

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de julio de 2024



Pemex cerrará 2024 con 1.702 millones de barriles diarios de proceso de crudo

Este volumen contempla al Sistema Nacional de Refinación actual, más las refinerías Deer Park y Olmeca, que alcanzaría un pico de producción de 340,000 barriles diarios en septiembre.

La nueva refinería Olmeca de Petróleos Mexicanos (Pemex), ubicada en Paraíso, Tabasco, alcanzará su máxima capacidad de proceso de crudo en septiembre de 2024, y a decir del director general de la estatal petrolera, Octavio Romero Oropeza, al cierre de este año se llegará a un proceso de 1.702 millones de barriles diarios, con un aumento de 233% en relación con lo que se transformó al finalizar el 2018, mientras el uso de la capacidad de las refinerías existentes será de 67 por ciento.

De este volumen de transformación de crudo, el Sistema Nacional de Refinación actual, que todavía se compone de seis centros refinadores ubicados en Salamanca, Salina Cruz, Cadereyta, Minatitlán, Tula y Madero, llegará a un volumen de proceso de 1.093 millones de barriles diarios, con lo que en realidad el incremento en contraste con el 2018 será de 99.7%, ya que el sexenio pasado el proceso de crudo cayó hasta 511,000 barriles diarios de crudo. La utilización de la capacidad nacional de refinación llegará entonces a 67% en el promedio de las seis refinerías.

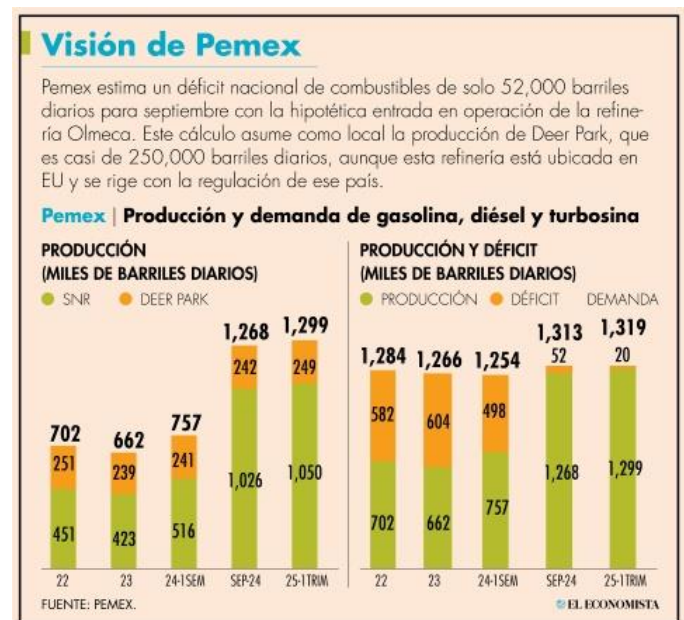
Con inversiones que según la dirección de Pemex han superado los 42,000 millones de pesos, la modernización del Sistema Nacional de Refinación logrará entonces que se incremente aún en 17% el proceso al que se ha llegado hasta ahora, que al cierre del primer semestre del año fue de 936,000 barriles por día, con un uso de 57% de la capacidad, en contraste con el 31% en que se encontró a estas seis plantas al inicio de la actual administración.

En el recuento de resultados de Pemex que Romero Oropeza presentó en la conferencia del Ejecutivo en Palacio Nacional, incluyó dentro de la meta de proceso de crudo nacional a la refinería de Deer Park, ubicada en Texas, que es completamente propiedad de Pemex desde hace dos años, luego de la compra de la mitad a Shell.

Este centro refinador, aportará un volumen de 269,000 barriles diarios, es decir, el 16% de la refinación de Pemex, al cierre de este año.

Pero además, el titular de la petrolera del Estado aseveró que la nueva refinería cercana al puerto de Dos Bocas en el Golfo de México tendrá para el noveno mes del año un volumen de proceso de crudo de 340,000 barriles por día, lo que significaría que operaría al 100% de su capacidad.

Con la entrada en operación de la refinería de Dos Bocas en septiembre, el que denominan déficit en la elaboración de combustibles, es decir, lo que se debe comprar a terceros en el extranjero, caerá hasta 52,000 barriles por día, lo que equivale a sólo 4% de la demanda de combustibles prevista en 1.268 millones de barriles por día. El Economista



23 de julio de 2024

2

AMLO decía que había que invertir más en petróleo. Pero no lo hizo.

El presidente López Obrador nunca planeó invertir menos que el presidente Peña Nieto en la industria petrolera mexicana. Más allá del discurso, los presupuestos que Pemex le ha presentado a la SEC año con año han sugerido que va a haber un crecimiento nominal respecto al sexenio pasado. Si Peña Nieto invirtió 881 mil millones de pesos, López Obrador ha presupuestado 1 billón 82 mil pesos. Ya en dólares, el CapEx de Pemex Exploración y Producción bajo Peña Nieto fue 54,800 millones. El presupuestado por López Obrador, de acuerdo con sus 20-Fs, de 56,400.

Pero la brecha entre lo que el Pemex de AMLO pronostica y lo que termina invirtiendo es insólita. En 2023, por ejemplo, Pemex pronosticó que cerraría el año ejerciendo una inversión en exploración y producción de 239,928 millones de pesos. En realidad invirtió 165,905. Una parte de eso se explica por el tipo de cambio. Bajo la paridad peso dólar que se usó para el pronóstico, la inversión en pesos hubiera sido de casi 190 mil millones de pesos. Pero de todos modos es alarmantemente menor que lo presupuestado. Ya en dólares, Pemex presupuestó invertir 12,631 millones de dólares en 2023. Pero ejerció 21% menos: 9,763.

No es un dato aislado. Entre 2020 y 2023, la inversión real en exploración y producción nunca ha llegado ni al 80% de lo pronosticado, de un año para otro. De 40,817 millones de dólares reportados como presupuestados en los 20-Fs, se han ejercido solamente tres cuartas partes: apenas 30,000 millones.

Esto ha comprometido, gravemente, el futuro de la producción de petróleo en México. De acuerdo con la Agencia Internacional de Energía, ningún país del mundo va a registrar una caída en producción tan pronunciada como México en lo que queda de la década. En su reporte “Oil 2024, Analysis and Forecast to 2030”, publicado hace apenas unas semanas, predice que la producción de México (hoy de poco más de 2 millones de barriles, de acuerdo con su metodología de cálculo) va a caer en 640 mil barriles diarios. “Mexico registra la mayor caída en producción, no sólo entre la alianza de OPEP+, sino entre todos los productores”

La principal razón de su predicción es la subinversión, que la AIE había subrayado desde la edición de 2021 de este mismo reporte. “El sector se ha deteriorado desde la pandemia, cuando Pemex redujo significativamente sus inversiones”, continúa la edición 2024. “Además, la Administración ha pedido que se enfoquen en el crecimiento de producción rápida de campos terrestres y de aguas someras, en detrimento de los yacimientos más grandes de aguas profundas”.

Las malas no se quedan ahí. Los famosos campos prioritarios de Pemex, de acuerdo a la Agencia Internacional de Energía, ya llegaron a su pico de producción. Podrían empezar a declinar tan pronto como el próximo año.

“Hacia adelante, el panorama no cambia mucho, con sólo dos proyectos grandes que podrían iniciar producción en el periodo analizado –el campo Trion de 100 mil barriles diarios y el proyecto Pit de 80 mil barriles diarios”, dice más adelante el mismo reporte de la AIE. Preocupantemente, la fila de nuevos proyectos de inversión de Pemex –y, en buena parte, del país– está prácticamente vacía.

Por más trágico que sea, es un futuro lógico. En la industria de exploración y producción petrolera, había que invertir más –en esto había un claro consenso entre todas las fuerzas políticas. Pero, muy contrario al discurso oficial que sostiene que sus esfuerzos fueron titánicos, esto no pasó. El Economista



23 de julio de 2024



3

Fitch advierte sobre reforma judicial y Pemex, ¿cuánto caso debemos hacerle?

¿Cuál es la nota? Fitch mantiene la calificación crediticia de México o Fitch advierte de algunos riesgos para México: finanzas públicas, Pemex, reforma judicial y riesgo de deterioro en la calidad institucional.

En los últimos años, la agencia calificadora Fitch ha sido la más “dura” con el gobierno mexicano. De las tres principales calificadoras del mundo, ésta ha puesto las calificaciones más bajas para la deuda que emite el gobierno mexicano. En 2020 bajó la calificación a BBB- y desde entonces no la ha movido.

Esto importa porque caer abajo de este grado significa perder el grado de inversión y entrar en el terreno de los bonos especulativos. En otras palabras, una baja en la calificación se traduce en el pago de tasas de interés más altas y mayores costos financieros para el emisor.

Mantener el grado de inversión es muy importante en estos momentos para el gobierno federal porque ya está incurriendo en altos costos por el servicio financiero de la deuda. Son alrededor de 1.2 billones de pesos anuales. Leyó usted bien: uno de cada siete pesos del presupuesto de egresos se va a pagar capital o intereses. Para ponerlo en perspectiva, el servicio de la deuda es 60% del gasto en pensiones para adultos mayores.

El mejorar la calificación de la deuda soberana del gobierno mexicano no está en el radar de Fitch. Así lo dice la agencia calificadora: “La calificación está constreñida por la debilidad de los indicadores de gobernanza, un récord de pobre desempeño en el crecimiento de largo plazo y los riesgos fiscales relacionados con pasivos contingentes de Pemex y rigideces presupuestales crecientes”.

¿Por qué importa la calificación o el rating que ponen las calificadoras? El costo del servicio de la deuda depende principalmente del nivel de las tasas de interés, pero también cuenta (y mucho) el perfil de quien emite la deuda. Aquí es donde las calificadoras entran en escena. Ellas evalúan al emisor de la deuda, con criterios que tratan de ser objetivos, pero no pueden evitar cierta subjetividad. El gobierno mexicano es respetado porque siempre ha cumplido sus compromisos de pago de deuda y porque tiene una historia de manejo responsable de las finanzas públicas, desde tiempos de Zedillo, hace tres décadas. Los déficits de 2014 y 2024 son anomalías, en una historia reciente de disciplina.

A Pemex los mercados lo “castigan” con tasas mucho más altas que las del gobierno federal y de otras petroleras. Si le preguntan al director de Pemex, dirá que el castigo a la empresa es por “mala leche” de las calificadoras. Éstas contestarán que la empresa ha sido incapaz de ejecutar la transformación que prometió. El tablero de Pemex está lleno de focos rojos: su alto nivel de endeudamiento, sus malos resultados operativos en producción y refinación y hasta el número de accidentes en las instalaciones productivas de la empresa.

Pemex es un riesgo, porque el esfuerzo de salvar a la petrolera puede complicar la salud del “salvador”. Uno de los escenarios, el optimista, es que el apoyo del gobierno permita flotar a Pemex. Otro escenario, el pesimista, es que el esfuerzo del gobierno no alcance para salvar a Pemex y, en cambio, comprometa las finanzas públicas del gobierno federal.

¿Cuántos recursos fiscales recibirá la mayor empresa de México en el próximo sexenio? Ésta es una de las grandes preguntas. En la administración de AMLO fueron alrededor de 1.3 billones de pesos, entre reducciones de impuestos y aportaciones de capital. ¿Quién será el próximo director de Pemex? Hay versiones que colocan a Octavio Romero Oropeza, otra vez, a cargo de la empresa. Si así fuera, el mensaje es de continuidad en la forma de manejar Pemex. ¿Cómo reaccionarían las calificadoras? Pueden ustedes apostar que sacarían la pluma roja para anotar la calificación.

¿Qué opina Fitch de la reforma al Poder Judicial? Creemos que esas reformas afectarán negativamente el perfil institucional de México, dice el documento donde mantiene la calificación, aunque advierte que el impacto dependerá de lo que pase en la aprobación e implementación. Cierran el comentario con una valoración más abstracta: “La gobernanza de México es relativamente débil, con un score en el Indicador de Gobernanza del Banco Mundial, ubicado en el percentil 32, muy abajo de la media de BBB del percentil 58”.

¿Qué tanto caso debemos hacerles a las opiniones de las agencias calificadoras? El presidente López Obrador quizá diría que nadie les preguntó y que no tienen derecho a participar en una discusión nacional, entre otras cosas porque nadie voto por ellas. Será el sereno, pero las calificadoras tienen el poder de encarecer el costo del crédito para el gobierno mexicano y complicar el escenario para el próximo gobierno. Si existe la reencarnación, yo quisiera reencarnar en agencia calificadora, ya lo dijo el clásico. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de julio de 2024

 **Precios del petróleo cierran con caídas y en su nivel más bajo en más de un mes**

Los futuros del Brent cayeron 0.28% a 82.40 dólares, mientras que los futuros del WTI estadounidense cayeron 0.44% a 79.78 dólares.

Los **precios del petróleo** cayeron por segunda sesión seguida el lunes a su nivel más bajo en más de un mes, mientras los inversores pasaban por alto la decisión del presidente estadounidense, Joe Biden, de poner fin a su candidatura a la reelección y se centraban en el aumento de los inventarios y las señales de una demanda débil.

Los futuros del crudo **Brent LCOc1** cayeron 23 centavos, o un 0.28%, a 82.40 dólares por barril, el nivel más bajo desde el 11 de junio. El contrato de futuros West Texas Intermediate de Estados Unidos para entrega en agosto, que vence el lunes, bajó 35 centavos, o un 0.44%, a 79.78 dólares el barril, también un mínimo de un mes.

Los futuros del WTI para entrega en septiembre CLc2 cedieron 55 centavos a 78,09 dólares.

Biden puso fin a su campaña de reelección el domingo y respaldó a la vicepresidenta Kamala Harris como la demócrata que debería enfrentarse al republicano Donald Trump en las elecciones de noviembre.

Los operadores tomaron la [decisión de Biden](#) con calma y al mismo tiempo hicieron caso omiso de la escalada de tensiones en Oriente Medio, escribió el lunes la mesa de operaciones del distribuidor de combustible estadounidense TACenergy. Los participantes del mercado se centraban en una perspectiva técnica débil, amplios inventarios y una demanda también débil, escribieron.

Si bien el mercado del petróleo está visiblemente tenso en este momento, se espera que alcance un equilibrio en el cuarto trimestre de este año y un superávit en 2025, lo que llevará los precios del Brent a un rango medio a alto de 70 dólares el próximo año, según los analistas de Morgan Stanley.

En Oriente Medio aviones de combate israelíes atacaron el sábado objetivos militares hutíes cerca del puerto de Hodeidah en Yemen, matando al menos a seis personas. Los hutíes dijeron el domingo a medios de comunicación que seguirán atacando a Israel y no respetarán ninguna norma de enfrentamiento.

Mientras, China, el principal importador de petróleo, sorprendió a los mercados al reducir una tasa de interés de referencia a corto plazo y las tasas de interés referenciales para impulsar su economía, pero la medida no logró respaldar los precios del petróleo. El Economista

Gobierno recorta 66% el estímulo fiscal a la gasolina Magna ante baja del petróleo

A la gasolina premium, nuevamente la dejaron sin estímulo fiscal, como ha ocurrido en todo 2024.

El gobierno federal recortó para esta semana los estímulos fiscales a la gasolina regular o Magna, en medio de [la baja de los precios internacionales del petróleo](#) que el viernes tocaron un mínimo no visto desde hace más de un mes.

En la semana del 20 al 26 de julio, el estímulo a **la gasolina Magna** o regular será de 26.11 centavos por litro, una reducción de 66.56% desde el apoyo otorgado la semana pasada, que fue de 78.08 centavos.

Con ello, los consumidores deberán pagar una cuota de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) de 5.91 pesos por litro, desde los 5.39 pesos de la semana anterior.

En el caso del diésel, para esta semana el gobierno lo dejó sin estímulo fiscal por lo que los consumidores deberán pagar la cuota completa de IEPS, que en el caso de este **combustible** es de 6.79 pesos. La semana anterior se le otorgó un apoyo al diésel de 37.32 centavos por litro.

Respecto a la gasolina premium, nuevamente la dejaron sin estímulo fiscal, como ha ocurrido en todo 2024, así que los automovilistas tendrán que pagar la cuota completa de IEPS que es de 5.21 pesos.

La reducción de los estímulos fiscales se explica por [la baja que han experimentado los precios del petróleo](#) en los mercados internacionales ante la fortaleza del dólar, la expectativa de que se llegue a un acuerdo de cese al fuego en Gaza, así como los temores por una baja en la demanda de crudo en China.

Esta semana, el **precio del petróleo** estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajó más de 2%, pasando de 82.21 a 80.14 dólares por barril, su nivel más bajo desde mediados de junio pasado.

En México, el gobierno otorga estímulos fiscales dependiendo del comportamiento de los precios internacionales del petróleo. Si el crudo sube, se aumenta el nivel de apoyo y se cobra menos IEPS; en cambio si el crudo baja, se reduce el estímulo y se vuelve a cobrar más impuesto.

Esta política fiscal busca estabilizar los precios de la gasolina en las estaciones de servicio mexicanas y sobre todo evitar incrementos abruptos, es decir, los llamados "gasolinazos".

No obstante, a pesar de la baja en los precios del crudo, en México la gasolina sigue cerca de máximos históricos.

Este domingo 21 de julio, **la Magna** se vendía en promedio a nivel nacional en 23.91 pesos por litro, a un centavo del precio récord de 23.92 que tocó a inicios de la semana, de acuerdo con datos de la plataforma PETRO Intelligence. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de julio de 2024

5

Venezuela y el petróleo: edad de oro, corrupción, derrumbe y sanciones

Venezuela tiene a favor que cuenta con las más importantes reservas certificadas de hidrocarburos en el mundo.

Se la conoció como la "[Venezuela Saudita](#)". El **petróleo permitió un crecimiento económico** que fue la envidia de la región. Pero con una industria en crisis y sometida a sanciones de Estados Unidos, este país sudamericano no es ni la sombra de sí mismo.

Sin embargo, Venezuela tiene a favor que cuenta con las más importantes reservas certificadas de hidrocarburos en el mundo.

Edad de oro

A fines del siglo XIX se dieron los primeros hallazgos de crudo en Venezuela. A partir de los años 1920, "**el petróleo se convierte en el principal producto de exportación** y principal fuente del presupuesto nacional, motor de la economía venezolana. Todo lo demás, directa o indirectamente, dependía de la actividad petrolera", refiere el académico y exrector de la Universidad del Zulia, Ángel Lombardi.

En 1976, se nacionaliza la industria de los hidrocarburos y se crea el holding estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA). La mayor parte de las obras de infraestructura fueron financiadas por los ingresos petroleros.

El derrumbe

De acuerdo con la mayoría de los expertos, la situación cambia con la llegada a la presidencia de Hugo Chávez (1999-2013), quien usó a PDVSA como vaca lechera.

A la corrupción que ya gangrenaba a una parte de PDVSA se le suma una **mala gestión y decisiones polémicas**. La más espectacular fue el despido de 20,000 trabajadores, la mayor parte de ellos profesionales de alta calificación, entre 2003 y 2004, después de una huelga de más de un mes de la industria que prácticamente paralizó al país.

"Ahí empieza a venirse abajo todo. No solo la producción, que es lo más fácil de medir y lo evidente, sino también cosas muy importantes como el [mantenimiento de las instalaciones](#)", explica Eugenio Montoro, exgerente de PDVSA y opositor al gobierno.

Aunque la producción siguió en aumento hasta 2008, con un pico de 3.5 millones de barriles diarios, luego se derrumbó hasta los 400,000 barriles diarios, lo que hundió al país en una crisis económica sin precedentes.

Sanciones

La crisis se profundizó a partir de 2018 con el establecimiento de sanciones a la industria por parte de Estados Unidos, que desconoció la **reelección de Nicolás Maduro** por considerarla fraudulenta.

Pero las tensiones sobre el abastecimiento que provocó primero la guerra en Ucrania y luego el conflicto en Medio Oriente llevaron a Washington a reducir la presión sobre Venezuela, pese a que se mantuvo inmutable el discurso sobre la necesidad de una transición democrática.

A fines del año pasado, tras un acuerdo entre gobierno y [oposición de Venezuela](#) para celebrar las elecciones presidenciales en 2024, Estados Unidos alivió las sanciones. Pero luego las reinstauró, cuando el Consejo Nacional Electoral retiró la invitación pactada a los observadores de la Unión Europea. Sin embargo, autorizó excepciones bajo la forma de licencias para compañías como Chevron, Repsol y Maurel y Prom.

Venezuela ha buscado nuevos aliados -Rusia, Irán y China- para impulsar su producción petrolera, que se acerca actualmente al millón de barriles diarios pero requiere de inversiones para pasar a una etapa superior.

El mal estado de la infraestructura petrolera causa graves daños al medioambiente, con derrames permanentes en las principales cuencas.

Reservas

Con unos **300,000 millones de barriles**, Venezuela [cuenta con las mayores reservas de hidrocarburos](#) en el mundo. Tiene dos cuencas principales: la histórica de los estados Zulia y Falcón, de petróleo liviano, y la faja petrolífera del Orinoco, de crudo pesado y extrapesado.

El presidente de PDVSA y ministro de Petróleo, Pedro Tellechea, asegura que el país está "en pleno renacimiento de la industria petrolera".

"Hoy estamos en un crecimiento, un sueño de volver a recuperar nuestros mercados internacionales", afirma. "Venezuela posee una de las mayores reservas de gas, que podemos mejorar y hacer el equilibrio perfecto para la transición energética", añade. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de julio de 2024

6

Recomienda AIE expandir y reforzar redes eléctricas

Ante las oleadas de calor en el mundo, la Agencia aconsejó también implementar estándares de eficiencia energética en aires acondicionados

Ante el incremento de la demanda de energía eléctrica en algunos países, **como México**, derivado de las ondas de calor que se presentaron este año, principalmente en mayo, es importante **expandir y reforzar las redes eléctricas**, recomendó la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**.

“Mayo de 2024 fue el mes más caluroso desde que comenzaron los registros mundiales y el 12º mes consecutivo de temperaturas récord. India, México, Pakistán, Estados Unidos, Vietnam y muchos otros países experimentaron olas de calor severas con cargas máximas crecientes debido a la mayor necesidad de refrigeración”, expuso.

Por ello, agregó, a medida que más hogares comiencen a comprar aires acondicionados, el impacto crecerá sustancialmente, **particularmente en las economías emergentes**, donde la proporción de hogares con aire acondicionado es actualmente mucho menor en comparación con las economías avanzadas con climas comparables.

“La implementación de estándares de eficiencia más altos para el aire acondicionado será crucial para mitigar el impacto del aumento de la demanda de enfriamiento en los sistemas de energía. La expansión y el refuerzo de las redes eléctricas también serán muy importantes para garantizar la confiabilidad”, sugirió.

Recientemente, la Agencia publicó la actualización de su reporte **sobre electricidad a medio año de 2024**.

En el documento, el organismo prevé que para 2025, las fuentes de energía renovable **marcarán nuevos récords**, principalmente la **solar fotovoltaica**, que satisfará **la mitad del crecimiento** de la demanda prevista para ese año y, junto con la eólica, **supondrá el 75 por ciento** de ese aumento.

“Se espera que la generación mundial de electricidad a partir de energía solar fotovoltaica y eólica supere a la hidroeléctrica en 2024. Esto se produce tras un enorme aumento interanual del 33 por ciento en la generación mundial de energía solar fotovoltaica y un crecimiento sostenido del 10 por ciento en la generación eólica”, indicó.

Asimismo, la AIE prevé que la transición energética mundial alcance otro hito importante para 2025, con una generación renovable total **a punto de superar la producción de electricidad a carbón**.

“La cuota de las energías renovables en el suministro mundial de electricidad aumentó hasta el 30 por ciento en 2023 y se prevé que siga subiendo hasta el 35 por ciento en 2025.

Emisiones en el sector eléctrico se mantendrán

Aun con el crecimiento de la oferta de energía renovable, la Agencia estima que las emisiones de **dióxido de carbono (CO₂)** a nivel mundial **se mantendrán estables** en lo que resta del año con un ligero descenso para 2025.

Lo anterior, explicó, debido al incremento de la demanda de energía a nivel global que obligará a algunas economías **a continuar utilizando el carbón para generar electricidad**.

Sin embargo, aclaró que el crecimiento en la generación carboeléctrica **dependerá de cuánto utilice China su generación hidroeléctrica**.

“La producción hidroeléctrica china se recuperó con fuerza en el primer semestre de 2024 desde su mínimo de 2023, y una nueva mejora de las tendencias hidroeléctricas en el segundo semestre del año podría frenar la generación de energía a carbón y reducir las emisiones mundiales del sector energético”, asentó.

También dijo que, si bien las condiciones climáticas extremas, como las olas de calor y las sequías, así como las perturbaciones económicas o los cambios en las políticas gubernamentales pueden causar un aumento de las emisiones en años individuales, **la tendencia estructural de las fuentes de energía limpia que limitan los combustibles fósiles seguirá siendo sólida**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de julio de 2024

Otra vez, Pemex deja de publicar reporte de deuda a proveedores

Pemex ha incumplido en actualizar los reportes de deuda con proveedores, generando preocupaciones sobre transparencia y afectando la confianza de los proveedores y su estabilidad financiera.

Octavio Romero Oropeza, director general de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), ha fallado nuevamente en su compromiso de actualizar los informes mensuales sobre la deuda de la empresa con sus proveedores.

Tras tres meses sin actualizaciones, en febrero, la empresa estatal proporcionó nuevas cifras, no obstante, para el informe de marzo, la petrolera estatal volvió a fallar en la publicación de los datos, lo que incrementa las sospechas de que los problemas de pago a proveedores y contratistas se han intensificado.

En abril y mayo los datos volvieron a ser publicados, pero hasta la fecha no se han actualizado, lo que aumenta la sospecha de que los incumplimientos de la empresa productiva del estado han aumentado.

La última cifra reportada, hasta el 31 de mayo del año anterior, mostraba una deuda total de [133 mil 900 millones de pesos](#).

Normalmente, Pemex actualiza la información en los primeros 10 días del mes siguiente, pero en esta ocasión han transcurrido ya 22 días sin que los datos se publiquen en su portal Pemex +Transparente.

Este incumplimiento genera preocupaciones acerca de la transparencia y la situación financiera de la empresa, perjudicando la confianza de los proveedores y posiblemente afectando más allá de Pemex, dado que muchos proveedores están al borde de la quiebra debido a esta falta de cumplimiento.

En otras ocasiones, Pemex ha omitido la publicación de datos sobre la deuda cuando esta ha aumentado de manera significativa, como ocurrió en septiembre de 2023 y desde noviembre de 2023 hasta enero de 2024.

Organizaciones como la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) y la Asociación Mexicana de Empresas de Servicios Petroleros (Amespac) han manifestado su preocupación por los impagos críticos, que ya están causando graves problemas en los estados de Campeche y Tabasco.

Además, el reporte omite varios factores como el IVA, embargos administrativos, en revisión o en conciliación, entre otros. OGM

México registra la mayor caída en la producción petrolera a nivel global: IEA

México experimenta la mayor caída global en producción petrolera en 2024, con Pemex produciendo solo 1.5 millones de barriles diarios, según la Agencia Internacional de Energía.

En el año 2024, México ha registrado la mayor caída en la producción petrolera a nivel global, según un informe de la Agencia Internacional de Energía (IEA).

Este retroceso se ha notado no solo en países miembros de la OPEP+, sino también en todos los productores del mundo. Desde febrero de 2024, Pemex ha reportado niveles de producción de un millón y medio de barriles diarios, alcanzando en mayo solo un millón 564 mil barriles diarios.

El informe "Oil 2024, Análisis y Previsión hacia 2040" publicado en junio, menciona que aunque hubo un breve aumento en la producción entre 2021 y 2023 debido al campo de condensado de Quesqui, el sector ha enfrentado severos problemas desde la pandemia.

Pemex restringió inversiones y ha lidiado con incidentes graves en sus plataformas marinas, lo que ha disminuido la confianza pública y de sus socios.

Una parte significativa de la producción de Pemex se concentra en solo siete de sus 240 campos activos, como Ku-Maloob-Zaap.

La IEA destaca que no se anticipa una incorporación significativa de nuevos proyectos productivos, exceptuando los campos Trión y Pit. México carece de una amplia gama de proyectos seleccionados previamente que puedan compensar la declinación de los campos maduros existentes.

La IEA también pronostica que la demanda de petróleo en América del Norte promediará 24.6 millones de barriles diarios entre 2024 y 2025, descendiendo a 23 millones de barriles diarios en promedio para 2030. OGM