

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024



La franquicia Pemex ganó el 96.69% de los permisos de gasolineras en Nuevo León: Petrointelligence

A pesar de que la mayoría de los permisos en Nuevo León son para la marca Pemex, la imagen de OXXO Gas emerge como una marca comercial poderosa, entre 24 marcas comerciales, indicó Alejandro Montufar Helú Jiménez, de Petrointelligence.

Monterrey, NL. El panorama de las estaciones de servicio en Nuevo León revela una compleja red de competencia y cambios en el mercado de combustibles. Definitivamente la mayoría de permisos nuevos, ya sea para abrir estaciones de servicio o para que regresen al suministro de Pemex. De [un total de 1,028 permisos entregados entre 2022 a 2024](#), el 96.69%, son de la empresa productiva del Estado.

No obstante, "la imagen de OXXO Gas resulta ser una marca comercial más fuerte, porque es lo que ve el usuario, no la marca del combustible", indicó Alejandro Montufar Helú Jiménez, cofundador y director de Petrointelligence, una startup enfocada al mercado gasolinero.

Explicó que en el estado se han identificado 24 marcas comerciales distintas, entre ellas, Pemex, Mobil, BP, Valero, Top Price, Petro Seven y OXXO Gas, ésta última "su **imagen comercial**, resulta ser una marca comercial más fuerte, porque es lo que ve el usuario, no observa la marca del combustible".

"Básicamente el negocio de franquicias (en Nuevo León) está peleado entre OXXO, Petro Seven y Pemex", indicó el directivo durante la conferencia ¿Cómo estamos y hacia dónde vamos en el sector gasolinero?, en el marco del 5º Congreso Nacional Gasolinero, que organizó la empresa Valores ABC.

Explicó que en Nuevo León hay 368 franquicias, y 349 marcas de combustible, "aunque el 50% de las franquicias son de Pemex, sigue distribuyendo el 80% de gasolineras, porque uno es el negocio de franquicia y otro el de suministro".

La **franquicia Pemex**, es un sistema de comercialización mediante el cual Petróleos Mexicanos autoriza a los propietarios de estaciones de servicio a expender en su nombre, los productos de gasolina y diésel.

Petrointelligence analizó los permisos emitidos de manera anual entre 2017 y 2024, ya que en 2015 y 2016 se obtuvieron grandes números por la [Reforma Energética](#) y se debía regularizar a los negocios con permisos.

"2022 fue el mejor año desde 2017 en expedición de permisos, el 2023 fue el segundo mejor año. Este primer trimestre 2024, pareciera dar señales de que habrá mejores condiciones para la expedición de permisos. Marzo ha sido el tercer mejor mes en permisos de estaciones de servicio".

En la entidad hay 743 permisos vigentes y 20 grupos empresariales que concentran más de 557 estaciones de servicio. OXXO Gas es líder con 228 gasolineras y Petro Seven 117 estaciones.

¿Cómo les afecta a los gasolineros la reforma a la Ley de Amparo?

Durante el panel Perspectivas del Sector de Hidrocarburos 2024, Javier Govea, socio director y fundador de GMB Abogados, anticipó: "Creo que la aplicación de la nueva Ley de Amparo va a ser materia de controversia constitucional si se aprueba en el Congreso y algunos grupos parlamentarios interponen dicha controversia. Al final **veremos que se resuelve en la Suprema Corte de Justicia**".

Por su parte, Sergio Herrera, socio Responsable en materia forestal y residuos peligrosos de GMB Abogados, mencionó que en el tema de la suspensión de un Amparo, "todos aquellos que promuevan un juicio de amparo individual, podrán o no obtener una suspensión provisional y después una definitiva".

"Mi opinión es que los despachos 'grandototes' se están frotando las manos, porque no es lo mismo que se promueva un [juicio de Amparo](#) y no se aplique en la Ley en términos generales, a que tengas que promoverlo, porque va a haber una saturación en los juzgados".

Además, los especialistas en derecho energético mostraron preocupación en caso de que el Congreso realice una reforma Constitucional para desaparecer los órganos autónomos como la **Comisión Reguladora de Energía** (CRE), y la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece), aunque es complicada su aprobación porque debe ser aprobada por las dos Cámaras, y al menos por 17 Congresos locales. El Economista

29 de abril de 2024



2

AMLO alerta sobre estafa con IA utilizando su imagen para invertir en Pemex: ¿Cuál es la inversión mínima que piden los estafadores?

El mandatario aclaró que el video no es reciente e hizo un llamado a la población para que no caigan en la estafa, ya que podría ser usado en su contra durante el tiempo de elecciones.

Durante la mañana de este viernes, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** retomó el tema de la [inteligencia artificial](#) tras verse involucrado en un **video falso** en el que invita a los ciudadanos a comprar acciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

El mandatario expresó que ya no se debe tener tanta confianza en los **medios de comunicación** y las redes sociales porque los tiempos han cambiado, y la gente debe aprender a discernir la información que se les presenta.

Hay que aprender a leer el periódico, aprender a escuchar la radio, aprender a ver la televisión porque ya hay mucha desinformación, mucha manipulación que no había antes” dijo López Obrador.

A través de redes sociales, está circulando un video en el que se anuncia que los ciudadanos ya pueden invertir en petróleo por medio de Pemex y recibir dividendos con una **inversión mínima**. Se les promete un aumento de ingresos por más de 50,000 pesos al mes, además de que mencionan que el dinero llegará directamente a sus cuentas bancarias.

Al inicio del video se puede observar al presidente incitando a los ciudadanos a invertir en la petrolera. Sin embargo, la imagen y el audio no coinciden, por lo que incluso su aparición es tan sólo por unos momentos, por lo que se puede notar el uso de la [inteligencia artificial](#) para la creación de su voz.

El mandatario aclaró que el video no es reciente e hizo un llamado a la población para que no caigan en la estafa, ya que podría ser usado en su contra durante el tiempo de elecciones.

No es la primera vez que ocurre

A principios de año, la candidata **Claudia Sheinbaum** se vio envuelta en un video de la misma índole. En éste se veía que era entrevistada sobre cómo invertir en **Pemex**, asegurando que las primeras personas que habían invertido en la empresa ya habían obtenido una ganancia de tres mil pesos en el primer día.

Otra de las víctimas fue el empresario **Carlos Slim**. En el clip se puede invitar a las personas a invertir desde 4,500 pesos para lograr ganancias de hasta 300,000 pesos al mes. Dichas imágenes también fueron creadas con inteligencia artificial.

Pemex pide no caer en estafas

El pasado 28 de noviembre, [Pemex](#) declaró que “se han identificado en Internet y redes sociales videos, páginas, anuncios y enlaces, que contienen información falsa o invitan a realizar inversiones de dinero a nombre de PEMEX. Son intentos de FRAUDE y podrían perjudicar tu identidad y patrimonio. ¡EVÍTALAS! y repórtalas a vigilante@pemex.com”.

De la misma forma, **Pemex** ha hecho constantes advertencias a la ciudadanía de no caer en este tipo de estafas que cada vez son más comunes. Recomendaron hacer caso omiso a este tipo de anuncios publicitarios y **verificar la fuente de la información**. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024

3

Pemex, campos marginales: 164 mmdd

Uno de los focos rojos que mayor urgencia tendrá que enfrentar la próxima Presidenta de México, es Petróleos Mexicanos.

Pemex tiene una deuda neta de 106 mil millones de dólares, más los 8 mil millones de dólares que debe a proveedores.

Está considerada como la petrolera más endeudada globalmente.

Pemex se ha convertido en un potencial riesgo para las finanzas públicas y la calificación crediticia soberana.

Por eso, requiere una estrategia que le de viabilidad financiera y en lugar de ser un peligro, sea una palanca de desarrollo de México

Por eso vale la pena revisar las alternativas que existen. Y vale la pena hacerlo frente al inminente debate de las aspirantes a la Presidencia de la República, en el que uno de los temas será precisamente el de energía.

La firma independiente de análisis de petróleo y gas, Welligence Energy Analytics acaba de difundir un plan con el que el gobierno de México podría desbloquear el potencial de Pemex, atraer inversiones, monetizar el valor de una parte de sus campos marginales, mantener los más productivos y al mismo tiempo preservar la soberanía sobre sus reservas.

El plan podría generar más de 164 mil millones de dólares, a valor presente neto, mediante la venta de activos y aumento de ingresos gubernamentales, considerando el precio del petróleo Brent, a 70 dólares.

Es un enfoque similar al de Petrobras, que logró 23 mil millones de dólares entre 2018 y 2023, y al que quiere lanzar Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF) de Argentina, con 50 campos maduros en.

El plan propone que Pemex considere monetizar alrededor de 300 campos marginales que producen menos de 17 mil barriles diarios equivalentes (boe/d) cada uno.

El portafolio representa solo el 15% del valor total, pero alberga el 25% de las reservas 2P (reservas probadas más las reservas probables), sumando 2.6 mil millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe).

Representa un potencial sin aprovechar, que podría ser activado mediante inversión privada.

Estos campos, bajo la gestión de operadores más eficientes, representan una oportunidad significativa para captar inversiones.

Hay que advertir que el gobierno recibe del 70% al 90% de las utilidades, en los contratos firmados con privados.

La empresa de análisis especializada recalca que México está ante una oportunidad única con fecha de expiración.

Las empresas petroleras buscan activamente oportunidades de inversión en Latinoamérica.

Sin embargo, se enfrentan a escasez de opciones: las licitaciones de campos se han detenido en Colombia, los desafíos sociales obstaculizan las operaciones en Perú, Bolivia y Ecuador, y la inestabilidad económica afecta a Argentina. En Brasil, la elección de Lula ha marcado el cese del programa de desinversión de Petrobras.

Solo Guyana y Surinam han atraído recientemente inversiones significativas, accesibles exclusivamente para las petroleras de mayor tamaño.

Los escenarios de recuperación de reservas 2P en los 300 campos, son elocuentes: 1.3 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente, sin que Pemex modifique nada; 2.6 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente, en las proyecciones de la Comisión Nacional de Hidrocarburos; y 6.7 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente si se realiza el plan que propone Welligence Energy Analytics.

La propuesta, en términos claros sugiere que Pemex le de acceso a los privados a los 300 campos marginales a través de esquemas como los farm outs –en los que el privado aporta la tecnología e inversión para elevar la producción– con los que el gobierno ya no aporta recursos y los privados le pagan regalías al Estado mexicano.

Durante el sexenio de López Obrador que está por terminar, la apuesta fue por lo que llamaron “el rescate” de Pemex y se destinaron miles de millones de pesos de las arcas públicas.

Con el paso del tiempo está claro que Pemex, sigue en una condición financiera delicada y no ha logrado aumentar la producción.

Xóchitl Gálvez y Claudia Sheinbaum, han coincidido en que buscarían que las actividades de Pemex, se diversifiquen. Gálvez ha propuesto convertir a Pemex en Emex una empresa de energías mexicanas. Una empresa que además de extraer petróleo, tendrá la posibilidad de producir electricidad a través de la cogeneración y la geotermia.

Se ha pronunciado por aplicar lo que marca la Constitución; abriría toda la cadena de valor a la inversión privada.

En este sentido Sheinbaum ha sido más enigmática respecto de Pemex específicamente, aunque ha señalado que se enfocará en lograr la soberanía energética y fortalecer a Pemex y CFE.

Se ha pronunciado en mantener el esquema de inversión de 54% para el gobierno y 46% para la iniciativa privada en la Comisión Federal de Electricidad.

Y ha dicho que buscaría que Pemex se diversifique en la producción de diferentes tipos de energía, incluido el Litio. Habrá que ver quién gana la Presidencia de la República, y qué solución le da a Pemex.

El plan de Welligence, deja ver que sí hay alternativas, pero depende del modelo energético que se desee seguir en el próximo gobierno. Veremos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024

Producción de crudo hiló en marzo siete meses de descensos

4

La extracción de hidrocarburo cayó mensualmente 0.1% a 1.595 millones de barriles diarios y 3.6% en su comparación interanual, lo que implicó dejar de extraer 60,000 toneles por día.

Descenso lento, pero pertinaz. En marzo [la producción de petróleo crudo](#) en México se contrajo 0.1% en comparación con febrero a 1.595 millones de barriles diarios, con lo que hiló siete meses de caídas mensuales, de acuerdo con datos reportados este jueves por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

En su comparación interanual, la **producción de aceite** descendió 3.6%, lo que significó que se dejó de contar con 60,000 barriles diarios del hidrocarburo, y que se ubicó en sus niveles más bajos desde octubre de 1979 (1.51 millones de barriles diarios).

Del total de crudo producido en México en marzo, 89% lo produjo Petróleos Mexicanos (Pemex) en **campos asignados** directamente por el Estado mexicano tras la reforma energética del 2013-2014.

El restante 11% se produjo en campos otorgados bajo **contratos petroleros** (creados también como parte de la reforma energética), en los que también participa Pemex, además de operadores privados, ya sea por cuenta propia o en asociación con la petrolera estatal.

En la comparación interanual, la producción a través de **las asignaciones de Pemex** cayó 2.8% a 1.595 millones de barriles diarios y la extracción a través de contratos bajó 9.4% a 179,595 toneles por día.

Durante los primeros cinco años del sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador la producción de crudo **se contrajo 8.7 por ciento**. Sin embargo, este descenso es inferior a la caída de 23.7% que se observó durante los primeros cinco años del sexenio del presidente Enrique Peña Nieto. El Economista

Ganancias de Pemex se hunden 92% en el primer trimestre por menores ventas

Pemex informó que sus ganancias disminuyeron un 92% interanual en el primer trimestre de 2024, hasta los 4,696 millones de pesos (284 millones de dólares) debido a una disminución en sus ingresos y un aumento en el costo de ventas.

La petrolera estatal mexicana **Pemex** informó este viernes que sus ganancias disminuyeron un 92% interanual en el **primer trimestre de 2024**, hasta los 4,696 millones de pesos (284 millones de dólares) debido a una disminución en sus ingresos y un aumento en el costo de ventas.

Los ingresos totales de **Petróleos Mexicanos**, la mayor empresa del país, sumaron 405,898 millones de pesos en el periodo, un 3% menos que los reportados entre enero y marzo de 2023.

Las ingresos de la compañía se vieron afectados por [menores ventas](#) y una disminución en los **precios del crudo** y petrolíferos, precisó la empresa estatal en su reporte a la **Bolsa Mexicana de Valores (BMV)**.

La deuda financiera bajó a 101,500 millones de dólares frente a los 106,100 millones de dólares al cierre del 2023, de acuerdo a datos de Pemex.

La [producción de crudo](#) y condensados sin incluir a socios bajó un 2.8% en el trimestre a 1.82 millón de barriles por día (bpd), mientras que el procesamiento de crudo en sus refinerías locales se elevó 18% a 985,000 barriles por día.

El gobierno federal ha mantenido un fuerte **apoyo financiero a Pemex** y le ha inyectado millonarios fondos para ayudarla a sanear sus finanzas. En el primer trimestre, la empresa estatal dijo que recibió 4,600 millones de dólares de aportaciones de capital.

Estas contribuciones representan una importante fuente de pago de la deuda de Pemex durante el primer trimestre del 2024", dijo la empresa en su reporte financiero.

Pemex ha dicho que durante todo el año pasado, la ayuda del Gobierno sumó más de 7,500 millones de dólares.

Pemex enfrenta un severo problema con la deuda con sus proveedores. Agrupaciones de los mismos hicieron a finales del año pasado un inusual llamado a la empresa a que retomara pagos atrasados o de lo contrario ponía en riesgo la supervivencia de muchas empresas del sector.

Pemex dijo que su [deuda con proveedores](#) se ubicó en 21,874 millones de dólares al cierre de marzo de este año. En su reporte previo, la estatal informó que el total era de 21,204 millones de dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024

5 **Pemex da marcha atrás a recorte a las exportaciones de crudo en mayo: fuentes**

Operadores esperan que Pemex y PMI sigan utilizando este año cláusulas de los contratos de suministro que les permiten asignar mensualmente los volúmenes de exportación.

La petrolera mexicana [Pemex está revirtiendo los recortes planeados](#) a las exportaciones de crudo de al menos 330,000 **barriles por día** (bpd) previstos para mayo, en medio de una demanda de petróleo menor a la esperada por las refinerías locales de la empresa, dijeron el viernes dos fuentes cercanas a la decisión.

El brazo comercializador de la empresa, **PMI**, comenzó en abril a aplicar recortes a las exportaciones sobre los contratos de suministro de crudo a clientes en Estados Unidos, Asia y Europa para aumentar su disponibilidad para procesamiento local.

Las reducciones han llevado a muchos clientes a buscar grados alternativos de crudo.

Incluso antes de la primera ronda de recortes, las exportaciones de petróleo de Pemex a todos los destinos en marzo cayeron 29% interanual a 687,000 bpd de una [producción total de crudo](#) de 1.53 millones de bpd, informó la empresa el viernes.

Sin embargo, el mantenimiento previsto en **algunas refinerías** y un arranque más lento de lo esperado en la nueva planta Olmeca de 340,000 bpd de capacidad reducirá la necesidad de crudo en mayo, dijeron las dos fuentes y otra persona con conocimiento de las operaciones de Pemex.

El arranque de la refinería Olmeca, en el **puerto de Dos Bocas**, en el estado Tabasco, se ha retrasado varias veces y su costo está muy por encima de lo inicialmente presupuestado.

El viernes por la mañana, **directivos de Pemex** dijeron que la refinería empezaría finalmente a producir diésel en mayo.

Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios.

Recientes incendios en **dos refinerías de Pemex** no afectaron al procesamiento de crudo en esas plantas porque ocurrieron en instalaciones no relacionadas, pero se espera que la demanda global de petróleo nacional de la compañía caiga el próximo mes, añadieron las fuentes.

Operadores esperan que **Pemex y PMI** sigan utilizando este año cláusulas de los contratos de suministro que les permiten asignar mensualmente los volúmenes de exportación. Eso les dará margen para ajustar los montos disponibles para exportación en función de las necesidades nacionales de refinación.

Hasta el viernes, [las refinerías de Pemex estaban procesando unos 868,000 bpd de crudo](#), dijo una de las fuentes, añadiendo que todas las instalaciones estaban en servicio.

En marzo, el **procesamiento de crudo** promedió 1.06 millones de bpd, según cifras oficiales. El Economista

Petróleo cierra al alza por compras antes del fin de semana

Este viernes, el crudo también se vio sostenido por el anuncio de un nuevo descenso del número de pozos explotados en Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** registraron su segunda jornada en positivo este viernes, impulsados por la cercanía del fin de semana que llevó a los operadores a realizar compras de cobertura ante posibles tensiones en Medio Oriente.

El **precio del barril de Brent** del mar del Norte para entrega en junio ganó así 0.55% a 89.50 dólares.

En tanto el **West Texas Intermediate (WTI)** para igual entrega ganó 0.33% a 83.85 dólares.

Para José Torres, de Interactive Brokers, "la tensión subió un poco en **Medio Oriente** en las últimas horas", y eso sostiene al petróleo.

Hubo lanzamientos de **misiles sobre Israel** desde el sur del Líbano en la noche de jueves a viernes, mientras que la aviación militar israelí atacó objetivos del movimiento proiraní libanés Hezbolá.

Además, Estados Unidos informó este viernes que abatió dos drones en regiones de Yemen controladas por los rebeldes hutíes, que lanzaron un misil balístico antinavío en el golfo de Adén, sin causar daños.

"Los operadores están ansiosos por lo que podría ocurrir el fin de semana" en materia geopolítica y se posicionan más bien al alza, según **Andy Lipow, de Lipow Oil Associates**.

De todos modos, "el mercado se mantiene en un rango" bastante estrecho, "limitado por una demanda más débil de lo previsto", describió Lipow.

Igualmente, "el crecimiento económico mundial es correcto y si bien la demanda no avanza tanto como el año pasado, continúa aumentando", dijo por su parte Mike Wirth, presidente de la **petrolera estadounidense Chevron**, en una conferencia telefónica para presentar los resultados del grupo.

El viernes, el crudo también se vio sostenido por el anuncio de un nuevo descenso del número de pozos explotados en Estados Unidos, una cifra 14% inferior a la del año pasado en esta época, según datos publicados por el **grupo Baker Hughes**. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024

6

Petróleo sube pese a débil dato económico en EU

Los inventarios de crudo cayeron inesperadamente la semana pasada, según la EIA.

Los precios del petróleo subieron el jueves por la preocupación de que se produzcan interrupciones en el suministro en Oriente Medio, ya que Israel intensificó los ataques aéreos en Rafah, en Gaza, y por los comentarios de la secretaria del Tesoro de Estados Unidos de que la economía está funcionando bien.

Los futuros del Brent subieron 99 centavos, o 1.1%, a 89.01 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) subieron 76 centavos, o 0.9%, a 83.57 dólares por barril. La mezcla mexicana de exportación, subió 0.58 dólares o 0.75% a 77.73 dólares el barril.

La secretaria del Tesoro, Janet Yellen, dijo a Reuters que el crecimiento económico de Estados Unidos era probablemente más fuerte de lo que sugerían unos datos trimestrales más débiles de lo esperado.

Antes de los comentarios de Yellen, los precios del petróleo se habían visto presionados por unos datos que mostraban que el crecimiento económico se ralentizó más de lo esperado en el primer trimestre.

Una aceleración de la inflación sugería que la Reserva Federal no recortaría las tasas de interés antes de septiembre.

Yellen dijo que el crecimiento del PIB de Estados Unidos para el primer trimestre podría revisarse al alza una vez que se disponga de más datos y que la inflación se reducirá a niveles más normales después de que una serie de factores "peculiares" mantuvieran a la economía en su nivel más débil en casi dos años.

Caen lo inventarios

Alimentando las preocupaciones sobre la demanda de combustible, las reservas estadounidenses de gasolina cayeron menos de lo previsto y las de destilados subieron frente a las expectativas de un descenso en la semana hasta el 19 de abril, según los datos de la Administración de Información Energética (EIA) del miércoles.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos cayeron inesperadamente la semana pasada, según mostró también el informe de la EIA, al tiempo que aumentaban las exportaciones.

La preocupación por la demanda de combustible surge en medio de señales de enfriamiento de la actividad empresarial estadounidense en abril y en un momento en que los datos de inflación y empleo, más sólidos de lo esperado, hacen pensar que la Reserva Federal retrasará los esperados recortes de tasas.

"El mercado empezó a darse cuenta de que, si se pone todo el informe en perspectiva, las cifras de ralentización del crecimiento probablemente fueron exageradas", comentó Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "El mercado también ha empezado a centrarse en la difícil situación del suministro y en los factores de riesgo geopolíticos", añadió. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2024

7 **Desplome de la utilidad de la CFE durante el primer trimestre del año**

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) reportó la tarde de este viernes una caída de 94.1 por ciento en su utilidad neta.

En su informe a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), la empresa eléctrica estatal informó que en el primer trimestre del año había obtenido 1 mil 869 millones de pesos, una cifra menor en 32 mil 113 millones comparados con el mismo periodo del año anterior.

Lo anterior, explicó, se debió principalmente a una menor apreciación cambiaria del peso frente al dólar.

Por el lado de los ingresos, la empresa bajo el mando del Manuel Bartlett Díaz reportó un aumento de 0.7 por ciento para alcanzar los 147 mil 750 millones de pesos.

Esto fue debido a un aumento de 3.2 por ciento en sus ventas de energía eléctrica, aunque precisó que también el subsidio creció 6.5 por ciento para el mismo periodo.

En su informe anual correspondiente a 2023, la CFE dijo que se presentó un menor ritmo de ventas de energía en transporte y de combustibles a terceros, como resultado de los ajustes al precio del gas natural.

Durante 2023, la empresa se benefició con una reducción de 4.5 por ciento en sus costos de operación para lograr 117 mil 542 millones de pesos.

“Este resultado obedece, fundamentalmente, a un decremento en el costo de los combustibles en 22,1 % con relación al mismo periodo del año anterior, al registrarse una reducción de 25 % del precio del gas natural respecto al mismo periodo del año anterior”, explicó.

En este sentido, agregó, una vez superados los impactos del conflicto entre Rusia y Ucrania en el gas.

“El resto de los otros rubros de gastos operativos registraron variaciones menores en monto respecto al mismo periodo de 2023”, añadió.

Respecto a su deuda, la Comisión informó un saldo de 425 mil 728 millones de pesos al primer trimestre del año, que fue superior en 3.3 por ciento con respecto al cierre de 2023.

“{Lo anterior} como resultado de la implementación estratégica del manejo de pasivos, el efecto de la apreciación del tipo de cambio y del financiamiento de una parte del programa de inversión que ha venido desarrollando la Empresa en los últimos años, garantizando las condiciones de eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad, sin incrementar, en términos reales, las tarifas eléctricas pagadas por los usuarios finales”, expuso. EAD

Cae 92% utilidad de Pemex en el primer trimestre

Durante los primeros tres meses del año, Petróleos Mexicanos (Pemex) obtuvo una utilidad neta de cuatro mil 682 millones de pesos, lo que representó un desplome de prácticamente 92 por ciento en comparación con el resultado del mismo periodo del año anterior.

De acuerdo con el reporte de Resultados Financieros del primer trimestre, la desaceleración en las ganancias fue consecuencia de la disminución en las ventas totales y en el rendimiento en cambios, un incremento en el costo de ventas, compensado con una disminución en el deterioro de activos fijos y menores impuestos y derechos.

La empresa reportó una disminución de 55.6 por ciento anual en el Derecho de Utilidad Compartida (DUC), al registrar en libros un total de 33 mil 338 millones de pesos.

Sin embargo, en febrero de este año, el gobierno federal publicó un decreto en el Diario Oficial de la Federación (DOF) en el que otorgó un descuento de 100 por ciento del DUC correspondiente a enero. A esto se suma una reducción de la tasa del impuesto de 40 por ciento en 2023 a 30 por ciento en 2024, lo que disminuye la aportación de Pemex a la Hacienda Pública e impulsa sus resultados financieros, es decir, subsidia las ganancias de la petrolera.

“El desempeño operativo y financiero tiene otra cara, con estos resultados se confirma que se han tomado buenas determinación en la gestión de la riqueza petrolera y que los apoyos y coordinación con el Gobierno federal han valido la pena”, dijo el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, al presentar su penúltimo informe financiero a inversionistas.

Por otra parte, la deuda financiera de Pemex presentó una disminución de 5.7 por ciento en comparación con el cierre de 2023, al ubicarse en 101.5 mil millones de dólares. EAD