

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024



Pemex eleva gastos y tiene su peor desplome en rentabilidad en una década

El margen de ganancias antes del pago de intereses, impuestos, depreciación y amortización de la empresa estatal se hundió a 21% de sus ventas totales, lo que significó un desplome de 10 puntos frente al 2022, mientras que sus gastos operativos se duplicaron en dos años.

A pesar del histórico esfuerzo fiscal del Estado mexicano para darle oxígeno financiero, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) tuvo en el 2023 su peor retroceso en rentabilidad en cuando menos una década, lo que coincidió con una notable alza en sus gastos operativos.

El margen de ganancias antes del pago de intereses, impuestos, depreciación y amortización de la empresa estatal fue de 21% de sus ventas totales, lo que significó un **desplome de 10 puntos porcentuales** frente al 2022 y el menor nivel desde el 2020, cuando fue de 19%, en plena pandemia de Covid.

La ganancia antes del pago de intereses, impuestos, depreciación y amortización, conocida como **EBITDA**, por su sigla en inglés, es la medida más utilizada para medir la rentabilidad de una empresa.

En términos absolutos, para Pemex fue de 355,000 millones de pesos en el 2023, un monto 51.6% inferior a los 734,000 millones de pesos del 2022.

La reducción se explica en parte por la caída de 27.8% de los ingresos de la empresa (relacionada con el desplome de 20.5% en el precio del [petróleo](#) crudo y caídas aún mayores de los precios de sus productos derivados), pero también coincide con un significativo incremento en sus gastos.

El año pasado los gastos operativos de Pemex crecieron 35.7% a un nivel récord de 228,220 millones de pesos, que equivale a 13.3% de las ventas de la petrolera.

El aumento llama la atención ante el bajo desempeño en los indicadores operativos más importantes de la estatal. Su elaboración de petrolíferos, por ejemplo, cayó 2% a 896,546 barriles diarios, mientras que la producción de crudo y condensados subió apenas 5.1 por ciento.

En una perspectiva mayor, los datos son más preocupantes. Entre el 2021 y el 2023 —período en el que se ha **intensificado al apoyo estatal a Pemex**—, los gastos operativos, de hecho, se duplicaron, desde un nivel de 113,546 millones de pesos. En ese período, la producción de petrolíferos subió apenas 11.2% y la de crudo, 6.8 por ciento.

En ambos casos, los niveles estuvieron por debajo de las metas planteadas, tanto a inicio del sexenio, como en los planes de negocio subsecuentes de la empresa, que marcaban que el proceso de crudo para la elaboración de gasolina, diésel y demás petrolíferos rebasaría los 1.3 millones de barriles en el 2023.

En tanto, se esperaba que la extracción de crudo y condensados bordearía los dos millones de barriles diarios.

En la misma dirección que los gastos operativos de Pemex, se comportaron sus gastos administrativos. Aunque su alza fue menor, de 11.8% a 172,088 millones de pesos, también abonaron a la erosión del margen operativo de la empresa. Ni siquiera en el 2020 Pemex tuvo una caída tan pronunciada de su margen. Ese año el descenso fue de solo cinco puntos, de 24% a 19% y un año antes, en el 2019, se contrajo 9 puntos, de 33 a 24 por ciento.

Por debajo de la industria

El margen EBITDA de 21% obtenido por Pemex durante el 2023 (durante el cuarto trimestre se hundió incluso a 14%) también resultó inferior a la media de 26% de la industria, según consignó la propia empresa en su presentación de resultados del cuarto trimestre al público inversionista.

La empresa mexicana se ubicó por debajo de firmas como [Petrobras](#) (54%), Equinor (41%), Chevron (24%), Eni (23%) o Total Energies (22 por ciento). Mientras que estuvo a la par de BP (21%) y por arriba de Exxon (20%), Shell (20%) o Repsol (14 por ciento).

En el 2021, cuando alcanzó su último pico en rentabilidad, con un margen EBITDA de 33%, Pemex solo fue superada por Equinor (50%) y Petrobras (53 por ciento).

También en su último reporte trimestral, Pemex contabilizó los apoyos recibidos por el gobierno mexicano entre el 2019 y el 2023 en prácticamente 1.6 billones de pesos.

Solo por aportaciones de capital la suma asciende a 869,000 millones de pesos, mientras que por la disminución de la tasa del **Derecho por la Utilidad Compartida (DUC)** de 65% en 2019 a 58% en 2020, 54% en 2021 y 40% en 2022 y 2023, estimó un ahorro de 500,000 millones de 2020 a 2023.

Finalmente, recibió beneficios fiscales adicionales en el 2020 y el 2021 por más de 138,000 millones de pesos y en el 2023, por 91,000 millones de pesos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024



2

Con los apoyos a Pemex alcanzaba para comprar Iberdrola y Repsol

Mantener a flote a Pemex durante este sexenio le ha costado al contribuyente mexicano 1.6 billones de pesos. Los datos son de la propia petrolera que, en la primera lámina sustantiva de su última presentación a inversionistas, presume 729,000 millones de apoyo fiscal y 869,000 millones de aportaciones de capital del gobierno federal. En dólares de hoy, son 94,000 millones.

Lo típico es poner estas cifras en números de veces de los principales programas sociales, o proporción del PIB de países enteros. Pero quizás una comparativa más corporativa sea una referencia igual de valiosa.

Aunque sea por curiosidad, ¿no es interesante saber que, con 94,000 millones de dólares, a precio de mercado, podríamos haber comprado todas las acciones Sempra y TC Energy juntas? No estoy hablando de las subsidiarias mexicanas, sino de los holdings globales. Algo así nos daría más de la mitad de capacidad de transporte de gas no de México sino de todo Norteamérica. Y, calculando simplistamente a partir de la suma de los market caps, todavía nos sobrarían 8,000 millones de dólares.

Cambiando el foco más hacia lo eléctrico y petrolero tradicional, con 93,000 millones de dólares, se podría haber cubierto el market cap completo de Iberdrola S.A. (de unos 73,000) y, de Repsol S.A. (de menos de 20,000). Esto implicaría adquirir todas las acciones de una empresa que tiene 62 GW de capacidad instalada (con unos 43 de ellos renovables) diversificados en todo el mundo, con planes de crecimiento extraordinariamente agresivos. Por si eso fuera poco, a esto podríamos sumarle todas las acciones de otra empresa líder, que produce 572,000 barriles diarios de petróleo crudo equivalente y 1,900 millones de barriles de reserva –mucho de ello gas, por cierto– además de un sistema de refinación de cuatro refinerías en España, una en Perú y otras instalaciones de procesamiento químico.

Para ser claro, no estoy proponiendo que el gobierno se vaya de compras. Ni siquiera es claro que, queriendo, podría. Esos 94,000 millones que dejó de recibir la hacienda pública por ayudar a Pemex ya no existen –ya se los gastaron. Buena parte de esos recursos se necesitaban para algo tan esencial como para poder pagar las deudas puntualmente.

Además, no hay ningún indicio de que los accionistas de estas compañías (ni los de control ni los minoritarios) estarían dispuestos a venderle al gobierno de México a precio de mercado. En su sano juicio, ni el gobierno de Estados Unidos ni el de Canadá ni el de España darían las aprobaciones –de valores, de competencia económica, energéticas, y de control de inversiones extranjeras– para que el gobierno mexicano, claramente obsesionado con los aspectos políticos de la energía, tomara control de estas empresas. Por privadas que sean.

Para lo que sirve esta comparación es para dar cuenta del nivel de daño patrimonial que los rescates recurrentes de Pemex generan. Con esos mismos 94,000 millones de dólares, los mexicanos obtuvimos la Refinería Olmeca sin terminar, la mitad de las acciones de Deer Park y un programa de mantenimiento de seis refinerías que de plano sigue sin mostrar que ha servido para algo. En los resultados de exploración y producción, no obtuvimos más que continuidad, con descubrimientos muy modestos y un estancamiento de los niveles de producción.

Tengo la impresión de que una inversión en las acciones de Sempra y TC Energy, o Iberdrola y Repsol, hubiera registrado un mejor desempeño que el rescate de la soberanía de la cuarta transformación. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024



3

Ingresos petroleros cayeron 26.7% en enero: SHCP

Ingresaron a las arcas del gobierno 63,945 mdp; el precio del crudo estuvo por arriba del programa, pero con una plataforma de producción que no logró lo estimado.

Los [ingresos que obtiene el gobierno por petróleo](#) empezaron el año con el pie izquierdo, al tener una disminución anual de dos dígitos e incumplir lo programado, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

El Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública de enero mostró que entraron a las arcas del gobierno 63,945 millones de pesos por concepto de ingresos petroleros, lo que representó una **caída de 26.7%** en comparación anual.

Además de la caída, los ingresos petroleros no lograron cumplir con el programa. Los datos de Hacienda mostraron que se quedaron 39,458 millones de pesos abajo de lo estimado.

Los resultados se dieron con un precio del petróleo que estuvo por arriba del programa, pero con una plataforma de producción que no logró lo estimado en enero. Los números mostraron que el precio del petróleo fue de 69 dólares por barril, el estimado era de 67.3 dólares, mientras que la plataforma quedó 5.3% por debajo del programa.

Los datos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) mostraron que en enero la empresa extrajo 1.549 millones de barriles diarios, un volumen que resultó 2.23% inferior en comparación anual. Con ello, fue su peor enero en 45 años.

Lo anterior significó que en 12 meses cayó en 35,266 barriles diarios la extracción de petróleo crudo de los yacimientos donde opera Pemex bajo contratos o asignaciones.

La caída de los ingresos petroleros provocó que los ingresos presupuestarios totales tuvieran un modesto crecimiento en el primer mes del año. Así, los ingresos públicos sumaron 658,903 millones de pesos, lo que representó un crecimiento de 0.8% respecto a enero del 2023.

Si bien los ingresos crecieron, se ubicaron 29,421 millones de pesos por **debajo de lo proyectado** para el mes.

IVA e ISR caen

Del lado de los ingresos que obtiene el erario por el pago de impuestos de los contribuyentes, Hacienda informó que éstos sumaron 475,066 millones de pesos, lo que representó un crecimiento de 4.8% en comparación anual, y quedaron 3,160 millones de pesos por debajo de lo programado.

Dentro de este rubro, destacó el crecimiento del [IEPS](#), principalmente porque los estímulos fiscales a la gasolina han sido menores. En enero, dejó al erario 70,603 millones de pesos, lo que representó un incremento anual de 61.1 por ciento.

Los impuestos por importaciones tuvieron un crecimiento anual de 18.4% al dejar 1,422 millones de pesos.

Sin embargo, Hacienda menciona que, en el otro extremo, el **ISR** y el **IVA**, los dos impuestos que dejan mayor recaudación al erario público, mostraron disminuciones en su comparativo anual en el arranque del año.

El IVA, un impuesto relacionado al consumo, dejó ingresos por 124,494 millones de pesos, 3.8% menos en comparación anual, mientras que el [ISR](#) dejó 262,146 millones de pesos, 1.2% menos que el mismo mes del 2023.

“En el mismo periodo, los ingresos no tributarios crecieron 4.3% real anual, superando en 21.1% lo programado para el mes. Esto se debió principalmente a aumentos anuales en los pagos de derechos, productos y aprovechamientos en 4.5, 24.2 y 1.3%, respectivamente”, detalló Hacienda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024



Pemex produjo su menor nivel de crudo en 45 años

En enero del 2024 la producción de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) bajó 2.23% anual a 1.549 millones de barriles diarios, con lo que hiló dos años con caídas durante el mes de enero y además se trata de su nivel más bajo desde octubre de 1979, cuando se ubicó en 1.510 millones de barriles diarios.

En enero del 2024 la producción de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) bajó 2.23% anual a 1.549 millones de barriles diarios, con lo que hiló dos años con caídas durante el mes de enero y además se trata de su nivel más bajo desde octubre de 1979, cuando se ubicó en 1.510 millones de barriles diarios.

Esto significó que en 12 meses cayó en 35,266 barriles diarios la extracción de petróleo crudo de los yacimientos donde opera Pemex bajo contratos o asignaciones. Incluso la producción de condensados –que son líquidos de mayor valor asociados en los yacimientos de gas que cuentan con un mercado menos dinámico que el del crudo– tuvo una reducción anual de 2%, al ubicarse en 280,281 barriles por día, en comparación con el reporte de 285,943 barriles diarios de enero del 2023.

Así, la producción total de hidrocarburos líquidos reportados por la empresa (crudo más condensados) descendió en un año, ubicándose en 1.829 millones de barriles por día, volumen que resultó 2.2% menor al del año previo.

Resaltó en el reporte que por segunda vez desde que Pemex inició con el reporte de extracción de condensados, luego de hallar importantes volúmenes en yacimientos terrestres, cayó de un mes a otro la extracción de estos líquidos y en enero fue 2.26% menor que la que tuvo en diciembre del 2023.

De igual manera, la suma de los condensados y el crudo que es el reporte de hidrocarburos líquidos de Pemex cayó mensualmente, en 0.1%, según el reporte de Pemex.

Y únicamente en lo que respecta al crudo, la situación dista mucho de las metas que prometió el presente gobierno para el cierre de sexenio.

Al arranque de la administración el presidente Andrés Manuel López Obrador aseguró que el país volvería al nivel de 2.5 millones de barriles diarios, aunque en el 2021 redujo ese objetivo a dos millones de barriles, meta que también ha resultado difícil de cumplir. El Economista

La alianza Viasat-CFE TIT lleva internet a las zonas rurales

El "Programa de Embajadoras" proporciona conectividad en áreas rurales alejadas y capacitación en el uso de las herramientas digitales.

La alianza entre **Viasat y CFE TIT Telecomunicaciones e Internet para Todos**, una empresa subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, busca llevar Internet confiable a las comunidades rurales de México, con un enfoque especial en clínicas y escuelas públicas. Hasta la fecha, se han conectado 1,515 puntos en 18 estados del país, beneficiando a más de 250,000 personas, así lo comentó en entrevista con **El Economista**, Héctor Rivero, director de Viasat México.

Las comunidades rurales objetivo son aquellas remotas, sin servicios de Internet y con poblaciones a partir de 150 personas. La importancia de llevar Internet a estas áreas es innegable, ya que facilita la educación, la atención médica y la comunicación, especialmente en comunidades donde muchos hombres han emigrado en busca de empleo", dijo.

Explicó que además de la conectividad, **Viasat** ha implementado el "**Programa de Embajadoras**" como parte de sus acciones de responsabilidad social. Este programa empodera a las mujeres en áreas rurales a través de la capacitación en herramientas digitales y el fomento de la transmisión de conocimientos a otras mujeres.

Asimismo, mencionó que el impacto de la conectividad en el **desarrollo de las comunidades rurales** es significativo. "Permite una mejor formación educativa, facilita la interacción comercial y ha impulsado la creación de nuevos negocios gracias a un mayor conocimiento digital".

Rivero enfatizó que el proyecto es un esfuerzo combinado con un enfoque integral, comprometido con el **bienestar de la comunidad**, lo que implica que no se trata solo de una inversión social y de responsabilidad corporativa, sino también de un modelo que busca generar ingresos sostenibles.

"La alianza Viasat-CFE TIT demuestra el poder de la colaboración entre el sector público y privado para abordar desafíos sociales y económicos, marcando un camino hacia un México más conectado y equitativo", concluyó Héctor Rivero, director general de Viasat México. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024

5

OPEP extiende recortes de crudo hasta el final del segundo trimestre

La llegada de ese acuerdo, que ya se veía venir, ayudó a que precio del petróleo, de referencia, WTI y Brent, se incrementara en el mercado internacional.

Los miembros de la [Organización de Países Exportadores de Petróleo \(OPEP\)](#), acordaron el 3 de marzo prorrogar los recortes de la producción de crudo hasta el segundo trimestre de 2024, informó el organismo en un comunicado de prensa el domingo.

Esto supone un mayor apoyo para el mercado de crudo, el cual está preocupado por las perspectivas de crecimiento económico mundial. **Arabia Saudita**, líder de facto de la OPEP, ampliará su recorte voluntario de 1 millón de barriles diarios hasta finales de junio, dejando su producción en 9 millones de barriles diarios, aproximadamente.

Los recortes serán revertidos gradualmente de acuerdo con las condiciones del mercado, dijo la agencia de noticias estatal, Agencia de Prensa Saudita (SPA, por sus siglas en inglés).

Rusia, miembro de los aliados de la OPEP (conocidos como [OPEP+](#)), recortará la producción y las exportaciones de petróleo otros 471,000 barriles diarios en dicho periodo. Otros países participantes de la OPEP+ también reducirán su oferta, informó el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak.

El recorte voluntario de producción de Rusia se suma a la reducción voluntaria de 500,000 barriles diarios anunciado en abril de 2023, la cual se extendió hasta finales de diciembre del año pasado.

Los recortes de exportación se realizarán a partir de los niveles por medio de sus exportaciones de los meses de mayo y junio de 2023, informó Rusia ante la OPEP+.

Para el segundo trimestre de 2024, Irak acordó la reducción de 220,000 barriles por día; Emiratos Árabes Unidos 163,000 barriles diarios; Kuwait 135,000; [Kazajistán](#) 82,000; Argelia 51,000 barriles diarios; y Omán 42,000 barriles por día.

Este es el **segundo recorte consecutivo** por parte de la OPEP y sus aliados, quienes en noviembre del año pasado redujeron voluntariamente la producción de petróleo por un total de 2.2 millones de barriles diarios para el primer trimestre de 2024.

Los recientes recortes se suman a la serie de disminución de la producción desde finales de 2022 para sostener el mercado en un contexto de aumento de la producción de Estados Unidos y de otros productores no miembros, así como la preocupación por la demanda, pues las principales economías enfrentan altas tasas de interés.

El aumento de las tensiones geopolíticas debido a los ataques del **grupo Hutí**, aliado de Irán, contra el transporte marítimo del **Mar Rojo** han apoyado los precios del petróleo.

La semana pasada, algunas fuentes informaron a Reuters que la OPEP+ estudiaría la posibilidad de ampliar los recortes de producción del petróleo para el siguiente trimestre del año.

Precio de crudo aumenta 2%

Los precios del petróleo incrementaron 2% el viernes y registraron ganancias semanales a la espera de la decisión de la OPEP+ sobre los acuerdos de suministro para el **segundo trimestre del año**.

Los futuros del Brent para mayo incrementaron 1.64 dólares al cierre del 1 de marzo, lo equivalente a 2% para colocar en 83.55 dólares cada barril. Los futuros de la mezcla británica para abril, contrato que expiró el 29 de febrero, terminó en 83.62 dólares el barril.

El crudo estadounidense, West Texas Intermediate (WTI), incrementó 2.19% sus futuros en abril, cerrando en 79.97 dólares el barril, su mayor crecimiento en cuatro meses. El precio del barril de la mezcla mexicana creció el viernes, pasando de 73.40 dólares el barril a 74.17 dólares, 1.05% más.

En los últimos cinco días, el precio de los futuros del Brent subieron 2.36%, mientras que el WTI ganó 4.55 por ciento. La **mezcla mexicana** aumentó 2.70% del 26 de febrero al 1 de marzo.

Los aumentos del precio de crudo se dieron antes de la decisión de OPEP+ de continuar los recortes para respaldar los precios del petróleo, los cuales se han visto limitados por las preocupaciones sobre la demanda y el aumento de la oferta fuera de la OPEP.

Analistas esperaban los recortes anunciados el domingo por parte de los miembros y aliados de la organización.

Esperamos que la OPEP+ anuncie la renovación de las cuotas voluntarias de producción, al menos hasta la reunión ministerial de junio, para brindar apoyo adicional a un mercado petrolero que continúa afectado por la demanda y las preocupaciones sobre las tasas de interés", comentó Helima Croft, jefa de Estrategia Global de Productos Básicos e Investigación MENA de RBC Capital Markets, a Reuters.

Los precios del petróleo se sostienen por datos económicos débiles, pues el índice manufacturero **ISM de Estados Unidos** bajó de 49.1 en enero a 47.8 en febrero, cuando el consenso de lectura era de 49.5. Además, el gasto en construcción y la confianza en el consumidor también cayeron. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024

6

Precios del petróleo cierran a la baja en mercado preocupado por la demanda de crudo

Cinco miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y tres naciones de la alianza Opep+ se comprometieron, el domingo, a mantener una producción reducida hasta fines de junio.

Los **precios del petróleo** cayeron este lunes a pesar del compromiso de la Opep+ de prolongar sus recortes de producción hasta junio, en un mercado que considera esta decisión como una muestra de la debilidad de la demanda.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en mayo cedió 0.89% a 82.80 dólares.

En tanto el **West Texas Intermediate** (WTI) para abril perdió 1.53% a 78.74 dólares.

Cinco miembros de la [Organización de Países Exportadores de Petróleo](#) (OPEP) y tres naciones de la alianza Opep+ se comprometieron, el domingo, a mantener una producción reducida hasta fines de junio.

Estos recortes, que alcanzan unos 2.2 millones de barriles diarios de producción, terminarían en marzo.

"La reacción del mercado fue moderada" a inicios de la jornada, "pues este acuerdo era esperado desde hacía semanas", señaló en una nota Ryan McKay, de TD Securities.

Pero luego los precios comenzaron a caer para terminar la jornada en terreno negativo."El mercado ve esta decisión (de la Opep+) como un indicador negativo de demanda, más que como una noticia positiva para la oferta", resumió Robert Yawger, de Mizuho.

"La demanda es tan mala que si hubiesen renunciado a los recortes, tendríamos 2.2 millones de barriles adicionales (al día) y eso habría hecho caer al mercado", añadió el analista.

Además "no pienso que nadie crea que efectivamente reducirán su producción en 2.2 millones de barriles", añadió Yawger. El Economista

Petróleo inicia la semana estable tras extensión de recortes de producción de la OPEP+

Los precios del petróleo operaban sin apenas cambios este lunes, tras la esperada ampliación de los recortes voluntarios de producción hasta mediados de año por parte del grupo de productores OPEP+ el domingo.

Los **precios del petróleo** operaban sin apenas cambios este lunes, tras la esperada [ampliación de los recortes voluntarios de producción](#) hasta mediados de año por parte del grupo de productores **OPEP+** el domingo.

A las 10:35 GMT, los futuros del Brent cedían 14 centavos, hasta los 83.41 dólares el barril, tras subir un 2.4% la semana pasada. El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) restaba 23 centavos, a 79.74 dólares, después de avanzar un 4.6% la semana pasada.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados (OPEP+) prorrogarán sus recortes voluntarios de la producción de petróleo de 2.2 millones de barriles por día (bpd) hasta el segundo trimestre, lo que se espera que amortigüe el mercado en medio de las preocupaciones económicas mundiales y el aumento de la producción fuera del grupo, con el anuncio de Rusia sorprendiendo a algunos analistas.

[Rusia recortará su bombeo y sus exportaciones](#) petroleras en 471,000 millones de barriles por día adicionales en el segundo trimestre, en coordinación con algunos países participantes en la OPEP+, según anunció el domingo su vicepresidente ministro, Alexander Novak.

Viktor Katona, analista jefe petrolero en Kpler, dijo que la reacción del mercado no refleja necesariamente la gravedad del anuncio de la OPEP+.

El recorte adicional ruso está estrechamente relacionado con un desplome de 400,000 millones de barriles por día en el funcionamiento de las refinerías del país, derivada en gran medida de los ataques de drones ucranianos contra activos de refino en toda Rusia.

La decisión de Moscú de reducir la producción va en contra de sus promesas anteriores, cuando realmente redujeron las exportaciones y se limitaron a mantener los barriles en casa para refinar", señaló.

Aunque ha habido poco movimiento de precios porque se esperaba la decisión de la OPEP+, los mercados de crudo bajo en azufre, o dulce, se están tensando, ampliando los diferenciales del Brent, según los operadores. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de marzo de 2024



PTI, una subsidiaria de Pemex sin ganancias

En 2023, PTI tuvo pérdidas por unos 202.7 millones de pesos al día en promedio

Pemex Transformación Industrial (PTI) no ha cumplido con su misión de “*maximizar el valor de los activos petroleros y los hidrocarburos*”, pues desde su creación en 2015 se ha mantenido como la subsidiaria de Petróleos Mexicanos (Pemex) que siempre registra pérdidas económicas importantes que afectan los resultados financieros totales de la empresa.

En su último reporte financiero, la petrolera detalló que, durante 2023, PTI perdió un promedio de **202 millones 797 mil 808 pesos al día**, aun cuando se han ejercido millonarias inversiones para adecuar y modernizar sus equipos, principalmente las seis refinerías ya existentes.

Es así que después de siete años de su creación, **la subsidiaria nunca ha registrado números negros** (en términos anuales), es decir, ganancias que demuestren que ha maximizado el valor de los derivados que se producen en los complejos refinadores y petroquímicos.

De acuerdo con el análisis **Pemex en la Mira**, hecho por el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), se detalla que, de las tres subsidiarias más importante de la empresa, Pemex Exploración y Producción (PEP) logró un rendimiento antes de impuestos de **371.4 mil millones de pesos**, mientras que su rendimiento neto fue de **210.1 mil millones de pesos**.

En el caso de Pemex Logística su ganancia antes de cumplir con sus obligaciones fiscales fue de **9.5 mil millones de pesos**, aunque tuvo un saldo a favor por **2.2 mil millones de pesos** por derechos e impuestos, por lo que su resultado neto fue de **11.7 mil millones de pesos**.

Sin embargo, la pérdida total de Pemex Transformación Industrial en 2023 fue de **74 mil 21 millones de pesos**, pues esta empresa no paga impuestos.

“De los tres segmentos de operación analizados, el de Transformación Industrial fue el único que tuvo una pérdida de operación: de menos 74 mil millones de pesos. Este segmento fue, además, el único que reportó pérdidas brutas”, menciona el IMCO en su análisis.

Explica que esto es consecuencia de que el costo de lo vendido por más de **1.147 billones de pesos** por parte de la subsidiaria, entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2023, fue **10.9% mayor**, sin considerar el concepto de deterioro, a los ingresos que obtuvo por sus ventas que ascienden a **1.035 billones de pesos**.

Esto significa **que PTI no ha logrado cumplir con su principal objetivo que es el de “generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano”**, según se lee en los estatutos que formalizan su creación.

La empresa también tiene como meta principal aumentar la producción de combustibles de alto valor agregado, sin embargo, al cierre de 2023, **los resultados fueron contrarios a los esperados**.

En el caso de las gasolinas, estas pasaron de 271 mil barriles en 2022 a **252 mil 366 barriles por día el año pasado, 6.9% menos**; de diésel se elaboraron **134 mil 833 barriles, es decir, 7.9% menos**, mientras que el combustóleo se mantiene como el derivado de **mayor producción**, aun cuando es un combustible contaminante y barato.

Desde su primer año de operaciones en 2016 al cierre de 2023, las inversiones ejercidas ya suman los **515.1 mil millones de pesos** del presupuesto asignado a Pemex, y pese a esto, es la única subsidiaria sin generar ganancias y sí millonarias pérdidas. EAD