

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024

1

## Pemex invertirá 365 mdd para explorar yacimiento Uchukil

En esta asignación en aguas someras, la estatal pretende perforar hasta seis pozos con profundidad de hasta 8,200 metros, con recursos de hasta 227 millones de barriles de petróleo crudo.

**Quiero felicitar a Pemex porque lo que propone es un gran reto y los años 2024 y 2025 son muy propicios para el despliegue de esta actividad”.**

### **Martha Patricia Jiménez, comisionada de la CNH**

Petróleos Mexicanos (Pemex) invertirá 365 millones de dólares en los próximos dos años para su actividad exploratoria de la asignación cercana a los descubrimientos de privados en aguas someras Uchukil, frente a Tabasco, donde pretende perforar hasta seis pozos con profundidades de hasta 8,200 metros, con recursos de hasta 227 millones de barriles de petróleo crudo equivalente que prácticamente serían aceite ultra ligero de más de 41 grados API (conforme a la nomenclatura del American Petroleum Institute), según sus caracterizaciones.

Así lo aprobó este martes el órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), en su 17 sesión ordinaria en que consideraron viables los planes de la empresa estatal, que busca este nuevo yacimiento en una zona donde empresas como ENI y Hokchi ya extraen petróleo, y en yacimientos como Zama se esperan reservas totales por hasta 800 millones de barriles equivalentes.

“Si vemos los resultados que se han obtenido, los resultados son magníficos, es una zona muy prometedora, todos son aceite”, dijo el comisionado Héctor Moreira, “pero vemos que las probabilidades están muy bajas, algunas de 14%, ¿se refiere a distintas profundidades? Porque si es así, el que esté cubriendo toda la columna geológica es una buena noticia”.

El comisionado Salvador Ortuño Arzate expuso a su vez que con estos trabajos de la estatal se abarcarán datos exploratorios útiles para el país en 8,500 kilómetros cuadrados de la asignación AE150 M Uchukil y como ya se han probado algunas alturas de las capas geológicas de esta zona, es un buen plan dirigirse ahora hacia estructuras que prácticamente van a ir cubriendo toda la superficie para después dedicarse a los detalles de caracterización de los recursos.

“Yo sólo quiero felicitar a Pemex porque lo que proponen es un gran reto y los años 2024 y 2025 son muy propicios para el despliegue de esta actividad”, dijo la comisionada Martha Patricia Jimenez Oropeza.

### **Producción petrolera, el contexto**

Pemex hiló dos meses con su producción más baja de crudo en 45 años, al reportar en febrero una extracción con socios de 1.544 millones de barriles diarios, menor en 5,000 barriles por día que la que reportó en enero, en que con un volumen de 1.549 millones de barriles presentó su nivel más bajo desde octubre de 1979, cuando se ubicó en 1.510 millones de barriles diarios.

La producción de este segundo mes del 2024 fue 2.4% menor a la que tuvo hace un año, y es 8% inferior a la que reportó en 2019 durante el primer año de esta administración.

Al sumar los condensados que son líquidos con mayor valor, pero un mercado menos líquido que el del crudo, Pemex reportó una extracción de 1.820 millones de barriles diarios, ya que los condensados asociados en los yacimientos terrestres, principalmente, fueron 276,000 barriles por día, lo que implicó una caída anual de 3.8 por ciento. Recientemente, el director general de la estatal, Octavio Romero Oropeza, dijo que al cierre del 2024 Pemex tendrá un volumen de producción de petróleo de 1.876 millones de barriles diarios. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024

2

## Pemex recortará hasta 46% su exportación de crudo

La medida, consignada en un documento al que tuvo acceso la agencia Reuters, coincide con la intención de la estatal de procesar más crudo en sus refinerías mexicanas.

**Petróleos Mexicanos (Pemex)** cancelará la exportación de hasta 436,000 barriles por día de exportaciones de crudo, posiblemente en abril, para buscar el próximo arranque de la nueva [refinería Olmeca](#) en Paraíso, Tabasco. Ello equivale a 46% de las ventas al exterior que realizó la empresa estatal en promedio durante el mes de febrero.

En valor, si Pemex deja de exportar este volumen de crudo al precio promedio de la **mezcla mexicana** durante marzo -que fue de 74.86 dólares por barril- no obtendrá del mercado internacional ingresos por 32.6 millones de dólares por día, y si ejecuta este recorte a lo largo de todo el mes, lo que dejaría de percibir del exterior serían 979 millones de dólares.

Este volumen fue visto por la agencia Reuters en un documento interno de la estatal, mientras que la reducción coincide con la versión que fuentes cercanas a las actividades de la petrolera detallaron a Bloomberg a inicios de esta semana, aunque sólo aseguraron que se frenarían los envíos de **crudo tipo Maya**.

Pero las cancelaciones reducirán las exportaciones serían para los tres tipos de crudo: Maya, o pesado, el buque insignia de México, de 122,000 barriles diarios; Istmo, de 247,000 barriles por día, y el Olmeca en 67,000 barriles diarios, según el documento, que no dejó claro si todos los recortes serán para el mes de abril, aunque afectarán los envíos a Estados Unidos, Europa y Asia, según dos fuentes consultadas por la agencia.

El mes pasado, las cifras de Pemex mostraron que su producción de petróleo crudo en febrero había caído a su nivel más bajo en 45 años: de 1.544 millones de barriles por día, restringiendo los suministros disponibles para las seis refinerías locales del país que ya están operando.

El director general de Pemex, [Octavio Romero Oropeza](#), dijo en la conmemoración del 86 Aniversario de la Expropiación Petrolera, el pasado 18 de marzo, que la nueva refinería cercana al puerto de **Dos Bocas** llegará a su pico productivo en el 2024, y el presidente Andrés Manuel López Obrador aseguró que iniciaría operaciones “a más tardar a inicios de abril”.

Al inaugurar sus edificios administrativos en julio del 2022, el presidente López Obrador afirmó entonces que la refinería estaría operando en diciembre de ese año.

Por otro lado, la [Secretaría de Energía \(Sener\)](#) aseguró en su **Prospectiva de Crudo y Petrolíferos** publicada en febrero que la refinería Olmeca cerrará el sexenio con un uso en promedio de 60% de su capacidad durante 2024, que son 204,000 barriles diarios de proceso de crudo. De hecho, será hasta el 2028 cuando alcance el máximo de capacidad con que se quiere operar, que es 94% con un volumen de 320,000 barriles diarios de crudo. Pemex reportó en febrero un volumen de 940,187 barriles diarios de exportación de crudo. El Economista

### A la baja

De la mano de la caída en la producción de aceite de Pemex (que hoy está en niveles de 1979), la exportación del hidrocarburo también se ha reducido.

#### Pemex | Exportación de petróleo crudo y precio promedio de la mezcla de exportación, febrero



FUENTE: PEMEX

EL ECONOMISTA

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024

3

## IP busca alternativas energéticas para aprovechar el nearshoring

Ante la ausencia de inversión de la CFE, las empresas se ven obligadas a invertir en infraestructura eléctrica.

Guadalajara, Jal. La falta de infraestructura para la transmisión eléctrica y el nulo presupuesto para desarrollarla por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) representan un atraso en la llegada de nuevos proyectos de inversión a Jalisco, por lo que desarrolladores de parques industriales y las propias compañías inversionistas trabajan en diversas alternativas para amortiguar el costo de dichas obras.

“Definitivamente en Jalisco sí tenemos energía eléctrica, pero falta infraestructura para la transmisión que es el gran desafío y la CFE no ha invertido en ese ramo. Sin embargo, existen alternativas”, comentó a El Economista, el presidente de la Asociación de Parques Industriales del Estado de Jalisco (APIEJ), Bruno Martínez.

Explicó que, a través de la Cruzada Estatal de Parques Industriales, los desarrolladores y las autoridades locales establecieron una mesa de trabajo enfocada al tema energético, en la cual se buscan alternativas para que la entidad pueda tener energía de manera expedita y no tan cara.

“Hay varios fondos inversionistas que están trabajando en este esquema de usuarios calificados y poderse adherir al mercado mayorista de energía eléctrica y que a través de la instalación de infraestructura, transformar la alta tensión a la media tensión”, detalló Martínez Zurita.

“Obviamente se tiene que hacer una inversión determinada y también lleva un tiempo de autorización tanto de la CRE (Comisión Reguladora de Energía) como del Cenace (Centro Nacional de Control de Energía), pero es una vía alternativa que creo que va a empezar a funcionar”, indicó.

### Costos

Por su parte, el consejero de la Asociación de Industriales de El Salto (AISAC) y ex titular del Instituto de Fomento al Comercio Exterior del Estado de Jalisco (Jaltrade), Rubén Reséndiz, expresó que la CFE dejó de invertir en infraestructura para la transmisión de energía eléctrica, lo que ha obligado a las empresas, principalmente las que ya se encuentran instaladas en la entidad, a realizar inversiones para sus proyectos de crecimiento.

“Hemos visto algunos proyectos, si no de nuevas inversiones, sí de ampliaciones que requieren mayor energía eléctrica y algunas empresas han tenido que invertir en infraestructura; estamos hablando de postes, cableado, transformadores. El costo depende de la distancia de donde se tenga que tomar la energía eléctrica y al final, no se queda con esa infraestructura, se la queda CFE”, sostuvo.

En entrevista con este medio, el también consultor empresarial dijo conocer casos de empresas que han tenido que realizar “inversiones millonarias” en infraestructura eléctrica que, subrayó, es una de las principales demandas de las compañías extranjeras que buscan relocalizarse en México.

### Relocalización de empresas

De acuerdo con el presidente de la Asociación de Parques Industriales, pese a que la falta de infraestructura energética ha alentado la llegada de inversiones a la entidad, “el nearshoring es inminente; yo lo veo como una ola que está llegando y que, eventualmente, nos va a forzar a hacer esta infraestructura. Lo que veo es qué tanto se alenta o qué tanto se acelera”.

Añadió que las energías renovables y sostenibles es un tema prioritario para las candidatas presidenciales Claudia Sheinbaum y Xóchitl Gálvez, “pues va a ser una necesidad inmediata poder trabajar Iniciativa Privada y gobierno en estas alternativas”.

Al respecto, Rubén Reséndiz destacó que las compañías que buscan relocalizar sus plantas cerca de su principal mercado, Estados Unidos, toman en cuenta tres factores principales: energía, agua y talento humano.

“Sí está siendo un freno y son puntos a analizar por las empresas”, destacó Reséndiz, tras advertir que hay otros países con los que México tiene una fuerte competencia por atraer los proyectos de la relocalización, principalmente, Vietnam, Tailandia y Filipinas “que están atrayendo algunos proyectos que no se pudieron trasladar hacia América”. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024

 **Futuros del Brent superan los 89 dólares por mayores riesgos sobre el suministro**

Los precios del petróleo operaban estables este miércoles, mientras los inversores analizan los riesgos de suministro derivados de los ataques ucranianos a las refinerías rusas y el posible recrudescimiento del conflicto en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** operaban estables este miércoles, mientras los inversores analizan los riesgos de suministro derivados de los **ataques ucranianos a las refinerías rusas** y el posible recrudescimiento del conflicto en Oriente Medio.

A las 09:02 GMT, los futuros del crudo **Brent** para junio subían 16 centavos, o un 0.18%, hasta los 89.08 dólares por barril, mientras que los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos para mayo ganaban 11 centavos, o un 0.13%, a 85.26 dólares.

Tanto el Brent como el WTI avanzaron un 1.7% en la sesión anterior, [hasta su nivel más alto desde octubre](#).

**El recrudescimiento de las hostilidades en ambos puntos calientes impulsó el precio de los dos contratos de futuros del crudo a sus niveles más altos de este año", dijo Tamas Varga, analista de PVM, sobre el alza del martes.**

Los precios subieron en la víspera tras una nueva ronda de ataques con drones ucranianos contra refinerías rusas, que amenazan con dejar fuera de servicio aún más capacidad de procesamiento del país.

A los inversores también les preocupa que el **conflicto en Oriente Medio** pueda extenderse, [después de que Irán prometiera vengarse de Israel](#) por un ataque el lunes en el que murieron militares de alto rango.

Un conflicto más amplio en Oriente Medio que implique a más naciones productoras de crudo podría causar interrupciones en el suministro. Irán, que apoya a la milicia Hamás en su lucha contra Israel en Gaza, es el tercer mayor productor de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP).

Además, la mexicana [Pemex pidió a su unidad comercial que cancele hasta 436,000 barriles](#) por día de exportaciones de crudo este mes, mientras se prepara para procesar petróleo nacional en la nueva **refinería de Dos Bocas**, según mostró un documento interno al que tuvo acceso Reuters. El Economista

**El petróleo sube y toca máximos del 2024**

**E**l mercado de crudo está pendiente a una reunión de la OPEP+ que se llevará a cabo este miércoles.

Los precios del petróleo subieron el martes tras una sesión en la que los ataques ucranianos contra instalaciones energéticas rusas y la escalada del conflicto en Oriente Medio llevaron al Brent a superar los 89 dólares por barril por primera vez desde octubre.

Los futuros del Brent para entrega en junio subieron 1.50 dólares, 1.7%, a 88.92 dólares, tras tocar un máximo de 89.08 dólares por barril. Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) para mayo subieron 1.44 dólares, 1.7%, a 85.15 dólares por barril, tras tocar un máximo de 85.46 dólares, también el más alto desde octubre.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió 1.85% o 1.42 dólares a 78.15 dólares por barril.

Un avión no tripulado ucraniano atacó una de las mayores refinerías de Rusia en un ataque que Rusia dijo inicialmente haber repelido.

La planta rusa de procesamiento de gas de Astracán, controlada por el gigante energético Gazprom, también detuvo la producción de productos petrolíferos tras una parada relacionada con reparaciones el 30 de marzo, dijo la compañía, confirmando un informe anterior de Reuters.

Un análisis de Reuters de las imágenes que muestran el impacto del ataque sugiere que afectó a la unidad primaria de refinado de petróleo de la refinería, que representa aproximadamente la mitad de la capacidad total de producción anual de la planta de 340,000 barriles por día (bpd). Los daños no parecen graves.

Las existencias de gasolina y diésel en Rusia se mantienen en un nivel elevado, según Moscú. Rusia, uno de los tres mayores productores mundiales de petróleo y uno de los mayores exportadores de productos petrolíferos, ha tenido que hacer frente a los ataques ucranianos contra refinerías de petróleo y también ha atacado infraestructuras energéticas ucranianas.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos cayeron en 2.3 millones de barriles la semana pasada, según fuentes del mercado que citan las cifras publicadas el martes por el Instituto Americano del Petróleo. Los datos oficiales del gobierno se publicarán el miércoles.

Por otra parte, una organización ecologista afirmó que un satélite europeo había detectado un vertido de petróleo en el norte del mar Caspio, cerca del gigantesco yacimiento kazajo de Kashagan.

Los mercados también están pendientes de la reunión del miércoles del panel ministerial de la OPEP+. Es poco probable que el panel recomiende algún cambio en la política de producción de petróleo, según fuentes. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024

## ¿Autosuficiencia energética ya?

5

### En Petróleos Mexicanos (Pemex), que encabeza Octavio Romero Oropeza

En Petróleos Mexicanos (Pemex), que encabeza **Octavio Romero Oropeza**, se preparan para entregar “buenas cuentas” al final del sexenio, por lo que se sabe que el directivo se encuentra visitando varios proyectos por día para supervisar los avances en perforaciones con el fin de echar a andar la producción temprana.

Pero también se le ha visto en refinerías y plantas petroquímicas, con la finalidad de garantizar el abasto de combustibles y fertilizantes, logrando así la tan mencionada autosuficiencia energética que es uno de los objetivos del gobierno actual.

Con este panorama, se rumora que **Pemex** planea cancelar contratos de exportación del crudo maya con el fin de procesarlo en las refinerías nacionales para aumentar la producción de gasolina y diésel, logrando la autosuficiencia energética antes de las elecciones presidenciales.

Sin embargo, esta versión no ha sido confirmada por la petrolera y llama la atención porque justamente en su discurso del pasado 18 de marzo, día de la Expropiación Petrolera, Romero Oropeza adelantó que la rehabilitación de las seis refinerías les permitió pasar de una producción de gasolinas y diésel de 304 mil barriles diarios en 2018, a 573 mil barriles por día a marzo de este año.

Aunado a ello, destacó que con la producción de **Deer Park**, más de la de la **refinería Olmeca** y la entrada de la coquizadora de Tula, la cual convertirá el combustóleo en gasolinas, “esta producción se incrementará a un millón 236 mil barriles diarios en el mes de septiembre, con lo que nos quedaremos a tan sólo 77 mil barriles diarios de alcanzar la autosuficiencia en gasolinas y diésel.”

Con lo que, reconoció, a principios de la próxima administración entrará en operación la coquizadora de Salina Cruz, “con lo que se alcanzará la autosuficiencia total en combustibles.” Es decir, no antes de las elecciones como se rumora. O quizá se incrementó la presión desde Presidencia. Ya veremos. El Heraldo

## TotalEnergies lanza un nuevo proyecto de almacenamiento de baterías en Bélgica

**TotalEnergies** anuncia un segundo proyecto de almacenamiento de baterías en Bélgica con 25 MW de potencia, elevando la capacidad total a 50 MW/150 MWh.

Con motivo de la visita de la ministra de Energía belga, Tinne Van der Straeten, al proyecto de almacenamiento en baterías de la refinería de Amberes de TotalEnergies, la compañía anunció el desarrollo en Bélgica de un segundo proyecto similar.

El nuevo proyecto se desarrollará en el emplazamiento del depósito de TotalEnergies en Feluy. Tendrá una potencia nominal de 25 MW y una capacidad de 75 MWh, gracias a los cuarenta contenedores de iones de litio Intensium Max High Energy suministrados por Saft. Se espera la puesta en marcha a finales de 2025.

Estos dos proyectos, que representan una inversión global de casi 70 millones de euros, elevarán la capacidad de almacenamiento de TotalEnergies en Bélgica a 50 MW/150 MWh.

Estos sitios de almacenamiento de baterías desempeñan un papel clave en la resiliencia del sistema eléctrico, proporcionando flexibilidad y ayudando a resolver problemas de congestión de la red. También incentivan el crecimiento de las energías renovables en el país, que requieren soluciones como estas para compensar su intermitencia.

“Nos complace anunciar este nuevo proyecto de almacenamiento en Feluy, apenas un año después de que comenzamos nuestro proyecto de Amberes, que debería estar operativo a finales de año. Estos proyectos están totalmente en línea con nuestra estrategia de desarrollo integrado para la electricidad, no solo en Bélgica, sino a nivel mundial”, afirmó Olivier Jouny, vicepresidente senior de Energía Integrada de TotalEnergies.

“Estos sistemas técnicos también confirman el liderazgo europeo de nuestra filial especializada en la producción de baterías, Saft, y su know-how en almacenamiento estacionario a escala industrial”.

En Bélgica, TotalEnergies es un actor importante en toda la cadena de valor de la electricidad. Como proveedor de electricidad, la Compañía cuenta con una cartera de 900 mil clientes.

Como productor de electricidad, TotalEnergies depende en particular de la central CCGT de Marchienne-au-Pont (430 MW), del acumulador hidroeléctrico Plate-Taille (140 MW) y de un parque eólico marino situado en el Mar del Norte belga (300 MW). TotalEnergies también está desarrollando proyectos solares y eólicos terrestres, con una cartera de 300 MW. OGM

4 de abril de 2024

6

## Cierre de AHMSA deja un 'hueco' de 4 millones de toneladas de acero en México

**Las importaciones de China, Estados Unidos, Japón y Corea del Sur ya representan 44% del consumo nacional**

A 16 meses de que [Altos Hornos de México \(AHMSA\)](#) dejó de producir acero y a un año de que la siderúrgica ubicada en Coahuila fuera declarada en quiebra, **la industria mexicana no se ha recuperado del golpe que representó la pérdida de 4 millones de toneladas anuales de acero** que producía la empresa.

“Es un gran impacto para el país el que haya parado una planta con la capacidad de producción de casi 4 millones de toneladas de acero. Aunque hemos mantenido los niveles de producción, sí registramos una caída importante que tardaremos en recuperar algunos años”, advirtió Salvador Quesada Salinas, director general de la [Cámara Nacional de la Industria del Hierro y del Acero \(Canacero\)](#).

Lo que empezó en 2013 como un problema legal para AHMSA por la venta a sobreprecio de [la planta de fertilizantes Agronitrogenados a Pemex](#), hoy tiene sumida a la siderúrgica en la peor crisis de su historia, ya que **desde el pasado 30 de noviembre de 2022 interrumpió su producción de acero**, misma que no ha logrado reactivar.

Además, **mantiene una deuda con Pemex, CFE, acreedores y trabajadores por más de 650 millones de dólares**, que se suman a los 350 millones de dólares que supone la reactivación de una de las plantas.

Esta situación arrastró consigo a [la industria acerera de México](#), **lo que provocó que en 2023 sólo se produjeran 19.3 millones de toneladas de acero** en el país, 9.2 millones de toneladas menos de las 28.5 millones que se requieren para satisfacer la demanda local de las [industrias de la construcción, automotriz](#), metálica, maquinaria mecánica y equipos eléctricos.

**Desde el cierre de AHMSA las importaciones han jugado un papel clave para satisfacer la demanda.**

Según datos de la Canacero, en 2022, las importaciones representaron 41 por ciento de las 25 millones de toneladas de acero que se consumieron en el país; en tanto, para **2023, las importaciones representaron 44 por ciento del consumo de acero nacional, con 12.5 millones de toneladas** importadas provenientes de **China, Estados Unidos, Japón y Corea del Sur.**

“Esperemos que el conflicto de AHMSA pueda llegar a una buena solución lo antes posible, no sólo por el bien de toda la región carbonífera de Coahuila y de la propia empresa, sino de toda la industria acerera de México”, indicó Quesada Salinas.

**ArcelorMittal y Ternium buscan subsanar el déficit**

**La industria del acero invertirá 5 mil 700 millones de dólares en México para sustituir importaciones**, así como para satisfacer la creciente demanda de acero que traerá consigo el nearshoring, siendo empresas como **ArcelorMittal** y **Ternium** las que desarrollarán nuevos proyectos que permitirán aumentar la capacidad productiva en el país.

**ArcelorMittal ha destinado 3 mil millones de pesos** (150 millones de dólares) para el desarrollo del proyecto en la mina Las Truchas, que permitirá a la empresa duplicar la capacidad de producción de mineral de hierro.

“Los permisos ya los teníamos, (pero) estamos haciendo modificaciones... ahora con el permiso (modificado), el proyecto va a arrancar operaciones en la primera mitad de 2025”, indicó **Víctor Cairo**, CEO de ArcelorMittal México.

En entrevista, detalló que una vez que empiece a operar la mina **Las Truchas en Michoacán su producción subirá de uno a 2.3 millones de toneladas** anuales de concentrados de hierro.

Con el aumento en la obtención de concentrado de hierro, la empresa elevará su producción de acero en el país, que actualmente es de 4 a 5.3 millones de toneladas anuales.

“Nuestra meta es llegar a los 5.3 millones de toneladas de acero hacia 2028, esto en un plan conservador, en uno agresivo, diría que lo lograríamos en 2026”, dijo Cairo.

Por su parte, la argentina **Ternium, invertirá 3 mil 400 millones de dólares para el desarrollo de una nueva acería en el municipio de Pesquería**, ubicado en Nuevo León, misma que permitirá a la compañía producir 3 millones de toneladas adicionales.

“Tenemos un plan de seguir apostando en México, de seguir creciendo, por eso anunciamos la inversión de 3 mil 400 millones de dólares, la inversión más grande de la historia de la siderurgia de México que nos permitirá abastecer a todos los clientes que están demandando acero”, dijo a [El Financiero](#) Máximo Vedoya, presidente ejecutivo de Ternium México.

Adelantó que **los primeros resultados de esta inversión comenzarán a verse a finales de este año**, sin embargo, recordó que el proyecto quedará terminado hasta 2026, lo que permitirá garantizar la demanda de acero, que actualmente es de 28.5 millones de toneladas.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de abril de 2024



## Proponen un bono para financiar proyectos de geotermia

**La Asociación Geotérmica Mexicana consideró que la renta petrolera podría aportar recursos para los proyectos geotérmicos**

La renta petrolera podría financiar proyectos de geotermia mediante un **bono de descarbonización**, con el cual se incentivaría la exploración y perforación en este campo dado los altos costos de estas actividades, propuso la **Asociación Geotérmica Mexicana (AGM)**.

*“Puesto que la geotermia requiere de incentivos financieros para su exploración y desarrollo, éstos pueden provenir de la industria y renta petrolera de nuestro país, pues considero que Petróleos Mexicanos y la industria petrolera en general podrían pagar un bono de descarbonización que incentive a la exploración y perforación geotérmica”, señaló Heber Díez León, presidente de la Asociación.*

Con estos recursos, agregó, también se podría financiar la **reparación de los pozos** en operación comercial.

En 2022, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** estimó una inversión por **578.6 millones de pesos** para realizar los *Estudios de Preinversión para el Desarrollo de Áreas Geotérmicas asignadas por la Sener a la CFE*, un paquete de proyectos geotérmicos incluidos en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio 2023.

El documento buscaría analizar estudios de exploración y perforación de pozos y **determinar con ello áreas** con existencia de recurso geotérmico para la generación eléctrica.

También estaban contemplados el diseño y construcción de la central **Los Humeros II**, con capacidad de 50 MW y una inversión estimada en **2.23 mil millones de pesos**, uno de otros ocho proyectos geotermoeléctricos. La central aún no se comienza a construir.

Pozos geotérmicos, muchos menos que los petroleros

Heber Díez estimó que en un año se podrían requerir unos **32 pozos** geotérmicos, entre exploratorios y algunos de mantenimiento y/o reparaciones.

Tan solo la petrolera estatal perforó en 2022 un total de **199 pozos**, de los cuales 39 fueron exploratorios y 160 para producción de hidrocarburos. Para 2023, Pemex consideró otros **358 pozos**.

*“En materia de producción de fluidos geotérmicos con fines de electricidad, para mantener los campos geotérmicos, supongamos que se deben perforar alrededor de 15 pozos y que, si se buscara explorar la mayoría de los campos con los que potencialmente se puede lograr adicionar nueva energía geotérmica, quizá se requieran otros 17 pozos exploratorios y con ello determinar la viabilidad, previo análisis profundo de los modelos conceptuales correspondientes”, expuso Díez León.*

De acuerdo con sus cálculos, estos números representan un **porcentaje menor** comparado con el número de pozos que la industria petrolera perfora al año.

*“Comparando lo requerido por la geotermia con las inversiones de la industria petrolera, apenas representa una leve fracción y bien se puede considerar el lograr un bono por la renta petrolera que incentive a la geotermia”, dedujo.*

Heber Díez recordó que actualmente México cuenta con una capacidad instalada de **976 megawatts eléctricos (MWe)** en geotermia, lo que posiciona al país dentro de las primeras diez potencias en este recurso.

Señaló que, si bien la exploración e instalación de una central geotermoeléctrica pueden ser más costosas que la instalación de otras tecnologías, los beneficios que aporta una vez asentada **las compensan**.

Refirió que aproximadamente el costo de instalación de un MWe en geotermia puede resultar **2.5 a 3.5 más alto** que el de una central de ciclo combinado; sin embargo, su energía es **ciento por ciento limpia** y posee un factor de planta de hasta **92 por ciento**, contra un máximo de 85 por ciento en las centrales a gas con capacidad mayor a los 300 MW.

Igualmente, mencionó que la producción de energía está presente las 24 horas del día, **sin depender de las condiciones climatológicas**, es financieramente atractiva y tiene un impacto social positivo, por enlistar algunas ventajas.

*“Es por ello, que creo que atender el crecimiento del país ha demandado soluciones distintas, que por el volumen que representan han sido atractivas, pero en la energía, así como en las inversiones, se debe tener diversidad, dando su lugar a la geotermia”, manifestó el presidente de la AGM.*

En la matriz energética de México, la geotermia tiene una participación de apenas **1.12 por ciento**, mientras que los ciclos combinados aportan 39.5 puntos porcentuales, la más alta, esto con datos a 2022 contenidos en la *Prospectiva del Sector Eléctrico 2023-2037*, editada por la Secretaría de Energía (Sener).

*“Justamente ahí radica su oportunidad. Al ser apenas un pequeño porcentaje de la matriz eléctrica, se pueden prorratear sus costos entre otras soluciones energéticas”, reiteró Díez, quien añadió que son soluciones “relativamente menos complejas de desarrollar” y con mayor participación.*

Convocan al XXX Congreso de Geotermia

La AGM lanzó la convocatoria para asistir al **XXX Congreso Anual de Geotermia 2024**, a realizarse los días **23 y 24 de mayo** de este año en la ciudad de Morelia, Michoacán.

El día previo 22 de mayo, se llevará a cabo el **Pre-Congreso**, un taller técnico bajo el título “Integración de proyectos geotérmicos: Retos y tendencias”. EAD