NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2025

1

Yucatán avanza hacia autosuficiencia energética con nuevas plantas de CFE que garantizan suministro

- Nuevas plantas y modernización eléctrica en Yucatán permitirán garantizar un suministro confiable y suficiente, destacaron la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor y el Gobernador Joaquín Díaz Mena.

CFE fortalece la generación, transmisión y distribución de energía para asegurar un suministro eléctrico continuo y confiable.

El estado de Yucatán se encamina a lograr la autosuficiencia energética con la entrada en operación de nuevas plantas de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la modernización de su infraestructura eléctrica, informaron en rueda de prensa en conjunto la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor, y el Gobernador Joaquín Díaz Mena.

Atendiendo la instrucción de la presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, la directora general destacó que la CFE está comprometida con garantizar el abasto de energía en el sureste del país, por lo que Yucatán es un estado prioritario en esta estrategia.

Resaltó que la capacidad de generación de energía en Yucatán se verá incrementada en 38.2% con la entrada en operación de las Centrales Ciclo Combinado Mérida y Ciclo Combinado Riviera Maya - Valladolid, con lo cual la capacidad total, incluyendo el enlace de transmisión, alcanzaría el orden de los 5,486 megawatts.

Añadió que, a través de la planta Mérida IV, se aportarán 500 megawatts adicionales al sistema, que se suman a los 1,853 megawatts generados por otras centrales de la CFE en Mérida y Valladolid, así como a los 1,306 megas provenientes de productores privados, para alcanzar un total de 3,159 megawatts disponibles en la región.

“La Península cuenta ya con una capacidad de generación que supera su demanda máxima histórica, lo que permite asegurar el suministro continuo y confiable para Yucatán, Campeche y Quintana Roo… gracias a la reciente reforma energética impulsada por la Presidenta de la República, Claudia Sheinbaum, volvemos a ser una empresa pública integrada de manera vertical que nos permite optimizar recursos y hacer supervisiones de tipo integral donde las áreas de transmisión y distribución se están uniendo para acortar tiempos con más recursos y personal mucho más especializado.

Los resultados se van a ir viendo, es un trabajo que implica tiempo, pero se notará por la disminución del número y la duración de las interrupciones", declaró Calleja Alor,

La demanda máxima que ha registrado la Península es de 2,992 megawatts, y en horas pico el promedio oscila entre 2,714 y 2,980. Hoy, con 3,167 megawatts generados y nueva capacidad en operación, no solo se cubrirá esa demanda, sino que también se podrán enviar excedentes a otras regiones del país.

El Gobernador de Yucatán, Joaquín Díaz Mena, apuntó que el acceso a la electricidad no es un privilegio, es un derecho, y se trabaja para que sea una realidad. Destacó que el suministro confiable de energía es fundamental para mejorar la calidad de vida de las familias yucatecas, impulsar los negocios locales y fortalecer el desarrollo económico del estado.

El Gobernador señaló que las fallas eléctricas que enfrenta la región tienen origen en décadas de abandono y falta de planeación, lo que dejó a la infraestructura sin capacidad suficiente para responder al rápido crecimiento de Yucatán y del vecino estado de Quintana Roo.

Díaz Mena comparó el sistema eléctrico con un paciente que requiere atención tanto inmediata como a largo plazo. “Si lo vemos como un enfermo, primero hay que tratar las enfermedades urgentes, pero también debemos trabajar en la prevención de futuras complicaciones. Hay padecimientos que no se curan de la noche a la mañana, sino que requieren un tratamiento prolongado”, expresó el mandatario, al explicar los trabajos que se están realizando para diagnosticar y fortalecer la red eléctrica de la región.

Adelantó que pronto el Gobierno del Renacimiento Maya iniciará con la Estrategia Aliados por la Energía para promover el uso eficiente de la energía.

Por la mañana, el Gobernador Díaz Mena y Calleja Alor supervisaron los trabajos de la planta Mérida IV, misma que ya realiza pruebas para la generación de energía eléctrica. Por la tarde, sostuvieron una reunión con los integrantes del CCE, encabezados por su presidente, Emilio Blanco del Villar, los empresarios asistentes tuvieron la oportunidad de retroalimentar y plantear temas a la titular de la CFE. Por lo que el encuentro fue un diálogo abierto y constructivo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2025

2

Precios del petróleo cierran con ligeras alzas por demanda en EU y debilidad del dólar

El Brent del Mar del Norte para entrega en agosto subió un marginal 0.07% a 67.73 dólares, mientras que el WTI estadounidense subió un 0.49% a 65.24 dólares.

Los **precios del petróleo** aumentaron ligeramente este jueves, impulsados por la demanda de Estados Unidos y la persistente debilidad del dólar.

El precio del barril de crudo **Brent del Mar del Norte** para entrega en agosto subió un 0.07%, hasta los 67.73 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate** para el mismo mes, subió un 0.49%, hasta los 65.24 dólares.

"Estamos entrando en un período de fuerte demanda" y "la situación está lejos de ser catastrófica, lo que está demostrando ser un factor de apoyo" para los precios, declaró a la AFP John Kilduff, analista de Again Capital.

El informe semanal de la **Agencia de Energía de Estados Unidos** (EIA) sobre los inventarios de crudo en Estados Unidos mostró el miércoles que la **demanda de gasolina aumentó la semana pasada** (+4.18%) en el país.

En el mismo período, los **inventarios comerciales de petróleo estadounidenses disminuyeron** a su vez más drásticamente de lo esperado por quinta semana consecutiva, impulsando el petróleo al alza.

Al mismo tiempo, "la persistente debilidad del dólar (...) brinda cierto respaldo a las materias primas", cuyos precios se fijan en dólares, dijo Kilduff.

El índice del dólar, que compara la moneda estadounidense con una cesta de otras divisas importantes, cayó el jueves a su nivel más bajo desde marzo de 2022. El Economista

Petróleo sube levemente y el mercado pone su atención en la demanda

Los precios del petróleo subían levemente este jueves, porque los inversores se mantenían cautos frente al alto el fuego entre Irán e Israel y centraban su atención en los fundamentos del mercado tras una baja de inventarios en Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** subían levemente este jueves, porque los inversores se mantenían cautos frente al **alto el fuego entre Irán e Israel** y centraban su atención en los fundamentos del mercado tras una baja de inventarios en Estados Unidos.

Los futuros del crudo **Brent** subían 34 centavos, o un 0.5%, hasta los 68.02 dólares el barril a las 4:55 a.m. hora de la CDMX. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 35 centavos, o un 0.5%, a 65.27 dólares el barril.

Ambos referentes habían subido cerca de un 1% el miércoles, recuperándose de pérdidas de principios de semana, tras conocerse datos que mostraron la fortaleza de la demanda estadounidense.

Los futuros del Brent cotizan bajo los 69.36 dólares del 12 de junio, el día antes de que Israel inició los ataques aéreos contra Irán.

Los inversores están centrando su atención en la macroeconomía y los balances petroleros, al tiempo que vigilan la tregua entre Israel e Irán, dijo Tamas Varga, analista de PVM.

Giovanni Staunovo, analista de UBS, dijo que los precios del petróleo habían seguido la evolución de los mercados de renta variable hasta este jueves, mientras que los analistas de ANZ afirmaron que la **temporada de verano en Estados Unidos** había comenzado lentamente, pero que la demanda estaba repuntando.

Los inventarios estadounidenses de crudo y combustible cayeron en la semana que finalizó el 20 de junio, por un aumento de la actividad de refino y la demanda, informó el miércoles la Administración de Información Energética.

Los inventarios de crudo cayeron en 5.8 millones de barriles, dijo la EIA, superando las expectativas de los analistas en una **encuesta de Reuters** para una reducción de 797,000 barriles.

3

¿Por qué el 'Pemexproa' no es una opción viable? Estos son los riesgos que se corren

La presidenta Sheinbaum negó que un 'Pemexproa' sea una opción que se analice en su gobierno para rescatar a la petrolera.

La **presidenta Claudia Sheinbaum** prometió que durante su sexenio se realizaría el rescate de Petróleos Mexicanos y recientemente anunció que en julio quedaría el pago de la tercera parte de la deuda de Pemex.

Al respecto, se habló de la posibilidad de un 'Pemexproa' para resolver el adeudo, entre otros problemas de la petrolera; sin embargo, la presidenta Sheinbaum aseguró que ese esquema no es viable.

"No hay ningún Pemexproa porque jamás haríamos algo similar al Fobaproa, que estuvo **plagado de corrupción**", dijo la mandataria en su conferencia 'mañanera'.

Claudia Sheinbaum añadió que las reuniones con el equipo de Pemex continúan para revisar un esquema integral de largo plazo para la petrolera.

¿Por qué no es viable el Pemexproa para salvar a la petrolera?

El **columnista de *El Financiero***, Enrique Quintana, dio algunas recomendaciones que servirían para salvar a la petrolera y destacó por qué no sería viable recurrir a un Pemexproa.

La clave que destaca Quintana está en la reestructuración de Pemex, la cual se lograría al eliminar proyectos no estratégicos, imponer auditorías y mejorar su gobernanza.

En tanto, el **Pemexproa** sería para absorber la totalidad de la deuda de Pemex al convertirla en pasivo del Estado. La inviabilidad se debe a que implica dilemas legales, financieros y también consecuencias crediticias.

"Si el gobierno asumiera 30 mil millones de dólares de la deuda de Pemex, el ahorro anual sería de al menos mil 650 millones de dólares. Actualmente, Pemex destina 675 mil millones de pesos diarios al servicio de su deuda. Liberar estos recursos permitiría invertir en producción o saldar cuentas con proveedores", explica el columnista en su texto *¿Rescatar a Pemex o mejor rescatar al país?,* que se publica este jueves 26 de junio.

De esta forma, a pesar de la posibilidad de este escenario, entre las desventajas están que las **leyes vigentes** no permiten absorber la deuda de empresas estatales como si fuera pública.

¿Qué otras alternativas hay para rescatar a Pemex?

En caso de tomar en cuenta esta opción y para realizar el Pemexproa, sería necesario hacer reformas, las cuales deberán pasar por el Congreso y además, el gobierno tendría que recomprar bonos de Pemex; un proceso complejo.

Quintana destaca que otra de las alternativas para Pemex sería que el gobierno ejecute **recompras parciales de la deuda de la petrolera durante seis años** o más, según los vencimientos programados para suavizar el impacto fiscal y reducir el riesgo de una rebaja crediticia.

Dichas opciones son contrarias a la idea que tenía el expresidente Andrés Manuel López Obrador sobre la petrolera luego de que en 2018 la convirtió en una empresa 'intocable' a pesar de sus pérdidas.

"Con el modelo actual, Pemex no tiene remedio, y su lastre puede arrastrar a las **finanzas públicas del país**", destaca Enrique Quintana quien además asegura que existen al menos 10 formas para evitar una crisis mayor en la empresa petrolera, las cuales tendrían que ser analizadas por el gobierno de Claudia Sheinbaum. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2025

4

¿Rescatar a Pemex... o mejor rescatar al país?

Convertir parte de la deuda en pasivo del Estado es técnicamente factible, pero implica dilemas legales, riesgos financieros y consecuencias crediticias que requieren un análisis riguroso.

La situación financiera de Pemex ha llegado a un punto crítico.

Para **2026 enfrenta vencimientos** de deuda superiores a los **18 mil 700 millones de dólares**, lo que equivale a pagar **51 millones de dólares** diarios solo en amortizaciones de capital.

Ante este panorama, ha circulado la versión de que el gobierno federal **analiza absorber entre 30 mil y 40 mil millones de dólares** de la deuda de la petrolera —alrededor del 40 por ciento de sus pasivos financieros— y convertirlos en deuda soberana.

La idea de absorber la totalidad de la deuda de Pemex, que también corrió en pasillos y fue publicada, **es, sin rodeos, una pura ocurrencia.**

Y, sin embargo, algunos —incluso personas bien informadas— llegaron a tomarla en serio.

Convertir parte de la deuda en pasivo del Estado es técnicamente factible, pero **implica dilemas legales, riesgos financieros y consecuencias crediticias** que requieren un análisis riguroso.

La deuda soberana de México se financia hoy a tasas de entre 5 por ciento y 5.5 por ciento anual, frente al 11 por ciento que paga Pemex en los mercados.

Si el gobierno asumiera 30 mil millones de dólares de la deuda de Pemex, **el ahorro anual sería de al menos mil 650 millones de dólares.** Actualmente, Pemex destina 675 millones de pesos diarios al servicio de su deuda. Liberar esos recursos permitiría invertir en producción o saldar cuentas con proveedores.

La transferencia de deuda al balance del gobierno otorgaría liquidez inmediata a una empresa cuya producción petrolera ha caído a niveles no vistos en 15 años.

Suena bien, **pero no todo son ventajas.**

La legislación vigente no permite absorber deuda de empresas estatales como si fuera deuda pública. Hacerlo requeriría reformas legales que deben pasar por el Congreso, que harían ruido, incluso con mayoría de Morena.

El gobierno **tendría que recomprar bonos de Pemex** en el mercado secundario, lo cual exige liquidez inmediata y acuerdos con los tenedores de deuda, un proceso técnicamente complejo.

La idea de un "Pemexproa" ha sido útil como eslogan mediático, pero **revela una gran ignorancia** sobre las restricciones jurídicas que regulan los pasivos de la empresa.

La deuda pública de México equivale al 51.5 por ciento del PIB, según datos oficiales. Asumir 40 mil millones de dólares más elevaría ese ratio a cerca del 53.5 por ciento.

Aunque algunos sostienen que esta operación no elevaría el endeudamiento neto del sector público de manera significativa, agencias como **Moody's podrían castigar a México** con una baja en su calificación si perciben un debilitamiento de la disciplina fiscal.

Es precisamente por eso que, como ayer señaló la presidenta Sheinbaum, **ese esquema no está sobre la mesa.**

Una alternativa sería que **el gobierno ejecute recompras parciales** de deuda de Pemex a lo largo de seis años o más, conforme a los vencimientos programados.

Esto suavizaría el impacto fiscal y reduciría el riesgo de una rebaja crediticia abrupta.

Sin embargo, todo intento de rescate debe estar atado a una **reestructuración profunda de Pemex**: eliminar proyectos no estratégicos, imponer auditorías y mejorar su gobernanza.

Eso es casi ir de frente contra la visión que AMLO heredó para la empresa.

Desde 2018, el gobierno de López Obrador convirtió a Pemex en una empresa intocable, a pesar de sus pérdidas monumentales.

La petrolera pasó **de ser emblema nacional a lastre financiero.**

La presidenta Sheinbaum, con formación científica y una visión distinta sobre la energía fósil, tiene la oportunidad de romper con esa herencia maldita. Si lo logra, Pemex podría convertirse en un actor clave en la transición energética, no en un barril sin fondo.

Porque **con el modelo actual, Pemex no tiene remedio**, y su lastre puede arrastrar a las finanzas públicas del país.

Existen al menos 10 caminos viables para evitar una crisis mayor.

Pero todos ellos requieren un primer paso: superar el culto al petróleo que construyó López Obrador, un político forjado en torno al mito del hidrocarburo.

Hoy, el país está en manos de una presidenta que es física y doctora en ingeniería energética. Las opciones están sobre la mesa. Hay el conocimiento. Falta saber si tendremos el valor —y la claridad— para tomarlas.

Ojalá que sí. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2025

5

¿Qué sabemos del anuncio de apagón el viernes y a qué zonas de Hidago afectará?

Un municipio de Hidalgo será afectado por un apagón programado de CFE, por lo que la población estará sin energía eléctrica durante al menos 4 horas.

¿Habrá un nuevo apagón en las próximas horas? Un anuncio de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) **encendió las alertas** al detallar que los habitantes de un municipio se quedarán sin luz durante al menos cuatro horas.

Se trata del municipio de Zimapán, en Hidalgo, donde el viernes 27 de junio habrá labores de mantenimiento eléctrico de 10:00 a 14:00 horas.

Las **comunidades afectadas** serán Verdosas, Mina Preisan, Mina La Negrita y Mina Monte, según información de gobierno municipal.

Las recomendaciones ante este corte de energía son las siguientes:

1. Desconectar los electrodomésticos.
2. Tener a la mano **linterna con pilas.**
3. Tener a la mano baterías de larga duración.

¿Qué hacer en caso de apagones de la CFE?

Los **trabajos de mantenimiento** en el municipio hidalguense incluirán un apagón programado; sin embargo, debido a las intensas lluvias de las últimas semanas en el país también está la posibilidad de que ocurra un evento de este tipo.

Los fuertes vientos o las descargas eléctricas dañan las instalaciones de la CFE por lo que en estos casos es necesario que intervenga el personal de la Comisión para reparar las áreas afectadas.

Según la **CFE** estas son algunas recomendaciones en caso de posibles apagones eléctricos:

- Desconecta todo: Para los apagones programados y en caso de que estos sean imprevistos, desconecta la televisión, el refrigerador y otros aparatos expuestos a descargas eléctricas.
- Utiliza r**eguladores de voltaje**, también se les conoce como estabilizadores y sirven precisamente para evitar daños en electrodomésticos y otros aparatos.
- Usa un ‘no break’ en la computadora. Sirve como regulador de voltaje y protege el aparato para evitar daños, así como la pérdida de información.
- No repares los **aparatos** cuando estén enchufados.
- Revisa que haya mantenimiento constante en las instalaciones eléctricas de tu casa.

¿Cómo reclamar a la CFE daños por apagones?

La recomendación de **desconectar los aparatos** en caso de apagones programados es para evitar futuros daños, pero si aun así alguno de tus electrodomésticos se ‘echó a perder’ es posible solicitar ayuda de la CFE.

Tras el apagón revisa tus aparatos eléctricos y en caso de avería, notifica a la CFE. El trámite no tiene ningún costo y solo es necesario llenar un formato que te darán en los centros de atención.

El documento servirá para especificar cuál fue la **causa del daño en los aparatos,** así como la fecha y hora en la que ocurrió.

De esta forma se agendará una visita de los técnicos de CFE para revisar la falla y emitir un dictamen sobre si procede o no el pago del aparato. El Financiero

6

URBANUS Energy, empresa 100% mexicana inaugura estación de servicio en Nezahualcóyotl

URBANUS Energy inaugurarán 11 nuevas estaciones de servicio a lo largo del área metropolitana a finales de agosto, las cuales contemplan una inversión entre 10 y 12 mdp

¡De Neza para el mundo! El Grupo URBANUS, a través de su empresa **URBANUS Energy** llevó a cabo la inauguración de **su nueva estación de servicio llamada "Lealtad"** en el municipio de **Nezahualcóyotl**.

Hay que tomar en cuenta que estas instalaciones serán de gran apoyo para los consumidores de **combustibles del oriente del Estado de México**, y las cuales estarán a disposición de un mercado de **36 millones de mexicanos** que estén en la periferia de la Ciudad de México.

Industry & Energy Magazine estuvo presente en este evento, donde el presidente y Fundador del Grupo URBANUS Energy, **Óscar Pedroza Jiménez** mencionó que con esta inauguración, lanzan un sueño que se construyó con mucho trabajo. "Estar en la ciudad donde crecí y levanté mis primeras estaciones de servicio, es un orgullo", dijo.

Mientras que el CEO y cofundador de URBANUS Energy, Óscar Federico Pedroza dijo que esta no es la única estación de servicio que se inauguró, ya que al mismo tiempo se estaban abriendo otras tres: una en la Alcaldía **Álvaro Obregón**, otra en **Tlalpan** y una más en **Toluca**, con el objetivo de que **a finales de agosto tengan 11 estaciones nuevas** a lo largo del área metropolitana.

Cabe destacar que estas once estaciones de servicio que tendrá URBANUS Energy contempla una **inversión entre 10 y 12 millones de pesos** solo en tecnología, con el objetivo de generar 300 empleos directos, donde el 40% son mujeres y la gran mayoría serán madres solteras.

Javier Govea Soria, especialista de GMB Abogados, mencionó que este tipo de estaciones sumará "autosuficiencia energética", está apegada al entendimiento entre el gobierno y la iniciativa privada.

URBANUS Energy está alineada a las normas regulatorias

Óscar Pedroza Jiménez mencionó que es muy buena la regulación por parte de las autoridades federales para que haya "**reglas parejas**" para todos los empresarios gasolineros.

"A nosotros nos viene bien el trabajo de las autoridades, nos sentimos cómodos, conocemos las reglas y hay quienes no trabajan de acuerdo a las normas, por lo que deberían preocuparse (…) la claridad nos da crecimiento, bajo un mercado en regla para poder aperturar más estaciones de servicio", mencionó.

Respecto a la recién creada Comisión Nacional de Energía (**CNE**), el fundador de URBANUS Energy mencionó que este órgano será clave para marcar la **trazabilidad del combustible** desde que sale de **Pemex** hasta cuando llega a las estaciones de servicio.

"Eso nos da tranquilidad porque competimos de manera equitativa(…) hoy si hay reglas claras, y piso parejo", expresó en un mensaje hacia los empresarios gasolineros.

Por parte de la Ing. Patricia Mendoza, especialista técnica de URBANUS Energy mencionó que todo el personal contará con capacitación constante, además que estarán trabajando en los procesos de atención al cliente, siempre enfocados en ofrecer diferentes tipos de soluciones en el **suministro de energéticos** amigables con el medio ambiente.

La estación de servicio de URBANUS Energy se encuentra en Av. Chimalhuacán No. 234, Col. Agua Azul, Nezahualcóyotl, Estado de México. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de junio de 2025

7

IMP presenta dispositivo para alcanzar 1.8 millones de barriles diarios en Pemex

El Mejorador de Patrón de Flujo tipo Venturi del IMP está diseñado para optimizar los procesos de extracción de petróleo y gas, a la par que garantiza la seguridad y preserva la integridad de tuberías, equipos e instalaciones de Petróleos Mexicanos

En el marco del evento "**Impulsando la creatividad y el futuro de México**", para entregar el Premio IMPI a la Innovación Mexicana 2025, organizado por la Secretaría de Economía y el Instituto Mexicano de la Propiedad Industrial (IMPI); el **Instituto Mexicano del Petróleo** (IMP) presentó una de sus tecnologías más destacadas: el **Mejorador de Patrón de Flujo tipo Venturi** (MPFV®), desarrollado por especialistas del centro público de investigación.

La explicación técnica estuvo a cargo del **Ing. Daniel San Vicente**, especialista en Herramientas y Sistemas para Pozos del IMP, con el acompañamiento de la directora general del **IMP**, Dra. Elizabeth Mar Juárez.

Algo importante de este dispositivo es que está diseñado para **optimizar los procesos de extracción de petróleo y gas**, con el objetivo de incrementar la producción nacional y alcanzar la meta de **1.8 millones de barriles diarios**, al tiempo que garantiza la seguridad y preserva la integridad de tuberías, equipos e instalaciones de Petróleos Mexicanos (**Pemex**).

La directora Mar Juárez destacó que ya se han realizado más de **800 instalaciones en territorio nacional** y se han iniciado aplicaciones en el sur del continente.

Con este tipo de acciones, el IMP reafirma su compromiso con la innovación como motor del Plan México y actualmente participa con **cinco patentes registradas**, además de estar en proceso de registrar cinco más, sumando un total de **10 invenciones en áreas estratégicas**, en dos categorías ambiental y patentes. OGM

Dos Bocas opera a un cuarto de su capacidad

La refinería Dos Bocas solo produce una cuarta parte de su capacidad instalada, mientras Pemex enfrenta una deuda histórica y caída en producción petrolera.

La refinería **Dos Bocas**, oficialmente llamada **Olmeca**, continúa operando muy por debajo de su capacidad instalada. Durante mayo de 2025, **produjo apenas 43,400 barriles diarios de gasolina**, una cuarta parte de su capacidad máxima proyectada de 170,000 barriles diarios. A pesar de este bajo rendimiento, la cifra representa un **aumento mensual de 3%** respecto a abril.

Además, Dos Bocas produjo **50,200 barriles diarios de diésel**, un notable incremento mensual de **123%**, lo cual indica que algunos procesos están en fase de estabilización. Sin embargo, la refinería sigue sin alcanzar los niveles prometidos al momento de su inauguración el 1 de julio de 2022.

El megaproyecto, clave para lograr la autosuficiencia energética en combustibles, ha sido blanco de críticas debido a sus **retrasos en la entrada en operación plena y el sobrecosto acumulado**, que pasó de una estimación inicial de **8,000 millones de dólares a más de 20,000 millones**.

Según la **Agencia Internacional de Energía (IEA)**, se espera que Dos Bocas opere a su máxima capacidad hasta 2026. No obstante, la misma agencia proyecta que **México será un importador neto de petróleo hacia el final del sexenio de Claudia Sheinbaum**, lo que pone en duda los objetivos energéticos del país.

Mientras tanto, Pemex refinó un total de **925,300 barriles diarios de petróleo en mayo**, una caída mensual del **4%**, arrastrada principalmente por la refinería de **Salina Cruz**. La producción de gasolinas en todas las refinerías fue de **327,600 barriles diarios**, apenas suficiente para cubrir **la mitad de la demanda nacional**, lo que obliga a seguir importando combustibles.

La deuda total de Pemex se mantiene como una amenaza estructural: **más de 101,000 millones de dólares**, en un entorno de menor producción y fuertes adeudos con proveedores. OGM