

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024



1

Pemex promete proceso de 1.7 millones de crudo al 2024

El monto sería 67% superior al promedio de 1.031 millones de barriles por día que se tiene en lo que va del 2024, apostó ayer la empresa estatal.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) cerrará el 2024 con un volumen de proceso de crudo de 1.724 millones de barriles diarios, lo que significa un aumento de 67% en relación con el promedio de 1.031 millones de barriles por día que llevan durante marzo las seis refinerías que operan hoy en el país, pero este aumento incluye a las plantas de **Deer Park**, en Texas, y la plena operación de la refinería de Dos Bocas.

Así lo aseguró el director general de la estatal petrolera, [Octavio Romero Oropeza](#), quien durante la celebración del 86 aniversario de la Expropiación Petrolera, recalcó en las oficinas centrales de la empresa, ubicadas en la alcaldía Miguel Hidalgo, que la nueva refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, estará operando a plena capacidad (340,000 barriles de proceso de crudo) en septiembre de este año.

“En septiembre, y con la operación estable de la nueva refinería Olmeca estaremos alcanzando un nivel de proceso de 1.708 millones de barriles diarios en nuestras refinerías”, dijo, ya que a marzo de este año se añadirá el proceso de la nueva coquizadora que se instalará en la refinería de Tula, Hidalgo.

Al incluir el proceso que se realiza en la planta de Deer Park ubicada en Texas que hace casi tres años Pemex adquirió en su totalidad al comprar la mitad que tenía **Shell**, se ha llegado en marzo a un proceso de 1.299 millones de barriles por día, con lo que este centro refinador en Estados Unidos se ubicaría en un nivel de 268,000 barriles diarios procesados, que son el casi 80% de su capacidad, lo que implica una eficiencia muy alta que “desmiente a todos los que creyeron que la refinería iba a quebrar si estaba en manos de Pemex”, afirmó Romero Oropeza.

Sin embargo, hasta el año pasado, la refinería Deer Park había enviado menos de 10% de su producción a México, de acuerdo con cálculos a partir de cifras reportadas en el [Quinto Informe de Gobierno](#) del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Según el documento, al mes de junio del 2023, la factoría ubicada a las afueras de la ciudad de Houston, Texas, había enviado a México apenas 14.5 millones de barriles de petrolíferos.

De acuerdo con los **reportes financieros de Pemex**, el centro refinador produjo un promedio de 316,000 barriles diarios de productos petrolíferos entre el 20 de enero del 2022 —fecha en la que tomó su control— y el 31 de diciembre de ese año, lo que arroja un producto total de 109.3 millones de barriles en el año.

Durante el primer semestre del 2023, el volumen refinado promedió poco más de 300,000 barriles diarios, con lo que el producto semestral sumó unos 55 millones de barriles.

De modo que, del 20 de enero del 2022 al 30 de junio del 2023, la producción del centro transformador ascendió a poco más de 164 millones de barriles de petrolíferos, con lo que el volumen de exportación a México escasamente alcanzó 9% del total.

Al concluir el 2024 se echará a andar también la nueva **coquizadora** que se instala en la refinería de Salina Cruz, Oaxaca, que lleva un avance de 54% en su construcción, dijo.

A la vez, reiteró que las seis refinerías en el territorio nacional, han aumentado en 102% desde el 2018 el volumen de proceso de crudo en que se había caído a 511,000 barriles por día al finalizar la administración pasada.

Sin embargo, con estas cifras al concluir el sexenio, Pemex se quedará 77,000 barriles diarios por debajo de la autosuficiencia en combustibles que prometió el presidente Andrés Manuel López Obrador, dijo el directivo.

20 de marzo de 2024



2

Y es que la producción de combustibles de Pemex ha pasado de 304,000 a 573,000 barriles por día entre el promedio de enero de 2018 y el de marzo de 2024 y con estas cifras, si se suman la elaboración de Deer Park y la de la nueva [refinería Olmeca](#), de Paraíso, Tabasco, se lograrán 1.236 millones de barriles de combustibles, mientras la demanda sería de más de 1.313 millones de barriles por día.

Pemex también ha avanzado en su participación en los distintos mercados de petrolíferos que hay en el país desde la apertura a capital privado que se autorizó legalmente el sexenio pasado, ya que de 81% del mercado de gasolinas que tenía en 2020, pasó a 86% en 2023, además de que ya cuenta con 76% del mercado de diésel y con 62% del **gas LP**, con lo que ha aumentado alrededor de 10 puntos porcentuales en la venta de estos combustibles en el mismo periodo.

El año pasado se abrieron 214 nuevas estaciones de servicio gasolinero con la marca Pemex, y ya van más de 50 establecimientos en lo que va del año, para un total de 7,252 gasolineras con la marca Pemex en el país.

“El 71% de los ingresos totales de Pemex hoy viendo del mercado interno y esperamos cerrar el 2024 con 75% del total que obtenemos mediante estas ventas en el país”, aseveró Romero Oropeza.

Por otra parte, al cierre del 2024 Pemex tendrá un volumen de producción de petróleo de 1.876 millones de barriles diarios de los **hidrocarburos líquidos y condensados**, misma que en enero se ubicó en 1.829 millones de barriles diarios, aunque de crudo son únicamente 1.549 millones de barriles por día.

Este volumen significará el 97% de la producción nacional, aseveró, ya que los privados que recibieron contratos para el desarrollo de campos llegarán a 58,000 barriles diarios, ya que cabe recordar que durante este sexenio no se llevaron a cabo rondas de licitación petrolera y se han devuelto parcial o totalmente 41 de los 111 contratos firmados.

Alza anual

Mezcla mexicana aumentó 12%

El precio de la mezcla mexicana de exportación aumentó 12.05% en lo que va del año, esto impulsado por los recortes realizados por la [Organización de Países Exportadores de Petróleo \(OPEP\)](#) desde noviembre del año pasado.

Al cierre del 2023, los miembros de la OPEP acordaron bajar la producción de petróleo a 2.2 millones de barriles para el primer trimestre de 2024.

El apoyo para el mercado del crudo continuó en su reunión de marzo, cuando Arabia Saudita acordó reducir sus barriles de 10 millones de barriles a 9 millones. Rusia, líder de facto de los aliados de la OPEP (conocidos como OPEP+), recortó su producción de petróleo 471,000 barriles diarios para el segundo trimestre del año.

Tras el anuncio de los recortes de producción el pasado 3 de marzo, el precio del crudo nacional aumentó 2.20% hasta el 15 de marzo. El viernes llegó a los 75.8 dólares por barril.

En el 2023, el precio de la **mezcla mexicana** tuvo una pérdida de 2.96%, siendo su nivel más bajo el de los 57.12 dólares por barril.

La mezcla West Texas Intermediate (WTI), así como Brent del Mar del Norte, también se benefician de los recortes de la OPEP.

En lo que va del año, el precio de los futuros del WTI crecen 15.45%, mientras que los del Brent 12.79 por ciento.

De acuerdo con la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**, los recortes de producción adicionales de la OPEP y sus aliados se extenderían hasta finales de 2024. (Con información de Fernanda Martínez y Agencias). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024

3

Ven deuda de Pemex por debajo de los 100,000 millones de dólares al cierre del sexenio

Ya no se contratarán nuevos financiamientos para lo que resta de la administración y continuará el pago de las amortizaciones.

Según el director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), [Octavio Romero Oropeza](#), la estatal ya no contraerá crédito durante lo que resta del año, aunque cerrará el 2024 con una deuda financiera de 94,500 millones de dólares mientras sigue siendo la petrolera más endeudada del mundo.

"Para lo que resta de esta Administración no contrataremos nuevos financiamientos y continuaremos con el pago de las amortizaciones programadas, por lo que se estima cerrar este año con un saldo de deuda de 94,500 millones de dólares", dijo este lunes el director de la petrolera estatal mexicana. Este monto implicaría una reducción de 11% desde los 106,100 millones de dólares con que cerró en este rubro en 2023.

La situación de deuda a la que ha llegado Pemex, aseguró nuevamente el funcionario durante la conmemoración del **86 aniversario de la Expropiación Petrolera** en las oficinas centrales ubicadas en la delegación Miguel Hidalgo, se debe al manejo financiero que tuvo en particularmente en el sexenio anterior, en que la deuda se duplicó, pasando de 67,000 a 129,000 millones de dólares.

A pesar de las múltiples críticas que ha recibido el gobierno federal por el que se ha llamado **rescate financiero a Pemex**, Romero Oropeza agradeció los recursos que se le han entregado a la empresa productiva del Estado para mejorar sus finanzas, que suman 869,000 millones de pesos en cinco años, equivalentes a 51,600 millones de dólares, o sea, 55% de la deuda financiera de la empresa.

Estos recursos se han usado para el pago de la deuda, adquisición de activos, inversión en infraestructura y para fortalecer su liquidez, mientras que, a su vez, la estatal le ha erogado a [Hacienda](#) 3.8 billones de pesos en impuestos y derechos en el mismo lapso.

El director general argumentó así que es mentira que Pemex sea un barril sin fondo debido a su situación de deuda y a las aportaciones que ha recibido del gobierno federal para evitar su quiebra.

"Estamos demostrando con información aquí compartida, que es un mito decir que Pemex es un barril sin fondo, que Pemex es el mayor riesgo para las finanzas públicas del país", aseguró, "si a este importe restamos, las transferencias recibidas, las contribuciones netas siguen siendo positivas por un total de 2.9 billones de pesos".

Cabe recordar que la deuda con vencimientos de corto plazo de Pemex al llegar a diciembre de 2023 fue de 477,423 millones de pesos, lo que correspondió a 27% de la deuda financiera de la empresa. Estos vencimientos de máximo un año fueron 2.4% superiores a los del año anterior, pero además tuvieron una mayor participación, de cuatro puntos porcentuales, en la deuda financiera total de la petrolera, que ha tenido además un aumento de 27% en el pasivo laboral a lo largo de esta administración.

A la vez, la deuda a proveedores con que cerró [Pemex](#) el año pasado sumó 359,760 millones de pesos, con un incremento anual de 27.5% en comparación con los 282,245 millones con que cerró el año anterior.

La situación a largo plazo, que es el **pasivo** con vencimientos a más de 10 años, bajó anualmente en 8.3% para ubicarse en 2.828 billones de pesos, el renglón de reserva de beneficio a empleados o pasivo laboral aumentó en 5% para situarse en 1.372 billones de pesos.

Al 31 de diciembre de 2018, este reporte de reserva por beneficio a empleados o pasivo laboral se ubicó en 1.080 billones de pesos, reduciéndose incluso anualmente en 14% en el último año de la pasada administración. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024



La candidata del PAN, PRI y PRD a la Presidencia de la República, Xóchitl Gálvez Ruiz, prometió que si llega al cargo, Yucatán será el primer estado del país con energía 100% sustentable.

La candidata del PAN, PRI y PRD a la Presidencia de la República, [Xóchitl Gálvez Ruiz](#), prometió que si llega al cargo, Yucatán será el primer estado del país con energía 100% sustentable.

Desde un parque de energía eólica ubicado en el municipio yucateco de Progreso, donde fungió como entrevistadora formulando preguntas a un especialista en el tema, aseguró que “no hay mejor soberanía energética, que no depender de los combustibles fósiles”, y sí del viento y el sol para generar energía eléctrica limpia.

De ser presidenta, prometió, modernizará la empresa pública [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), que ahora será “**Petróleos Energías Mexicanas**”, sin cambiar de sigla.

Y que habrá de iniciar una transición energética justa.

“No podemos decir de la noche a la mañana que los **combustibles fósiles** ya no se van a usar; eso es falso porque el petróleo es algo muy valioso, me parece una estupidez quemarlo para generar energía (...) pero sí tenemos que pensar en otras fuentes de energía”.

Ayer, día en que se conmemoró el **86 aniversario de la expropiación petrolera**, la candidata de la coalición Fuerza y Corazón por México afirmó:

“Mi reconocimiento al general (Lázaro) Cárdenas por la valentía que tuvo en su momento, pero no nos podemos quedar a vivir de la gloria de Pemex porque hoy Pemex desafortunadamente empieza a ser un problema grave en las finanzas públicas de México”. El Economista

Necesaria, consolidación fiscal para aliviar impacto del déficit del 2024

La ampliación del déficit refleja factores cíclicos, como menores ingresos petroleros, mayores pagos de intereses y aumentos estructurales en las transferencias sociales.

La próxima administración de México enfrentará el desafío de ejecutar una estrategia de consolidación fiscal para tratar de retomar la estabilidad financiera que por décadas ha caracterizado al país, advirtieron analistas de la calificadora Fitch.

Las autoridades en turno, que consiguieron autorización del Congreso para llevar el déficit primario a 4.9% del PIB, consideran que el próximo año, el gobierno sucesor podrá aplicar una estrategia que le permita ajustarlo para dejarlo en un nivel más manejable de 2.6% del Producto.

Sin embargo, los expertos de Fitch consideran que esta previsión del gobierno saliente no podrá cumplirse ante los compromisos de gasto que prevalecen, lo que llevará al déficit de la próxima administración en su primer año de gobierno a una proporción de 4% del PIB.

Al interior de un análisis sin impacto de calificación, titulado “Lo que los inversionistas quieren saber sobre los soberanos Latinoamericanos”, explicaron que para aliviar el impacto de un déficit presupuestario de casi cinco puntos del PIB, como el que se está ejecutando este año, será necesario aplicar una reforma que incremente los ingresos públicos.

Agregaron que también será necesario elaborar una estrategia de apoyo y recuperación para Pemex, debido a su débil perfil financiero.

En el análisis expusieron que no ven riesgos importantes derivados de las próximas elecciones de junio, aunque el resultado podría tener implicaciones para áreas de política económica que podrían generar incertidumbre. Se refieren al área fiscal, apoyo a Pemex y microeconómica.

Expusieron que la candidata del partido gobernante, Morena, Claudia Sheinbaum estará limitada en su estrategia de gobierno por el Congreso que podría no otorgarle la mayoría necesaria para avanzar sin contratiempos en su agenda.

Por el contrario, la victoria de su oponente, Xóchitl Gálvez, del Frente Amplio por México, puede traer políticas más favorables al mercado en el sector energético. Para este escenario, también observan el reto de un Congreso cuya mayoría no le favorezca.

Los analistas de la agencia destacaron que déficit presupuestario de 4.9% del PIB aprobado para este año, 2024, refleja un aumento gradual desde 1.6% del PIB alcanzado en el 2019. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024

5

Legado de Cárdenas es relación de tú a tú con Estados Unidos: Álvarez Máynez

Álvarez Máynez sostuvo que su visión energética para el país va encaminada en invertir en las energías renovables.

En el marco del **86 Aniversario de la Expropiación Petrolera**, Jorge Álvarez Máynez, candidato presidencial de Movimiento Ciudadano, expresó que uno de los legados más grande que dejó el expresidente Lázaro Cárdenas fue el lograr una relación inteligente de negociación con Estados Unidos y así relanzar la potencia energética de México.

Previo a la realización de un diálogo con jóvenes en la Ciudad de México, [el aspirante a la presidencia de México](#) señaló que “la historia sirve para ver al futuro y no para aferrarnos al pasado”, por lo que consideró que además de reconocer el legado que dejó el **expresidente Lázaro Cárdenas**, también es importante reconocer su visión de negociación hacia el futuro.

“Voltear al pasado es no entender nada el legado del presidente Cárdenas, significó tener una relación de tú a tú con los Estados Unidos; la relación inteligente de negociación lo que logró el presidente Cárdenas en la **Comisión Federal de Electricidad** en Petróleos Mexicanos fue porque el presidente Cárdenas entendía al mundo, supo leer una coyuntura global... y aprovechó mucho eso para relanzar la potencia energética de México.

Lo que hay que hacer es apostar por el sol, por el viento, por el agua, por nuestra riqueza natural, nuestro patrimonio natural y ver al futuro, no ver al pasado”, subrayó.

En este sentido, [Álvarez Máynez](#) sostuvo que su visión energética para el país va encaminada en invertir en las energías renovables, tanto para generar ahorro a la nación como para evitar daños a la salud por los contaminantes que generan las refinерías.

“Hay que arreglar el modelo energético, lo que nosotros estamos planteando tiene que ver con por ejemplo entender que no es ningún ahorro al país la contaminación... lo que hay que decidir como país es sí perdemos más con ese tipo de problemas de muertes por contaminación, problemas en la salud o con que **Pemex** pierda unos cuantos pesos por no comprarle el **combustóleo** a través de la Comisión Federal de Electricidad”, dijo,

Y es que sostuvo que se tiene que entender que el mejor negocio en estos momentos en el mundo es el de invertir en la energía eólica y solar, para sacarle mayor ventaja al potencial que se tiene, por ejemplo, en **Sonora**.

“Nosotros no vamos a apostar por las refinерías. Esta semana se publicaron precisamente reportes financieros sobre **Pemex** le han arrojado a México un billón de pesos en pérdidas en lo que va del sexenio, un billón de pesos equivalen a lo que nosotros estamos planteando en duplicar el Programa Nacional de Becas de estudiantes de educación superior, duplicar el programa de primera infancia o todo el presupuesto público es que se va a las niñas y a los niños entre 0 y 5 años... precisamente podríamos financiar el desarrollo del país, si no tuviéramos que cargar con el lastre de un Pemex mal administrado que está orientado al pasado y no al futuro”, subrayó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024

6

CFE Capital distribuirá 494.5 millones de pesos

CFE Capital, una subsidiaria de la empresa estatal Comisión Federal de Electricidad, pagará 494 millones 515,778 pesos, correspondientes a la distribución del primer trimestre de este año de la Fibra E que colocó en 2018.

Los dueños de cada certificado recibirán 0.5750 pesos para la serie A (FCFE18) y 0.0138 de la serie B (FCE18-2) del instrumento.

La distribución de los recursos, que corresponden a la operación del servicio público de transmisión de energía eléctrica durante diciembre 2023, enero y febrero de 2024, se realizará el 27 marzo.

El dividendo significaría un rendimiento, tomando en cuenta el cierre de 27.15 pesos del 15 de marzo de 2.1% o el equivalente a 8.5% anualizado para la Serie "A" y de 0.1 y 0.2% para la Serie "B".

Fibra Storage, un fideicomiso de inversión en bienes raíces dedicado a la operación de mini bodegas, pagará una distribución de 0.3145 pesos por Certificado Bursátil Fiduciario Inmobiliario (CBFI). En total va a distribuir 83 millones 814,360 pesos.

El 100% de la distribución corresponde al 95% del resultado fiscal del periodo de enero a diciembre de 2023.

El dividendo significaría un rendimiento de 1.8%, con base en el cierre de 17.7 pesos del 15 de marzo en la Bolsa Mexicana de Valores, que a su vez es equivalente a 7.1% anualizado.

Hoteles City Express, una compañía de hospedaje para viajeros de negocios, dijo que en febrero registró una ocupación de 56.9%, nivel que se ubicó 2.7 puntos porcentuales por arriba del mismo lapso del 2023.

En enero, su tarifa promedio subió 8.3% frente al mismo periodo de 2023, al ubicarse en 1,299 pesos.

Tilray Brands (+10.98%), **Canopy Growth** (+20.45%) y **Aurora Cannabis** (+16.35%), fueron algunas de las acciones de cannabis que avanzaron el lunes en la Bolsa de Nueva York después de que la vicepresidenta de Estados Unidos, Kamala Harris, convocara el viernes pasado a una mesa redonda en la Casa Blanca sobre la reforma de la marihuana.

Harris dijo que la administración Biden había pedido al Departamento de Salud y Servicios Humanos, así como al Departamento de Justicia que reevaluaran la clasificación de la marihuana en la lista federal de drogas.

También dijo que decenas de miles de personas condenadas por simple posesión de marihuana han sido indultadas y que se ha hecho un llamamiento a la acción para que los estados indulten este tipo de delitos. El Economista

Pemex no es una prioridad para los ciudadanos, según sondeo

Uno de los principales discursos de la mayoría de los presidentes que ha tenido el país, desde Lázaro Cárdenas, es que Pemex es una empresa de todos los mexicanos y el nombre de la compañía ha sido utilizado como un motivo para generar identidad entre los connacionales.

En este sexenio, el presidente Andrés Manuel López Obrador aseguró que impulsaría la soberanía energética, a través del rescate a Pemex.

Sin embargo, de acuerdo con un sondeo realizado por Energía A Debate, los mexicanos no perciben a Pemex como un motivo de orgullo nacional.

Para Mónica Martínez, de 50 años, Petróleos Mexicanos es una empresa que perdió la productividad y que representa millonarias pérdidas para los mexicanos.

"(Es) una empresa que está muy lejos del discurso de la soberanía nacional, pues cada administración la ha saqueado y la ha utilizado para sus fines políticos, con un sindicato que nos cuesta bastante caro. Muchos negocios sucios y corrupción por décadas", comentó.

Para José Caporal, de 58 años, el gobierno federal no ha sido lo suficientemente transparente en el ejercicio de los recursos que inyecta a Pemex.

"Creo que una empresa que necesita tanto presupuesto para rescatarla es mejor deshacerse de ella. Nuestros impuestos deberían invertirse en empresas realmente productivas o en cubrir otros servicios, como los de salud", lamentó.

Para el actor, Mauricio Freyssinier, de 57 años, en un inicio, Petróleos Mexicanos fue un orgullo para el país, pero con el paso del tiempo, se convirtió en la caja chica de los gobiernos y que ahora es una carga.

Las preocupaciones de los ciudadanos también abarcan la cantidad de contaminación de la que es responsable la empresa:

"Como paraestatal fue ordeñada inmisericordemente y ahora representa un botín político que posibilita quedar bien con Cuba y otros países que se benefician de nuestro petróleo. Y México con altos niveles de contaminación ambiental petrolera que, podrían regresarnos al 93/94 cuando cayeron muertos los pájaros y la sociedad civil de motu proprio creó el: Un día sin auto", comentó Fabiola Juárez, jubilada de 60 años de edad.

Además, la mayoría de los encuestados opinan que es necesario ver a futuro y apostar por energías renovables que sustituyan a las fuentes contaminantes y no renovables. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de marzo de 2024



Refinerías: Evolucionar es el siguiente paso

Cerrar refinerías significaría un daño económico para las entidades donde se encuentran

Cerrar una refinería, principalmente aquellas que son poco eficientes en sus niveles de producción, podría no tener un impacto significativo en la oferta de combustibles; sin embargo, el **daño económico sería importante** para la entidad o las comunidades cercanas al complejo.

Si bien se habla de la contaminación que generan estos complejos, y que ha llevado al gobierno del estado de Nuevo León a querer [clausurar la refinería de Cadereyta](#), lo cierto es que la mayoría de los gobiernos locales, así como las empresas a su alrededor, ya sea de manera directa o indirecta, **han basado su economía alrededor de estos proyectos**.

En entrevista, **Oscar Ocampo**, coordinador de Energía del Instituto Mexicano para la Competitividad (Imco), explicó que el impacto en la producción y oferta dependerá del tamaño y eficiencia del complejo, pues parte de estos volúmenes pueden ser sustituidos por importaciones o incluso con el arranque de la refinería de Dos Bocas.

“Si hablamos de un tema de seguridad energética, se podría hacer sin mayor problema porque la producción de Madero es la más pequeña de las seis refinerías, pues produce alrededor de 30 mil barriles diarios, una fracción pequeña de los 800 mil barriles por día que consumimos. Se puede compensar con facilidad con la refinería de Dos Bocas y lo que importas de Texas. Por esa parte no hay mucho problema”.

Dijo que financieramente **la empresa tampoco registraría pérdidas mayores a las actuales**, que tan solo al cierre del año pasado fueron de **183 mil millones de pesos**.

“¿Cuál es el problema?, Tampico, por ejemplo; desarrolló su economía y sigue girando alrededor del petróleo. El tema ahí es cómo le haces para sustituir esa pérdida de actividad económica”.

Esto significa que no se trata solo de cerrar, sino que **detrás de esto debe existir una planeación profunda** para el desmantelamiento de los equipos, el saneamiento de la zona, entre otros trabajos que requieren no menos de ocho a 10 años.

Al mismo tiempo que se resuelve el destino de los trabajadores de la refinería, ya sea hacia su **jubilación o la capacitación para la reubicación**.

Evolución como alternativa

Por ello, otra de las alternativas es la evolución de estos complejos, a fin de **convertirse en plantas petroquímicas o incluso de hidrógeno**.

“Se tiene que pensar muy bien, qué parte puedes reconvertir, por ejemplo, petroquímica, o hidrógeno, tienes que ver qué vas a hacer con eso y qué va a pasar con los trabajadores, porque probablemente los tengas que recapacitar o los tengas que jubilar y no reemplazar, esa es la forma en la que se podría cerrar una refinería”.

Sobre el tema, **David Rosales**, socio director de la consultoría energética Elevation Ideas, coincidió en que **deben mantenerse los trabajos de modernización**, a fin de que los complejos puedan dar mayor valor agregado al petróleo pesado que es el crudo del que más se produce en México.

“Las refinerías de Pemex necesitan evolucionar en virtud del crudo que tienen, mejorar la capacidad de aprovechamiento del calor para su propio abastecimiento eléctrico y por último en función del mercado real que tenemos para los próximos 20 o 30 años”. EAD