

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024



1

Proceso de crudo crece 12.7% a junio, pero va por debajo de la meta

El volumen es 6.8% menor al millón de barriles diarios de proceso que la estatal proyecta alcanzar para todo el 2024; para alcanzar el objetivo, debe sumar más de 200,000 barriles diarios en promedio para el resto del año sobre los 867,000 barriles diarios procesados en junio.

De enero a junio el proceso de crudo en [las seis refinерías que conforman el Sistema Nacional de Refinación](#) (SNR) de Petróleos Mexicanos (Pemex) creció 12.7% a 935,269 barriles diarios, el mayor volumen para un lapso similar en ocho años, según datos del último reporte de la empresa estatal, dado a conocer este fin de semana.

Sin embargo, al menos tres observaciones sugieren cautela al leer estas cifras. La primera: pese al incremento, el proceso de crudo está 6.8% por debajo de la última expectativa de proceso para todo el 2024 divulgada por la empresa estatal, que es de 1.004 millones de barriles diarios.

Esta meta fue refrendada por el director de la empresa Octavio Romero Oropeza, durante su intervención en la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador del pasado 03 de mayo.

Su cumplimiento plantea un notable desafío a estas alturas del año, ya que conseguir el proceso de 1.004 millones de barriles en promedio de todo el 2024 implicaría elevar la actividad 14.7% durante el segundo semestre a más de 1.073 millones de barriles diarios.

En el análisis mes por mes del primer semestre del año, solamente en marzo Pemex consiguió elevar el procesamiento por arriba del millón de barriles, al alcanzar 1.062 millones de barriles diarios.

En este punto entra la segunda observación, que tiene que ver con un menor desempeño de la actividad de [proceso de Pemex durante el segundo trimestre del año](#).

Y es que luego de que en marzo el volumen rebasó el millón de barriles diarios de aceite —algo que no ocurría desde junio del 2016— la actividad volvió a caer.

Primero, a 950,699 barriles diarios en abril y luego a 842,043 barriles diarios en mayo. Luego en junio se observó un repunte, pero moderado, a 867,615 toneles por día.

Aspirar al cumplimiento de la meta de los 1.004 millones de barriles procesados en el 2024 implicaría inyectar al SNR de julio a diciembre más de 200,000 barriles diarios adicionales, en promedio, respecto de lo procesado en junio.

Combustóleo, desafío

Una tercera observación tiene que ver con lo que Pemex está produciendo. Hasta la fecha, elevar el proceso de crudo implica ampliar la escala de un proceso productivo subóptimo, debido a que acarrea una alta producción de combustóleo, un petrolífero residual de menor valor.

Durante el primer semestre del año, Pemex produjo tanta gasolina como combustóleo. En el primer caso, la elaboración creció 11% a 301,623 barriles diarios. En el segundo el aumento fue más moderado, de 2.8%, pero sobre una base comparativa mayor, por lo que el nivel fue de 299,435 toneles al día.

En tanto, la elaboración de diésel creció 33.1% a 177,595 barriles diarios, mientras que la de turbosina cayó 8% a 34,520 barriles diarios.

La alta prevalencia del combustóleo se debe a que el SNR todavía no dispone de una capacidad de coquización suficiente, aunque ello debería cambiar pronto, con la entrada en operación de las plantas coquizadoras de las refinерías de Tula y de Salina Cruz, que ayudarán a extraer más gasolina, diésel y turbosina del combustóleo, dejando ahora coque como residuo.

Actualmente **Pemex precisa vender parte de su combustóleo a la Comisión Federal de Electricidad (CFE)** para la generación de electricidad, mientras que la otra parte la exporta a refinерías en Estados Unidos que sí cuentan con capacidad de coquización.

En mayo, Octavio Romero sostuvo que la coquizadora de Tula, que incrementará en 80,000 barriles diarios la producción de gasolina y diésel, la iniciaría operaciones este julio, aunque posteriormente, el 19 de julio, también en la conferencia matutina Octavio Romero anunció que la operación temprana arrancararía hasta septiembre, para operar a plena capacidad en enero del 2025.

En tanto, la refinерía de Salina Cruz, que incrementará la producción de gasolinas y diésel en 74,000 barriles diarios, estaba proyectada para alcanzar un avance físico de 54% en septiembre y comenzar a operar en algún punto del 2025.

Reflote lento

La actual administración de Pemex argumenta que entre el 2019 y el 2025 la inversión promedio anual en rehabilitaciones del SNR asciende a 12,000 millones de pesos, 41.2% por encima de los 8,500 millones de pesos del sexenio anterior.

Sin embargo, el reflote del uso de capacidad de refinación del SNR marchó mucho más lento de lo esperado, pues todavía en diciembre del 2021, la estatal preveía que ya desde el 2022 el proceso de crudo ascendería a unos 1.230 millones de barriles diarios. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024

2 Arabia Saudita analiza opciones para invertir en la producción de litio en Chile

La minera estatal chilena Codelco busca un socio para un importante proyecto de litio en el salar de Maricunga, y el gobierno ha abierto recientemente otros yacimientos de litio a la inversión privada.

La empresa saudí **Manara Minerals** está estudiando oportunidades para invertir en la [producción de litio en Chile](#), dijo el lunes el ministro **Bandar Alkhorayaf**.

Manara, una empresa conjunta entre la minera estatal Ma'aden y el Fondo de Inversión Pública (PIF), está "analizando las diferentes opciones", dijo Alkhorayaf en una entrevista durante su visita a Chile.

Riad está trabajando para asegurarse el acceso al litio y a otros minerales como parte de su objetivo de convertirse en un centro de fabricación de baterías y vehículos eléctricos, ya que pretende diversificar su economía dependiente del petróleo.

Alkhorayaf, ministro de **Industria y Recursos Minerales**, dijo que Manara tenía interés en **Chile**, el segundo mayor productor mundial del metal para baterías.

"Creo que podemos ver algo con Manara en los activos chilenos aquí. Tiene mucho sentido", señaló, añadiendo que ve "un gran compromiso" por parte del Gobierno chileno para ayudar a asegurar la inversión.

Señaló que no tiene conocimiento de que se estuvieran llevando a cabo conversaciones concretas.

La minera estatal chilena Codelco busca un socio para un importante proyecto de litio en el salar de Maricunga, y el gobierno ha abierto recientemente otros yacimientos de litio a la inversión privada.

Alkhorayaf participó el lunes en reuniones con el Ministerio de Minería de Chile en las que participó Codelco.

"Tenemos un liderazgo que es muy ambicioso", dijo. "Nos tomamos en serio abastecernos ahora (...) lo antes posible". El Economista

Secretaría de Seguridad asegura más de 120 mil litros de hidrocarburo robado en Hidalgo

Las autoridades localizaron un inmueble que era posiblemente utilizado como centro de distribución

Elementos de la **Secretaría de Seguridad Pública** estatal (SSPH), la [Guardia Nacional](#) y el [Ejército](#) mexicano aseguraron más de 120 mil litros de **hidrocarburos** robados en un operativo implementado en el municipio de **Progreso de Obregón**, aunque ninguna persona fue aprehendida.

De acuerdo con la **SSPH**, las autoridades estatales localizaron un inmueble que podría ser utilizado como centro de distribución de combustible robado en el municipio de Progreso de Obregón, donde aseguraron 124 mil litros de **combustible**, nueve vehículos, de los cuales seis fueron autotanques, cien animales de corral y el predio.

Los ladrones de combustible escaparon

En la zona las autoridades federales y estatales localizaron distintas mangueras que sirvieron para la extracción de hidrocarburos, donde presuntamente los responsables escaparon minutos antes del arribo de la **Guardia Nacional** y el **Ejército** mexicano. Al respecto, la Fiscalía General de la República (**FGR**) abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades, por lo cual los litros de combustible fueron trasladados a las instancias de seguridad correspondientes.

Progreso es uno de los municipios más afectados por el robo de hidrocarburos en el estado, donde se han contabilizado 240 tomas clandestinas desde 2023, aunado a que se encuentra en las redes de los ductos subterráneos de Petróleos Mexicanos (Pemex) que conectan directamente con la refinería **Miguel Hidalgo**.

Asimismo, **Hidalgo** es uno de los estados con la mayor cantidad de perforaciones ilegales en los ductos de Pemex en el país, por lo que entre 2018 y 2023 se ubicó en el primer lugar a nivel nacional, mientras que en la actualidad se ha situado en el tercer lugar en el promedio nacional.

Por su parte, el gobernador del estado, Julio Menchaca Salazar, señaló que se han reforzado los operativos de seguridad en el estado para reducir la presencia de los grupos criminales que operan en el territorio estatal, principalmente en 35 de los 84 municipios de la entidad. El Herald

31 de julio de 2024

3

Petróleo abre estable cerca de mínimos de junio por preocupaciones sobre China

El petróleo operaba estable la mañana de este martes cerca de sus niveles más bajos desde principios de junio, mientras la preocupación por la demanda en China era contrarrestada por la promesa del Gobierno de adoptar medidas para apuntalar la economía.

El petróleo operaba estable la mañana de este martes cerca de sus niveles más bajos desde principios de junio, mientras la preocupación por la demanda en China era contrarrestada por la promesa del Gobierno de adoptar medidas para apuntalar la economía y la perspectiva de un descenso de los inventarios de crudo y productos en Estados Unidos.

Las decepcionantes noticias económicas de China, el **mayor importador de crudo del mundo**, han lastrado los precios de las materias primas. Según un sondeo de Reuters, la actividad manufacturera china se contrajo por tercer mes consecutivo en julio.

El crudo **Brent** bajaba 16 centavos, o un 0.2%, a 79.62 dólares por barril a las 10:42 GMT, previamente tocó los 79.34 dólares, su nivel más bajo desde el 10 de junio. El crudo estadounidense bajaba 11 centavos, o un 0.2%, a 75.70 dólares.

"Las consideraciones macroeconómicas siguen influyendo en la confianza de los inversores", dijo Tamas Varga, de la correduría de petróleo PVM. "Las turbulencias económicas chinas, incluido el lento crecimiento y la caída de las importaciones de crudo, siguen siendo una fuerza impulsora importante para nuestro mercado".

Aunque los dirigentes chinos prometieron intensificar el apoyo a la economía, las expectativas sobre el alcance de tales medidas han sido limitadas, ya que el Tercer Pleno, una reunión política celebrada a mediados de julio, reiteró en gran medida los objetivos de política económica existentes.

El jueves, los principales ministros de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** junto con sus aliados encabezados por Rusia, grupo conocido como **OPEP+**, se reunirán para revisar el mercado, incluido un plan para empezar a retirar algunos recortes de producción desde octubre. De momento no se esperan cambios.

[El petróleo cayó un 2% en la sesión anterior](#) después de que Israel señaló que su respuesta al ataque con cohetes del sábado en los Altos del Golán, ocupados por Israel, estaría calculada para evitar arrastrar a Oriente Medio a una guerra total.

En Venezuela, miembro de la **OPEP**, la oposición dijo que obtuvo el 73% de los votos en las elecciones presidenciales del domingo, a pesar de que la autoridad electoral nacional había declarado ganador al actual presidente Nicolás Maduro.

"La [victoria de Nicolás Maduro](#) en las últimas elecciones venezolanas es un factor adverso para el suministro global, ya que esto podría resultar en sanciones más estrictas de Estados Unidos", dijeron los analistas de ANZ en una nota, estimando que tal escenario podría reducir las exportaciones de Venezuela en 100,000-120,000 barriles por día.

Los últimos informes de inventarios de Estados Unidos, que se publicarán esta semana, podrían servir de apoyo, ya que se espera que muestren un descenso de las reservas de crudo y combustible. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024



4

Pemex necesita transformarse... solo para sobrevivir

Urge un giro profundo en la visión de la política energética del país. Pero para que suceda, se necesita un cambio de visión en la dirección de Pemex.

¿Por qué razón **la pérdida neta de Pemex** en el segundo trimestre de este año fue de **251 mil 255 millones** de pesos?

Para entender de qué proviene esta gigantesca pérdida, hay que hacer una breve revisión de la estructura de la empresa petrolera.

Una parte muy importante de Pemex es su actividad de **exploración y producción** de crudo y otros hidrocarburos.

Si solo se dedicara a esa actividad, en lugar de perder, en el segundo trimestre **habría ganado 6 mil 692 millones** de pesos.

Otra de las filiales de Pemex se dedica a **la logística**. En su caso, el resultado fue también **positivo en 7 mil 396 millones** de pesos.

La refinería de **Deer Park** es tratada como si fuera una filial diferente, por lo que también observamos que reportó una **utilidad de 1 mil 84 millones** de pesos.

El problema de los malos resultados de Pemex está específicamente en la filial que se denomina **Pemex Transformación Industrial** (PTI, que antes se llamaba Pemex Refinación), pues resulta que esa sola filial, que incluye las refinerías que operan en el país, **perdió 261 mil 741 millones de pesos**.

Las ventas totales de esta filial de Pemex fueron de 497 mil 460 millones de pesos.

Pero resulta que los costos que tuvo que pagar para alcanzar esa cifra fueron de 563 mil 805 millones.

Sumando otros gastos, resulta que PTI tuvo una pérdida de operación de 119 mil 940 millones de pesos.

Esto quiere decir que **por cada 100 pesos que vende por su pura operación, pierde 20 pesos**.

Pero, además, resulta que, al importar productos del exterior y pagar en dólares, la situación de inestabilidad en el mercado cambiario que provocó un alza del precio del dólar en junio, le generó **una pérdida cambiaria de 124 mil 477 millones** de pesos.

El resultado final es **una pérdida neta de PTI de 261 mil 741 millones** de pesos.

Si se tratara de un episodio crítico, habría que esperar a que pasaran los meses para que la situación se normalizara.

Pero resulta que pasan y pasan los trimestres y que PTI sigue con resultados negativos.

La **pérdida acumulada de PTI desde 2019** hasta la primera mitad de este año es de **968 mil 229 millones de pesos**.

No hay manera de que Pemex sobreviva en el mediano plazo, sin que al mismo tiempo se lleve al garete las finanzas públicas del gobierno mexicano, si no se hace algo con PTI.

Hace muchos años, **Lula**, en su primer periodo como presidente de Brasil, decía que la gran diferencia es que, para Brasil, **el petróleo era un instrumento para el desarrollo mientras que para México era un mito**.

Brasil no es el mejor ejemplo del manejo del petróleo. Pero, Pemex es el peor.

No hay finanzas públicas que aguanten otro sexenio de pérdidas como las que le he descrito.

Y todo ello, derivaba de la convicción de López Obrador de que el gran objetivo era **conseguir la autosuficiencia en petrolíferos**.

Hubo una cantidad impresionante de recursos que se canalizó a Pemex. Superó por mucho los volúmenes de inversión de Pemex.

El actual sexenio ya terminó.

La visión de Pemex como **ese gran símbolo que nos cuesta una 'billonada'** debe quedar atrás.

AMLO creció al amparo del petróleo.

Quizás no se hubiera convertido en líder social si no hubiera protestado ante los efectos de Pemex en Tabasco.

Los pozos tomados fueron su primer gran símbolo nacional, que lo convirtió en un político que ganó la presidencia de uno de los grandes partidos del país. Y de allí salió su carrera a la Presidencia.

Claudia no tuvo este camino. Y **su visión filosófica es la de la transición energética**.

Esperemos que, con ella, tengamos un giro profundo en la visión de la política energética del país.

Pero para que todo ello suceda, se necesita **un cambio de visión en la dirección de Pemex. El Financiero**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024

5 **Este sábado ya estará produciendo la refinería de Dos Bocas: AMLO**

La refinería fue inaugurada el 1 de julio de 2022

El próximo sábado 3 de agosto, ya estará produciendo a toda su capacidad, la **refinería en Dos Bocas**, Paraíso, **Tabasco**, informó el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#). La refinería fue inaugurada el 1 de julio de 2022.

“El sábado ya empieza a producir completa toda la refinería de Dos Bocas, va a producir como 250 mil, 260 mil barriles de gasolina diarias”, recalcó en el salón Tesorería de Palacio Nacional.

Destacó que durante su gobierno se **rehabilitaron seis refinерías**, que de lo contrario, se hubieran convertido en chatarra, también indicó que enero del 2019 se producía un millón 600 mil barriles y en 2004, tres millones de barriles.

“Rehabilitamos las seis refinерías, no hemos dejado de invertir en el mantenimiento de las seis refinерías, compramos una refinерía nueva, digo, una refinерía ya produciendo en Houston, Deer Park.

En 15 años se cayó la mitad, un poco más de la mitad la producción petrolera. Son unos irresponsables, corruptos, no les importaba el país, estaban dedicados, como enajenados, a robar. Y miren cómo lo levantamos. Ya ahora, el **75 por ciento de los ingresos de Pemex provienen de las ventas de hidrocarburos**, la venta de gasolina, de diésel, de turbosina en México. Y tenemos que lograr el propósito, nos falta muy poco, de la autosuficiencia completa para no depender de nadie”, manifestó.

Proyectos y pendientes se comparten con Sheinbaum: AMLO

En la conferencia de prensa presidencial matutina, conocida como “la mañanera”, el presidente López Obrador señaló que también dialoga con la virtual presidente electa, [Claudia Sheinbaum](#), sobre los **proyectos, en marcha, pendientes y de las empresas que considera serias**.

Afirmó que en el periodo neoliberal. **Las empresas actuaban con influyentismo** y quedaron pocas constructoras serias, responsables y honestas, “en algunos casos se llevaban hasta los anticipos, no terminaban las obras”.

“Además, estamos visitando juntos pues todo el país, viendo obras, supervisando obras, y también platicando sobre planes, hablando de cuáles empresas son, desde nuestro punto de vista confiables, cuáles no, los proyectos futuros para el país, platicando mucho. Además de que somos compañeros, nos entendemos desde hace muchos años, hemos luchado por la justicia desde hace mucho tiempo, estamos ahora en una comunicación permanente, intensa”, añadió. El Heraldo

Procesamiento en Refinería Olmeca alcanza los 100 mil barriles diarios en julio

Octavio Romero Oropeza indicó que se espera que en 2024 las seis refinерías actuales procesen un millón de barriles diario.

De acuerdo con [Octavio Romero Oropeza](#), director general de **Petróleos Mexicanos (PEMEX)**, la **Refinería Olmeca**, ubicada en **Dos Bocas, Tabasco**, ha comenzado a refinar petróleo crudo en procesos intermedios, alcanzando un promedio de 100 mil barriles diarios durante julio, lo que marca el inicio de su contribución a la oferta nacional de combustibles.

Al respecto, Reinaldo Wences, subdirector de evaluación y cumplimiento regulatorio de PEMEX Transformación Industrial (TRI), señaló que el Sistema Nacional de Refinación, que incluye a la **Refinería Olmeca**, procesará alrededor de 1 millón 100 mil barriles diarios en julio.

Procesamiento en Refinería Olmeca alcanza los 100 mil barriles diarios en julio

En el segundo trimestre de 2024, el **Sistema Nacional de Refinación (SNR)** promedió 886 mil barriles diarios, un incremento de 60 mil 500 barriles, equivalente a un 7.3% más que en el mismo periodo del año anterior, según el reporte trimestral de **PEMEX**.

Romero Oropeza indicó que se espera que en 2024 las seis refinерías actuales procesen un millón de barriles diarios, además de una contribución de 160 mil barriles diarios de la Olmeca. Para septiembre, se proyecta que el procesamiento de crudo alcanzará 1.7 millones de barriles diarios, un aumento del 233% en comparación con diciembre de 2018.

El aumento en el segundo trimestre se atribuye a un mejor desempeño en las refinерías de **Salina Cruz, Salamanca y Madero**, con niveles de procesamiento de 227 mil, 143 mil y 127 mil barriles diarios, respectivamente.

Reinaldo Wences destacó los avances en el plan de rehabilitación y mantenimiento del Sistema Nacional de Refinación (SNR), lo que ha permitido recuperar su capacidad y optimizar su operación, con resultados positivos en el procesamiento de crudo.

Por su parte **Romero Oropeza** comentó ante los medios e inversionistas que [PEMEX](#) ha hecho importantes avances en sus compromisos, especialmente en cuanto a autosuficiencia energética.

En el segundo trimestre, la producción de combustibles de transporte alcanzó 269 mil barriles diarios de gasolina, 164 mil de diésel y 30 mil de turbosina, con aumentos trimestrales del 22% y 20% para la gasolina y el diésel, respectivamente. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024

6

Se prepara Morena para desaparecer a la CRE, CNH y Cofece

La Comisión de Puntos Constitucionales de la Cámara de Diputados tiene preparado el proyecto de dictamen

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** y la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** desaparecerán como Organismos Constitucionales Autónomos (OCA), de manera que sus recursos y atribuciones se integrarán a la **Secretaría de Energía (Sener)**, de acuerdo con el proyecto de dictamen elaborado por la Comisión de Puntos Constitucionales de la Cámara de Diputados que ha circulado en medios el día de hoy.

A **un mes** de que termine la presente Legislatura y siguiendo la instrucción del presidente de la República, enviada en la forma de un paquete de 20 iniciativas de reformas, adiciones, modificaciones y derogaciones remitido al Congreso de la Unión el 5 de febrero de este año, la fracción parlamentaria del partido oficialista Movimiento de Regeneración Nacional (Morena) **ya prepara el dictamen** por el que desaparecerían **siete OCA**, entre ellos, la CRE, la CNH y la **Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece)**.

“La modificación estructural que se propone, en los términos que señala el Presidente de la República, parte de la exigencia establecida en el propio marco jurídico nacional que reconoce la supremacía del interés general, público y social, sobre el interés privado, ya que el primero hace posible el ejercicio efectivo de los derechos humanos que implican el disfrute de los bienes comunes de la Nación, como condición indispensable, incluso, para el ejercicio de otros derechos humanos; lo que, a su vez, exige replantear la organización administrativa del Estado Mexicano para hacerla congruente con los principios de racionalidad, austeridad, eficiencia, eficacia, y el derecho a una mejor administración pública”, expone el proyecto de dictamen.

Al respecto, la Comisión bajo la presidencia del diputado morenista **Juan Ramiro Robledo Ruiz** cita el *Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024*, el cual reza que *“el mercado no sustituye al Estado”*.

Artículos a modificar

Para la desaparición de la CRE, la CNH y la Cofece se modificará el **Artículo 28 Constitucional**, de manera que los recursos humanos, materiales y los asuntos de cada uno pasen a la Sener, en el caso de las dos primeras, y a la **Secretaría de Economía**, en cuanto a la tercera.

El texto propuesto para este artículo es:

“El Poder Ejecutivo Federal, por conducto de la dependencia encargada de conducir y supervisar la política energética del país, contará con atribuciones para llevar a cabo la regulación técnica y económica; así como la facultad sancionadora en materia energética y de hidrocarburos, en los términos que determine la ley” (el énfasis son las partes modificadas en el proyecto de dictamen).

En materia de competencia económica, el proyecto propone:

*“El Estado **garantizará** la libre competencia y concurrencia, **por lo que deberá** prevenir, investigar y combatir los monopolios, las prácticas monopólicas, las concentraciones y demás restricciones al funcionamiento eficiente de los mercados, en los términos que establecen esta Constitución y las leyes. **Al efecto, el Ejecutivo Federal, a través de la dependencia encargada de formular y conducir las políticas generales de industria, comercio exterior, interior, abasto y precios del país, contará con las facultades necesarias para cumplir con dicho objeto, tales como ordenar medidas para eliminar las barreras a la competencia y la libre concurrencia;...**” (el énfasis son las partes modificadas en el proyecto de dictamen).*

Los artículos transitorios especifican que los asuntos que estén atendiendo las Comisiones previos a la entrada en vigor del Decreto, en caso de ser aprobado, **continuarán bajo la reglamentación vigente**.

Igualmente indica que los cargos de los comisionados **concluirán con la entrada en vigor del decreto**, no así el de los trabajadores de los OCA, quienes se integrarán a las dependencias que les correspondan, garantizando así sus derechos laborales.

Impacto de la extinción de los OCA

La Comisión de Puntos Constitucionales señaló en el proyecto de dictamen que la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) no encontró impacto presupuestario**.

“No se crean o modifican entidades públicas, plazas, los programas que llevan adelante las dependencias y entidades públicas en sentido presupuestal, ni se establecen destinos específicos de gasto público, ni se prevén atribuciones o funciones para las dependencias y entidades públicas que exijan por sí, mayor asignación de recursos públicos, ni hay disposiciones que incidan en la regulación de la materia presupuestaria”, citó la Comisión.

Del mismo modo, el **Centro de Estudios de las Finanzas Públicas** de la Cámara de Diputados concluyó en el mismo sentido que la iniciativa del Presidente de la República carece de impacto presupuestario.

Los OCA a desaparecer

En el proyecto de dictamen, además de la CRE, la CNH y la Cofece, también aparecen el **Instituto Federal de Telecomunicaciones (IFT)** que se integrará a la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes (SICT), para lo cual se deberán modificar los Artículos Constitucionales 27 y 28.

El **Consejo Nacional de Evaluación de la Política de Desarrollo Social (CONEVAL)**, que será absorbido por el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), con reformas al Artículo 26. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de julio de 2024

7 AMLO decreta prórroga en el pago de impuestos de Pemex por 35 mil mdp

AMLO decreta prórroga para que Pemex posponga el pago de 35,000 millones de pesos del DUC, ayudando a la empresa a gestionar sus finanzas.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, decretó la prórroga del pago de 35,000 millones de pesos del impuesto de [Derecho de Utilidad Compartida \(DUC\)](#) de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#). Esta medida forma parte de los esfuerzos continuos del Gobierno para ayudar a la compañía estatal a manejar sus significativos compromisos financieros.

El decreto, publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 25 de julio, extiende la prórroga para el pago del DUC de mayo, cuyo vencimiento original era el 31 de julio, hasta el 29 de agosto. Asimismo, el pago correspondiente al DUC de junio también se ha pospuesto para la misma fecha en agosto.

Carlos Cortez, director de finanzas de Pemex, confirmó la prórroga durante una llamada con analistas, señalando que el aplazamiento abarca un total de 35,000 millones de pesos.

Pemex enfrenta una situación financiera complicada, siendo la petrolera más endeudada del mundo con pasivos financieros que ascienden a 99,400 millones de pesos. A pesar de los múltiples apoyos del Gobierno, incluidos miles de millones de pesos para pagar deudas y realizar inversiones, así como reducciones en su carga fiscal, los problemas persisten.

Para 2024, el presupuesto de México incluye una inyección de 145 mil millones de pesos destinada a los requerimientos financieros de Pemex. Sin embargo, la empresa reportó pérdidas significativas de 13,900 millones de dólares en el segundo trimestre del año, reflejando la continua presión financiera sobre la compañía.

Esta prórroga es solo una de las muchas medidas que el Gobierno de México ha implementado para estabilizar las finanzas de Pemex, una empresa crucial para la economía del país. La extensión en el pago del DUC permitirá a Pemex un respiro temporal en sus obligaciones fiscales, aunque los desafíos financieros a largo plazo siguen siendo significativos. OGM

Grupo Carso incrementa inversión en campo Lakach

Grupo Carso incrementa su inversión en el campo Lakach a 1.884 millones de dólares, un 57% más, destacando su importancia estratégica para la producción de gas en México.

Grupo Carso, propiedad del magnate mexicano Carlos Slim Helú, ha decidido aumentar su inversión en el megacampo marino de gas en aguas profundas, [Lakach](#), el cual es operado por [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La nueva inversión será de mil 884 millones de dólares, lo que representa un incremento del 57% respecto a los mil 200 millones de dólares anunciados anteriormente por la compañía el 5 de julio.

Esta ampliación se realiza dentro del marco de un Contrato de Servicios Integrales de Exploración y Extracción firmado con Pemex, tras la cancelación del proyecto previamente acordado con New Fortress Energy.

Lakach, situado en el Golfo de México frente a la costa del estado de Veracruz, es un yacimiento de gas no asociado con una reserva estimada de 900 mil millones de pies cúbicos.

Se espera que la producción del campo comience en diciembre de 2026, según informó Ángel Cid, CEO de Pemex Exploración y Producción (PEP). La inversión en Lakach tiene una relevancia estratégica significativa debido al potencial del campo para la producción de gas en México.

Esta información se dio a conocer durante la presentación de los resultados financieros de Pemex, que reportó una pérdida de 13.900 millones de dólares en el segundo trimestre del año. OGM

