

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de agosto de 2023

## Nota soberana podría verse afectada por situación de Pemex: Fitch Ratings

1

Fitch Ratings expresó preocupación ante un posible descenso en la nota de crédito soberana de México ante el probable impacto negativo que las finanzas de Petróleos Mexicanos (Pemex) y la relación cada vez más estrecha, pero volátil, tiene con el gobierno.

Fitch Ratings expresó preocupación ante un posible descenso en la nota de crédito soberana de México ante el probable impacto negativo que las finanzas de **Petróleos Mexicanos** (Pemex) y la relación cada vez más estrecha, pero volátil, tiene con el gobierno.

En su análisis, la calificadora destacó que **Pemex** es un pasivo contingente para el soberano mexicano que resulta en un nivel negativo en la calificación soberana una rebaja adicional de Pemex no conduciría por sí sola a una rebaja de la deuda soberana mexicana, pero un aumento sustancial del apoyo financiero a Pemex que no se compense con otras medidas fiscales y resulte en mayores déficits y un aumento marcado y sostenido de la deuda del gobierno general con respecto al PIB podría tener un efecto crediticio negativo en el soberano.

“La reciente rebaja de Petróleos Mexicanos (Pemex) a 'B+' de 'BB-' y la colocación de la calificación en Rating Watch Negative (RWN) reflejó un débil desempeño operativo, importantes necesidades de financiamiento y una creciente incertidumbre sobre la voluntad del gobierno mexicano de respaldar la empresa de una manera que mejoraría materialmente su posición de liquidez y estructura de capital”, según Fitch, “creemos que el gobierno seguirá comprometido a apoyar financieramente a Pemex, pero no llegará a garantizar la deuda de Pemex ni a proporcionar una inyección de capital que mejore materialmente su perfil financiero”.

La calificadora aseguró que Pemex es un pasivo contingente para el **soberano mexicano**. El apoyo del gobierno federal a Pemex ha totalizado un acumulado de 67,000 millones, o el 3.9 % del PIB de 2023 entre 2019 y 2023 hasta la fecha. Sobre una base anual, esto ha totalizado 0.4% del PIB, 1.1% y 1.8% para 2023, 2022 y 2021, respectivamente.

Por ello el apoyo ha tomado la forma de desgravación fiscal, pago del servicio de la deuda por parte de Pemex y financiamiento para el proyecto de refinería Dos Bocas.

El caso base que tomó Fitch para esta aseveración es que el apoyo del gobierno a Pemex se mantendrá en alrededor de USD15 mil millones. por año. Esto cubrirá, como mínimo, las amortizaciones de la deuda de bonos internacionales de la empresa.

Para ello, incluyeron este apoyo anual como parte de su proyección de déficit del gobierno general de 3.5% del PIB en 2023 y 3.4% en 2024. Esto incluye los gastos del gobierno federal más la seguridad social, pero excluye tanto a Pemex como a la Comisión Federal de Electricidad.

**Los persistentes desafíos operativos, financieros y de deuda de Pemex (como se destaca en el perfil independiente de Pemex de ccc-) en el contexto de condiciones financieras globales más estrictas, acceso restringido a financiamiento y precios más bajos del petróleo, pueden generar mayores.**

desafíos de financiamiento en el futuro, lo que puede aumentar la necesidad de apoyo gubernamental”, calcularon con un escenario de precios de materias primas globales incluyen una disminución gradual del precio promedio anual del petróleo (WTI) de 98,60 dólares por barril en 2022 a 75 dólares por barril en 2023 y 70 dólares por barril en 2024.

Por tanto, el refinanciamiento de la deuda de Pemex es una forma que podría tomar el apoyo adicional del gobierno. Recientemente, el gobierno anunció su intención de apoyar a Pemex para cumplir con los pagos de bonos pendientes en los próximos dos años. Pemex tiene amortizaciones de deuda por vencimiento de bonos por 4,100 millones de dólares y de 11,200 millones de dólares en 2023 y 2024, respectivamente.

La perspectiva contempla también que puede surgir una mayor claridad con respecto al apoyo potencial en 2024 durante la presentación del presupuesto de 2024 en septiembre. El gobierno ya ha refinanciado parcialmente la deuda de Pemex por un total acumulado de 17,200 millones dólares de 2019 a 2022 a través de inyecciones de liquidez para amortización de deuda.

“Una rebaja adicional de Pemex no sería en sí misma un factor negativo directo para la calificación soberana. Nuestra evaluación del crédito soberano tiene una visión más amplia de la solidez del desempeño y las políticas macroeconómicas y las perspectivas de las cuentas externas. Sin embargo, podría tener un efecto indirecto en caso de que la presión crediticia negativa sobre Pemex resulte en un apoyo adicional del gobierno federal, lo que resultaría en una marcada trayectoria ascendente en la relación deuda bruta del gobierno general/PIB”, afirmó Fitch.

Finalmente, proyectó que e la deuda del gobierno general se mantendrá estable en 47% en 2023, 8 puntos porcentuales por debajo de su mediana de la categoría de calificación 'BBB' pronosticada en 55 por ciento. Sus estimaciones de deuda incluyen el gobierno federal, el seguro social, el estado y los municipios y el Instituto para la Protección al Ahorro Bancario, pero excluye a Pemex y la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Con ello, la relación deuda PIBse beneficiará de una actividad económica sólida y resiliente en 2023 y de una inflación superior a la media, consideró Fitch. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de agosto de 2023

2

## CRE enfoca su atención en cesar permisos eléctricos, encima de aprobar nuevas actividades

Empresas del sector eléctrico informaron a la CRE su intención de ya no proveer energía a los terceros a quienes venden bajo contratos legados del régimen anterior en que los registraban como socios de sus proyectos.

En medio de las críticas por el rezago en el otorgamiento de permisos para nuevas actividades del sector, particularmente en materia de **expendio de combustibles**, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) enfocó este jueves su atención en el sector eléctrico, no por el otorgamiento de nuevos títulos sino en que un total de 25 generadores de los [esquemas de cogeneración y autoabasto](#) reduzcan el número de centros de carga o clientes a quienes proveen energía.

En su sesión ordinaria del mes de agosto, el órgano de Gobierno del regulador discutió un total de 23 temas de los cuales, sólo uno fue en **materia de petrolíferos** - aunque de hecho no aprobó un solo permiso para nuevas estaciones de servicio gasolinero- y uno en materia jurídica con el que inició un proceso administrativo de sanción en **materia de hidrocarburos**, mientras que trató seis de gas licuado de petróleo (LP), siete de gas natural y llevó hasta su máximo órgano colegiado la discusión de 10 temas referentes al **sector eléctrico**.

Entre éstos, destacaron dos proyectos de resolución con los que la CRE autorizó la exclusión de centros de carga de socios y establecimientos en un total de 20 permisos de autoabasto y cinco de cogeneración. Lo anterior significa que las empresas informaron a la CRE su intención de ya no proveer energía a los terceros a quienes venden bajo contratos legados del régimen anterior en que los registraban como socios de sus proyectos. La CRE aprueba así que ya no existan esos contratos entre particulares para que los **compradores de energía** busquen un nuevo proveedor que será una gran empresa en el mercado mayorista o la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Entre los 20 [permisionarios de autoabasto](#) a quienes se autorizó esta exclusión, Iberdrola detenta seis permisos en sus centrales del Golfo, la Laguna, Monterrey y Tamazunchale, mismas que operan mediante **ciclos combinados a gas natural** y que a más tardar antes de que concluya el año serán operadas por la CFE, cuando finalice la adquisición de esta infraestructura por parte del fondo que trabaja para el Gobierno mexicano, Mexico Infrastructure Partners.

Pero no sólo se excluyeron centros de carga para plantas de ciclos combinados, sino que se autorizó también el cese de contratos con terceros a **plantas eólicas** como **Ventika** y **Pier**, en lo que respecta al esquema de autoabasto que la presente administración ha criticado por la existencia de 234 centrales generadoras que proveen energía a más de 77,000 socios, según datos de la propia CRE.

En la reciente sesión del órgano de Gobierno de la CRE también se aprobó la [exclusión de socios de otro esquema de permisos](#) legado del esquema previo al 2014, que es la cogeneración donde también se podía incluir supuestos socios aunque no tuvieran interés económico común con las empresas generadoras. De los cinco permisos que desecharán clientes, tres pertenecen a **Iberdrola**. El Economista



18 de agosto de 2023

3

## Boric reajusta gabinete para impulsar reformas clave en Chile; destaca cambio en Ministerio de Minería

El presidente chileno, Gabriel Boric, nombró a Aurora Williams como nueva ministra de Minería, en sustitución de Marcela Hernando. Además, realizó cambios, en otras carteras, como Bienes Nacionales, Cultura, Educación y Desarrollo Social.

El presidente chileno Gabriel Boric cambió el miércoles a su ministra de Minería y a otros cuatro miembros del gabinete, en un nuevo ajuste a su equipo de gobierno en momentos que el Ejecutivo busca un nuevo aire para intentar **impulsar algunas reformas clave**.

Boric designó a Aurora Williams como nueva titular de Minería del **mayor productor mundial de cobre y segundo mayor de litio** en reemplazo de Marcela Hernando. La ministra entrante ya había ejercido el mismo cargo durante el segundo gobierno de la socialista Michelle Bachelet.

En abril pasado Boric lanzó una estrategia nacional para **aumentar la presencia del Estado en proyectos de litio** considerados estratégicos y **designó a la estatal Codelco**, la mayor productora global de cobre, para que sea la encargada de liderar esos nuevos planes.

"Ministros, ministras, les invito a consolidar nuestra política nacional del litio y a continuar manteniendo el **liderazgo mundial de la minería chilena**. A seguir avanzando en la obligación moral de disminuir la pobreza y también la desigualdad", dijo Boric en una ceremonia oficial.

"Me hubiera gustado que este cambio de gabinete se diera en un clima político distinto (...) día a día esta conducta nos distancia de mejorar la calidad de vida de las personas", agregó Boric, que dijo que había convocado a partidos políticos para retomar el diálogo sobre el **impulso a las reformas de impuestos y pensiones**.

La Sociedad Nacional de Minería (Sonami), que agrupa al sector, celebró la llegada de Williams por su experiencia en la cartera y mostró sorpresa por la salida del subsecretario Willy Kracht, quien fue clave en la redacción del programa de gobierno de Boric en minería.

"Nos ha sorprendido la amplitud del cambio que ha llevado a cabo el presidente Boric, lo que demostraría un cambio de rumbo del sector", señaló la gremial en un comunicado.

El presidente izquierdista también designó a nuevos ministros en las carteras de Bienes Nacionales, Cultura, Educación y Desarrollo Social.

Esta última cartera estaba en manos de una funcionaria subrogante desde el viernes pasado cuando renunció Giorgio Jackson, amigo y compañero de ruta de Boric que salió del gobierno en medio de presiones políticas porque miembros de su partido están involucrados en un escándalo sobre millonarios traslados de recursos públicos hacia fundaciones.

Javiera Toro, que estaba en Bienes Nacionales, reemplazará a Jackson.

En Educación, Boric nombró al hasta ahora subsecretario de desarrollo regional Nicolás Cataldo en reemplazo del cuestionado ministro Marco Antonio Ávila. El sector educacional enfrenta severos problemas en Chile derivados en parte del extenso cierre de las escuelas durante la pandemia de Covid-19.

Es el tercer cambio de gabinete que hace Boric. El primero ocurrió el año pasado tras la dura derrota en el plebiscito para cambiar la Constitución y el segundo en marzo al cumplir un año en el cargo, poco después que el Congreso rechazó legislar sobre la reforma tributaria, que el gobierno considera clave para impulsar su amplia agenda social en pensiones o salud.

Tras el rechazo de la reforma tributaria en marzo, el presidente dijo que enviaría nuevos proyectos de ley en busca de un "pacto fiscal" y que no insistiría con el plan original, como había dicho antes.

El Ejecutivo busca impulsar también una reforma al sistema de pensiones y que los diputados la voten el próximo mes, pero el clima político en el Congreso está cuesta arriba tras el escándalo de financiamiento. El Economista





18 de agosto de 2023

## 4 Listarán bonos perpetuos de Pemex en el SIC de la Bolsa Mexicana de Valores

Los valores de la petrolera empezarán a cotizar el próximo 18 de enero del 2024 en la sección de deuda del mercado global, con la clave "PMXP".

Los bonos perpetuos de Petróleos Mexicanos (Pemex) se listarán en el Sistema Internacional de Cotizaciones (SIC) de la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), con lo cual los inversionistas mexicanos podrán invertir en este nuevo valor de deuda. De acuerdo con la solicitud de listado presentado por Scotia Inverlat Casa de Bolsa, se trata del bono de la empresa petrolera estatal mexicana que cotiza en la Bolsa de Valores de Luxemburgo.

Los títulos de deuda perpetua de la petrolera del estado mexicano, fueron colocados el 28 de septiembre de 2010 por 1,000 millones de dólares -cuyo código es US71656MAF68-, el cual paga un cupón de 6.625% anual. Los intereses se pagan cuatro veces al año o cada trimestre, dado que el bono es perpetuo no tiene una fecha de vencimiento preestablecida.

Se ha solicitado que los valores de Petróleos Mexicanos empiecen a cotizar o ser negociados el próximo 18 de enero del 2024 en la sección de deuda del SIC, también conocido como mercado global, con la clave "PMXP".

"Se solicita se apruebe el listado en el Sistema Internacional de Cotizaciones de la BMV los siguientes valores: U.S. 1,000,000,000 6.625% Perpetual Bonds (PMXP), los cuales cotizan en Luxembourg Stock Exchange, mismos que están inscritos, autorizados o regulados para su venta al público en general por parte de Commission de Surveillance du Secteur Financier (CSSF)", se lee en el documento.

Cuando Pemex emitió estos bonos perpetuos anunció que los recursos los usarían para financiar su programa de inversión y el de sus subsidiarias, así como para refinanciar su deuda.

### La más endeudada

Actualmente, la empresa productora de crudo es una de las más endeudadas del mundo. Su pasivo financiero ascendió a 105,496 millones de dólares al cierre de junio pasado, de acuerdo con su reporte del segundo trimestre de 2023. Una vez inscritos, estos valores podrán ser negociados en el Sistema Internacional de Cotizaciones.

A través del también llamado mercado global, creado hace 20 años, los inversionistas mexicanos pueden comprar en México acciones de empresas extranjeras, ETF y títulos de deuda listados en mercados internacionales, por lo que funciona como una plataforma que permite diversificar las inversiones.

En el SIC los inversionistas mexicanos pueden acceder a acciones, ETF's de otros países sin tener que adquirir los valores en las plazas de origen. Se pueden adquirir acciones de Apple, Google, Tesla, entre muchas otras. El Economista

## La transición energética de México va más allá del gas natural

La generación de energía a partir del gas natural es menos contaminante que el combustóleo y el carbón; sin embargo, **México no puede dejar de lado la generación a partir de fuentes renovables como base de la transición energética, coinciden analistas.**

Durante la mesa **¿La transición energética depende realmente del gas natural?**, realizada durante la **Semana del Combustible**, **Alejandra León**, directora de **Latin America Upstream Research S&P Global Commodity Insights**, consideró que el gas natural no es *per sé* el rey de la transición energética para México, pues existe una gama de opciones muy amplia.

*"En México, el gas natural es realmente un combustible que facilita un poco la transición energética, pero los recursos solares de viento, geotermia, que tiene este país, también son muy bastos y tendríamos que considerarlos en la transición energética muy seriamente. El gas natural seguirá jugando un papel importante, pero la gama de opciones van mucho más allá del gas natural"*, mencionó la analista.

En su intervención, **Vinicius Romano**, **analista líder de Gas Markets Latin America para Rystad Energy**, mencionó que México tiene una matriz energética en la que ya domina el gas natural, con aproximadamente 50 por ciento de la capacidad, y donde apenas tres por ciento proviene del carbón y el combustóleo.

Esto contrasta con otras economías donde el gas natural está empatado en tamaño con el carbón, donde de forma conjunta representan la mitad de la generación, pero con una participación de aproximadamente 25 por ciento para cada uno.

*"Entonces para México lo más conveniente sería hacer cada vez más una inversión en renovables como eólicas onshore y también solar, porque México ya tiene una fuerza muy grande de gas en electricidad y tiene un alto potencial para las renovables, que actuarán como complemento de su generación"*, comentó.

Sin embargo, aseguró que todavía existe espacio para incrementar la participación de gas natural en sectores como la movilidad, pues recordó que para el transporte público se utilizan más los combustibles licuados.

*"Hay una oportunidad de electrificación en ese sector, pero también hay una oportunidad de utilizar gas natural en este sector, que generalmente utiliza los licuados"*, dijo. EAD

18 de agosto de 2023

5

## BYD negocia con siete gobiernos estatales instalación de planta

La marca automotriz china, que tiene una alianza de ventas con Liverpool, busca instalar su cadena de suministro en México, que incluye la fabricación de baterías de litio.

La automotriz china, BYD (Build Your Dreams -Construyendo sueños, por sus siglas en inglés) afirma que en 2023 se convertirá en la marca número uno en ventas de autos eléctricos e híbridos en el mercado mexicano y en paralelo a esta estrategia que también hace vía retail, destaca que se encuentra en negociación con siete gobernadores para definir el lugar de su planta de manufactura en México.

Gustavo Lara, director de Marketing y Comunicación de BYD México, explicó que se han tenido acercamientos con diversos gobiernos para la instalación de la planta y su cadena de suministro -que incluye baterías de litio- para atender al mercado interno y Latinoamérica, por el momento.

**En entrevista con El Economista, el representante de la marca china explicó:**

**las plantas no se construyen de un día a otro, se requieren de muchos análisis, financiero, incentivos como locales. Estamos en ese proceso de análisis, pero es 100% sabido que vendrá una planta a México para BYD”.**

Recordó que la estrategia de internacionalización del negocio de BYD, llamado “Sueño verde” -con el reto de bajar un grado la temperatura del planeta-, comenzó en 2021, ahora -dijo- estamos presentes en 51 mercados a nivel global y la apuesta es poner plantas de producción de autos para las diferentes regiones y México es parte de ella.

En qué plazo pretenden instalar la planta de manufactura en México, se le cuestionó al director de Marketing y Comunicación de BYD, y respondió que depende de cuándo otorguen los incentivos los estados y gobierno federal, y se tendrá que revisar el asunto fiscal con el Servicios de Administración Tributaria (SAT) y la Secretaría de Hacienda.

Agregó que en Brasil, BYD adquirió la planta de Bahía que era de Ford, donde invirtió 670 millones de dólares con tres divisiones de manufactura. En Tailandia, agregó, se invirtieron 1,000 millones de dólares. Para el caso de México no se tiene definido si se traerán las plantas proveedoras al país para fabricar de manera vertical y cumplir con el contenido nacional o se adquieran directamente en el país.

“Vamos bien, hemos tenido muy buenas conversaciones con diferentes gobiernos de los estados de la República y el gobierno federal y estamos trabajando en la estrategia, primero de cómo vamos a importar y posteriormente en qué estado pondremos la planta. Nos han recibido de buena manera y hemos sido abiertos de traer la inversión a México”, señaló Gustavo Lara.

### Aspiran a ser líderes en electrificación

A cuatro meses y medio de haber lanzado la marca al mercado mexicano, el representante de BYD sostiene que han comercializado un número importante de vehículos, en donde su alianza con Liverpool “ya es parte de su vida”, al dar buenos resultados. No obstante, las cifras de ventas no se pueden dar conocer hasta que BYD sea parte de la Asociación Mexicana de la Industria Automotriz (AMIA) y el INEGI.

El plan de ventas a través del retail, específicamente con Liverpool ha sido un éxito y se colocarán como la líder de electrificación. “Vamos a sorprender, porque estamos vendiendo y nos queremos volver la marca número uno de vehículos eléctricos e híbridos de México en 2023”, resaltó Lara.

Además, “los eléctricos están bajando de precio con la llegada de BYD, manteniendo la tecnología con la batería Blade que es la más segura y certificada con 5 estrellas... También, BYD busca ampliar la infraestructura de carga a nivel nacional”, en donde promete trabajar con Liverpool para las estaciones de carga, anuncio que se hará a finales del año.

La empresa cuenta con tres unidades 100% eléctricas en el mercado mexicano: el SUV Yuan Plus con costo de 799,000 pesos; el Han EV (de 1 millón 369,000 pesos) y la SUV BYD Tang EV (1 millón 399,000 pesos). Pero, adelanta que en septiembre traerá dos unidades más: un sedán deportivo y un hatch back más accesible que el Yuan.

El reto de BYD es abrir 50 distribuidores al finalizar el 2023 en todo el país. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de agosto de 2023

## La confiabilidad de la red eléctrica

6

El manejo de las redes eléctricas es un área exclusiva del Estado y el servicio de distribución eléctrica en México ha mejorado sustancialmente.

Toda red eléctrica debe estar diseñada para permitir el acceso a la electricidad de manera confiable, segura, constante y al menor costo posible. Para saber si una red cumple con dichos requisitos, se generan diversos indicadores.

Para medir la confiabilidad y constancia en el suministro de la energía eléctrica, existen dos indicadores conocidos como SAIFI y SAIDI. El SAIFI es la cantidad de interrupciones que experimenta el usuario promedio de una red eléctrica.

Es decir, cuantas veces se va la luz en un año en promedio. El SAIDI, es la cantidad de minutos sin servicio eléctrico, que experimenta un usuario promedio al año.

Es decir, si se “va la luz” 3 veces en un año, y cada vez que se va tarda 10 minutos en regresar, el SAIDI serían 30 minutos al año.

¿Cómo le ha ido a la red eléctrica en México en estos últimos años? La información se encuentra disponible en el Sistema de Información Energética de la SENER. Y se encuentra actualizada de manera trimestral hasta el segundo periodo de 2023.

Lo que vemos es una mejoría notable en ambos indicadores durante el periodo 2018-2022 de manera anual y la tendencia se mantiene en las evaluaciones de los dos primeros trimestres de 2023 vs los dos trimestres de años anteriores.

En 2018, el SAIFI anual en México era de 1.18 interrupciones, para 2022 fue de 0.929 interrupciones, una mejoría de 27 por ciento en dicho indicador.

Hablando del SAIDI, en 2018 fue de 62.42 minutos por usuario. Para 2022, era de 42.08 minutos por usuario. Una mejoría de 33 por ciento. La tendencia de mejora en el servicio eléctrico en México, continúa si lo evaluamos de manera semestral.

El SAIFI y el SAIDI presentan una mejoría de 29 por ciento y 39 por ciento en el primer semestre de 2023 vs el primer semestre de 2018.

Esto toma relevancia, toda vez que el manejo de las redes eléctricas es un área exclusiva del Estado y, contrario a la narrativa que se quiere impulsar, el servicio de distribución eléctrica en México ha mejorado sustancialmente bajo la política de rescate de la CFE.

Comparemos con un caso antagónico como lo es Estados Unidos, en donde la mayoría de sus redes son privadas, de acuerdo con el Reporte Anual de la industria Eléctrica de la Agencia de Información Energética, el índice SAIDI en 2021 en USA era de 125 minutos, casi 3 veces más que en México, y el índice SAIFI era de 1.039 eventos, 8.0 por ciento más que en México.

La tendencia en USA es negativa, pues sus índices van en aumento. Es decir, sus usuarios experimentan más apagones y de mayor duración, contrario a lo que pasa en México.

Sin duda aún existe margen de mejora, y la tendencia es positiva. La tarea de manejar una red eléctrica es titánica, y más si es un sistema interconectado como el mexicano. Es un resultado positivo que se refleja en el nivel de vida y acceso a oportunidades de las personas.

que, como todo sistema de su tamaño y complejidad, el sistema eléctrico mexicano tiene algunas zonas que experimentan mayores eventos que el promedio. Sin embargo, no deja de ser una excelente noticia, que se experimenten estos niveles de mejoría. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de agosto de 2023

## Modifica Pemex plan de desarrollo para Ek-Balam para 2023-2039

7

**Con inversión por USD 5.3 mil millones, pretende tener acceso a reservas 2P por 229.8 mb de aceite y 54.7 mmmpc**

**Petróleos Mexicanos** (Pemex) modificó su Plan de Desarrollo para extraer hidrocarburos en los **campos Ek-Balam**, de los mayores productores de la petrolera estatal.

Con estas modificaciones, aprobadas este día por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH), Pemex pretende tener acceso a reservas posibles (2P) por **229.81 millones de barriles de petróleo** (mmbp) y **54.71 mil millones de pies cúbicos de gas** (mmmpc) en el periodo del **2023 al 2039**.

La inversión para el mismo periodo ascenderá a los **5 mil 306.37 millones de dólares** (mmdd), de los cuales 1 mil 156.30 millones, o 21.7 por ciento, se destinarán a inversión y el resto para gastos de operación, refirió la CNH.

Para el resto de **este 2023**, Pemex actualizó su pronóstico de producción, cronograma de actividades y el presupuesto asociado, este último incrementándose a los **551.25 mmdd**.

A junio de este año, Balam alcanzaba una producción diaria de aceite por los **64 mil barriles**, con **18.6 millones de pies cúbicos** de gas. Ek presentaba una producción de **34.9 millones de barriles** y **5 millones de pies cúbicos**, respectivamente.

El complejo Ek-Balam, cuya superficie es de **63.37 kilómetros cuadrados**, está ubicado a 95 km al noroeste de Ciudad del Carmen, Campeche. Contiene aceite negro con una densidad **de entre 11 y 29 grados API**.

De acuerdo con la CNH, este complejo, ahora como migración sin socios de Pemex, se encuentra en su cuarta etapa de desarrollo con el **yacimiento JSO**, en ambos campos, y el mantenimiento de la producción **del yacimiento BKS**.

En la misma sesión del órgano de gobierno de la CNH, Pemex recibió la aprobación de las modificaciones del plan de exploración con respecto a la asignación **AE-0154-2M-Chalabil**, de 844.0 kilómetros cuadrados localizada frente a las costas de Tabasco, en la provincia petrolera Cuencas del Sureste.

Esta modificación, detalló la CNH, deriva del otorgamiento del primer periodo adicional de exploración el **31 de marzo de este año**.

*El objetivo de la modificación al Plan es la evaluación del potencial petrolero y la incorporación de recursos de Hidrocarburos en los plays Mioceno y Cretácico Jurásico Superior Kimmeridgiano, mediante la realización de cuatro Estudios exploratorios (1 VCD y tres Pruebas de prospectos), y la perforación de dos prospectos exploratorios en el escenario Base. Mientras que, en el Incremental, contempla 12 Estudios exploratorios (dos de Identificación, evaluación y selección de prospectos, cinco VCD, y cinco Pruebas de prospectos), así como la perforación de cinco pozos”, expuso la Comisión.*

El programa de inversiones estimado en el escenario base es de **145.59 mmdd**, pero podría llegar a **444.71 millones**, considerando también los recursos del escenario incremental, agregó el organismo.

Aprueban programa de evaluación para el descubrimiento Yatzil de Eni

La CNH bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra** aprobó el programa de evaluación presentado por la empresa **Eni México** correspondiente al descubrimiento **Yatzil-1EXP**, de su contrato **CNH-R02-L01-A7.CS/2017**, junto con el primer programa de trabajo y su primer presupuesto asociado.

*“El Programa de Evaluación tiene por objetivo reducir la incertidumbre en los volúmenes originales y reservas de hidrocarburos en los intervalos UM10 y UM20 pertenecientes al Play Mioceno Superior, y comprender la variabilidad de las propiedades en toda la estructura”, detalló la CNH.*

La firma de origen italiano presentó un escenario base y uno incremental. En el primero, el programa contempla el reprocesamiento de información sísmica (Estudio Searcher), caracterización sísmica (Inversión sísmica y AVO) y la actualización del modelo de velocidades, así como siete estudios, entre los que destacan la evaluación y validación técnico-económica, un Modelo del Sistema Petrolero, y Petrofísico, entre otros.

En el escenario Incremental, por su parte, destaca el reprocesamiento de información sísmica (Estudio Waz) y la caracterización sísmica (Inversión sísmica y AVO), estudios de riesgo somero, de geopresiones para la programación de pozos, entre otros, **así como la perforación del pozo Yatzil-2DEL**.

Para el periodo **2023-2025**, la inversión prevista será de **4.09 mmdd** en el escenario base y llegaría a **74.73 mmdd** incluyendo el escenario Incremental.

La Comisión también dijo que el primer programa de trabajo y su presupuesto tendrán un monto de entre **1.43 mmdd y 1.52 mmdd** en el 2023, considerando ambos escenarios operativos.  
EAD