

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024



1

**“Hay margen para bajar el déficit,
del 2025 en adelante”**

Ya no habrá los gastos relacionados con la conclusión de grandes obras y habrá una baja de las tasas de interés, lo que reducirá el costo del servicio de la deuda.

En el 2023, el déficit del Gobierno fue 3.4% del PIB. Para 2024 será de 5.2%, “no genera ruido entre los inversionistas”, dice Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda, “nos hemos reunido con ellos y no lo ven preocupante, siempre y cuando exista una senda de consolidación para reducirlo”.

La reducción del déficit se podrá generar, dice Gabriel Yorio, porque ya no habrá los gastos relacionados con la conclusión de grandes obras y porque se producirá una baja de las tasas de interés y esto disminuirá el costo del servicio de la deuda. Éste ascendió a 1.04 billones de pesos en 2023, un incremento de 21% respecto al 2022. Para el año en curso, se proyecta que crezca hasta 1.3 billones de pesos. “Las tasas llevan mucho tiempo en niveles muy altos, pero es realista pensar que en 2025 ya estarán en niveles más bajos (La tasa de Banxico era 4% en mayo del 2021 y desde marzo del 2023 está en 11.25%). Esto dará mayor margen de maniobra... la próxima administración tendrá condiciones para bajar el déficit. A ellos les corresponde decidir cómo lo harán, en un año o de forma gradual”.

La conversación con el subsecretario se da en el contexto de la presentación del Informe de Finanzas Públicas al IV trimestre del 2023. La situación de Pemex es un tema obligado. “Desde la Secretaría de Hacienda nos hemos enfocado a tratar de resolver la deuda de Pemex. Hemos hecho dos intentos de hacer un manejo de pasivos conjunto para reducir el impacto del diferencial de tasas entre Pemex y el Gobierno mexicano. Pemex paga alrededor de 500 puntos base más que el Gobierno mexicano; llegó a estar en 600 puntos...” explica el funcionario, “no es que estemos optimistas. El mercado está leyendo que la situación de la empresa está mejorando. En el reporte trae un superávit, cuando se esperaba un balance cero”.

Para el 2024, el presupuesto incluye 145,000 millones de pesos para Pemex que se canalizarán a través de Secretaría de Energía y una reducción del Derecho de Utilidad Compartida, de 40 a 30%. “Le estamos asegurando a Pemex un flujo de 200,000 millones de pesos que es el 100% de las amortizaciones de deuda de mercado que tienen que pagar en 2024. Al incluir las líneas presupuestales y la reducción del DUC, de manera indirecta estamos intercambiando la deuda de Pemex por la deuda del Gobierno Mexicano y no lo hacemos a través del mercado, que podría generar distorsiones. Absorberlo de forma gradual en el balance del gobierno mexicano es la forma que hemos encontrado para no generar distorsiones en las curvas. A esto nos hemos enfocado para el 2024”.

En la delicada situación de la petrolera queda el reto de regularizar el pago de proveedores. La deuda bancaria está bajo control, dice Yorio. “Tiene una refinanciación (rollover) que no genera presión sobre el presupuesto de la empresa”. A la próxima administración le corresponderá tomar decisiones sobre lo que sigue, “por ejemplo el tipo de respaldo que el gobierno mexicano dará a la deuda de Pemex”, añade.

El Informe de Finanzas Públicas y Deuda Pública muestran que la deuda externa pasó de 218,000 millones de dólares en diciembre de 2021 a 213,000 millones en diciembre del 2023. En el mismo periodo, la deuda interna bruta pasó de 8.9 billones de pesos a 11.44 billones de pesos. “Cuando llegamos, la proporción de la deuda interna a externa era 79/21. Nosotros tomamos la decisión de modificar el portafolio de deuda, cambiar esa proporción e incrementar el peso que tiene la deuda interna. La decisión fue priorizar la deuda interna”, explica el subsecretario de Hacienda “Ahora la deuda externa representa alrededor de 16%. Con esta decisión queremos depender menos de los mercados internacionales, lograr mayor independencia financiera y contribuir al desarrollo del mercado de deuda en México. El pago de servicios asociados a la colocación de la deuda se queda en México. Cuando colocamos afuera, hacemos una transferencia de recursos al exterior”. En el mediano plazo la deuda externa podría llegar hasta el 10% del PIB, proyecta Yorio. “Es un nivel muy similar al que tiene Brasil. Sudáfrica tiene un nivel de 6 a 9%. Por eso se ve un incremento relativo de la deuda interna. No nos va a dar tiempo en esta administración”.

Un aspecto de las finanzas públicas que llamó la atención es que se logró un crecimiento de 12.4% de los ingresos tributarios en 2023, pero no se cumplió con la meta. “Nos pusimos metas ambiciosas, el objetivo es incrementar los ingresos tributarios como porcentaje del PIB. En el cierre del 2023 tuvimos ingresos récord (4 billones 517,000 millones de pesos), pero hubo dos cosas que nos afectaron: la apreciación del tipo de cambio, que no previmos, nosotros proyectamos una pequeña depreciación, eso bajó los ingresos por comercio exterior y también los ingresos petroleros, porque recibimos menos pesos por cada dólar que exportamos. El otro elemento fue que hubo un efecto de base de las devoluciones del IVA”.

Uno de los datos de recaudación que llama la atención es el correspondiente a comercio exterior, que se capta en las Aduanas. Eran 1.23 billones de pesos en 2019 y fueron 1.15 billones en 2023. Las Aduanas ahora están a cargo de la Secretaría de Marina y se ha creado una nueva entidad, que ya no depende directamente del SAT. El subsecretario explica este desempeño así: “hay un cambio en el modelo de administración de aduanas, y se está generando una curva de aprendizaje. La última información que tengo es que los administradores de aduanas ya están recuperando los niveles de recaudación”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024

2

Precios del petróleo cierran con pérdidas; WTI cae 2.53%

Las reservas comerciales de petróleo en Estados Unidos aumentaron 1.2 millones de barriles (mb) en la semana que terminó el 26 de enero.

Los **precios del petróleo** bajaron este miércoles en un mercado sin perturbaciones del lado de la oferta a pesar de los numerosos focos de tensión en el mundo, en un contexto de demanda poco firme.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en marzo cedió 1.39% a 81.71 dólares.

En tanto el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para igual entrega perdió 2.53% a 75.85 dólares.

"El mercado estima que la razón se impondrá" en las crisis que hoy implican a muchos productores importantes de petróleo, desde Irán a Rusia, pasando por Venezuela, consideró Stephen Schork, de Schork Group.

Guerra entre [Israel y Hamas](#), ataques hutíes en el mar Rojo, ataque de un movimiento proiraní contra soldados estadounidenses en Jordania con muertos y heridos, bombardeos de instalaciones petroleras rusas por Ucrania, o sanciones petroleras de Estados Unidos contra Venezuela: nada redujo, por ahora, el volumen de crudo que llega al mercado.

"La tesis según la cual los iraníes no perturbarán los flujos de petróleo cobra fuerza", según Schork. "Necesitan los ingresos" que les asegura el crudo, añadió.

El mercado sufrió además por el reporte semanal de la **Agencia estadounidense de Información sobre Energía (EIA)**.

Las reservas comerciales de petróleo en Estados Unidos aumentaron 1.2 millones de barriles (mb) en la semana que terminó el 26 de enero.

El cambio en estas existencias sorprendió al mercado, que esperaba una caída de 1.1 mb, según el consenso reunido por la agencia Bloomberg, tras una caída masiva de 9.2 mb la semana inmediata anterior.

El dato pesó sobre los precios, que cayeron.

Este incremento de stocks se debe principalmente a una débil actividad en refinerías de Estados Unidos, cuya tasa de utilización cayó a 82.9% frente a 85.5% en la semana terminada el 19 de enero. El dato es el más bajo en un año.

Un frente frío que atravesó el país perturbó parte de la extracción de crudo y su transporte, en particular en Dakota del Norte, tercer estado productor.

El mercado no espera novedades de la reunión ministerial de la **OPEP** y sus aliados en la Opep+ que tendrá lugar el jueves. El Economista

Ratifica Estado denuncia en FGR en contra de la Refinería

Acuden a la fiscalía para declararse como coadyuvantes en la investigación que ya inició la autoridad.

Alfonso Martínez Muñoz, secretario de Medio Ambiente de Nuevo León, acudió hoy a la delegación estatal de la Fiscalía General de la República (FGR), para ratificar la denuncia en contra de la Refinería de Pemex, en Cadereyta, por las altas emisiones que contaminan el medio ambiente.

"Estamos ratificando lo que establecimos en la denuncia con nuevas pruebas de las nuevas inspecciones y estamos solicitando una serie de información a la Refinería y a Petróleos Mexicanos, como copia certificada, la manifestación de impacto ambiental y el estudio de riesgo, cédula de operación anual, copia de los análisis y sus resultados que hayan sido de laboratorios acreditados, y copias de las bitácoras de mantenimiento de los sistemas de reducción de emisiones", señaló.

Martínez reiteró la disposición del gobierno estatal para sumarse a las investigaciones que la Fiscalía realice.

"Estamos haciendo inspecciones todos los días en la refinería, estamos allegando esas pruebas... estas reuniones que ha habido de accidentes, de grandes emisiones que han sido públicas y lo que pasa en las noches que el estado ha demostrado, entonces estamos allegando esta información y sobre todo solicitando información de los equipos que deben de estar funcionando al 100 por ciento del mantenimiento, de la inversión, y de cada cuánto los han cambiado porque estamos seguros de que hace falta renovarlos y mantenerlos como debe de ser", comentó.

Indicó que acudieron a la cita en la FGR para declararse como coadyuvantes en la investigación que ya inició la fiscalía.

El secretario destacó que lo que se busca es que se acaben las emisiones de la refinería, y que la forma en que se realiza es la manera correcta. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024

Apoyos a Pemex le darán alivio fiscal

3

Se aprobó la reducción de la carga fiscal de Pemex a 30%, lo que dará un alivio fiscal similar a las amortizaciones que se debieron hacer de la deuda de la petrolera en el 2023.

La reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) y la línea presupuestal que se agregó al presupuesto para este año le darán a Petróleos Mexicanos (Pemex) un alivio fiscal de alrededor de 200,000 millones de pesos a la empresa productiva del Estado, de acuerdo con las declaraciones de Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Al ser cuestionado sobre los apoyos que tendrá la petrolera este año, el subsecretario de Hacienda recordó que se aprobó la reducción de la carga fiscal de Pemex a 30%, lo que dará un alivio fiscal similar a las amortizaciones que se debieron hacer de la deuda de la petrolera en el 2023.

Además, destacó la línea presupuestal para Pemex que se incluyó, por primera vez, en el Presupuesto de Egresos, la cual da certeza a los inversionistas.

“Esto más o menos va a dar a Pemex o le va a liberar alrededor de 200,000 millones de pesos, que es casi 100% de las amortizaciones que necesitan pagar. Con estas dos acciones lo que aseguramos, número uno, es que Pemex cuente con los recursos para pagar su deuda, la deuda de mercado y también enviar una señal fuerte de compromiso a los inversionistas tenedores de bonos de Pemex”, dijo durante la conferencia de prensa para presentar el Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública.

Añadió que hay otras líneas de crédito revolventes que se van a refinanciar, por lo que la deuda de la petrolera está resuelta por las provisiones presupuestales.

“La parte de la deuda financiera de la empresa está resuelta con las provisiones tanto presupuestales como por el lado del DUC que hemos incluido ya en el presupuesto del 2024”.

De acuerdo con los datos de Hacienda, al cierre del 2023 los ingresos propios de Pemex fueron de 736,578 millones de pesos, esto es una caída de 17% anual, ante una disminución de los precios internacionales del petróleo.

En tanto, el gasto de una de las petroleras más endeudadas del mundo fue de 576,140 millones de pesos, 18.6% menor a lo que se ejerció durante el 2022. El Economista

Reducción de DUC dará alivio fiscal de 200,000 millones de pesos a Pemex: Yorio

La petrolera estatal mexicana contará en 2024 con unos 200,000 millones de pesos para enfrentar la mayor parte de las amortizaciones de su deuda, dijo este martes el subsecretario de Hacienda, Gabriel Yorio.

La reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) a Petróleos Mexicanos (Pemex) dará un alivio fiscal de alrededor de 200,000 millones de pesos a la empresa productiva del Estado, de acuerdo con las declaraciones de Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Al ser cuestionado sobre los apoyos que tendrá Pemex este 2024, el funcionario recordó que se aprobó la reducción de la carga fiscal de Pemex a 30%, lo que dará un alivio fiscal similar a las amortizaciones que se debieron hacer de la deuda de la petrolera en el 2023.

Además, indicó sobre la línea presupuestal para Pemex que se incluyó, por primera vez, en el Presupuesto de Egresos, la cual da certeza a los inversionistas.

“Con estas dos acciones, lo que aseguramos es que Pemex cuente con los recursos para pagar su deuda de mercado, y también mandar una señal fuerte a los inversionistas y tenedores de fondos de Pemex”, dijo Yorio durante la conferencia de prensa para presentar el Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública.

El subsecretario dijo que hay otras líneas de crédito revolventes que se van a refinanciar, por lo que la deuda de la petrolera está resuelta por las provisiones presupuestales.

De acuerdo con los datos de Hacienda, al cierre del 2023 los ingresos propios de Pemex fueron de 736,578 millones de pesos, lo que resultó una caída de 17% anual, esto ante una disminución de los precios internacionales del petróleo.

En tanto, el gasto de una de las petroleras más endeudadas del mundo fue de 576,140 millones de pesos, 18.6% menor a lo que se ejerció durante el 2022. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024

Petróleo cae 1% pero se encamina a registrar su primer alza mensual desde septiembre

Los precios del petróleo caían presionados por la pobre actividad económica en China, principal importador petrolero mundial, pero seguían cerca de su primer alza mensual desde septiembre por el recrudescimiento de las tensiones en Oriente Medio.

Los precios del petróleo caían este miércoles, presionados por la mediocre actividad económica en China, principal importador petrolero mundial, pero seguían cerca de su primer alza mensual desde septiembre, ya que el recrudescimiento de las tensiones en Oriente Medio acentuaba la preocupación por el suministro.

A las 11:03 GMT, los futuros del **Brent** para marzo, que vencen durante la jornada, cedían 87 centavos, o un 1.1%, hasta los 82 dólares el barril. El contrato de abril, más negociado, restaba 80 centavos, o un 1%, a 81.70 dólares.

Mientras los futuros del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) perdían 82 centavos, o un 1.1%, para colocarse en los 77 dólares.

La actividad manufacturera en China, la segunda mayor economía del mundo, se contrajo por cuarto mes consecutivo en enero, según mostró el miércoles una encuesta oficial de fábricas.

La última señal de que la economía china sigue teniendo problemas para recuperar el impulso se conoció días después de que un tribunal ordenara la liquidación del atribulado promotor inmobiliario China Evergrande. El sector inmobiliario representa una cuarta parte del PIB chino.

Los principales pronosticadores, incluida la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**, prevén un crecimiento de la demanda en 2024, impulsado sobre todo por el consumo chino.

Los datos fabriles confirman nuestra opinión de que China, al menos por ahora, es un impedimento para el crecimiento de la demanda petrolera mundial", dijo Tamas Varga, de la correduría PVM.

Mientras tanto, la guerra entre Israel y Hamás se ha ampliado a un conflicto naval en el mar Rojo entre Estados Unidos y los militantes hutíes de Yemen, alineados con Irán.
El Economista

El reto del nearshoring

Para Hogan Lovells, el país puede frenar arribo de empresas por nearshoring si no reactiva inversión en líneas de transmisión y subestaciones eléctricas

Fijese que reportes preliminares de la Canacindra indican que en las últimas semanas se ha frenado la contratación de empleos en el sector manufacturero al norte del país, lo que se interpreta como la primera señal que el nearshoring podría tener un compás de espera pese al atractivo que tiene México para la inversión.

Para Hogan Lovells, que comanda **Omar Guerrero**, existe incertidumbre por el suministro confiable de electricidad, básicamente por la ausencia de inversión en líneas de transmisión y subestaciones por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en la presente administración.

No es un tema menor para la empresa que lleva **Manuel Bartlett Díaz**, que en días pasados anuncio licitaciones por nueve mil millones de dólares para tratar de subsanar ese problema. Como imaginará el tema es visto con atención por uno de los despachos de abogados más prestigiados en el país que tiene clientes globales que estarían interesados por invertir en México, pero donde la infraestructura ya presenta varios cuellos de botella.

LA RUTA DEL DINERO

Arca Continental, que preside **Jorge Humberto Santos Reyna**, y dirige **Arturo Gutiérrez Hernández**, obtuvo financiamiento por seis mil 50 millones de pesos, luego de colocar exitosamente un bono que tuvo una sobredemanda de 2.5 veces. La colocación se hizo en la Bolsa Mexicana de Valores el 24 de enero, inaugurando así el mercado de deuda corporativa de largo plazo en 2024.

Con esto el embotellador ancla de Coca-Cola Co. refuerza una posición financiera que le ha permitido ampliar sus mercados a partir de diversificación geográfica, bajo apalancamiento y alta capacidad de generación de flujo, después de inversiones de capital y dividendos.

La emisión logró muy buenas calificaciones de Moody's y Fitch Ratings, hablamos de las calificaciones crediticias más altas en el mercado bursátil mexicano... Nos cuentan que a Actinver, que lleva **Héctor Madero Rivero**, le enorgullece ser un grupo financiero incluyente de todas las voces y opiniones.

Queda claro que al convocar en días pasados, en el Día Actinver, a un amplio panel de expertos, esa firma lleva a cabo un gran esfuerzo por enriquecer las decisiones de sus clientes con información y datos útiles al momento de desarrollar sus estrategias de inversión... Santamarina y Steta, que capitanea **Jorge León Orantes**, es uno de los despachos de abogados más destacados del país y en 2024 celebra sus primeros 77 años de servicio ininterrumpido desde su fundación en 1947. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024



Plataformas marinas reforzadas por Pemex

Se acelera el trabajo en seis campos nuevos

Petróleos Mexicanos (Pemex) intensificó sus esfuerzos para acelerar la producción en seis campos nuevos, construyendo seis plataformas marinas temporales y relocalizables en Veracruz. Según Ángel Cid, director general de Pemex Exploración y Producción, esta iniciativa es parte de la estrategia de la empresa para incrementar su producción de manera eficiente.

José Manuel Cancino Hernández, gerente de Supervisión de Proyectos de Infraestructura Estratégica de la compañía, explicó que las plataformas están diseñadas para ser desplegadas en localizaciones estratégicas y reutilizadas según se necesite, sin incurrir en costos adicionales por nuevas construcciones.

Con esto se busca poder perforar y aprovechar más recursos

“Estamos definiendo estrategias que en materia de ingeniería estructural nos permitan dar esa dinámica y optimizar y disminuir los costos de exploración. Esto es bien importante porque cuando se instalen las primeras plataformas vamos a poner en producción 12 pozos y en conjunto de las seis, nos va a permitir perforar 24 pozos este año”, destacó Hernández.

Además, Octavio Romero Oropeza, director general de la paraestatal, añadió que la construcción de estas plataformas se lleva a cabo en Congregación Anáhuac, Veracruz, en el patio de construcción de Eseasa. Ángel Cid resaltó que el objetivo es acelerar la producción de seis nuevos campos para ponerlos en producción este año.

Los nuevos campos han sido fundamentales para el crecimiento de la producción de la compañía, pues contribuyen con más de 560 mil barriles diarios en 2023, lo que representa aproximadamente el 30% de la producción total.

Amplían la producción de la paraestatal

“Ante el acelerado ritmo de la declinación natural de nuestros campos maduros y en adición a los trabajos de mantenimiento y estimulación de nuestros pozos actuales, en estos casi cinco años hemos incorporado 44 campos nuevos, cifra muy superior a los 27 que se añadieron en conjunto durante las dos administraciones previas, y a los 22 que identificamos al inicio de nuestra gestión”, precisó el titular de Pemex.

Como parte de su estrategia de eficiencia, la petrolera mexicana implementó medidas que resultaron en ahorros de más de 4 mil 500 millones de pesos. Estas acciones no solo han generado ahorros significativos, sino que también han contribuido a incrementar la producción de la empresa. El Heraldo

PEMEX se prepara para entregar cuentas

Falta menos de un mes para que Petróleos Mexicanos (PEMEX), que dirige Octavio Romero Oropeza

Falta menos de un mes para que **Petróleos Mexicanos (PEMEX)**, que dirige **Octavio Romero Oropeza**, presente su reporte financiero del cuarto trimestre del año, aunque ya se pueden anticipar algunos de sus resultados, y entre las buenas noticias se espera una menor deuda y una mayor producción.

Le cuento que la petrolera mexicana tiene pronosticado que al cierre de 2023 sus pasivos asciendan a 106 mil 800 millones de dólares, monto que representa una disminución de 17.4% en los cinco años del sexenio, o lo que es igual a un desendeudamiento de 22 mil 500 millones de dólares.

Este significativo avance ha sido reconocido por algunas calificadoras, como lo es el caso de **Fitch Ratings**, que a finales del año pasado mejoró la perspectiva de calificación crediticia de PEMEX al pasarla de negativa a estable, gracias a la expectativa de una mayor solidez financiera para este 2024 así como su inclusión en el presupuesto federal.

Por otra parte, ya conocemos las cifras de la producción de hidrocarburos líquidos que obtuvo la empresa productiva del Estado durante el año pasado, esto es un millón 866 mil barriles al día, esta cantidad representa un incremento de 5.1% anual o lo que es igual a 91 mil barriles al día más, el mayor aumento registrado en el sexenio.

Este último reporte dará cuenta de cómo le fue a la empresa durante todo el 2023, y sin duda será un corte de caja para evaluar el desempeño de la empresa, pues ya falta menos de un año para que entregue las cuentas a la siguiente administración y aunque quedan algunos pendientes para lograr la tan anhelada autosuficiencia, todo parece indicar que el balance será positivo.

Finalmente, se anticipa que el talón de aquiles de este reporte serán las ganancias, pues no serán tan onerosas como las del año pasado, aunque parece que la empresa a cargo de Romero Oropeza tiene algunas cosas buenas que presumir, ya lo veremos.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024

6

Segunda Sala de la Corte aprueba proyecto que sentará precedente contra la Ley Combustóleo

Las reformas aprobadas por el Congreso no son consistentes con el diseño que ordena la Constitución para el sector eléctrico, determinó la Corte

La Segunda Sala de la **Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN)** aprobó por **tres votos contra dos**, el proyecto de Amparo en Revisión **AR 106/2023**, en el que seis empresas obtuvieron un recurso **contra la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica**, publicada el 9 de marzo de 2021 en el *Diario Oficial de la Federación*.

Las ministras Lenia Batres y Yazmín Esquivel votaron contra el proyecto, mientras que los ministros **Javier Laynez Potisek**, **Luis María Aguilar Morales** y el ministro presidente de la Segunda Sala, **Alberto Pérez Dayán**, votaron **en el sentido del proyecto**.

Con la aprobación de este proyecto de Amparo en Revisión, los ministros de la Segunda Sala **sentaron un antecedente** para los nuevos procesos de amparo que inicien las empresas del sector energético renovable.

La promulgación de esta reforma, impulsada por el presidente **Andrés Manuel López Obrador**, y por el director general de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, favorece el despacho eléctrico de la empresa productiva del Estado por encima de las empresas privadas, **sin importar que la energía de la CFE sea más contaminante y cara**, es decir, impone un criterio político sobre uno económico.

La reforma no ha podido implementarse debido a que **fue judicializada desde el inicio**, a través de diferentes recursos, que incluyen amparos directos, controversias constitucionales y amparos en revisión.

Sin embargo, la **incertidumbre legal** en el sector energético también provocó un **estancamiento en su desarrollo**.

Además, para la elaboración de la **Estrategia de Transición para Promover el Uso de Tecnologías y Combustibles más Limpios**, publicada la semana pasada, los porcentajes de cumplimiento de generación de energías limpias se reajustaron. Por ejemplo, para 2022 México había alcanzado solo 26.1 por ciento de 31.7 por ciento establecido en los compromisos del Acuerdo de París, pero en la Estrategia dicho cumplimiento se elevó a 31.2 por ciento. Y para este 2024 marca el 35 por ciento del compromiso adquirido.

La Estrategia también cita a la SENER que indica que los niveles de incumplimiento se debieron, entre otras causas, "a las distintas suspensiones judiciales a instrumentos de planeación que garantizarían una incorporación segura de centrales de generación intermitentes, entre otros". EAD

Obtuvo Pemex 224 millones de dólares por venta de crudo Zapoteco

En los dos primeros meses de venta, Pemex exportó 96 mil barriles del crudo Zapoteco

Petróleos Mexicanos (Pemex) obtuvo unos **224 millones de dólares** en 2023 por la venta del nuevo crudo nombrado **Zapoteco** a un precio promedio de **77.51 dólares por barril (dpb)**.

En **octubre** pasado, la petrolera colocó en los mercados internacionales un promedio de **32 mil barriles diarios** de este nuevo crudo con un valor por los **84.50 dpb** y en **diciembre** el volumen se duplicó a **64 mil barriles** con un precio de **70.53 dpb**. En total, envió **96 mil barriles** promedio diarios.

Estos dos meses son los primeros en que Pemex exporta el crudo Zapoteco, cuya densidad se encuentra entre los **29 y 30 grados API**, ligeramente más denso que el crudo tipo Istmo de 32 grados.

Cabe recordar que el precio del nuevo aceite está indexado al **West Texas Intermediate (WTI)** y al **Brent del Mar del Norte** para los mercados del Golfo de México, costa del Atlántico y del Caribe, además de la Costa Oeste de Estados Unidos y la Costa del Pacífico.

Para **Europa, Medio Oriente y la India** el precio está referenciado al Brent, en tanto que se indexa a los tipos **Omán y Dubái** para los mercados del Lejano Oriente.

De acuerdo con los indicadores petroleros de Pemex, las exportaciones del Zapoteco representaron **6 por ciento** del total de los envíos al extranjero en diciembre.

El crudo pesado tipo Maya sigue siendo el de mayor volumen exportado con **56 por ciento** del total, seguido de tipo Istmo con **38 por ciento** para el mismo mes.

En 2023 cayeron ingresos de Pemex por exportación de crudo

En total, Pemex exportó **1 millón 27 mil barriles diarios** promedio en el último mes de 2023, un **16.3 por ciento más** que en noviembre y **14.2 por ciento** por arriba de diciembre de 2022.

Esto representó ingresos para la empresa estatal por **2 mil 196 millones de dólares**.

Si bien este monto fue mayor que el que Pemex obtuvo en noviembre de 2023 y diciembre de 2022, el acumulado anual **quedó por debajo** del registrado en 2022.

El año pasado, la petrolera sumó **26 mil 758 millones de dólares**, unos 4 mil 290 millones menos que los 31 mil 48 millones de 2022, lo que representa una disminución **de 13.8 por ciento**.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de febrero de 2024



Recibe Iberdrola México el Premio Iberoamericano de la Calidad en la categoría Oro por su excelencia operativa

Enrique Alba, CEO de Iberdrola México, refrendó el fuerte compromiso de la empresa con México y expresó su deseo de continuar en los próximos años

“México es uno de los cinco grandes mercados de Iberdrola junto con España, Reino Unido, Estados Unidos y Brasil. Llevamos 25 años en él y es donde tenemos un compromiso muy fuerte con el país, con la sociedad, con nuestros empleados y con nuestros clientes y en donde la empresa quiere seguir jugando un gran rol en los siguientes años”, dijo Enrique Alba, CEO de Iberdrola México, al recibir el Premio Iberoamericano de la Calidad, en su categoría Oro.

La empresa energética recibió este reconocimiento de la **Secretaría General Iberoamericana (Segib) por sus altos estándares operativos** y su aportación a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la Agenda 2030 impulsada por la Organización de las Naciones Unidas (ONU).

Cabe destacar que **esta es la tercera ocasión** –y la primera vez en su máxima categoría– en que Iberdrola México gana este Premio que entrega la **Fundación Iberoamericana para la Gestión de la Calidad (Fundibeq)** con la supervisión de la Segib.

En la ceremonia, celebrada en **Santo Domingo, República Dominicana**, Enrique Alba expresó **el gran orgullo** que representa para la firma haber recibido por tercera ocasión el Premio Iberoamericano de Calidad, en este caso, en su máxima categoría,

“Se está reconociendo la excelencia de nuestros procesos y nuestra gestión, siempre enfocada a ofrecer la mayor calidad y eficiencia a nuestros clientes”, dijo Alba.

“Esto representa el reconocimiento de un trabajo continuo en pos de superarnos, de que el equipo tenga la mejora continua y la excelencia como un driver fundamental en su gestión. Y nos anima a continuar por la misma senda, a seguir mejorando y ser una organización cada vez más potente y enfocada en los resultados y en la calidad.”, agregó el directivo.

En el acto, encabezado por el ministro de Administración Pública de la República Dominicana, **Darío Castillo**, junto con el viceministro Administrativo y Financiero del país, **Igor David Rodríguez**, y el director general de Fundibeq, **Juan Luis Martín Cuesta**, Alba destacó que la compañía ha reorientado su estrategia en México para enfocarse en energías renovables y soluciones de descarbonización para el sector industrial, tras el acuerdo con Mexico Infrastructure Partners (MIP) para vender 13 plantas de generación.

Como muestra de este compromiso con la transición energética, Iberdrola México también fue reconocida con el **Premio a Mejores Prácticas en materia de ODS**, en la categoría Plata, por la metodología diseñada para el desarrollo de su cartera de proyectos renovables en la nación mexicana.

Igualmente, refrendó el compromiso de la firma en **continuar invirtiendo en México** con la aplicación de la misma metodología que garantiza el **impacto positivo** en los proyectos que ha impulsado.

“Nuestro compromiso es reinvertir en México el dinero obtenido en la venta en nuevas centrales renovables. Hemos construido una cartera de proyectos renovables muy robusta con más de 35 proyectos y 9,000 megavatios (MW), que se ha desarrollado con base en una metodología innovadora y digitalizada que nos permite garantizar el éxito e impacto positivo de cada uno de los proyectos. Este reconocimiento que recibimos hoy es una prueba de ello”, agregó Alba.

En este sentido, resaltó que el país tiene **una enorme oportunidad** con el *nearshoring* y que la disponibilidad de energía renovable será imprescindible para aprovechar al máximo el potencial de este fenómeno.

Reconocimiento a la Mejora Continua

Iberdrola México es la compañía que **más veces ha sido reconocida** por la Fundibeq, con un total de **7 galardones**: 3 premios Iberoamericano de la Calidad y 4 a Mejores Prácticas en materia de ODS.

La compañía recibió el Premio Iberoamericano de la Calidad en **2019** –siendo la **primera energética privada** del país en obtener este galardón– y repitió en 2021, en esas dos ocasiones en la categoría Plata.

El Premio Iberoamericano de la Calidad se convocó por primera vez en 1999 y hasta la fecha han sido galardonadas **241 organizaciones**, siendo en esta edición la empresa energética la única mexicana en ganarla.

Las instituciones pueden presentarse una vez cada dos años a este galardón, y para poder optar al mismo se debe ganar con anterioridad el **Premio Nacional de la Calidad en México (hoy Empresas Excepcionales)**.

Adicionalmente, Iberdrola México ha obtenido en los últimos años varios reconocimientos a Mejores Prácticas en materia de ODS. En 2022 por el programa **Impulso STEM**, que promueve el estudio de carreras científicas y tecnológicas en Oaxaca, especialmente entre las mujeres. Mientras que en el 2021 fue reconocida en esta misma categoría por el proyecto de electrificación de comunidades rurales **Luces de Esperanza** y por el **Plan de Mitigación de Pandemia y Retorno Seguro al Trabajo. EAD**