

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

Se desinfla actividad en refinerías nacionales de Pemex en mayo

1

Para cumplir con la meta de proceso de crudo de poco más de un millón de barriles diarios para todo el 2024, Pemex tendría que procesar 1.043 millones de barriles diarios de crudo en promedio de junio a diciembre.

El proceso de crudo de las seis refinerías de Petróleos Mexicanos (Pemex) se ubicó en 842,043 barriles diarios en mayo pasado, con lo que fue el más bajo del 2024, sólo por encima del que se reportó en diciembre del año pasado, además de que fue 11.3% inferior al que registró la petrolera en abril. Este volumen implicó un uso de 51.3% de la capacidad instalada, de 1.641 millones de barriles diarios.

Sin embargo, este volumen aún está por debajo de la meta que se comprometió a inicios de la administración, en que la entonces titular de Energía, Rocío Nahle, comprometió 1.2 millones de barriles por día, o por lo menos un uso de 73% de la capacidad de este Sistema Nacional de Refinación, para el 2024.

De hecho, este volumen de proceso redujo a 948,798 barriles diarios el promedio de los primeros cinco meses del año que, hasta abril, era de 975,489 barriles por día.

El director general de la empresa, Octavio Romero Oropeza, dijo la semana pasada en su presentación dentro del Congreso Mexicano del Petróleo en Tampico, Tamaulipas, que para finales del 2024 se espera que las refinerías logren un volumen de proceso de 1.004 millones de barriles diarios.

Esto implicaría una utilización de 61% de la capacidad. Pero con los niveles que se han logrado hasta ahora, será necesario que de junio a diciembre se procesen 1.043 millones de barriles diarios de crudo en las refinerías, lo que implicaría levantar el promedio de producción 10% o, casi 100,000 barriles diarios respecto del nivel actual.

El director general de Pemex aseguró también que la rehabilitación de las seis refinerías en territorio nacional lleva inversiones de 48,000 millones de pesos en el sexenio, con lo que se logró elevar desde 507,000 barriles diarios reportados en enero de 2019, al volumen reportado en mayo, es decir, en 66% el proceso nacional de crudo.

Para esto fue necesario cambiar algunos de los grandes equipos de las seis refinerías, adquirir refacciones y reemplazar infraestructura en todos los centros.

Sin embargo, quedan pendientes la entrada en operación de una nueva coquizadora que purificará productos pesados como el combustóleo para transformarlos en combustibles más caros, como gasolinas automotrices, en Tula, Hidalgo, cuya inauguración se realizará este año, además de un equipo igual en Salina Cruz, Oaxaca, que lleva un avance de 64% y estará listo en el 2025, según Romero Oropeza.

Resultados por planta

Por refinería, y derivado de que se llevan a cabo paros programados para rehabilitaciones, se alcanzaron los siguientes niveles de proceso: Cadereyta, en Nuevo León, llegó a 89,084 barriles diarios, con un uso de 32% de su capacidad, luego de descensos constantes desde inicios de este año, en que se había llegado a un uso de 61 por ciento.

Madero, en Tamaulipas, llegó a 127,254 barriles por día, con un uso de 67%, luego de que el mes anterior se había logrado llevar a este centro -que no producía al iniciar el sexenio- a un uso de 73% de su capacidad.

Minatitlán, Veracruz, tuvo un proceso de 90,226 barriles diarios, mismo que también se redujo a 32%, luego de que el año pasado ya se llevó a esta refinería a 54% de su capacidad; Salamanca, Guanajuato, reportó 154,895 barriles por día y un uso de 63%, el más elevado de los últimos años; Salina Cruz, Oaxaca, llegó a 242,134 barriles diarios, con un uso de 73%, que también es el más elevado, y finalmente Tula, Hidalgo, 138,450 barriles por día, 44% de su capacidad, en espera del nuevo equipo en proceso de instalación.

Elaboración de productos

Al procesar menos crudo en el sistema, también se redujo la elaboración de combustibles. En mayo, se reportó un volumen de 833,280 barriles diarios en la elaboración de todos los productos petrolíferos, mismo que fue 11% inferior al de abril. Aunque es también el menor nivel en lo que va del año, fue 3.1% superior al del mismo mes del 2023, y lleva un aumento de 28% en lo que va del sexenio.

Destaca que la producción de gasolinas automotrices, de 266,983 barriles por día, tuvo una caída mensual de 10 por ciento. Pero el aumento anual fue de 2.1% en su producción, mientras que en lo que va del sexenio ha aumentado en 74 por ciento.

La fabricación de diésel fue de 144,657 barriles por día, con lo que fue la más baja desde noviembre del año pasado, con una reducción mensual de 24 por ciento. La fabricación de diésel fue prácticamente la misma que en los primeros meses de la administración -incluso más baja que en junio de 2019.

La elaboración de diésel ultra bajo azufre, que según el Ejecutivo federal se fabrica ya dentro de la nueva refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, fue de 75,322 barriles diarios en el resto de las refinerías durante mayo y de este volumen destaca que no se produjo ningún barril en la refinería de Tampico, Tamaulipas, ya que según fuentes al interior de la nueva refinería y el Ejecutivo federal, se llevan a cabo pruebas en esta nueva planta cercana al puerto de Dos Bocas, pero no desde el proceso de crudo, sino con diésel que se transforma y comercializa en producto ultra bajo azufre. El Economista

27 de junio de 2024

2

Ante menor proceso de crudo, repunta exportación

El repunte se da luego de que en abril se especuló que la estatal recortaría sus envíos para surtir materia prima para el arranque de la refinería Olmeca.

Las exportaciones de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) fueron de 910,801 barriles diarios en mayo, con lo que rompieron la racha de dos meses de caídas y superaron en 33% a las reportadas en abril.

Y es que, a pesar de los compromisos del Ejecutivo por bajar estas ventas para conservar el petróleo en la nación y refinarlo en el Sistema Nacional -compuesto hasta ahora de seis refinerías sin capacidad excedente de almacenamiento- y en la nueva planta Olmeca de Paraíso, Tabasco -que todavía no reporta producción- los precios internacionales del petróleo y de la mezcla mexicana vuelven necesarios estos ingresos para las arcas nacionales.

Por ejemplo, en mayo, Pemex reportó un ingreso de 2,098 millones de dólares por las exportaciones de crudo. Este monto fue superior en 34% a los 1,565 millones de dólares de abril, y con un volumen ligeramente inferior de ventas, es prácticamente el mismo ingreso que se obtuvo en idéntico mes del 2023.

A la vez, los precios de volúmenes contratados previamente parecen haber beneficiado la posición de Pemex en la comercialización internacional, porque si bien el precio promedio de la mezcla mexicana -que de manera contable y en el promedio incluye los petróleos de las variedades Olmeca, Istmo, Maya, Talam y Zapoteco, que van desde súperligeros hasta ultrapesados- se cotizó en 74.3 dólares por barril en mayo, fue inferior a los 76.5 dólares por barril de abril.

Sin embargo, mantiene mejores niveles que los del primer trimestre del año y permitió a la estatal vender con precios futuros, en los que no se proyectan caídas en las cotizaciones.

El presidente Andrés Manuel López Obrador ha reiterado que una de sus metas era conseguir que Pemex dejara de exportar petróleo crudo a Estados Unidos, Europa y Asia, como lo hace actualmente a través de su comercializadora Pemex Internacional (PMI) para usarlo en la refinación doméstica y conseguir así elaborar internamente todos los combustibles requeridos en el país.

Sin embargo, para ello contaba con el arranque de la refinería de Dos Bocas, en Tabasco, cuyo arranque integral de operaciones, que incluye el proceso de crudo, se postergó hasta el segundo semestre del 2024. Para el promedio de todo el 2024, todavía en mayo Pemex pronosticaba que la refinería Olmeca estaría procesando 177,000 barriles diarios de aceite.

Reparaciones y mantenimientos impactan

Así que derivado de las reparaciones que se llevan a cabo en las refinerías del país también hubo en mayo una reducción en el proceso de crudo, mientras no existen contenedores dentro de las plantas que puedan almacenar crudo, que por medidas de seguridad no puede guardarse en barcos o trenes, sino que debe movilizarse.

El alza en las exportaciones fue contraria a los planes que se reportaron mediante documentos de Pemex filtrados como la estrategia gubernamental que contaba con el arranque de Dos Bocas desde febrero.

Entonces, trascendió que Pemex cancelaría la exportación de hasta 436,000 barriles por día de exportaciones de crudo, posiblemente en el mes de abril, para buscar el arranque de la nueva refinería Olmeca en Paraíso, Tabasco.

Ello equivalía a 46% de las ventas al exterior que realizó la empresa estatal en promedio durante el segundo mes del año.

En valor, si Pemex hubiera dejado de exportar este volumen de crudo al precio promedio de la mezcla mexicana durante marzo -que fue de 74.86 dólares por barril- se calculó que la estatal habría dejado de percibir del mercado internacional ingresos por 32.6 millones de dólares por día, y si ejecuta este recorte a lo largo de todo el mes, lo que dejaría de percibir del exterior serían 979 millones de dólares por cada mes, ya que se difundió después que mantendría estos recortes a lo largo de mayo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

Litio, tesoro invaluable, ¿viable?

3

Calificado como “el petróleo del futuro”, el Litio en México, se convirtió durante este sexenio, en un tesoro invaluable.

En el contexto mundial del aumento en la demanda de Litio para las baterías que utilizan los autos eléctricos y el acelerado avance hacia la electromovilidad, el gobierno lopezobradorista lo tomó como un símbolo patrio (equivalente al petróleo) y decretó su nacionalización.

El Litio ha tenido más peso en el discurso oficial que en el presupuesto. El énfasis gubernamental de su importancia no ha correspondido con las acciones concretas para desarrollar lo más elemental, la exploración.

El 23 de agosto del 2022 se creó la empresa estatal Litio para México, con el acrónimo: LitioMx

Sin embargo, la empresa dirigida por Pablo Daniel Taddei no recibió recursos federales para empezar a operar.

A dos años de su creación, en este 2024 el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) previó destinar 9 millones 769 mil de pesos. El Servicio Geológico Mexicano, responsable de la exploración, tampoco ha registrado un presupuesto acorde con el propósito oficial.

Como en todas las actividades relacionadas con la minería, la exploración requiere cuantiosos recursos.

El 18 de febrero de 2023, se promulgó el Decreto de la Nacionalización del Litio en México para salvaguardar reservas de litio en 234 mil 855 hectáreas que abarcan los municipios de Arivechi, Divisadero, Granados, Huásabas, Nácori Chico, Sahuaripa y especialmente Bacadéhuachi, que es el territorio que cuenta con el mayor potencial para la explotación de litio en todo el estado de Sonora y de México.

El Presidente de México, explicó enfático que se nacionaliza el Litio “para que no lo puedan explotar extranjeros. Ni de Rusia, ni de China, ni de Estados Unidos. El petróleo y el litio son de la nación”.

La fundamentación de la nacionalización abiertamente sostiene que no se permitirá la explotación del litio por inversionistas foráneos.

Sin embargo se requieren grandes cantidades de recursos para explotarlos y el gobierno mexicano no los tiene.

El decreto que creó la paraestatal LitioMx utiliza lenguaje ambiguo sobre la inversión privada, por lo que analistas dudan que el país atraiga la inversión necesaria para detonar su potencial.

Luego vino la decisión del gobierno de México de cancelar la concesión de nueve concesiones a Ganfeng Lithium, exponiendo como causa que la empresa no cumplió con la inversión mínima de 2017 a 2021.

En enero de este año 2024, las empresas presentaron demandas de nulidad ante el Tribunal Federal de Justicia Administrativa, buscando anular las resoluciones que cancelan las nueve concesiones.

En mayo de este año 2024, las empresas Shanghai Ganfeng, Bacanora y Sonora iniciaron un procedimiento de arbitraje ante el CIADI respecto a una serie de leyes, regulaciones y medidas relacionadas emitidas por México, es decir, por la nacionalización del Litio que decretó el presidente Andrés Manuel López Obrador.

Ganfeng Lithium Group busca que México compense a los demandantes por los daños derivados de las violaciones a los tratados bilaterales de inversión, entre China y México y Reino Unido-México.

Todavía no hay una cantidad concreta del costo que tendrá el pleito para México, que obviamente tendrá la posibilidad de defenderse.

Eventualmente podría perder, si no demuestra que le asiste la razón.

México enfrenta una demanda internacional por el Litio, que en sí misma es negativa por el costo que podría representar para el erario federal.

Adicionalmente, un pleito de esta naturaleza; la cancelación de concesiones para la explotación de Litio, es una mala señal para las inversiones internacionales.

El gobierno mexicano le apuesta a la explotación de Litio, cuando para ello requiere de inversiones internacionales.

Veremos qué camino tomará la próxima presidenta de México, Claudia Sheinbaum, al respecto.

Con Marcelo Ebrard, en la Secretaría de Economía, seguramente habrá más pragmatismo.

Ojalá que las ruta que se tome sea la que más convenga al interés nacional. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

AMLO da a Pemex más tiempo para pagar sus impuestos

El gobierno de Andrés Manuel López Obrador volvió a darle un respiro fiscal a Petróleos Mexicanos (Pemex), a través de un decreto que permite a la petrolera tener una prórroga para el pago de impuestos.

El gobierno de **Andrés Manuel López Obrador** volvió a darle un respiro fiscal a **Petróleos Mexicanos** (Pemex), a través de un decreto que permite a la petrolera tener una [prórroga para el pago de impuestos](#).

El decreto, publicado en el **Diario Oficial de la Federación** (DOF) permite a **Pemex** pagar el [Derecho por la Utilidad Comparada](#) (DUC) de mayo a más tardar el 31 de julio próximo.

"Se autoriza a los asignatarios obligados a realizar pagos provisionales mensuales a cuenta del DUC (...) a pagar a plazo en forma diferida el pago provisional correspondiente al mes de mayo de 2024, a más tardar el 31 de julio del mismo año", se lee en el decreto.

Este [nuevo apoyo](#) se suma a los que el gobierno de López Obrador ha otorgado a la empresa petrolera, una de las más endeudadas a nivel internacional.

Anteriormente, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** (SHCP), a cargo de **Rogelio Ramírez de la O**, otorgó un alivio fiscal a Pemex para la exención del DUC en los meses de octubre, noviembre y diciembre del año pasado, así como enero de este año.

De acuerdo con Hacienda, este apoyo —que también incluía la exención del pago del Derecho sobre la Extracción de Hidrocarburos— se tradujo en 112,000 millones de pesos de renuncia recaudatoria, destacando que en lo que va de este año sumó 47,000 millones de pesos.

Además de estas exenciones, Pemex se ha visto beneficiado a través de transferencias monetarias, así como de la reducción del DUC. Para este año, la tasa del DUC será de 30% mientras que, en el 2019, era de 65 por ciento.

De acuerdo con estimaciones del **Instituto Mexicano para la Competitividad** (IMCO), entre el 2019 y el 2023, el gobierno ha dado un apoyo de 1.65 billones de pesos.

Se espera que los apoyos continúen. En días pasados, Ramírez de la O —[quien repetirá su cargo en el gobierno de Claudia Sheinbaum](#)— aseguró a inversionistas nacionales e internacionales que continuaría el trabajo en conjunto y apoyo a Pemex.

(Habrà) una colaboración más estrecha con Pemex, aprovechando el apoyo que se reflejará en el Congreso para optimizar el buen uso de los recursos públicos", dijo a los inversionistas. El Economista

Importación de combustibles: ¿Cuántos permisos de privados sobrevivieron en el sexenio de AMLO?

Al inicio del sexenio de López Obrador se tenían registrados un total de 522 permisos para la importación de combustibles, pero ahora se han reducido a un nivel mínimo.

La depuración de permisos a la [importación de combustibles](#) fue muy grande durante el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, ya mientras en diciembre de 2018 se tenía registro de 522 permisos, **actualmente solo cinco empresas privadas cuentan con permisos para importar petrolíferos e hidrocarburos**, según datos revelados por Onexpo Nacional.

Las cinco empresas privadas que todavía cuentan con autorización para importar combustibles son **Exxonmobil, Koch, Shell, Tesoro y Valero**, mientras que [Pemex](#) cuenta con un par de permisos.

"Estos cinco permisos de la inversión privada vienen a contribuir de manera muy seria y responsable con la seguridad energética del país, ya que a pesar de los esfuerzos del Gobierno de México y de la entrada en operación de la refinería de Dos Bocas, se va a seguir requiriendo que se complemente la demanda de combustibles", dijo Roberto Díaz de León, presidente del consejo consultivo nacional de Onexpo.

José Rivera-Silva, director senior de América Latina de Marathon, señaló en entrevista con El Financiero que, a través de su marca, Tesoro, importan a México desde Estados Unidos entre 30 y 40 mil barriles de gasolinas al día para abastecer a las 226 estaciones de servicio ARCO y las 51 gasolineras Tesoro ubicadas, primordialmente, en Baja California y Baja California Sur.

El directivo de Marathon detalló que estas importaciones de combustibles no incluyen los volúmenes con el que apoyan a Pemex.

Señaló que hacia futuro sería muy importante seguir contando con estos permisos de importación, ya que, junto con Pemex, **pueden jugar un papel muy importante para satisfacer la demanda** de combustibles.

"Tenemos la visibilidad de crecer esos volúmenes de importación a medida que se desarrolle la infraestructura en México, como, por ejemplo, que se abran terminales que nos permitan participar en la cadena de valor y poder darle un poco más de confiabilidad a nuestros clientes", dijo.

Agregó que actualmente, **sigue siendo muy pertinente invertir en [gasolineras](#) para refinar el petróleo crudo** y obtener [combustibles](#) y otros productos.

"Nosotros tenemos 13 refinerías en Estados Unidos, somos uno de los más grandes del mundo, producimos combustibles, pero también otros productos derivados del petróleo que seguirán siendo muy importantes, somos una compañía de energía", puntualizó.

Según datos de Pemex, **al inicio del actual sexenio se importaban 927 mil barriles diarios de combustibles** para satisfacer la demanda nacional, sin embargo, para septiembre de 2024 **se espera solo importar 84 mil barriles diarios**. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

5 **Pemex frustra 'sueño petrolero' de AMLO: Importaciones de gasolina crecen en mayo**

En 2018, López Obrador propuso rescatar a Pemex y dejar de importar gasolina; sin embargo, en el último mes la compra de combustible creció.

La paraestatal [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) importó en mayo un 11% más de gasolina que el mes anterior, una señal de que está luchando por cumplir el **objetivo del presidente Andrés Manuel López Obrador** de hacer que [la nación sea autosuficiente en materia de refinación](#).

Las **importaciones de gasolina de Petróleos Mexicanos** crecieron a **358,500 barriles diarios en mayo**, según datos publicados el lunes. Esto se produce después de que **la empresa logró [reducir sus importaciones de combustible en marzo y abril](#)** y al tiempo que los importadores esperan a que entre en funcionamiento la **refinería insignia de Pemex en [Dos Bocas, Tabasco](#)**.

Pemex, la petrolera más endeudada del mundo, ha retrasado en repetidas ocasiones la fecha de arranque de **Dos Bocas** en la que ha gastado miles de millones para ayudar a cumplir el objetivo del presidente de hacer que la producción de combustible de México sea autosuficiente. **El proyecto es parte de su búsqueda más amplia para que México se vuelva energéticamente independiente.**

Mientras tanto, **México refinó 267.000 barriles diarios de gasolina en mayo, una reducción del 10% respecto al mes anterior** y un mínimo de cinco meses mientras la compañía continúa recuperándose del impacto de un incendio en otra refinería en abril. Además, durante gran parte de mayo, se ordenó a una instalación separada de Pemex que redujera sus operaciones luego de que la calidad del aire en la zona se deterioró.

La producción de crudo de la compañía se ha desplomado a la mitad de su pico de hace 20 años mientras la compañía lucha por reducir su carga de deuda de aproximadamente US\$100.000 millones. Un portavoz Pemex no respondió a una solicitud de comentarios.

Dos Bocas ya refina: vende diésel hecho en la planta

El pasado 19 de junio, El *Financiero* anunció que la **refinería de Tabasco Dos Bocas** empezó a comercializar diésel hecho en la planta, lo que representa que **la refinería Olmeca** ya se encuentra en **su etapa inicial de refinar**.

En estos días se divulgarán **las cifras de producción de Dos Bocas** a través del portal de estadísticas de la petrolera. El Financiero

Pemex se 'arrepiente' y sube en 11% sus exportaciones de crudo en mayo

El aumento en la exportación de petróleo se vio reflejada en mayores ingresos para México durante mayo de 2024.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) revirtió la **decisión de exportar menos petróleo crudo al extranjero**, ya que vendió 670 mil barriles diarios de 'oro negro' durante mayo, lo que representó un incremento de 11.1 por ciento respecto al mes previo, reveló el reporte mensual de la petrolera.

De esta manera, las exportaciones petroleras hilaron dos meses al alza, y registraron su mayor incremento en los últimos seis meses.

El **aumento en las exportaciones de petróleo se reflejó en mayores ingresos para el país**, ya que el valor de las exportaciones petroleras ascendió a 2 mil 98 millones de dólares, lo que significó un incremento de 34 por ciento respecto a abril.

México aprovechó que **el barril de petróleo se cotizó en un promedio de 74.316 dólares** por unidad durante mayo, por lo que logró registrar sus mayores ingresos petroleros desde diciembre de 2023.

En términos anuales, el volumen de exportaciones se mantuvo en el mismo nivel, aunque el dinero recibido por vender crudo disminuyó en 4.2 por ciento.

La Secretaría de Energía (SENER) tenía estimado reducir 70 por ciento las [exportaciones de petróleo crudo](#) durante 2024, debido a que se necesitaría materia prima para alimentar al Sistema Nacional de Refinación (SNR), incluida la nueva refinería de Dos Bocas, Tabasco.

Sin embargo, apenas en abril de este año, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SCHP) publicó los **Pre-Criterios Generales de Política Económica 2025**, en la que estimó que las exportaciones de petróleo crudo oscilarán los 967.6 mil barriles diarios durante este año.

México pudo vender más 'oro negro' al exterior, gracias a que logró registrar un ligero repunte de la **producción de petróleo**.

En mayo, Pemex produjo 1 millón 507 mil barriles diarios de crudo, es decir, un incremento de 0.4 por ciento en comparación con abril. Al sumar los 277 mil barriles diarios de productos condensados, la producción de hidrocarburos líquidos ascendió a 1 millón 785 mil barriles diarios. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

6

Impulsa Deer Park las ganancias históricas de PEMEX

Se registraron utilidades por 581 millones de dólares en 2023, y para el primer trimestre del año en curso, las ganancias alcanzaron los 180 millones de dólares.

Desde que **Petróleos Mexicanos** ([PEMEX](#)) completó la adquisición de la refinería **Deer Park** hace poco más de dos años, la empresa ha experimentado un aumento en sus ganancias y utilidades, las cuales se han posicionado como las más altas en los últimos 16 años, según las cifras reportadas por la petrolera.

“Cuando se dio a conocer que [PEMEX](#) iba a adquirir **Deer Park** sobraron quienes cuestionaban la compra y pronosticaban que se iba a acabar la eficiencia de la refinería. El gusto que nos da es que las utilidades que ha obtenido Deer Park son, bajo la dirección de PEMEX, las más altas de los últimos 16 años, son resultados extraordinarios”, destacó el director general de PEMEX, [Octavio Romero Oropeza](#).

Impulsa Deer Park las ganancias históricas de PEMEX

La adquisición de la refinería en **Texas** se llevó a cabo en enero de 2022, con un gasto de 594 millones de dólares. En el primer año tras la compra, la refinería produjo utilidades por 954 millones de dólares, al reembolsar el costo inicial y al generar un beneficio adicional de 350 millones de dólares.

Se registraron utilidades por 581 millones de dólares en 2023, y para el primer trimestre del año en curso, las ganancias alcanzaron los 180 millones de dólares.

“En un momento en el que todo el mundo pensaba que ya no se iba a necesitar el petróleo, había empresas que se querían deshacer de todas sus refinerías, en ese contexto fue que adquirimos la refinería”, destacó Romero Oropeza.

A partir de 2022, los niveles de utilización y disponibilidad de las plantas en Deer Park aumentaron, y se redujeron los índices de paros no programados, destacó el funcionario, al señalar que, al igual que en México, PEMEX experimentó un cambio de rumbo.

La refinería texana cerró un ejercicio sin deuda por primera vez en 2022, al mantener esta tendencia en 2023. Además, en el primer trimestre, contribuyó al procesamiento de crudo con un promedio de 256 mil barriles diarios, equivalente al 21% del millón 233 mil barriles diarios procesados por **PEMEX**. El Heraldo

El rescate de Pemex

Uno de los mayores virajes y con más repercusiones fue el que se dio en la estrategia de exploración y producción, pues la actual administración redireccionó la inversión a cuencas terrestres y aguas someras, terrenos en los que se ha constatado que hay hidrocarburos y es más fácil producirlos

Es innegable que hace casi seis años, Petróleos Mexicanos (PEMEX), a cargo de Octavio Romero Oropeza, dio un giro de 180 grados, en ese entonces muchos veían con temor y escepticismo la nueva política energética, hoy podemos estar de acuerdo o no con ella, pero lo que es cierto es que les ha dado resultados.

Uno de los mayores virajes y con más repercusiones fue el que se dio en la estrategia de exploración y producción, pues la actual administración redireccionó la inversión a cuencas terrestres y aguas someras, terrenos en los que se ha constatado que hay hidrocarburos y es más fácil producirlos.

Lo anterior permitió que en este periodo se pusieran en producción 54 campos nuevos: 31 marinos y 23 terrestres, que aportan 567 mil barriles por día de producción incremental, es decir, más de 5 veces los 99 mil barriles de la administración anterior.

Además, en el rubro de la refinación se prevé que al final de este año el procesamiento de crudo por parte de PEMEX alcance un millón 439 miles de barriles diarios (Mbd), gracias a la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación (SNR), la compra de Deer Park y la entrada en operación de la Refinería Olmeca.

En cuanto a la producción de petrolíferos (gasolina, diésel y turbosina), se estima que al cierre del sexenio sume un total de un millón 258 mil barriles diarios, incluyendo la aportación del SNR y Deer Park, con dicha cantidad sólo solo faltarían 77 mil barriles diarios para alcanzar el objetivo de autosuficiencia de gasolinas y diésel, el cual estiman lograr a principios de 2025.

Todo parece indicar que están sentadas las bases del rescate de PEMEX y es casi previsible que habrá una continuidad en esta política, aunque sin duda el nuevo responsable tendrá su propio enfoque, ya veremos cuáles serán las sorpresas que le esperan a la petrolera. EL Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2024

Buenos números

7

En el XVIII Congreso Mexicano del Petróleo 2024, en Tampico, destacó la participación de la CNH

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** tuvo una destacada participación en el **XVIII Congreso Mexicano del Petróleo 2024**, que se celebró en Tampico, Tamaulipas. En dicho evento, el comisionado presidente **Agustín Díaz Lastra**, ofreció la conferencia Magistral: “Invertir en recursos prospectivos, indispensable para maximizar el valor de nuestros hidrocarburos”, para reivindicar la importancia de los recursos potenciales de México, dentro de la planeación sectorial y nacional.

Por su parte el comisionado **Salvador Ortuño**, ofreció un panorama general de las perspectivas para la exploración y extracción de hidrocarburos en México y en el mundo, bajo el contexto actual del mercado internacional en la industria del petróleo y su transición a escala global.

En tanto, el titular de la Unidad de Extracción y Supervisión del órgano regulador, **Rafael Guerrero**, abordó los desafíos técnicos en los proyectos estratégicos de extracción de hidrocarburos en México, destacando los casos de los proyectos: **Trion, Quesqui, Ixachi, Zama, Lakach**, principalmente. En referencia específica al proyecto Trion destacó que es el primer **Plan de Desarrollo** para la extracción en aguas ultra profundas, aprobado por el ente regulador en agosto de 2023, derivado de una asociación de **Pemex** con la empresa **Woodside Petróleo Operaciones de México**.

El costo total del proyecto es de 10 mil 434 millones de dólares y el plan considera recuperar, al final de la vigencia del contrato, en el 2052, un volumen de 434 millones de barriles de aceite y 219 miles de millones de pies cúbicos de gas. Por otra parte, el Titular de la Unidad de Exploración y Supervisión, **Rodrigo Hernández**, habló sobre las actividades exploratorias en Tamaulipas y en México.

Destacó que dicha entidad federativa ocupa el segundo lugar de los estados con mayor potencial de recursos prospectivos convencionales, con un total de 11 mil 580 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce), de los cuales, 78 por ciento se estiman en su porción marina y el resto en la porción terrestre.

POR CIERTO

La presentación del director de **Pemex, Octavio Romero**, en el **Congreso Mexicano de Petróleo** generó muy buenos comentarios, sobretudo en la parte de exploración y producción.

Ahí comentó que en estos seis años se pusieron en operación 54 campos nuevos, 31 marinos y 23 terrestres, mientras que en el periodo 2012-2018 únicamente fueron 8. De igual modo se han comenzado a instalar estructuras marinas relocalizables, que son mas baratas y llevan menos tiempo construir las.

Es un hecho que en esta acelerada producción han tenido que echar mano de varias empresas privadas mediante mecanismos que permitan hacer más ágiles los procesos mediante que lo que han denominado “excelencia operativa”.

En el evento estuvieron presentes y representantes de varias compañías como **Wheatherford, Baker Hughes, Opex, SLB, Halliburton**, entre otros. El Heraldo

