

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023

Cifras de Pemex a noviembre perfilan incumplimiento de metas en 2023

1

La producción de hidrocarburos líquidos va 5.5% por debajo de lo que se esperaba; en el caso de la elaboración de petrolíferos y del proceso de crudo, los déficits son de 12% y 38%.

Petróleos Mexicanos (Pemex) cerró el mes de noviembre con los indicadores de producción más relevantes por debajo de sus metas: en 5.5% en el caso de la producción de petróleo crudo y condensados, en 12% en elaboración de los principales petrolíferos y en más de 38% en el caso del proceso de crudo en sus refinerías, según las últimas estadísticas de la empresa del año.

En el caso de los hidrocarburos líquidos, al incluir el petróleo crudo y los condensados, de enero a noviembre reportó un promedio de 1.878 millones de barriles diarios, que se comparan con la meta de 1.989 millones de barriles por día establecida en el escenario base del Plan de Negocios de la empresa con un horizonte a 2027.

En lo que respecta a la elaboración de los principales petrolíferos, que son gasolinas, diésel, combustóleo, coque y turbosinas, el escenario base de los planes era llegar a 917,000 millones de barriles diarios, por lo que los 802,904 barriles por día resultaron inferiores a esta proyección.

Ello sólo si se toma en cuenta la producción de las seis refinerías en operaciones cuando inició el sexenio, ya que además se tenía contemplada la entrada en funciones de la nueva planta Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, misma que no arrancó más allá de pruebas de producción con varias decenas de barriles diarios, según ha informado Pemex.

En el denominado escenario alterno, con la refinería de Dos Bocas, la elaboración de productos petrolíferos se habría elevado a por lo menos 1.098 millones de barriles diarios de estos combustibles.

Más con la infraestructura actual, que cuenta con una capacidad instalada de 1.640 millones de barriles diarios desde la última reconfiguración a la planta de Minatitlán, en 2011, el proceso de crudo de Pemex para noviembre será de 789,525 barriles por día, con un uso de 48% de la instalación.

La meta del escenario base del Plan de Negocios era llegar a 1.285 millones de barriles por día en proceso de crudo, con un uso de 78% de la capacidad, proyección que también se quedó por abajo, siendo 38.5% inferior.

Cabe mencionar que gracias a la aportación de campos terrestres y nuevos desarrollos, la meta de producción de gas natural fue rebasada, ya que en el Plan presentado en 2021 con miras al 2027 se estableció que llegaría a 4,739 millones de pies cúbicos diarios, pero en sus indicadores, se logró un promedio de 4,983 barriles por día, que resultó 5.1% superior a las proyecciones.

La producción total de crudo de Petróleos Mexicanos y sus socios en noviembre se ubicó en 1.567 millones de barriles diarios, con una caída mensual de 0.4%, mientras que en términos anuales la reducción fue de 8.1%, según las Estadísticas Petroleras de la estatal.

Al añadir la extracción de condensados que son líquidos hidrocarburos de mayor valor aunque un mercado menos extenso (como naftas) de algunos yacimientos, la producción fue de 1.857 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.3% y en el comparativo con el mismo mes del 2022, incluso hubo un crecimiento, de 3.2 por ciento.

Y es que los condensados tuvieron en el penúltimo mes del año un nivel de extracción de 290,000 barriles diarios, llegando a su máximo histórico, que en términos anuales se compara con los 92,000 barriles diarios de noviembre del año pasado.

Así, Pemex lleva un promedio de producción de petróleo crudo de 1.591 millones de barriles por día. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023

Precio del petróleo cede 1% ante eventos en el mar Rojo

Los futuros del Brent bajaban 1.02 dólares, mientras el WTI de Estados Unidos también cedía 1.03 dólares.

Los precios del petróleo caían más de un 1% el miércoles, tras las fuertes subidas del día anterior, ya que los inversores seguían de cerca la situación en el mar Rojo, donde algunos de los principales transportistas reanudaron el tráfico a través de la ruta comercial a pesar de los continuos ataques.

Los futuros del crudo **Brent bajaban 1.02 dólares**, o un 1.3%, a 80.05 dólares el barril a las 18:04 GMT, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate cedía 1.03 dólares**, o un 1.4%, a 74.54 dólares el barril.

La naviera danesa Maersk dijo que programó decenas de buques portacontenedores para viajar a través del canal de Suez y el mar Rojo en las próximas semanas, después de una interrupción temporal este mes por los ataques de la milicia hutí de Yemen, respaldada por Irán.

La francesa CMA CGM también dijo que estaba reanudando el paso por el mar Rojo tras el despliegue de un grupo de trabajo multinacional en la región.

"Creo que tenemos que esperar y ver si el aumento de las patrullas navales y el redireccionamiento de los buques llevan a una disminución de los ataques", dijo Callum Macpherson, jefe de materias primas de Investec.

En la sesión anterior, tanto el Brent como el WTI habían subido más de un 2%, ya que los nuevos ataques a buques en el mar Rojo hicieron temer una interrupción del transporte marítimo, y los precios se vieron respaldados por las expectativas de que los recortes de las tasas de interés en Estados Unidos impulsen el crecimiento económico y la demanda.

La perspectiva de una prolongada campaña militar israelí en Gaza sigue siendo uno de los principales motores del ánimo del mercado.

El jefe del Estado Mayor israelí, Herzl Halevi, declaró a la prensa el martes que la guerra de Gaza se prolongaría "durante muchos meses".

Se espera que las existencias de crudo en Estados Unidos hayan caído en 2.6 millones de barriles la semana pasada, mientras que los inventarios de destilados y gasolina probablemente habrían aumentado, mostró el martes un sondeo preliminar de Reuters.

Los informes de inventarios del Instituto Americano del Petróleo y de la Administración de Información de Energía se esperan para el miércoles y el jueves respectivamente, un día después de lo habitual debido a las fiestas de Navidad. El Economista

Petróleo opera estable mientras los inversores siguen atentos los ataques en el mar Rojo

El crudo Brent bajaba 17 centavos al comienzo del miércoles, en tanto que el crudo WTI cedía 34 centavos de valor en su cotización internacional.

Los precios del petróleo cotizaban estables el miércoles tras las fuertes subidas del día anterior, ya que los inversores seguían de cerca la situación en el mar Rojo, donde algunos de los principales transportistas reanudaron el tráfico a través de la ruta comercial a pesar de los continuos ataques y de las tensiones generalizadas en Oriente Medio.

Los futuros del crudo **Brent bajaban 17 centavos, o un 0.21%**, a 80.90 dólares el barril a las 09:40 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate cedía 34 centavos**, o un 0.45%, a 75.23 dólares el barril.

En la sesión anterior, los referenciales subieron más de un 2%, ya que los nuevos ataques a buques en el mar Rojo hicieron temer una interrupción del transporte marítimo, y los precios se vieron respaldados por la esperanza de que los recortes de las tasas de interés en Estados Unidos impulsen el crecimiento económico y alimenten la demanda.

A pesar de los ataques de la milicia hutí de Yemen, respaldada por Irán, grandes navieras como Maersk y la francesa CMA CGM reanudaban el paso por el mar Rojo tras el despliegue de una fuerza operativa multinacional en la región.

La perspectiva de una prolongada campaña militar israelí en Gaza también sigue siendo uno de los principales motores del sentimiento del mercado.

El jefe del Estado Mayor israelí, Herzl Halevi, declaró a la prensa el martes que la guerra de Gaza se prolongaría "durante muchos meses".

Por otra parte, el miércoles se suspendió la carga de petróleo en el puerto ruso de Novorossiisk, en el mar Negro, debido a una tormenta, informaron fuentes a Reuters.

Pero las exportaciones de crudo desde la terminal del Consorcio del Oleoducto del Caspio (CPC), próxima al puerto, ya se han reanudado, informó el Ministerio de Energía de Kazajistán.

Se espera que las existencias de crudo en Estados Unidos hayan caído en 2,6 millones de barriles la semana pasada, mientras que los inventarios de destilados y gasolina probablemente habrían aumentado, mostró el martes un sondeo preliminar de Reuters. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023

Estados Unidos compra 3 millones de barriles de petróleo para reserva estratégica

Estados Unidos ha comprado alrededor de 14 millones de barriles para reponerse después de las ventas del año pasado. Alrededor de 4 millones de barriles también regresarán en febrero, a medida que las compañías petroleras devuelvan el petróleo que les había sido prestado.

Estados Unidos ha finalizado contratos para comprar **3 millones de barriles de petróleo** para ayudar a reponer la Reserva Estratégica de Petróleo (SPR) después de la mayor venta de la historia el año pasado, dijo el martes el Departamento de Energía.

El departamento dijo que compró el petróleo, para su entrega en un sitio en Big Spring, Texas, por [un promedio de 77.31 dólares el barril](#), por debajo del promedio de 95 dólares el barril al que se vendió el crudo en 2022.

La administración del presidente **Joe Biden** había realizado ventas el año pasado, incluida una cifra récord de 180 millones de barriles, para ayudar a controlar los precios del petróleo después de que Rusia, un gran exportador de crudo, invadiera Ucrania.

Estados Unidos ha comprado ahora alrededor de 14 millones de barriles para reponerse después de las ventas del año pasado. Alrededor de 4 millones de barriles también regresarán a la **SPR** en febrero, a medida que las compañías petroleras devuelvan el petróleo que les había sido prestado a través de un swap.

En la última transacción, Sunoco Partners Marketing & Terminals LP vendió 1.2 millones de barriles a la SPR, mientras que Macquarie Commodities Trading US LLC y Phillips 66 cada uno vendió alrededor de 900,000 barriles, dijo el Departamento de Energía en su sitio web.

El **Departamento de Energía** ya había conseguido la cancelación de 140 millones de barriles en [ventas ordenadas por el Congreso de la SPR](#) programada desde finales de este año hasta finales de 2026. La cancelación "ha llevado a un progreso significativo hacia la reposición", dijo el departamento. El Economista

Publica Hacienda cuotas de IEPS para 2024

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público envió un decreto al Diario Oficial de la Federación (DOF), donde publicó la actualización de las cuotas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para 2024.

El decreto establece un incremento a la tarifa, ajustado por la inflación registrada en el país en los últimos meses, conforme a lo establecido en el artículo 17-A del Código Fiscal de la Federación.

El aumento será de 4.32 por ciento en la cuota del IEPS para cigarros, gasolina y refrescos en el próximo año, alineándose con la inflación observada hasta noviembre de 2023.

La cuota se ajustará a 6.1752 pesos por litro para la Magna, mientras que para la Premium y el Diésel se incrementará a 5.2146 y 6.7865 pesos por litro, respectivamente.

Actualmente, los automovilistas pagan 5.91 pesos por litro de Magna, 4.99 Premium y 6.5 pesos por el diésel.

Para el año entrante, Hacienda prevé que la recaudación por IEPS alcance 688 mil 83.6 millones de pesos, con un estimado de al menos 66 por ciento proviniendo del consumo de gasolinas.

Al cierre del tercer trimestre de 2023, el gobierno reportó ingresos por IEPS por un total de 328 mil 364.6 millones de pesos, siendo 29 mil 150.8 millones de pesos menos de lo programado por Hacienda. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023

Refinería de Madero acumula dos meses con nula producción de gasolina

Petróleos Mexicanos informó que por segundo mes consecutivo la refinería Francisco I. Madero no produjo gasolinas.

De acuerdo con el reporte mensual de la empresa productiva del Estado, durante noviembre, la refinería ubicada en Tamaulipas solamente procesó 17 mil 825 barriles diarios, lo que representa poco más de 10 por ciento de su capacidad total.

De los 17 mil 825 mil barriles procesados, la mayor parte de la producción se concentró en el combustóleo, al representar 16 mil 41 barriles diarios, el resto de la producción de noviembre correspondió a gas seco.

La refinería de Madero lleva dos meses trabajando de forma intermitente debido a que está congestionada por una dieta inadecuada de petróleo.

En octubre de este año, de acuerdo con reportes de Pemex, la planta produjo apenas tres mil 155 barriles diarios, de una capacidad de 177 mil barriles.

El problema que enfrenta en este momento la planta ubicada en Tamaulipas es que la dieta de crudo que utiliza no es la adecuada, dijo Gonzalo Monroy, director general de la consultora GMEC, pues utiliza crudo tipo Maya, es decir, aceite pesado, lo que “tapa” a la refinería y obliga a frenar la producción.

“La refinería viene corriendo únicamente con crudo Maya y eso tiene una serie de características. La primera es que la refinería como tal requiere inversiones para correr de manera sostenida a 80 por ciento requiere al menos cuatro mil 500 millones de dólares. Ese dato es de un estudio que sacamos en 2022. En este sexenio se han invertido 400 millones de dólares por refinería, así que una décima parte es insuficiente para las necesidades reales de la refinería”, comentó.

La planta requiere mayormente mantenimiento correctivo, dijo el especialista, pero gran parte de la inversión que ha hecho el gobierno, ha sido en la parte de catalizadores, donde se va más de 70 por ciento del presupuesto asignado.

Además, el problema de utilizar crudo pesado en la refinería de Madero es que no es una mezcla óptima, lo que congestiona la planta combinada, que se encarga de calentar el crudo para iniciar con el proceso de destilación, que separa el crudo en sus diferentes componentes.

“El gran problema es que se obtiene un lodo y no tiene viscosidad y eso termina congestionando la planta, y la afectación es mayor porque se tiene que detener la planta combinada, y la entrada de crudo, volver a calibrar la planta y volver a empezar, lo que detiene todo el proceso”, advirtió. EAD

A pesar de sanciones, los ingresos de Rusia por el petróleo alcanzarán unos 89 mil 120 mdd en 2023

Rusia espera que el próximo año el barril de petróleo promedie entre 80 y 85 dólares por barril.

Los ingresos de Rusia por el petróleo y el gas hasta finales de 2023 ascenderán a unos 89 mil 120 millones de dólares, afirmó el viceprimer ministro Alexander Novak en una entrevista con el canal de televisión Rossiya-24.

“El complejo de combustible y energía ha funcionado de manera estable y ha proporcionado ingresos estables al presupuesto de nuestro país: los ingresos del petróleo y el gas, según las estimaciones del Ministerio de Finanzas, este año ascenderán a unos 9 billones de rublos y este es aproximadamente el nivel de 2021. “.

Según Novak, el precio del petróleo Brent el próximo año puede oscilar entre 80 y 85 dólares por barril.

“Vemos que los precios se han mantenido más o menos estables a lo largo de este año. Hoy rondan los 80 dólares por barril de Brent. Según las estimaciones de los analistas, pensamos que el rango de fluctuaciones de los precios del Brent el próximo año podría rondar los 80 dólares a 85 por barril”, dijo.

También señaló que las compañías petroleras rusas cumplen con sus obligaciones de reducir la producción de petróleo en el marco de la OPEP+, las cuotas se distribuyen en proporción a la producción total.

“Nuestras empresas cumplen con sus obligaciones de forma voluntaria, ya que esto tiene el carácter de participación voluntaria. Las cuotas se distribuyen en proporción a los volúmenes totales de producción en el país. Una vez asumidas las obligaciones, las cumplimos para garantizar el funcionamiento estable de la industria petrolera. y desarrollo estratégico teniendo en cuenta las inversiones que es necesario atraer a la industria”, afirmó. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023



Pemex en camino a incumplir sus metas de producción en 2023

Como ha sido en todo el sexenio, Pemex se encamina a incumplir sus metas de producción planteadas para este año.

En el cierre del mes de noviembre, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) presentó indicadores de producción que se situaron por debajo de las metas establecidas, revelando cifras que señalan una disminución del 5.5% en la producción de petróleo crudo y condensados, un descenso del 12% en la elaboración de los principales petrolíferos y una reducción del 38% en el proceso de crudo en sus refinerías, según las últimas estadísticas petroleras disponibles de la compañía.

En lo que respecta a los hidrocarburos líquidos, abarcando tanto el petróleo crudo como los condensados, el promedio reportado de enero a noviembre fue de 1.878 millones de barriles diarios, en comparación con la meta de 1.989 millones de barriles diarios establecida en el escenario base del Plan de Negocios de la empresa con una perspectiva hasta 2027.

En relación con la elaboración de los principales petrolíferos, que incluyen gasolinaz, diésel, combustóleo, coque y turbosinas, el escenario base proyectaba alcanzar los 917 mil millones de barriles diarios, pero los 802 mil 904 barriles por día registrados resultaron por debajo de esta proyección.

Estos datos se basan en la producción de las seis refinerías que estaban en operación al inicio del sexenio, excluyendo la entrada en funciones de la nueva refinería de Dos Bocas, Tabasco, que no avanzó más allá de pruebas de producción con un volumen reducido de barriles diarios, según informó la petrolera nacional.

Las metas del escenario base del Plan de Negocios de Pemex buscaban llegar a 1.285 millones de barriles por día en el proceso de crudo, con un uso del 78% de la capacidad, pero estas proyecciones también quedaron por debajo, con una disminución del 38.5%.

Sin embargo, la producción de gas natural superó las expectativas gracias a la contribución de campos terrestres y nuevos desarrollos. La meta de producción establecida en el Plan de 2021 para 2027 era de 4 mil 739 millones de pies cúbicos diarios, pero los indicadores reflejaron un promedio de 4 mil 983 barriles por día, superando estas proyecciones en un 5.1%.

La producción total de crudo de Pemex y sus socios en noviembre fue de 1.567 millones de barriles diarios, con una caída mensual del 0.4% y una [reducción anual del 8.15%](#), según las estadísticas petroleras de Pemex.

Aun considerando la extracción de condensados, la producción total ascendió a 1.857 millones de barriles por día, mostrando un crecimiento anual del 3.2%, a pesar de una disminución mensual del 0.3%. Pemex mantiene un promedio de producción de petróleo crudo de 1.591 millones de barriles por día, por debajo de lo planeado por la actual administración.

El 90.4% de la nueva energía eléctrica de Brasil proviene de renovables

7.6 de los 8.4 GW de nueva generación eléctrica en Brasil, proviene de fuentes renovables.

Este año, Brasil ha puesto en funcionamiento nuevas plantas generadoras con una capacidad total de hasta 8.4 gigavatios (GW) de electricidad, destacando que un 90.4% (7.6 GW) provienen de fuentes renovables, principalmente eólica y solar, según un informe presentado por el Ministerio de Minas y Energía.

Con la incorporación de las nuevas instalaciones generadoras en 2023, que incluyen 245 proyectos eólicos y solares, la capacidad total de generación eléctrica en Brasil ha alcanzado un récord de 196.6 gigavatios, con un notable 86.3% proveniente de fuentes renovables, según datos proporcionados por el Ministerio.

Dentro de la capacidad instalada actual de generación eléctrica en Brasil, el 51.9% corresponde a hidroeléctricas, el 14.1% a parques eólicos, el 5.4% a instalaciones solares, el 2.9% a pequeñas hidroeléctricas y el 1.0% a centrales nucleares.

Aproximadamente el 24.2% de la energía total producida en Brasil proviene de termoeléctricas, y aunque algunas de estas plantas utilizan biomasa, considerándose renovables, la mayoría opera con gas natural, un combustible fósil menos contaminante.

Cabe destacar que estos números no incluyen los 24.4 gigavatios de capacidad instalada generados por pequeñas plantas solares, como paneles solares en tejados de edificaciones, lo cual representa un nuevo récord y constituye el 11% de la capacidad total de producción eléctrica en el país.

Se espera un aumento significativo en la participación de las energías renovables en la matriz eléctrica brasileña en los próximos años, ya que un 39.6 % de la electricidad proveniente de plantas actualmente en construcción será de origen solar, un 27.7% eólica, un 7% nuclear y un 1.8% de pequeñas hidroeléctricas.

OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023

6

Mejora producción de gasolina de Pemex en noviembre

Luego del desplome en los niveles de producción de gasolina sufridos en octubre, la salida de gasolinas de las refinerías de Pemex, mejoró en noviembre.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) informó que al concluir el mes de noviembre, la producción de gasolina ascendió a 222.4 mil barriles diarios, experimentando un aumento significativo desde los 167 mil barriles [registrados en octubre de este año.](#)

Durante el mes de octubre, la producción de gasolina de la petrolera nacional fue la más baja del año y la peor desde el 2020, cuando la pandemia de COVID-19 llevó el consumo de gasolina a nivel nacional a un mínimo histórico.

De acuerdo con datos de la empresa productiva del estado, la producción de gasolina en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) alcanzó los 167 mil 800 barriles diarios, frente a los 282 mil 600 barriles alcanzados hace un año.

Este repunte fue impulsado principalmente por la destacada actuación de la refinería de Cadereyta, ubicada en Nuevo León, donde la producción de gasolina se elevó de 40.1 mil barriles diarios a más de 61 mil 570 barriles diarios. Esta instalación fue una de las principales contribuyentes al aumento de la producción del combustible, compensando la falta de actividad de la planta de Madero en Tamaulipas.

La refinería de Tula también registró un incremento en la producción de gasolinas, pasando de 43 mil barriles a 61 mil 120 barriles diarios. Cada una de estas plantas aportó aproximadamente 20 mil barriles adicionales durante el mes de noviembre.

Esta mejora sustancial permitió compensar con creces la producción perdida en la planta de Madero, la cual había alcanzado apenas 18 mil 746 barriles diarios en septiembre de este año.

Los últimos dos meses presentaron desafíos para la refinación en Pemex, especialmente con la planta de Madero, en el estado de Tamaulipas enfrentando congestión y mostrando una baja producción de petrolíferos, concentrada principalmente en el combustible.

Con los resultados actuales, la empresa estatal se encuentra distante de alcanzar la meta final establecida para este sexenio. Según Octavio Romero, director de Pemex, la meta consiste en lograr el 80% de autosuficiencia en gasolinas, un objetivo que aún se encuentra pendiente de alcanzar y que se podrá alcanzar hasta que entren en operación la refinería de Dos Bocas y las coquizadoras de Salina Cruz y Tula. OGM

Fortaleza del peso y petróleo a la baja: dúo en contra de pemex

En medio de un escenario económico desafiante, el peso mexicano se erige como un faro de fortaleza, mandó al dólar nuevamente por debajo de los 17 pesos por segunda ocasión en el año, es decir, está en el rango de los 16 pesos, mientras que los precios internacionales del petróleo sufren un declive pronunciado, generando un cóctel de impacto adverso para las finanzas estatales y, en particular, para Pemex.

En este 2023, la moneda azteca presenta una apreciación de más de 12% frente al billete verde. El cierre internacional de 2022 ubicó al tipo de cambio mexicano en los 19.4740 pesos por dólar, y actualmente ha perforado el piso de las 17 unidades, lo que significa estar en el rango de los 16 pesos.

A pesar de que el precio de la mezcla mexicana promedia los 71.19 dólares por barril en este año, que son buenas noticias frente a la cotización prevista por Hacienda de 68.70 dólares, la PUBLICIDAD realidad es que las cotizaciones mayores que casi tocaron los 90 dólares eran una llave de alivio para los ingresos de Petróleos Mexicanos (Pemex) en medio de la apreciación del dólar, precios que se alcanzaron en septiembre y que intempestivamente se diluyeron y ahora ronda en una banda de 65 a 70 dólares en lo que va de este mes.

La resiliencia del peso mexicano, reflejada en su tendencia alcista, contrasta con la caída de los precios del crudo a nivel global, una dinámica que presenta un doble desafío para las arcas gubernamentales. La disminución de los precios implica menores ganancias en las exportaciones petroleras, mientras que la fortaleza de la moneda implica obtener menos ingresos en pesos por cada barril negociado.

Como ejemplo, las autoridades hacendarias habían calculado un promedio de 18.90 pesos por dólar, es decir, el Gobierno federal esperaba una apreciación del peso, pero no a lo niveles actuales, lo que significa un menor ingreso a las arcas de lo esperado.

Pero también se debe mencionar un debilitamiento de las exportaciones petroleras, por lo que el saldo es rojo para Pemex desde cualquier flanco. Pero de manera inmediata los efectos están pegando en los ingresos del cierre del año

Aunque Pemex se encuentra en la línea de fuego de este fenómeno, no todo es desventaja. La deuda en dólares que posee la empresa estatal se ve diluida, brindando un respiro financiero.

Sin embargo, este beneficio puede ser efímero, subrayando la necesidad de que la empresa aproveche este período para deshacerse de pasivos en moneda extranjera, especialmente ahora que el dólar se encuentra en su nivel más bajo de los últimos ocho años. A pesar de este beneficio a largo plazo, los efectos inmediatos ya se están haciendo sentir en los ingresos de Pemex al cierre del presente año. Eje Central

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de diciembre de 2023



Cuánto cuesta poner una gasolinera de Pemex

Petróleos Mexicanos ostenta una de las posiciones más destacadas en el país, ofreciendo márgenes de utilidad notables

En el competitivo mercado de distribución de combustibles en México, la inversión en una **franquicia de Pemex** emerge como una atractiva opción para emprendedores en busca de nuevas oportunidades.

La compañía, una de las más grandes del país, ofrece márgenes de ganancia significativos, consolidándose como una alternativa sólida a pesar de la creciente competencia.

Según la información proporcionada por el sitio web oficial de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, las estaciones de servicio bajo su franquicia pueden generar márgenes de ganancia que oscilan entre el 10 y 15% sobre el costo del combustible. Este atractivo rendimiento se mantiene estable incluso frente a las fluctuaciones en los precios de la gasolina.

¿Cuánto cuesta abrir una gasolinera Pemex?

La inversión inicial para establecer varía en función de diversos factores. Aunque la empresa no cobra tarifas de incorporación, existen costos asociados a las ventas y al mantenimiento.

Según estimaciones de [Franquicia.org](https://www.franquicia.org), el costo para construir una pequeña estación de servicio ronda los 2.5 millones de pesos. Para aquellos interesados en estaciones más grandes con locales comerciales adicionales, la inversión podría ascender hasta los 5.5 millones de pesos.

Ventajas de invertir en una franquicia Pemex

Abrir una estación de servicio bajo la franquicia de Pemex ofrece una serie de beneficios que la convierten en una opción rentable. De acuerdo con la página oficial de la Franquicia Pemex, estos beneficios incluyen:

- Respaldo de Pemex en términos de servicio y abastecimiento.
- Experiencia comprobada en la operación de estaciones de servicio.
- Variedad en los formatos de estaciones de servicio disponibles.
- Oportunidades de alianzas comerciales.
- Campañas de comunicación y promoción.
- Acceso a la plataforma digital de la Franquicia Pemex.
- Centro de atención al cliente.

Invertir en una franquicia de Pemex se presenta como una opción atractiva para aquellos que buscan incursionar en el sector energético en México.

Respaladas por una sólida reputación y el respaldo de una marca fuerte, las estaciones de servicio de Pemex prometen ser una inversión segura y rentable. Aunque la inversión inicial puede ser considerable, los beneficios potenciales justifican la consideración de esta oportunidad.

La economía de México se sustenta en un sector energético diverso y poderoso, siendo **Petróleos Mexicanos (Pemex)** la compañía estatal de petróleo desde su establecimiento en 1938.

Ha desempeñado un papel fundamental en la economía mexicana, abarcando todas las fases de la cadena productiva, desde la exploración hasta la distribución y comercialización de productos finales.

A pesar de los cambios recientes en las leyes mexicanas que permiten la participación de empresas privadas en la industria petrolera, Pemex sigue siendo un actor crucial en la producción y distribución de petróleo y gas en México.