

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

## Futuros del petróleo Brent y WTI 1 caen a mínimos en cinco semanas

El Brent y el WTI cerraron en sus niveles más bajos desde finales de marzo tras las declaraciones de la secretaria del Tesoro, Janet Yellen.

Los precios del petróleo cayeron el martes 5%, a mínimos en cinco semanas, debido a la preocupación que suscita la economía, en un momento en que los políticos estadounidenses discuten cómo evitar un impago de la deuda y los inversores se preparan para otra subida de las tasas de interés en Estados Unidos.

Los futuros del Brent cayeron 3.99 dólares, o 5.03%, a 75.32 dólares el barril mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajó 4 dólares, o 5.29%, a 71.66 dólares.

De este modo, tanto el Brent como el WTI **anotaron sus cierres más bajos desde el 24 de marzo**.

Los precios del petróleo y los principales índices de Wall Street cayeron después de que la secretaria del Tesoro, Janet Yellen, dijo que el Gobierno estadounidense podría quedarse sin dinero en un mes.

El precio de los seguros contra impago de Estados Unidos alcanzó nuevos máximos después de que Yellen comentó que [es improbable que el Gobierno pueda hacer frente a todas sus obligaciones de pago a principios de junio](#), lo que ha llevado al presidente Joe Biden a convocar los líderes del Congreso a la Casa Blanca la próxima semana.

Los inversores buscarán la dirección del mercado en las previsible subidas de las tasas de interés de los bancos centrales, que siguen luchando contra la inflación.

Más subidas podrían ralentizar el crecimiento económico y mermar la demanda energética.

Se espera que la Reserva Federal de Estados Unidos suba las tasas de interés otros 25 puntos básicos el miércoles y también que el Banco Central Europeo eleve el tipo en su reunión ordinaria del jueves.

"La actuación de los bancos centrales en su misión de controlar los elevados precios al consumo y a la producción arroja una larga sombra de duda sobre las perspectivas", dijo Tamas Varga, del broker petrolero PVM. El Economista

## Producción de crudo nacional, en su mayor nivel en 18 meses

En marzo, la extracción petrolera (tanto de Pemex como de privados) registró un aumento mensual de 0.8%; en su comparación anual creció 1.8%, de acuerdo con la CNH.

La producción nacional de crudo aumentó mensualmente 0.8% para ubicarse en 1.655 millones de barriles diarios en el último reporte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) que incluye la producción privada y la de Petróleos Mexicanos (Pemex) durante el mes de marzo. A la vez, logró un incremento anual de 1.8%, según el reporte del regulador. El nivel reportado en marzo se convierte en el más alto desde los 1.665 millones de barriles reportados en septiembre de 2021.

A un día de que la CNH presente los valores de reservas petroleras con las que cuenta el país, por primer mes desde septiembre de 2021 se observó un aumento en la producción de las asignaciones de la estatal petrolera, que reportaron una producción conjunta de 1.456 millones de barriles diarios en el tercer mes del año, lo que implicó un crecimiento mensual de 1%, además de que en términos anuales también se reportó un aumento, de 0.13% en este indicador.

En tanto, la producción en los contratos petroleros, que también incluyen a los operadores privados y a Pemex y se otorgaron a partir de la reforma del 2014, tuvieron una producción de 198,139 barriles por día, con lo que mostraron una reducción mensual de 1.6% en comparación con los 201,407 barriles diarios del mes de febrero, que han sido el pico de producción histórico en los campos desarrollados bajo esta modalidad ya que además se superó el techo de 200,000 barriles diarios. En términos anuales, la producción de estos contratos aumentó 1.15 por ciento.

De estos contratos, el que cuenta con mayor volumen de producción que es el que opera Pemex sin socios en aguas someras, Ek Balam, tuvo una extracción de 101,215 barriles diarios en marzo, logrando más de 100,000 barriles diarios por segundo mes consecutivo, aunque tuvo una reducción de 0.1% en comparación con febrero, pero un alza anual de 37 por ciento.

En tanto, los dos contratos en campos terrestres que fueron adjudicados vía farmout para asociaciones con Pemex, tuvieron una producción conjunta de 10,395 barriles por día, con un incremento mensual de 10% pero una reducción anual de 2.2% en su extracción.

Los contratos adjudicados en Rondas lograron una producción de 63,181 barriles diarios, con una caída mensual de 4.8% pero un ligero aumento anual de 0.8 por ciento. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

2

## Agárrense, gasolineras: CRE reduce 10 años los permisos para operar

Especialistas del sector energético acusaron que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) no ha detallado por qué ha decidido reducir la vigencia de los permisos.

El Órgano de Gobierno de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** ha venido reduciendo la vigencia de los permisos para operar gasolineras, al pasar de 30 a 20 años, señalaron especialistas del sector energético.

Dani Suárez, representante jurídico de Grupo Ciita, señaló que desde noviembre de 2022 han notado que los **permisos para estaciones de servicio** de expendio al público de petrolíferos son menores a lo que se solía dar en años anteriores.

“Hemos visto que ha cambiado el criterio para otorgar permisos, el **sector gasolinero** está viviendo incertidumbre operativa y jurídica ante esta situación”, dijo.

Marcial Díaz, presidente de la Asociación de Regulados del Sector Energético (ARSE), apuntó que, aunque el título tercero del reglamento de la **Ley de Hidrocarburos** establece que la vigencia de los permisos puede ser desde **un día hasta 30 años**, no se sabe porque el órgano regulador decidió acortar el periodo de vida de los permisos respecto a lo que se otorgaba con anterioridad.

“La CRE está creando una distorsión del mercado, hay carencia de permisos y ahora podemos ver que son más cortos, esto tiene al mercado deprimido”, apuntó.

El artículo 11 del reglamento de las actividades a que se refiere el título Tercero de la Ley de Hidrocarburos establece “Los permisos a que se refiere este **Reglamento tendrán una vigencia de hasta treinta años**, contada a partir de la fecha de su otorgamiento, de conformidad con las disposiciones administrativas de carácter general que al efecto expidan la Secretaría o la Comisión”.

Incluso, Carlos Vallejo, socio de Q&A Energy Consulting, señaló que esta reducción de la vigencia deja en desventaja a los nuevos permisionarios en comparación con los de años anteriores.

“Los primeros permisos otorgados por la CRE datan de 2015, en ese entonces, a la mayoría de las solicitudes se les otorgaban 30 años de operación, con la posibilidad de obtener una prórroga de hasta la mitad de lo que se les otorgó, por lo que sus permisos caducarían hasta el 2060, pero alguien que obtenga su permiso ahora, se dará cuenta que su proyecto solo podrá durar hasta el 2053”, indicó.

Lamentó que el órgano de **Gobierno de la CRE** no detalle por qué ha decidido reducir la vigencia de los permisos, ya que actualmente parece que existen dos órganos regulatorios, los que están alineados con el comisionado presidente, Leopoldo Vicente Melchi García, y los que, sí expresan sus inconformidades, como la comisionada Norma Leticia Campos Aragón. **Beatriz Marcelino, presidente de Grupo Ciita**, añadió que la situación es más crítica en otras áreas, ya que los permisos para comercializar gas LP o para distribuir producto mediante autotanque sufrieron importantes reducciones en la vigencia de sus permisos, al pasar de 30 años a tan solo dos años.

“La situación es crítica, actualmente puedes tardar hasta tres años para obtener un permiso, pero solo te autorizan el permiso por dos años, no sabemos a que se deben estas decisiones que solo obstaculizan la operación del sector”, indicó. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

3

## Pemex requiere a Banamex 7000 mdp

**P**emex pagó por factoraje y como parte de su función en los fideicomisos que manejaba de la empresa Oceanografía, aún cuando el concurso mercantil vigente lo prohibía.

**PEMEX ACABA DE** solicitar por oficio a Citibanamex la devolución de 7 mil 406 millones de pesos, que a través de su filial Pemex Exploración y Producción (PEP), pagó por el factoraje celebrado y como parte de su función fiduciaria en los fideicomisos que manejaba de la empresa Oceanografía, aún cuando el concurso mercantil vigente lo prohibía.

Según consta en el requerimiento de pago emitido por la empresa productiva del Estado, Banamex realizó el cobro indebido por concepto de pago de facturas y pago a fideicomisos, en su calidad de cesionario de derechos de cobro de facturas elaboradas por Oceanografía, aún cuando entre las medidas cautelares que se establecieron en el concurso mercantil 265/2014-VI del Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en la CdMx con fecha del 14 de abril de 2014, se incluía la de no pago a terceros.

Pese al ordenamiento de la autoridad, Citibanamex se mantuvo cobrando poco más de 7 mil millones de pesos entre 2014 y 2016 (a dos años de iniciado el concurso) en que aún se encontraba bajo la dirección de **Emilio Lozoya**, quien autorizó las facturas, pese y a que el juez concursal en el dictado de las medidas cautelares había establecido no ejecutarlas.

Este asunto está relacionado con el conflicto legal entre la naviera de **Amado Yáñez** y Citibanamex, el cual inició el 28 de febrero de 2014, luego de que el banco dirigido entonces por **Javier Arrigunaga** interpusiera una demanda en contra del contratista de Pemex por un presunto fraude masivo de más de 400 millones de dólares, reclamados por la vía penal, y también en el concurso mercantil sin que demostrara su existencia.

En muy buena parte, dicho reclamo de Citi, presidido entonces por **Michael Corbat**, llevó a la quiebra a Oceanografía y a la detención de su presidente, Yáñez Osuna, quien en 2017 fue liberado luego de pagar una fianza de 7.5 millones de pesos como garantía para enfrentar sus procesos en libertad, aún con la oposición de los equipos de Corbat, Arrigunaga y **Manuel Medina Mora** en Banamex, y de Lozoya, **Luis Videgaray** y **Jesús Murillo Karam** en el gobierno de **Enrique Peña Nieto**, por supuesta posibilidad de fuga.

No obstante, en 2019 la naviera interpuso tanto en México como en Estados Unidos sendas demandas contra Banamex y Citigroup por quebranto económico y daño moral por un monto de 5 mil 200 millones de dólares, conflicto que continúa sin resolverse luego de que el banco ha interpuesto diversos amparos para defenderse y retrasar la solución.

Ahora que muy posiblemente en esta misma semana Citi se pronuncie sobre la decisión de vender a un particular Banamex, o hacerlo a través de una Oferta Pública Inicial, son tres juicios los que enfrenta, y se enfila un cuarto, por el que en su calidad de banco y división fiduciario debe responder.

**EN ESTE SEXENIO** de la 4T hay un jugador que se mueve con absoluta independencia para asignar miles de millones de dólares en obras. Se trata de CFenergía, filial de la CFE que en el papel funge como un vehículo de inversión ágil para el organismo que dirige **Manuel Bartlett**, pero que todo contratista o proveedor del sector eléctrico y de gas sabe que las grandes decisiones y los contratos multimillonarios se operan en las oficinas de CFenergía, sobre Paseo de la Reforma, donde rentan su propio corporativo, separado de la CFE. Ahí los jefes son **Miguel Reyes** y **Miguel López**, en ese orden, pero siempre juntos. “Los Migueles”, como les apodan los enterados del sector, son responsables, por poner un botón de muestra, de la asignación directa de más de 3 mil 400 millones de dólares a Siemens y a Mitsubishi, utilizando un fideicomiso maestro para la construcción de seis plantas de ciclo combinado que proyectan generar 4 mil megawatts.

A prácticamente año y medio del fin del sexenio, poco se conoce del avance de obra e inversión de esas plantas, que corre en un carril totalmente diferente y paralelo a la compra de las plantas de Iberdrola, donde la conducción fue directamente de la Secretaría de Hacienda, que capitanea **Rogelio Ramírez de la O**. CFenergía pinta para ser el equivalente de lo que fue PMI en la desastrosa gestión de **Emilio Lozoya Austin** en Pemex: el mecanismo para hacer y deshacer, con el pretexto de la eficiencia operativa.

**PUES NADA, QUE** Aeropuertos y Servicios Auxiliares (ASA), que lleva **Oscar Argüello**, también se inconformó con la decisión del juez segundo especializado en materia de Concursos Mercantiles, **Saúl Martínez Lira**, que decretó la quiebra de Interjet el 4 de abril pasado. Vía su apoderado legal, **Alan Michel Lima**, ASA calificó de “ilegal” la sentencia que obvió una segunda prórroga de otros 90 días al que tenía derecho la aerolínea que fundaron **Miguel Alemán Velasco** y **Miguel Alemán Magnani**. La apelación promovida por la dependencia el 20 de abril, de hecho coincide con la posición de Alejandro del Valle, presidente de Interjet, en el sentido de que la actuación del conciliador, **Gerardo Sierra**, no fue transparente. Vamos a ver qué pasos da el síndico recién designado, **Alonso Ascencio Triujeque**. El Financiero

3 de mayo de 2023



4

## ¿Buena inversión? Pemex compró Deer Park en números rojos, revelan reportes

De acuerdo con reportes de Pemex, la refinería de Deer Park pasaba por una ‘mala racha’ antes de ser adquirida al 100 por ciento por México.

La [refinería de Deer Park](#) pasaba por una ‘mala racha’ antes de ser adquirida al 100 por ciento por Petróleos Mexicanos (Pemex).

De acuerdo con el reporte anual de la petrolera mexicana, **Deer Park perdió 8 mil 122 millones de pesos durante 2020** debido a reparaciones inesperadas en la unidad principal de destilación y coquizadora de la refinería.

En ese año, también le afectaron las **fuertes nevadas en la zona de Texas**, lo que derivó en una disminución en el procesamiento de crudo en productos refinados, situación que originó la pérdida del ejercicio.

Para 2021, la refinería **ubicada en Texas perdió 6 mil 749 millones de pesos**, esto como resultado de la desaceleración económica y de la disminución en el consumo de productos refinados ocasionada por la pandemia del COVID-19, [argumentó Pemex](#).

En el documento se puede leer que **la refinería de Deer Park registró una reducción en sus márgenes de refinación**, debido principalmente a una menor demanda de combustibles durante la pandemia.

“Por lo tanto, a inicios del ejercicio 2021 los [socios de Deer Park](#) decidieron apoyar financieramente a la refinería, considerando los problemas de liquidez que tenía el negocio al cierre de 2020”, indicó el reporte.

Este apoyo permitió sostener la operación de la refinería, la cual pasaba por tres problemas principales.

En primer lugar, tenía bajos márgenes de refinación como resultado de la baja demanda a nivel internacional por el impacto de la pandemia. Como segundo punto, la refinería tuvo una suspensión de operaciones derivada de la tormenta invernal.

“En febrero de 2021, las industrias situadas dentro de la **zona de Texas fueron afectadas por fuertes nevadas**. En la refinería Deer Park este escenario resultó en un paro total de emergencia, restaurándose las actividades hacia la última semana de marzo de 2021.

Sin embargo, fue necesario ejecutar actividades de reparación que finalizaron en noviembre de 2021”, indicó Pemex.

Finalmente, se observó un incremento en el costo de las obligaciones de mezclado de renovables del programa ‘Renewable Fuel Standard’, establecido por la Environmental Protection Agency de los Estados Unidos, que exige el mezclado de productos renovables en los combustibles de transporte, originando un mayor precio de ‘Renewal Identification Numbers’.

Fue el 20 de enero de 2022, **cuando Pemex Internacional (PMI) adquirió el 50.005 por ciento** restante de la participación en Deer Park a través del acuerdo de compra celebrado con Shell.

“Como resultado de esta adquisición, esta compañía es ahora consolidada en los estados financieros de Pemex”.

La adquisición de Deer Park originó una pérdida de **3.4 mil millones de pesos en los resultados en negocios conjuntos** y asociados de Pemex durante 2022; sin embargo, el rendimiento del año fue de 0.3 mil millones de pesos, debido a que fue compensado con los resultados positivos de otras asociadas de Pemex.

Durante 2022, [la refinería Deer Park](#) registró un margen variable de refinación de 18.8 dólares por barril, lo que supera por más del doble el margen del Sistema Nacional de Refinación (SNR) ubicado en 7.34 dólares.

En términos prácticos, el margen de refinación es la diferencia entre ingresos y egresos.

A partir del 20 de enero de 2022, la información de Deer Park se incluye como un segmento de negocio. En ese mismo año, las ventas totales relacionadas con la refinería fueron de 268 mil 135 millones de pesos. La utilidad relacionada con el segmento de Deer Park fue de **20 mil 905 millones de pesos en 2022**.

Hasta el 31 de diciembre de 2021, las operaciones de Deer Park se mostraban como parte del segmento de compañías subsidiarias de Pemex. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

5

## Pemex tiene un presupuesto grande, es una tentación, afirma líder sindical

**Aseguró que la organización no tiene acceso al dinero que maneja la empresa del Estado**

**Ricardo Aldana**, Secretario general del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (**STPRM**), afirmó que por el presupuesto que se maneja en **Pemex**, “a veces la tentación es grande”.

Previo a la conmemoración con motivo del **Día del trabajo** que encabeza el presidente **Andrés Manuel López Obrador** en Palacio Nacional, se le cuestionó sobre si había **corrupción** en **Pemex** y de la investigación que realiza la Secretaría de la Función Pública

“Siempre siempre ha habido un tema petróleo esos, a veces la tentación es grande”, dijo en entrevista en la calle de Corregidora.

-¿sigue la corrupción en Pemex?, se le insistió.

-El problema es ese Pemex tiene un presupuesto muy grande a veces hay tentaciones, acotó.

“Nosotros no tenemos nada que ver con el presupuesto de Pemex, nosotros no vivimos del presupuesto de Pemex nosotros nada más vivimos de las cuotas de los trabajadores”.

De la relación con el presidente, expresó que “con el **Ejecutivo** no hay ningún problema con el **Ejecutivo Federal**, estamos perfectos”.

El líder **sindical petrolero** dijo que está haciendo recorridos a nivel nacional visitando todas las secciones, “y estaba estoy dando mensajes tenemos que mantenernos unidos y comprometidos con la empresa”. Dijo que este encuentro con el mandatario no es el foro para hacer peticiones. El Herald



## Desarticulan una central huachicolera en Tula: aseguran 5 autos y una pipa con 8 mil litros de gasolina

**La Guardia Nacional y la policía local llevaron a cabo esta acción en un predio de Las Nueves**

Esta mañana elementos de la [Secretaría de Seguridad Pública estatal \(SSPH\)](#) y de la **Guardia Nacional** aseguraron una pipa con ocho mil litros de [hidrocarburo robado](#) y **cinco vehículos** que eran utilizados para el traslado de combustible sustraído ilegalmente en la comunidad Las Nueces, ubicada en el municipio de **Tula**.

De acuerdo con el reporte de la **Guardia Nacional**, los hechos ocurrieron durante un cateo ejecutado en un predio donde ciudadanos habían denunciado la presencia de vehículos con contenedores de combustible, por lo que al sitio acudieron elementos de la Fiscalía General de la República (**FGR**).

En el sitio también se aseguraron mangueras que son empleadas para la extracción de hidrocarburo en las tomas clandestinas de combustible, así como una pipa y contenedores con **ocho mil litros de huachicol**, así como cinco unidades de hidrocarburo.

### Aseguran todos los artículos

Durante el operativo ninguna persona fue detenida por parte de las autoridades federales y estatales, por lo cual el lugar fue asegurado por la policía estatal, mientras que elementos de Seguridad Física de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) interpusieron la denuncia correspondiente.

Tula es uno de los municipios con la mayor cantidad de tomas clandestinas detectadas en el estado, con más de mil perforaciones ilegales detectadas en 2022, debido a la ubicación de la refinería **Miguel Hidalgo** que conecta con diferentes ductos y oleoductos del territorio nacional.

### Luchan contra este delito

Asimismo, en lo que va de este año se han recuperado más de 430 mil litros de combustible robado en distintos operativos implementados en el municipio de **Tula** con el decomiso de distintas **bodegas huachicoleras** en ese territorio municipal, así como la aprehensión de 28 personas dedicadas a esta actividad.

Hidalgo es uno de los estados más afectados por el robo de **hidrocarburo** en el país, de acuerdo con datos de Pemex, desde 2018, lo que ha impactado en al menos 35 municipios que se ubican al sur de la entidad, donde hay una elevada presencia de ductos de combustibles. El Herald

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

6

## Por descubrimientos, reservas petroleras se restituyen en 137%: CNH

**Los campos Zama, Tupilco Profundo y Yaxché, agregarían unos 1,253 mmbpce en reservas 3P**

Las **reservas de hidrocarburos** del país se restituyeron en **137 por ciento** al agregarse **1 mil 253 millones** de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), principalmente por la incorporación de los campos **Zama, Tupilco Profundo y Yaxché**.

Esta mañana, la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** presentó la consolidación de las reservas 1P, 2P y 3P **al 1 de enero de 2023**.

En la 6ª reunión extraordinaria del órgano de gobierno de la Comisión, **Alan Barkely Velásquez**, de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, expuso que las reservas posibles, **llamadas 3P** y que representan el total de las reservas del país, alcanzaron los **23 mil 81 mmbpce**, de los cuales **17 mil 561 mmbpce** son de aceite y los **31 mil 558 millones** corresponden a gas natural, lo que equivale a una tasa de restitución de **137 por ciento**, destacó el organismo.

*“Tenemos aproximadamente 1 mil 250 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) que se van a consolidar en este ciclo por descubrimientos”, expuso el funcionario.*

*En total, la incorporación de reservas 3P tuvieron una tasa de restitución integral de 201 por ciento, considerando incorporación de nuevos campos, delimitaciones, desarrollo y revisiones, precisó.*

**Zama**, un campo unificado en el que Pemex posee poco más de 50 por ciento de participación, tiene un estimado de reservas de **entre 400 y 800 mmbpce**, mientras que **Tupilco Profundo** – perteneciente a la asignación Comalcalco– podría llegar a los **200 millones**. **Yaxché**, por su parte, tendría un estimado original de poco más de **172 mmbpce**.

Por entidad federativa, la mayor parte se localizan en el estado de **Campeche**, con **8 mil 806 mmbpce**, seguido de **Tabasco** con **5 mil 521 millones** y en tercer sitio **Veracruz** con **5 mil 176 millones de barriles**.

El resto de los estados con mayores reservas son Puebla, Tamaulipas, Nuevo León, Chiapas, San Luis Potosí y Coahuila.

*“En el año 2023, tenemos la integración del informe de evaluación del campo Zama, campo Tupilco profundo, Yaxché, que son los que mayor aporte hacen a las reservas. Lo anterior basado en la tecnología disponible a la fecha de evaluación, políticas públicas, fiscales y precio de los hidrocarburos”, detalló Barkely.*

Las reservas se reparten en **801 yacimientos**, de los cuales **742** tienen proyectos de recuperación primaria, **56** de recuperación secundaria y **4** tienen documentados proyectos de recuperación mejorada, entre ellos, de vapor.

*“El 87 por ciento de recuperación adicional corresponde a proyectos de inyección de agua”, agregó el expositor.*

La consolidación de las reservas se elaboró a partir de los informes presentados por los **22 operadores**, incluido Petróleos Mexicanos (Pemex), que comprenden **496 campos**, de los cuales **382** certificaron reservas y **114** mantienen su certificación anterior.

Respecto a las reservas probables, **o 2P**, en la sesión de este día se explicó que ascienden a **15 mil 138 mmbpce**, conformadas por **11 mil 515 millones** de aceite y **20 mil 565 millones de gas**.

Por operador, **87.3 por ciento** se encuentra en las asignaciones de Pemex, en tanto que el **12.7 por ciento** restante está bajo las empresas operadoras privadas. Tan solo **Fieldwood Energy** posee **4.7 por ciento del total**.

En la sesión se destacó, por un lado, que **se detuvo la tendencia hacia la baja** en la incorporación de reservas de los últimos años, y por el otro que es la primera vez en que dicha restitución **supera el cien por ciento**.

*“Me satisface y me agrada ver que en la reserva 1P de hidrocarburos sobre pasa el 100 por ciento”, comentó el comisionado Salvador Ortuño Arzate.*

Sin embargo, aún con ello, las cifras al primer mes del año se encuentran todavía **por debajo de las registrada en 2019**.

En ese año, las reservas totales se encontraban en los **25 mil 106 mmbpce**, esto es, **8 por ciento arriba** con respecto a la cifra de 2023.

Los datos de la CNH demuestran que las reservas de petróleo crudo **descendieron en la misma proporción** en tanto que las de gas lo hicieron en **2.5 por ciento**. **EAD**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2023

## **Aumenta 33.6% recaudación de IEPS de gasolinas en el 1T**

7

**Durante el primer trimestre del año, la recaudación del Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS) sobre gasolinas y diésel alcanzó 29 mil 840.8 millones de pesos.**

De acuerdo con datos presentados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público el resultado del primer trimestre fue **33.6 por ciento superior al del mismo periodo del año pasado**, cuando se obtuvieron 20 mil 738 millones de pesos.

El incremento se debe a que la dependencia que dirige Rogelio Ramírez de la O **recortó el estímulo fiscal aplicado a los combustibles**, derivado de una disminución en los precios internacionales del petróleo, que han regresado a niveles previos a los del inicio de la guerra entre Rusia y Ucrania.

Caen ingresos petroleros

En sentido contrario, entre enero y marzo de este año, **los ingresos petroleros presentaron una caída de 18.3 por ciento anual**, pues en ese lapso se ubicaron en 255 mil 200 millones, contra 290 mil 600 millones del año anterior.

*“Estos resultados se deben al menor precio del petróleo promedio durante el trimestre en 16.8 por ciento respecto al programa y de 14.4 por ciento respecto al año anterior, así como a la menor venta bruta de bienes y a una apreciación del tipo de cambio”, destacó la dependencia en su más reciente Informe sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública.*

Por su parte, **los ingresos de Petróleos Mexicanos (Pemex) se quedaron 60 mil 660 millones de pesos por debajo de lo estimado en el presupuesto** para los primeros tres meses del año, al ubicarse en apenas **174 mil 475 millones de pesos**, mientras que Hacienda esperaba recibir 235 mil 136 millones de pesos de la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza. EAD

## **Exxon reporta ganancias históricas**

**ExxonMobil reportó una ganancia récord del primer trimestre, de más del doble que hace un año**, ya que el aumento de la producción de petróleo y gas superó las afectaciones de la caída de los precios de la energía desde marcas muy altas.

**Las compañías petroleras están aprovechando la fuerte demanda** y los recortes de costos vinculados a los esfuerzos por contrarrestar los confinamientos por el Covid-19 de hace tres años.

“Hemos logrado un primer trimestre récord a pesar de que los precios de la energía y los márgenes de refino se están suavizando un poco”, dijo en una entrevista la **directora financiera, Kathryn Mikells**.

La mayor **contribución a las ganancias mejores de lo esperado se debió al fuerte crecimiento de la producción**, añadió.

El trimestre de ExxonMobil se vio **impulsado por los nuevos volúmenes de crudo y combustibles procedentes de la puesta en marcha de nuevas explotaciones marinas e instalaciones de refinación**.

**La ganancia neta ascendió a 11 mil 430 millones de dólares**, frente a cinco mil 480 millones de dólares de hace un año, que incluían una pérdida de tres mil 400 millones de dólares después de impuestos por la salida de Rusia.

La **producción de petróleo y gas de Exxon subió a un máximo desde 2019 de 3.83 millones de barriles equivalentes de petróleo al día (boed)**, 160 mil boed más que en el trimestre anterior.

El aumento de la producción refleja una **mayor actividad en la cuenca Pérmica y en Guyana, donde encendió una segunda plataforma de producción el año pasado que agregó alrededor de 240 mil bpd**. Los mayores volúmenes **compensaron parcialmente la caída del 16 por ciento de los precios del petróleo respecto del año anterior**. EAD