

09 de julio de 2026

1

Ventas de Pemex regresan a niveles prepandemia

La comercialización de petrolíferos ascendió a 29,424 millones de litros en los primeros cinco meses del año, nivel prácticamente similar a los 29,480 millones de litros del mismo periodo del 2019.

Las ventas internas de petrolíferos de Petróleos Mexicanos (Pemex) en 2026 finalmente alcanzaron los niveles previos a la pandemia del Covid-19 al sumar 29,424 millones de litros comercializados entre enero y mayo, volumen 8.6% mayor al año previo y que se sitúa como el más alto desde 2019.

Esta alza junto con el aumento en los precios llevó además a que el valor de las ventas de Pemex en el interior del país se ubicara en 386,165 millones de pesos, monto 21% superior al de los primeros cinco meses del año pasado y que ha sido el más alto desde el 2022.

Y es que en el último año las invasiones de Estados Unidos e Israel a Palestina e Irán han provocado incertidumbre en los mercados y mayores precios del petróleo y sus derivados como se observa en el precio de la mezcla mexicana de exportación que lleva un promedio de 81.74 dólares por barril de enero a mayo de 2026, 30% mayor al que registró en el mismo lapso del año pasado.

Según la base de datos institucional de la petrolera del Estado, el volumen de venta de petrolíferos en el país: gasolinas, diésel, turbosina, combustóleo y asfaltos, que se realiza al por mayor, fue de 29,480 millones de litros en los primeros cinco meses del 2019 y al año siguiente, con la caída en la demanda del primer año de la pandemia, se redujo hasta 23,161 millones de litros, una caída de 21% en solo un ejercicio.

El volumen comercializado de todos estos petrolíferos de enero a mayo de este año fue entonces superior en 27% al del 2020, logrando casi el nivel previo a la pandemia, quedando sólo 0.2% por debajo de lo que se reportó en 2019.

La venta de los dos tipos de gasolinas de Pemex: Magna y Premium, constituye más de 57% del total de petrolíferos que distribuye la empresa y en el acumulado de los primeros cinco meses del 2026 fue de 16,905 millones de litros, con un aumento de 6.9% en un año.

De enero a mayo de 2019, Pemex había vendido 17,514 millones de litros de gasolinas, pero en 2020 cayó hasta 14,049 millones de litros, con lo que en 2026 el nivel de ventas está 3.5% debajo del de 2019 y 20.3% arriba del que se pudo realizar en el 2020.

En el caso del diésel, en los primeros cinco meses de este año Pemex acumuló ventas de 7,318 millones de litros, con un incremento de 14.2% en un año. Este combustible utilizado principalmente en vehículos de transporte de mercancías ha logrado el mejor repunte desde la pandemia, ya que en 2026 sus ventas internas fueron 29.6% superiores a las reportadas por Pemex en 2020.

Cabe recordar que la recuperación de las ventas de gasolina Magna (que es más de 80% de la gasolina que vende Pemex), así como del diésel, se da en un contexto en que los distribuidores que compran a Pemex para el expendio al público deben respetar el llamado pacto voluntario con el gobierno y mantener topes de precios. El Economista



09 de julio de 2026

2

Coparmex Querétaro pide fortalecer infraestructura eléctrica

La presidenta estatal de Coparmex argumentó que el año pasado la Comisión Estatal de Aguas (CEA) reportó 685 interrupciones eléctricas que impactaron su infraestructura y en el primer semestre sumaron 416 fallas.

El crecimiento del estado y de la actividad productiva demandan un mayor [fortalecimiento de la infraestructura eléctrica](#), manifestó la presidenta del Centro Empresarial en Querétaro de la Confederación Patronal de la República Mexicana (**Coparmex**), Beatriz Hernández Rojas, al plantear que existe preocupación por la confiabilidad del suministro eléctrico.

Al emitir un pronunciamiento, aseguró que los cortes de energía y las variaciones en el voltaje están afectando las operaciones de las empresas, de los comercios, de las viviendas y de los servicios públicos.

Cada irrupción, dijo, representa pérdidas para las compañías e incertidumbre para la inversión. Por tanto, hizo un llamado a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para fortalecer la infraestructura.

“Requerimos certeza jurídica y normativa, seguridad, condiciones logísticas y de infraestructura que toca a los gobiernos, para que las empresas puedan hacer lo suyo. (...) Por eso, desde Coparmex Querétaro hacemos un firme y respetuoso llamado sobre una situación que hoy nos preocupa como sector productivo, así también, a miles de familias, la confiabilidad del suministro eléctrico. Los cortes de energía y las variaciones de voltaje ya están afectando la operación de empresas, comercios, hogares, incluso, servicios públicos esenciales”, expresó.

La presidenta estatal de Coparmex argumentó que el año pasado la **Comisión Estatal de Aguas** (CEA) reportó 685 interrupciones eléctricas que impactaron su infraestructura y en el primer semestre sumaron 416 fallas.

En tanto, reconoció las inversiones de la CFE para aumentar la capacidad eléctrica de la entidad, aunque -refirió- son insuficientes.

“Toda inversión que fortalezca nuestra infraestructura energética es bienvenida y necesaria, sin embargo, está muy lejos aún de ser suficiente. El crecimiento que vive nuestro estado y la derrama económica de su planta productiva merece y exige más”, dijo.

Beatriz Hernández declaró que es indispensable que se destinen más recursos al mantenimiento, la modernización y el fortalecimiento de las redes de transmisión y distribución, para evitar irrupciones en el servicio.

“Ni Querétaro ni el país pueden poner en riesgo su competitividad por una infraestructura que requiere mayor atención e inversión. Cada corte representa pérdidas para las empresas, incertidumbre para la inversión y afectaciones directas para las familias mexicanas”, mencionó.

Con anterioridad, el 24 de junio, en conferencia de prensa funcionarios estatales también hicieron un **llamado a la CFE** para atender inconsistencias en el servicio.

En este tema, el 5 de julio la CFE informó en un comunicado que ha dado respuesta inmediata a las contingencias en el suministro eléctrico en Querétaro, derivadas de fenómenos meteorológicos.

La CFE precisó que el tiempo promedio de restablecimiento del servicio ha sido de aproximadamente 5.7 horas y **descartó irrupciones prolongadas**; ahondó que mantiene coordinación permanente con los distintos órdenes de gobierno para atender las incidencias.

“Como es de conocimiento público, las Redes Generales de Distribución (RGD) pueden verse afectadas por factores ajenos al control operativo de la empresa, entre ellos descargas atmosféricas asociadas a tormentas, accidentes vehiculares, actos de vandalismo, presencia de fauna y caída de árboles provocada por condiciones meteorológicas adversas”.

De acuerdo con la CFE, en lo que va del año en el estado disminuyeron 40% las interrupciones del servicio, respecto a igual lapso del 2025, “resultado de las acciones de mantenimiento, modernización y fortalecimiento de la infraestructura eléctrica”.

También informó que el 4 de julio puso en operación una nueva línea de transmisión de 400,000 volts del Centro de Carga RLX, lo que fortalecerá las obras instruidas a la empresa Ammper y aumentará la confiabilidad del sistema eléctrico. El Economista

09 de julio de 2026

3

Sheinbaum rechaza incertidumbre para inversión y defiende estrategia para precio del diésel

El gobierno de México aseguró que no existe incertidumbre para la inversión en el país y defendió la política económica de su gobierno, luego de que el FMI redujera sus perspectivas de crecimiento económico para México y otras economías.

El gobierno de México aseguró que **no existe incertidumbre para la inversión** en el país y defendió la política económica de su gobierno, luego de que el **Fondo Monetario Internacional (FMI)** redujera sus perspectivas de crecimiento económico para México y otras economías.

Durante la conferencia matutina de la presidenta **Claudia Sheinbaum**, el secretario de Hacienda y Crédito Público, **Edgar Amador Zamora**, afirmó que el ajuste realizado por el FMI no fue exclusivo para México, sino parte de una revisión generalizada derivada del impacto internacional provocado por el conflicto en el Golfo Pérsico y las presiones sobre el mercado energético.

"Los datos acabaron dándonos la razón", sostuvo Amador Zamora, al señalar que la Secretaría de Hacienda mantiene la expectativa de que la economía mexicana tendrá un desempeño superior al previsto por el FMI.

Indicó que los indicadores presentados por el gobierno, [como el crecimiento de la Inversión Extranjera Directa](#), la recuperación de la inversión fija, el dinamismo del consumo y la fortaleza del mercado laboral, respaldan esa expectativa.

"El consumo está bien, las remuneraciones y el mercado laboral siguen desempeñándose de manera muy sólida. Pensamos que la economía mexicana ha mostrado una solidez y una resistencia bastante peculiares", afirmó.

Por su parte, la presidenta **Claudia Sheinbaum** descartó que exista incertidumbre para quienes buscan invertir en el país.

"No hay ninguna. Mientras cumplan con las reglas y las normas mexicanas, no hay ninguna incertidumbre", enfatizó.

Mantener gasolina Magna por debajo de 24 pesos

En otro tema, la mandataria defendió la estrategia implementada para contener el precio de los combustibles y aseguró que el costo de la **gasolina Magna** se ha mantenido prácticamente sin cambios desde el inicio de su administración.

Explicó que cuando asumió la Presidencia el precio llegó a ubicarse hasta en 26 pesos por litro, por lo que el gobierno alcanzó un acuerdo voluntario con empresarios gasolineros para evitar que superara los 24 pesos.

"La gasolina Magna está en 23.99 pesos, poco menos de 24 pesos. El año pasado fue de 24 pesos y este año se mantuvo en ese nivel aun cuando aumentó el precio internacional del petróleo", señaló.

Asimismo, reconoció que **el diésel registró un incremento cercano a 50 centavos** debido a la situación internacional, aunque aseguró que el gobierno trabaja para reducir su precio.

También, lamentó que persista la tensión en Medio Oriente y advirtió que los conflictos bélicos tienen efectos directos sobre los mercados energéticos.

"Es una pena, no solo por lo que significa una guerra, que nunca estaremos de acuerdo, sino por el impacto que tiene sobre los precios de los combustibles en México y en el mundo entero", afirmó.

Sheinbaum Pardo aseguró que, sin las medidas adoptadas por su administración, entre ellas estímulos fiscales mediante la reducción del IEPS y los acuerdos con distribuidores de combustibles, el precio de la gasolina habría alcanzado entre 30 y 32 pesos por litro. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de julio de 2026

4

Rusia prohíbe exportar diésel para garantizar suministro nacional tras ataques de drones ucranianos

Rusia impuso este miércoles una prohibición a las exportaciones de diésel como parte de un conjunto de medidas destinadas a apoyar el mercado nacional de combustibles.

Rusia impuso este miércoles una prohibición a las **exportaciones de diésel** como parte de un conjunto de medidas destinadas a apoyar el mercado nacional de combustibles, después de que los **ataques sistemáticos con drones ucranianos** contra refinerías de petróleo provocaran escasez y subidas de precios en algunas regiones.

Los conductores de muchas regiones se enfrentan a colas de varias horas para repostar, ya que la intensificación de los ataques ucranianos contra las infraestructuras energéticas rusas está reduciendo el suministro de gasóleo y gasolina.

El viceprimer ministro Alexander Novak declaró en una reunión gubernamental televisada que la situación del combustible es compleja y que "está claro que la situación actual en las gasolineras está causando preocupación entre la población".

"Hoy se ha introducido una prohibición de las exportaciones de gasóleo, lo que permitirá aumentar el suministro al mercado nacional", afirmó, al tiempo que indicó que Rusia comenzará a importar combustible en julio.

El Gobierno indicó que la prohibición, que afecta también a los productores de combustible, **estará vigente hasta el 31 de julio**.

Los márgenes de referencia del gasóleo europeo subieron a un récord de 60,17 dólares por barril tras la prohibición rusa.

En junio, **Turquía y Brasil** siguieron siendo los **principales compradores**, absorbiendo entre ambos al menos la mitad de los cargamentos disponibles, según datos de transporte marítimo.

Las **exportaciones rusas de diésel y gasóleo** de transporte por vía marítima ya se habían desplomado en junio, **cayendo un 39% respecto al mes anterior**, a unas 1,8 millones de toneladas, y registrando un descenso del 46% respecto a las 3.35 millones de toneladas del mismo mes del año anterior.

Además de los **principales compradores, Marruecos, Egipto y Senegal** también se perfilaron como importantes importadores de cargamentos de gasóleo ruso en junio, según los datos de transporte marítimo. El Economista

Precios del petróleo suben con fuerza ante mayores tensiones en Medio Oriente

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en septiembre, saltó un 5.21% hasta 78.02 dólares.

Los precios del petróleo se dispararon el miércoles con la reanudación de los ataques en Oriente Medio, ante el temor del mercado por el suministro procedente del Golfo y con el estrecho de Ormuz en el centro de las tensiones.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en septiembre, saltó un 5.21% hasta 78.02 dólares. Durante la sesión, incluso superó la barrera de los 80 dólares, algo que no ocurría desde hacía más de dos semanas.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en agosto, subió un 4.37% hasta 73.52 dólares.

"Hemos vuelto a un clima de hostilidad, y eso es lo que ha desencadenado la subida de hoy", resume para la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Donald Trump advirtió el miércoles que Washington se preparaba para atacar de nuevo a Irán, después de enfrentamientos mortales entre las dos partes que, según él, habían dejado sin efecto el alto el fuego.

Estos acontecimientos "erosionan seriamente la confianza en que la actual tregua de 60 días pueda desembocar aún en un acuerdo de paz permanente", y los precios han reaccionado en consecuencia, explica Jorge Leon, de Rystad Energy.

Según los expertos, estos hechos también han frenado la navegación en el estratégico estrecho de Ormuz, por donde transitan normalmente el 20% del petróleo y del gas natural licuado mundial.

Los ataques contra buques reportados a comienzos de semana "han elevado el nivel de riesgo a un grado inaceptable para los transportistas y las aseguradoras", subraya John Kilduff.

"Es cierto que circula mucha retórica belicista, pero con el presidente Trump, la tensión en este tipo de situaciones se dispara y puede caer igual de rápido", agrega el analista.

"Creo que cualquier cosa que pase terminará muy rápido y solo hará que todo sea más seguro, incluso para el petróleo", aseguró Trump.

Aunque dijo que ya no quería "tener trato" con los dirigentes iraníes, indicó que sus emisarios podían continuar sus conversaciones.

Paralelamente, Washington restableció el martes sus **sanciones sobre el crudo iraní**, levantadas por el protocolo de acuerdo firmado el 17 de junio, que había permitido la reapertura del estrecho de Ormuz. El Economista

09 de julio de 2026

5

Lo que queda de Cantarell

La petrolera mexicana aprovechará la experiencia que su homóloga brasileña tiene en aguas profundas, para explorar más oportunidades en el Activo Integral Cantarell.

El gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum está decidido a exprimir lo último de petróleo que le queda al yacimiento Cantarell, aquel que llegó a ser uno de los más grandes del mundo, y que por malos manejos de administraciones anteriores, hoy agoniza.

Y es que la alianza que Pemex, que dirige Juan Carlos Carpio Fragoso, firmó con Petrobras en semanas pasadas, está por dar su primer paso, pues la petrolera mexicana aprovechará la experiencia que su homóloga brasileña tiene en aguas profundas, para explorar más oportunidades en el Activo Integral Cantarell.

Hace poco más de 20 años Cantarell llegó a producir 2.2 millones de barriles diarios de crudo; para ponerlo en comparación, hoy a duras penas Pemex extrae 1.5 millones de barriles cada día. Actualmente, el gran activo que comenzó a producir comercialmente en 1979, dando inicio a una era petrolera cuya abundancia sería administrada en tiempos de López Portillo, hoy aporta tan solo 112 mil barriles diarios.

La misión de Pemex, de la mano de Petrobras, será aplicar técnicas y tecnologías que permitan sacar más crudo de Cantarell, pues la explotación acelerada que tuvo durante los sexenios de Vicente Fox y Felipe Calderón, quienes aprovecharon los precios altos del crudo para elevar las exportaciones a Estados Unidos, dejaron sin presión los campos que integran el activo petrolero, evitando que el petróleo salga de forma natural, y dejando así una gran cantidad de recursos remanentes que pueden ser extraídos.

Adicionalmente, Pemex y Petrobras explorarán el territorio marino con la finalidad de encontrar más campos potenciales que puedan ser explotados para sostener la ya endeble plataforma petrolera mexicana.

Estados Unidos revoca la licencia que autorizaba la venta de petróleo iraní

Es importante el trabajo que está haciendo el Gobierno de México para incrementar la producción en campos maduros y activos viejos como Cantarell, sin embargo, también es importante que se fortalezca de manera integral la exploración petrolera en todo el territorio, con la finalidad de sembrar aquellas oportunidades que podrían sostener a México en materia de hidrocarburos para las siguientes generaciones.

ALISTAN REGULACIÓN PARA PETROLÍFEROS

La Comisión Nacional de Energía (CNE), que lleva Juan Carlos Solís Ávila, se encuentra trabajando a marchas forzadas en el desarrollo de la regulación pendiente en materia de Despacho de Autoconsumo y de Almacenamiento para Usos Propios de Petrolíferos, que atenderá algunas de las inquietudes planteadas por empresas usuarias de dicho esquema.

Cabe recordar que desde la emisión de la Ley del Sector Hidrocarburos y su Reglamento, se estableció la obligación general de que toda empresa que use petrolíferos para autoconsumo, debían contar con un permiso por parte de la CNE.

Sin embargo, no se estableció un proceso transitorio para dar orden a la obligación de contar con estos permisos, lo que desde hace más de un año ha causado que autoridades -incluso locales-, usen esta obligación para extorsionar empresas.

En este contexto, consorcios nacionales y extranjeros han presionado para que se dé certeza jurídica a los regulados.. a sus empresas, que pasan de ser no regulados, a regulados. Hablamos no sólo de empresas de autotransporte interurbano (Metro o Metrobus), empresas agrícolas, ganaderas, pesqueras, forestales, que usan sobre todo diésel, sino también de hoteles, hospitales y quien utilice calderas en sus procesos.

Sin embargo, el camino es largo aún, pues comentan que falta lo conducente en el caso del SAT, que dirige Antonio Martínez Dagnino; y la ASEA, de Andrea González Hernández, quienes también deberán dar certeza a los nuevos regulados. EL Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de julio de 2026

6

Los primeros pasos hacia la soberanía energética

Los primeros pasos hacia la soberanía energética marcaron la transformación del sector durante la gestión de Rocío Nahle.

Durante la administración del expresidente Andrés Manuel López Obrador, con [Rocío Nahle García](#) al frente de la Secretaría de Energía (SENER), el Gobierno de México puso en marcha una estrategia nacional orientada a fortalecer la soberanía energética del país mediante inversiones históricas en generación eléctrica, transmisión, refinación e infraestructura.

Estas acciones sentaron las bases para reducir la dependencia energética del exterior y fortalecer el papel del Estado a través de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La estrategia contempló una inversión superior a los 20 mil millones de dólares para fortalecer el Sistema Eléctrico Nacional, además del impulso a la construcción de 13 nuevas centrales de ciclo combinado con una capacidad aproximada de 18 mil megawatts de generación base, la edificación del **Parque Solar Puerto Peñasco**, considerado uno de los proyectos fotovoltaicos más importantes de América Latina, así como la ampliación de la Red Nacional de Transmisión mediante más de tres mil 500 kilómetros de nuevas líneas eléctricas y la construcción y rehabilitación de 190 subestaciones.

A ello se sumó la modernización de 20 centrales hidroeléctricas y la renovación de las licencias de operación de la **Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde**, garantizando su funcionamiento por dos décadas más conforme a estándares internacionales.

En materia de refinación, el Gobierno Federal impulsó la construcción de la [Refinería Olmeca en Dos Bocas](#), en Tabasco, considerada una obra estratégica para incrementar la producción nacional de combustibles.

Paralelamente, se desarrolló un programa integral de rehabilitación del **Sistema Nacional de Refinación** para recuperar la capacidad operativa de las seis refinerías existentes y se concretó la adquisición de la refinería Deer Park, en Texas, fortaleciendo la capacidad de procesamiento de combustibles para el mercado mexicano.

Como parte del fortalecimiento del sector eléctrico, también se concretó la compra de 13 plantas de generación de **Iberdrola**, incrementando la participación de la CFE en el mercado eléctrico nacional y reforzando la seguridad energética del país.

Estas acciones constituyeron los primeros pasos de una política de soberanía energética basada en la recuperación de la capacidad productiva del Estado, el fortalecimiento de Pemex y la CFE, el incremento de la infraestructura estratégica y la búsqueda de la autosuficiencia en electricidad y combustibles, una estrategia impulsada desde la Secretaría de Energía bajo la conducción de Rocío Nahle. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de julio de 2026



Se mantienen estables petroprecios a pesar de cese al fuego en Irán

El anuncio de 7 países de la OPEP+ de aumento en sus cuotas para agosto tampoco tuvieron impacto en los precios de referencia del crudo

El petróleo mexicano cerró este lunes en **62.91 pesos por barril** con una ligera recuperación de la semana pasada, **en línea con los crudos internacionales de referencia.**

La mezcla mexicana de exportación del aceite mexicano **subió 23 centavos** de dólar por barril desde el jueves anterior, mientras que el West Texas Intermediate (WTI) aumentó **12 centavos** para ubicarse en los **68.60 dólares por barril (dpb)** en el mismo periodo.

El Brent del Mar del Norte, por su parte, pasó de los 72.21 **a los 72.28 dpb**; sin embargo, durante la jornada de hoy llegó a cotizar 72.11 dólares.

Los precios del crudo no reaccionaron tanto como se esperaba luego de la **tensa tregua entre Estados Unidos e Irán** que ha permitido un tránsito mayor por el Estrecho de Ormuz, por un lado, y por el otro derivado del anuncio del domingo pasado por parte de **siete miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, la OPEP+, de aumentar sus cuotas de producción.**

Arabia reactiva exportaciones

Recientemente, **Arabia Saudita** anunció la **reactivación de sus exportaciones** de petróleo crudo y su curso por el Estrecho de Ormuz, canal bajo el control del gobierno iraní y por el cual circula alrededor de una quinta parte del todo el energético del mundo.

Arabia indicó que despachará unos **34 millones de barriles** por Ormuz, un volumen que representaría más del doble de los 15 millones de barriles en el periodo de vigencia del conflicto —desde febrero pasado—, concretamente del 9 de marzo al 17 de junio.

Sin embargo, el cese al fuego no se ha dado en las mejores términos. Irán ha dicho que no acatará todas las condiciones que le ha impuesto Washington, aunque **ha reconocido enormes impactos** de la guerra y las sanciones sobre su economía.

Por su parte, este mismo lunes, el presidente norteamericano **Donald Trump** declaró que su país está dispuesto a alcanzar un acuerdo definitivo con la nación islámica, pero advirtió que está dispuesto a **“terminar el trabajo”** si sigue habiendo agresiones.

Empero, Trump aseguró ante periodistas hace unas horas que personalmente **él prefiría alcanzar una negociación con Teherán** porque no desea afectar a la población iraní, muy afectada por los efectos de la guerra.

188 mil barriles adicionales

En una reunión ministerial celebrada de forma vistosa el domingo pasado por siete de los 21 miembros de la OPEP+, los participantes acordaron un ajuste de sus cuotas por un conjunto de 188 mil barriles diarios.

Arabia Saudita, Argelia, Irak, Kazajistán, Kuwait, Omán y Rusia explicaron que este aumento tendrá verificativo el próximo mes de agosto.

Los países productores de petróleo se vieron obligados a reducir sus producciones ante los bloqueos en el Estrecho de Ormuz como consecuencia del conflicto bélico entre Estados Unidos e Israel con Irán.

Recientemente, la OPEP reconoció que en el primer trimestre y mayo de este año, solo la producción conjunta de Arabia Saudita, Irak y Kuwait se redujo en alrededor de 6 millones de barriles por día. EAD