

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

## La deuda de Pemex y su padrino

1

Es cierto y es un escándalo. No sólo Pemex es la empresa pública petrolera que es 100% propiedad del gobierno más endeudada a nivel global, sino que hasta hace poco debía en millones de dólares (mdd) un monto casi igual al gobierno mexicano (100,000). No hay en el mundo un solo caso en el que una sola empresa pública deba una cifra en dólares prácticamente igual a la de todo un gobierno. Nos debe de interesar la deuda en dólares porque no la podemos predecir, ya que no podemos controlar el tipo de cambio. Por eso el actual gobierno ha sustituido deuda en dólares por deuda en pesos mexicanos, porque los pesos compran ahora muchos más dólares que antes. Es una manera de reducir el riesgo de una depreciación súbita de nuestra moneda.

La deuda de Pemex es enorme. Equivale aproximadamente a la suma de los gastos totales en salud y educación públicas o a la totalidad del gasto en promover el desarrollo económico en 2023. La deuda es tan grande que no se puede pagar, transferir o reducir de la noche a la mañana, y, en la medida en que se origina de la voluntad de su dueño o representante, el gobierno federal, no puede argumentarse que es necesario un “rescate” ya que Pemex y el gobierno federal es una y la misma cosa.

En el cuento de que son dos cosas distintas, dicen algunos, lo mejor es que el gobierno federal “absorba” su deuda y con ello resuelva el problema, como cuando apoyamos a un pariente pobre o enfermo. Los que se oponen a este acto de fraternidad dicen que contaminaría la deuda “buena” con “mala” y otros, más técnicos, que afectaría el grado de inversión del gobierno federal elevando el costo de sus financiamientos. Porque, siguiendo el argumento la deuda “mala” de Pemex de intereses altos, se sumaría a la ya existente del gobierno federal “buena” o que paga menos intereses. Por eso, cuando en varios foros se dice que quizá lo mejor es que el gobierno absorba su deuda, una especie de Pemexproa como algunos se han atrevido a afirmar, hay que levantar la mano y la voz.

Así como el gobierno mexicano ha utilizado al petróleo como sustituto de impuestos reduciendo el papel del estado como tal, así lo ha hecho con los activos de Pemex para sustituir deuda.

De esta manera, ha utilizado a Pemex para tener acceso a deuda en moneda extranjera y, sorprendentemente, a tasas mucho menores que empresas privadas en el mismo sector y que empresas públicas con participación privada, como ya se ha demostrado en otros sectores. El gobierno ha tenido un flujo en pesos garantizado vía la renta que extrae de Pemex y ha logrado estabilidad incluso en momentos donde los ingresos del petróleo han sido inciertos. Para que Pemex continúe sus inversiones mínimas y mantenimiento de infraestructura el gobierno ha permitido que se endeude. Esto es claro a partir del colapso del precio en 2014 y explican la acumulación de deuda en el sexenio pasado un hecho que pasó inadvertido por la vorágine de la reforma energética.

Del 2012 al 2018, la deuda de Pemex prácticamente se duplicó, pasando de alrededor de 50,000 a 100,000 mdd y fue 2017 donde su saldo igualó al del gobierno federal. Fue apenas en 2022 cuando comenzó a bajar para llegar a su saldo actual de poco más de 86,000 mdd (una significativa reducción de casi 18,000 mdd). Mientras que Pemex colocó en los mercados internacionales en el periodo 2013-2018 casi 70,000 mdd, el gobierno federal en dicho periodo colocó 50,000 mdd. Esto no había ocurrido desde 1982.

¿Por qué los rendimientos de sus bonos han sido y siguen siendo atractivos para los inversionistas? ¿Por qué a pesar de las malas calificaciones de las calificadoras globales no hay como tal una estampida o corrida financiera? ¿Por qué le siguen prestando a Pemex?

Desde hace décadas los inversionistas han asumido que Pemex no es un “elefante en la sala”, ni un pariente pobre o un enfermo terminal. En la medida en que suministra energía a todos los sectores productivos en un país que ha desplazado a China y a Canadá como el mayor exportador a Estados Unidos, el padrino de Pemex, el gobierno federal, no puede abandonarla a su suerte. Es demasiado grande para dejarla caer o ignorarla, pero también para sanearla. El reto no sólo es operativo sino financiero y pasa por un replanteamiento radical de las relaciones entre el padrino y el ahijado. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

**2** **Petróleo cierra con alza de 1 dólar; ataque israelí eclipsa pláticas de alto al fuego en Gaza**

Los precios del petróleo subieron 1 dólar el miércoles, después de que tres hijos del líder de Hamás murieran en ataques aéreos israelíes en la Franja de Gaza, alimentando temores de que conversaciones por un alto el fuego pudieran estancarse.

Los [precios del petróleo](#) subieron 1 dólar el miércoles, después de que tres hijos del líder de Hamás murieran en ataques aéreos israelíes en la Franja de Gaza, alimentando temores de que conversaciones por un alto el fuego pudieran estancarse.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 1.06 dólares, o un 1.19%, hasta los 90.48 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos avanzaron 98 centavos, o un 1.15%, a 86.21 dólares.

El mercado petrolero ha sido y sigue siendo muy reactivo a las noticias provenientes de Gaza", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC en Nueva York.

El Ejército israelí confirmó la realización del ataque y describió a los tres hijos como agentes del [brazo armado de Hamás](#).

Hamás dijo el martes que estaba estudiando una propuesta israelí de alto el fuego en la **guerra de Gaza** que dura más de seis meses, pero la calificó de "intransigente" y dijo que no cumplía ninguna de las demandas palestinas.

Un conflicto continuo podría arrastrar a otros países, particularmente a Irán, que respalda a Hamás y el tercer mayor productor de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP).

La [decisión de México de frenar las exportaciones de crudo](#) para abastecer a las **refinerías** nacionales también apoyó los precios y llevó a un nivel récord de importaciones estadounidenses de crudo mexicano a principios de abril.

En las primeras operaciones, los precios del petróleo cayeron después de que datos del gobierno estadounidense mostraran que los inventarios de petróleo crudo y combustible aumentaron mucho más de lo esperado debido a la débil demanda y las menores exportaciones de petróleo.

Las existencias de crudo de Estados Unidos crecieron 5.8 millones de barriles en la semana al 5 de abril, más del doble del aumento de alrededor de 2.4 millones de barriles que esperaban analistas. Los inventarios de productos refinados subieron inesperadamente: los de **gasolina** ascendieron en 700,000 barriles y las de destilados en 1.7 millones de barriles.

Por otra parte, la EIA elevó su pronóstico para la producción de crudo de Estados Unidos, esperando un aumento de 280,000 bpd a 13.21 millones de bpd en 2024, un aumento de 20,000 bpd de un pronóstico anterior. El Economista

**SQM invertirá 2,400 millones de dólares en su negocio de litio en Chile y Australia**

La minera no metálica SQM planea invertir 2,400 millones de dólares en expandir principalmente su producción de litio en Chile y en Australia, aunque también destinará capital a aumentar la capacidad de las plantas de nitratos y yodo en Chile.

La minera no metálica SQM planea invertir 2,400 millones de dólares en expandir principalmente su producción de litio en Chile y en Australia, aunque también destinará capital a aumentar la capacidad de las plantas de nitratos y yodo en Chile.

En la memoria de la compañía, se detalló que "nuestras inversiones o gastos de capital para 2024 podrían alcanzar alrededor de 1,300 millones de dólares, principalmente relacionado con la expansión de la capacidad de hidróxido de litio en Chile y la construcción de una refinería de hidróxido de litio en Australia, y la capacidad de nitratos y yodo en Chile, así como el mantenimiento de nuestras instalaciones de producción con el fin de fortalecer nuestra capacidad para cumplir con nuestras metas de producción".

De esta manera, la firma -controlada por el grupo Pampa y en donde tiene un 20% la china Tianqi- espera que la capacidad instalada de carbonato de litio en Chile alcance aproximadamente 210,000 toneladas métricas durante 2024, mientras que continuará la ampliación de la producción de hidróxido de litio para llegar a 100,000 toneladas métricas en 2025.

"También continuaremos invirtiendo en la construcción de nuestro proyecto Mt. Holland, una refinería de hidróxido de litio en Australia Occidental, y completaremos la adquisición de la planta de producción de hidróxido de litio en China para producir a partir de sulfato de litio", informó la compañía.

La firma inició en 2023 una negociación con Codelco, firmando con empresacuprera estatal un Memorandum de Entendimiento que extiende el permiso para extraer litio del Salar de Atacama hasta el año 2060. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

## 3 EU recorta 20% sus importaciones de petróleo crudo mexicano; se va con Canadá

Las importaciones estadounidenses de crudo mexicano registraron su menor nivel desde 2010.

Estados Unidos importó 209 mil barriles de [petróleo crudo mexicano](#) entre el 30 de marzo y el 5 de abril de 2024, lo que representó un recorte de 20.5 por ciento respecto a la semana anterior, según datos de la **Administración de Información Energética (EIA)**.

De esta manera, las importaciones estadounidenses de crudo mexicano registraron su menor nivel desde 2010.

Apenas la semana pasada, el presidente Andrés Manuel López Obrador afirmó que no era real que [Petróleos Mexicanos \(Pemex\) reduciría en un 46 por ciento sus exportaciones de petróleo crudo al mercado extranjero](#) a partir de abril, y que los ajustes o recortes en las ventas de 'oro negro' dependerían de las necesidades del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)**.

"Va a irse ajustando o recortando en la medida que tengamos toda la capacidad para refinar la materia prima, el petróleo crudo, en el país", dijo.

El mandatario adelantó que, a partir de mayo o junio, cuando ya entre a toda su capacidad [la refinería Olmeca, ubicada en el puerto de Dos Bocas, Tabasco](#), podrían dejar de exportarse 340 mil barriles diarios de petróleo, que es la capacidad máxima de producción de la refinería.

"Esos (340 mil) se dejarían de exportar, pero serían para el mercado interno, actualmente, cerca del 75 por ciento de los ingresos de Pemex ya no los obtiene por la venta de petróleo crudo, sino de (las ventas) en el mercado interno", subrayó.

Las estadísticas semanales de la EIA revelaron que **Estados Unidos compró 6 millones 434 mil barriles diarios** de petróleo crudo durante la última semana, por lo que el 'oro negro' mexicano apenas representó el 3.2 por ciento de sus importaciones.

El país que más le vendió petróleo a Estados Unidos fue Canadá, al registrar 3 millones 546 mil barriles diarios, lo que significó el 55 por ciento del total de las importaciones estadounidenses.

**Estados Unidos ha tenido que incrementar sus importaciones** en otros países para cubrir lo que México ha dejado de venderle.

Por ejemplo, incrementó en 65.4 por ciento sus importaciones de crudo provenientes de Arabia Saudita (531 mil barriles diarios). También elevó sus compras 74.8 por ciento en Brasil (257 mil barriles diarios) y 58.2 por ciento en Ecuador (231 mbd).

[El precio de la mezcla mexicana de petróleo](#) osciló entre los 76.73 y 79.65 dólares por barril durante la primera semana de abril, su nivel más alto desde octubre de 2023. El Financiero

## Agustín Caso acusa que Auditoría no revisa las cuentas del Tren Maya, Pemex y CFE

El exauditor, Agustín Caso, se definió como 'incómodo', sobre todo para el titular de la ASF, David Colmenares.

[Agustín Caso Raphael](#), quien fue destituido como **auditor especial de Desempeño** de la Auditoría Superior de la Federación (ASF), señaló que su despido fue por pérdida de confianza y señaló irregularidades.

David Colmenares, titular de la ASF, exigió al exauditor, por medio de una carta, abandonar los principios de autonomía con el afán de "hacer política".

**Agustín Caso acusó que Colmenares excluyó las revisiones de cuentas** en el [Tren Maya](#), Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), de acuerdo con *El Universal*.

En entrevista, el exauditor se definió como "incómodo" para el titular de la ASF debido a que también en 2021 reveló que la cancelación del Nuevo Aeropuerto Internacional de México (NAIM) costó 331 mil millones de pesos.

**¿Qué sabemos sobre la destitución de Agustín Caso Raphael?**

Tras darse a conocer su **remoción del cargo como auditor**, **Agustín Caso** aseguró que se trata de una decisión arbitraria e ilegal porque no demuestra faltas.

"Para nadie es un secreto que, de manera cada vez más grave, en la Auditoría Superior de la Federación se ha abdicado del cumplimiento de los principios constitucionales en detrimento de la autonomía e independencia de la función de la fiscalización, lo que se traduce en abandonar o hacer retroceder a los equipos auditores en su misión", escribió en una carta.

En tanto, **Ignacio Mier, líder de Morena en la Cámara de Diputados**, aseguró que el despido de [Agustín Caso](#) se debió a que "en diversas ocasiones su actuación dejó mucho que desear".

Aseguró que "estaban muy sesgadas sus auditorías, todos los informes y las auditorías especiales. Fue desde el primer año que se estaba calificando la cuenta pública y se tenía que seguir el procedimiento administrativo" de cesarlo, dijo.

En tanto, [Arely Gómez fue nombrada como la nueva auditora especial de Desempeño](#). Se trata de la **exsenadora del Partido Revolucionario Institucional (PRI)** quien también fue secretaria de la Función Pública y titular de la entonces Procuraduría General de la República (PGR). El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024



**Industria petrolera superó expectativa de Hacienda en recursos... pero queda 31% por**

En marzo pasado, la TesoFe recibió un total de 25.2 mil millones de pesos del Fondo petrolero, 19% más de lo que esperaba Hacienda para ese mes

La industria petrolera nacional entregó a la federación **19 por ciento más** recursos de lo que esperaba para marzo, aunque fueron **significativamente menores** contra el monto del mismo mes del año anterior.

La Tesorería de la Federación (TesoFe) recibió **25 mil 284 millones de pesos (mmdp)**, unos **4 mil 77 mmdp** más, o 19.2 por ciento, de los 21 mil 207 millones que esperaba la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) para ese mes.

Estos recursos adicionales son similares al monto requerido por la **Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena)** para la operación de la aerolínea Mexicana de Aviación. Y esta es la primera vez en lo que va del año que los recursos entregados vía el **Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)** superan la expectativa de Hacienda en cuanto a recursos de la industria petrolera del país.

Sin embargo, fueron inferiores en **31 por ciento** con respecto al monto entregado en marzo de 2023, una diferencia de **11 mil 288 mmdp**.

Durante el año pasado, **solo en cuatro ocasiones** los recursos canalizados a la TesoFe superaron los montos programados en el calendario de la SHCP, de acuerdo con el histórico del Fondo. Lo anterior, contrasta **con los dos meses de 2022** en que los recursos petroleros quedaron por debajo de la expectativa gubernamental.

Caen 38 % aportaciones de Pemex

En marzo, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** entregó al FMP **19 mil 805 mmdp**, un monto muy menor al del mismo mes del año previo, cuando canalizó 32 mil 125 millones, **una caída de 38.2 por ciento**.

Del monto entregado por la petrolera, **14 mil 929 mmdp** correspondieron al **Derecho por la Utilidad Compartida (DUC)**, 4 mil 721 millones por Derechos de Extracción de Hidrocarburos y 154 millones por Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

Marzo fue **el primer mes** en que Pemex pagó por los dos primeros conceptos, luego de la exención que le otorgó el gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador** para el último trimestre de 2023 y enero de 2024, como parte de las medidas para rescatar a la empresa pública que está llevando a cabo la presente administración.

Los contratos privados, por su parte, **incrementaron su cuota en 424 millones** de pesos contra el monto de marzo de 2023, lo que significó un aumento de **9.5 por ciento** para alcanzar los **4 mil 862 millones. EAD**

**OPEP pronostica robusta demanda de petróleo para 2024**

La OPEP anticipa un aumento en la demanda mundial de petróleo y un crecimiento económico global sólido para 2024, impulsados por el consumo estival y la estabilidad de la oferta.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) publicó recientemente un informe que destaca expectativas positivas sobre la demanda de petróleo y el crecimiento económico mundial para 2024.

Según el documento, la OPEP prevé un aumento en la demanda mundial de petróleo de 2.25 millones de barriles por día en 2024 y de 1.85 millones de barriles por día en 2025, manteniendo sus proyecciones estables en comparación con el mes anterior. Este pronóstico sugiere una perspectiva optimista para el mercado petrolero, impulsada por un potencial incremento en el crecimiento económico global.

El informe indica que el consumo de combustible experimentará un significativo ascenso durante los meses de verano, un período caracterizado por un aumento en los viajes y, consecuentemente, en la demanda de combustibles como el queroseno para aviones, la gasolina y el gasóleo.

El cártel espera que la demanda de estos combustibles crezca notablemente en el segundo trimestre, con incrementos interanuales de 600 mil barriles por día para queroseno, 400 mil barriles para gasolina y 200 mil barriles para gasóleo, reflejando un patrón estacional de mayor consumo durante el verano boreal.

La situación económica global juega un papel crucial en las expectativas de la OPEP, con una proyección de crecimiento del 2.8% para 2024.

Este crecimiento se ve potencialmente favorecido por una economía estadounidense robusta, que tradicionalmente impulsa la demanda de combustible durante los meses estivales. Además, el informe señala la posibilidad de que la economía mundial supere las expectativas actuales, lo que podría traducirse en un mayor impulso para los precios del crudo, ya elevados por encima de los 90 dólares el barril este año debido a una oferta ajustada y conflictos en Oriente Medio.

La OPEP y sus socios, jugarán un rol importante en la estabilización del mercado, habiendo acordado recientemente mantener los recortes de producción hasta finales de junio. Estos esfuerzos buscan asegurar un equilibrio de mercado sólido y sostenible, especialmente ante la robusta demanda esperada durante la temporada estival y las incertidumbres actuales que rodean al mercado petrolero. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

5

## Energía, la gran ausente en los diálogos con candidatos a la CDMX

**Durante los Diálogos Ciudadanos, organizados por la Coparmex CDMX, la candidata y los candidatos tocaron temas de economía y promoción de inversiones**

El tema energético **fue el gran ausente** en las exposiciones de **Clara Brugada, Salomón Chertorivski y Santiago Taboada**, aspirantes a ocupar la Jefatura de Gobierno de la Ciudad de México, durante un encuentro con el sector empresarial de la capital del país.

Aun cuando los tres han hecho en mayor o menor medida propuestas en sus plataformas políticas sobre energía, el tema no se tocó durante los **Diálogos Ciudadanos** organizados por la **Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) de la CDMX**.

En el evento realizado durante toda la mañana de este miércoles, los tres contendientes expusieron brevemente y por separado un resumen de sus propuestas en caso de ganar las elecciones del próximo 2 de junio.

Cabe apuntar que la mecánica de los Diálogos marcó la **exposición por separado** de los tres contendientes a distintas horas, de manera que no coincidieron entre ellos y, según comentó el Comité organizador, fueron citados a horas diferentes para evitar que se encontraran en la sede del evento, un conocido hotel de la Ciudad de México.

**Clara Brugada**, abanderada por la coalición “Sigamos Haciendo Historia” formada por Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), el Partido del Trabajo (PT) y el Partido Verde Ecologista de México (PVEM), reiteró que su gobierno trabajará por continuar mejorando la economía local, la cual –afirmó– ha tenido un crecimiento de **3 por ciento anual** después de la pandemia por el COVID-19.

Para ello, reiteró que se garantizará la **certeza jurídica** a las inversiones nacionales e internacionales que lleguen a la ciudad, además de continuar con la **simplificación administrativa** con una ventanilla única para atender a los negocios existentes y nuevos, y otra ventanilla única para los asuntos inmobiliarios.

*“Medidas que vamos a impulsar para mejorar la economía: Seguir con dar certeza jurídica y seguridad para las inversiones tanto nacionales, como internacionales”, afirmó.*

Respecto a la simplificación administrativa, refirió que en el gobierno de Claudia Sheinbaum se simplificó **70 por ciento** de los trámites locales.

Conforme al orden de participación, **Salomón Chertorivski**, candidato por el partido Movimiento Ciudadano, también se refirió al impulso a la economía local y negó que ésta esté creciendo, como lo dijo su antecesora.

*“No estamos creciendo lo que deberíamos. Si fuéramos un país, seríamos la segunda economía más grande de América Latina. Somos equiparables con Perú, somos más grandes que Ecuador”, afirmó.*

Insistió, como lo había anunciado anteriormente, en que de llegar a la Jefatura de Gobierno, invertirá **300 mil millones** de pesos para la infraestructura de agua y para mantenimiento, reparación y ampliación del sistema de transporte colectivo, Metro.

Por último, **Santiago Taboada**, aspirante por la coalición opositora “Va por CDMX”, conformada por el Partido Revolucionario Institucional (PRI), el Partido Acción Nacional (PAN) y el Partido de la Revolución Democrática (PRD), afirmó que uno los aspectos que detienen el desarrollo económico de la capital del país es la **sobrerregulación**, misma que no existe en otros estados de la República, como Querétaro y Puebla.

En este sentido, anunció que unas de las primeras acciones que llevará a cabo será la desaparición del **Instituto de Verificación Administrativa de la Ciudad de México (INVEA)**.

En su oportunidad, el ex titular de la Alcaldía Benito Juárez también se pronunció por **mayor participación de las inversiones privadas** en infraestructura y proyectos productivos, por lo que criticó que los recursos públicos se destinen a “esas grandes obras”.

*“El gobierno no debe invertir, debe ser un facilitador”, dijo categóricamente.*

Por último, se refirió al transporte público concesionado, del cual consideró que **debe transitar a la electrificación**.

*“Tiene que renovarse con un plan para que siga siendo transporte público accesible, pero tiene que ser un transporte en las condiciones de electromovilidad, si queremos tener un medio ambiente mucho más equilibrado”, afirmó.*

Agencia de inversiones, pero no de energía

Clara Brugada y Salomón Chertorivski coincidieron en la creación de un **organismo de promoción de inversiones** de la Ciudad de México que, básicamente, ayude a atraer capitales y otorgue acompañamiento a nuevos negocios, como las pymes.

Brugada propuso una **Agencia** que promueva la inversión nacional e internacional, mientras que Chertorivski planteó la creación de un **Consejo promotor de la inversión** que acompañe a cualquier negocio –pequeño, mediano o grande– tanto en su aprendizaje, como en su permanencia.

Además, el candidato naranja planteó la creación de una **Agencia de atracción de inversión internacional. EAD**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

6

## GS Oil & Gas reduce inversión en campo Ricos

### CNH aprueba modificación del plan de GS Oil & Gas para el campo Ricos, reduciendo inversiones.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), autorizó a la modificación al plan de desarrollo para la extracción presentado por GS Oil & Gas, respecto del campo Ricos, perteneciente al contrato [CNH-R01-L03-A20/2016](#).

El bloque se encuentra dentro del territorio del estado de Tamaulipas, en el municipio de Río Bravo, actualmente produce gas húmedo y condensados.

El campo Ricos fue descubierto en 2001 por Petróleos Mexicanos (Pemex), tras la firma del contrato de licencia, a GS OIL & GAS le fue aprobado el plan de desarrollo en marzo de 2020.

Sin embargo, derivado de los resultados de la perforación de los pozos Ricos-25 y Ricos-28, el operador se vio en la necesidad de replantear la estrategia de desarrollo.

El operador propone perforar 2 pozos, 15 menos a los establecidos en el plan original, 2 terminaciones, 7 reparaciones mayores y 21 menores, además de la construcción de 2 líneas de descarga.

Todo ello para recuperar 12.35 mil millones de pies cúbicos de gas natural y 16 mil barriles de condensados, con un factor de recuperación de 69% para el gas.

Estas cifras son menores en 22.56 mil millones de pies cúbicos y 150 mil barriles, frente a lo establecido en el plan de desarrollo anterior.

La modificación representa una inversión de 13.34 millones de dólares y gastos de operación por 15.88 millones. Estas cifras representan una reducción de 89.31 millones de dólares frente al plan original en CAPEX. OGM

## ¡Histórico! Gas natural de Estados Unidos Supera al carbón en precio por primera vez en 2024

### Según la EIA, el gas natural estadounidense será más barato que el carbón en 2024, marcando un hito histórico.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA) anunció en su Perspectivas Energéticas a Corto Plazo que para el año 2024, se espera que el precio del gas natural en Estados Unidos sea más económico que el del carbón por primera vez en la historia.

De acuerdo con la EIA, se prevé que los precios al contado del gas en el punto de referencia estadounidense Henry Hub, en Luisiana, tengan un promedio de tan solo 2.15 dólares por millón de unidades térmicas británicas, en comparación con los 2.45 dólares del carbón.

En caso de que esto se confirme, sería la primera vez que los precios medios anuales del gas sean inferiores a los del carbón, según los datos federales sobre energía que se remontan a 2001.

Esto marca un cambio significativo respecto a años anteriores, donde en 2023 los precios promedio fueron de 2.54 dólares por para el gas y 2.52 dólares para el carbón. Además, durante los cinco años anteriores (2018-2022), los precios promedio fueron de 3.62 dólares para el gas y solo 2.07 dólares para el carbón.

La EIA también proyecta que la cuota del gas en la generación de electricidad se mantendrá en el 42% en 2024, en línea con el año anterior, antes de disminuir al 41% en 2025. Mientras tanto, se espera que la cuota del carbón disminuya del 17% en 2023 al 15% en 2024 y al 14% en 2025.

Además, la agencia pronostica una caída en la producción de carbón de Estados Unidos, pasando de un mínimo de dos años de 581.6 millones de toneladas cortas en 2023 a 485.2 millones de toneladas en 2024, lo que sería la cifra más baja desde 1963. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de abril de 2024

## Estímulos a Pemex, pérdida fiscal para estados y municipios: Moody's

7

### Apoyos fiscales a Pemex provocan pérdida de ingresos estatales y municipales, según Moody's.

La agencia calificadora, Moody's indicó que los alivios fiscales otorgados por el gobierno federal a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), a través de la disminución de sus obligaciones tributarias, resultaron en una pérdida de aproximadamente 50 mil millones de pesos para los estados y municipios del país en 2023.

Durante el período de octubre de 2023 a enero de este año, el gobierno federal implementó incentivos fiscales para la petrolera estatal con el propósito de mejorar su situación financiera y asegurar un mayor flujo de efectivo para la compañía. Estos incentivos incluyeron descuentos en los pagos de los [Derechos de Utilidad Compartida \(DUC\)](#) durante cuatro meses y en los Derechos de Extracción de Hidrocarburos (DEH) durante seis meses.

Desde el inicio de su mandato, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO) había anunciado que estos apoyos a Pemex serían temporales, abarcando la mitad del período presidencial, con la expectativa de que la empresa petrolera pudiera eventualmente funcionar sin depender de estos estímulos. Sin embargo, el objetivo de sanear las finanzas de la empresa productiva del estado, no se logró y en la actualidad sigue dependiendo de la asistencia estatal.

Estas reducciones representaron un impacto del 70% en la brecha total observada entre las participaciones presupuestadas y las entregadas efectivamente a los estados y municipios, que ascendió a 72 mil millones de pesos, según el análisis de Moody's.

Los DUC y los DEH son los principales medios mediante los cuales Pemex contribuye financieramente al Estado. Además, factores como un precio del barril más bajo y un tipo de cambio fortalecido afectaron los ingresos de la petrolera.

Como resultado, los ingresos petroleros compartidos con los estados y municipios del país disminuyeron un 52% interanual y no alcanzaron la cantidad programada para el ejercicio fiscal.

Las participaciones son fondos redistribuidos por el gobierno federal a los estados y municipios, y representan la fuente de ingresos más importante para estos gobiernos locales.

“En promedio, constituyen el 65% de los ingresos utilizados por los estados para operar y el 45% para los municipios”, añadió Moody's. OGM

## Hidrocarburos CQ invertirá 6.9 mdd en perforación de pozo en NL

### La CNH autorizó a Hidrocarburos CQ la perforación del pozo exploratorio Llano Blanco en el estado de Nuevo León.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), dio la autorización a Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción de México, para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Llano Blanco-1001EXP.

El pozo Llano Blanco-1001EXP se localiza dentro de la cuenca de Burgos, entre los estados de Tamaulipas y Nuevo León. Está considerado en el escenario base de la modificación al plan de exploración correspondiente al contrato CNH-R02-L03-BG-01/2017.

El prospecto Llano Blanco-1001EXP tiene como objetivo descubrir acumulaciones de aceite y gas.

La perforación del pozo será con una trayectoria direccional tipo “S” y alcanzará una profundidad total de 3,465 a 3,500 metros verticales. El hidrocarburo esperado es aceite y gas.

Los programas de perforación y terminación contemplan en total 81 días: 46 días para la perforación (del 1 mayo al 15 de junio de 2024), y 35 días para la terminación (del 16 de junio al 20 de julio 2024).

El costo total estimado es de 6.9 millones de dólares, de los cuales 5.7 millones se destinarán para la perforación y 1.2 millones para la terminación. OGM

