

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

1

## Colombia: industria alerta por caída de 50% en reservas de gas

Colombia cuenta con reservas de gas de 7.2 años, alertan desde la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas, por lo que la exploración es prioritaria para reponerlas y mantener niveles suficientes de producción.

Los líderes de los gremios, como ACP (Asociación Colombiana del Petróleo y Gas) definieron los desafíos que enfrentarán este año, y advierten el problema que podría generar la fuerte caída de las reservas de gas, en medio de un incremento de consumo. Así como, los proyectos a futuro como la inversión de 'costa afuera'.

El informe evidencia una perspectiva crítica del abastecimiento, en razón a la reducción de la actividad exploratoria, bajos niveles de reposición de reservas, declinación de los grandes campos y escasez de infraestructura.

Ante este escenario, la exploración es prioritaria para reponer reservas y mantener niveles suficientes de producción. Para evitar el déficit, resulta necesario trabajar de forma articulada entre Gobierno, comunidades e industria con miras a desarrollar estos recursos energéticos y respaldar las transformaciones que requiere el país.

Ahora bien, Andrés Bitar, vicepresidente de Estrategia de Asuntos Regulatorios de ACP, hace énfasis en las pérdidas que ha tenido el país en cuanto a sus reservas de gas afirmando que al día de hoy, Colombia cuenta con reservas de gas de 7.2 años. "En los últimos 15 años Colombia ha reducido sus reservas en un 50%, de 2007 a 2022".

"Ahora lo clave es, cómo logramos la masificación del suministro de gas, sobre todo en la periferia del país. Cuando nosotros llegamos con gas a una comunidad, estamos cambiando la vida de las personas. El gas permite que puedan tener por primera vez acceso a la energía. Por eso, si se toman las acciones necesarias, hoy o en el próximo mes, la meta es que Colombia pueda tener gas", agrega Bitar.

Eso se reduce a que el índice de reposición de reservas muestra que el gas se consumió, pero no se vendió ni se produjo nuevo. De hecho, solo hasta el 2021 se pudo recuperar lo que se está consumiendo, lo que significa una caída muy fuerte en las reservas de gas.

"En los últimos 10 años, de cada 10 pies cúbicos, estamos haciendo viables solo 3.6, eso quiere decir que estamos solamente reponiendo un tercio de lo que estamos consumiendo. Lo que implica una caída enorme en nuestras reservas", dijo Bitar.

En materia de gas, analizar la actividad exploratoria es clave para evaluar la suficiencia del suministro a mediano y largo plazo. Para 2023, la actividad exploratoria general disminuyó en un 38%, perforándose 42 pozos (1 costa afuera), de los cuales, se estima que 15 tenían foco de gas. A la fecha de presentación de este informe, se han dado cuatro Avisos de Descubrimiento, uno de ellos en aguas del mar caribe. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

2

## Piden a Pemex cautela en recorte de envíos de crudo

Si la estatal deja en el país más de lo que puede procesar en sus refinerías, tendría que comercializar el crudo excedente a precios spot, lo que podría acarrear pérdidas, afirma Fluvio Ruiz Alarcón.

Los [recortes al volumen de exportación](#) de crudo de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) deben ser paulatinos, aunque existen documentos que aseguran que comenzarían de golpe con 46% del volumen en abril, lo que únicamente reduciría el valor de estas ventas porque no existe capacidad de almacenamiento en México así que el crudo se iría al mercado spot, posiblemente de Texas, cuyos precios están sujetos a una volatilidad de la que no existe control y por tanto, solamente habría menos ingresos que los obtenidos cuando se vende el producto mediante contratos.

Así lo consideró el especialista en hidrocarburos y exconsejero de Pemex, Fluvio Ruiz Alarcón, quien explicó a El Economista que el valor de los hidrocarburos suele ser más alto cuando se pactan grandes volúmenes a futuro en contratos por lo menos de mediano plazo.

Si se cancelan 436,000 barriles por día de golpe en abril o mayo, no habría dónde procesar ese producto porque las coquizadoras de Tula y Salina Cruz no han arrancado, igual que la nueva planta Olmeca de Paraíso, Tabasco, así que el petróleo se quedaría en manos de **Exploración y Producción (PEP)**, que tendría que deshacerse de él con una oferta importante en un mercado cuyos compradores de gran calado se previenen con contratos, así que comprarían, pero más barato.

Sí va a ser necesario el crudo en México, sí, cuando arranque la nueva refinería de Dos Bocas, cuando estén listas las modernizaciones del Sistema Nacional de Refinación.

Mientras, se necesita tomar medidas cautelosas, no actuar con buenos deseos o buscando apresurar lo que hace perder millones de dólares al país”, aseguró Ruiz Alarcón.

Por otro lado, el experto recordó que el año pasado la subsidiaria Transformación Industrial cerró con un margen variable de refinación negativo en el cuarto trimestre del año, ubicándose en 3.53 dólares negativos por cada barril refinado.

“Significa que Pemex está pagando por refinar crudo en el país. Eso resulta muy delicado, se deben tomar medidas inmediatas porque si la subsidiaria se encuentra en una situación tan difícil, llenarla de obligaciones que no puede cumplir sólo empeorará la ya difícil situación de Pemex”, dijo el analista.

Una vez concluida la [refinería Olmeca](#), entonces sí será necesario el crudo pesado de marca Maya que se extrae de yacimientos mexicanos, “Si se precipitan y vuelve a haber optimismo extremo en cuanto al arranque de Dos Bocas, el crudo que sobre, va a dar al mercado spot, (...) no parece buen negocio para Pemex quedarse con crudo que no tiene donde procesar”, enfatizó Fluvio Ruiz.

Desde inicios de la semana, fuentes cercanas a Pemex revelaron primero a Bloomberg y después a Reuters con documentos que [Pemex](#) planea reducir sus exportaciones de los tres tipos de crudo que primordialmente conforman la mezcla mexicana de exportación. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

## Será gradual la baja de exportaciones:

AMLO

3

El plan de reducir las exportaciones de crudo, de hecho se expuso desde el 2021, cuando Pemex en su Plan de Negocios previó una reducción de 435,000 barriles diarios en 2022.

El presidente Andrés Manuel López Obrador negó este jueves que las exportaciones de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) se reduzcan de golpe, en 46% durante abril, y aseveró que se irán reduciendo a medida que aumente la capacidad de refinación nacional, a pesar de que la Secretaría de Energía tiene incluso planes de que bajen estas ventas este año.

El jefe del Ejecutivo respondió ante este cuestionamiento en su conferencia desde Palacio Nacional que los ajustes a la baja de las exportaciones no serán tan tajantes sino que llevarán cierta periodicidad.

"Van a irse ajustando o recortando (las exportaciones de crudo) en la medida que tengamos toda la capacidad para refinar la materia prima, el petróleo crudo, en el país", aseguró López Obrador.

Según él, la idea es que toda la producción de petróleo y crudo de 1.876 millón de barriles por día sea procesada en México y hacia el futuro no muy lejano las exportaciones de petróleo cesen.

En tanto, reiteró que la nueva refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, comenzará a procesar crudo en abril para producción nacional de diésel, y que en pocos meses más arrancará completamente.

Sin embargo, la Prospectiva de Petróleo Crudo y Petrolíferos de la Secretaría de Energía proyectó que este año se reducirá la disponibilidad de hidrocarburos líquidos para funciones distintas a la refinación nacional, actividades que son principalmente la exportación de crudo, que bajará 49.5%, pasando de los 1.032 millones de barriles diarios que realmente vendió en 2023, a 511,000 barriles por día. También que la refinería de Dos Bocas comenzará a operar completamente, a 94% de su capacidad, hasta el 2028.

El plan de reducir las exportaciones de crudo, de hecho se expuso desde el 2021, cuando Pemex en su Plan de Negocios previó una reducción de 435,000 barriles diarios en 2022, e incluso se planteó entonces que ya no se iba a exportar más crudo en 2023. El Economista

## Petróleo se encamina a su segunda alza semanal por panorama de ajuste de la oferta

Los precios del petróleo ampliaban sus ganancias y se encaminaban a un segunda alza semanal, apoyados por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, la preocupación por el ajuste de la oferta y las expectativas de crecimiento de la demanda de crudo a medida que mejoren las economías.

Los **precios del petróleo** ampliaban sus ganancias la mañana de este viernes y se encaminaban a un segunda alza semanal, apoyados por las **tensiones geopolíticas** en Oriente Medio, la preocupación por el ajuste de la oferta y las expectativas de crecimiento de la demanda de crudo a medida que mejoren las economías.

A las 10:31 GMT, el **Brent** subía 36 centavos, o 0.4%, hasta los 91.01 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) mejoraba 20 centavos, o 0.2%, para colocarse en los 86.79 dólares. [Ambos referenciales alcanzaron en la víspera su nivel más alto desde octubre.](#)

El Brent y el WTI se anotarán esta semana un avance superior al 4% por segunda semana consecutiva, después de que Irán, tercer productor de la **OPEP**, prometiera vengarse de Israel por un ataque en el que murieron varios militares de alto rango.

El mercado sabe que es probable algún tipo de represalia por parte de Irán, pero no conoce ningún detalle, lo que crea un gran malestar y nerviosismo", afirmó Bjarne Schieldrop, analista de SEB.

Los continuos ataques de drones ucranianos contra **refinerías en Rusia** podrían haber interrumpido más del 15% de la capacidad rusa, dijo el jueves un funcionario de la OTAN, golpeando la producción de combustible del país.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** y un grupo de aliados liderados por Rusia, conocidos como **OPEP+**, mantuvieron sin cambios esta semana su política de suministro petrolero y presionaron a algunos países para que aumenten el cumplimiento de los **recortes de producción**.

Los analistas de ANZ Daniel Hynes y Soni Kumari escribieron en una nota que "las nuevas medidas drásticas sobre el cumplimiento de las cuotas deberían hacer que la producción siga cayendo en el segundo trimestre. La perspectiva de un mercado más ajustado debería ver una reducción de los inventarios durante el segundo trimestre".

Los inversores están a la espera del informe de empleo estadounidense de marzo, que se publicará más tarde en el día, para obtener más pistas sobre la salud de la economía y la dirección de su política monetaria. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

## **Petróleo Brent cierra la primer semana de abril con alzas de más de un dólar**

Los índices de referencia del crudo Brent y del West Texas Intermediate estadounidense subieron más de un dólar por barril este viernes, mientras los mercados vigilaban un posible conflicto militar directo entre Israel e Irán que podría restringir aún más los suministros.

Los índices de referencia del petróleo **Brent** y del **West Texas Intermediate** estadounidense subieron más de un dólar por barril este viernes, mientras los mercados vigilaban un posible conflicto militar directo entre Israel e Irán que podría restringir aún más los suministros.

El crudo Brent subía 1 dólar, [o un 1.1%, hasta los 91.65 dólares el barril](#) a las 16:44 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** cotizaba a 87.41 dólares el barril, con una subida de 81 centavos, o del 0.95 por ciento.

Ambas referencias alcanzaron el jueves sus niveles más altos desde octubre.

El Brent y el WTI se anotan ganancias superiores al 4% esta semana después de que Irán, tercer productor de la **OPEP**, prometiera vengarse de Israel por un ataque en el que murieron militares iraníes de alto rango.

Si Irán ataca directamente a Israel, eso nunca ha ocurrido antes", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "Es sólo otra ficha de dominó de riesgo geopolítico a punto de caer".

Israel no ha reivindicado el ataque contra el complejo de la embajada de Irán en Siria el lunes.

Los continuos ataques de drones ucranianos contra refinerías en Rusia pueden haber interrumpido más del 15% de la capacidad rusa, dijo un funcionario de la OTAN el jueves, golpeando la producción de combustible del país.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados liderados por Rusia, conocidos como **OPEP+**, mantuvieron esta semana sin cambios su política de suministro de petróleo y presionaron a algunos países para que aumenten el cumplimiento de los recortes de producción.

El aumento de 303,000 puestos de trabajo el mes pasado apunta a una probable robustez de la demanda de petróleo, pero podría retrasar los recortes previstos de los tipos de interés por parte de la **Reserva Federal** estadounidense a finales de este año.

Se espera que la demanda mundial de petróleo crezca en 1.4 millones de barriles diarios (bpd) en el primer trimestre, según escribieron los analistas de **JPMorgan** en una nota.

"Nuestros indicadores de demanda de alta frecuencia estiman que el consumo total de petróleo en marzo alcanzó una media de 101.2 millones de bpd, 100,000 bpd por encima de nuestras estimaciones publicadas", señalaron. El Economista

## **Pobladores totonacas de Veracruz interponen demanda para frenar fracking**

**En por lo menos mil 231 pozos petroleros y el 56.8 por ciento del total de pozos del municipio de Papantla se ha usado fracking**

Pobladores y **ambientalistas**, que defienden del [fracking](#) al territorio totonaca en Papantla, al norte de **Veracruz**, exigieron al juez Décimo Tercero de Distrito en el **Estado** de [Veracruz](#) que emita una sentencia al amparo promovido en 2023 para que se frene dicha actividad devastadora en la entidad.

A casi un año de que habitantes de 14 comunidades totonacas interpusieran la demanda de amparo en contra del uso del fracturamiento hidráulico como método de extracción de **hidrocarburos** en su territorio, organizaciones de la sociedad civil hicieron un llamado a la autoridad judicial para que ordene las pruebas **científicas** necesarias para emitir una sentencia que profundice en las problemáticas asociadas a dicha actividad.

### **Totonacas interponen demanda por afectaciones ambientales**

En la demanda de amparo, presentada el 22 de marzo del 2023, en el **Día Mundial del Agua**, las y los habitantes reclaman que el fracking afecta gravemente su patrimonio biocultural y viola sus derechos humanos, particularmente el acceso a la información ambiental, a la participación, al agua y a un ambiente sano.

En por lo menos mil 231 pozos petroleros y el 56.8 por ciento del total de pozos del municipio de **Papantla** se ha usado fracking, una técnica de extracción de hidrocarburos altamente nociva para el medio ambiente y la salud humana, sin proporcionar información adecuada ni consultar a las y los habitantes.

Por la importancia nacional e internacional de este caso, la **Asociación Interamericana para la Defensa del Ambiente** (AIDA) presentó el pasado 29 de enero un escrito legal (amicus curiae) que proporciona al juez información técnica y científica relacionada con los efectos que el **fracking** tiene en las personas, las comunidades, el clima y los ecosistemas.

En el escrito se resaltan también diversos estándares internacionales vigentes en la materia y ejemplos de cómo se han resuelto casos similares en otras partes del mundo.

Expertas y expertos internacionales explican los riesgos que implica el uso del fracking por la contaminación del **agua**, el aire, los suelos y los alimentos con afectaciones a seres vivos. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

5

## 'Le cae la voladora' a Chevron y Shell: Reciben multas por incumplir contratos de trabajo

**Ambas empresas habrían incumplido el Programa Mínimo de Trabajo, siendo acreedores a multas millonarias.**

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aplicó este jueves 4 de abril [penas convencionales a las petroleras Chevron](#) y [Shell](#) por **incumplir el Programa Mínimo de Trabajo (PMT)** y su incremento.

De manera particular, la comisión aprobó una pena de **32 millones 107 mil 948 dólares** a la [petrolera estadounidense Chevron](#).

La multa se debe a que **la petrolera se había comprometido a ejecutar 59 mil 200 unidades** de trabajo que comprenden el programa mínimo de trabajo y su incremento, pero el contratista sólo acreditó el 30 por ciento del total, es decir, 18 mil 193 unidades de trabajo.

**“Quedaron pendientes 41 mil 6 unidades de trabajo,** pero el operador solicitó la reducción de la garantía de cumplimiento previsto en la cláusula 17.1 del contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018”, indicó Armando Doroteo García, representante de la unidad jurídica de la CNH.

Chevron argumentó que **no logró ejecutar la totalidad de las unidades comprometidas** debido a que no encontró un prospecto explorable en el área contractual.

[Pemex Exploración y Producción e Inpex E&P México también fungen como contratistas](#) en este proyecto, por lo que Agustín Díaz Lastra, comisionado presidente de la CNH, **solicitó al área legal de la comisión que se le notifique** a la Empresa Productiva del Estado sobre esta multa.

Respecto a la petrolera de origen británico, [Shell, la multa solo fue de 59 mil 43 dólares](#), ya que de las 59 mil 200 unidades de trabajo a las que se comprometieron en su Programa Mínimo de Trabajo del contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018, **lograron cumplir con el 99.7 por ciento.**

**AMLO menosprecia producción de petroleras privadas**

En conferencia matutina, el presidente Andrés Manuel López Obrador menospreció la [producción petrolera de las empresas privadas](#) que **operan en el país a raíz de la reforma energética de 2013.**

“¿Saben cuánto producen los particulares a los que se les entregaron 110 contratos? (se respondió a sí mismo) 40 mil barriles. **Y de esos 110 contratos, sólo tres están produciendo,** en 107 no hay inversión”, subrayó AMLO.

Aseveró que el Gobierno anterior **engañó a los mexicanos en que llegaría inversión extranjera** a raudales.

“Decían que íbamos a estar produciendo con esa reforma energética tres millones de barriles diarios. Nada, ¿a qué se dedicaron? **Obtuvieron las concesiones y se dedicaron a especular** en las bolsas de valores. Y deben de reconocer que los hemos respetado, que no se han cancelado los contratos”, apuntó.

De acuerdo con información de la CNH, las empresas privadas que ganaron contratos en las Rondas Petroleras produjeron un promedio de [101 mil 592 barriles diarios de petróleo crudo durante 2023](#), más del **doblo de lo que aseveró el presidente López Obrador** en su conferencia de prensa.

Esta cifra **representó el 6.1 por ciento de la producción nacional** de petróleo en 2023.

Además, hasta febrero de 2024 **se registraron en producción 19 contratos** de [hidrocarburos líquidos y 32 en producción de gas natural](#). El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024

6

**Descarta AMLO bajar 46% exportaciones de crudo, pero advierte ajustes futuros**

**El mandatario indicó que, a partir de mayo o junio, cuando ya entre a toda su capacidad la refinería de Dos Bocas se podrían dejar de exportar 340 mil barriles diarios de petróleo.**

El presidente Andrés Manuel López Obrador afirmó que **no es real que Petróleos Mexicanos (Pemex) reducirá en un 46 por ciento sus [exportaciones de petróleo](#) crudo al mercado extranjero a partir de abril, ya que los ajustes o recortes en las ventas de 'oro negro' dependerán de las necesidades del [Sistema Nacional de Refinación \(SNR\)](#).**

“Va a irse ajustando o recortando en la medida que tengamos toda la capacidad para refinar la materia prima, el petróleo crudo, en el país”, dijo.

El mandatario indicó que, a partir de mayo o junio, cuando **ya entre a toda su capacidad la [refinería Olmeca](#), ubicada en el puerto de Dos Bocas, Tabasco; podrían dejar de exportarse 340 mil barriles diarios de petróleo**, que es la capacidad máxima de producción de la refinería.

“Esos (340 mil) se dejarían de exportar, pero serían para el mercado interno, actualmente, cerca del **75 por ciento de los ingresos de Pemex ya no los obtiene por la venta de petróleo crudo**, sino de (las ventas) en el mercado interno”, subrayó.

Asimismo, señaló que **[la producción de hidrocarburos líquidos oscila 1 millón 850 mil barriles diarios](#)**, y que la actual administración de Pemex no ha querido incrementar esta cifra porque están cuidando las reservas.

“Esa es la herencia para las futuras generaciones, aunque estén hablando que en 20 o 30 años ya no se va a necesitar el petróleo o que ya no va a ser necesario ningún recurso natural que sea fósil, nosotros consideramos que la transición energética va a llevar de 30 a 40 años”, puntualizó López Obrador.

## **Pemex vende su mejor petróleo al extranjero**

**Las refinerías del país fueron configuradas para procesar crudo extra ligero** (Salamanca, Madero y Minatitlán) **y ligero** (Tula, [Cadereyta](#) y Salina Cruz), sin embargo, durante el sexenio del presidente López Obrador **han operado con un 50 por ciento de crudo pesado**, lo que impacta en los rendimientos esperados, afirmó Francisco Barnés de Castro, ex comisionado de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

“Mientras que en el periodo 2001-2006 el SNR operada con una mezcla de 34 por ciento de crudo pesado, en los últimos cuatro años se encuentra operando con 50 por ciento de crudo pesado, además, no se están usando los catalizadores adecuados para el tipo de crudo alimentado, lo que impacta aún más en los rendimientos”, dijo.

A modo de ejemplo, durante el primer bimestre del año, **Pemex podría utilizar 300 mil barriles de petróleo del Istmo**, clasificado como ligero, **y 41 mil barriles de crudo Olmeca** (extra ligero) para alimentar las refinerías, pero estas cantidades se han decidido vender al extranjero, ya que son las mezclas que se cotizan a mayor precio.

**El crudo Maya, clasificado como pesado, aporta el 57 por ciento de las exportaciones**, con un precio de 67.9 dólares por barril durante el primer bimestre de 2024, mientras que **el petróleo del Istmo y Olmeca se venden en 72.75 y 74.60 dólares por barril**, respectivamente.

Asimismo, el crudo zapoteco, que es una mezcla de petróleo pesado y ligero y que empezó a vender Pemex en 2023 presentó un precio promedio de 71.49 dólares por barril, y hasta el momento, solo contribuyen con el 7 por ciento de las exportaciones mexicanas de crudo.

Además, **para poder exportar los excedentes de combustóleo, Pemex ha tenido que exportar su mejor petróleo.**

“En enero de 2020, entró en vigor el convenio de MARPOL que prohíbe utilizar combustóleo de alto contenido de azufre en alta mar, por lo ahora se mezcla con crudo ligero para poder exportarlo a refinerías de alta conversión en Estados Unidos y el lejano oriente, lo que ha generado un déficit de crudo ligero en nuestras refinerías”, indicó Barnes.

**El petróleo pesado aportó el 62.6 por ciento de la producción de petróleo crudo del país durante el primer bimestre de 2024**, seguido del petróleo ligero (27 por ciento) y super ligero (10.3).

“Se tienen previsiones que el petróleo crudo que todavía se encuentra en el subsuelo es pesado, por lo que para poder alimentar las refinerías del país con petróleo ligero tendríamos que descubrir un yacimiento de estas características o importarlo, ya que el petróleo pesado es más complicado de refinar y las instalaciones del SNR no están preparadas”, dijo César Augusto Rivera De Jesús, investigador del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP). El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de abril de 2024



## Dos Bocas, el inicio

**La Cofece denunció ante la FGR supuestas prácticas de personas que se coludieron para fijar precios de recubrimientos para la industria de la construcción**

A contra pelo de las críticas a la política energética de la 4T, será en dos semanas cuando la nueva **refinería Olmecca de Paraíso**, Tabasco, inició su producción con **30 mil barriles diarios de diésel** de bajo contenido de azufre con la expectativa que para mayo a su producción se incorporen además 60 mil barriles diarios de gasolinas.

**La Secretaría de Energía**, que lleva **Miguel Ángel Maciel Torres**, estima que la estabilización de la producción de petrolíferos de esa refinería sea en junio próximo cuando aportará al mercado nacional aproximadamente 107 mil barriles diarios de gasolinas adicionales.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador ha dicho que Pemex** recortará gradualmente las exportaciones de crudo, en la medida que se tenga toda la capacidad para refinar.

En la actualidad, la 4T mantiene el objetivo de producción de un millón 850 mil barriles diarios con la idea de liberar al país de su dependencia del suministro de combustibles importados que por momentos ha llegado a 77 por ciento del consumo, y donde **Dos Bocas y la refinería de Deer Park** serán claves para reducir sustancialmente esa dependencia. El Heraldo

## Regresa Hacienda estímulo fiscal a niveles pre-vacacionales

**Por cuarto mes consecutivo, la gasolina Premium queda sin estímulo fiscal**

Para la semana próxima el gobierno regresó el apoyo fiscal a la gasolina tipo Magna y al diésel **a los niveles que tenían previo a la Semana Santa**.

Para la gasolina con contenido menor a 91 octanos, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) redujo el estímulo fiscal de 20.90 por ciento que concedió para las dos semanas pasadas, **a 12.72 por ciento**, un poco por debajo de 12.94 por ciento que tenía antes del periodo vacacional.

Por lo tanto, los automovilistas que carguen gasolina verde pagarán a partir de mañana sábado hasta el 12 de abril **5.38 pesos** de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por cada litro.

En el caso de quienes utilizan diésel, la dependencia bajo el mando de **Rogelio Ramírez de la O** redujo este beneficio de 7.75 **a 0.94 por ciento**, este porcentaje incluso menor del 4.66 por ciento previo al periodo de descanso.

De manera que, para la próxima semana, los usuarios de este combustible desembolsarán **6.72 pesos por litro**.

Respecto a la gasolina con contenido igual o mayor a los 91 octanos, la Secretaría continúa **por cuarto mes consecutivo** sin otorgar el estímulo fiscal.

Esta mañana, los precios promedio de venta nacionales de los tres combustibles fueron de **23.25 pesos** por litro de Magna, **25.11** para la gasolina Premium y **24.95** para el diésel. EAD

