

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023



Precio de gasolina regular ha subido 3.04% en lo que va de 2023 en México

El incremento de los combustibles en México se ha dado en medio del repunte de los precios internacionales del petróleo.

La **gasolina regular** en México ha repuntado 3.04% en lo que va del 2023, y junto con la Premium y el diésel sigue rompiendo máximos históricos.

PUBLICIDAD

El martes 19 de septiembre, la **gasolina Magna** cotizaba en 22.41 pesos por litro a nivel nacional en las estaciones de servicio, el mayor precio del que se tenga registro, de acuerdo con datos de la consultora PETROIntelligence.

La **gasolina Premium** cotizaba este martes en 24.64 pesos por litro, mientras que el diésel se vendía en 24.19 pesos por la misma unidad, en ambos casos también nuevos máximos históricos.

En lo que va del 2023, el precio de la **gasolina Premium** incrementa 2.47%, mientras que el diésel repunta 1.85 por ciento.

El incremento de los combustibles se ha dado en medio del repunte de los precios internacionales del petróleo, que este martes volvieron a tocar su mayor nivel en 10 meses durante la sesión, con el [Brent del Mar del Norte](#) ya superando la marca de los 95 dólares por barril.

El **crudo** ha subido debido a los recortes que aplicaron Arabia Saudita y Rusia (dos de los principales suministradores de petróleo en el mundo) a su producción y exportaciones, lo que ha limitado la oferta a nivel mundial.

Ante el incremento en los precios de la gasolina y el diésel, el Gobierno federal ha elevado los [estímulos fiscales](#).

Para esta semana, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** (SHCP) dará un estímulo de 61.83% para gasolina Magna, su mayor nivel en lo que va del presente año.

En EU, el precio de la gasolina sube 25.46%

En Estados Unidos, la gasolina regular sube 25.46% en lo que va del año, y la semana pasada tocó su mayor precio a nivel nacional desde agosto de 2022.

Del 12 al 18 de septiembre, el combustible cotizó en 3.878 dólares por galón a nivel nacional en las estaciones de servicio, según datos de la **Administración de Información Energética** (EIA) estadounidense.

Mientras que la gasolina premium incrementa 21.66% durante 2023, en 4.775 dólares por galón, cotizando también en su precio más alto desde agosto del año pasado.

Por su parte, el **diésel** presenta un incremento mucho más moderado en el año, de sólo 2.11%, y está en 4.633 dólares, un máximo no visto desde diciembre del año pasado.

“Con la transición de regreso a una gasolina de invierno más barata ahora en casi todos los estados, deberíamos ver que los precios eventualmente se enfríen. Pero si los problemas de las refinerías continúan desarrollándose o persistiendo (...) la disminución esperada ciertamente podría compensarse”, dijo Patrick De Haan, director de análisis de petróleo en la consultora GasBuddy. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023

2

Pemex retoma negocios con Vitol tras escándalo de corrupción

La petrolera mexicana Pemex retomó sus negocios con Vitol, casi tres años después de prohibiera sus operaciones tras un escándalo de corrupción.

La mexicana **Pemex** ha vuelto a hacer negocios con **Vitol**, dijeron a Reuters tres fuentes con conocimiento directo del tema, casi tres años después de que la petrolera estatal prohibiera los tratos con el mayor comerciante independiente de energía del mundo por un escándalo de corrupción.

La prohibición se hizo luego de que Vitol reconociera públicamente en diciembre de 2020, en un acuerdo con el Departamento de Justicia de Estados Unidos, de que había pagado sobornos para conseguir negocios con Pemex, así como con empresas estatales en Brasil y Ecuador.

En los últimos días, dos buques que transportaban cargamentos de Vitol llegaron a dos puertos mexicanos, dijeron a Reuters dos fuentes familiarizadas con los acuerdos y que hablaron bajo condición de anonimato porque la información era comercial y políticamente sensible.

Una tercera fuente comercial de alto nivel confirmó que Vitol había reanudado sus negocios con México.

Ni los acuerdos ni el hecho de que México [reanudó el comercio con Vitol](#) han sido informados anteriormente.

Vitol declinó hacer comentarios, mientras que Pemex y el gobierno mexicano no respondieron a solicitudes de comentarios.

El buque Arvin, con bandera de Liberia, zarpó de Houston el 7 de septiembre, parcialmente cargado, con destino al puerto mexicano Pajaritos, según datos de LSEG. Llegó a ese puerto dos días después y terminó de descargar el 15 de septiembre.

Por su parte, el buque Torm Thames, de bandera danesa, terminó de descargar el 13 de septiembre en el puerto mexicano de Tuxpan y se trasladó vacío al cercano Tampico, donde está fondeado, de acuerdo a datos de LSEG.

Registros del puerto mostraron que Arvin transportaba gasolina regular y MTBE, un aditivo para la gasolina sin plomo que aumenta los niveles de octanaje y oxígeno y reduce la contaminación. Torm Thames llevaba gasolina premium y MTBE.

Reuters no pudo determinar los términos del acuerdo entre México, uno de los mayores importadores de productos petrolíferos refinados del mundo, y Vitol.

El presidente mexicano, Andrés Manuel López Obrador, y el director general de Pemex, Octavio Romero, habían dicho públicamente que el país reanudaría las negociaciones con Vitol si se pagaba una compensación adecuada y la empresa entregaba los nombres de los implicados en el escándalo de corrupción.

Pemex luego [reveló los nombres de dos exfuncionarios](#), pero no estaba claro qué compensación se pagó, si es que se concretó. La estatal dijo el año pasado que Vitol había ofrecido un monto por compensación, pero se desconoce si se hizo finalmente.

A raíz del escándalo de corrupción que sacudió a América Latina, Reuters informó que México estaba buscando renegociar algunos de sus contratos por valor de cientos de millones de dólares con la empresa con sede en Ginebra.

Romero, de Pemex, había dicho que la empresa se desharía de los términos que considerara desfavorables. Finalmente, los funcionarios de Pemex cancelaron las negociaciones contractuales después de que ejecutivos de Vitol rechazaron los cambios propuestos por la petrolera a los términos.

No estaba claro cuándo se reiniciaron las negociaciones.

Mientras tanto, continúan los procedimientos legales en Estados Unidos.

A finales de agosto, Javier Aguilar, exgerente de una filial del grupo de empresas de Vitol, compareció ante el tribunal federal de Houston, según los registros. Estos mostraron que se presentó ante el tribunal el 21 de agosto, se declaró inocente y fue liberado con una fianza de 100,000 dólares.

Se alega que conspiró para violar las disposiciones antisoborno de la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero (FCPA, por sus siglas en inglés) y violar la FCPA, la Ley de Viajes y los estatutos de lavado de dinero en relación con un plan que involucraba a funcionarios del gobierno mexicano.

Aguilar fue acusado formalmente por primera vez el 20 de septiembre de 2020 por un gran jurado federal en Brooklyn por conspirar para sobornar a funcionarios ecuatorianos en nombre de Vitol, su empleador. Se declaró inocente. Está previsto que sea juzgado por el caso de Ecuador en enero.

Una segunda acusación formal en Brooklyn el 2 de diciembre de 2022 añadió cargos relacionados con un plan separado para sobornar a funcionarios mexicanos en nombre de Vitol, pero esos cargos fueron desestimados el 31 de mayo debido a la falta de jurisdicción adecuada. El 3 de agosto se presentaron en Houston cargos similares derivados del presunto plan de soborno en México. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023

3

Pemex irá por más importación desde Deer Park

La petrolera está considerando diversas alternativas para incrementar la producción como el transporte mediante ductos o ferrocarriles, e incluso están entablando conversaciones con empresas interesadas en participar en el desarrollo de la infraestructura.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) aseguró que está trabajando en la implementación de estrategias logísticas para aumentar el suministro de productos petrolíferos procesados en su refinería de **Deer Park**, Texas, y así incrementar su contribución a la demanda nacional.

Según los registros de la empresa, desde enero de 2022, cuando adquirió a Shell su mitad de la refinería en Texas y se convirtió en dueño del 100% de la planta, hasta junio de 2023, se han enviado a México **14.5 millones de barriles de productos petrolíferos**. "Sin embargo, Pemex está evaluando diversas opciones para lograr transportar una mayor cantidad", expresó la empresa en un comunicado.

Durante el periodo comprendido entre el 20 de enero y el 31 de diciembre de 2022, Pemex Deer Park procesó 276,000 barriles diarios de crudo al día, produciendo 122,000 barriles diarios de gasolina, 100,000 barriles diarios de diésel, 25,000 barriles diarios de turbosina y 64,000 barriles diarios de gas licuado y otros productos. Los directivos de la empresa están considerando diversas alternativas, como el transporte mediante ductos o ferrocarriles, e incluso están entablando conversaciones con empresas interesadas en participar en el **desarrollo de la infraestructura**, como Kansas City Southern (**KCS**).

Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, enfatizó: "estamos fortaleciendo la capacidad de procesamiento de crudo en nuestras refinerías. En las seis instalaciones que conforman el Sistema Nacional de Refinación, seguimos registrando cifras superiores a las del año anterior. Considerando la contribución de Deer Park, el promedio total asciende a 1.1 millones de barriles procesados en activos de Pemex".

Como parte de los esfuerzos para **aumentar el suministro** de combustibles al país, se han realizado mejoras en la infraestructura de transporte marítimo en Deer Park durante el último año, se ha iniciado el dragado para garantizar una operación eficiente y se ha implementado tecnología y programación para aumentar los envíos a México, explicaron.

Además, el personal de **Deer Park** está colaborando para mejorar el Sistema Nacional de Refinación (SNR). Recientemente, el equipo de Texas realizó un recorrido en la embarcación de proceso Yúum K'ak'naáb y en las instalaciones de la Terminal Marítima Dos Bocas para identificar oportunidades de mejora en la coordinación y operativa para optimizar la dieta de crudo de la refinería ubicada en Houston. La refinería texana ha generado ingresos por 1,328 millones de dólares durante el primer año y medio bajo la operación como filial de Pemex, expusieron.

Schneider Electric invertirá 40 millones de dólares en su expansión en Nuevo León

En el Centro de Desarrollo & Innovación de Schneider Electric se han incorporado campos solares experimentales, laboratorios de pruebas electromecánicas, así como espacios de diseño de prototipos en tercera dimensión y hoy apuesta por la Electricidad 4.0.

Monterrey, NL. **Schneider Electric** anunció una inversión de 40 millones de dólares para expandir su Centro de Desarrollo & Innovación en el municipio de Apodaca, **Nuevo León**.

El centro fue inaugurado en 2013, y desde entonces se han invertido más de 14 millones de dólares, para convertirlo en uno de los mejores de su tipo.

Al interior del centro se han incorporado campos solares experimentales, laboratorios de pruebas electromecánicas, así como espacios de diseño de prototipos en tercera dimensión.

"Existen nuevas oportunidades para impulsar opciones diferentes en la gestión de la electricidad, las cuales pueden tener un impacto benéfico, a través de la digitalización y sabemos que con el talento en nuestros centros de investigación podremos alcanzar este ideal en un tiempo récord".

Instalaciones como el Centro de Diseño e Innovación representan un paso más en el desarrollo de industrias del futuro a través de lo que llamamos Electricidad 4.0", dijo Jesús Carmona, presidente de zona para México y Centroamérica de Schneider Electric.

Por su parte, el gobernador Samuel García Sepúlveda, destacó el trabajo realizado por la empresa, que consolida e impulsa a Nuevo León como un nodo de innovación tecnológica.

"Empresas como Tesla, como Quanta, que hemos dicho últimamente que van a invertir en la entidad, es también gracias al gran sistema industrial, que cómo **Schneider**, llegó hace años", destacó.

Al celebrar los 10 años del Centro de Innovación de la empresa, el mandatario subrayó que gracias al trabajo realizado por empresas como Schneider Electric, es que Nuevo León hoy es el Hub mundial en electromovilidad.

"Sin duda el Hub que más vamos a presumir y que ustedes son parte, es el de electromovilidad, ayer nos decía el embajador Ken Salazar la importancia de que Nuevo León es el epicentro del **nearshoring** y de la electromovilidad, pueda tener la misma o mejor infraestructura de la que gozan en Estados Unidos y Canadá", dijo.

Schneider Electric tiene más de 180 años de operaciones a nivel global y 78 años en México, cuenta con más de 15,000 colaboradores a lo largo del país para impulsar el desarrollo de industrias del futuro. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023

4

Precios del petróleo caen tras tocar máximos de 10 meses

Los futuros del crudo Brent LCOc1 cerraron en 94.34 dólares el barril, luego de alcanzar un precio de 95.96 dólares, mientras que el WTI estadounidense cerró en 91.20 dólares el barril.

Los **precios del petróleo** descendieron el martes tras tocar máximos de 10 meses, ya que los inversores tomaron ganancias luego de [tres sesiones de aumentos](#) que siguieron a la extensión de los recortes de producción de Arabia Saudita y Rusia.

PUBLICIDAD

Los futuros del referencial **Brent LCOc1** bajaron 9 centavos, a 94.34 dólares el barril. Más temprano, alcanzó un máximo de sesión de 95.96 dólares, su nivel más alto desde noviembre.

Los futuros del crudo **West Texas Intermediate CLc1** de Estados Unidos cayeron 28 centavos a 91.20 dólares el barril tras tocar los 93,74 dólares, también un máximo desde noviembre.

Después de que el Brent superara los 95 dólares el barril el martes, el banco de inversión UBS dijo en una nota que comenzó a tomar ganancias. Aun así, los estrategas esperan que el Brent se negocie en un rango de 90 a 100 dólares por barril en los próximos meses, con un objetivo para fin de año de 95 dólares por barril.

Alimentando las preocupaciones sobre el suministro, los miembros de la **OPEP+**, Arabia Saudita y Rusia, extendieron este mes recortes de suministro combinados de 1.3 millones de bpd hasta fin de año.

El gobierno ruso está considerando imponer aranceles de exportación a todo tipo de productos petrolíferos de 250 dólares por tonelada métrica -mucho más altos que los aranceles actuales- desde el 1 de octubre hasta junio de 2024 para abordar la escasez de combustible, dijeron fuentes a Reuters el martes.

Además, la producción de petróleo de Estados Unidos en las principales regiones productoras de esquisto está en camino de caer a 9.393 millones de barriles por día (bpd) en octubre, el nivel más bajo desde mayo de 2023, dijo el lunes la Administración de Información de Energía de Estados Unidos (**EIA**). Sería una tercera caída mensual consecutiva.

Los participantes del mercado esperaban datos sobre los inventarios de petróleo de Estados Unidos, que se estiman hubieran caído alrededor de 2.7 millones de barriles la semana pasada, según analistas encuestados por Reuters. Pero existen algunas incertidumbres sobre la demanda que podrían pesar sobre el mercado.

El presidente ejecutivo de Aramco rebajó las perspectivas de demanda a largo plazo de la compañía, y ahora prevé que la demanda mundial alcance los 110 millones de bpd en 2030, frente a una estimación anterior de 125 millones de bpd. Esta semana, los bancos centrales de Estados Unidos, Gran Bretaña, Japón, Suecia, Suiza y Noruega tomarán decisiones sobre las tasas de interés. El Economista

Texas se 'pone pilas': Es el principal productor de petróleo, gas natural y electricidad en EU

Texas produjo 27 por ciento de gas natural y 26 por ciento de la energía eólica el año pasado. Además cuenta con 32 refinerías que producen el 32 por ciento de barriles de crudo en el país.

Texas se consolidó como potencia energética. Además de ser el **principal productor de petróleo y gas natural** de Estados Unidos, ahora también [es el estado que más produce electricidad](#) en el país, de acuerdo con información de la Contraloría estatal.

A través de un informe, el contralor de Texas, Glenn Hegar, destacó la situación de la industria energética en Texas, la economía, infraestructura, y la generación de energía.

El documento establece que **la industria energética de Texas emplea a casi un millón de personas** y tan solo en 2021 aportó más de 100 mil millones de dólares al Producto Interno Bruto estatal.

"[Texas](#) no sólo es el principal productor de petróleo y gas natural del país, sino que también **produce más electricidad que cualquier otro estado** y representa el 11.5 por ciento de todos los empleos energéticos de Estados Unidos. Si bien Texas lidera la nación en consumo de energía, nuestro estado sólo utiliza el 60 por ciento de esa energía, lo que nos da la mayor cantidad de energía excedente producida después del consumo. [ERCOT](#) ha administrado la propia red energética de Texas llamada Texas Interconnection desde 1970, asegurando que los texanos tengan acceso asequible a la electricidad", dijo el contralor.

Hegar también señaló que el crecimiento económico que ha tenido Texas durante los últimos años ha sido impulsado por la inversión constante que se ha realizado en el sector energético.

El informe "**Good for Texas Tour: Energy Edition**" señala que **el estado produjo el 27 por ciento de todo el gas de EU y el 26 por ciento de la energía eólica** del país durante 2022, es decir, la mayor cantidad a nivel nacional.

Además, **Texas cuenta con 32 refinerías de petróleo**, más que cualquier otro estado, las cuales **producen en conjunto más de 5.9 millones de barriles de petróleo crudo al día**, lo que representa el 32 por ciento de la capacidad de refinación de Estados Unidos.

"Texas produce más del doble de energía que cualquier otro estado", explica el informe. Pensilvania ocupa un distante segundo lugar, seguida de Wyoming, Nuevo México y Virginia Occidental.

"Si bien Texas lidera el consumo de energía, el estado también tiene la mayor cantidad de excedente de energía producida después del consumo", afirma.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023

5

Precisiones a los datos de Rocío Nahle

Pemex ha perdido una cantidad exorbitante de dinero durante la gestión de Rocío Nahle, mientras todas las grandes petroleras del mundo están en su mejor momento.

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, dio una entrevista a Joaquín López-Dóriga en la que pintó un panorama de Pemex y sus refinerías que no se corresponde con los datos oficiales dados a conocer por la empresa productiva del Estado.

A vuelo de pájaro tomé algunas notas:

Dijo que las refinerías de Pemex dejan ganancias, e incluso especificó cuántos dólares de utilidad por barril generaba cada refinería.

Si es así, quien suceda a Nahle al frente de la Secretaría de Energía –ella va a dejar pronto el cargo para buscar la candidatura de Morena al gobierno de Veracruz– debe hacer caso omiso a los cuatro últimos estados financieros de Petróleos Mexicanos.

Además, si en realidad existe ese error, sería aconsejable que demandara a los auditores porque las diferencias en las cifras son demasiado grandes como para dejarlas pasar.

De acuerdo con las cifras oficiales, en los primeros cuatro años y medio de gobierno, las refinerías han perdido 595 mil 754 millones de pesos.

Es decir, 33 mil millones de dólares en pérdidas en cuatro años y medio auditados (a 18 pesos por dólar el tipo de cambio).

Nahle dice que ganan dinero. Alguien se equivoca.

Dijo la aún secretaria de Energía que Pemex no tiene más deuda y que la que debe pagarse en 2023 y 2024 es la que dejaron los gobiernos anteriores.

A ver, el volumen es casi el mismo, lo que cambió es la composición de la deuda.

La deuda de corto plazo de Pemex pasó de 9.8 mil millones de dólares en 2018, a 24 mil millones de dólares en esta administración.

Ese aumento de la deuda de corto plazo en el actual gobierno nos ha llevado a la situación que explicó Enrique Quintana en sus *Coordenadas* del 28 de agosto en estas páginas: “Entre enero de 2024 y junio de 2027, la petrolera debe pagar 34 por ciento de su deuda total, casi 38 mil millones de dólares”.

Dijo Rocío Nahle en la entrevista que Pemex ha aumentado la producción de petróleo en el presente gobierno, porque “una empresa es para que produzca, ¿o no?”.

Vuelvo a Enrique Quintana: La producción de petróleo crudo sin condensados alcanzó en 2018 un promedio diario de un millón 813 mil barriles diarios.

Agrega que “en el mes de julio de 2023 se produjeron un millón 573 mil barriles diarios en promedio y en los primeros siete meses del año la cifra fue de un millón 595 mil barriles, lo que significa una caída de 12 por ciento en el lapso considerado” (2018-2023).

Con la seguridad con que Nahle dijo que “una empresa es para producir, ¿no?” –lo que ya vimos no es el caso de Pemex durante su gestión al frente de Sener–, se puede contestar con una lógica aún más contundente:

Secretaría, una empresa es para ganar dinero, ¿no?

Y la empresa de la que Rocío Nahle es presidenta del Consejo de Administración (Pemex) ha perdido, en este sexenio, un billón 300 mil millones de pesos.

Esa es la cantidad de dinero que los mexicanos le hemos metido a Pemex en este sexenio, a fondo perdido, porque sigue perdiendo.

Ha perdido esa cantidad exorbitante de dinero durante la gestión de Nahle, periodo en el que todas las grandes petroleras del mundo han ganado dinero como pocas veces en su historia. Están en su mejor momento.

Sobre la refinería en Dos Bocas también es necesario hacer precisiones.

Dijo que el cálculo inicial fue que costaría 8 mil 800 millones de dólares, pero sin contar impuestos y las obras externas.

Los 17 o 18 mil millones de dólares que calcula Hacienda va a costar la refinería, es sin las obras externas de ductos, electricidad, etcétera.

Esas obras, hasta donde sabemos, no son parte de la contabilidad de la refinería.

De tal suerte que a los 18 mil millones que dice Hacienda (que pueden alcanzar los 20 mil millones de dólares), habría que sumar las obras externas que llegan a una cifra cercana a los 4 mil millones de dólares.

Dijo que el primer tren de operación (no los dos trenes, como se había dicho erróneamente) va a estar operando a plena capacidad antes de que termine el año.

Es una afirmación, cuando menos, dudosa.

Dos Bocas no cuenta con suficiente suministro de gas. El gasoducto submarino que va a alimentar la refinería apenas acaba de iniciar, en julio, el tendido del ducto.

La planta de generación de electricidad no está terminada.

Las plantas de hidrógeno van con retraso.

La coquizadora está retrasada y no existe infraestructura (ferrocarril) para sacar el coque cuando arranque la planta. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023

Chevron prevé a 100 dólares el barril de petróleo; 'es un aumento indeseable', dice Yellen

‘Vamos a ver demanda de petróleo récord de todos los tiempos’, advirtió Mike Wirth, director de Chevron. El [petróleo](#) probablemente supere el techo de los **100 dólares por barril**, ante la escasez de suministros, estimó el director ejecutivo de [Chevron](#), Mike Wirth. Sin embargo, las **sólidas condiciones subyacentes** ayudarían a que la economía global probablemente pueda **soportar** tal aumento de precios, dijo Wirth esta semana durante una entrevista con Bloomberg.

“**Ciertamente nos estamos moviendo en esa dirección**”, dijo el líder de la segunda petrolera más grande de Estados Unidos. “**La oferta se está reduciendo**, los inventarios están disminuyendo, estas cosas suceden gradualmente. Las tendencias sugerirían que ciertamente estamos en camino, nos estamos acercando”.

Los futuros del **Brent**, el punto de referencia internacional del crudo, subieron a cinco centavos de dólar de **95 dólares el barril** el lunes y han subido casi un **12 por ciento** en las últimas tres semanas en medio de una **fuerte demanda** y restricciones a la oferta por parte de las potencias petroleras [Arabia Saudita](#) y [Rusia](#).

“**Vamos a ver demanda de petróleo, una demanda récord de todos los tiempos**”, dijo Wirth. El consumo se expandirá en “un par de millones de barriles por día en comparación con el año anterior”, sentenció.

Aumento del crudo es indeseable, pero debería estabilizarse: Yellen

La secretaria del Tesoro, [Janet Yellen](#), dijo que el reciente aumento de los precios del petróleo es **indeseable**, pero que debería **estabilizarse con el tiempo**, y que Estados Unidos todavía está en camino de un aterrizaje suave.

Las expectativas del mercado indican que los precios del petróleo se “**estabilizarán y bajarán**” con el tiempo, dijo Yellen en una entrevista con MSNBC este martes, añadiendo que esa también era su propia esperanza y expectativa.

“Estamos realmente en un buen camino hacia un aterrizaje suave”, dijo con respecto a la economía estadounidense. Yellen reiteró que el mercado laboral sigue siendo fuerte, la inflación está bajando y hay “mucho impulso” en la economía.

La jefa del Tesoro reiteró que no hay razón para que el Congreso imponga un cierre del Gobierno federal al no aprobar asignaciones para el nuevo año fiscal que comienza el 1 de octubre. Dijo que el Tesoro no ha modelado el impacto de un cierre en la economía, lo que dependería en gran medida de su duración. El Financiero

Analiza PEMEX vías logísticas para incrementar demanda de combustibles

Buscan aumentar el proceso de crudo en el país

Con el objetivo de aumentar el abasto de los productos petrolíferos que se procesan en Deer Park, Texas, Petróleos Mexicanos (PEMEX) trabaja en implementar nuevas vías logísticas que permitan transportar una mayor cantidad a México.

Y es que, de enero de 2022 al mes de junio de 2023 se han enviado 14.5 millones de barriles de productos petrolíferos, y entre el 20 de enero y el 31 de diciembre de 2022, Pemex Deer Park procesó 276 miles de barriles diarios de crudo y se elaboraron 122 mil barriles diarios de gasolinas, 100 mil barriles diarios de diésel, 25 mil barriles diarios de turbosina y 64 mil barriles diarios de gas licuado y otros productos.

Asimismo, se ha platicado con empresas como Kansas City Southern (KCS) interesadas en participar en el desarrollo de la infraestructura, mientras que también se analiza el envío a través de ductos o de tren. Las expectativas hacia Deer Park son favorable en los planes de autosuficiencia energética dada su aportación al abastecimiento nacional de combustibles.

Por su parte, Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX, detalló que se fortalece la capacidad de proceso de crudo en las seis instalaciones que conforman el Sistema Nacional de Refinación mismas que registran números superiores a los del año previo y, al considerar la aportación de Deer Park, el promedio total suma ya 1.1 millones de barriles procesados en activos de Pemex.

La mejora de infraestructura ha sido parte de los esfuerzos por aumentar el envío de combustibles al país, así en el último año en Deer Park mejoró el uso de la infraestructura de transporte marítimo y se inició el dragado para asegurar una buena escala y mejorar la eficiencia.

Aunado a lo anterior, está el uso de tecnología y la programación para incrementar los envíos a nuestro país. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de septiembre de 2023



El gobierno de Sonora y la CFE modificarán las tarifas de energía, para atacar los altos costos

Alfonso Durazo informó que no habrá cortes de luz y se garantiza un precio más accesible por el servicio

Para evitar los altos recibos de energía eléctrica que durante esta temporada de calor están llegando a los domicilios de las familias sonorenses, el gobierno de Sonora y [la Comisión Federal de Electricidad](#), acordaron modificar los rangos de las tarifas.

En su conferencia semanal, [Alfonso Durazo Montaño](#), precisó que sostuvo varias reuniones con el director nacional de CFE y se logró ya un acuerdo preliminar para modificar los precios en Sonora, ampliar el subsidio de verano y cancelar los cortes de energía estos meses.

Explicó que actualmente con el subsidio de verano todo Sonora cuenta con la tarifa 1F, la cual en el rango bajo oscila entre 0 y 300 kilowatts hora de consumo, a un precio de 0.727 centavos; ahora ese rango pasa hasta los mil 200 kilowatts.

El segundo rango será de los mil 200 a dos mil 500, con un precio de 0.910 centavos, se elimina el tercer rango que costaba más de dos pesos, y los kilowatts excedentes seguirán costando 3.496.

“Otro acuerdo es que no va a haber cortes de luz. Obviamente la luz, el recibo, se tiene que pagar, pero no va a haber cortes.

El acuerdo es que va haber una negociación particular con cada uno de los consumidores para acordar una prórroga del pago, que diferirá desde ahora, del mes de septiembre hasta el mes de diciembre”.

Alfonso Durazo, precisó que ya se acordó aumentar un mes el subsidio de la tarifa en verano y solamente están analizando qué es lo más conveniente, sin incluir los últimos 15 días de abril y los primeros 15 de noviembre, o que sea todo el mes de abril o todo noviembre.

Con esto, señaló, [el subsidio a la energía eléctrica en Sonora](#) pasará de los 590 millones de pesos, que se están invirtiendo en estos momentos, a mil 200 millones para el próximo año, es decir, se va a duplicar el monto.

Si hubo recibos con 150 por ciento de incremento

Por su parte, **José Martín Mendoza Hernández**, subdirector nacional de servicios básicos de CFE, explicó que detectaron es que este año, por una condición atípica de calor, el consumo en muchos hogares, principalmente Hermosillo y Ciudad Obregón, se disparó en verano, alcanzando facturas que estuvieron hasta un 50, 100 o 150 por ciento más altas, que en condiciones normales.

El problema detectado, dijo, es que fue necesario aumentar el consumo de energía pasando de los rangos bajos a los intermedios y altos, y por eso de costar 72 centavos el kilowatt pasó hasta 2.9, por eso, la decisión que se tomó fue eliminar el rango intermedio y subir los bajos, beneficiando así a un 35 por ciento de la población.

Precisó que el convenio está ya listo, solamente falta terminar de acordar los últimos detalles para firmarlo y entre totalmente en vigor para el próximo año.

Tarifa de invierno

Por otro lado, el gobernador Algosó Durazo Montaño informó que van a analizar con la Comisión Nacional del Agua, cuales son aquellos municipios donde más se sufren condiciones de frío durante invierno, y ahí el propio Estado apoyará con un 25 por ciento del costo del consumo durante los meses de diciembre, enero y febrero. El Heraldo

