%, a 70.97 dólares.

El [Brent y el WTI perdieron más de un 2% el miércoles](#) después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo que el presidente ruso, **Vladimir Putin**, y el presidente ucraniano, **Volodimir Zelenski**, expresaron su deseo de paz en llamadas telefónicas separadas con él y Trump ordenó a los funcionarios estadounidenses que iniciaran conversaciones para **poner fin a la guerra en Ucrania**.

Esa noticia y los datos de inventarios de petróleo de Estados Unidos del miércoles contrarrestaron las cifras más altas de inflación de Estados Unidos que podrían llevar a la **Reserva Federal** de Estados Unidos a adoptar un enfoque cauteloso con respecto a los recortes de las tasas de interés en 2025, dijo el analista de PVM John Evans.

Rusia es el tercer mayor productor mundial de petróleo y las sanciones impuestas a sus exportaciones de crudo tras su invasión de Ucrania hace casi tres años han apoyado la subida de los precios.

Los analistas de ANZ dijeron el jueves que los precios del petróleo bajaron al conocerse las posibles conversaciones de paz debido al "optimismo de que los riesgos para el suministro de crudo se aliviarían", apuntando a las sanciones de Estados Unidos y la UE.

"Las señales de estrechamiento de la oferta han estado presionando al alza los precios del petróleo en las últimas semanas", dijeron. "Las sanciones de Estados Unidos a las compañías petroleras y buques rusos habrían exacerbado la situación".

La acumulación de inventarios de crudo en Estados Unidos, el mayor consumidor mundial de crudo, también pesó en el mercado. Las existencias estadounidenses de crudo aumentaron más de lo previsto la semana pasada, según mostraron el miércoles los datos de la Administración de Información de Energía (EIA). El Economista

Petróleo pierde 2% por una posible paz en Ucrania

Los precios del barril de crudo Brent y WTI bajaron entre 2.36 y 2.6% este miércoles, por la posibilidad de una paz para la guerra de Ucrania.

Los precios internacionales del petróleo cayeron el miércoles ante posibles conversaciones de paz sobre la guerra en Ucrania que podrían significar el regreso de Rusia al mercado y expectativas de un nuevo récord en la producción estadounidense.

En Londres, el precio del barril de crudo Brent del mar del Norte para entrega en abril **cayó 2.36%**, cotizado a 75.18 dólares. Su equivalente estadounidense, el West Texas Intermediate, para entrega en marzo, cerró en Nueva York a 71.37 dólares por barril, **una caída de 2.66 por ciento**.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y su par ruso, Vladimir Putin, hablaron por teléfono este miércoles y acordaron entablar negociaciones "inmediatas" para poner fin a casi tres años de guerra en Ucrania.

Trump informó de la reunión al mandatario ucraniano, Volodimir Zelenski.

"La conversación transcurrió muy bien. Él, al igual que el presidente Putin, quiere lograr la PAZ", dijo Trump en su plataforma Truth Social. Añadió que Zelenski se reunirá con el vicepresidente estadounidense, J.D. Vance, y el jefe de la diplomacia, Marco Rubio, en Múnich el viernes.

Estas conversaciones "permiten eliminar parte del riesgo geopolítico del mercado y señalan el posible retorno de suministros adicionales de petróleo por parte de Rusia", explicó Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

Según el experto, en caso de negociaciones de paz, "es factible que Estados Unidos alivie algunas sanciones contra Rusia, lo que permitiría que llegue más petróleo al mercado".

"Eso fue lo que hizo bajar los precios" en la segunda mitad del día, según Lipow.

Horas antes, los precios del oro negro ya estaban cayendo debido a las previsiones de la la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (EIA).

"Las estimaciones de consumo se mantuvieron prácticamente sin cambios, pero la producción esperada de los países no pertenecientes a la OPEP+ se revisó al alza", dijo Tamas Varga, analista de la firma PVM.

Esto debería provocar un excedente de oferta y conducir a una baja de los precios del crudo.

La producción estadounidense, que ya se espera alcance un nivel "récord", debe ser incluso mayor de lo esperado, con un promedio de 13,59 millones de barriles diarios (mbd) en 2025. El Economista

17 de febrero de 2025

5

Podría usar México ducto Puerta al Sureste para almacenar gas natural

Ante las tensiones con el gobierno de Estados Unidos, TC Energía pondría a disposición de México su gasoducto marino

México podría utilizar el gasoducto **Puerta al Sureste** en el Golfo de México **para almacenar gas natural**, en medio de las crecientes tensiones comerciales con Estados Unidos, dijo el viernes el operador de ductos **TC Energy**.

La tubería de 3,900 millones de dólares se extiende por 715 kilómetros (km), principalmente bajo el agua, y se completó el 20 de enero.

La empresa estatal CFE [Comisión Federal de Electricidad] no ha terminado la construcción de dos centrales eléctricas de turbinas de gas de ciclo combinado que abastecerán al gasoducto.

Como alternativa, CFE y las autoridades mexicanas han conversado con TC Energy sobre la posibilidad de utilizar el ducto para almacenar gas natural, dijo el jefe de ductos de gas natural de TC Energy, **Stan Chapman**, en una conferencia telefónica sobre los resultados del cuarto trimestre.

“Dada la limitada capacidad de almacenamiento en México y con el fin de proporcionar cierto nivel de utilidad al entrar en servicio, hemos estado estudiando con CFE la posibilidad de utilizar el ducto [...] para almacenamiento”, dijo Chapman.

El Gobierno mexicano quiere aumentar la capacidad nacional de almacenamiento, que **ni siquiera llega a los tres días** de su demanda de gas natural.

México depende de Estados Unidos para cubrir cerca del 70 por ciento de sus necesidades de gas natural. Al gobierno le preocupa que, con **Donald Trump** en la Casa Blanca y su amenaza de aplicar aranceles, el suministro de gas desde Estados Unidos **pueda verse interrumpido**.

Menor costo de proyecto

TC Energy, con sede en Calgary, pretende poner el gasoducto en servicio **el 1 de mayo**.

El costo final de Puerta a Sureste llegó a 3,900 millones de dólares, **13 por ciento menos** que los 4,500 millones de dólares estimados por TC Energy.

El ducto suministrará hasta **1,300 millones de pies cúbicos diarios** de gas natural a los estados del sureste de México, que padecen escasez de energía.

La central de 565 MW de CFE en Mérida, en la península de Yucatán, comenzará a operar **en el cuarto trimestre**. Una unidad cercana de 1.1 GW en Valladolid arrancará **en 2027**, cuando ENGIE complete la extensión del ducto de gas natural Mayakán.

Chapman señaló que, además de analizar el almacenamiento, CFE está en conversaciones con TC Energy y otras compañías por la instalación de tuberías más cortas **desde Puerta a Sureste hasta la red nacional de ductos**, administrada por el organismo estatal Cenagas [Centro Nacional de Control del Gas Natural]. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de febrero de 2025

6 **Planea Senado sacar las 6 leyes secundarias en materia energética el 26 de febrero**

De acuerdo con una propuesta de calendario del proceso legislativo, elaborado por la Comisión de Energía, el 26 se llevará a cabo la discusión y votación en el Pleno

El 26 de febrero podrían quedar aprobadas las llamadas **Leyes Secundarias en materia de energía** y listas para su promulgación y publicación en el *Diario Oficial de la Federación*.

De acuerdo con una propuesta de calendario del proceso legislativo de la **Comisión de Energía** de la Cámara de Senadores, el **miércoles 26 de febrero** se llevará a cabo en el Pleno de ese recinto la discusión y aprobación de los dictámenes relativos a por lo menos **seis leyes** derivadas de las recientes reformas constitucionales aprobadas por el Congreso de la Unión a finales del año pasado y principios del presente.

Por ahora, están en análisis en la Cámara de Diputados las iniciativas de la **Ley de Planeación y Transición Energética**; de la **Ley de la Empresa Pública del Estado, Comisión Federal de Electricidad**; de la **Ley del Sector Eléctrico**; de la **Ley de la Empresa Pública del Estado, Petróleos Mexicanos**; de la **Ley del Sector Hidrocarburos**, y de la **Ley de la Comisión Nacional de Energía**.

Cabe recordar que la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, firmó las iniciativas el pasado **29 de enero** en el curso de su conferencia de prensa matutina y ese mismo día las remitió a San Lázaro.

Agenda para seis días

Según la propuesta de agenda, elaborada por la Comisión de Energía bajo la presidencia de la senadora **Laura Itzel Castillo Juárez**, a cuya copia tuvo acceso **Energía a Debate**, el **jueves 20 de febrero**, a las **11 horas**, está prevista una reunión de Juntas Directivas de las **Comisiones Unidas de Energía y de Estudios Legislativos**, con la finalidad de firmar el Acuerdo para la discusión y aprobación del dictamen en dichas Comisiones.

Ese mismo día, a las **12 horas**, se llevará a cabo otra reunión de las Comisiones Unidas de **Energía, de Hacienda y Crédito Público, y de Estudios Legislativos** para firmar el Acuerdo para la discusión y aprobación del dictamen.

El **viernes 21** se lanzarán las convocatorias a reuniones extraordinarias de dichas Comisiones Unidas. Según el programa, la reunión correspondiente a Energía y de Estudios Legislativos se efectuará el **lunes 24, a las 11 horas**, mientras que la de Energía con las de Hacienda y Estudios Legislativos será el **mismo día a las 16:30 horas**.

Para el **martes 25** está contemplada la **Primera Lectura** de los dictámenes en el Pleno del Senado, para hacer la discusión y aprobación a la misma hora del día siguiente. EAD

Aumenta Hacienda apenas 0.7 % expectativa de ingresos petroleros para 2025

Al final del año, Hacienda espera haber recaudado **279.7 mil millones de pesos**, **1.9 mil millones más que en 2024**

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) aumentó para 2025 en **0.7 por ciento** sus expectativas de captación de recursos por concepto de ingresos petroleros con respecto al año anterior.

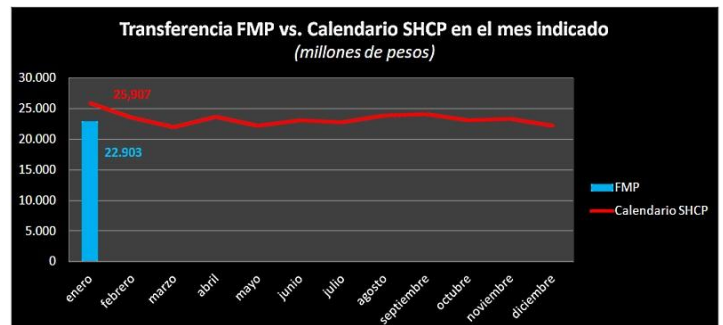
Para diciembre de este año, la dependencia federal espera haber obtenido un total de **279,767 millones de pesos** en derechos, regalías y otros impuestos de la industria petrolera, esto es, **1,993 millones** más que en 2024.

Sin embargo, el monto esperado para el año que inicia es **43 por ciento** inferior a los 487,743 millones de 2023.

Con todo, **en ninguno de los dos años anteriores** los recursos conjuntos de Pemex y de las operadoras privadas alcanzaron los montos programados por Hacienda.

Recursos petroleros empiezan año por debajo de lo esperado

Por lo pronto, los recursos captados en enero pasado por el Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) y transferidos a la Tesorería de la Federación (TesoFe) sumaron **22,903 millones de pesos**, un monto que quedó en **3 mil millones** por debajo de los 25,907 millones, u **11.5 por ciento**, programados por Hacienda para ese mes. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de febrero de 2025

Plantean en Pemex reducir sueldos

7

La presidenta Claudia Sheinbaum confirmó que la revisión en Pemex no incluye despidos operativos, pero sí una reducción salarial al personal de confianza dentro de un plan de austeridad.

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, anunció que la revisión a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** no contempla despidos en el área operativa, pero sí un ajuste en los salarios del personal de confianza, como parte de su política de **Austeridad Republicana**.

Durante la presentación del **plan de trabajo de Pemex 2025-2030** en su conferencia matutina, Sheinbaum aclaró que los recortes salariales serán aplicados principalmente en el área corporativa, excluyendo al personal de base y operativo.

La mandataria enfatizó que esta medida es consistente con la estrategia de austeridad aplicada a todo el gobierno federal. Al ser cuestionada sobre si los ajustes implicarían un recorte del 5% en el personal de confianza, Sheinbaum confirmó que la revisión está en proceso e incluirá una reducción salarial aún mayor que en la administración anterior, pero sin afectar al personal que realiza labores operativas.

Este anuncio llega en un momento crucial para Pemex, que enfrenta retos financieros significativos y busca optimizar sus recursos sin afectar sus operaciones. La revisión salarial forma parte de un esfuerzo más amplio para fortalecer la situación fiscal de la petrolera estatal, garantizando su sostenibilidad a largo plazo.

La política de Sheinbaum refleja su compromiso de **proteger los empleos operativos** mientras impulsa la eficiencia en la gestión de recursos, asegurando que Pemex continúe siendo un pilar del desarrollo energético en México. OGM



Pemex admite problema de calidad en crudo

El director de Pemex, Víctor Rodríguez, reconoció que el crudo exportado presenta problemas de calidad, pero aseguró que es coyuntural y manejable, pese a quejas de compradores.

Víctor Rodríguez, director de Pemex, admitió que el crudo exportado por la petrolera enfrenta **problemas de calidad**, específicamente por altos niveles de **sal y agua**, lo que ha generado quejas de compradores en el último mes. Sin embargo, aseguró que se trata de un **problema coyuntural** que ya está siendo atendido y no afectará las exportaciones a Estados Unidos.

La declaración se dio durante una rueda de prensa junto a la presidenta Claudia Sheinbaum, tras conocerse que las exportaciones de petróleo mexicano a Estados Unidos cayeron a **149,000 barriles diarios** en la semana finalizada el 31 de enero, el nivel más bajo desde 2010, según la Administración de Información de Energía (EIA).

Rodríguez reconoció que los reclamos han surgido desde diciembre, pero aclaró que **ningún buque ha sido rechazado** y que el problema está bajo control. Por su parte, Sheinbaum subrayó que esta situación es **común en la industria petrolera mundial** y aseguró que hay mecanismos establecidos para resolverla, descartando que Pemex enfrente una crisis estructural.

Este incidente ocurre en un contexto complicado para Pemex, con una disminución histórica en sus exportaciones, problemas financieros y ajustes operativos, lo que genera incertidumbre en el sector energético y preocupación entre los socios comerciales de México. OGM

