

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025

1

Precios del petróleo retroceden más de 13% en tres días

A partir del ataque de Estados Unidos contra instalaciones nucleares de Irán y tras el acuerdo de paz, se profundizó la caída en el precio del petróleo.

Los precios del petróleo cayeron drásticamente en los últimos tres días, ante la expectativa de un alto al fuego entre Israel e Irán y ante la reducción del riesgo de interrupciones del suministro de crudo en Oriente Medio.

Los futuros del crudo Brent continuaron a la baja y el martes cedieron 4.43 dólares, o 6.07%, a 67.14 dólares por barril y el West Texas Intermediate (WTI) cedió 4.14 dólares, o 6.04%, a 64.37 dólares.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación cerró en 60.87 dólares, una baja de 6.88% o 4.5 dólares el martes.

Con dichos resultados los referenciales registran su tercera jornada con caídas, y acumulan un descenso de 14.85% para el Brent, 16.25% para el WTI y 13.33% para la mezcla mexicana.

Desde que comenzó el enfrentamiento entre Israel e Irán, el 12 de junio, la cotización de los energéticos muestran un descenso, de 3.2% para el Brent, 5.4% para el WTI y 3.7% para el crudo mexicano.

Se mantienen las alarmas

Los contratos de futuros de petróleo sufrieron una nueva caída pronunciada este martes, volviendo a valores anteriores a la escalada del conflicto.

“El anuncio de un alto el fuego, junto con la postura de las autoridades reforzando el cumplimiento del acuerdo, redujo las primas de riesgo asociadas a la materia prima, especialmente las vinculadas a la actividad iraní en el Estrecho de Ormuz”, aseguró Antonio Montiel, director de Análisis de ATFX Latam.

Agregó que, con la disminución de las tensiones en Oriente Medio, se espera que el enfoque del mercado petrolero regrese a los fundamentos bajistas.

“El mercado prevé que factores como la desaceleración estructural de la demanda en China y la oferta adicional por parte de la OPEP+ contribuyan a un superávit considerable en los próximos 18 meses, lo que podría presionar los precios del crudo hacia niveles cercanos a los 60 dólares por barril”, explicó.

Amarpreet Singh, analista de Barclays, escribió que los precios del petróleo cayeron drásticamente, ya que los ataques estadounidenses contra instalaciones nucleares iraníes no lograron desencadenar un conflicto más amplio que pudiera representar una amenaza para el suministro regional.

Sin embargo, consideró que, estos riesgos, aunque han disminuido, no han desaparecido mientras el conflicto entre Israel e Irán continúe.

Advirtió que el posible cierre del Estrecho de Ormuz sigue siendo un riesgo extremo, “pero mantenemos que los precios del petróleo superarían los 100 dólares por barril en tal escenario, debido a las limitadas vías para sortear el estrecho paso y las restricciones que esto supondría para la comercialización de la capacidad disponible”.

Analistas de Ci Banco aseguraron que tras el “alto el fuego” total anunciado por Donald Trump, presidente de Estados Unidos, entre Israel e Irán, que ha entrado en vigor este martes, hizo caer el precio del crudo.

No obstante, indicaron que los operadores se mantienen atentos a posibles nuevas tensiones en medio de acusaciones cruzadas entre las partes involucradas de romper con la tregua.

Acciones petroleras caen

Las acciones de empresas petroleras que cotizan en Bolsa bajaron desde el comienzo del enfrentamiento bélico de Oriente Medio.

Los papeles de la empresa petrolera estadounidense, ConocoPhillips, dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas natural, es la que más cayó con 5.59% a 89.39 dólares por unidad.

La segunda firma que más pierde es la francesa TotalEnergies, con un retroceso de 4.09% a 52.50 euros, seguida por BP, compañía dedicada principalmente al petróleo y al gas natural, con una baja de 3.35% a 3.67 libras esterlinas.

A esta lista se le suma Saudi Aramco, empresa estatal de petróleo y gas natural con sede en Dhahran, Arabia Saudita, al caer 2.48% y Shell retrocedió 1.07 por ciento.

Equinor, la petrolera noruega, ha perdido 1.38%, mientras que Exxon Mobil cae 1.22 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025

2

Pemex lastra a sector de la construcción pública en abril

El valor de producción de las obras en el país cayó 0.1%, influido por un desplome de 13.4% en la actividad de petróleo y petroquímica, que coincide con la crisis de pagos a proveedores.

La industria de la construcción regresó a terreno negativo en abril. El Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) informó este martes que en dicho mes el valor de producción de las empresas constructoras, en cifras desestacionalizadas, cayó 0.1% en relación al mes previo, con lo que no pudo mantener el crecimiento mensual reportado en marzo (0.6%, después de ocho meses seguidos de descensos).

En comparación anual, la baja del indicador es del 14.4 por ciento.

Pese al entusiasmo del gobierno federal y de la Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción (CMIC) de que comenzará paulatinamente la recuperación del sector, luego del incremento de marzo, la falta de inversión pública, básicamente en el sector carretero, se volvió a reflejar en los resultados de la Encuesta Nacional de Empresas Constructoras (ENEC).

También influyó la baja producción que ha mostrado Pemex en el presente año, que además suma adeudos por unos 3,000 millones de pesos a empresas constructoras, lo cual se observó en las obras relacionadas con el subsector de petróleo y petroquímica (principalmente refinerías y plantas petroleras), que se desplomaron el 13.4%, en relación a marzo, cuando se reportó un incremento del 2.1 por ciento.

La industria de la construcción regresó a terreno negativo en abril. El Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) informó este martes que en dicho mes el valor de producción de las empresas constructoras, en cifras desestacionalizadas, cayó 0.1% en relación al mes previo, con lo que no pudo mantener el crecimiento mensual reportado en marzo (0.6%, después de ocho meses seguidos de descensos).

En comparación anual, la baja del indicador es del 14.4 por ciento.

Pese al entusiasmo del gobierno federal y de la Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción (CMIC) de que comenzará paulatinamente la recuperación del sector, luego del incremento de marzo, la falta de inversión pública, básicamente en el sector carretero, se volvió a reflejar en los resultados de la Encuesta Nacional de Empresas Constructoras (ENEC).

También influyó la baja producción que ha mostrado Pemex en el presente año, que además suma adeudos por unos 3,000 millones de pesos a empresas constructoras, lo cual se observó en las obras relacionadas con el subsector de petróleo y petroquímica (principalmente refinerías y plantas petroleras), que se desplomaron el 13.4%, en relación a marzo, cuando se reportó un incremento del 2.1 por ciento.

Las obras relacionadas con transporte y urbanización (particularmente carreteras, caminos y puentes, obras ferroviarias y de transporte en ciudades y urbanización), que se desarrollan con recursos públicos crecieron apenas el 0.5% (en marzo subieron el 4.7%), lo que jaló a terreno negativo el valor de producción total.

Dichos subsectores representaron el 6.1% y el 20%, respectivamente, del total.

Se incrementa porción privada

Por su parte, las obras relacionadas con edificación (vivienda, edificios industriales, comerciales y de servicios o escuelas) a cargo del sector privado y que representaron el 50.3% del total en abril (un año antes era el 42.8%) no pudieron impactar positivamente en el resultado final a pesar de que tuvieron un incremento mensual del 1.7%, después de que en marzo reportaron una baja del 0.8 por ciento.

De acuerdo con la ENEC, el subsegmento de otras construcciones también vinculadas a la obra pública tuvo una caída en el cuarto mes del año, el -1.8% (en marzo subieron el 3.6%). Su participación en abril fue del 15% del total y en igual mes del 2024 fue del 12.3 por ciento.

En el terreno laboral, los reportes destacaron que el personal ocupado total en las empresas constructoras aumentó en 0.3% en abril pasado, a tasa mensual.

De acuerdo con la ENEC, el subsegmento de otras construcciones también vinculadas a la obra pública tuvo una caída en el cuarto mes del año de 1.8% (en marzo subieron el 3.6%). El Economista

26 de junio de 2025

3

Pemex ha contaminado el balance general de la deuda soberana: Fitch

Shelly Shetty destacó como factores de sensibilidad negativa sobre la calificación soberana, las presiones de gasto que tiene el gobierno federal en la deuda contingente de Pemex.

México podría tener una calificación más alta de la actual si no tuviera a Petróleos Mexicanos (Pemex) como parte de sus pasivos contingentes, advirtió la directora de análisis soberano para América Latina en Fitch, Shelly Shetty.

La debilidad crediticia de la petrolera y su alta dependencia financiera del gobierno son factores que pesan en el perfil crediticio del gobierno federal, señaló. Elementos que junto con el debilitamiento institucional están captados en su calificación soberana que es “BBB-” con perspectiva Estable, subrayó.

Al participar en el seminario anual “Fitch on México”, explicó que la paraestatal ha contaminado ya el balance general de la deuda soberana, pues se mantiene como un pasivo contingente permanente del gobierno federal.

La analista agregó que en la agencia reconocen el compromiso del gobierno actual con la consolidación fiscal, pues entienden que “heredaron una posición fiscal complicada” de la administración anterior.

“Estamos hablando de un nivel de endeudamiento de casi 6% del PIB, un nivel muy alto respecto de sus pares de calificación”, señaló.

Explicó que la reciente ratificación de la nota soberana asume el compromiso con la consolidación fiscal, así como “la exitosa estrategia recaudatoria” de los últimos años.

Advirtió que en el contexto de incertidumbre que prevalece por eventos externos e internos está generando un debilitamiento en la economía que no es el más propicio para mantener el modelo recaudatorio que ha prevalecido.

Shetty destacó como factores de sensibilidad negativa sobre la calificación soberana, las presiones de gasto que tiene el gobierno federal en la deuda contingente de Pemex; un choque más severo y prolongado de los aranceles que siga debilitando a la economía y un mayor deterioro de las cuentas fiscales ante la ausencia de una estrategia de largo plazo de generación de ingresos.

Aranceles, T-MEC y “recesión débil”

La responsable de análisis soberano en América Latina expuso que el contexto de incertidumbre actual desemboca en un panorama económico de debilidad.

Consignó que en este entorno de incertidumbre esperan que la economía mexicana transitará por “una recesión débil” y experimentará un crecimiento lento el año próximo, conforme se alcance la renovación del acuerdo comercial con Estados Unidos, en el marco de la renegociación del T-MEC.

El pasado 10 de junio, analistas de la agencia reconocieron que la economía mexicana puede sufrir una recesión este año, ante la exposición que tiene a la incertidumbre por las políticas comercial y migratoria de Estados Unidos.

De hecho, en la conferencia, Shetty reiteró que las políticas migratorias que está aplicando el gobierno de Estados Unidos tendrán un impacto económico también en México.

Expuso que el menor desempeño esperado para la economía mexicana resulta de la incertidumbre que están generando dos eventos, uno de origen interno, como son los cambios en el sistema judicial por el impacto que tendrá en la forma de hacer negocios y el otro global, que representa la relación comercial con Estados Unidos en el marco del T-MEC.

Nearshoring, si se refuerza comercio con EU

La analista enfatizó que el nearshoring se mantiene como una oportunidad de mediano plazo y sujeta a la renovación del acuerdo comercial con EU. El país mantiene ventajas como su cercanía con EU, la base manufacturera y los desafíos de infraestructura, energía y Estado de derecho.

Si bien admitió debilidad por la infraestructura, dijo que preocupaciones en torno al Estado de derecho, cuestiones relacionadas con el suministro de agua y energía, no han cambiado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025

Los precios del petróleo cierran con ganancias tras caída de reservas de Estados Unidos

Las reservas comerciales de petróleo de Estados Unidos cayeron más de lo esperado por quinta semana consecutiva, indicó este miércoles la Agencia de Información sobre Energía estadounidense.

Los **precios del petróleo** subieron el miércoles, impulsados por una caída mayor de la esperada en las reservas de crudo estadounidense y por una demanda sostenida de gasolina en Estados Unidos, indicaron analistas.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en agosto ganó 0.80% a 67.68 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril del **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega también en agosto, sumó 0.85% a 64.92 dólares.

"Es evidente que el reporte de la Agencia de Información sobre Energía estadounidense (EIA) sobre las reservas fue bien recibido por el mercado (...) porque provocó un alza" de los precios, comentó a la AFP Robert Yawger, de la firma Mizuho USA.

Las reservas comerciales de petróleo de Estados Unidos cayeron más de lo esperado por quinta semana consecutiva, indicó este miércoles la **EIA**.

Las **reservas disminuyeron en 5.8 millones de barriles**, mientras que los analistas preveían una baja de unos 1.1 millones de barriles (mb), según el consenso establecido por la agencia Bloomberg.

El reporte de la EIA muestra además "una buena cifra para la demanda de gasolina para esta época del año", subrayó Yawger.

"El mercado buscaba cualquier razón para repuntar", matizó Yawger.

A inicios de semana, los precios del oro negro se hundieron tras los bombardeos de Estados Unidos contra instalaciones nucleares en Irán, mientras el mercado parecía descartar la hipótesis de que Teherán bloqueara el estrecho de Ormuz, por donde transita un 20% del petróleo mundial.

El **barril de Brent** perdió más de 16% de su valor entre la apertura de los mercados el lunes y el cierre del martes, y llegó a niveles previos al estallido del conflicto el 13 de junio.

Este miércoles también se cumple el segundo día de una tregua frágil entre Irán e Israel.

El presidente estadounidense, Donald Trump, afirma que la tregua entre Irán e Israel "está funcionando muy bien", pero no "todo el mundo está 100% convencido de que se mantenga", añadió Yawger. El Economista

Gobierno de EU propone licitación de petróleo y gas en el Golfo de México

El gobierno estadounidense planea ofrecer unos 15,000 bloques sin arrendar situados entre 4.8 y 372 kilómetros mar adentro.

El Gobierno de Donald Trump propone celebrar una venta de derechos de **perforación de petróleo y gas en 80 millones de acres (unos 324,000 kilómetros cuadrados) en el Golfo de México** el 10 de diciembre, según la Oficina de Administración de Energía Oceánica de Estados Unidos.

Trump ha rebautizado el Golfo de México como Golfo de Estados Unidos.

La venta sería la primera de las tres previstas en un programa quinquenal de perforación en alta mar de la era del mandatario Joe Biden que incluía el menor número de subastas de petróleo y gas de la historia.

El Gobierno planea ofrecer unos **15,000 bloques sin arrendar** situados entre 4.8 y 372 kilómetros mar adentro, según el BOEM, una división del Departamento de Interior. El BOEM propone un canon del 16.67%, el más bajo desde 2007.

"El petróleo y el gas en alta mar desempeñan un papel vital en la cartera energética de nuestro país, ya que el Golfo de América suministra el 14% del petróleo producido en el país", declaró en un comunicado el subdirector principal del BOEM, Matt Giacona.

"Esta propuesta de venta de arrendamiento demuestra el compromiso del BOEM para avanzar en el dominio de la energía estadounidense y fomentar la producción de recursos energéticos asequibles y fiables para la nación", agregó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025

5

**Refinerías locales al 'ataque':
Gasolinas están respaldadas por
subsidios, dice Sheinbaum**

La presidenta Claudia Sheinbaum indicó que si suben los precios de los combustibles internacionales por el conflicto en Medio Oriente, en México la producción local evitaría la escalada en los costos.

De extenderse el conflicto militar en Medio Oriente, este podría llevar a impactar [el precio de los combustibles en México](#); sin embargo, la presidenta Claudia Sheinbaum afirmó que los subsidios a través del IEPS y la producción local de [las ocho refinerías propiedad de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) permitirán que no se vean aumentos de precios para los consumidores.

"El subsidio del IEPS entraría en vigor en caso de que hiciera un aumento en el precio internacional de la gasolina, y, por otra parte, estamos avanzando mucho en la soberanía energética, hoy están funcionando las ocho refinerías, incluida [Deer Park y Dos Bocas](#), con eso alcanzaría para producir toda la gasolina y diésel que requiere nuestro país", dijo Sheinbaum.

Omar Taboada, director de análisis de inversiones de Banamex, señaló que en caso de que haya un bloqueo en el suministro de petróleo, los precios del barril aumentarían de forma significativa. Esto es relevante para [el precio de las gasolinas](#), ya que el 50 por ciento del precio final de las gasolinas depende del precio internacional del crudo. "Un bloqueo en el canal de Suez afectaría el 30 por ciento de la oferta mundial que proviene de Medio Oriente; sin embargo, hay que considerar que habría otras vías para transportar el crudo", dijo.

Constantes conflictos en Medio Oriente afectan a los combustibles

Recordó que la región del Oriente ha estado inmersa en varios conflictos geopolíticos en los últimos años. Por ejemplo, **la intervención en Libia en el primer trimestre del 2011** generó un déficit de petróleo, por lo que los precios aumentaron de 87 a 100 por barril.

"Mientras que, con relación al conflicto en Gaza, si bien se generaron especulaciones de un cierre en las principales vías de suministro de Medio Oriente, no hubo un déficit en la oferta, por lo que los precios se mantuvieron en esa fecha en los 82.8 por barril en promedio", apuntó. **¿Qué pasaría si cierran el estrecho de Ormuz?** En tanto, Grupo Financiero Banorte apuntó que una de las principales preocupaciones del mercado es un posible [cierre del estrecho de Ormuz](#), ya que por esa zona viaja diariamente alrededor del 20 por ciento del petróleo del mundo.

Sin embargo, **Ramsés Pech, socio en Caraiva y Asociados-León & Pech Architects**, consideró que es muy difícil que se cierre el estrecho de Ormuz, debido a que entre el 80-90 por ciento de lo que exporta Irán es enviado a China. "China solo tiene para 20 a 30 días de petróleo crudo en sus reservas estratégicas, pero aun así le impactaría, por lo que no creo que se concrete el cierre", dijo el especialista. El Financiero

**Alistan 'subsidio a través del
IEPS' si sube precio de la
gasolina**

La presidenta Claudia Sheinbaum resaltó las decisiones de AMLO en materia energética, como la construcción de la refinería de Dos Bocas.

El [posible cierre del estrecho de Ormuz](#), por donde pasa alrededor de una quinta parte del petróleo, podría impactar el precio de las gasolinas, admitió la [presidenta Claudia Sheinbaum](#).

Ante ese escenario, la mandataria afirmó, en la conferencia matutina de Palacio Nacional, que se activaría un ["subsidio" a través del IEPS](#) (impuesto especial sobre producción y servicios) y, además, aseguró que "México está resguardado en términos de la **producción de sus hidrocarburos**".

"Como quiera pudiera llegar a impactar si subiera mucho el [precio de la gasolinas](#), porque nuestra referencia es internacional, y, en ese caso, hay un mecanismo que existe en México para que no suban las gasolinas que es el subsidio a través del IEPS, que es el **impuesto que se paga por las gasolinas** y que está publicado y que entraría en vigor en caso de que hubiera un aumento en el precio internacional de la gasolina mayor", anticipó.

De acuerdo con la titular del Ejecutivo federal, fueron buenas decisiones las que tomó el expresidente López Obrador, en su momento, en materia energética, como la [construcción de la refinería de Dos Bocas](#), aunque "no le gustan a la oposición, que la siguen criticando, que están duro y dale".

Destacó que "fueron muy buenas (las decisiones de López Obrador) porque garantizan la soberanía y frente a estos cambios internacionales que puede haber, pues México está resguardado en términos de la producción de sus hidrocarburos".

Resaltó que "hoy están funcionando las ocho refinerías. (En) Dos bocas están funcionando ya los dos trenes y eso garantiza que, si se considera que lo que produce **Deer Park**, pues es [producción de Pemex](#), aunque digamos se importa porque está en Texas, eso alcanzaría para producir toda la **gasolina y el diésel** que requiere nuestro país".

Sin embargo, acotó que su gobierno aún tiene "que seguir avanzando en gas natural", porque en ese caso México todavía sigue importando "una buena parte del gas natural que consumimos de Texas". Los [ataques contra Irán por parte de Israel y de Estados Unidos](#) han disparado [los precios del petróleo](#) alrededor de 10 por ciento ante el temor de que Irán pudiera tomar represalias interrumpiendo el [transporte marítimo en el estrecho de Ormuz](#). Ante ello, Sheinbaum destacó que "hasta ahora en términos del precio del petróleo, realmente el incremento es muy poco en los últimos días". Sin embargo, insistió que "México tiene la ventaja, digamos de que el petróleo que producimos en México ya prácticamente todo se refinan en nuestro país. Dos Bocas está funcionando los dos trenes, por cierto, hubo una publicación de la **Agencia Internacional de Energía** muy buena sobre la refinería Dos Bocas". El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025

6 'No es refinería, es una mezcladora': Rocío Nahle hace corrección sobre planta asegurada en Coatzacoalcos

La gobernadora de Veracruz detalló que la investigación de la planta asegurada en Coatzacoalcos está a cargo de la FGR.

La gobernadora de Veracruz, [Rocío Nahle](#), aseguró que no sabían de la existencia de la [planta asegurada en Coatzacoalcos](#), en la que se fabricaba combustible de manera artesanal.

La mandataria estatal aseguró que no se trata de una mini refinería, sino de una “**mezcladora de aceites**”, pues requiere un proceso técnico más largo para llamarla así.

“Toda esa zona está llena de ductos de [Pemex](#) que vienen de la zona de Campeche, o del litoral de Tabasco, o que viene de los pozos, donde se recuperan condensados, aceite, gas, son muchas cosas, por eso les digo que es una mezcladora, **los que somos ingenieros no podemos decir que es una refinería**”, dijo Rocío Nahle en conferencia de prensa.

La mandataria estatal anunció que investigación de la planta localizada en Coatzacoalcos la lleva la Fiscalía General de la República y dijo que esperará a que la dependencia publique el informe completo, junto con los responsables, para que se aplique todo el rigor de la ley.

Nahle García detalló que la mezcladora operaba en un lugar donde aparentemente se mezclaban aceites y admitió no saber de su existencia, ya que **el gobierno estatal Estado no interviene con las empresas**, pues los permisos los otorga la Secretaría de Energía.

Ello, luego de que el pasado 18 de junio, el secretario de seguridad, [Omar García Harfuch](#), anunciara el resguardo de una ‘refinería’ en la que se producía Diésel artesanal o alternativo, Nafta ligera o solventes, así como **combustóleo ligero**.

Las autoridades detallaron que la instalación no tenía los permisos necesarios para operar, representaba un riesgo ambiental en la localidad, además de que la infraestructura era destinada al mercado ilícito.

En el operativo, las autoridades aseguraron siete tanques móviles de gran capacidad, cuatro tanques verticales, **infraestructura especializada para la separación y traslado de hidrocarburos**, así como **500 mil litros de crudo** equivalen a unos 25 millones de pesos. El Financiero

Pemex sufre doble ‘descalabro’ en mayo: Producción petrolera cae 9% y ventas al exterior se hunden 43%

La producción de petróleo de Pemex acumuló dos años y medio de retrocesos y sus ventas se desplomaron en mayo.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) no ha logrado detener la declinación en la producción petrolera, ya que durante mayo solo logró producir **1 millón 372 mil barriles** diarios de petróleo crudo, lo que representó una caída de 9 por ciento respecto al mismo mes del año anterior, reveló el reporte operativo mensual de la empresa.

De esta manera, la producción de ‘oro negro’ acumuló **dos años y medio de retrocesos**.

La [producción de petróleo crudo](#) disminuyó de manera generalizada en las cuatro subdirecciones en las que opera Pemex.

El mayor deterioro se observó en la subdirección de producción de la región norte (**Reynosa, Poza Rica y Veracruz**) ya que esa zona solo aportó 57.4 mil barriles diarios de crudo, lo que significó una caída anual de 11.4 por ciento

El complejo Cantarell y el activo Ku-Maloob-Zaap también registró una caída de 11.1 por ciento a tasa anual, al anotar una producción de 652.5 mil barriles diarios.

En tanto, la región marina suroeste (**litoral de Tabasco, Abkatun-Pol-Chuc**) aportó 359.8 mil barriles diarios (-6.8 por ciento a tasa anual) mientras que la subdirección de la región sur (Macuspana, samaria-luna, bellota-jujo- cinco presidentes) contribuyó con 302.8 mil barriles diarios (-6.2 por ciento).

El 68.9 por ciento de las exportaciones petroleras se enviaron al continente americano, principalmente Estados Unidos, seguido de Europa (21.7 por ciento) y el Lejano Oriente (9.4 por ciento).

El [crudo insignia de Pemex, es el Maya](#), aunque también es el más denso y con mayor contenido de azufre. Sus ventas representaron el 67.4 por ciento de las exportaciones realizadas en mayo.

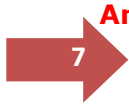
Le siguieron el **crudo del Istmo (23.1 por ciento del total) y el Olmeca (9.5 por ciento)**, mientras que el crudo Zapoteca no registró ventas.

Las menores ventas al extranjero también se traducen en menos ingresos petroleros para el país.

Pemex reportó ingresos de mil 195 millones de dólares por exportaciones petroleras durante mayo, lo que significó una caída de 43.2 por ciento a tasa anual, su mayor caída en los últimos cuatro meses. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de junio de 2025



Anuncia URSUS Energy proyecto de GNL en Coatzacoalcos

Bancomext proveerá una inversión de 450 millones de dólares para la primera fase del proyecto Coatzacoalcos-PODEBI LNG

La firma mexicana **URSUS Energy** informó este lunes haber recibido por parte de la **Junta de Gobierno del Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec (CIIT)** la cesión del **título de concesión** del Polo de Desarrollo para el Bienestar (PODEBI) Coatzacoalcos II, con lo que podrá desarrollar una **planta de Gas Natural Licuado (GNL)** que permitirá exportar gas natural a diversos mercados del continente americano y europeos.

Mediante un comunicado emitido esta tarde, URSUS Energy indicó que el proyecto denominado **Coatzacoalcos-PODEBI LNG** arrancará con el respaldo financiero de **Banco Nacional de Comercio Exterior (Bancomext)** que, mediante una carta de intención, propone un paquete económico para la primera fase de inversiones por una suma de alrededor **de 450 millones de dólares**.

Estos recursos, explicó, tienen como fin atender el **pago de las obligaciones** derivadas de la cesión y otorgamiento del título de concesión, la preparación del sitio, plataformas, el licenciamiento de tecnología y las labores de ingeniería, adquisiciones y construcción (EPC, por sus siglas en inglés).

“Esta inversión refuerza el compromiso de URSUS Energy con el desarrollo económico y social del sureste mexicano, alineándose con los objetivos del proyecto prioritario del Gobierno Federal, el Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec, y el proyecto para el establecimiento de los PODEBI”, explicó la empresa mexicana.

Indicó que la planta Coatzacoalcos-PODEBI LNG, a ubicarse dentro del PODEBI Coatzacoalcos II, impulsará la **exportación de gas natural licuado** a mercados de Centroamérica, Sudamérica y el Caribe, además de Europa, y se sumará al objetivo de abastecer de gas natural al Istmo de Tehuantepec y al Sureste mexicano, utilizando el ferrocarril transístmico operado por la Secretaría de Marina, mientras se desarrolla la infraestructura de transporte por ductos por parte de terceros.

La firma agradeció al CIIT y al gobierno de México por la confianza depositada en el desarrollo del proyecto y reconoció el profesionalismo y la probidad mostrada durante el proceso de evaluación.

*“Coatzacoalcos-PODEBI LNG, no solo generará empleos y desarrollo en Veracruz, sino que también, contribuirá a la integración económica regional así como al fortalecimiento de la infraestructura logística y energética del país, muestra de la confianza de invertir en México”, afirmó **Santiago Fabián Arroyo Seguedo**, director general de URSUS Energy.*

PODEBI Coatzacoalcos II es uno de los **11 Polos de Desarrollo para el Bienestar** que impulsa la administración de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, en el marco del mega proyecto del Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec. Los 11 PODEBI están repartidos en los estados del país involucrados en el CIIT, esto es, **Veracruz, Oaxaca, Tabasco y Chiapas. EAD**

Prevén que petroprecios podrían alcanzar los 110 dpb

Goldman Sachs estima que el precio del Brent podría llegar a los **95 dpb** para el último trimestre del año

Aun cuando los precios internacionales del petróleo cayeron como respuesta a los ataques de Estados Unidos a instalaciones iraníes, analistas prevén que los petroprecios podrían incrementarse incluso hasta los **110 dólares por barril (dpb)**.

Este fin de semana, el gobierno del presidente norteamericano **Donald Trump** lanzó misiles justo a tres instalaciones iraníes, principalmente centros de desarrollo de tecnología nuclear.

Este lunes, el West Texas Intermediate (WTI) amanecía en 74.79, una ganancia de casi un dólar con respecto a los 73.84 dpb en los que había cerrado el viernes pasado. Sin embargo, al mediodía de la jornada de hoy **había caído a los 68.33 dólares**, es decir, una pérdida de 6.45 dólares, o 8.6 por ciento.

En el caso del Brent, el viernes quedó en los 75.48 dpb para ubicarse este lunes en **71.28**, un descenso de 4.20 dólares.

Analistas de Goldman Sachs consideran que los precios internacionales podrían alcanzar los 110 dólares por barril como consecuencia **del bloqueo del Estrecho de Ormuz**, un paso controlado por el gobierno de Irán y por el que circula casi un tercio del crudo a nivel global.

Para el cuarto trimestre del año, el Brent podría llegar a los 95 dólares por barril, dijo **Goldman Sachs** en una nota citada por *Reuters*.

La analista de mercados supuso que el flujo de petróleo por el canal de Ormuz se reduciría al menos **a la mitad** durante un mes hasta reducirse **a un 10 por ciento** durante los siguientes 11 meses.

Por su parte, **HSBC** estimó el incremento del precio internacional a **80 dólares por barril** como consecuencia del cierre del Estrecho, además de otras represalias que podría tomar Irán tras los ataques estadounidenses.

*“Si no hay interrupciones, los precios deberían tener una tendencia a la baja en el cuarto trimestre a medida que la OPEP+ agrega oferta y la demanda cae”, citó también *Reuters*.*

La empresa financiera pronostica que el Brent se situará en **67 dpb** en el segundo y tercer trimestres y en **65 dólares** a partir del cuarto trimestre, **pero ve riesgos al alza. EAD**