

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

1

Piden empresas de la ANIQ invertir en plantas petroquímicas de Pemex

La producción de petroquímicos de Petróleos Mexicanos (Pemex) podría sumar cerca de 600,000 toneladas anuales adicionales al volumen si se ponen en marcha esquemas de colaboración con privados para la reactivación de plantas y equipos que están en desuso.

La producción de petroquímicos de Petróleos Mexicanos (Pemex) tiene un potencial de crecimiento de 30% -que son cerca de 600,000 toneladas anuales adicionales al volumen reportado en 2023- si la estatal y el gobierno federal ponen en marcha esquemas de colaboración de privados para la reactivación de plantas y equipos que hoy están en desuso, afirmó Claudia Márquez, presidenta de la Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ).

La empresaria detalló durante el 65 Foro Nacional de la Industria Química en la Ciudad de México que los estudios realizados por empresas en México indican que los planes podrían incluir echar a andar integralmente el tren de producción de las plantas de Cangrejera y Morelos, que operan sin usar toda su capacidad, en Veracruz, pero también una potencial asociación bajo el esquema que el gobierno considere entre una proveedora de insumos médicos y Pemex cerca de la refinería de Madero, en Tamaulipas.

Según la representante de la ANIQ, desde la campaña de la presidenta Claudia Sheinbaum se les solicitó que además de plantear la problemática del sector, que tiene retos ya muy conocidos como caídas en la producción, falta de insumos básicos por las caídas de la extracción de gas natural y aumento en las importaciones de este hidrocarburo, entre otras, también ofrecieran soluciones.

“Nosotros somos en la mayoría empresas que recibimos proveeduría de Pemex, y a la vez somos su proveedor, así funcionamos, así que tenemos muy claras las situaciones concretas que atorran algún procedimiento y sabemos dónde podemos apoyar, con qué insumos y a qué costos, en plantas que tal vez funcionan a menos de su capacidad y que con impulso y cooperación pueden salir adelante”, dijo, “no son sueños guajiros, son planes bien concretos, los que compartimos”.

Márquez detalló también que hay cuatro acciones que urgen a la industria química y petroquímica, que ya representa únicamente el 2.1% del PIB cuando en países industrializados es de mínimo global es de 4.5 por ciento.

Estas acciones son: fortalecer la extracción y comercialización del gas natural doméstico en el país, con incentivos para su exploración; elaborar un análisis estratégico con la estatal petrolera para reforzar la proveeduría de otras materias primas derivadas, como el etano, propileno y amoníaco, entre los más importantes, precursores de la fabricación de 95% de los bienes de todas las industrias; fomentar inversiones desde el gobierno, con simplificación en el otorgamiento de permisos, por ejemplo, y defender la producción nacional de competencia desleal de ventas de productos extranjeros (asiáticos), con lo que sería necesario volver permanente el programa de aranceles que se implementó emergentemente a los fertilizantes importados.

Con estas acciones para el 2035 consideró que las empresas que trabajan y desean trabajar en esta industria bien podrían duplicar el tamaño de la participación de la química y petroquímica en el PIB, llegando a 4% en una década, con una inversión de entre 45,000 y 50,000 millones de dólares necesaria y que los privados están dispuestos a dar si existen los esquemas que lo faciliten y las condiciones de certidumbre y apoyo los recursos privados que tanto han buscado. “Impulsamos que gobierno e industria trabajen conjuntamente para materializar todas estas metas, que sí son posibles”, dijo.

En el mismo foro, Sergio Silva, titular de la Unidad de Fomento y Crecimiento Económico y representante de Marcelo Ebrard, detalló que el titular de Economía se ha reunido dos veces con los altos representantes de la ANIQ, mostrando su interés en el sector. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024



2

Pemex 'queda mal' a empresa perforadora con pagos... y esta fue la consecuencia que sufrió

Opex es una de varias empresas a las que Pemex debe miles de millones de pesos, de acuerdo con datos de la propia petrolera.

[Los retrasos en los pagos a empresas relacionadas con Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) se 'cobraron' otra víctima: **Opex**, compañía especializada en la perforación de Pozos, se vio en la necesidad de **reducir sus operaciones**.

Este inconveniente es un problema que Pemex viene arrastrando desde la administración de [Octavio Romero Oropeza, quien ahora está como director general del Infonavit](#).

“Este ajuste **no implica una suspensión total de actividades**, sino una reducción controlada que nos permitirá mantener una operación segura y eficiente, como lo hemos hecho hasta ahora. Esta medida se esta colegiando con Pemex. La prioridad es continuar operando en los frentes estratégicos para la producción nacional”, explicó César Granados director general de Opex.

Granados detalló que aunque Opex vio el 'esfuerzo' tanto de Pemex, la Secretaría de Hacienda y [el Gobierno federal](#) para regularizar los saldos vencidos con sus proveedores, **el objetivo no se ha alcanzado**.

Ante este escenario, en los últimos seis meses Opex exploró con Pemex distintos mecanismos con instituciones financieras para reducir los pagos pendientes.

Opex 'confía' en que recorte de operaciones con Pemex será temporal

“Pese al empeño de los involucrados, las condiciones que presentaron las instituciones financieras implicaban un costo de 7.5 por ciento del monto financiado, es decir, del ingreso neto facturado. Este costo hubiera **reducido a menos de la mitad el margen de utilidad** antes de costos financieros de la compañía, comprometiendo su estabilidad financiera en el largo plazo, por lo que se optó por buscar alternativas más viables y responsables”, explicó el directivo.

Agregó que durante el último año han recibido un respaldo incondicional por parte del corporativo de Opex y de sus proveedores para **financiar sus operaciones en México**.

“Desafortunadamente ambos están imposibilitados de continuar con este financiamiento, por lo que es necesario **implementar un ajuste temporal en nuestras operaciones**”, detalló.

El directivo confía que este ajuste será temporal y que el panorama mejorará en el futuro cercano.

“Continuaremos trabajando arduamente, enfocados en mantener la excelencia que nos distingue y en encontrar soluciones que nos permitan seguir adelante. Como siempre, la producción nacional y Pemex son nuestra prioridad”, dijo.

¿Cuánto dinero le debe Pemex a Opex?

Está entre [las empresas a las que más dinero les debe Pemex](#), ya que los datos más recientes arrojan un adeudo por **10 mil 563 millones de pesos**.

Opex Perforadora es una empresa orientada a la perforación y exploración de [pozos en aguas someras](#), y ofrecen sus servicios a los clientes más importantes del sector energético en México.

Han perforado más de 120 pozos en México y cuentan con más de 5 mil colaboradores directos e indirectos. Opex ha producido poco más de 350 mil barriles de petróleo crudo equivalente y cuentan con nueve plataformas en operación en el país.

Al cierre de julio, Pemex les debe a sus proveedores y contratistas más de 126 mil millones de pesos. El departamento de Transparencia de la petrolera no ha actualizado los reportes de agosto y septiembre. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

3

Gobierno de Biden aprueba la mina de litio de ioneer en Nevada

Naturalistas criticaron la aprobación, pues afirmaron que el Gobierno de EU condenó la existencia de la flor del alforfón de Tiehm, que no se encuentra en ningún otro lugar del planeta y fue declarada especie en peligro de extinción en 2022.

El Departamento del Interior de Estados Unidos dio el jueves su aprobación definitiva a la **mina de litio Rhyolite Ridge de ioneer en Nevada**, la primera fuente nacional de este metal para baterías autorizada por la Administración del presidente Joe Biden y que se convertirá en un proveedor clave de Ford y otros fabricantes de vehículos eléctricos.

La aprobación pone fin a un proceso de revisión de más de seis años durante el cual los reguladores, la minera australiana de minerales críticos y los conservacionistas se enfrentaron por el destino de una rara flor hallada en el emplazamiento de la mina, una tensión que puso de manifiesto las prioridades, a veces contrapuestas, entre los esfuerzos por mitigar el cambio climático y la protección de la biodiversidad.

El permiso, que se esperaba para finales de año, llega en medio de una oleada de medidas recientes de los funcionarios de Biden para apoyar la producción de minerales críticos y contrarrestar el dominio de China en el mercado.

También desbloquea un préstamo de 700 millones de dólares del Departamento de Energía, así como una inversión en capital de 490 millones de dólares de Sibanye Stillwater para financiar el proyecto.

"El proyecto de la mina de litio de Rhyolite Ridge es esencial para avanzar en la transición hacia una energía limpia e impulsar la economía del futuro", declaró Laura Daniel-Davis, Subsecretaria en funciones del Departamento del Interior.

La Oficina de Administración de Tierras de Estados Unidos, dependiente del Departamento del Interior, emitió el jueves el acta de decisión del proyecto de Rhyolite Ridge - esencialmente el permiso de la mina- y afirmó que el proyecto "incluirá importantes protecciones para el ecosistema local" y ayudará a crear cientos de puestos de trabajo en la región rural.

El proyecto, situado a unos 362 km al norte de Las Vegas, contiene litio suficiente para alimentar unos 370,000 vehículos eléctricos al año. Está previsto que la construcción comience el año que viene y que la producción se inicie en 2028, un plazo que convertiría a Rhyolite Ridge en uno de los mayores productores estadounidenses de litio, junto con Albemarle y Lithium Americas.

El Servicio Geológico de Estados Unidos ha calificado el litio de mineral crítico vital para la economía y la seguridad nacional del país.

"Estamos orgullosos de ser la primera mina de litio estadounidense autorizada por la administración Biden", declaró a Reuters James Calaway, presidente de ioneer.

El proyecto extraerá litio y boro -una sustancia química utilizada para fabricar cerámica y jabones- de un yacimiento similar a la arcilla. El litio se transformará in situ en dos derivados principales utilizados para fabricar baterías, y la empresa afirmó que prevé reciclar la mitad de toda el agua utilizada en el emplazamiento, una cifra superior a la media del sector.

Ford y una empresa conjunta entre Toyota y Panasonic han acordado comprar litio de la mina.

Flor en peligro

Además de los yacimientos de litio y boro, Rhyolite Ridge alberga la flor del alforfón de Tiehm, que no se encuentra en ningún otro lugar del planeta y fue declarada especie en peligro de extinción en 2022.

Por ello, el Centro para la Diversidad Biológica y algunos otros grupos conservacionistas se oponen al proyecto de ioneer, alegando que llevaría a la flor al borde de la extinción.

El Departamento del Interior afirmó que elaboró "protecciones significativas" para la planta durante el proceso de revisión del permiso, incluyendo el cambio de los planes de diseño de la mina y los esfuerzos de propagación que incluían la construcción de un invernadero.

Los funcionarios del Departamento también emitieron un dictamen en el que manifiestan su convencimiento de que la mina no perjudicaría a la flor.

"Hemos elaborado un plan muy meditado que protege a esta planta y garantiza un suministro estable de litio para Estados Unidos", declaró Calaway.

La muerte de más de 17,000 flores cerca del emplazamiento de la mina en 2020 provocó acusaciones de un ataque "premeditado", pero ioneer negó haber dañado las flores. Más tarde, el gobierno culpó a unas ardillas sedientas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

4 Precios del petróleo caen con atención a posibles conversaciones sobre alto al fuego en Oriente Medio

En los primeros compases de la sesión, ambos referenciales subieron más de un dólar por barril por la preocupación de que el actual conflicto en Oriente Medio provoque interrupciones en la oferta de petróleo.

Los **precios del petróleo** bajaron en una sesión volátil el jueves, tras conocerse que Estados Unidos e Israel intentarán reanudar las conversaciones para un posible alto al fuego en Gaza.

Los futuros del **Brent** cayeron 58 centavos, o 0.8%, a 74.38 dólares el barril, mientras que los del crudo **West Texas Intermediate** (WTI) retrocedieron 58 centavos, o 0.8%, a 70.19 dólares.

En los primeros compases de la sesión, ambos referenciales subieron más de un dólar por barril por la preocupación de que el actual conflicto en **Oriente Medio** provoque interrupciones en la oferta de petróleo y por la incertidumbre ante las elecciones presidenciales estadounidenses del 5 de noviembre.

"(El) complejo energético sigue haciendo zigzag mientras la prima de riesgo de Oriente Medio se expande y contrae casi a diario", señalaron en una nota los analistas de la firma de asesoría energética Ritterbusch and Associates.

Después de que Irán disparó misiles contra Israel el 1 de octubre, el crudo **Brent** escaló cerca de un 8% durante la semana que terminó el 4 de octubre ante el temor de que Israel atacara la infraestructura petrolera iraní.

En la semana que finalizó el 18 de octubre se hundió un 8%, tras conocerse que Israel no atacaría la infraestructura energética, lo que alivió el temor a la interrupción del suministro.

Irán es miembro de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) y produjo alrededor de 4 millones de barriles por día (bpd) de petróleo en 2023, según datos de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos.

Irán respalda a varios grupos que luchan contra Israel, como Hezbolá en Líbano, Hamás en Gaza y los hutíes en Yemen.

Ante la inminencia de las elecciones presidenciales en Estados Unidos, que podrían alterar la política estadounidense en **Oriente Medio** y en materia de petróleo, la administración del presidente Joe Biden siguió presionando por la paz entre Israel y Hezbolá y Hamás.

Producción nacional de crudo cayó 6.2% en septiembre

En el promedio de los primeros nueve meses del año, la extracción de crudo fue de 1.576 millones de barriles por día, con lo que lleva una reducción anual de 5%, detalló el regulador.

La **producción nacional de petróleo** crudo en México fue de 1.561 millones de barriles diarios en septiembre, con lo que se redujo en 0.5% en comparación con el [mes anterior](#), mientras que en un año cayó en 6.2%, según reportó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) este jueves.

En el promedio de los primeros nueve meses del año, la extracción de crudo fue de 1.576 millones de barriles por día, con lo que lleva una reducción anual de 5%, detalló el regulador.

Al sumar la **producción de condensados**, se reportó un total de 1.822 millones de barriles por día en el noveno mes del año, mientras que en el promedio de enero a septiembre se extrajeron 1.846 barriles por día.

De la extracción total de septiembre, el 94%, es decir, 1.713 barriles por día correspondieron a Pemex y los restantes 109,000 barriles diarios a otros operadores. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

5

Sector petroquímico es prioritario para el actual gobierno: Altagracia Gómez

La coordinadora del Consejo Empresarial del gobierno de Claudia Sheinbaum, Altagracia Gómez, aseguró a los empresarios de la [industria química y petroquímica](#) nacional que a más tardar en diciembre sostendrán mesas de trabajo para conocer e ir resolviendo necesidades apremiantes de este sector considerado uno de los 10 prioritarios para la actual administración.

“Esperen el [Plan Nacional Energético](#), que está próximo a salir y les va a aclarar muchas de las inquietudes que tienen sobre el rumbo que seguiremos en los próximos años, en corto, mediano y largo plazo”, dijo la empresaria en su participación en el 65 Foro Nacional de la Industria Química organizado por la **Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ)** en la Ciudad de México.

La coordinadora del Consejo Empresarial del gobierno de Claudia Sheinbaum, Altagracia Gómez, aseguró a los empresarios de la [industria química y petroquímica](#) nacional que a más tardar en diciembre sostendrán mesas de trabajo para conocer e ir resolviendo necesidades apremiantes de este sector considerado uno de los 10 prioritarios para la actual administración.

“Esperen el [Plan Nacional Energético](#), que está próximo a salir y les va a aclarar muchas de las inquietudes que tienen sobre el rumbo que seguiremos en los próximos años, en corto, mediano y largo plazo”, dijo la empresaria en su participación en el 65 Foro Nacional de la Industria Química organizado por la **Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ)** en la Ciudad de México.

[Altagracia Gómez](#) detalló que entre otros temas analizan la posible vinculación de los constructores con la banca de desarrollo para el impulso a la infraestructura química y petroquímica con distintos esquemas; también el desarrollo de patentes y las necesidades de capital humano en este sector que es importante al estar presente en 95% de todas las cadenas de valor y otorgar salarios 2.2 veces superiores a la media nacional.

También reveló que tras sostener diálogos con empresas en lo particular y con la ANIQ para comprender al sector en general, identificaron que hay más de 1,700 actualizaciones de permisos de producción para nuevos insumos petroquímicos atorados en la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** y que la Agencia de Transformación Digital encabezada por José Merino ya evalúa a cuáles dar prioridad y de qué manera. El Economista

Renuncia Repsol a parte de bloque en aguas profundas

Regresará a la CNH 47 % del área contractual ubicada frente a las costas de Veracruz y Tabasco

La empresa de origen español **Repsol** renunció a **47 por ciento** del área contractual que posee en **aguas profundas** frente a las costas de Veracruz y Tabasco.

El pasado 30 de septiembre, Repsol Exploración México informó por escrito a la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** la renuncia a una extensión por **1,540.76 kilómetros cuadrados (km2)** de los 3,253.64 que abarca el total del área asociada al contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018, que representa **47.3 por ciento del total**.

El área se localiza en la provincia petrolera de **Cuenca Salina**.

En el área contractual, Repsol tiene perforados al menos cuatro pozos, de los cuales Chinwol-1EXPL y Polok-1EXP resultaron descubridores de aceite, mientras que **Polok-2DEL resultó productor de crudo** y Chak-1EXP resultó seco.

En sesión del órgano de gobierno de la CNH se autorizó el inicio del procedimiento de terminación anticipada (PTA) por renuncia y resolvió a las Unidades Administrativas tramitar dicho procedimiento.

La Comisión dijo que Repsol fundamentó la renuncia en la cláusula 3.4 del contrato que señala:

“El Contratista podrá en cualquier momento renunciar a una parte del Área Contractual, mediante la entrega a la CNH de una notificación irrevocable por escrito con por lo menos 3 meses de anticipación”.

También citó lo dispuesto en los artículos 25, 31, 32 y 33 de los Lineamientos de Abandono, Renuncia y Devolución.

Sin embargo, el organismo bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra** aclaró que aún queda por verificar y validar las coordenadas y el kilometraje de los polígonos objeto de la renuncia.

“La superficie aproximada a conservar por el Operador quedará en 1,712.88 km², aproximadamente”, agregó.

Igualmente indicó que, a la fecha, el área contractual tiene una parte en **fase de exploración** que concluye el 3 de julio de 2026 y otra en **fase de transición**, que concluye el 29 de mayo de 2026.

Cabe recordar que en **octubre de 2020**, Repsol había renunciado de manera anticipada a una parte equivalente al **49.6 por ciento** del bloque perteneciente al contrato **CNH-R03-L01-G-BG-05/2018**, ubicado en aguas someras frente a las costas de Tamaulipas. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

Pilas marca Pemex

6

Más que proyectar una Pemex productora de litio, convendría enfatizar la creación de una industria de vehículos eléctricos nacionales, para cerrar el círculo.

Que Pemex produzca litio. Que lo extraiga de donde haya y lo venda, es lo que quiere la presidenta Claudia Sheinbaum, una idea loable y potencialmente rentable.

Ojo. Como el resto de las empresas, Pemex está expuesta a escenarios que no puede controlar y en este mundo que gira a la velocidad de una licuadora, algunos cambian esta semana, otros más el mes entrante. Todos pueden sacudir los planes previstos en el Palacio Nacional, incluso mejorarlos, si la mandataria juega bien sus fichas.

¿El asunto más relevante? **Arkansas**. Aparte de Bill Clinton, casi nadie hablaba de esta región de los Estados Unidos, perdida entre otros destinos de escasas menciones: Oklahoma, Mississippi, Tennessee...

Casi nadie hablaba, hasta el lunes, cuando una oficina de gobierno de los vecinos reveló una noticia que puede **cambiar la industria de los coches**:

“Mediante una combinación de pruebas de agua y aprendizaje automático (*machine learning*), un estudio dirigido por el Servicio Geológico de Estados Unidos (USGS) estimó que hay **entre 5 y 19 millones de toneladas de reservas de litio** debajo del sudoeste de Arkansas”, [comunicó](#) la institución.

Urge el contexto. Chile, con 9.2 millones de toneladas, destaca con el primer lugar de reservas de litio. Estas reservas estadounidenses disponibles en salmueras, ubicarían a la nación norteamericana en la segunda posición, en un caso modesto.

“La estimación mínima de 5 millones de toneladas de litio presentes en las salmueras de Smackover también equivale a **más de nueve veces** la proyección de la Agencia Internacional de Energía de la demanda mundial de litio para vehículos eléctricos en 2030”, abundó la agencia geológica en un comunicado.

Cinco empresas ya se instalaron para explotarlas, incluida Exxon Mobil, que pretende iniciar la extracción en 2027 ¿Su [promesa](#)?: “Convertirse en un productor líder de litio, un componente clave de las baterías de vehículos eléctricos”.

El descubrimiento cambia el escenario mundial. Hasta hoy, Estados Unidos depende de las importaciones de litio para su creciente demanda.

Los vecinos cuentan con una suerte muy fiel. Sus reservas están en salmueras, que son más accesibles que las reservas mexicanas ubicadas potencialmente en arcillas que duplican los costos de producción.

La de aquellos, es una situación muy conveniente para los planes de **Elon Musk**, que está a días de saber si se convertirá en el ‘zar’ antiregulación del gobierno estadounidense, un cargo que le ha prometido el candidato Donald Trump.

Ayer, cuando el líder de Tesla presumió buenos resultados de esta empresa durante los primeros nueve meses del año, advirtió que de llegar al gobierno eliminará restricciones para que vehículos autónomos como los que pretende vender su compañía, **transiten en todas las ciudades estadounidenses**.

Con ello abriría un mercado casi inexistente: la venta de taxis robots o robotaxis. Autos que transitan sin conductor y cuyos propietarios pueden inscribirse, por ejemplo, en Uber, para obtener ingresos adicionales, mientras duermen o trabajan en una oficina.

Eso implica una mayor demanda de vehículos eléctricos y de baterías, que podría acelerarse en Estados Unidos después de las elecciones políticas del 5 de noviembre.

De concretarse ese escenario, el plan de Sheinbaum debería profundizarse.

Más que proyectar una Pemex productora de litio, convendría enfatizar la creación de una industria de vehículos eléctricos nacionales, para cerrar el círculo. La presidenta habló ya del proyecto de Olinia, un automóvil eléctrico de precios accesibles.

De ese modo México, con amplia experiencia en la producción de coches, participaría **en toda la cadena productiva** y no solamente en la fase de suministro de materias primas, que resulta tan limitada y expuesta a vaivenes del destino.

Así cobraría sentido la fundación de una empresa de pilas marca Pemex, LitoMX o cualquier nombre que tenga la compañía estatal a cargo de la extracción y producción de ese material.

Ojalá que crezcan los planes, más que achicar las expectativas. **México está para eso y más**. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2024

7

Gobierno de Sheinbaum inicia su plan de energías renovables con licitación internacional

Esta licitación internacional busca a participación para un proyecto de energía geotérmica en el país.

El Gobierno de [Claudia Sheinbaum](#) inició su plan de impulsar las [energías renovables](#), por lo que lanzó una Licitación Pública Internacional (LPI) que busca incrementar la participación de la **energía geotérmica** en la matriz de generación de electricidad del país.

La licitación internacional (LE-18-T0K-018T0K001-I-125-2024), tiene el objetivo de contratar un proveedor de servicios de perforación de pozos geotérmicos exploratorios, en el que se movilizarán 51.5 millones de dólares a través de una donación contingente otorgada por el *Clean Technology Fund (CTF)*, que se activará en caso de que la perforación no sea exitosa.

La licitación contempla la **perforación de cuatro pozos geotérmicos**; tres ubicados en el área de Cerro Prieto, Baja California, y uno en Las Tres Vírgenes, Baja California Sur, según el Programa de Financiamiento y Transferencia de Riesgos para Geotermia.

Esta licitación contará con el respaldo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y la participación de la Secretaría de Energía (SENER), Nacional Financiera (NAFIN) y el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL).

En 2023, la capacidad instalada de la tecnología geotermoeléctrica ascendió a 976 MW, lo que apenas representó el 3.4 por ciento de la energía renovable instalada en el país, según el Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2024-2038.

Actualmente, la capacidad instalada hidroeléctrica representa el 44.2 por ciento del total de las tecnologías renovables instaladas en el país, seguida de la fotovoltaica (26.2 por ciento), eoloeléctrica (24.7), geotermoeléctrica (3.4) y bioenergía (1.4).

La presidenta de México, [Claudia Sheinbaum](#), señaló durante su primer discurso a la Nación que espera que el 45 por ciento de la **electricidad** que se genere en México provenga de **fuentes renovables** para 2030.

Sin embargo, el estudio “Energías Renovables 2024” publicado por la Agencia Internacional de Energía (IEA por sus siglas en inglés), prevé que la participación de energías renovables en la generación eléctrica de México pase de un 18.5 por ciento observado en 2023 a apenas un 26 por ciento para el año 2030.

De acuerdo con el organismo internacional, uno de los obstáculos que inhiben el crecimiento de la capacidad renovable en el país es la lentitud en el proceso de aprobaciones de permisos y la ausencia de una política federal para la adquisición de energía renovable.

“México podría agregar más energía renovable si se aprueban más permisos o si la CFE inicia proyectos adicionales”, visualizó la agencia. El Financiero

