

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de mayo de 2023

Marco Pérez: Los ingresos petroleros 2023 también están sobre estimados

1

Revisando las estimaciones y las proyecciones de los ingresos petroleros para 2023, el documento de criterios generales de política económica para este año, estableció una estimación de ingresos petroleros 15% inferior a los obtenidos en 2022, sin embargo, en el propio documento, se consigna que el precio promedio de exportación de la mezcla mexicana de petróleo, sería 26% inferior al precio registrado en 2022, y ni considerando que la plataforma de extracción aumentaría en un 2%, (como lo consignan cada año y no ocurre), la caída en ingresos petroleros puede ser de solo un 15%.

Es decir, si los ingresos petroleros se hubieran proyectado considerando el porcentaje de caída en el precio del crudo, manteniendo la plataforma de extracción de Pemex, los ingresos petroleros deberían ser inferiores en unos \$200 mil millones de pesos, a los consignados en Ley de Ingresos de la Federación 2023.

Por otro lado, es importante considerar que el principal derecho pagado por Pemex al Fondo Mexicano del Petróleo, tuvo una importante reducción el año pasado, al pasar del 54% al 40%, además de que se le siguen proporcionando facilidades administrativas a Pemex para que difiera el entero de los derechos a su cargo.

En efecto, a través de las reglas de la resolución miscelánea, en particular la publicada en el Diario Oficial de la Federación el pasado 25 de Abril, se modificó la regla 13.1. referente a la "Declaración de pago de los derechos por la utilidad compartida y de extracción de hidrocarburos", en la cual determina que los asignatarios (léase Pemex) podrán diferir los pagos correspondientes a los derechos por la utilidad compartida y de extracción de hidrocarburos, dos meses después de causados, y establece, aunque Usted no lo crea, que el entero correspondiente al mes de Diciembre de 2022, se pueda pagar en Febrero de este año, el de Enero de 2023, en Marzo, y el de Febrero de 2023, en Abril de 2023.

La verdad, es que en esta materia, la Ley NO es la Ley, y en la práctica, Pemex hace prácticamente lo que quiere y entera lo que puede, cuando puede, por lo que posteriormente, se tienen que validar o legalizar los enteros irregulares, emitiendo facilidades administrativas de manera extemporánea, porque los enteros no se pagaron en tiempo y forma, tal como lo dispone la Ley de Ingresos de Hidrocarburos.

De hecho, es una aberración que ni los ingresos petroleros del País, ni el gasto que se sufraga con estos ingresos, sean aprobados por el Congreso, ya que el Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) nunca presenta sus proyectos de ingresos y egresos ante el poder legislativo, ni el Poder Ejecutivo los incorpora a sus respectivos ejercicios presupuestales.

Es decir, los ingresos y los gastos asociados al petróleo, que maneja el FMP, no son aprobados por el Congreso, ya que no forman parte de la Ley de Ingresos ni del Presupuesto de Egresos de la Federación, salvo en lo que se refiere a las transferencias ordinarias que por Ley, debe hacer el FMP a la TESOFE, para financiar el gasto público, y que se incorporan en LIF.

De hecho, los Derechos sobre hidrocarburos que la Ley de Ingresos de Hidrocarburos le impone a Pemex, se los paga al FMP, sin fundamento legal alguno, ya que el pago de Derechos debe hacerse al Gobierno, no a un Fondo o Fideicomiso, aún y cuando sea público.

El FMP recibe todos los ingresos provenientes de los pagos de Derechos, principalmente de Pemex, así como todos los ingresos, por cualquier concepto, derivados de los contratos petroleros otorgados, a excepción del ISR, el cual se entera al SAT.

De hecho, también es práctica común que las transferencias ordinarias que el FMP debe hacer a la TESOFE, se manejen de manera discrecional, al margen de las disposiciones legales, razón por la cual, los ingresos petroleros del Gobierno Federal observan comportamientos atípicos en sus montos.

Obviamente, si a Pemex se le da un tratamiento especial para que modifique los enteros de sus pagos al FMP, también al Fondo se le deben dar facilidades para hacer sus enteros a la TESOFE.

Para el trimestre de Abril a Junio, se seguirán registrando importantes caídas en los ingresos petroleros, tanto de Pemex, como del Gobierno Federal, ya que el año pasado, durante esos meses, el precio que se registró en los mercados internacionales superó los \$100 dólares por barril, mientras que el precio de la mezcla mexicana de petróleo anda alrededor de los \$63 dólares, incluso un 5% por debajo del precio proyectado.

No solo los ingresos tributarios estarán sufriendo minusvalías este año, sino también los ingresos petroleros, por lo que hay que mantener los recortes al gasto autorizado. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de mayo de 2023

2 **Producción de Pemex se mantiene por encima del millón 800 mil barriles durante tres meses consecutivos**

Octavio Romero Oropeza mencionó que al inicio de la administración se encontraron con una mala orientación en la exploración

En los primeros tres meses del año, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** alcanzó un promedio de [producción](#) de un millón 853 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, según cifras de la empresa estatal. Esto representa un avance de 7.4% en comparación con el cierre de 2019, cuando se producían un millón 723 mil barriles diarios.

Considerando tanto la producción de la **paraestatal** como la de sus **socios privados**, el [promedio de producción](#) en el primer trimestre de este año fue de dos millones 40 mil barriles diarios, lo que supone un crecimiento trimestral de 4.4% en comparación con el trimestre anterior, en el que se produjeron un millón 952 mil 875 barriles diarios.

Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, señaló que la meta para este año es alcanzar un promedio de un millón 950 mil barriles diarios, y para 2024 superar los dos millones de barriles. Según el directivo, con esta cifra se garantizaría la autosuficiencia en el país.

Romero Oropeza también mencionó que al inicio de la administración **se encontraron con una mala orientación en la exploración**, lo que provocó una disminución en las reservas y en la producción de petróleo y gas. Sin embargo, gracias al cambio de estrategia, han logrado revertir esta tendencia y avanzar hacia las metas establecidas hace cuatro años.

La estrategia de exploración de la empresa productiva del Estado se ha centrado en redirigir los recursos de las aguas profundas hacia las aguas someras y las cuencas terrestres del sureste. Se ha dado prioridad al descubrimiento y desarrollo acelerado de nuevos campos, así como a la reducción de los tiempos de perforación de pozos.

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** reconoció el trabajo realizado por Pemex, destacando que no solo se ha logrado revertir la tendencia de declinación histórica en la **extracción de hidrocarburos en el país**, sino que también se ha incrementado la producción gracias al cambio en la estrategia de **política energética implementada por la empresa**.

El enfoque en la exploración y producción de más pozos, así como en la recuperación de reservas petroleras, ha sido clave en el éxito de Pemex, según resalta el organismo regulador. El Financiero

Ratifica HR Ratings calificación "AAA" de Pemex con perspectiva estable

HR Ratings ratificó la calificación "AAA" con perspectiva "estable" para **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, debido principalmente a que el gobierno federal respalda la deuda de la petrolera que dirige Octavio Romero Oropeza.

En su comunicado de acción de calificación, la agencia detalló que **Pemex mantiene el apoyo del gobierno federal a través de aportaciones para el pago del servicio de la deuda, así como inversiones de capital y apoyos fiscales.**

En su análisis, la agencia señaló que el año pasado los ingresos de Pemex tuvieron un incremento que fue impulsado por el alza en los precios internacionales del petróleo, así como un incremento en los volúmenes de deuda, a lo que se suma una disminución en la deuda financiera de 6.7 por ciento.

"Debemos resaltar que la calificación y perspectiva actual de Pemex dependen de la calificación soberana de México, por lo que cualquier cambio en ésta impactará la nota de la empresa", añadió HR Ratings.

Perspectiva a futuro

La calificadora añadió que en los próximos dos años anticipa una reducción en el Flujo Libre de Efectivo Ajustado (FLEA), debido a un deterioro en los resultados operativos de Pemex, mismo que sería compensado parcialmente por menores requerimientos de capital de trabajo "en línea con el comportamiento esperado en ingresos", por lo que la empresa alcanzará un FLEA de 17 mil millones de pesos en 2025.

Además, la empresa detalló que **entre 2023 y 2026 Pemex deberá pagar casi la mitad de su deuda financiera, pues tiene que liquidar 50 mil de los 107 mil millones de dólares que debe** en los mercados financieros.

"De esta manera, esperamos niveles de debilidad en las métricas de Cobertura del Servicio de la Deuda (DSCR por sus siglas en inglés) y DSCR con Caja, ante una menor generación esperada de FLEA", advierte la calificadora.

Por otra parte, la compañía prevé una mejora en el Sistema Nacional de Refinación, en línea con el Plan de Negocios de Pemex 2023-2027, debido a la recuperación en la producción de petróleo, el inicio de la operación de la refinería de Dos Bocas este año, a lo que se suman los proyectos de mejora de las refinерías existentes lo que llevaría el aprovechamiento de la capacidad instalada a 54 por ciento en 2025 y 56 por ciento en 2027. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de mayo de 2023

3

Precio de la gasolina en México: Magna, Premium y diésel este 17 de mayo

La Comisión Reguladora de Energía es el organismo que da a conocer diariamente el costo de las gasolinas en México

“Si sube la gasolina, sube todo”, es el dicho popular que refleja la **importancia del precio de los combustibles** en el día a día, sin importar si tenemos vehículo o no.

Aunque claramente los más interesados en **los precios de la gasolina y el diésel** son los automovilistas, aquellos que están atrás del volante y lidian con el tráfico en las calles de México, ya sea para llegar a su empleo o porque ese es su trabajo, conducir.

Por todo lo antes dicho, es fundamental mantenerse actualizado sobre los precios de los combustible para que sus variaciones no te tomen por sorpresa.

En consecuencia, dependencias gubernamentales como la **Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco)** dan a conocer constantemente los precios actualizados de los combustibles en estados y ciudades.

¿Cuánto cuesta la gasolina hoy?

Antes de llenar el tanque de tu coche, consulta los precios de los combustibles en México este 17 de mayo. Recuerda que el costo de la gasolina cambia diariamente por lo que es importante que te mantengas actualizado sobre su valor.

Gasolina regular precio promedio por litro: 21.968 pesos

Gasolina premium precio promedio por litro: 24.253 pesos

Diésel precio promedio por litro: 23,735 pesos

Precios reportados por los permisionarios en línea de conformidad con la obligación establecida en el Acuerdo Núm. A/041/2018 de la Comisión Reguladora de Energía.

¿Dónde ver el precio de la gasolina por estación?

Al regularse por el mercado, el precio de los combustibles no solo varía por estado y ciudad, incluso lo hace por gasolinera.

Para conocer el **más barato valor de las gasolinas por estación** en tiempo real, está el siguiente enlace oficial de la CRE -el máximo órgano regulador en materia energética en México-, donde podrás acceder a esta y más información al respecto, ingresando únicamente la entidad y el municipio donde quieres llenar el tanque.

La **Profeco** tiene también con un pagina web con el fin de **brindar información actualizada** sobre las estaciones de servicios que comercializan la gasolina y el diésel con los precios más altos y bajos de todo el país.

La página de la Profeco se llama "**Quién es quién en los de la gasolina**", el cual se construye partir de los reportes de la misma **CRE** sobre la venta al público de gasolinas y diésel.

Otros de los servicios de Profeco es la aplicación **Litro X Litro**, disponible en iOS y Android, donde los usuarios podrán identificar las gasolineras que **venden litros completos** de gasolinas, así como comparar precios, presentar quejas y denuncias.

México y el precio de la gasolina

El precio de la gasolina puede variar en México debido a una diversidad de factores como **los costos de referencia, impuestos y logística**.

El **costo de referencia se basa en los precios internacionales del petróleo**, ya que este se cotiza en dólares a nivel global, por ello, el promedio del valor de los combustibles se modifica respecto al tipo de cambio que se ubique el dólar y el peso.

Durante los primeros meses de la pandemia de covid-19 se evidenció la influencia de **los precios internacionales del petróleo en los combustibles cuando el hidrocarburo bajó hasta tocar cifras históricas**, lo que desencadenó que **el combustible registrara costos bajísimos**, hasta que el "oro negro" se estabilizó y con ello valor de sus derivados.

Lo mismo ocurrió, pero en un caso contrario, durante el primer semestre del 2022, cuando **los precios internacionales del petróleo se dispararon** y con ello el costo de la gasolina en todo el mundo.

Sin embargo, hubo países que se vieron menos afectado debido a distintas medidas, como en México, donde un subsidio aplicado por el Gobierno Federal mantuvo relativamente estables los precios de la gasolina.

Dicho subsidio es un estímulo al **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)** Federal, que influye directamente en el precio de las gasolinas y el cual es determinado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Los **costos se pueden llegar a modificar también por razones de logística, es decir transporte y almacenaje**, si suben los precios de combustible al transportar el petróleo y la gasolina refinada en pipas o por barco, se incrementarán los costos.

Otros de los factores que influyen en los costos de los combustibles se dan por la locación geográfica. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de mayo de 2023

Precio del WTI cierra al alza, pese a caída en el reporte energético de consumo de EU

El precio del barril West Texas Intermediate cerró la mitad de semana con un alza de 2.65 por ciento, al ubicarse en 72.74 dólares por barril, pese a que la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés) presentó un reporte semanal que apunta a una baja en el consumo de la Unión Americana.

De acuerdo con **Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base**, el incremento en el precio del petróleo se debe a un mayor optimismo en el mercado ante la especulación de que podría alcanzarse un acuerdo para elevar el techo de la deuda en Estados Unidos.

“El optimismo se incrementó con las promesas del presidente estadounidense, Joe Biden y del presidente de la Cámara de Representantes, Kevin McCarthy, de que se evitará incumplir con los pagos de deuda”, mencionó la especialista.

En contraparte, señaló que **el reporte semanal de la EIA apuntó a una caída en el consumo de hidrocarburos y sus derivados en Estados Unidos**.

El organismo, dependiente del Departamento de Energía, detalló que **los inventarios de petróleo aumentaron 5.04 millones de barriles la semana pasada, lo que representó el mayor repunte desde enero**.

Asimismo, **la demanda implícita de destilados se redujo a 3.74 millones de barriles diarios, por debajo del promedio móvil de cinco años**, mientras que la media de cuatro semanas cayó al nivel estacional más bajo en una década (con la excepción de 2020).

“Se considera que la demanda por destilados es un barómetro de la salud económica de Estados Unidos, por lo que es una señal de la ralentización de la actividad industrial y del consumo”, mencionó la analista. EAD

Inaugura Schneider Electric expansión de su planta de Tlaxcala

Schneider Electric inauguró la expansión de su planta de producción ubicada en Tlaxcala, que consta de una nueva nave que le permitirá contar con mayor capacidad de producción y almacenaje.

En un comunicado, la empresa señaló que la **planta de Tlaxcala** está enfocada en la **fabricación de materiales y productos terminados que brindan seguridad a las instalaciones eléctricas de hogares y fábricas**; su expansión tiene el objetivo de atender la creciente demanda de los socios comerciales de la empresa, principalmente en el mercado mexicano y norteamericano.

La expansión incluye **un almacén de nueve mil metros cuadrados**, mismo que cuenta con dos niveles de servicio para aprovechar al máximo tanto la nueva línea de producción, como el espacio que otorgan los racks de almacenamiento, **mejorando la capacidad de respuesta para la elaboración y distribución de productos**.

El espacio se complementa con un montacargas de última generación, que permite agilizar el movimiento entre pasillos y niveles, alcanzando una altura de más de 15 metros, en un ambiente integral y eficiente.

Esta ampliación, de acuerdo con Schneider Electric implica la creación de 700 nuevos empleos en la entidad.

En la inauguración, realizada en conjunto con las autoridades del estado, **Jesús Carmona, presidente de zona para México y Centroamérica**, señaló que con la inversión realizada en la planta de Tlaxcala, Schneider Electric reafirma su compromiso con México para brindar soluciones integrales y eficientes.

“Estamos convencidos de que, a través de la incorporación de innovaciones como las presentadas hoy, en conjunto con el talento de nuestros colaboradores, avanzamos en nuestro objetivo de promover el desarrollo de las industrias del futuro, las cuales, combinan lo eléctrico y lo digital para aprovechar al máximo su energía y sus recursos, haciéndolas más eficientes y sostenibles, al tiempo que consolidan al país como punta de lanza en temas relacionados con la lucha frente al cambio climático”, comentó.

La expansión es parte de los mil 300 millones de pesos que la compañía invertirá este año, con la intención de fortalecer a **México como unos de los mercados más estratégicos en la región, y se suma a los proyectos en plazas como Nuevo León, Tijuana y Ciudad de México**. EAD

18 de mayo de 2023

5

Desconocimiento frena generación distribuida eólica

En materia de regulación no hay impedimento para su desarrollo

El desconocimiento sobre la **generación distribuida eólica** es lo que ha frenado principalmente a este segmento del sector, consideró **Francisco Beltrán**, director general de Energy AllTime.

“Nuestro reto primero es que la gente conozca la energía eólica de baja capacidad”, expresó el directivo.

De acuerdo con datos de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, la capacidad instalada de generación eléctrica menor a 1 megawatt (MW) a partir del viento en México llegaba **apenas a 0.66 MW** al cierre del segundo semestre de 2022.

Este monto de capacidad representaba tan solo **0.0251 por ciento** de la capacidad total del país en generación distribuida, la cual ascendía a los **2 mil 629.78 MW**.

Según la CRE, en ese periodo existían únicamente **112 contratos de interconexión**.

Cabe destacar, sin embargo, que del primero al segundo semestre de 2022, la capacidad instalada eólica en generación distribuida aumentó **4.7 por ciento**, al pasar de los 0.63 a los 0.66 megas, toda vez que los contratos de interconexión aumentaron de los 103 a los 112 en el mismo periodo.

Como se sabe, la generación distribuida está dominada por la solar fotovoltaica que representa **99.3 por ciento** del total de generación distribuida nacional con sus poco más de **2 mil 611 MW de capacidad instalada**.

En materia de regulación **no existen impedimentos** para el desarrollo de la generación distribuida eólica, ya que la *Ley de la Industria Eléctrica (LIE)* ni limita ni discrimina tecnologías para este sector que tiene un potencial estimado de **500 MW**.

A este respecto, Beltrán consideró que el mayor potencial se encuentra principalmente en instalaciones que requieran capacidades **menores a los 500 kW**, como empresas e industrias pequeñas.

Igualmente, estos sistemas funcionan bien para oficinas públicas y privadas, escuelas, departamentos, condominios, fraccionamientos habitacionales, hoteles alejados de la red eléctrica, iluminación pública, tiendas y supermercados, entre otros muchos.

Eólica vs. fotovoltaica

Para Francisco Beltrán lo importante es la **eficiencia energética** que se obtiene a partir del sistema de generación distribuida.

“Lo más que puede pasar es que en algunos momentos en que no haya viento, te genere el 80 por ciento solamente de la energía adquirida nominalmente”, explicó el empresario.

En su opinión, en el caso de los paneles solares, en eficiencia se obtiene solamente **18 por ciento**.

“Si yo te vendo 35 kWh, lo multiplicas por 720 horas al mes y es lo que vas a tener. La fotovoltaica, tú dices ‘quiero 500 kW y tienes que pensar que vas a tener poquito menos de 100, quizá 90 kW’, expresó.

En términos generales, la generación eólica y fotovoltaica ha alcanzado por igual una eficiencia energética, especialmente en los últimos años. Los paneles solares de alta eficiencia han mejorado su rendimiento hasta alcanzar **40 por ciento**, similar a un sistema eólico de gran escala.

Con todo, ambos sistemas especialmente para la generación distribuida se han visto beneficiados con la incorporación de elementos de **almacenamiento de energía**.

A este respecto, Francisco Beltrán comentó que los equipos de Energy AllTime cuentan con **una batería que impulsa al aerogenerador** en caso de no haber viento, promoviendo la generación continua de energía.

Respecto al espacio para la instalación, los sistemas eólicos ocupan menos **superficie de terreno**, también destacó el empresario. EAD

18 de mayo de 2023



6

TC Energía e Iluméxico electrifican a dos comunidades en desventaja de San Luis Potosí

Las empresas TC Energía e Iluméxico unieron esfuerzos para instalar paneles solares en las comunidades Tortugas, que pertenece al municipio de Santa María del Río; y, la Lomita, de La Soledad de Graciano Sánchez, en San Luis Potosí.

En un comunicado, **TC Energía** señaló que tiene el **compromiso para contribuir al desarrollo de las comunidades ubicadas en las zonas de influencia de sus proyectos** y con la protección al medio ambiente.

“Es una empresa comprometida con las comunidades en las que trabaja, por ello apoya los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), que son un llamado universal para actuar y terminar con la pobreza, proteger el planeta y garantizar que todas las personas disfruten de la paz y la prosperidad para el 2030”, mencionó la compañía.

De acuerdo con los datos del Censo de Población y Vivienda 2020 del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), **1.2 por ciento de las viviendas particulares habitadas del país no disponen de energía eléctrica**, lo que equivale a aproximadamente 1.6 millones de personas que no tienen acceso a este servicio.

Los programas sociales en beneficio de las comunidades donde TC Energía tiene presencia, incluyen **facilitar el acceso a la electrificación mediante una energía asequible, segura, sostenible y moderna, con el objetivo de incidir en la lucha contra la pobreza** y desigualdades en comunidades en situación de desventaja y que éstas sepan reconocer la importancia del uso de energías renovables para la residencia energética y el cuidado del medio ambiente.

El acceso a energía asequible, segura, sostenible y moderna es un elemento clave para incidir en la lucha contra la pobreza y desigualdades en comunidades en situación de desventaja, dice la compañía.

“Nuestra filosofía es que no solo construimos gasoductos, sino también relaciones con las comunidades donde operamos. En este sentido, el llevar a cabo este piloto con Iluméxico para TC Energía es motivo de orgullo poder contribuir con acciones como ésta, que cambie positivamente la vida de las personas cercanas a nuestros ductos. El acceso a la electricidad es algo que muchas personas damos por sentado para llevar a cabo nuestra vida cotidiana. Activar un apagador que nos permita tener luz para que nuestros niños estudien por las tardes, mantener fría nuestra comida en un refrigerador o enterarnos de lo que sucede a través del radio o la televisión. Estas personas no lo tenían, hasta hoy.” dijo **Fernanda Hermosillo, líder de Impacto Social en TC Energía.**

Sumado a la instalación de paneles solares, **el equipo de Iluméxico**, empresa especializada en ofrecer un servicio de energía solar para viviendas rurales sin acceso a la red convencional, con el apoyo de Concentrarte A.C., **brindó a los beneficiados, talleres de ciencia recreativa, acompañamiento musical y cine comunitario durante una semana.** La finalidad de estas acciones resultó en la capacitación y enseñanza para el uso y administración del servicio de energía a las familias, logrando así que aprovechen al máximo la vida útil de los paneles.

El programa de instalación de paneles por parte de Iluméxico y TC Energía **incluye el servicio, mantenimiento, reparación de los sistemas, el cual se lleva a cabo por jóvenes de la región que reciben entrenamiento por parte de Ilumexico, a través de un empleo formal. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de mayo de 2023



Reservas de Pemex un riesgo a futuro

A la frágil situación financiera de Pemex hay que sumar la caída constante en reservas de hidrocarburos.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) experimenta una caída constante en las reservas probadas de hidrocarburos, la cual es identificada por la actual administración como un riesgo potencial para la [salud financiera de la petrolera nacional](#).

En reporte anual enviado a las autoridades regulatorias de los Estados Unidos, se identificó a la caída [constante de reservas](#) como un riesgo que puede afectar en futuro la operación y las finanzas de la empresa productiva del estado.

“Una disminución continua en nuestras reservas y producción probadas de hidrocarburos podría afectar negativamente nuestros resultados operativos y nuestra situación financiera”.

De acuerdo con el reporte, algunos de los principales campos productores de petróleo y gas existentes están maduros, lo que ha provocado que las reservas y producción disminuyan a medida que se agotan las reservas.

“En 2022, nuestras reservas probadas totales tuvieron un pequeño aumento de 24.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, o 0.3%, después de contabilizar los descubrimientos, extensiones, revisiones y delimitaciones, de 7,426.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al 31 de diciembre de 2021 a 7,450.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al 31 de diciembre de 2022”.

Con base en estos números, el índice de reemplazo de reservas en 2022 fue de 102.8%, una disminución en comparación con el 105.1% en 2021.

Sin embargo, la estrategia de concentrarse en la exploración en aguas someras y campos terrestre, tuvo como impacto que las reservas probadas aumentaron de 7,426.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al 31 de diciembre de 2021 a 7,450.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al 31 de diciembre de 2022.

La producción de crudo aumentó un 1.6% en 2022, como resultado del aumento de la producción de los nuevos proyectos de campo costa afuera Esah, Itta, Koban, Mulach, Pokche, Teca, Teekit Profundo, Uchbal, Xanab, Yaxché y proyectos de campo en tierra Quesqui, Tupilco Profundo, Cibix, Teotleco e Ixachi.

Sin embargo, Pemex informó que no puede haber garantía de que puedan continuar aumentando, o detener o revertir la tendencia de disminución en las reservas probadas y producción, lo que en cualquier momento podría tener un efecto adverso en nuestro negocio, resultados de operaciones y condiciones financieras. OGM

Pemex identifica “debilidades importantes” en controles internos

Pemex reportó a la SEC que identificó “debilidades importantes” en sus controles internos de los informes financieros.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), informó a la Security Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos que identificó debilidades importantes en sus controles internos sobre los informes financieros durante seis de los últimos ocho años.

En el reporte anual, la empresa productiva del estado, notificó que la gerencia identificó debilidades materiales en los controles internos sobre la información financiera en relación con la preparación de los estados financieros consolidados.

La actual administración asegura que la falta de controles se identificó en los años 2015, 2016, 2017, 2018, 2020 y 2021.

“A la luz de la identificación de las debilidades materiales, nuestra gerencia concluyó que nuestro control interno sobre la información financiera no era efectivo al 31 de diciembre de cada uno de esos años”, reveló la petrolera nacional a las autoridades norteamericanas.

De acuerdo con Pemex, las circunstancias de la falta de controles ya fueron reportadas a las autoridades competentes.

“Las circunstancias que dan lugar a estas debilidades materiales, que generalmente fueron diferentes de un año a otro, en nuestros informes anuales en el [Modelo 20-F](#) correspondiente a cada uno de esos años”.

“A la fecha de este informe anual, creemos que cada una de estas debilidades materiales ha sido remediada. Para obtener más información, consulte el Punto 15—Controles y procedimientos—Informe anual de la administración sobre el control interno de la información financiera”.

Sin embargo, la administración de Pemex, dice no poder estar seguros de que no se desarrollen o se descubran debilidades materiales adicionales en el futuro.

Además de que existe el riesgo de que pueda haber errores contables en nuestros informes financieros.

“Si nuestros esfuerzos para remediar cualquier debilidad material no tienen éxito, es posible que no podamos informar nuestros resultados de operaciones para períodos futuros de manera precisa y oportuna y realizar las presentaciones requeridas ante las autoridades gubernamentales, incluida la SEC. Lo cual podría afectar adversamente nuestros resultados de operación y condición financiera”. OGM