

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de abril de 2024



Las importaciones de EU de crudo mexicano caen a su nivel más bajo de la historia

Las importaciones semanales estadounidenses de crudo mexicano cayeron a su nivel más bajo registrado en la primera semana de abril, ya que Pemex ha reducido las exportaciones para suministrar más petróleo a sus refinerías nacionales.

Las importaciones semanales estadounidenses de [crudo mexicano](#) cayeron a su nivel más bajo registrado en la primera semana de abril, ya que **Pemex** ha reducido las exportaciones para suministrar más petróleo a sus refinerías nacionales.

Las importaciones cayeron a 209,000 barriles diarios (bpd) en la semana que finalizó el pasado 5 de abril, mostraron este miércoles datos de la **Administración de Información de Energía** de Estados Unidos (EIA, por su sigla en inglés).

Las importaciones se situaron en un promedio de 733,000 barriles diarios en 2023. El mínimo anterior fue de 226,000 barriles por día en la última semana del 2021.

Reuters reveló la semana pasada que Pemex solicitó a su unidad comercial [cancelar hasta 436,000 barriles por día](#) de exportaciones de crudo para abril y al menos 330,000 barriles para mayo para retener suministros para sus propias refinerías, incluyendo la nueva **refinería de Dos Bocas**.

La refinería de Dos Bocas, en el estado de Tabasco, que ha estado funcionando con retraso y por encima del presupuesto, [forma parte de la estrategia del presidente Andrés Manuel López Obrador](#) para desligar al país de las costosas importaciones de gasolina y diésel.

Pemex reveló el mes pasado que su producción de crudo en febrero había caído a su nivel más bajo en 45 años.

Las cancelaciones de abril incluyen una reducción de 122,000 barriles diarios del emblemático **crudo Maya**, muy apreciado por las refinerías de la costa del Golfo de México que suelen utilizar petróleo medio y pesado.

Alza más importante de lo esperado de reservas de petróleo en EU

Las **reservas comerciales de petróleo** aumentaron más de lo esperado la semana pasada en Estados Unidos, según datos publicados este miércoles por la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (EIA).

El aumento se debe principalmente a una caída de las exportaciones.

En la semana que terminó el 5 de abril, las reservas comerciales de crudo aumentaron en 5.8 millones de barriles, contra 800,000 barriles que esperaban los analistas, según el consenso establecido por la agencia Bloomberg.

A pesar de este incremento, las reservas de crudo en Estados Unidos son sensiblemente inferiores a las de hace un año en la misma época (-2.8%).

Los datos de reservas de gasolina también sorprendieron al mercado, al registrarse un incremento de 700,000 barriles, cuando los analistas esperaban una contracción de 2.3 millones de barriles.

El informe llevó los **precios del petróleo** a territorio negativo, y a las 15:00 GMT el barril de **West Texas Intermediate** (WTI) cedía 0.2% para cotizar hasta los 85.06 dólares.

Estos datos se explican por una ligera merma de actividad de las refinerías estadounidenses, con una tasa de uso de 88.3% la semana pasada frente a 88,6% la semana inmediata anterior. Se trata del **dato más bajo en tres años**.

Con menor actividad en refinerías, las reservas tienden a aumentar por falta de procesamiento del crudo.

Las exportaciones explican asimismo el alza de stocks: las ventas al exterior bajaron 32% en la comparación semanal, un mínimo en ocho meses.

La EIA también dio cuenta de una fuerte caída de entregas de productos refinados de 9.6% en la semana, un dato negativo para la demanda en Estados Unidos.

En particular, las entregas de gasolina bajaron 6.7 por ciento.

La producción de crudo se mantiene sin cambios en 13.1 millones de barriles diarios. El Economista

11 de abril de 2024

2

¿Es Pemex una empresa incomprensible?

Pemex es una empresa incomprensible, dice Octavio Romero Oropeza. No la comprenden las agencias calificadoras, ni algunos expertos ni los periodistas del círculo rojo. Escriben tantas cosas negativas que mejor ya ni las leo, comenta el director de la petrolera.

¿Es una empresa incomprensible? Las visiones negativas son las que predominan: es la petrolera más endeudada del mundo: son 94,500 millones de dólares (llegaron a ser 133,300 mdd en 2020). La producción de ahora, 1.8 millones de barriles (1.55 si descontamos los condesados), está muy lejos de los 3.4 millones de barriles diarios, alcanzados en 2004. Lejos también de la meta de 2 millones que prometió AMLO al comenzar el sexenio. La contribución fiscal de la empresa es muy baja comparada con lo que fue. Los ingresos petroleros llegaron a ser 37% de los ingresos tributarios del gobierno. Ahora, están debajo de 10 por ciento.

Romero Oropeza ofrece su contraversión: hemos detenido la caída de la producción. No somos un barril sin fondo, dice: Pemex entrega al gobierno federal mucho más dinero del que recibe de él. Ha pagado impuestos por un total de 3.8 billones de pesos y ha recibido transferencias de 869,000 millones. Las contribuciones netas de Pemex al gobierno federal son de 2 billones 933,000 millones de pesos. La petrolera paga más impuestos que las dos mayores empresas privadas de México juntas: Walmex y América Móvil.

De todas las visiones críticas, una de las que más le molesta al director de Pemex es la que ofrecen las calificadoras: nos han bajado la calificación, argumentan que hay riesgo de no pago. Es absurdo porque la deuda de Pemex es del gobierno federal. El pago está garantizado y Hacienda lo ha dejado claro. Con la baja en la calificación, hay permiso para que nos suban las tasas de interés. Por eso, es el gobierno federal el que hace las emisiones de deuda. Son tasas mucho menores que las de Pemex (el sobre costo para las emisiones de la petrolera puede ser de 4 o 5 puntos porcentuales respecto a la tasa que paga el gobierno federal).

El director de Pemex tiene sentido del humor: soy agrónomo, ustedes ya lo saben... A ver si tengo respuestas a sus preguntas. La reunión es con siete periodistas. La sede es en el piso 43 de la Torre de Pemex. Se apoya en la presentación que hizo el 18 de marzo. Lo acompañan el director de Administración, Marcos Herrería, y un grupo pequeño de colaboradores. Uno de ellos es un joven que está a cargo de la computadora y encuentra un gráfico para cada pregunta. ¿Cuánto cuesta producir un barril? 15.4 dólares. ¿Cuántos trabajadores tiene Pemex? Son 102,443, de los cuales 90,513 son sindicalizados. ¿Cuántos barriles produce el sistema nacional de refinación? 902,000 diarios. ¿Cuántos producía en diciembre de 2018? 453,000.

Romero Oropeza dice que no es un hombre de números, pero trae muchas cifras interesantes a la conversación. Con nuestra llegada, se dejaron de entregar 1,600 millones de pesos anuales en prebendas al sindicato petrolero. En Deer Park, hay entre tres y cuatro veces menos trabajadores que en las refinadoras de México, pero no es nuestra culpa. Así estaban las cosas cuando llegamos. El pozo más profundo que ahora perforamos es el de Ixachi. Está a 8,000 metros y es tecnología donde Pemex participa en su desarrollo. Es uno de los más profundos del mundo. En China han logrado perforaciones de más de 9,000 metros.

Una de las historias de Pemex que no se han contado está relacionada con la innovación. El desarrollo de estructuras relocalizables para la perforación en el mar ha permitido ahorros de 50 millones de dólares y 13 meses en la construcción (en cada estructura). Se están cambiando moles de 5,000 toneladas por torres de 1,200 que, además, se pueden mover y reducen la contaminación del mar.

La fortaleza del director de Pemex está directamente relacionada con el apoyo que él tiene del presidente. En ese sentido, Octavio Romero es un director fuerte: es una de las personas más cercanas a AMLO y tiene acceso directo a él. Por eso, no es extraño que haga pocas referencias a los laberintos del Consejo de Administración y muchas alusiones a conversaciones con el presidente. Podemos suponer que en ese diálogo es donde se toman las principales decisiones de la petrolera. Ahí se está cocinando la solución a un tema que produce muchos dolores de cabeza: la deuda con los proveedores. Son 138,845 millones de pesos, de acuerdo con el último reporte de Pemex. Se resolverá antes de que acabe el sexenio, adelante.

¿Qué es lo que le preocupa a Octavio Romero? Hay muchos temas, pero pienso que al director de una petrolera le debe preocupar especialmente la reposición de las reservas. Ahí vamos. Eran 14,000 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en 2009-2011. Llegaron a ser 7,000 millones en 2019. Ahora, están en 7,500 millones de barriles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de abril de 2024

3

Alertan de pérdida de producción en Pemex tras incendio

Petróleos Mexicanos (Pemex) está dejando de producir unos 20,000 barriles por día (bpd) de crudo tras un incendio en una plataforma marina que el sábado dejó varios heridos y al menos un muerto, dijo una fuente de la compañía consultada por Reuters.

Petróleos Mexicanos (Pemex) está dejando de producir unos 20,000 barriles por día (bpd) de crudo tras un incendio en una plataforma marina que el sábado dejó varios heridos y al menos un muerto, dijo una fuente de la compañía consultada por Reuters.

La plataforma Akal-B en la Sonda de Campeche, de donde se extrae el mayor volumen de crudo del país, seguía el martes fuera de servicio mientras empleados trabajaban para que "opere normalmente", dijo a Reuters la fuente, que habló bajo condición de anonimato por no estar autorizada a declarar sobre el tema.

Pemex no respondió a una solicitud de comentarios. La empresa no ha dado actualizaciones sobre el incendio desde el domingo, cuando informó que realizaba una inspección y evaluaba las causas del incendio "para el restablecimiento de la operación en el centro de proceso".

Es probable que en consecuencia la producción de hidrocarburos de la altamente endeudada petrolera estatal registre un revés en abril, dijo la fuente.

La empresa cifra su producción actual de petróleo y condensado en 1.8 millón de bpd, de los cuales 1.5 millón es crudo, la más baja en 45 años. Por lo que los 20,000 barriles diarios que se calcula no se están produciendo, equivaldría al 1.3%, aproximadamente de esta producción. El Economista



César Cadena: ¿Más pérdida para Pemex?

Ante la estrategia del Gobierno federal de reducir las exportaciones de petróleo para refinar más crudo en el país, surgen dudas importantes.

Se habla de que Pemex reducirá a casi la mitad sus exportaciones de crudo para privilegiar la producción de gasolina en la Refinería de Dos Bocas.

Una pregunta importante es conocer el costo que tendrá esta decisión, pues advertimos que representaría una pérdida de unos 31 dólares por cada barril de crudo que dejará de exportarse.

Otras interrogantes que surgen con esta medida es conocer cuál será la capacidad de procesamiento real que tendrá la Refinería de Dos Bocas, y saber qué tipo de crudo utilizarán, ligero o pesado.

Se reveló que, de acuerdo con reportes de la petrolera mexicana, solicitó a su unidad comercial que cancele la venta al exterior de 436 mil barriles por día. Luego lo confirmó el Presidente.

En febrero de este 2023, Pemex colocó en el exterior un promedio de 940 mil barriles diarios, por lo que con la nueva medida se estaría exportando un 46 por ciento menos.

Hoy, el consumo de gasolinas en el País es de 1 millón 174 mil barriles diarios, de los cuales el 32 por ciento se cubren con importaciones, y el resto es producción nacional.

De implementarse la estrategia federal, estamos hablando de una pérdida de 35 dólares por cada barril de petróleo que dejará de exportarse por utilizarse en el Sistema Nacional de Refinación.

¿Será la decisión correcta en términos económicos? ¿Por qué no exportar crudo pesado e importar ligero que va de acuerdo con la dieta de nuestras refinerías dejando de producir combustóleo que no tiene valor? ¿Por qué no optar por intercambios de crudo en los que México entrega crudo pesado y recibe a cambio crudo ligero? El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de abril de 2024

¿Es verdad que CFE regala paneles solares?

4

Supuestamente sólo tienes que rellenar un formulario

Desde hace algunas semanas circula cierta información sobre que la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** regala **paneles solares** a cambio de rellenar un breve formulario. Y aunque suena muy bien todo parece indicar que no es exactamente como se ha difundido, pues para empezar no es la oficina a cargo de Manuel Bartlett la que tiene realiza ese beneficio

En la información difundida se indica que para obtener un panel solar gratuito debes ser el titular de la cuenta y contar con el espacio para la instalación del equipo. En este sentido, es la Secretaría de Energía, a través del Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (**FIDE**), la que realiza el programa.

El apoyo que ofrece la SENER es un incentivo de 25% del valor total del proyecto, en tanto que el Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE) financia el 75% a una tasa de interés preferencial, en un plazo de hasta cinco años. Los proveedores están registrados en el Padrón de Empresas Especializadas de este organismo.

De tal forma que el programa no es un beneficio de la CFE, empresa productiva del Estado que, a través de su área de Comunicación Social, confirmó a Energía a Debate que dicha información **es falsa**. El Heraldo



Descubre el dispositivo que entrega el Gobierno para pagar más barata la tarifa de luz

Esta es la solución para reducir los gastos energéticos en tu hogar.

En el país existen muchos usuarios que buscan reducir sus gastos. En ese sentido, buscan pagar menos en su recibo del servicio de luz. Hay una serie de recomendaciones para evitar el uso excesivo de este servicio y ahorro energético, desde la **Comisión Federal de Electricidad**.

Es por ello que la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** informó sobre la entrega de una serie de dispositivos a los usuarios de México que busquen ahorrar en sus recibos de luz. Con la obtención de estos artefactos, quienes que tengan dificultades para costear las tarifas podrán pagarlas más baratas con la instalación de este aparato. Toma nota sobre los requisitos para acceder a estos productos.

¿Cómo ahorrar energía y pagar menos?

Desde la **Comisión Federal de Electricidad** se ha dispuesto la entrega gratuita de **paneles solares**. Ello le permitirá a los ciudadanos de México afrontar los pagos de la boleta de la luz. Para ello deben seguir los siguientes pasos.

Lo primero es acudir a un Centro de Atención a Clientes de la **CFE** y llenar solicitud para obtener un **panel solar**. Luego, indicar en un croquis la ubicación geográfica de la central eléctrica que esté más cerca al suministro eléctrico del domicilio. Presentar un diagrama unifilar de la central eléctrica y de centros de carga que comparten el mismo punto de interconexión en el hogar.

Vale destacar que una vez completados los pasos anteriores, se deberá firmar un contrato en el que se establecerá el correcto uso de los **paneles solares**. Uno de ellos es la medición Neta de Energía, bajo este formato, el cliente consume y genera electricidad en un mismo contrato, y la energía se compensa entre sí. Respecto a la facturación neta, es necesario asociar un contrato de suministro vigente con la CFE SSB (Suministrador de Servicios Básicos), debido a que el tipo de energía solar consumida es la que el organismo factura al cliente. Por último, la venta total de energía, significa que bajo este régimen se indica que el usuario vende a la **CFE** toda la electricidad generada a través del panel solar. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de abril de 2024

5

CFE: estos son los requisitos para la instalación gratuita de un panel solar

Un requisito indispensable es ser titular de un contrato con esta institución

Para los interesados en ahorrar energía, pero también en contrarrestar el calentamiento global con la emisión de contaminantes, la [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE) ofrece la oportunidad de **instalar de manera gratuita** paneles solares. Lo que se necesita es ser titular de un contrato de esta institución y contar con el espacio para la instalación del equipo.

El apoyo que ofrece la SENER es un incentivo de 25% del valor total del proyecto, en tanto que el Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE) financia el 75% a una tasa de interés preferencial, en un plazo de hasta cinco años. Los proveedores están registrados en el Padrón de Empresas Especializadas de este organismo.

¿Cuáles son los requisitos para tener un panel solar de la CFE gratis?

Para poder tener en casa un panel solar, también es necesario contar con una firma de interconexión y presentar diversos documentos técnicos del funcionamiento del sistema. A continuación te decimos lo que debes hacer;

- Acude a un centro de atención a clientes de la CFE
- Solicita un formulario para la entrega de paneles solares
- Indica en un croquis la ubicación de tu domicilio donde se instalará
- Debes presentar un diagrama unifilar de la central eléctrica y de los centros de carga interconectados del inmueble en potencias de 1kWp a 5kWp, para ello puedes pedir el apoyo del personal de la CFE o constructores eléctricos.
- En caso de que tu solicitud sea aceptada, debes firmar un contrato en el que aceptas que la CFE haga uso del panel solar
- Pagar más de \$1,500 pesos en tu recibo de electricidad
- Contar con una vivienda propia y recibo de electricidad en tarifas: 1, 1A, 1B, 1C, 1D, 1E y 1F
- La vivienda debe tener un valor catastral de hasta \$3.5 millones de pesos mexicanos

¿Cuáles son los beneficios de tener un panel solar en casa? Lo primero es que contar con un equipo de esta naturaleza te permitirá un ahorro de energía, cada bimestre y representa un avance en la transición a energías limpias en México. El Heraldo

Sugiere IMCO usar recursos del FMP para financiar transición energética

El Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) sugirió a los candidatos **rediseñar el funcionamiento del Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) para financiar la transición energética.**

En el documento [La energía que queremos](#), el organismo señaló que es fundamental replantear el diseño del FMP para que acumule una mayor proporción de la renta petrolera del país **“en beneficio de las generaciones futuras y de la transición energética”**.

En su documento, el IMCO detalla que el país tiene que apostar por **maximizar el valor del petróleo desde una perspectiva de equidad intergeneracional**, a través de lograr que los ingresos de esta actividad beneficie a las generaciones que vivirán una vez que se agote el hidrocarburo.

Para ello, es necesario impulsar la colaboración entre Pemex y empresas privadas, pues esas asociaciones permiten a la empresa del Estado diversificar el riesgo operativo y financiero de las actividades petroleras.

El IMCO añadió que es necesario desarrollar una estrategia para que las refinerías procesen productos de mayor valor agregado y para reconfigurar las instalaciones para petroquímica.

“Pemex debe contar con una estrategia puntual, rentable, con visión de largo plazo para sus refinerías”, señala el organismo.

Además, el midstream requiere facilitar el otorgamiento de permisos de importación de combustibles.

“Concentrar el suministro en Pemex la hace correr riesgos operativos, comerciales y financieros que debería poder compartir con los participantes privados de la industria. Limitar la importación pone en riesgo la seguridad energética de México y excluye la necesidad de contar con todas las alternativas posibles para garantizar el suministro de combustibles en México”, advierte el organismo. EAD

11 de abril de 2024

6

Apoyos a Pemex pegan a ingresos estatales

Diferimiento del pago del DUC 4 meses y del DEH 6 meses; precio por barril menor y tipo de cambio fortalecido, factores que impactaron ingresos petroleros

El gobierno federal ha tenido que reducir las aportaciones a estados y municipios debido al incremento de apoyos que ha hecho a Petróleos Mexicanos, consideró la calificadora Moody's.

De acuerdo con un análisis de la firma, en febrero de 2024 el gobierno federal otorgó estímulos fiscales por el pago del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) y del Derecho de Extracción de Hidrocarburos (DEH) para el periodo de octubre de 2023 a enero de 2024.

“Estas acciones buscan aliviar presiones financieras en la petrolera, pero seguirán limitando los ingresos petroleros del sector público, contribuyendo así a menores participaciones para los estados y municipios”, añadió el documento.

La calificadora recordó que las participaciones representan la principal fuente de ingresos operativos de los estados (65 por ciento) y municipios (45 por ciento).

Una alta proporción de las participaciones (82 por ciento) proviene de la Recaudación Federal Participable (RFP), la cual está integrada por ingresos tributarios y petroleros de la Federación, dijo la agencia.

“En 2023, los ingresos petroleros de la RFP cayeron 52 por ciento respecto a 2022 y no alcanzaron el monto programado para el ejercicio”, advirtió.

Moody's precisó que parte de la diferencia se explica debido a que Pemex difirió el pago del DUC durante cuatro meses y el DEH durante seis meses, un precio por barril menor y un tipo de cambio fortalecido también fueron factores que impactaron los ingresos petroleros.

La Ley de Coordinación Fiscal establece que 80.29 por ciento de los ingresos petroleros del gobierno federal constituyen un componente de la RFP, a través de las asignaciones que recibe el Fondo Mexicano de Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (FMP), que se alimenta con los ingresos del DUC, DEH y en menor medida por los Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

“En 2023, las transferencias del FMP al gobierno federal sumaron 341.9 mil millones de pesos, muy por debajo de los 487.7 mil millones de pesos estimados en la Ley de Ingresos de la Federación”, indicó la empresa.

En 2023, la brecha entre los ingresos petroleros programados en la ley de ingresos y los observados fue de 30 por ciento, mientras que los ingresos tributarios quedaron solamente 2.2 por ciento por debajo de lo programado en el ejercicio.

“Nuestra estimación es que la caída en los ingresos petroleros contribuyó en casi 70 por ciento a la brecha acumulada en 2023 entre las participaciones presupuestadas y las observadas. En 2023, la diferencia entre las participaciones programadas en el presupuesto federal y las observadas fue de alrededor de 72 mil millones de pesos, y estimamos que los estímulos fiscales otorgados a Pemex durante 2023 y hasta la fecha han tenido un impacto de 50 mil millones de pesos en las participaciones a los estados y municipios”, aclaró. EAD



11 de abril de 2024

7

Petrobras descubre importante reserva de hidrocarburos en Potiguar

Petrobras anunció un importante descubrimiento de hidrocarburos en aguas profundas de la cuenca Potiguar, reafirmando su compromiso exploratorio.

La compañía petrolera brasileña Petrobras anunció el martes el descubrimiento de una importante acumulación de hidrocarburos en un pozo en aguas profundas de la cuenca marina Potiguar, ubicada en el extremo sur de la prometedora región conocida como el Margen Ecuatorial.

El yacimiento fue encontrado por el pozo exploratorio Anhangá, localizado en el bloque POT-M-762-R15, una zona marina frente a la costa noreste de Brasil donde Petrobras posee la concesión para la exploración y explotación exclusiva con una participación del 100%.

Este hallazgo representa el segundo descubrimiento de acumulaciones de hidrocarburos en la cuenca Potiguar durante este año, luego de otro hallazgo realizado en un pozo distinto, aproximadamente a 24 kilómetros de Anhangá.

“Se requieren evaluaciones adicionales para determinar el volumen exacto de los yacimientos descubiertos”, afirmó la principal empresa de Brasil, señalando que aún hay incertidumbre al respecto.

El pozo Anhangá se encuentra cerca de la frontera entre los estados de Ceará y Río Grande do Norte, a unos 190 kilómetros de la ciudad de Fortaleza y unos 250 kilómetros de la ciudad de Natal. Está ubicado en una zona donde la profundidad del agua alcanza los 2.196 metros en el Margen Ecuatorial brasileño.

El Margen Ecuatorial, una extensa área de explotación en el océano Atlántico frente a la costa norte de Brasil, alberga enormes reservas de hidrocarburos, según estimaciones de Petrobras, basadas en los descubrimientos en la región realizados por Guyana y Surinam.

Sin embargo, la región más prometedora se encuentra en el norte del Margen Ecuatorial, cerca de la desembocadura del río Amazonas. La posible explotación en esta área ha generado un intenso debate en Brasil debido a sus implicaciones ambientales y sociales.

Petrobras estima que la explotación en la desembocadura del Amazonas podría dar lugar a la producción de 14.000 millones de barriles de petróleo, pero el pozo más cercano se encuentra a unos 500 kilómetros de distancia y a una profundidad de 2 mil 880 metros.

El volumen de reservas proyectado en esta región es siete veces mayor que el de la cuenca Potiguar.

“Las actividades exploratorias en el Margen Ecuatorial son parte del compromiso de Petrobras de reponer sus reservas y desarrollar nuevas fronteras exploratorias para satisfacer la demanda global de energía durante la transición hacia fuentes de energía más sostenibles”, declaró la empresa.

El plan quinquenal de Petrobras contempla inversiones por un total de 7 mil 500 millones de dólares en exploración, de los cuales 3 mil 100 millones de dólares se destinarán al Margen Ecuatorial. La empresa planea perforar al menos 16 pozos en esta región antes de 2028.

“Si Brasil mantiene su demanda de petróleo al nivel actual y no incrementa sus reservas, el país podría convertirse en un importador neto de crudo”, concluyó el comunicado. OGM

