

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2025

1

Sector petrolero colombiano hila cinco trimestres a la baja

Únicamente en junio la producción diaria de petróleo alcanzó 744,200 barriles, una contracción interanual de 4.8%. En el caso del gas, la producción superó los 1,200 millones de pies cúbicos diarios, una reducción de 10.4%.

El sector de hidrocarburos en Colombia completó cinco trimestres consecutivos en cifras rojas. Durante el segundo trimestre de 2025, registró una contracción de 5.7% frente al mismo lapso de 2024.

Entre enero y junio de 2025, la producción promedio de petróleo se ubicó en 747,000 barriles diarios, lo que representó una caída de 4.3% frente al mismo periodo de 2024. La producción fiscalizada de gas fue de 1,290 millones de pies cúbicos diarios, con una baja interanual de 11.3%.

Con corte a julio de 2025, se reportaron 112 taladros activos en el país, lo que evidenció un aumento de 6.7% frente al mismo mes de 2024. De estos, 31 estuvieron en perforación y 81 en proceso de reacondicionamiento.

Campetrol, la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía, informó que en junio de 2025 la producción diaria de petróleo alcanzó 744,200 barriles, una baja de 4.8% frente al mismo mes de 2024 y de 0.7% frente a mayo de 2025. En el caso del gas, la producción superó los 1,200 millones de pies cúbicos diarios, lo que significó una reducción de 10.4% en comparación interanual y de 1.4% frente a mayo de 2025.

En cuanto al Brent, referencia internacional del precio del crudo, este presentó una disminución de 3.4%, ubicándose en un promedio de US\$69 dólares por barril. Sin embargo, en julio de 2024 la caída había sido de 19%.

Respecto al Henry Hub Spot, precio internacional del gas, se situó en US\$3.4 dólares por 1,000 pies cúbicos con corte a julio de 2025, lo que marcó un descenso frente al primer trimestre, cuando osciló entre US\$4.3 y US\$4.4.

La Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) ya había venido alertando de que la producción de hidrocarburos se debilitó en los últimos años.

El gremio detalló que una de las causas en mantener o aumentar la producción se debe a la declinación natural de los campos maduros, ya que, las principales fuentes de explotación se encuentran en fase avanzada de explotación, lo que tiene como consecuencia la caída progresiva en la producción y el consumo acelerado en las reservas.

La ACP también detalló anteriormente que la normatividad, la alta carga tributaria, problemas de orden público y demoras en los trámites ambientales son otras de las causas que explican la tendencia, ya que, generan retrasos, apuntó el gremio.

“Se requieren nuevos incentivos a la exploración y producción de hidrocarburos, atraer y mantener la inversión extranjera en proyectos de exploración y desarrollo, avanzar en los trámites necesarios para la aprobación de licencias y permisos, y garantizar condiciones adecuadas de operación en las regiones”, manifestó el 19 de noviembre de 2014, el presidente de la ACP.

Ante esta situación, el Ministerio de Minas y Energía ha señalado anteriormente que realizan un seguimiento permanente a 368 campos productores de gas. A la vez, mencionó que se ha avanzado en la modernización de la normatividad para incentivar la exploración de hidrocarburos, “y garantizar la transición energética justa”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2025

2

Pemex produjo 1.379 millones de barriles diarios de crudo en julio

Según las últimas estadísticas publicadas en la Base de Datos Institucional de la petrolera del Estado, la producción total de hidrocarburos líquidos fue de 1.648 millones de barriles por día en el séptimo mes del 2025.

La **producción de crudo** de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) creció 1% mensualmente en julio, ubicándose en 1.379 millones de barriles por día, lo que en términos anuales significó una caída de 8% o 118,000 barriles diarios en este indicador.

Según las últimas estadísticas publicadas en la Base de Datos Institucional de la petrolera del Estado, la producción total de hidrocarburos líquidos fue de 1.648 millones de barriles por día en el séptimo mes del 2025, con lo que creció en la misma magnitud del **petróleo crudo**, mientras que en el comparativo anual se redujo en 6.9 por ciento.

A su vez la producción de condensados, que son líquidos asociados en los yacimientos de hidrocarburos con mayor valor pero un mercado menos ágil, fue de 268,566 barriles por día en julio, con lo que creció 2% en un mes y se redujo 2.5% en un año.

Cabe recordar que la meta para este sexenio en **producción petrolera es sostener 1.8 millones de barriles diarios de aceite**.

En tanto, el proceso de crudo de las siete refinerías que opera la estatal en el país ascendió a 1.023 millones de barriles por día, lo que significa un uso de 52.5% de la capacidad instalada, con una reducción mensual de 7.5% que son 83,000 barriles diarios menos que los procesados durante junio. En el comparativo anual, se registró un incremento de 1 por ciento.

Aunque no fue la única planta que tuvo reducción en su proceso de crudo en lo que va del año, resalta que la nueva refinería de [Dos Bocas en Paraíso](#), Tabasco, registró una reducción mensual de 18% en su proceso de crudo, que en julio fue de 156,265 barriles por día, con un uso de 46% de su capacidad total que es de 340,000 barriles por día. El Economista

Petróleo subió y registró ganancias semanales

Los precios internacionales del petróleo se estabilizaron en sus cotizaciones del viernes en medio de la incertidumbre que rodea a un posible acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania, obteniendo ganancias semanales por primera vez en las últimas tres semanas.

Los precios internacionales del petróleo se estabilizaron en sus cotizaciones del viernes en medio de la incertidumbre que rodea a un posible acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania, obteniendo ganancias semanales por primera vez en las últimas tres semanas.

Los futuros del crudo Brent del mar del Norte, cerraron con una subida de 6 centavos, o 0.09%, hasta los 67.73 dólares. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) cerraron con una subida de 14 centavos, o un 0.22%, hasta los 63.66 dólares.

Ambos contratos subieron más de 1% en la sesión anterior. El Brent subió 2.9% en la semana, mientras que el WTI subió 1.4 por ciento. La mezcla mexicana de exportación subió 0.12% el viernes, para venderse en 62.64 dólares y ganó 2.62% en la semana.

“Todo el mundo está esperando el próximo paso del presidente Trump”, afirmó Giovanni Staunovo, analista de Materias Primas de UBS. “En los próximos días, parece que no va a pasar nada”, añadió.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, afirmó el viernes que verá si el presidente ruso, Vladímir Putin, y el presidente ucraniano, Volodímir Zelenski, colaborarán para poner fin a la guerra de Rusia en Ucrania.

“Sigue habiendo incertidumbre en torno al posible alto el fuego, las negociaciones no avanzan tan rápido como el mercado hubiera esperado”, afirmó Phil Flynn, analista sénior de Price Futures Group. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2025

3

Precios del petróleo cierran con ganancias por incertidumbre sobre diálogo entre Ucrania y Rusia

Las negociaciones de paz entre Kiev y Moscú no avanzan y la perspectiva de un encuentro entre el presidente ruso, Vladimir Putin, y su par ucraniano, Volodimir Zelenski, parece alejarse.

Los **precios del petróleo** avanzaron el lunes cuando los esfuerzos diplomáticos por solucionar el conflicto entre Moscú y Kiev parecen estancarse en un contexto de incertidumbre sobre posibles sanciones estadounidenses al petróleo ruso.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en octubre, subió 1.58% a 68.80 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega el mismo mes, avanzó 1.79% a 64.80 dólares.

"Han vuelto las inquietudes geopolíticas", resumió a la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Las negociaciones de paz entre Kiev y Moscú no avanzan y la perspectiva de un encuentro entre el presidente ruso, Vladimir Putin, y su par ucraniano, Volodimir Zelenski, parece alejarse.

Zelenski afirmó el domingo, día de la independencia ucraniana, que una reunión con su homólogo ruso sería el medio "más eficaz para avanzar".

Pero Moscú reprocha al presidente ucraniano su insistencia en exigir dicho encuentro, "cueste lo que cueste".

Además, "los **precios del crudo** aumentaron luego de que Ucrania atacó instalaciones petroleras rusas en los últimos días", precisó una nota de Henning Gloystein, de Eurasia Group.

El domingo, Kiev lanzó una serie de ataques con drones sobre territorio ruso causando incendios en una central nuclear y un terminal petrolero.

Aún sin un acuerdo de paz, el presidente estadounidense, Donald Trump, amenaza con aplicar aranceles secundarios a los países importadores de petróleo ruso, dirigiéndose en particular a India, segundo consumidor del crudo ruso.

En un escenario como ese, los precios del barril podrían aumentar aún más.

"Pero, un día estas sanciones están en discusión y al otro ya no. Un día Rusia es un buen socio, y al otro ya no", comentó Kilduff. "Es la razón por la que el mercado sigue oscilando como lo hace", agregó el analista.

En un informe a mediados de agosto, la **Agencia Internacional de Energía (AIE)** revisó al alza el crecimiento mundial de la oferta de petróleo, al citar el aumento de cuotas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) como principal factor de dicha revisión. El Economista

Publican nuevas normas de eficiencia energética para aire acondicionado y motores eléctricos

El Gobierno de México reforzó su compromiso con la transición energética y la reducción de emisiones, al establecer requisitos técnicos que promuevan el uso de tecnologías más eficientes

La **Secretaría de Energía (SENER)**, a través de la Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (Conuee), publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) dos **Normas Oficiales Mexicanas** en materia de eficiencia energética: la **NOM-035-ENER-2025**, relativa a **acondicionadores de aire** tipo unitario, y la **NOM-016-ENER-2025**, sobre **motores eléctricos trifásicos**.

Con estos instrumentos regulatorios, el Gobierno de México refuerza su compromiso con la **transición energética** y la reducción de emisiones, al establecer requisitos técnicos que promuevan el uso de tecnologías más eficientes, en beneficio de los usuarios y del **medio ambiente**.

La **NOM-035-ENER-2025**, publicada el 20 de agosto de 2025, constituye una norma de nueva creación que por primera vez fija los valores mínimos de eficiencia energética para los **acondicionadores de aire** tipo unitario con capacidades nominales de enfriamiento mayores a 19 050 W (65 000 BTU/h) y hasta 70 340 W (240 000 BTU/h).

¿Cuáles son los cambios más relevantes?

Estos equipos se emplean ampliamente en los sectores comercial, de servicios e industrial, en espacios de mediana y gran capacidad como oficinas, hospitales, hoteles, restaurantes, centros comerciales, instalaciones educativas, hangares industriales, almacenes y centros de reunión.

Entre sus aspectos más relevantes destacan el establecimiento del nivel mínimo de Relación de **Eficiencia Energética Integrada (REEI)**; la definición de cuatro métodos de prueba con base en la ANSI/ASHRAE 37-2009 y ANSI/AHRI 340/360-2022; la incorporación del Procedimiento de Evaluación de la Conformidad, así como los requisitos que debe contener la etiqueta de eficiencia energética, incluyendo tipo y carga de refrigerante.

Por su parte, la **NOM-016-ENER-2025**, publicada el 19 de agosto de 2025, sustituye la versión de 2016 e introduce criterios más estrictos de eficiencia energética para los motores eléctricos de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, con potencia nominal de 0.746 kW a 373 kW. Estos motores son utilizados principalmente en los sectores industrial, comercial y agrícola en aplicaciones como bombeo, ventiladores, **compresores**, transportadores, extrusoras, molinos, grúas, elevadores, sistemas de climatización y maquinaria textil.

Entre los cambios más relevantes respecto de la versión anterior se encuentran la ampliación del campo de aplicación a **motorreductores** y motores integrados a equipos que puedan operar de forma independiente; la exclusión de motores que requieren equipo auxiliar para su enfriamiento; la reducción de la tolerancia de pérdidas de 1.15 a 1.10. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2025

4

Definirán proyectos petroquímicos en el Congreso Energético de Veracruz

Carlos Morales Mar, titular de la Agencia de Energía de Veracruz, comentó que podrían firmarse los convenios para echar a andar proyectos petroquímicos y energéticos en la entidad

Los acuerdos y convenios para echar a andar los **proyectos energéticos** en el estado de **Veracruz** podrían firmarse en el marco del **Congreso de Energía, Refinación, Gas y Petroquímica**, a realizarse del **8 al 12 de septiembre** próximos, adelantó **Carlos Morales Mar**, director general de la Agencia Estatal de Energía.

“Es un magnífico foro para que puedan tomarse los acuerdos necesarios y se firmen también los convenios que [los proyectos] deban de tener”, señaló el funcionario local.

Al término de la ceremonia por el **60 aniversario del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP)** en la Ciudad de México, Morales Mar compartió con **Energía a Debate** que en esta sexta edición del Congreso, que se desarrollará en el World Trade Center de Boca del Río, se podrán escuchar más detalles de los proyectos que ya han sido anunciados por el director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), **Víctor Rodríguez Padilla**.

Su participación en el evento está prevista para el miércoles **10 de septiembre**, de acuerdo con el programa.

A principios de agosto, el titular de la petrolera dio a conocer una serie de proyectos a detonarse en Veracruz, varios de ellos consistentes en la **recuperación de la infraestructura energética ya existente** y que estuvo abandonada o subutilizada durante años.

Para ello, dijo que ya se está trabajando en un programa y, en particular, destacó la recuperación de la **industria petroquímica**. Con ello, indicó, se aumentará la producción de fertilizantes para la agricultura.

Entre los proyectos que mencionó Rodríguez Padilla se encuentran los complejos petroquímicos de Cosoleacaque, Morelos, La Cangrejera, Independencia y **Escolín**.

En aquella ocasión, el director de Pemex refirió que, con la participación de la iniciativa privada, se planea que Escolín produzca al menos unas **750 mil toneladas anuales de urea**.

“Vamos a tener la oportunidad de tener un programa completo [durante el Congreso] El doctor Víctor Rodríguez lo detalló completamente, así que no creo que tengamos más que echarlo a andar”, comentó al respecto Carlos Morales.

Inversiones

Por el momento las administraciones federal y local **no cuentan con un estimado de las inversiones** que se requerirán para detonar los proyectos que también incluyen, además de la urea, producción de amoníaco y otros productos petroquímicos.

Asimismo, se pretende migrar las refinerías tradicionales a **refinerías petroquímicas** y ampliar las **redes de gasoductos** para alimentar los Polos de Desarrollo del Bienestar, como Coatzacoalcos II.

Del mismo modo, está contemplado echar a andar proyectos de construcción de plantas de **cogeneración eléctrica** en las refinerías de Pemex de Tula, Hidalgo, y Salina Cruz, Oaxaca, además de La Cangrejera y el centro procesador de gas Nuevo Pemex. EAD

26 de agosto de 2025

5

Qué busca Trump en Pemex

Existen otros vínculos de personajes del régimen y la familia presidencial que están presuntamente involucradas en negocios ilegales con Pemex y con el crimen organizado.

Los procesos, en distinto grado, del gobierno de Estados Unidos en contra de dos personas largamente asociadas a Pemex, Carlos Treviño, director de la empresa en el último año de la administración de Enrique Peña Nieto, y Mario Ávila, subdirector en Pemex Exploración y Producción en el sexenio de Felipe Calderón, son piezas de un engranaje profundo que se echaron a andar en Washington como parte de una amplia investigación en distintos campos sobre lo que piensan que es un andamiaje criminal construido por años en este país y consolidado durante el mandato del expresidente Andrés Manuel López Obrador.

El 11 de agosto, la Corte del Distrito Sur de Texas desclasificó una acusación contra Ávila, involucrado en el sector privado, y contra otro empresario, Alexandro Rovirosa Martínez, por haber pagado sobornos a funcionarios de Pemex Exploración y Producción para obtener contratos con la paraestatal. Días después, la Oficina de Migración y Aduanas detuvo, en el mismo estado, a Treviño, por encontrar irregularidades en su estatus migratorio.

Treviño está detenido y en breve tendrá su día en la Corte para definir su situación y determinar si es extraditado o no. Ávila regresó a México antes de que fuera acusado, mientras que no se sabe nada de Rovirosa Martínez, quien, de acuerdo con información de la Secretaría de la Defensa, estaba vinculado a *Los Zetas* y por quien Nemesio Oseguera, *El Mencho*, jefe del *Cártel Jalisco Nueva Generación*, ofreció 10 millones de dólares por información sobre su paradero. Treviño y Ávila, a quienes el Departamento de Estado les canceló la visa junto con su familia, aseguran que son inocentes de las acusaciones que les imputan.

Ambos casos tienen una enorme relevancia para México, pero no por las razones por las cuales han sido señalados —que son de interés prioritario de Treviño y Ávila—, sino por lo que asoma detrás de las imputaciones, que revelan lo que están hurgando las autoridades estadounidenses.

Ávila recordó la semana pasada, en una entrevista con Ciro Gómez Leyva en Radio Fórmula, que cuatro años antes de la acusación, al llegar a Estados Unidos, lo llevaron a una pequeña oficina en el aeropuerto de Houston, donde agentes de la Secretaría de Seguridad Nacional y del FBI le preguntaron si sabía o estaba enterado de que el gobierno de López Obrador y Pemex estaban metidos en actos de corrupción en la adjudicación de contratos o en el pago de deudas.

Ávila dijo que le dieron nombres de algunas empresas, varias que son públicas en Estados Unidos, pero que negó saber si estaban o no metidas en la corrupción. Por petición de los agentes y de manera voluntaria, les entregó su teléfono móvil y el iPad, y cuando pensó que, dos días después, citado en las oficinas de Seguridad Nacional en Houston, se los entregarían, le repitieron las mismas preguntas y les respondió lo mismo. Tiempo después regresó a México.

No volvió a saber nada de ellos hasta el año pasado, dijo, cuando sus abogados en Texas fueron citados en las mismas oficinas, donde les pidieron que le transmitieran las preguntas a su cliente para conocer de actos de corrupción de directivos de Pemex de alto nivel, así como de empresas “grandes” que trabajaban para la empresa. Ávila, según contó, volvió a repetir lo que les había dicho. “Querían negociar”, dijo en la entrevista radial. “El tema de la visa pudiera ser un dulce para que yo incriminara a personas que ni siquiera conozco o no he visto desde que salí de Pemex”.

En el caso de Treviño, cuando agentes de Migración y Aduanas lo interceptaron al dirigirse al banco en Frisco, un suburbio de Dallas donde trabajaba, le dijeron que necesitaban que les hablara sobre la corrupción en Pemex y los nexos de sus funcionarios y empleados con el crimen organizado. Los agentes, según trascendió en Texas, comenzaron preguntándole sobre su “relación” con el *Cártel de Sinaloa*. Treviño, por lo que se sabe, les respondió que ninguna.

Le insistieron en que les proporcionara toda la información que tuviera sobre el narcotráfico en México, y cuando les dijo que no tenía nada sobre ese tema, le dijeron que era imposible que se pudiera trabajar en el gobierno mexicano —como él en Pemex, durante casi dos décadas— y no tener relación con los cárteles de las drogas.

En los dos casos, la presidenta Claudia Sheinbaum fue tomada por sorpresa y tuvo salidas fallidas en la mañana por mantener en automático la narrativa sobre la corrupción del pasado. En los primeros días de la acusación contra Ávila, fue insistente en que había trabajado en el gobierno de Calderón y que había sido candidato del PAN al gobierno de Campeche, aunque no existe ninguna acusación contra él en México. En el de Treviño, dijo que lo habían detenido como resultado de una solicitud de extradición y que sería regresado a México para ser juzgado por presuntos actos de corrupción en el caso Odebrecht.

Misteriosamente, los temas dejaron de estar en su agenda, porque empezó a fluir información a la Presidencia sobre la debilidad de las acusaciones en México en el caso de Treviño y de las relaciones que habían forjado Ávila y Rovirosa Martínez durante el sexenio de López Obrador. Uno de los nombres que brincaron fue el de José Ramón López Beltrán, primogénito del expresidente, y otro fue el del exdirector de Pemex, actual titular de Infonavit, Octavio Romero Oropeza. No hay información de negocios de López Beltrán con Ávila y Rovirosa Martínez. El Financiero

26 de agosto de 2025

6

México quiere subirse al 'tren del litio': ¿Cuánto debe invertir y cuántos años de desarrollo le tomará?

Fernando Romero, director general de Honeywell, consideró que mientras existan reglas claras para invertir, podría llegar capital de otros países para desarrollar la incipiente industria de litio en México.

México podría incorporarse al [mapa mundial del litio](#), uno de los [minerales críticos clave para la transición energética](#), pero para eso, se necesitarán, al menos, cinco años de desarrollo e inversiones que pueden requerir **hasta 10 mil millones de dólares**, señaló en entrevista con *El Financiero*, Fernando Romero, director general de Honeywell en Chile.

El experto destacó que [la minería](#) evoluciona más lento que otras industrias, por lo que el camino más corto para México sería acercarse con países que ya dominan este proceso.

“Una de las principales reservas del mundo se encuentra en **el triángulo del litio entre Bolivia, Argentina y Chile**, donde ya hay empresas mineras con mucha experiencia que están dispuestas a compartir su experiencia en otras partes”, dijo.

Una hoja de ruta a largo plazo para el desarrollo del litio en México

La hoja de ruta que podría seguir México podría llevar, al menos, cinco años de desarrollo. En primer lugar, se debe realizar la evaluación del yacimiento mediante sondeos, revisión de leyes, entre otros temas, lo que, en experiencia del especialista de Honeywell, puede llevar hasta un par de años.

Posteriormente hay que conocer la ingeniería a detalle que requerirá el proyecto, ahí los tiempos rondan entre 12 y 18 meses, “aquí también se deben obtener permisos ambientales y sectoriales, tanto para explorar como para construir y operar”, dijo.

Finalmente, se debe contemplar el tiempo de construcción y puesta en marcha de la planta, lo que conlleva, mínimo, un año adicional.

“En la industria, puede tardar entre cuatro y cinco años el proceso que va desde desarrollar un yacimiento descubierto hasta producir la primera tonelada de carbonato de litio, siempre y cuando los permisos e ingeniería avancen sin tropiezos”, apuntó.

Respecto a la inversión, es muy importante implementar economías de escala.

“Para poder competir globalmente, México necesita plantas grandes. La inversión de referencia de un proyecto estándar podría ubicarse en un rango de varios miles de millones de dólares, no menos de mil millones y probablemente por debajo de 10 mil millones, dependiendo del tamaño y alcance de la integración. Proyectos pequeños pueden existir, pero no marcan el tablero internacional”, indicó.

LitioMx, una apuesta estratégica del nuevo gobierno

El uso dominante del litio sigue siendo enfocado en [baterías para electromovilidad](#).

“Por logística y costos, la industria está levantando [gigafactorías cerca de las plantas automotrices](#). Con México como hub automotriz, la oportunidad es clara, integrar minería, refinación, cátodos/celdas y ensamble en corredores productivos para reducir transporte y capturar más valor agregado”, recomendó el especialista.

Fernando Romero consideró que mientras existan reglas claras para invertir, podría llegar capital de otros países para desarrollar la incipiente [industria de litio en México](#).

La presidenta Claudia Sheinbaum señaló que, actualmente, [LitioMx](#), es uno de los proyectos estratégicos de su Gobierno.

“Ya hay una patente y otra más en desarrollo por parte del **Instituto Mexicano del Petróleo**, el tema ahora es cómo eso se convierte en algo de producción, porque a veces está la patente, pero los costos no son accesibles para poder desarrollar masivamente”, indicó la mandataria.

Por lo pronto, el Gobierno de México se encuentra investigando **litio en salmueras y en pozos petroleros** de la mano de la [Secretaría de Energía](#) y [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#). *El Financiero*

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2025



¿Desabasto de gasolina en México? Estos son 3 problemas que Pemex enfrenta todos los días

En estados como Chiapas, Nuevo León, Ciudad de México y Estado de México se reportó el desabasto de gasolinas en días pasados.

La semana pasada, se reportó que más de un **centenar de gasolineras del país**, principalmente en Chiapas, Nuevo León, Ciudad de México y Estado de México, enfrentaron [retrasos en el suministro de gasolinas](#), lo que obligó a que muchos de los establecimientos suspendieran sus operaciones.

En ciudades como Tapachula y Cacahoatán las [estaciones de servicio se quedaron sin el combustible](#), mientras otras operaron algunas horas.

En redes sociales, usuarios reportaron también desabasto en algunas zonas de la **Ciudad de México**, sin embargo, Pemex explicó que la [falta de combustible](#) se debía a trabajos de mantenimiento en unidades de transporte y a una disponibilidad temporalmente reducida de autotanques.

¿Cuáles son los 3 problemas que enfrenta Pemex?

Sobre el tema, el [columnista Atzayaelh Torres](#) advierte que, aunque el **desabasto de gasolina** ya se resolvió, el hecho trae a la mesa una situación real que amenaza al sector energético mexicano: la **vulnerabilidad de la gasolina**.

En su [columna titulada “¿Qué tan lejos estamos de un desabasto de gasolina?”](#), Torres enlista al menos tres problemas que enfrenta Petróleos Mexicanos todos los días.

Primero, señaló, el sector carece de [infraestructura de almacenamiento y transporte para el combustible](#) en caso de que suceda un desabasto.

“Es decir, no hay suficiente inventario para pasar más de dos o tres días sin **combustible**, mientras que en otros países es de 90 días en promedio. Incluso, en la zona del Valle de México, la escasa disposición no soportaría más de algunas horas antes de que hablemos de un colapso en el sistema de suministro”, alertó.

Recordó que la [reforma energética](#) que propuso el **expresidente Enrique Peña Nieto** incluía un plan para elevar los niveles de inventarios de combustibles en el país.

“Desafortunadamente, la estrategia dejaba todo en manos del sector privado, quienes quisieron empujar proyectos importantes, pero que con la llegada del **obradorismo y la soberanía energética se detuvo**”, indicó.

El **segundo reto** que enfrenta el abasto de gasolina en el país tiene que ver con el **amplio déficit comercial** que se tiene de producto.

Atzayaelh Torres explicó que “hay que importar alrededor del 70 por ciento del combustible para quedar tablas todos los días, siendo [Estados Unidos el principal suministrador](#)”.

Calificó a **Estados Unidos** de ser una país políticamente inestable y que usa el **comercio exterior** como un arma contra sus socios comerciales.

El tema de los **combustibles** “es muy sensible para Estados Unidos y una de las barreras no comerciales que ha señalado el **gobierno de Donald Trump** es precisamente los cambios recientes en las reglas del sector”.

Por último, Pemex enfrenta la debilidad que se registra en la llamada última milla de la **cadena logística en la venta de gasolina en México**.

Detalló que aunque **Pemex** cuenta con una nutrida flota de autotanques que se dedican [exclusivamente al reparto de combustibles en todo el país](#), “una actividad a la que se suman las pipas de la **Secretaría de la Defensa Nacional**, en realidad, una buena parte, no determinada, se realiza a través de terceros”.

“Se trata de empresas de transportistas sindicalizadas quienes seguido reclaman por incumplimiento de pagos por parte de la petrolera, lo que también entorpece, como fue el caso de la mini crisis que apenas pasó, el suministro del combustible”, indicó.

¿Qué dijo Sheinbaum sobre el desabasto de combustible?

Luego de que se reportara el desabasto de combustible al menos en cuatro estados, la [presidenta de México, Claudia Sheinbaum](#), indicó que el problema ya se había resuelto y que había sido “cuestión de unos días”.

“Explicué claramente que hubo un problema con la contratación de las **pipas que distribuyen el combustible**, ya se resolvió”, enfatizó la mandataria durante su conferencia de prensa matutina del pasado 18 de agosto.

En el caso de **Chiapas**, apuntó que se registró una falla con una bomba, particularmente para la gasolina premium (de mayor octanaje) aunque “ya también se resolvió”. El Financiero