

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

1

## Petróleo cae debido a que recorte de precios saudíes contrarresta preocupación por Oriente Medio

Los precios del petróleo caían más de un 2% este lunes, debido a los fuertes recortes de precios de Arabia Saudita y al aumento de la producción de la OPEP, que contrarrestaron la preocupación por la oferta generada por la escalada de la tensión geopolítica en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** caían más de un 2% este lunes, debido a los fuertes recortes de precios de Arabia Saudita, principal exportador, y al aumento de la producción de la **OPEP**, que contrarrestaron la preocupación por la oferta generada por la escalada de la **tensión geopolítica** en Oriente Medio.

El crudo **Brent** cedía 1.74 dólares, o un 2.2%, hasta los 77.02 dólares el barril hacia las 10:24 GMT, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** cedían 1.73 dólares, o un 2.3%, a 72.08 dólares.

Ambos contratos **subieron más de un 2% en la primera semana de 2024** por la intensificación del riesgo geopolítico en Oriente Medio tras los ataques de los hutíes yemeníes a buques en el mar Rojo.

El domingo, el aumento de la oferta y la competencia con los productores rivales llevaron a **Arabia Saudita a recortar el precio oficial de venta** (OSP) de febrero de su emblemático crudo **Arab Light** a Asia hasta el nivel más bajo en 27 meses.

El viernes, un sondeo de Reuters reveló que la producción de petróleo de la OPEP aumentó en diciembre, ya que los incrementos de Irak, Angola y Nigeria compensaron los continuos recortes de Arabia Saudita y otros miembros de la alianza más amplia **OPEP+**.

El aumento se produjo antes de nuevos recortes de la OPEP + en 2024 y la salida de Angola de la OPEP, que se establecen para reducir la producción de enero y la cuota de mercado.

"Si nos centráramos únicamente en los datos fundamentales, como el aumento de los inventarios, el incremento de la producción OPEP/no OPEP y un PSO saudí menor de lo esperado, sería imposible no ser pesimistas con el crudo", afirmó Tony Sycamore, analista de IG.

Sin embargo, eso no tiene en cuenta el hecho de que las tensiones geopolíticas en Oriente Medio están aumentando de nuevo de forma innegable, lo que supondrá un retroceso limitado".

El Secretario de Estado estadounidense, **Antony Blinken**, mantuvo este lunes más conversaciones con líderes árabes en el marco de un impulso diplomático para impedir que la **guerra en Gaza** se extienda aún más. El conflicto ya ha desatado la violencia en la Cisjordania ocupada por Israel, Líbano, Siria e Irak, y también ha provocado ataques de los hutíes contra las rutas marítimas del mar Rojo.

Otro factor de apoyo a los precios fue la fuerza mayor declarada el domingo por la Corporación Nacional de Petróleo de Libia en su yacimiento de Sharara, que puede producir hasta 300,000 barriles diarios. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

## 2 Precios del petróleo cierran a la baja; futuros de WTI caen 4.11%

**Aramco**, la petrolera nacional saudí, prevé reducir sus precios en dos dólares por barril en febrero para sus clientes asiáticos.

Los **precios del petróleo** cayeron el lunes debido a Arabia Saudita, que [bajó bruscamente sus tarifas para reposicionarse](#) frente a la competencia en un mercado carente de certezas.

El barril de crudo **Brent** para entrega en marzo bajó 3.34%, a 76.12 dólares y el West Texas Intermediate (**WTI**) estadounidense para entrega en febrero cedió 4.11%, a 70.77 dólares.

Según un documento comunicado a la AFP, [Aramco, la petrolera nacional saudita](#), prevé reducir sus precios en dos dólares por barril en febrero para sus clientes asiáticos.

La tarifa propuesta es ahora sólo 1.5 dólares por barril superior a la de Dubai, la referencia para el mercado asiático, la menor diferencia desde noviembre de 2021.

Para Susannah Streeter, de la financiera Hargreaves Lansdown, es una señal de que "Arabia Saudita está viendo cómo se ralentiza la demanda".

"Esto parece una advertencia, probablemente dirigida a otros productores, ya sean Rusia o Estados Unidos, pero también a los que rechazaron los recortes de producción (en la última reunión de la Opep) o que no cumplen sus compromisos de reducción", comentó Robert Yawger, de Mizuho.

Hasta ahora, el reino había recortando su producción en unos dos millones de barriles diarios desde otoño de 2022 para sostener los precios, cuando otros se mostraban reticentes. "Los saudíes están cansados de hacer todo el trabajo", dijo Robert Yawger.

Este giro recuerda al de 2014, cuando Riad inundó repentinamente el mercado, en particular para contrarrestar la emergencia de Estados Unidos y el auge del petróleo de esquisto. El precio del **WTI** acabó cayendo hasta los 26 dólares a principios de 2016.

"No creo que se llegue en una guerra de precios, pero la hipótesis es más factible hoy que el viernes", argumentó Robert Yawger. "Están perdiendo la paciencia", añadió. El Economista

## Pemex da base a más de 25 mil a trabajadores eventuales

**Desde que comenzó la actual administración, Pemex implementó diversas medidas que concentró en el Programa Bienestar Laboral**

Al cierre de 2023, la actual administración de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** otorgó la base a 25 mil 300 trabajadores transitorios, y para este 2024, la dará a 4 mil 700 más, con lo que alcanzará la meta de basificar a 30 mil **trabajadores**, aseguró **Octavio Romero Oropeza**, director general de la [empresa](#).

La información presentada por el directivo refiere que de las bases otorgadas de 2019 a 2023, 20 mil 356 se dieron a trabajadores sindicalizados y 4 mil 16 a quienes era de **confianza**.

Además, desde que comenzó la actual administración, **Pemex** implementó diversas medidas que concentró en el Programa Bienestar Laboral, el cual ha beneficiado a trabajadores como **Arturo Marín Alvarado**, quien se desempeña en la operación de pozos e instalaciones, y quien fue basificado después de laborar 27 años como trabajador transitorio.

"De esto casi no se habla, pero es muy importante. Las basificaciones han seguido el criterio que definió el Presidente Andrés Manuel López Obrador, esto es: para basificar trabajadores transitorios se debía respetar la antigüedad, no influyentismos, aquí ha sido estrictamente ese criterio", destacó Romero Oropeza.

Además, de 2019 a 2023, también se realizaron 72 mil 594 ascensos, de los cuales 65 mil 384 fueron de personal adscrito al sindicato y 7 mil 210 a trabajadores de confianza.

"Esto habla de la justicia laboral que se ha implementado en esta administración, pues hemos basificado a trabajadores que tenían hasta 35 años de antigüedad como transitorios, es una cosa impresionante cómo es que la justicia laboral no llegaba a muchas personas", destacó **Romero Oropeza**.

Romero Oropeza comentó que ha habido ascensos, jubilaciones y entrega de plazas sin que esto represente un incremento en el gasto de servicios personales.

La justicia laboral en Pemex fue una encomienda del propio presidente **Andrés Manuel López Obrador**, quien dio la **instrucción de basificar** a todos los trabajadores eventuales, empezando por los de mayor antigüedad.

El Programa de Estabilidad Laboral también implementó acciones para mejorar la situación laboral de todos los trabajadores, también se han implementado acciones para mejorar la operatividad, atender problemáticas relacionadas con la jubilación, otorgar ascensos por escalafón y sobre todo reducir la burocracia.

"Pemex garantiza a todas y todos los trabajadores el respeto y cumplimiento de los derechos y prestaciones establecidos en la ley como irrenunciables", destaca el portal de la empresa que atiende este **programa**. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

3

## Prevé IEA tope en consumo de carbón para 2026

La Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) señaló que el consumo mundial de carbón empezará a bajar de forma paulatina a partir de 2026, debido a que las energías renovables aumentarán su presencia en la matriz internacional.

El organismo detalló que en dos años la demanda mundial de carbón bajará 2.3 por ciento de 2026, en comparación con el cierre del año anterior.

Esto ocurrirá incluso cuando los gobiernos no apliquen políticas internas energéticas y climáticas que impulsen la transición.

Esta es la primera vez que el pronóstico de la IEA prevé una disminución en el consumo mundial de carbón.

La mayor parte de las renovables se presentarán en China, que al mismo tiempo representa más de la mitad de la demanda mundial de carbón.

“**Esto podría marcar un punto de inflexión histórico.** El carbón es actualmente la mayor fuente de energía para la generación de electricidad, la siderurgia y la producción de cemento, pero también la mayor fuente de emisiones de carbono procedentes de la actividad humana”, destaca.

No obstante, el consumo mundial se mantendrá por encima de ocho mil millones de toneladas anuales hasta 2026.

### Urge acelerar

El organismo que dirige Fatih Birol señaló que para reducir las emisiones a un ritmo que permita alcanzar las metas establecidas en el Acuerdo de París, es necesario reducir la presencia del carbón de forma más acelerada.

La demanda mundial de carbón **aumentó 1.4 por ciento el año pasado**, superando ocho mil 500 millones de toneladas.

El organismo aclaró que el aumento general ocultó diferencias muy profundas entre la demanda de cada región: el año pasado el consumo apuntaba a una reducción de **20 por ciento tanto en la Unión Europea como en Estados Unidos.**

Esto contrasta con un incremento de ocho por ciento en India y cinco por ciento en China, provocado por la creciente demanda de electricidad y a la débil producción hidroeléctrica. EAD

## Condensados salvan producción de hidrocarburos líquidos, reveló estudio de P21 Energía

**De 2018 a 2022, la producción de aceite cayó 2.7 % y la de condensados aumentó 83.7 puntos**

Aun cuando la producción de hidrocarburos líquidos experimentó un incremento de **0.2 por ciento anual** en el periodo comprendido de 2018 a 2022, la producción de petróleo crudo **disminuyó 2.7 puntos** en el mismo lapso, de acuerdo con el reciente análisis realizado por la consultora **P21 Energía.**

Tan solo la producción de aceite de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** durante los primeros cinco años de la actual administración federal **cayó 3.9 por ciento**, reveló el informe.

La semana pasada, Pemex dio a conocer sus resultados correspondientes a 2023, en donde reportó una producción de hidrocarburos líquidos que alcanzó el millón 943 mil barriles diarios promedios, de los cuales **un millón 876 mil barriles correspondieron a la petrolera nacional.**

Cabe destacar que, con base en datos de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, la producción de condensados entre 2018 y 2022 aumentó en promedio anual **83.7 por ciento.** En los once meses del año pasado, este incremento fue de apenas 0.05 puntos porcentuales.

En su informe, Pemex señaló que en 2023, a noviembre, su producción fue de **286 mil barriles diarios promedio.**



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

## 4 Subió producción petrolera de la OPEP en diciembre

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) tuvo un incremento de producción durante diciembre, contrario a lo pactado por el organismo internacional.

El aumento fue provocado principalmente porque naciones como Irak, Angola y Nigeria incrementaron la producción y compensaron parcialmente los recortes promovidos por Arabia y otros miembros de la OPEP+, el grupo ampliado del cartel petrolero que incluye a Rusia, México y a partir de este mes, a Brasil.

En diciembre, la OPEP bombeó aproximadamente 27.88 millones de barriles, lo que representó un aumento de 70 mil en comparación con noviembre.

A pesar del incremento, la producción aún se mantiene más de un millón de barriles por debajo de la registrada en el mismo mes del año anterior.

Este impulso en la producción precede a los nuevos recortes acordados por la OPEP+ que entrarán en vigor en 2024, así como a la salida de Angola de la OPEP, lo que resultará en una reducción tanto en la producción como en la cuota de mercado a partir de enero.

Durante diciembre, los mayores incrementos, alrededor de 60 mil barriles, provinieron de Irak y Angola, que aumentaron sus exportaciones. EAD



## Pemex y PDVSA se reúnen por segunda vez para buscar oportunidades de negocio

**Funcionarios de Pemex y PDVSA se reunieron en Caracas para explorar oportunidades de negocio.**

Directivos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) llevaron a cabo una reunión este viernes en Caracas con representantes de Petróleos de Venezuela (PDVSA), explorando oportunidades de negocio. Este encuentro se produce [dos semanas después de una reunión inicial entre las autoridades de ambas empresas en Ciudad de México.](#)

Imágenes de la reunión fueron transmitidas por el canal estatal VTV, donde participaron la vicepresidenta ejecutiva de Venezuela, Delcy Rodríguez; el presidente de Pdvsa y ministro de Petróleo, Pedro Rafael Tellechea; el director general de Pemex, Octavio Romero, así como los embajadores encargados de la relación bilateral entre ambos países.

Según VTV, el propósito de esta reunión es “evaluar las relaciones energéticas” entre ambas compañías, alineándose con la estrategia gubernamental de establecer nuevas alianzas y formas de cooperación en el ámbito petrolero.

Aunque aún no se han revelado detalles específicos de la reunión, este encuentro sigue la línea de la conversación previa que tuvo lugar el 21 de diciembre, cuando Tellechea visitó a Romero en México, destacando la posibilidad de una “asociación coordinada y con proyección a futuro”.

Durante su visita a México, el ministro venezolano también se reunió con el secretario de Energía mexicano, Miguel Ángel Maciel, para evaluar las “condiciones favorables para el desarrollo de proyectos conjuntos en hidrocarburos y nuevas tecnologías”.

Estos acercamientos entre PDVSA y Pemex ocurren en el contexto de recientes acuerdos de PDVSA con la Refinería di Korsou (Rdk) de Curazao y la energética española Repsol. Estos acuerdos buscan reactivar relaciones comerciales y financieras, especialmente en la empresa mixta Petroquiriquire, donde Repsol tiene una participación del 40%.

La reactivación del mercado petrolero venezolano se ha vuelto factible después de que Estados Unidos levantara temporalmente varias sanciones al país, incluyendo aquellas relacionadas con el sector petrolero, en octubre pasado. Este cambio se produjo tras un acuerdo entre el gobierno de Nicolás Maduro y la oposición en materia electoral, de cara a las elecciones presidenciales de 2024. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

5

## Ex director de petrolera china es arrestado por corrupción

**La detención de Xu se produce después de que fuera expulsado del Partido Comunista de China (PCCh) el pasado sábado.**

La Fiscalía Suprema Popular de China emitió hoy una orden de arresto para Xu Wenrong, ex director general de la Corporación Nacional de Petróleo de China (CNPC), acusado de presunta aceptación de sobornos.

Según un comunicado de la Fiscalía, Xu fue detenido por las autoridades después de una investigación realizada por la Comisión Nacional de Supervisión, el principal órgano anticorrupción del Estado chino, según informó la agencia de noticias Xinhua este lunes.

La detención de Xu se produce después de que fuera expulsado del Partido Comunista de China (PCCh) el pasado sábado, como resultado de otra investigación realizada por la Comisión Central para la Inspección de la Disciplina (CCID), el poderoso órgano anticorrupción del Partido. Este caso es el último de una serie de escándalos de corrupción que han afectado a la CNPC, una de las mayores empresas petroleras del mundo.

La Fiscalía informó que Xu, de 62 años, habría recibido sobornos de empresas y personas relacionadas con la CNPC a cambio de favorecerlas en contratos y otros negocios. Su carrera en el sector petrolero comenzó en 1997, y ocupó el cargo de director adjunto de la CNPC desde 2016 hasta 2022, período durante el cual la empresa se expandió internacionalmente, operando en más de 80 países.

En los últimos meses, la CNPC ha despedido a varios ejecutivos por acusaciones de sobornos, abuso de poder y otros delitos. En junio pasado, el alto ejecutivo de la petrolera estatal, Hu Jiyong, fue despedido después de verse envuelto en un escándalo de relación extramarital que se volvió viral en China.

La campaña anticorrupción lanzada por el presidente chino, Xi Jinping, desde su llegada al poder en 2012, ha llevado a numerosas condenas de altos cargos chinos por aceptar sobornos millonarios. Sin embargo, algunos críticos han sugerido que esta iniciativa también podría ser utilizada para eliminar a posibles rivales políticos de Xi. El líder chino fue reelegido en octubre pasado para un tercer mandato durante el XX Congreso del PCCh. OGM

## TotalEnergies pone en operación tecnología submarina para separar y reinyectar gas rico en CO 2 en el campo Mero

**TotalEnergies desarrollará la nueva tecnología en el campo Mero en Brasil.**

[TotalEnergies](#) anuncia que el Consorcio Libra ha tomado la decisión final de inversión para desarrollar una innovadora instalación de separación y reinyección de gas natural y CO2 para el campo Mero en el presal marino profundo de Brasil.

Esta unidad piloto, que utiliza una tecnología pionera de separación submarina de alta presión (HISEP®), separará el petróleo del gas rico en CO2 en el fondo del océano y reinyectará el gas directamente en el yacimiento. Esta tecnología tiene el potencial de reducir la cantidad de gas enviado a la FPSO superior, lo que permite reducir la intensidad de las emisiones de GEI y al mismo tiempo aumentar la capacidad de producción del campo.

Esta innovación forma parte de los programas de investigación y desarrollo del Consorcio Libra. La unidad piloto de separación submarina HISEP® se conectará a la FPSO Marechal Duque de Caxias (proyecto Mero 3), que actualmente se encuentra en construcción.

“TotalEnergies se enorgullece de participar en el desarrollo de esta nueva tecnología en el campo Mero. Además de sus beneficios en Brasil, debería encontrar aplicaciones para otros proyectos dentro de la Compañía. Esta innovación encaja con el enfoque de TotalEnergies de desarrollar sus negocios y al mismo tiempo reducir sus emisiones y costes, para mejorar su competitividad de forma sostenible”, afirmó Namita Shah, presidenta de OneTech en TotalEnergies.

Mero es un campo unificado, operado por Petrobras (38.6%), en asociación con TotalEnergies (19.3%), Shell Brasil (19.3%), CNPC (9.65%), CNOOC (9.65%) y Pré-Sal Petróleo SA (PPSA). (3.5%). OGM

9 de enero de 2024

6

## GreenIT y Galileo firman un acuerdo sobre ocho proyectos de energía solar fotovoltaica

**GreenIT continúa su crecimiento en energías renovables con una cartera adicional de 140 MW de nuevas plantas solares fotovoltaicas desarrolladas por Galileo.**

GreenIT, la empresa conjunta italiana de energías renovables fundada en 2021 por Plenitude (Eni, 51% de propiedad) y CDP Equity (CDP Group, 49% de propiedad), ha firmado un acuerdo con Galileo, la Plataforma paneuropea de inversión y desarrollo de energías renovables, para la realización de ocho proyectos fotovoltaicos, por un total de aproximadamente 140 MW, en tres regiones del sur, centro y norte de Italia.

Una vez en funcionamiento, se estima que las plantas podrán cubrir el consumo eléctrico de más de noventa mil <sup>1</sup> hogares <sup>2</sup>, contribuyendo así a los objetivos de descarbonización de Italia del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2030 y a su transición energética.

El inicio de la fase operativa de las plantas está previsto en el marco del [Plan Industrial 2023-2027](#) aprobado el pasado mes de abril por GreenIT, que prevé unas inversiones totales de mil 700 millones de euros (incluido el capital ya comprometido) con el objetivo de alcanzar una capacidad instalada de mil MW.

La iniciativa está en línea con la estrategia de GreenIT, que también incluye el desarrollo y construcción de plantas greenfield, la construcción de proyectos autorizados, la repotenciación de plantas operativas al final de su ciclo de vida con el objetivo de ampliar y mejorar su capacidad productiva, y el desarrollo de proyectos eólicos marinos.

Paolo Bellucci, CEO de GreenIT y Head Renewable Business Italy de Plenitude, comentó: “Estamos entusiasmados con este acuerdo con Galileo que, gracias a su experiencia reconocida internacionalmente en el sector, contribuirá al desarrollo de la cartera de GreenIT a través de proyectos tecnológicamente avanzados.

Esta transacción está en línea con la misión de la empresa y sus objetivos de desarrollar, construir y operar plantas para la producción de energía a partir de fuentes renovables en Italia”.

Ingmar Wilhelm, director ejecutivo de Galileo, comentó: “Estamos muy satisfechos con este acuerdo de futuro con GreenIT. La calidad de la cartera de proyectos desarrollados por Galileo encontrará cabida en GreenIT, una empresa con todas las características adecuadas para cuidar su construcción y operación.

En Italia, Galileo está desarrollando una nueva cartera de proyectos renovables terrestres y marinos que representan un total de más de 2.000 MW en el país.

Las sinergias eficientes con socios de tan alto calibre como GreenIT pueden ser fuertes impulsores para una mayor expansión de nuestras actividades en toda Europa”. OGM



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de enero de 2024

## TC Energía firma acuerdo en Tamaulipas para expansión de gasoducto Sur Texas-Tuxpan

**El gasoducto tiene la capacidad de transportar 2.60 millones de pies cúbicos de gas natural desde Texas, hacia Tamaulipas y Veracruz.**

**TC Energía** anunció que ha suscrito un acuerdo con la Administración del Sistema Portuario Nacional (Asipona) de Altamira para la expansión de cuatro hectáreas de infraestructura asociada al **ducto Sur de Texas-Tuxpan**, en operación desde 2019.

Este acuerdo posibilitará la utilización de cuatro hectáreas adicionales para ampliar el gasoducto que abarca 700 kilómetros de tubería marina y 70 kilómetros en superficie terrestre. El ducto tiene la capacidad de transportar 2.60 millones de pies cúbicos de gas natural desde Brownsville, Texas, hacia Tamaulipas y Veracruz.

La Estación de Compresión Altamira (ECA), que actualmente abarca una superficie de aproximadamente 5 hectáreas, es un componente esencial del ducto Sur de Texas – Tuxpan. Consta de tres equipos de turbo-compresión, cada uno con una potencia de 34 megavatios, que gestionan el flujo total de gas natural. Como parte de la estrategia de crecimiento y expansión del gasoducto, se identificó la necesidad de una nueva estación de compresión (ECA 2) para respaldar el crecimiento en el suministro de gas natural y energía.

La nueva estación de compresión se desarrollará en un terreno colindante de cuatro hectáreas y operará en conjunto con la estación existente.

La nueva estación de compresión estará equipada con componentes clave, como turbo-compresores y aerofriadores, destinados a respaldar la expansión del gasoducto. La nueva estación estará interconectada con la estación en funcionamiento para una operación coordinada y eficiente.

El acuerdo fue formalizado el 20 de diciembre, y la noticia fue difundida a través de las redes sociales del Puerto de Altamira el martes 3 de enero.

La ceremonia contó con la participación de Óscar Miguel Ochoa Gorena, director General de Asipona Altamira, Alberto Eduardo Hernández Rodríguez, Luis Felipe Núñez Domínguez y Javier García Moranchel de TC Energía.

“Este paso refleja el compromiso continuo con el crecimiento y desarrollo de la infraestructura de gasoductos en la región, respaldando la expansión de la capacidad de transporte de gas natural en la zona”, informó la empresa. OGM

## CNH sin quórum para su primera sesión de 2024

**Tras la salida de Néstor Martínez el 31 de diciembre del 2023, la CNH no cuenta con quórum para sesionar.**

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** enfrenta un desafío significativo a partir del 1 de enero de 2024, ya que ha perdido el quórum legal mínimo necesario para llevar a cabo sesiones de su órgano de gobierno.

Esto luego de que Néstor Martínez concluyó su segundo periodo como comisionado el 31 de diciembre, dejando el Pleno del regulador energético con solo tres comisionados. Según las normativas, se requieren al menos cuatro comisionados para tener quórum y poder llevar a cabo sesiones.

La situación se complica aún más debido a que el Senado de la República no logró designar a tres nuevos comisionados durante el año 2023. Ante esta falta de acción, la responsabilidad recae ahora en el Presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, quien designará a las tres vacantes restantes de entre los 12 perfiles que envió a la cámara alta en temas el año pasado.

Néstor Martínez desempeñó el cargo de comisionado en la CNH durante su segundo periodo, que abarcó desde noviembre de 2017 hasta el 31 de diciembre de 2023. Su primer periodo en la CNH tuvo lugar del 15 de mayo de 2012 al 14 de mayo de 2017, cuando fue designado directamente por el entonces presidente Enrique Peña Nieto.

En esa ocasión, la designación se realizó después de que el Senado no logró ponerse de acuerdo sobre la terna enviada por el Ejecutivo a la cámara alta, situación que se repetirá en 2024.

El ejecutivo envió en junio tres ternas para la designación de los **comisionados que sustituyen** a Sergio Pimentel, Gaspar Franco y Héctor Acosta, quienes terminaron sus cargos o renunciaron a ellos, sin embargo, mediante un oficio fechado el 20 de septiembre, Esteban Martínez Mejía, titular de la Unidad de Enlace de la Presidencia, notificó a la Senadora Ana Lilia Rivera Rivera, de la decisión del mandatario.

En el oficio no se informa de los motivos de la decisión, sin embargo, se informa que se presentarán “oportunamente” tres nuevas ternas.

En noviembre se enviaron nuevas ternas a la Comisión de Energía para su análisis, quien avaló los dictámenes de idoneidad de los aspirantes que propuso el titular del Ejecutivo Federal para ocupar las **tres vacantes de comisionado**, sin embargo, en el pleno ninguno de los candidatos obtuvo los votos suficientes. OGM