

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

1 Claudia Sheinbaum se apoyará de geólogos mexicanos para crear tecnología de extracción de litio

La candidata a la Presidencia de la República Mexicana contará con expertos del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) para aprovechar este materializar y potenciar la industria en el país

En su visita a Hermosillo, Sonora, [Claudia Sheinbaum](#), candidata a la presidencia por la coalición Sigamos Haciendo Historia, informó que se apoyará de **geólogos mexicanos** para desarrollar tecnología que permita la extracción de litio de la arcilla e impulsar el aprovechamiento de este mineral.

"Las reservas de litio en Sonora y otras partes del país tienen la característica de que están en una arcilla, es una tecnología -para su extracción y aprovechamiento- que apenas se está desarrollando, se ha trabajado y visitado otros países donde tienen desarrollo y lo vamos a seguir trabajando", comentó.

Claudia Sheinbaum aseguró que los geólogos del **Instituto Mexicano del Petróleo (IMP)** se encargarán de esta tarea, ya que considera tienen a los mejores en esta materia, así como geofísicos. Estos expertos podrán colaborar con el **desarrollo de la tecnología en toda la República Mexicana**.

Extracción beneficiará al desarrollo industrial

[Claudia Sheinbaum](#) indicó que el plan será la extracción de recursos estratégicos como el litio y el cobre, lo que beneficiará a la industria de la electromovilidad en el país, principalmente a la fabricación de autos eléctricos.

Asimismo, explicó que las **reservas de este material en Sonora, así como en otras regiones del país** se encuentran de forma muy poca convencional, por tal motivo, es necesario que los expertos aporten su conocimiento para tecnologías específicas para su extracción y aprovechamiento.

"El cobre tiene mucho más desarrollo tecnológico, es un material crítico que es muy importante en la producción de los vehículos eléctricos, entonces el objetivo es el desarrollo desde la producción primaria, hasta el desarrollo de los autos eléctricos, hay avances y nos tocará continuarlos", destacó. El Herald

Pemex busca crudo a mayor profundidad

Resulta que Petróleos Mexicanos (PEMEX), que dirige Octavio Romero Oropeza

Resulta que Petróleos Mexicanos (PEMEX), que dirige **Octavio Romero Oropeza**, se encuentra en los trabajos de perforación de lo que será su pozo más profundo, pero no sólo de México sino a nivel internacional.

La empresa productiva del Estado busca lograr esta hazaña con el pozo exploratorio Iklum cuya perforación alcanzará más de 8 mil 400 metros de profundidad, el cual se presume tiene una gran similitud con el yacimiento de Quesqui que tiene 8 mil metros.

El nuevo pozo tiene un avance de más de 3 mil metros de perforación y se localiza en el sureste mexicano, específicamente entre Tabasco y Veracruz, en las Cuencas del Sureste y Cinturón Plegado de Chiapas.

Según las expectativas de la petrolera, Iklum cuenta con un recurso prospectivo de 82 millones barriles de petróleo crudo equivalente, pero además de sus recursos posee un valor estratégico, pues en caso de que la exploración sea exitosa y se encuentren los recursos prospectados va a permitir abrir un área nueva de exploración cercana a la **provincia Salina del Istmo**, hacia el occidente de la región.

Será en octubre cuando se entregue la terminación del pozo, y es que también hay que destacar que la empresa ha adquirido una importante experiencia en la perforación a mayor profundidad, pues durante este periodo pues ha lograron reducir 58 días de perforación en los pozos con mayor longitud, lo que representa una disminución del 30%, con respecto a la administración anterior.

Actualmente en las Cuencas del Sureste y el Cinturón Plegado de Chiapas, que es donde se encuentra Iklum, hay una producción comercial de aceite y condensados y los hidrocarburos están almacenados en calizas y dolomías del Cretácico en trampas estructurales originadas por el evento tectónico Chiapaneco.

Hasta el momento existen descubrimientos en su porción norte, centro y oriente, por lo que la exploración que se lleva a cabo con este nuevo pozo inaugurará los descubrimientos en el occidente. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

2

Pemex mantiene alza en sus exportaciones de crudo Zapoteco

De acuerdo con la filial de Pemex, PMI Comercio Internacional, las exportaciones del crudo Zapoteco salen desde la terminal marítima de Salina Cruz, Oaxaca

Petróleos Mexicanos (Pemex) mantuvo el crecimiento de sus exportaciones de su nuevo petróleo crudo Zapoteco, con un total de 69 mil barriles diarios en febrero, registrando un incremento de 9.4 por ciento mensual.

De acuerdo con las estadísticas petroleras del segundo mes del año, las ventas al exterior de este crudo súper ligero fueron mayores en seis mil barriles diarios, con respecto a lo que envió en el primer mes del año.

Cabe señalar que la empresa productiva del Estado inició con la venta al exterior de este crudo en septiembre pasado y su destino exclusivo fue el Lejano Oriente; durante el primero mes se enviaron 32 mil barriles por día, por lo que el incremento acumulado supera el 100 por ciento en menos de un año.

De acuerdo con la filial de Pemex, PMI Comercio Internacional, las exportaciones del crudo Zapoteco salen desde la terminal marítima de Salina Cruz, Oaxaca.

Este nuevo crudo súper ligero tiene un grado API entre 29 y 29.9 con un nivel de azufre de 2.513 por ciento, y según las cifras de la petrolera mexicana la comercialización de este producto le permitió captar 143 millones de dólares durante el segundo mes del año, y son los campos de la Región Sur, sobre todo de los nuevos yacimientos, los productores de este crudo súper ligero.

"En cuanto a la calidad de los hidrocarburos producidos, se ha incrementado la participación de los crudos ligeros hasta alcanzar el 47 por ciento de la producción total en el tercer trimestre, gracias a la aportación de los campos nuevos, los cuales en su mayoría son productores de este tipo de hidrocarburos", comentó el director general de Pemex Exploración y Producción (PEP), Ángel Cid Munguía.

El petróleo crudo que produce Petróleos Mexicanos se clasifica dependiendo de los grados API, y se toma en cuenta los valores menores a 30 para los que son pesados y por arriba de 30 se definen como ligeros: hay cuatro tipos bajo estos parámetros, y dependiendo de su densidad y calidad se catalogan como Olmeca, Istmo, Maya y Zapoteco.

Cabe destacar que durante febrero este crudo sumó cinco meses que se vende en el extranjero, y tan solo durante este mes representó un ocho por ciento del total de las exportaciones que realizó la empresa productiva del Estado, y es el tercero que más se exporta y el segundo con mayor valor. El Herald

Petróleo cae por tercera sesión al hilo por preocupación por la demanda mundial

Los precios del petróleo caían por tercera sesión consecutiva debido al probable aumento de los inventarios comerciales en Estados Unidos, mientras que datos económicos más débiles en China y menores perspectivas de rebajas de tasas de interés avivaban las preocupaciones sobre la demanda mundial.

Los precios del petróleo caían por tercera sesión consecutiva este miércoles, debido al probable aumento de los inventarios comerciales en Estados Unidos, mientras que datos económicos más débiles en China y menores perspectivas de rebajas de tasas de interés avivaban las preocupaciones sobre la demanda mundial.

A las 12:10 GMT, los futuros del Brent para junio perdían 51 centavos, o un 0.6%, a 89.51 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) para mayo restaban 41 centavos, o un 0.5%, a 84.95 dólares.

Los precios del crudo han bajado esta semana por las tensiones geopolíticas, mientras los mercados están pendientes de la respuesta de Israel al ataque iraní del fin de semana.

Los precios del crudo están tratando de deshacerse de parte de la prima de guerra que se ha puesto en el precio", dijo John Evans, de la correduría PVM, añadiendo que también se enfrentan a "un revés en las esperanzas de recorte de tasas".

Varias autoridades de la Reserva Federal, incluido su presidente Jerome Powell, se abstuvieron el martes de proporcionar cualquier orientación sobre cuándo se podrían recortar las tasas, frustrando las esperanzas de los inversores de reducciones significativas en los costos de endeudamiento este año.

Según Yeap Jun Rong, estratega de mercados de IG, "la acumulación de inventarios de crudo en Estados Unidos y datos económicos mixtos en China también ofrecían algunas reservas, junto con unos indicadores técnicos de sobrecompra a corto plazo que provocaron cierta recogida de beneficios".

En China, el mayor importador mundial de petróleo, la economía creció más de lo previsto en el primer trimestre, pero otros indicadores mostraron que la demanda interna sigue siendo frágil.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron en 1.4 millones de barriles la semana pasada, según un sondeo de Reuters. Los datos oficiales de la Administración de Información de Energía, el brazo estadístico del Departamento de Energía, se publicarán a las 14:30 GMT. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

3

Precios del petróleo cierran estables con atención en Oriente Medio

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en junio cedió un marginal 0.08% al cerrar en Londres a 90.02 dólares.

Los **precios internacionales del petróleo** cerraron prácticamente estables el martes, en un mercado expectante a la situación en **Oriente Medio** tras el ataque de Irán a Israel el fin de semana.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en junio cedió un marginal 0.08% al cerrar en Londres a 90.02 dólares.

De su lado, en Nueva York, el **West Texas Intermediate (WTI)** para envío en mayo acabó casi estable, con pérdida de 0.05% cotizado a 85.36 dólares.

"El mercado espera ahora la respuesta de Israel al ataque iraní", que Teherán lanzó en represalia a un bombardeo contra el consulado de Irán en Damasco atribuido a Tel Aviv, comentaron los analistas de DNB.

Para José Torres, economista de Interactive Brokers, "la [retórica de Israel sobre el ataque con misiles](#) y drones de Teherán el sábado se reforzó este martes cuando los dirigentes del país declararon que no tienen más elección que responder".

El analista destacó "algunas informaciones que señalan que del lado estadounidense se entiende que las represalias podrían ser limitadas".

Según Torres, "los inversores intentan sopesar en qué medida las acciones de Israel apuntan a dar una apariencia de fuerza al país más que lanzar un contraataque dramático que podría agravar el conflicto".

El presidente iraní, Ebrahim Raissi, advirtió nuevamente el martes que "la menor acción" de Israel contra "intereses de Irán" provocaría "una respuesta severa, extendida y dolorosa". El Economista

Xóchitl Gálvez respetará la Reforma Energética de 2013

La Ley no será a modo de la presidenta, prometió Gálvez en Canacintra

Xóchitl Gálvez se comprometió a respetar la reforma energética de 2013, esto en una reunión con miembros de la **Cámara Nacional de la Industria de la Transformación (Canacintra)**.

En el encuentro celebrado el martes de esta semana, la candidata a la presidencia de la República por la coalición opositora "Fuerza y Corazón por México" criticó también que las modificaciones a la *Ley de la Industria Eléctrica* realizadas en 2021 por la actual administración afectaron a las inversiones que ya se habían hecho con apego a la legislación vigente.

"Hubo gente que ya tenía inversiones, que ya había prácticamente cumplido con todas las normas para conectarse a la CFE [Comisión Federal de Electricidad], y simplemente decidieron cambiar el despacho de energías a fósiles, en lugar de energías limpias, y dejaron a muchos empresarios colgados", expuso.

Por ello, ante los afiliados al organismo empresarial, Gálvez Ruiz se comprometió a respetar el marco legal derivado de la reforma energética de 2013-2014 que permitió el ingreso de las inversiones privadas al sector energético.

"En mi gobierno se respetará la Ley. Aquí la Ley no será a modo de la presidenta", se comprometió la ex senadora.

La aspirante a la presidencia del país presentó ante la Canacintra, presidida por **Esperanza Ortega Azar**, su plataforma y propuestas de cara a las próximas elecciones, esto en el marco de la sesión del Consejo Directivo Nacional del organismo. EAD

18 de abril de 2024

4

Desperdicia México recursos que podría usar para la Transición Energética: expertas

Los 2.6 billones de pesos de gasto no programable, derivados de las transferencias y pérdidas de las empresas estatales, tienen un costo de oportunidad, aseguró México Evalúa

El gasto no programable del presupuesto federal, derivado de las transferencias de recursos a las empresas del Estado, más sus pérdidas, **son recursos que no se aprovechan en la Transición Energética**, la planeación, en la adopción de nuevas tecnologías o, en su caso, para servicios a la sociedad, como salud y educación, consideró la organización México Evalúa.

“El apoyo que ha recibido este sexenio tanto CFE, como Pemex, en transferencias y en las pérdidas financieras que han reportado las dos empresas, esas pérdidas no se van al espacio exterior, esas pérdidas se absorben en el gasto no programable”, aseguró Ana Lilia Moreno.

La coordinadora del Programa de Competencia y Regulación de México Evalúa recordó que el gasto no programable en el proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) para 2024 ascendió a los **2.6 billones de pesos**.

De acuerdo con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), el gasto no programable para este año sumó **2 billones 575 mil millones de pesos**, un incremento de **5 por ciento** con respecto al del año anterior.

“Ese dinero sí tiene un costo de oportunidad, es decir, se pudo haber usado en transición energética, en planeación para la transición, en nuevas tecnologías”, apuntó Moreno. La especialista en políticas públicas participó esta mañana en el webinar **“Repensando los subsidios a los combustibles fósiles para una transición energética justa”**, organizado por la organización no gubernamental Sostenibilidad Global.

Ahí explicó que el gasto programable es aquel *“que vemos en las noticias”*, en donde el gobierno informa cuántos recursos se asignarán a cada rubro, como educación, salud, infraestructura, etcétera, en tanto que el gasto no programable consiste en varias *“bolsas”*, de las cuales una representa **las pérdidas de las empresas del Estado**.

“Es necesario estudiarlo y bajar la conversación a los ciudadanos para que seamos conscientes de que ese esquema de negocios de estas dos empresas es sumamente perjudicial para nuestro presente y nuestro futuro. Es dinero que es finito, es limitado”, consideró.

Sin un plan para eliminar los subsidios a los combustibles

En el webinar, la presidenta de Sostenibilidad Global, **Isabel Studer**, aseguró que el gobierno de México no tiene un plan para la eliminación de los subsidios al consumo de combustibles fósiles. Por el contrario, indicó, la política de la actual administración **va hacia incentivar su producción y consumo**.

“Este gobierno no tiene un plan para reducir el consumo de los combustibles fósiles”, dijo la especialista en temas energéticos.

Citó que **ha aumentado la importación de energéticos fósiles y la política actual está encaminada a incrementar la producción de combustibles**, lo que se ve en las grandes inversiones para la rehabilitación de las refinerías del país, la construcción de la nueva refinería Olmeca en Dos Bocas y la compra de la de Deer Park.

Refirió que en México los subsidios a los combustibles fósiles ya representan **7 por ciento del Producto Interno Bruto (PIB)**.

“Obviamente es una cifra que probablemente haya incrementado de manera importante en los últimos años, ya que en lo que va de este gobierno, como es de todos sabido, se han incrementado los apoyos a la utilización, el consumo, la producción de los combustibles fósiles”, agregó.

Studer refirió que actualmente en el mundo los subsidios a los combustibles de origen fósil suman **7 billones de dólares** con cifras a 2022, monto al que hay que sumar otros **5 billones de dólares** que son los recursos que los consumidores no pagan por los costos ambientales del uso de estos combustibles.

En cuanto al tema de la salud, la ponente dijo que la eliminación de los combustibles fósiles evitaría al menos **1.6 millones de muertes prematuras** al año.

Igualmente, estimó que se incrementarían los recursos públicos en **4.4 billones de dólares**.

“Y obviamente nos llevaría a reducir las emisiones alineadas con las metas que nos hemos establecido para limitar el calentamiento global”, añadió.

Normatividad obsoleta

Las especialistas coincidieron en que **la normatividad no actualizada** no permite avanzar en la transición energética y en que es necesario mandar mensajes claros a la población para crear conciencia sobre la importancia de reducir el consumo de los combustibles fósiles.

“Por un lado tenemos un impuesto al carbón, pero por otro lado tenemos normas que no se cumplen, como lo hacen las empresas productivas del Estado”, lamentó Studer.

También comentó que **no hay incentivos claros para la transición** hacia vehículos más eficientes y dijo que, aun cuando en transporte público ha habido avances, no hay todavía una política nacional. Por ello dijo que se requieren de normas y políticas claras para una transición energética más acelerada. Studer y Moreno se pronunciaron por la **creación de una conciencia** y una cultura del uso eficiente de la energía entre la población. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

5

2023, año histórico para la energía eólica mundial: GWEC

En 2023 la capacidad instalada creció 50 % anual con respecto al año previo; se instalaron 117 GW

La energía eólica creció **50 por ciento anual** durante el año pasado con respecto a 2022, por lo que fue **el mejor año de la historia** para la producción de nueva energía de viento.

En 2023, la industria eólica mundial instaló la cifra récord de **117 gigawatts (GW)** de nueva capacidad, dio a conocer recientemente un informe del **Global Wind Energy Council (GWEC)**.

“A pesar de un entorno político y macroeconómico turbulento, la industria eólica está entrando en una nueva era de crecimiento impulsado por una mayor ambición política, manifestada en la histórica adopción en la COP28 del objetivo de triplicar las energías renovables para 2030”, apuntó el documento.

De acuerdo con el **Global Wind Report 2024**, 2023 fue un año de crecimiento mundial continuado, ya que 54 países de todos los continentes construyeron nuevas centrales eólicas.

A futuro, el GWEC revisó su previsión de crecimiento para el periodo 2024-2030, en el que se instalarán **1 mil 210 GW**, un 10 por ciento más alto, en respuesta al establecimiento de políticas industriales nacionales en las principales economías, el creciente impulso de la energía eólica marina y el prometedor crecimiento entre los mercados emergentes y las economías en desarrollo.

Esto demuestra el auge de la energía eólica en el mundo, señaló el organismo.

“Aun así, la industria eólica debe triplicar aproximadamente su crecimiento anual desde los 117 GW de 2023 hasta al menos 320 GW en 2030 para cumplir los objetivos de la COP28 y la ruta hacia los 1,5 grados”, consideró.

El Global Wind Report ofrece una **hoja de ruta** para lograrlo y el GWEC hizo un llamado a políticos, inversionistas y comunidades para que trabajen juntos en las áreas clave de inversión, cadenas de suministro, infraestructura del sistema y consenso público, con el fin de establecer las condiciones para que el crecimiento de la energía eólica despegue hasta 2030 y en adelante.

Al respecto, **Ben Backwell**, CEO del GWEC, aseguó:

“Aún queda mucho por hacer para que los políticos, la industria y otras partes implicadas desbloqueen el crecimiento y alcancen la senda del 3X necesaria para llegar al Net Zero. El crecimiento está muy concentrado en unos pocos países como China, Estados Unidos, Brasil y Alemania, y necesitamos que muchos más países eliminen las barreras y mejoren los marcos de mercado para aumentar las instalaciones eólicas”.

En el mismo sentido, Backwell señaló que la inestabilidad geopolítica puede continuar durante algún tiempo, pero como tecnología clave de la transición energética, la industria eólica necesita que los legisladores se centren en abordar los retos del crecimiento, como los obstáculos en la planificación, las largas esperas en la red y las subastas mal diseñadas.

“Estas son las medidas que permitirán acelerar significativamente el desarrollo y la ejecución de proyectos, en lugar de recurrir a medidas restrictivas de comercio y formas agresivas de competencia”, apuntó el directivo.

También estimó que una mayor colaboración mundial es esencial para fomentar los marcos empresariales favorables y las **cadenas de suministro eficientes** que se requieren para acelerar el crecimiento de la energía eólica y renovable en línea con el objetivo del 1,5C.

Crecimiento a 2023

- 2023 fue el mejor año de la historia para la capacidad eólica terrestre, superando por primera vez los 100 GW en un solo año con un total de 106 GW, lo que representa un crecimiento anual del 54%.
- 2023 fue el segundo mejor año de la historia para las instalaciones eólicas marinas, con 10,8 GW instalados en total
- La capacidad mundial de energía eólica acumulada superó el primer record de 1 TW en 2023, y ahora asciende a 1021 GW tras un crecimiento anual del 13%.
- Los 5 principales mercados: China, EE.UU., Brasil, Alemania e India
- China establece un nuevo récord con 75 GW de nuevas instalaciones puestas en funcionamiento, casi el 65% del total mundial.
- El crecimiento de China apuntaló un año récord para la región Asia-Pacífico, con un crecimiento anual del 106%.
- América Latina también experimentó un crecimiento récord en 2023, con un crecimiento anual del 21%, liderado por las nuevas instalaciones de Brasil de 4,8 GW, que se situaron en tercer lugar a nivel mundial.
- Las instalaciones eólicas en África y Oriente Medio aumentan un 182% respecto a 2022. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

6

Pemex deja de publicar reporte de deuda a proveedores (otra vez)

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.

La última cifra reportada, hasta el 29 de febrero del año anterior, mostraba una deuda total de [139,015 millones de pesos](#).

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.

Normalmente, Pemex actualiza la información en los primeros 10 días del mes siguiente, pero en esta ocasión han transcurrido ya 17 días sin que los datos se publiquen en su portal Pemex +Transparente.

Los afectados estiman que la deuda con proveedores y contratistas superaba los 147 mil millones de pesos al 31 de marzo, razón por la cual la petrolera dejó de publicar los informes.

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.

Al finalizar septiembre pasado, el adeudo total reportado en el último informe financiero trimestral ascendía a 297,078 millones de pesos, destacando la grave problemática de deudas de Pemex. OGM

Sheinbaum propone inversión millonaria en renovables

Claudia Sheinbaum planea invertir 13 mil 566 millones en energía renovable y modernización energética en México hasta 2030.

La candidata a la presidencia de la República por la coalición Morena, PT, PVEM, [Claudia Sheinbaum](#), en un reciente encuentro con empresarios, delineó una propuesta de inversión de 13 mil 566 millones de dólares en el sector energético hasta el año 2030.

Esta ambiciosa iniciativa busca ampliar significativamente la capacidad de producción de energía en México, poniendo énfasis en las fuentes renovables como la eólica y la solar, además de modernizar cinco centrales hidroeléctricas existentes.

Estas acciones representan un notable cambio de dirección en comparación con las políticas del actual presidente, Andrés Manuel López Obrador, quien ha priorizado el [fortalecimiento de la empresa estatal Pemex](#) y otras fuentes de energía menos sostenibles desde su elección en 2018.

Sheinbaum, enfatizó la necesidad de acelerar la transición hacia las energías renovables. Según sus palabras, los proyectos propuestos sumarán un total de 13,660 megavatios al sistema energético nacional. Además, destacó que su plan no solo mira hacia el año 2030, sino que se extiende hasta el 2050, alineándose con los compromisos internacionales de México en materia de cambio climático.

A pesar de su foco en las energías renovables, la propuesta de Sheinbaum también contempla la construcción de infraestructura energética tradicional, incluyendo dos centrales de ciclo combinado y una central de combustión interna, entre otras instalaciones. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de abril de 2024

7 Decisiones del próximo gobierno serán clave para las calificaciones de Pemex: S&P Global

El próximo gobierno mexicano influirá en las calificaciones crediticias de México y Pemex, con desafíos en política fiscal y manejo de la deuda de Pemex.

Las decisiones del próximo gobierno de México, tendrán un impacto significativo en las calificaciones crediticias del país y de la empresa estatal [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), según un informe de S&P Global.

La relación del gobierno con Pemex, que es la compañía petrolera más endeudada del mundo, representa un desafío crucial para la administración entrante. Las acciones del nuevo gobierno en áreas como la política fiscal general, el apoyo a Pemex, y la gestión de la empresa influirán directamente en las calificaciones crediticias tanto de México como de la empresa productiva del estado.

El informe de S&P, redactado por la analista Lisa M. Schineller, destaca que las principales candidatas a la presidencia, Claudia Sheinbaum del partido Morena y Xóchitl Gálvez de la coalición opositora, tienen la intención de mejorar los estándares de vida en México, aunque con enfoques políticos distintos. La composición del Congreso será decisiva en determinar cuánto podrán avanzar sus agendas políticas.

En cuanto a los aspectos financieros, el documento menciona que los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) de México ascenderán al 5.9% del PIB a finales de 2024, evidenciando un aumento del déficit fiscal. La administración actual ha proporcionado un apoyo considerable a Pemex, incluyendo inyecciones de capital y reducciones fiscales significativas, disminuyendo el [Derecho de Utilidad Compartida del 65 al 30% entre 2019](#) y 2024. Esta ayuda ha sido crucial para la empresa, aunque su perfil crediticio individual se ha debilitado hasta 'CCC+', lo que refleja su dependencia de condiciones económicas favorables para cumplir con sus obligaciones financieras.

Pemex ha logrado estabilizar su producción petrolera en 2023 a 1.87 millones de barriles diarios, un aumento del 5% anual, pero enfrenta el reto de mantener esta producción debido a que su portafolio consiste principalmente en campos maduros que requieren más inversiones. Las operaciones de refinación continúan siendo un lastre financiero, operando a solo el 50% de su capacidad instalada y registrando pérdidas operativas constantes.

S&P Global advierte que, sin mejoras en la situación financiera de Pemex y si el gobierno continúa ofreciendo un alto nivel de apoyo, podría surgir un pasivo moderado para la empresa, lo que presionaría aún más el perfil fiscal de México y podría impactar negativamente en su calificación soberana. En resumen, la gestión de la relación con Pemex y las políticas económicas del próximo gobierno serán cruciales para la estabilidad financiera del país.

OGM

Pemex invertirá hasta 370 mdd en exploración en Campeche

CNH extiende plan de exploración de Pemex en Campeche Oriente, proyectando perforar pozos y evaluar potencial petrolero.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), autorizó la modificación al plan de exploración presentado por Pemex Exploración y Producción, respecto de la Asignación [AE-0164-Campeche Oriente](#).

La asignación se encuentra frente a las costas de los estados de Campeche y Tabasco, aproximadamente a 110 kilómetros al noroeste de Ciudad del Carmen. En la plataforma continental del Golfo de México.

Hasta el momento, Pemex, ha realizado 4 estudios exploratorios y la perforación del pozo Nuktah-1EXP, el cual no resultó con producción comercial de gas y aceite.

La modificación del plan obedece a que el regulador otorgó un periodo adicional del plan de exploración.

El objetivo del plan es continuar con la evaluación del potencial petrolero y la posible incorporación de recursos de hidrocarburos en los plays del mesozoico y jurásico.

El asignatario propone la perforación del pozo Kyab-201EXP en el escenario base y Ayatsil-1001EXP, Chaybesaj-1EXP, Nuupul-1EXP y Ayatsil-110EXP en el incremental.

Con el plan, Pemex busca encontrar recursos por 453 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con la posibilidad de incorporar 42 millones de barriles en el escenario base y 78.9 millones en el incremental.

Todo ello con una inversión de 71.01 millones de dólares en el escenario base y de 370.72 millones de dólares en el incremental. OGM