

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026

Petróleo cierra con alzas de casi 1% por la escalada de tensión en Oriente Medio

El petróleo subió cerca de un 1% el miércoles y cotizó cerca de un máximo de tres semanas, debido a la preocupación de los inversionistas por la escalada de tensión en Oriente Medio tras la decisión de los Emiratos Árabes Unidos de suspender todas las transacciones financieras y económicas con Irán.

El [petróleo](#) subió cerca de un 1% este miércoles y cotizó cerca de un máximo de tres semanas, debido a la preocupación de los inversionistas por la escalada de tensión en Oriente Medio tras la decisión de los Emiratos Árabes Unidos de suspender todas las transacciones financieras y económicas con Irán.

El tráfico marítimo por el [estrecho de Ormuz](#) siguió siendo escaso, según los datos, ya que la mayoría de los armadores evitaban la vía navegable debido a la falta de señales claras sobre su reapertura tras el bloqueo impuesto durante la guerra en Irán.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 60 centavos, o un 0.66%, a 91.62 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos subieron 89 centavos, o un 1.05%, a 85.83 dólares el barril.

El Brent alcanzó durante la sesión su nivel más alto desde el 30 de julio, y el WTI su máximo desde el 31 de julio.

"Los futuros del crudo siguen respaldados por la tensión geopolítica que persisten en Oriente Medio, ahora que los Emiratos Árabes Unidos han declarado que han cortado todos los vínculos financieros con Irán debido a los últimos ataques con misiles", dijo Dennis Kissler, vicepresidente sénior de operaciones de BOK Financial.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el martes que no había conversaciones con Irán y que el estrecho de Ormuz estaba abierto, contradiciendo a Teherán, que sostuvo que la vía navegable permanecía cerrada.

El acuerdo de alto el fuego temporal expiró el lunes y un alto cargo iraní declaró a Reuters que su país estaba adoptando una postura militar "totalmente ofensiva" debido al estancamiento diplomático, aunque el martes no hubo informes de ataques de las partes.

[Por el estrecho de Ormuz pasaba aproximadamente una quinta parte de los suministros mundiales de petróleo y gas natural](#) licuado antes de que comenzara la guerra a finales de febrero. Su interrupción sigue siendo una preocupación fundamental para los mercados energéticos.

El hecho de que el Brent haya superado los 91 dólares por barril sugiere que los operadores están descontando una prima de riesgo más alta, con precios que podrían volver a niveles de tres dígitos, dijo Ahmad Assiri, estratega de investigación de la correduría Pepperstone. El Economista

Petróleo abre en máximo de tres semanas ante incertidumbre sobre el estrecho de Ormuz

El Brent alcanzó su nivel más alto desde el 30 de julio, y el WTI su máximo desde el 31 de julio.

Los **precios del petróleo** alcanzaron este miércoles su máximo en tres semanas, ya que la incertidumbre sobre el [tráfico marítimo a través del estrecho de Ormuz](#) y las continuas interrupciones en el suministro impulsaron el mercado.

Los **futuros del crudo Brent** subían **54 centavos**, o un 0.59%, a 91.56 dólares a las 11:57 GMT, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate (WTI)** de **EEUU** subían **59 centavos**, o un 0.69%, a 85.53 dólares el barril.

El Brent alcanzó su nivel más alto desde el 30 de julio, y el WTI su máximo desde el 31 de julio.

"La confianza en la seguridad de la navegación sigue siendo baja, y los volúmenes de transporte marítimo siguen estando muy por debajo de los niveles normales. Esa incertidumbre persistente sigue manteniendo una prima de riesgo geopolítico incorporada en el precio del petróleo", afirmó Tim Waterer, analista jefe de mercados de KCM.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, afirmó el martes que no se estaban llevando a cabo conversaciones con Irán y que el estrecho de Ormuz estaba abierto, contradiciendo a Teherán, que afirmó que la vía navegable permanecía cerrada.

El acuerdo de alto el fuego temporal expiró el lunes y un alto cargo iraní declaró a Reuters que su país estaba adoptando una postura militar "totalmente ofensiva" debido al estancamiento diplomático, aunque el martes no se registraron informes de ataques de las partes.

Por el estrecho de Ormuz [pasaba aproximadamente una quinta parte de los suministros mundiales de petróleo y gas natural](#) licuado antes de que comenzara la guerra a finales de febrero. Su interrupción sigue siendo una preocupación fundamental para los mercados energéticos.

"El tráfico marítimo comercial a través de Ormuz sigue enfrentándose a una interrupción casi total, mientras persisten las discrepancias sobre las condiciones que rigen el tráfico marítimo", afirmó Ahmad Assiri, estratega de investigación de la correduría Pepperstone.

El tráfico marítimo por el estrecho de Ormuz se ralentizó, según datos publicados el miércoles, ya que la mayoría de los armadores evitaron la vía navegable debido a la incertidumbre. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026

2

Precio del petróleo cerró en su nivel más alto en tres semanas

Irán y Estados Unidos no están en el punto crítico en el que busquen llegar a un acuerdo para lograr la paz.

Los precios del petróleo se situaron el martes en su nivel más alto en más de tres semanas después de que Irán dijera que adoptaría una postura más ofensiva y que el Estrecho de Ormuz permanecería cerrado, mientras que Estados Unidos descartó extender un alto al fuego; sin embargo, las ganancias fueron limitadas.

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 15 centavos, o 0.17%, a 91.02 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 44 centavos, o 0.52%, a 84.94 dólares el barril. Ambos contratos cerraron en su nivel más alto desde el 24 de julio.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, cerró con un avance de 0.75% o 60 centavos, a 80.50 dólares por barril.

“Hasta cierto punto, el mercado ha mostrado una menor repercusión en los titulares diarios debido a la gran cantidad de información que ha habido desde junio sin resultados reales”, dijo Darrell Fletcher, director gerente de Materias Primas en Bannockburn Capital Markets.

“Los envíos clandestinos o ilegales que salen del Estrecho de Ormuz parecen ser mayores de lo que el mercado esperaba... lo que contribuye a amortiguar el impacto de los precios más altos”, dijo Fletcher.

Según datos de transporte marítimo y fuentes comerciales, Saudi Aramco ha reanudado la carga de petróleo desde el interior del estrecho y ofrece cargamentos para su embarque mediante transferencias de barco a barco frente a Fujairah, en los Emiratos Árabes Unidos.

Según ejecutivos del sector, empresas de seguimiento de buques cisterna y agentes de bolsa, dos gigantes navieros chinos también han comenzado a recoger cargamentos de petróleo fuera del Golfo.

Si bien esto ha aliviado algunas preocupaciones sobre el suministro, el tráfico marítimo a través de esta vía estratégica se mantiene en cifras muy bajas. Este recuento no incluye los buques que transitan por el estrecho con sus transpondedores apagados.

Menores esperanzas

Irán mantendrá el estrecho cerrado hasta que Estados Unidos cumpla las condiciones del acuerdo provisional de junio, declaró el principal negociador iraní, Mohammad Baqer Qalibaf, el martes.

Trump, quien previamente había dado por terminado el acuerdo, declaró el martes que las conversaciones entre Estados Unidos e Irán no se estaban llevando a cabo ni estaban programadas, pero que el estrecho permanecía abierto. Sus comentarios tuvieron una reacción discreta en los mercados.

Las declaraciones de Qalibaf se produjeron después de que un alto funcionario iraní dijera a Reuters el lunes que Irán pasará a una postura militar “totalmente ofensiva” dado que los esfuerzos para poner fin de forma definitiva a la guerra se han estancado.

Mohit Kumar, economista de la firma de corretaje Jefferies, dijo que los dos países aún no han llegado al punto crítico en el que alguno de ellos desee llegar a un acuerdo.

“Por lo tanto, prevemos más dificultades a corto plazo y una presión al alza sobre los precios del petróleo”, dijo Kumar. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026

3

Etileno XXI: del etano de Pemex al etano de EU

Braskem Idesa, propietaria de un gran complejo petroquímico en México, solicitó protección bajo el Capítulo 11 de la ley de quiebras de EU. No cerrará y seguirá operando mientras se reorganiza y busca reducir en más de 920 millones de dólares una deuda de unos 2,500 millones.

La empresa pertenece en 75% a la brasileña Braskem y 25% al mexicano Grupo Idesa. Opera Etileno XXI, en Nanchital, Veracruz. Empezó a producir en 2016 tras una inversión de unos 5,200 millones de dólares y tiene la capacidad de fabricar más de un millón de toneladas anuales de polietileno.

El proyecto dependía de Pemex. En 2010 Braskem Idesa obtuvo un contrato para recibir 66,000 barriles diarios de etano durante 20 años. Ese año Pemex producía 119,500 barriles diarios; en 2018 eran 84,900 y en 2025 apenas 39,000, una caída de 67% en 15 años. La disminución obedeció a menor disponibilidad de gas húmedo, recuperación de etano y problemas operativos de la paraestatal. En 2021 renegociaron y la obligación de Pemex bajó a 30,000 barriles diarios, pero en 2025 sólo pudo suministrar 17,100.

La solución fue la Terminal Química Puerto México, en Coatzacoalcos, construida por Braskem Idesa y la neerlandesa Advorio. Inaugurada en 2025, requirió una inversión de 586 millones de dólares y pertenece por partes iguales a ambas empresas.

Así, una planta concebida para utilizar materia prima mexicana terminó necesitando otra gran inversión para traerla del extranjero.

La falta de etano explica sólo parte del problema. La petroquímica mundial ha sufrido exceso de capacidad, bajos precios y márgenes reducidos. En noviembre de 2025 Braskem Idesa dejó de pagar intereses de sus bonos 2029 y en febrero de este año hizo lo mismo con los que vencen en 2032.

Eligió el Capítulo 11 y no el concurso mercantil mexicano porque buena parte de la deuda que reestructurará es internacional. Sus acreedores incluyen tenedores de bonos en dólares. El procedimiento permite suspender acciones de cobro y someter el acuerdo a un tribunal estadounidense.

La reestructuración reducirá la deuda de unos 2,500 millones a 1,600 millones de dólares. Braskem aportará 476 millones y conservará el control. Grupo Idesa seguirá como principal accionista minoritario y se espera que el proceso concluya en 60 a 90 días.

Para México importa que la reestructuración tenga éxito. EtilenoXXI aporta una parte importante de la producción nacional de polietileno, utilizado en envases, construcción, automóviles y agricultura. Reducir sus operaciones obligaría a importar más petroquímicos, afectaría empleos, aumentaría el déficit comercial del sector y perjudicaría a las industrias que utilizan sus productos.

El caso también exhibe el costo de la ineficiencia de Pemex. Mientras el Estado ha destinado cada año miles de millones de dólares para sostenerla, no pudo cumplir el suministro contratado con Etileno XXI.

No existe una sola causa de la crisis: faltó el etano de Pemex, hubo que invertir para importarlo, el endeudamiento fue elevado y el mercado mundial se deterioró.

El Capítulo 11 puede resolver el problema financiero. Para México está en juego algo mayor: estabilizar una de sus principales inversiones petroquímicas y evitar una mayor dependencia de importaciones en una industria estratégica. El Economista

20 de agosto de 2026

4

Braskem Idesa solicita acogerse al Capítulo 11

Su principal proyecto en México: la planta Etileno XXI, no ha utilizado la capacidad para la que fue diseñada, ya que ha carecido de la materia prima para su funcionamiento: el gas etano.

La empresa petroquímica Braskem Idesa solicitó acogerse al Capítulo 11 de la Ley de Quiebras de Estados Unidos tras alcanzar acuerdos con sus acreedores y accionistas para captar 920 millones de dólares y reducir en poco más de una tercera parte su deuda que asciende a 2,500 millones de dólares.

Ello, derivado de que su principal proyecto en México: la planta Etileno XXI, no ha utilizado la capacidad para la que fue diseñada, ya que ha carecido de la materia prima para su funcionamiento, que es el gas etano, y que Petróleos Mexicanos (Pemex) dejó de entregar de manera regular y según su compromiso desde el 2019, según expertos.

Para Adrián Duhalt, investigador no residente del Centro Texas-Mexico de la Universidad Metodista del Sur y profesor adjunto de El Colegio de Veracruz, Etileno XXI es un complejo que por diversas razones no ha operado a los niveles para los que fue diseñado. Ésta, y los ciclos de precios bajos propios de la industria, son factores que han contribuido a que los resultados financieros y operativos no sean los idóneos.

“Acogerse al Capítulo 11 no fue una decisión de un día para otro, es parte de un proceso para poner en orden la casa y fortalecer, en el mediano y largo plazo, la operación de la empresa”, explicó.

Y según el consultor del sector Ramsés Pech, sin etano, la planta no produce; sin producción, no hay flujo; sin flujo, la empresa colapsa. Pemex era el único proveedor viable. Cuando Pemex falló, toda la estructura financiera de Braskem Idesa se vino abajo.

Para el analista Arturo Carranza, hoy el problema es financiero. Braskem Idesa tiene un activo estratégico que financieramente no opera en las mejores condiciones. Si estas condiciones se complican, la operación de Etileno XXI podrían complicarse y poner en jaque a la industria de plásticos en México.

La firma compuesta por la brasileña Braskem (que es propiedad principalmente de la privada Novonor -llamada Odebrecht hasta los escándalos de corrupción con funcionarios gubernamentales en 12 países, y la estatal Petrobras) y la mexicana Idesa -además de que tiene a Grupo Inbursa de Carlos Slim como inversionista y acreedor- dijo que espera salir del proceso de insolvencia en un plazo de entre 60 y 90 días y añadió que sus operaciones cotidianas continuarían con normalidad. Pero señaló que los salarios y beneficios de sus trabajadores, así como las obligaciones con proveedores comerciales y acreedores no garantizados, se pagarán conforme a las solicitudes aprobadas por el tribunal.

Braskem, con 75% de propiedad de Braskem Idesa, aportará 476 millones de dólares y seguirá manteniendo una participación mayoritaria en la compañía reorganizada. A su vez, la mexicana Grupo Idesa y sus filiales serán el principal accionista minoritario de Braskem Idesa, dijo. Braskem Idesa se formó como respuesta al proyecto Fénix del sexenio de Felipe Calderón, que después se convirtió en la planta Etileno XXI para la producción de 1 millón de toneladas anuales de polietilenos precursores de plásticos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026

5

Almacenamiento energético reduce hasta 40% factura eléctrica de hoteles

Baterías permiten gestionar picos de demanda y brindar respaldo operativo, según Quartux

El **almacenamiento energético** comienza a ganar espacio entre los hoteles de México como una alternativa para reducir el **costo de la electricidad** y asegurar la continuidad de sus operaciones, ante el alto consumo que generan servicios como el aire acondicionado, que puede representar hasta 67% [de la demanda eléctrica en destinos de playa como Cancún, Riviera Maya y Los Cabos](#).

De acuerdo con Quartux, empresa especializada en **almacenamiento energético** en México, con sistemas avanzados de baterías de ion-litio y software propio con inteligencia artificial, los proyectos implementados en hoteles han alcanzado ahorros promedio cercanos a 2.8 millones de pesos mensuales, mientras que el conjunto de proyectos desarrollados por la compañía en este segmento suma más de 155 millones de pesos en ahorros acumulados.

“Un apagón en un hotel representa mucho más que una **interrupción eléctrica**. Puede traducirse en huéspedes insatisfechos, cancelaciones, reseñas negativas, afectaciones a la operación y pérdidas económicas difíciles de recuperar. Hoy [la resiliencia energética también forma parte de la reputación de una marca hotelera](#)”, advirtió Ayalli Gurría Gallardo, directora Comercial en Quartux.

¿Cómo funciona el almacenamiento energético en los hoteles?

Según Quartux, los sistemas de **almacenamiento energético** permiten reducir hasta 40% la **factura eléctrica** mediante dos esquemas principales: *peak shaving*, que consiste en reducir los picos de demanda, y *load shifting*, que desplaza el consumo hacia horarios de menor costo.

El sistema carga las baterías durante los periodos en que la **electricidad** tiene un menor costo y **suministra esa energía** durante las horas de mayor demanda, cuando las tarifas son más elevadas. De acuerdo con la empresa, [esta operación permite a los hoteles administrar de forma más eficiente su consumo eléctrico y reducir su exposición](#) a los periodos de mayor costo.

El **almacenamiento** también puede funcionar como respaldo automático ante interrupciones del suministro. Quartux señala que esta capacidad reduce el riesgo operativo asociado con apagones y fenómenos meteorológicos extremos, un factor relevante para establecimientos que requieren mantener sus servicios sin interrupciones.

Un resort en Cancún reporta ahorros por 104 millones de pesos

Uno de los casos que presenta Quartux se encuentra en Cancún, Quintana Roo. Se trata de un resort de gran tamaño que comenzó operaciones con su sistema de **almacenamiento** en el 2023 y que, según la empresa, registra un ahorro anual estimado de 104 millones de pesos.

Quartux señala que el proyecto es el más grande de este tipo instalado hasta entonces en un hotel de América Latina. El sistema utiliza los esquemas de reducción de picos de demanda y desplazamiento de carga para disminuir el **costo de la electricidad**, además de proporcionar respaldo ante interrupciones del suministro.

La empresa sostiene que el impacto del **almacenamiento energético** también alcanza indicadores financieros como el EBITDA y el flujo operativo, debido a una mayor estabilidad de los **costos energéticos**.

El **contexto energético** coincide con [una mayor demanda de electricidad en los principales destinos turísticos de México](#). El boletín refiere que la Secretaría de Turismo reportó 98.2 millones de visitantes internacionales en el último año, mientras que el **almacenamiento energético** recibió reconocimiento dentro del marco del Sistema Eléctrico Nacional desde octubre del 2025.

Para Quartux, la **eficiencia energética** representa también un componente de competitividad para la industria hotelera, en un mercado donde viajeros, inversionistas y cadenas buscan proyectos que combinen eficiencia operativa, reducción de emisiones y continuidad del servicio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026

6

México no será hub global de centros de datos: CSP

En torno a la inteligencia artificial, la instalación de Centros de Datos en México y el uso del agua y la electricidad, la Presidenta Claudia Sheinbaum trazó algunos de los lineamientos de su gobierno.

Con sus propias palabras, básicamente expresó que México no será hub global de centros de datos.

A propósito de una pregunta que le hicieron en torno a “apagones eléctricos” registrados en Querétaro y la demanda de electricidad de Centros de Datos la mandataria, rechazó, en primer lugar, que haya “apagones” y subrayó algunas de las más importantes directrices de su administración en torno a la instalación en México, de Data Centers.

Dijo que el crecimiento de México no debe estar sustentado en los centros de datos, ni debe ser la sede para los centros de datos de otros países, porque consumen muchos recursos, en particular agua y energía eléctrica.

Aunque los centros de datos impulsan el crecimiento económico —enfaticó— no generan mucho empleo; México debe tener los centros de datos necesarios para desarrollar la Inteligencia Artificial en el país, pero con una debida planeación, que responda a las necesidades del mercado nacional.

El tema surgió en la conferencia “mañanera” ante una pregunta sobre Querétaro, entidad federativa que concentra diversos centros de datos y donde se han reportado apagones del servicio eléctrico en los últimos días, que presuntamente han afectado las operaciones de esas instalaciones.

Al respecto, la mandataria comentó que los reportes de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) muestran una disminución de las quejas, aunque reconoció que existen regiones con necesidades de inversión, sobre todo en las redes de transmisión y distribución. La posición de la Jefa del Ejecutivo, no es nueva.

Desde octubre del 2024, fijó la postura de su gobierno, en la que combina el impulso a la Inteligencia Artificial y a los centros de datos como herramientas de soberanía tecnológica, innovación pública y desarrollo económico, con un enfoque de uso responsable y sostenibilidad en recursos: energía y agua.

El gobierno considera a los centros de datos, necesarios para la economía digital y la IA, y ha promovido activamente inversiones privadas como parte del Plan México. Sin embargo, enfatiza que el crecimiento debe ser ordenado, responder a necesidades nacionales y no convertir a México en “el centro de datos de otros países del mundo”.

Hasta ahí la posición del gobierno mexicano. El hecho es que México es un país que se ha convertido en foco de atención para la instalación de centros de datos. Poderosas firmas como Microsoft, Google, Amazon, Odata/Aligned, Equinix y Ascenty ya tienen proyectos activos o en planificación.

La Asociación Mexicana de Data Center (Mexdc) calcula que en México se requerirán 1.5 megavatios de energía exclusivamente para centros de datos hacia el año 2030. Y proyecta que el fenómeno promete movilizar más de 18 mil millones de dólares en inversiones en los próximos cinco años. Pero advierte que esta evolución sólo será viable si se fortalecen las redes de transmisión eléctrica y la disponibilidad energética.

En EU se registra un auge histórico y sin precedentes de centros de datos impulsado por la inteligencia artificial, con más de 6 mil 800 instalaciones registradas, lideradas por Amazon Web Services, Microsoft Azure y Google Cloud.

En México existen alrededor de 50 centros de datos totales, concentrados principalmente en Querétaro, que enfrentan fuertes presiones por escasez hídrica y eléctrica.

México tiene una oportunidad y un reto. Al mismo tiempo que es un polo de atracción para éstas inversiones, tiene que desarrollar infraestructura hídrica y eléctrica, además de mantener el equilibrio que permita el desarrollo de la innovación tecnológica en favor de México y el cuidado de sus recursos naturales y de energía. Veremos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2026



**Crudo, otra vez arriba de 90 dólares,
por incertidumbre en Medio Oriente**

Donald Trump, presidente de EU, dijo que Irán debe “izar la bandera blanca de la rendición”.

Los precios del petróleo cerraron con un alza de más de 2 dólares este lunes debido a la preocupación por el suministro mundial, avivada por el pesimismo de los inversionistas sobre los esfuerzos diplomáticos para resolver la guerra con Irán, mientras el presidente estadounidense Donald Trump exige la rendición de Irán y amenaza con bombardear Omán.

Los futuros del crudo Brent ganaron 2.35 dólares, o 2.65%, a 90.87 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 2.10 dólares, o 2.55%, a 84.50 dólares el barril. La mezcla mexicana de exportación subió 1.68 dólares o 2.15%, para cotizar en 79.90 dólares.

Durante las últimas dos semanas, la mezcla mexicana escala 14.62%, el Brent 14.37% y el WTI 12.34 por ciento. En lo que va del presente año, los precios presentan subidas de 49.3% para el Brent, 49% para el crudo mexicano y 47.2% para el WTI.

El presidente **Donald Trump** afirmó que Estados Unidos no buscaba una prórroga del memorando de entendimiento con Irán. También declaró a la prensa que Irán no llegaría al tipo de acuerdo que él consideraba necesario.

Irán “debería izar la bandera blanca de la rendición”, dijo Trump a un reportero de Fox News durante una entrevista telefónica. “Si Omán se interpone, los bombardearemos sin piedad”, añadió Trump.

Un alto funcionario iraní declaró a Reuters que Teherán intensificaría las tensiones en el Estrecho de Ormuz y más allá, y lanzaría un ataque si Estados Unidos no implementa por completo un acuerdo de paz provisional en cuestión de semanas.

Sin embargo, “es poco probable que los precios del petróleo suban sustancialmente a menos que se detenga el flujo actual de crudo que sale del Estrecho de Ormuz durante la noche y/o se cierre el estrecho de Bab el-Mandeb”, dijo Bjarne Schieldrop de SEB Research.

Los expertos de Barclays dijeron que la creciente tensión entre Estados Unidos e Irán en el Estrecho de Ormuz tendrá un impacto directo en el mercado energético global.

La institución proyecta que **el precio del crudo Brent alcanzará los 96 dólares** por barril en 2026, impulsado por una disminución en el flujo de exportaciones y una reducción inminente de los inventarios globales.

Los expertos advirtieron sobre un “posible estancamiento en la producción de petróleo de Estados Unidos, la relación entre sus reservas probadas y su nivel de extracción ha caído por debajo del umbral crítico de diez años”.

Las reservas de petróleo en la Reserva Estratégica de Petróleo de Estados Unidos cayeron en 5.3 millones de barriles, an293.4 millones de barriles la semana pasada, el nivel más bajo desde diciembre de 1982, según datos del Departamento de Energía. Estas reducciones forman parte de un acuerdo con Estados Unidos para liberar 172 millones de barriles de la instalación.

El secretario de Energía de Estados Unidos, **Chris Wright**, **dijo que hablaría el lunes con las refinerías** sobre maneras de aumentar la producción de combustible en un esfuerzo por bajar los precios de la gasolina, que siguen siendo obstinadamente altos tras la guerra entre Estados Unidos e Israel contra Irán.

Petroleras en Bolsa suben

Las acciones de petroleras suben en Bolsa el último mes, apoyadas por el incremento del crudo ante los conflictos geopolíticos en Medio Oriente que amenazan con reducir la oferta global.

El iShares Global Energy ETF (IXC), fondo cotizado diseñado para replicar el rendimiento de empresas globales líderes en la producción y distribución de petróleo, avanza 7.10% a 57.30 dólares durante el último mes (del 17 de julio al 17 de agosto de este año).

En Wall Street, los papeles que más suben son los de **ConocoPhillips (11.2%)**, seguido por **Exxon Mobil (9.6%)** y **Chevron (8.2%)**.

La española **Repsol sube (10.5%)**, la noruega **Equinor (8.4%)** y la francesa TotalEnergies (7.7 por ciento).

Los papeles de **PetroChina, la mayor compañía de petróleo y gas de China, ganan 3.7%**, la empresa petrolera más grande de Brasil, **Petrobras (3.6%)**, la holandesa Shell (2.9%) y la británica BP (0.5%). El Economista