

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

## Rentabilidad de Pemex, reto de su siguiente administración

1

La empresa productiva del Estado Mexicano es la más grande emisora de deuda dentro del mercado bursátil nacional.

El principal reto de la nueva administración federal será enfrentar la difícil situación financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex) y lograr que la empresa vuelva a ser rentable.

La empresa tiene una deuda que asciende a 101,500 millones de dólares, una producción de petróleo en declive y falta de inversión en áreas clave de producción, de acuerdo con especialistas.

Pemex, principal emisor de deuda en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), para este año tendrá que pagar deuda por 6,300 millones de dólares; para el 2025 tiene vencimientos por 6,800 millones y en el 2026 por 10,500 millones de dólares.

Por ello, en tres años necesitará recursos por alrededor de 23,600 millones de dólares para cumplir con sus obligaciones financieras.

Recientemente, María Ariza, directora general de la Bolsa Institucional de Valores (Biva), la segunda plaza bursátil de México, dijo que Pemex es una de las grandes preocupaciones que debe atender la próxima administración Federal.

La nueva administración confirmó su compromiso de continuar apoyando a la petrolera mexicana, tal como lo ha hecho el gobierno actual.

### Situación compleja

La situación financiera de Pemex es compleja y ha sido un tema de preocupación en los últimos años y su futuro sigue siendo incierto.

Francisco Romano Smith, director & head Banca de Inversión, Equity Capital Markets en Actinver, explicó que desde hace años la situación de Pemex era frágil, ya que requería 30,000 millones de dólares, en promedio anual, para cubrir sus costos de operación, mantenimiento y renovación.

“No vemos ningún indicio de que vaya a haber una diferencia o una distinción en la visión de la nueva administración frente Pemex”, dijo Pedro Latapí, director general HR Ratings.

El directivo en Actinver, que ha participado en la colocación de bonos de la petrolera estatal mexicana, resaltó que preocupa la insuficiencia productiva de la compañía productiva del Estado.

“Estoy sorprendido de que haya aguantado tanto Pemex sin hacer lo necesario con la urgencia que requería desde hace seis años, por lo menos, pero no se invirtió nada de esos 30,000 millones de dólares”, resaltó.

### Cambio de modelo

Los directivos en la agencia calificadora HR Ratings y de Actinver coincidieron en que Petróleos Mexicanos necesita cambiar su modelo actual, abrirse a la inversión privada y enfocarse en áreas más productivas para seguir como una empresa viable.

“Pemex claramente pudiera estar haciendo más en términos de exploración y refinación, cómo reconfigurar esas cadenas. En términos de inversión hay mucho que pudiera estar haciendo en su capacidad de producción”, opinó Pedro Latapí.

Acotó que es muy probable que la petrolera esté trabajando en algún plan para generar mayor inversión en proyectos para aumentar su capacidad de producción, como podría ser en la exploración de campos profundos.

Para Francisco Romano una opción para la viabilidad de Pemex es “abrir las inversiones del sector a otros jugadores relevantes, que saben hacer el negocio de forma eficiente, nada más tendrá que ser proyecto por proyecto. Así, sin duda podría salvarse”.

Consideró que seguir destinando recursos a la empresa productiva del Estado que no produce nada se puede traducir en un deterioro en la calidad crediticia de México.

No obstante, Pedro Latapí descartó algún riesgo para bajar la calificación del soberano mexicano a causa de la deuda de la petrolera estatal mexicana, ya que está incluida en la calificación del gobierno mexicano (BBB+).

“Para nosotros la separación que existe entre Pemex y el Gobierno federal es prácticamente nula, no hay una separación y, por ende, ya lo tratamos así”, resaltó.

“Si no se atiende ese problema, que cada vez está peor, Pemex desaparecería”, opinó Francisco Romano.

### Perspectiva

La agencia HR Ratings ratificó la calificación de las emisiones de Pemex en HR BBB+ (G) con Perspectiva Estable, el pasado 30 de abril de este 2024.

La calificación consideró la calificación soberana de México, que se ratificó en HR BBB+ ante un estatus de soberana de facto que mantiene la deuda de Pemex debido al apoyo mostrado por el Gobierno federal por medio de aportaciones para saldar la deuda e inversiones de capital.

Para el futuro, la agencia estima un precio de exportación de la Mezcla Mexicana en un promedio de 75.4 dólares por barril en 2024, un aumento del 5.8% respecto al 2023 cuando se vendió en 71.2 dólares por barril. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

## Política energética y destino nacional

2

La definición de la política energética de la virtual Presidenta de México, Claudia Sheinbaum, será crucial para su gobierno.

Pero sobre todo, será fundamental para el destino económico de México.

En la transición del primero al segundo gobierno de la autodenominada Cuarta Transformación, la interrogante es:

¿El próximo gobierno mantendrá o cambiará el modelo energético que sigue hasta ahora el gobierno saliente de Andrés Manuel López Obrador?

Hasta ahora no hay muchas luces en las propuestas que ha hecho públicas.

Aunque sí hay algunas pistas.

En abril pasado planteó los 6 objetivos principales de su política energética.

Propuso fortalecer a Petróleos Mexicanos con un plan de largo plazo que incluya la producción de energía renovable, y garantizar la participación equitativa de la Comisión Federal de Electricidad en la generación de energía eléctrica.

Trazó la ruta hacia lo que denominó Soberanía Energética para el Desarrollo Sostenible.

Básicamente fortalecer a Pemex y CFE, garantizar el suministro de energía con recursos propios y reducir la dependencia de las importaciones.

Propuso que la producción de petróleo se mantenga en 1.8 millones de barriles diarios.

Y que el crecimiento de la demanda sea absorbido por fuentes renovables de energía.

Además dijo que continuará avanzando en la eficiencia de las refinerías actuales para la reducción de importaciones de gasolina y de diesel.

Aparentemente no habría un cambio sustancial de lo que hasta ahora viene realizando a través de su política energética el presidente Andrés Manuel López Obrador.

Es decir, Sheinbaum apostaría por continuar “fortaleciendo” a Pemex y CFE, el sistema de refinación y reducir las importaciones de gasolinas. Por lo menos es lo que hasta ahora públicamente ha expuesto. Por otra parte, está claro que el secretario de Hacienda transexenal, Rogelio Ramírez de la O, buscará tener mayor influencia en el manejo financiero de la petrolera.

Los nombramientos que Sheinbaum realice, en los próximos días, en Pemex y CFE, seguramente arrojará más luces sobre lo que viene en materia de política energética el próximo sexenio.

Mientras tanto, el Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP) ya hizo un ejercicio económico de lo que costaría la continuidad en materia energética.

De acuerdo con sus cálculos, de mantenerse la actual política energética el costo sería de 2 billones 195 mil millones de pesos para el próximo sexenio.

Esa cantidad equivale al 1% del Producto Interno Bruto anual.

La proyección considera el fortalecimiento de Pemex y CFE, el mejoramiento de la Red Nacional de Transmisión y Distribución, y mantener los subsidios a las tarifas eléctricas.

De manera desglosada, el monto total del costo se subdivide en: 1 billón 371 mil millones de pesos, por aportaciones patrimoniales y una reducción del DUC para Pemex; 245 mil 680 millones de pesos para que CFE mantenga su participación del 54% en la generación de electricidad; 57 mil 665 millones de pesos para fortalecer la Red Nacional de Transmisión y Distribución; y 517 millones de pesos, por subsidios a las tarifas eléctricas.

En el documento ‘Política Energética. Retos fiscales 2024-2030’, el CIEP refiere que, dado que para el próximo año se estima una reducción del gasto público del 3.0% del PIB, las acciones propuestas para la próxima política energética requerirán mayores recursos públicos, lo que implicaría reducir el gasto social.

El CIEP refiere que la política energética de la actual administración ha generado costos fiscales estimados en 1.8 billones de pesos, por la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) y por las aportaciones patrimoniales a Pemex. El organismo de análisis señala que la actual política energética ha implicado un costo de oportunidad para las finanzas públicas.

Y advierte que seguir priorizando el gasto en el sector a costa del gasto social en salud y educación por mencionar algunos, pone en riesgo el desarrollo económico y social de generaciones futuras.

Por eso, la definición de la política energética de la próxima Presidenta de México, será decisiva no sólo para la estabilidad de las finanzas públicas, sino también para la potencial atracción de las inversiones nacionales e internacionales y el crecimiento económico nacional.

Pero sobre todo para el bienestar de los mexicanos, de éstas y las próximas generaciones.

Energía, es decir, petróleo y electricidad, hoy más que nunca son insumos clave para el destino económico de México. Todo depende del modelo que se adopte. Al tiempo. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

3

## Continuar con la política energética actual costará 2.2 billones de pesos al siguiente gobierno

**A**pyos a Pemex vía transferencias y deducciones fiscales implicarán un gasto de más de 1 billón de pesos para el siguiente gobierno.

La política energética de la actual administración federal ha costado 1.867 billones de pesos (bdp) a la actual administración y en caso de que el gobierno entrante la continúe, le costaría 2.195 billones de pesos o 1% del Producto Interno Bruto (PIB) año con año, entre 2024 y 2030, de acuerdo con el Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP).

Según el documento “Política energética. Retos fiscales 2024-2030” del CIEP, la siguiente administración enfrentará una serie de retos fiscales en la implementación de su política energética, además de que heredará elevados costos de Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

“La continuidad de la política energética, junto con la implementación de las nuevas propuestas, representa un desafío para las finanzas públicas del país”, asegura César Augusto Rivera de Jesús, investigador del CIEP y autor del documento.

El investigador dijo que la política energética de la administración actual se ha basado en tres pilares: apoyos a Pemex mediante aportaciones patrimoniales y deducciones fiscales; la participación mayoritaria de la CFE en la generación de energía eléctrica en México, así como los subsidios a las tarifas eléctricas.

“El costo de la continuación de estas tres políticas en el sexenio sumaría un monto total de 2 billones 195,000 millones de pesos. Es decir, cada año se tendría que destinar 1% del PIB. A esto se deben añadir los gastos ineludibles del sector, como los gastos operativos, de mantenimiento de infraestructura, financieros y de pensiones”, destaca.

El autor señala que si se mantienen los apoyos a Pemex, por ejemplo, el costo en el siguiente gobierno sería de 1 billón 371,000 millones de pesos: 921,736 millones por aportaciones patrimoniales y 449,960 millones por cobrar una tasa del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) reducida de 40% (desde 58% que se establece en la ley).

Mientras que para mantener la participación de la CFE en el mercado de generación eléctrica en un nivel de 54%, se deberían realizar inversiones por 245,680 millones de pesos en nuevos proyectos para añadir 13,660 Megawatts (MW) a la capacidad de la Comisión.

A esto se sumaría el fortalecimiento del servicio de transmisión y distribución que presta la CFE, para lo cual el próximo gobierno realizaría inversiones por 55,412 y 5,259 millones de pesos, respectivamente.

Asimismo, si se mantienen los subsidios a las tarifas eléctricas, que se han otorgado en los últimos años, representaría un costo para el próximo gobierno federal de 517,000 millones de pesos.

Rivera de Jesús afirma que la política energética de la próxima administración enfrentará el desafío de retomar el camino hacia una transición energética (del cual se desvió México en este gobierno, argumenta), pero con sostenibilidad fiscal.

Señala que el inicio de este proceso será complejo, ya que para el 2025 se anticipa un ajuste importante en el gasto neto ante la consolidación fiscal que ha planteado la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) por el déficit históricamente alto con el que cerrará el gobierno actual.

“No obstante, alcanzar los objetivos propuestos por la nueva administración requerirá de mayores recursos públicos. Ante ello, la propuesta de flexibilizar la participación de la inversión privada podría aliviar la presión de las finanzas públicas”. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

## **Petróleo se estabiliza mientras mercado evalúa señales mixtas sobre la demanda**

La previsión de crecimiento de la demanda mundial de crudo de la AIE para 2024 se mantuvo prácticamente sin cambios, mientras que la de 2025 se recortó.

Los **precios del petróleo** operaban estables este jueves, con el **Brent** por encima de los 85 dólares el barril, mientras los inversores evalúan una visión más pesimista del crecimiento de la demanda por parte de la **Agencia Internacional de la Energía** (AIE) con indicios de un aumento del consumo en Estados Unidos.

A las 09:38 GMT, los futuros del **Brent** subían 21 centavos, o un 0.25%, hasta los 85.29 dólares por barril, mientras que el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaba 13 centavos, o un 0.16%, a 82.23 dólares.

En su último informe mensual sobre el mercado petrolero, la **AIE** situó el crecimiento de la demanda mundial en su nivel más bajo en más de un año, con 710,000 barriles por día (bpd) en el segundo trimestre, impulsado sobre todo por la contracción del consumo chino.

La previsión de crecimiento de la demanda mundial de crudo de la AIE para 2024 se mantuvo prácticamente sin cambios en 970,000 bpd, mientras que la de 2025 se recortó en 50,000 bpd, a 980,000 bpd.

En su informe mensual del miércoles, la **OPEP** mantuvo sin cambios sus previsiones de crecimiento de la demanda petrolera mundial para este año y el próximo, en 2.25 millones y 1.85 millones de bpd, respectivamente.

**Ambos contratos subieron el miércoles**, rompiendo una racha de tres días de pérdidas, después de que un informe de la **Administración de Información de Energía** (EIA) mostrara una caída de las existencias de crudo y gasolina en Estados Unidos.

**El rebote se debe en gran medida a la continua reducción de los inventarios estadounidenses, según informó la EIA", dijo a Reuters Suvro Sarkar, de DBS Bank.**

Por otra parte, a las 12:30 GMT se publicará el **Índice de Precios al Consumo** estadounidense, que podría ofrecer nuevas pistas sobre la salud de la demanda. El viernes se publicará el Índice de Precios a la Producción. El Economista

## **Petróleo cierra al alza tras dato de inflación en EU que alienta expectativa de recorte de tasas**

Los precios del petróleo subieron este jueves, manteniendo al referencial Brent por sobre los 85 dólares el barril, ante mayores expectativas de recortes de las tasas de interés en Estados Unidos, tras datos que mostraron una inesperada desaceleración de la inflación.

Los **precios del petróleo** subieron este jueves, manteniendo al referencial **Brent** por sobre los 85 dólares el barril, ante mayores expectativas de recortes de las tasas de interés en Estados Unidos, tras datos que mostraron una inesperada desaceleración de la inflación.

Los futuros del crudo Brent ganaron 32 centavos, o un 0.38%, hasta los 85.40 dólares el barril, mientras que los del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subieron 52 centavos, o un 0.63%, a 82.62 dólares el barril.

**Los precios al consumidor cayeron en junio**, lo que avivó las **esperanzas de que la Reserva Federal recorte las tasas de interés** pronto. Tras conocerse los datos, los operadores valoraron en un 89% la probabilidad de una baja en septiembre, frente al 73% del miércoles.

La desaceleración de la inflación y los recortes de las tasas de interés probablemente estimularán una mayor actividad económica, según los analistas de Growmark Energy.

Los datos hicieron bajar al **índice dólar** y eso debería apoyar los precios del petróleo, dijo Gary Cunningham, director de estudios de mercado de Tradition Energy. Un **dólar más débil** puede aumentar la demanda por petróleo, que se negocia en la divisa estadounidense.

Algunos siguen creyendo que las perspectivas de la demanda de petróleo son tenues.

En su informe mensual sobre el mercado petrolero, la **Agencia Internacional de Energía** (AIE) pronosticó una ralentización del crecimiento de la demanda mundial por debajo del millón de barriles diarios este año y el próximo, debido principalmente a la contracción del consumo en China.

Sin embargo, la **OPEP**, en su informe mensual del miércoles, mantuvo sin cambios sus previsiones de crecimiento de la demanda mundial, en 2.25 millones para este año y 1,85 millones de barriles diarios el próximo. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

**5** **CNH recomienda a la Sener proponer más hidrocarburos para posibles licitaciones petroleras**

Hoy no se implementa en México una política de otorgamiento de contratos petroleros.

A pesar de que hoy no se implementa en México una política de otorgamiento de contratos petroleros, la **Secretaría de Energía** (Sener) añadirá cinco bloques terrestres a los 180 que tenía el **Plan Quinquenal de Extracción 2024**, que es el instrumento indicativo que el Estado tiene la obligación de actualizar cada año para que los interesados en la industria cuenten con información en caso de que se realicen **licitaciones de recursos hidrocarburos**.

Según la opinión técnica que la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH) dio a la Secretaría de Energía este jueves -también como una obligación de este organismo técnico ante el hacedor de la **política energética**- se añadirán 1,228 kilómetros cuadrados a los 157,895 que ya tenía la última publicación de este documento, que fue en 2022 ya que **por razones que no se dieron a conocer** en 2023 no se publicó en Plan.

Con la nueva opinión de la CNH, basada en los trabajos exploratorios que han realizado los operadores del país, se adhieren 25 millones de barriles de **petróleo crudo equivalente** a los recursos prospectivos que son factibles de otorgarse en contratos o asignaciones a **Pemex**, luego de que se estimaba un volumen total de 12,723 millones de barriles con recursos prospectivos listos para su caracterización y posible desarrollo.

Este volumen equivale a **1.5 veces la reserva probada de petróleo** que tiene el país, aunque cabe precisar que se trata de hidrocarburo prospectivos, que se obtienen de inferencias de información de campos cercanos. En tanto, las reservas probadas cuentan ya con suficiente inversión en su existencia como para que exista en ellas una probabilidad de éxito geológico de su existencia de 90 por ciento.

Los Comisionados del órgano de gobierno de la CNH cuestionaron ante esta ampliación de los recursos prospectivos cuál es el sentido de contar con esta información, a lo que **Agustín Díaz Lastra**, presidente de la CNH, respondió que será facultad del Ejecutivo y no del regulador definir la actividad que se realizará en los próximos años en materia de exploración y producción petrolera.

"Debemos ser muy cautelosos y recordar que estamos en un momento de transición, que va a cambiar la composición de funcionarios y será a la nueva administración a la que le toque definir el procedimiento de la política energética. Nosotros, cumplimos con nuestro deber hoy, como se nos ha atribuido", dijo el funcionario. El Economista

**Va Aslan Energy Capital por desarrollo de proyecto de hidrógeno verde en Sonora**

La empresa energética **Aslan Energy Capital** firmó un Memorandum de Entendimiento para la adquisición de **35 mil hectáreas** de terreno en el estado de Sonora para desarrollar la primera instalación de producción de **hidrógeno verde y amoniaco verde** a partir de energía solar.

Aslan Energy Capital es una subsidiaria de la firma **LNG Alliance Pte Ltd de Singapur** que tiene planeado el desarrollo del proyecto pionero **Aslan Net-zero Energy Mexico (ANEM)**, cuya entrada en operación está prevista para 2028, según informó la empresa esta semana.

El desarrollo de ANEM se realizará en dos fases. La fase 1 producirá casi **600 mil toneladas de amoniaco verde** al año, lo que supone un paso crucial hacia la consecución de los objetivos del proyecto, según refirió, mientras que la capacidad de producción se duplicará como parte de la fase 2 para 2030.

De acuerdo con la empresa, la firma del Memorandum de Entendimiento está alineada con el **Plan Sonora** que impulsa el gobierno de México y marca el comienzo de un esfuerzo de colaboración para aprovechar los recursos renovables para la producción de energía limpia y garantizar la soberanía agrícola vital.

*"El proyecto está preparado para desempeñar un papel fundamental en la reducción de los precios de los fertilizantes en México, fomentando así la sostenibilidad agrícola y el crecimiento económico", dijo Aslan Energy.*

El proyecto se situará en una zona costera de Sonora reconocida por su excepcional irradiación solar. Por ello, aprovechará la abundante luz solar para impulsar la **producción de hidrógeno verde**.

*"La firma del memorando de entendimiento representa un hito importante en nuestro viaje hacia un futuro más verde y sostenible", dijo Gho Wie Min, vicepresidente de Ingeniería de Aslan Energy.*

Explicó que el proyecto tiene un inmenso potencial para transformar el panorama energético e impulsar un cambio positivo en múltiples sectores, **específicamente el hidrógeno verde para centros de datos y transporte**.

El **amoniaco verde** derivado del proyecto, por su parte, ofrece una seguridad alimentaria reforzada, al tiempo que mantiene la autosuficiencia energética, añadió Min.

Aslan Energy también indicó que el objetivo principal del proyecto ANEM es **servir al mercado interno en México** y el exceso de capacidad se asignará para la exportación a Estados Unidos **a través de los ferrocarriles** establecidos entre ambos países. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

6

## Shell invertirá en el proyecto de GNL Ruwais en Abu Dabi

**Shell Overseas Holdings Limited** invierte en el proyecto de gas natural licuado Ruwais de ADNOC en Abu Dhabi con una participación del 10%, impulsando su cartera de GNL y reduciendo emisiones.

Shell Overseas Holdings Limited, una subsidiaria de Shell, firmó un acuerdo para invertir en el proyecto de gas natural licuado (GNL) Ruwais de Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) en Abu Dhabi a través de una participación del 10%.

“Esta decisión de inversión se basa en nuestra asociación de larga data con ADNOC”, dijo el director ejecutivo de Shell, Wael Sawan.

“En línea con nuestra estrategia de crear más valor con menos emisiones, estamos invirtiendo en capacidad adicional de GNL y haciendo crecer aún más nuestro mundo”.

El proyecto Ruwais LNG constará de dos trenes de licuefacción de GNL de 4,8 millones de toneladas métricas por año (mmtpa) con una capacidad total de 9,6 mmtpa. Shell, a través de su filial Shell International Trading Middle East Limited FZE, también firmó un acuerdo para extraer 1 mmtpa de GNL producido por el proyecto. La instalación de GNL de Ruwais tendrá un sistema de licuefacción de propulsión eléctrica y utilizará el acceso a un suministro de energía renovable. Este diseño admite menores emisiones operativas en comparación con las instalaciones tradicionales de GNL alimentadas por gas.

ADNOC tendrá una participación mayoritaria del 60% en el proyecto y actuará como desarrollador y operador principal de la instalación, mientras que Shell, BP, Mitsui y TotalEnergies tendrán cada uno un 10%.

ADNOC ha adjudicado un contrato de ingeniería, adquisiciones y construcción (EPC) a una empresa conjunta liderada por Technip y pronto comenzará la construcción en la ciudad industrial de Al Ruwais, Abu Dhabi. Se espera que las entregas de GNL comiencen en 2028. OGM

## Engie y Macquarie amplían gasoducto Energía Mayakan en Yucatán

**Engie y Macquarie** amplían el gasoducto Energía Mayakan, duplicando la capacidad de transporte de gas natural en Yucatán, impulsando la infraestructura energética y reduciendo emisiones.

Engie se ha asociado con un fondo de infraestructura no cotizado gestionado por Macquarie Asset Management para ampliar el gasoducto Energía Mayakan y duplicar la capacidad de transporte de gas natural en la Península de Yucatán.

Este proyecto incluye la construcción de 700 kilómetros de tubería a través de los estados de Campeche, Chiapas, Tabasco y Yucatán.

Felisa Ros, Country Manager de ENGIE México, afirmó que esta alianza fortalecerá el compromiso de la empresa con el desarrollo de proyectos de infraestructura energética que beneficien el desarrollo y bienestar de las regiones involucradas. Ernesto González, Managing Director de Macquarie Asset Management, subrayó la importancia de invertir en infraestructura crítica para satisfacer la creciente demanda de energía y reducir las emisiones de combustibles en México.

El proyecto no solo busca mejorar la infraestructura energética, sino también acelerar la transición energética, reduciendo la huella de carbono en hasta 7.4 millones de toneladas equivalentes de CO2 al año.

La alianza estratégica entre Engie y Macquarie fortalecerá la infraestructura energética en México, proporcionando energía segura y asequible para las dos plantas de Ciclo Combinado que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) construye en la región.

Al concluir la construcción, la ampliación del gasoducto Energía Mayakan permitirá satisfacer de manera óptima la demanda actual y futura de generación eléctrica de las plantas de la CFE, y suministrará el gas natural necesario para el crecimiento industrial de la región. Esta expansión es crucial para garantizar el suministro de energía y apoyar el desarrollo económico del sureste mexicano. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de julio de 2024

## CIEP advierte sobre el costo fiscal de apoyar a Pemex y CFE en la próxima administración

El CIEP alerta que continuar apoyando a Pemex y CFE costará anualmente 1% del PIB, sumando 2.195 billones de pesos durante el próximo sexenio.

El [Centro de Investigación Económica y Presupuestaria \(CIEP\)](#) ha advertido que mantener los apoyos a las empresas productivas del Estado, como [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), costará a las finanzas públicas aproximadamente el 1% del PIB anualmente. Este gasto adicional se convierte en un desafío ante el ajuste fiscal del 3% del PIB propuesto por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) para el próximo año.

La presidenta electa, Claudia Sheinbaum, ha propuesto continuar fortaleciendo a las empresas productivas del estado y mantener los subsidios a las tarifas eléctricas residenciales.

Sin embargo, la política energética vigente, junto con las nuevas propuestas, presenta un reto significativo para las finanzas públicas de México.

El fortalecimiento de Pemex durante la administración de Andrés Manuel López Obrador ha sido costoso y, aunque ha permitido cubrir vencimientos de deuda, no se ha acompañado de una reestructuración operativa y financiera adecuada.

El CIEP destaca que la próxima administración enfrentará vencimientos de Pemex que representan el 38.5% de su deuda total.

El organismo considera que mantener el apoyo a la petrolera nacional con aportaciones patrimoniales y una reducción en la tasa del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) podría implicar un costo de 1.371 billones de pesos, con 921 mil 736 millones destinados a aportaciones patrimoniales y 449 mil 960 millones por la tasa del DUC.

Para que la CFE mantenga su participación del 54% en la generación de energía eléctrica, se necesitarán inversiones en nuevos proyectos por 245 mil 680 millones de pesos, sumando 13,660 Megawatts (MW). Estas inversiones incluirán la modernización de centrales hidroeléctricas y la construcción de nuevas plantas.

Además, el fortalecimiento del servicio de transmisión y distribución de la CFE requerirá inversiones de 55 mil 412 millones y 5 mil 259 millones de pesos, respectivamente. Los subsidios a las tarifas eléctricas, que buscan apoyar al usuario final, podrían representar un gasto de 517 mil millones de pesos para el gobierno federal.

En total, la continuación de estas políticas en el sexenio costaría 2.195 billones de pesos, lo que equivale a destinar el 1% del PIB anualmente. A esto se deben sumar los gastos operativos, de mantenimiento de infraestructura, financieros y de pensiones del sector energético. OGM

## CNH autoriza perforación del pozo Dieciocho de Marzo-35DEL y modifica lineamientos

La CNH autoriza a Pantera Exploración y Producción perforar el pozo Dieciocho de Marzo-35DEL y modifica lineamientos para brindar claridad y certeza jurídica en perforaciones.

La [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) autorizó a Pantera Exploración y Producción 2.2, la perforación del pozo delimitador terrestre [Dieciocho de Marzo-35DEL](#).

Este pozo forma parte del escenario base de la modificación al programa de evaluación, tras el descubrimiento del pozo Dieciocho de Marzo-36DEL. Ubicado en la porción sur del área contractual, a 12 metros al noroeste del pozo anterior, tiene como objetivo delimitar y evaluar los yacimientos en la formación Anáhuac del Mioceno.

El pozo Dieciocho de Marzo-35DEL se perforará con una trayectoria direccional tipo "J" y alcanzará una profundidad total de 2,033 mvbmr / 2,365 mdbmr.

Se espera encontrar gas húmedo, con recursos contingentes medios con riesgo de 0.8 MMbpce y una probabilidad de éxito geológico del 74%.

La perforación y terminación del pozo están programadas para un total de 35 días: 20 días para perforación (del 15 de julio al 03 de agosto de 2024) y 15 días para terminación (del 03 al 19 de agosto de 2024).

El costo total estimado es de 3.3 millones de dólares, con 2.07 millones destinados a la perforación y 0.6 millones a la terminación.

Además, el Órgano de Gobierno de la CNH acordó modificar y adicionar diversas disposiciones de los Lineamientos de Pozos para otorgar certeza jurídica y claridad sobre las autorizaciones de perforación. Las modificaciones incluyen:

1. Operadores deben tener un plan o programa aprobado por la Comisión para la perforación de pozos.
2. Perforaciones con fines exploratorios, reentradas o profundizaciones deben estar en el plan correspondiente.
3. Pozos de desarrollo pueden ser perforados o reentrados si apoyan la estrategia de desarrollo y extracción.

Estas modificaciones buscan asegurar el cumplimiento de las obligaciones de los operadores petroleros y promover las actividades de exploración y extracción, alineándose con el Acuerdo CNH.E.20.13/2023 y los Lineamientos de Planes de Exploración y Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos. OGM