

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2026



1

Gasolina en EU da un alivio a los automovilistas; ha caído 20 centavos en las últimas dos semanas

El jefe de análisis de petróleo de la consultora GasBuddy, Patrick De Haan, dijo que los precios de la gasolina bajaron en los 50 estados de EU durante la última semana.

El **precio de la gasolina** regular en **Estados Unidos** cayó casi 20 centavos en las últimas dos semanas, esto a medida que los **precios del petróleo** han descendido por el optimismo en torno a un posible acuerdo entre Estados Unidos e **Irán** para finalizar la guerra.

Este lunes 1 de junio, el precio promedio a nivel nacional de la gasolina regular en EU era de 4.30 dólares por galón, esto desde los 4.49 dólares que alcanzó dos semanas antes, según datos de la [Administración de Información Energética](#) (EIA, por sus siglas en inglés) estadounidense.

Antes de que iniciara la **guerra entre Estados Unidos e Irán**, la gasolina regular se vendía en promedio a 2.80 dólares por galón, por lo que aún con las caídas de las últimas semanas, ha subido 48% desde el comienzo del conflicto en Medio Oriente.

El jefe de análisis de petróleo de la consultora **GasBuddy, Patrick De Haan**, dijo que los precios de la gasolina bajaron en los 50 estados de EU durante la última semana, con 15 estados en los que la gasolina ya está por debajo de los 4 dólares por galón, "ofreciendo a los automovilistas uno de los alivios más generalizados en varias semanas".

"Gran parte de la disminución fue impulsada por la caída de los precios del petróleo y la corrección de los recientes ciclos de precios, ya que el creciente optimismo en torno a un posible acuerdo entre Estados Unidos e Irán ayudó a reducir las preocupaciones sobre el suministro mundial de petróleo", comentó De Haan.

Añadió que los **precios del diésel** también registraron una caída considerable, disminuyendo más de 15 centavos por galón a nivel nacional en la última semana.

Este lunes 1 de junio, el diésel se vendía en Estados Unidos a un precio promedio a nivel nacional de 5.35 dólares por galón, un aumento de 40% desde que empezó la guerra.

"Sin embargo, el panorama está lejos de estar despejado. Los precios del petróleo subieron ligeramente la noche del domingo debido a que persistía la incertidumbre sobre un posible acuerdo, y los renovados **ataques de Israel** añadieron otro factor de riesgo geopolítico", dijo el especialista.

De hecho, en la sesión de este martes los precios internacionales del petróleo subieron 1% y alcanzaron su nivel más alto en una semana, esto a medida que Irán revisaba un acuerdo propuesto con Estados Unidos para detener la guerra.

"Aunque los automovilistas podrían seguir viendo cierto alivio a corto plazo, algunos estados donde los precios siguen ciclos de aumentos y disminuciones podrían experimentar pronto otro repunte, ya que los minoristas están quedándose sin margen para seguir reduciendo los precios", apuntó.

Añadió que en general, cualquier contratiempo en las negociaciones podría revertir rápidamente la reciente caída de los **precios de los combustibles**.

¿Por qué subió la gasolina con la guerra en Irán?

El conflicto en Irán ha provocado un bloqueo del **estrecho de Ormuz**, un punto estratégico para el mercado mundial de los energéticos pues por él pasaba (antes de la guerra) alrededor del 20% del suministro global de petróleo.

El bloqueo ha reducido la oferta mundial del petróleo durante más de dos meses, lo que a su vez ha presionado al alza los precios internacionales del petróleo y, en consecuencia, los de los energéticos en todo el mundo.

En el caso de Estados Unidos, que no tiene ningún mecanismo para amortiguar el impacto de un repunte del petróleo sobre el precio de la gasolina, las afectaciones ya las han resentido durante semanas millones de automovilistas en sus bolsillos.

De hecho, el repunte de los precios de la gasolina ha llevado a que la **inflación** a los consumidores en Estados Unidos alcanzara en [abril un máximo de tres años](#). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2026

2

Petróleo abre la semana ganando 3% mientras EU e Irán intercambian ataques e Israel avanza en Líbano

Los precios del petróleo subían más de un 3% este lunes después de que Irán y Estados Unidos intercambiaron ataques y de que Israel ordenó a sus tropas avanzar más hacia el interior del Líbano en su enfrentamiento con Hezbolá.

Los **precios del petróleo** subían más de un 3% este lunes después de que Irán y Estados Unidos intercambiaron ataques y de que Israel ordenó a sus tropas avanzar más hacia el interior del Líbano en su enfrentamiento con Hezbolá, grupo respaldado por Teherán.

Los futuros del Brent ganaban 2.68 dólares, o un 3%, a 93.80 dólares el barril a las 11:21 GMT. Los futuros del crudo estadounidense subían 3.03 dólares, o un 3.5%, a 90.39 dólares el barril.

Durante el mes de mayo, el Brent y el WTI perdieron alrededor del 19% y el 17%, respectivamente. Se trató de **la mayor caída mensual en términos absolutos de ambos contratos desde marzo de 2020**, cuando la pandemia de coronavirus redujo drásticamente la demanda de energía.

Los combates en Oriente Medio, tras la celebración el viernes en Washington de las conversaciones de paz entre Israel y el Líbano, empañaron las esperanzas de que Estados Unidos e Irán pudieran anunciar pronto una prórroga de su alto el fuego.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el viernes que [pronto tomaría una decisión sobre un acuerdo](#) propuesto para prorrogar el alto el fuego anunciado a principios de abril.

Israel sería clave para cualquier acuerdo de este tipo, e Irán ha dicho en repetidas ocasiones que Hezbolá y el Líbano deben estar incluidos. **Estados Unidos ha propuesto un plan de "desescalada gradual"**, dijo el domingo un funcionario estadounidense.

Las preocupaciones por las minas en el estrecho de Ormuz, una ruta clave para el transporte de petróleo y gas, están en aumento, señaló el analista de IG Tony Sycamore en una nota. "Incluso si se alcanza un acuerdo, no supondrá un aluvión de suministro", afirmó Sycamore.

Un reportero de *Axios* dijo el viernes que Irán había colocado más minas en el estrecho a principios de la semana pasada.

El portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Irán, Esmail Baghaei, dijo este lunes que el retraso en el proceso diplomático para poner fin a la guerra puede explicarse por la falta de confianza, las posiciones contradictorias de Washington y los ataques de Israel contra el Líbano.

Las preocupaciones sobre el suministro eclipsaron los datos económicos del fin de semana procedentes de China, que mostraban un estancamiento de la actividad industrial. Esto se sumó a los temores de que la segunda economía más grande del mundo esté perdiendo impulso.

Goldman Sachs dijo el domingo que la débil demanda de petróleo en China y Europa supone un importante riesgo a la baja para su previsión del crudo Brent para el cuarto trimestre, de 90 dólares por barril, y la del WTI, de 83 dólares, aunque las interrupciones en el suministro de Oriente Medio aún podrían impulsar los precios al alza. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2026

3

Precios del petróleo suben ante endurecimiento de EU con Irán

El presidente Trump habría enviado a Irán una nueva versión de un posible acuerdo que endurece varios puntos de negociación.

Los precios del petróleo subieron el lunes al reabrir los mercados asiáticos, tras informes del fin de semana de que Estados Unidos endureció su postura en las negociaciones con Irán para terminar la guerra en Oriente Medio.

El barril de crudo West Texas Intermediate, referencia estadounidense, subía 2,5% a 89,60 dólares en el comercio matinal.

Su equivalente mundial Brent del mar del Norte se cotizaba alrededor de 93.16 dólares el barril, un aumento de 2.2% desde el cierre del viernes.

El aumento se dio luego de que los precios del petróleo cayeran más de 11% la semana pasada ante la esperanza de un acuerdo que permita la reapertura del estrecho de Ormuz, por donde pasa gran parte del suministro mundial de petróleo y gas.

Sin embargo, medios estadounidenses reportaron el fin de semana que el presidente Donald Trump envió a Irán una nueva versión de un posible acuerdo que endurece varios puntos de negociación, disipando la expectativa de poner fin rápidamente al conflicto. El Economista

Sheinbaum descarta aumentar indiscriminadamente la producción petrolera

La presidenta Claudia Sheinbaum aseguró que la prioridad de su gobierno no será incrementar indiscriminadamente la producción petrolera, sino garantizar el abasto energético nacional bajo criterios de sustentabilidad y fortalecimiento de Pemex.

La presidenta de México, **Claudia Sheinbaum**, aseguró que la prioridad de su gobierno no será incrementar indiscriminadamente la producción petrolera, sino garantizar el abasto energético nacional bajo criterios de sustentabilidad y fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (**Pemex**).

También, dejó en claro que su administración no busca elevar la extracción petrolera únicamente para alcanzar metas volumétricas de producción.

“No sé si 800,000 o 1 millón de barriles de petróleo. Desde mi perspectiva, lo que tenemos que garantizar es la producción de petróleo para el país, para nuestro consumo interno”, declaró en su habitual [conferencia mañanera](#).

Desde Palacio Nacional, la primera mandataria reiteró que **México firmará un acuerdo de colaboración con Petrobras**, empresa que calificó como experta en exploración y producción en aguas profundas.

Sheinbaum Pardo detalló que la petrolera brasileña cuenta con tecnología especializada para analizar yacimientos maduros, es decir, campos que han sido explotados durante años y cuya producción ha disminuido, pero que podrían contener reservas en capas más profundas. “Ellos tienen técnicas para analizar si en yacimientos ya explotados, **como Cantarell**, por ejemplo, en mayor profundidad puede haber petróleo”, indicó.

La titular del Ejecutivo federal explicó que el convenio busca fortalecer las capacidades de **exploración y producción de Pemex**, particularmente en reservas probables y posibles que aún requieren mayores estudios técnicos. Asimismo, confirmó que el gobierno federal **mantendrá y fortalecerá el esquema de contratos mixtos**, mediante el cual empresas privadas participan junto con Pemex en proyectos de largo plazo.

La mandataria mexicana consideró que este mecanismo permitirá abrir licitaciones principalmente para empresas mexicanas que ya ofrecen servicios a Pemex, pero bajo reglas que garanticen beneficios para el Estado. “*Se abren las licitaciones y son principalmente empresas mexicanas que de por sí tienen servicios con Pemex, entonces entran en un contrato de largo plazo*”, explicó.

Durante su explicación, recordó la clasificación de reservas petroleras y detalló que las “probadas” son aquellas donde ya existe confirmación física de hidrocarburos mediante perforaciones, mientras que las “probables” y “posibles” derivan de diagnósticos preliminares.

“Pemex tiene algunos yacimientos importantes que ya está probado que ahí hay petróleo”, afirmó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2026

4 La OCDE llama a países de América Latina a realizar reformas "ambiciosas" sobre minerales críticos

El secretario general de la OCDE, Mathias Cormann, llamó este martes a los países de América Latina, ricos en tierras raras, a realizar reformas "ambiciosas" para "aprovechar" que la economía global necesita sus minerales críticos.

El secretario general de la **OCDE**, Mathias Cormann, llamó este martes a los países de América Latina, **ricos en tierras raras**, a realizar reformas "ambiciosas" para "aprovechar" que la economía global necesita sus minerales críticos.

Potencias económicas mundiales como Estados Unidos, Japón y Francia redoblan sus esfuerzos para cortar su dependencia de China en el suministro de tierras raras y otros minerales críticos esenciales para la transición energética y digital.

En este contexto, los países de América Latina aparecen como una alternativa. Estados Unidos tiene los ojos puestos en Brasil, Chile y Argentina, entre otros, mientras que [la UE espera un mejor suministro desde México](#) con la actualización de su acuerdo comercial.

"El mundo está ofreciendo a América Latina y el Caribe una oportunidad sin precedentes", aseguró Cormann, al inicio del **18º Foro Económico Internacional de la OCDE** sobre esta región, celebrado en su sede en París.

Para el funcionario australiano, "las cadenas de suministro globales se están reconfigurando, **la demanda de minerales críticos está creciendo** y la región tiene exactamente lo que los mercados globales necesitan".

El secretario general de la OCDE, que citó como otros potenciales de la región las energías limpias, la capacidad agrícola y una población joven y dinámica, llamó a los países de la región a "actuar ahora" y a "aprovechar" esta oportunidad.

Para ello, precisó que se necesitan "reformas ambiciosas" que lleven a una mayor movilización de la inversión privada, una mayor integración regional, un fortalecimiento de las instituciones públicas y más productividad laboral.

Brasil tiene más de 20 millones de toneladas de tierras raras, la segunda mayor reserva mundial detrás de China, según estimativas del Servicio Geológico estadounidense (USGS), pero tiene una exportación marginal.

Bolivia, Argentina y Chile, por su parte, tienen importantes reservas de litio, mientras que Chile y Perú destacan en cobre y Cuba, en cobalto, entre otros, según el Banco de Desarrollo de América Latina y El Caribe (CAF). El Economista

Precios del petróleo siguen al alza ante incertidumbre sobre negociaciones entre EU e Irán

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en agosto, subió un 1.07%, hasta los 96 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el martes, prolongando el repunte iniciado la víspera ante la falta de avances para poner fin al [conflicto en Oriente Medio](#).

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte, para entrega en agosto, subió un 1.07%, hasta los 96 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en julio, se encareció un 1.74%, hasta los 93.76 dólares.

A finales de la semana pasada, los operadores habían expresado su esperanza de que **Estados Unidos e Irán** sellaran un alto el fuego duradero.

"Lamentablemente, eso no ocurrió", lo que "provocó un repunte de los precios del petróleo", destaca David Morrison, analista de Trade Nation.

Aunque el presidente estadounidense, **Donald Trump**, aseguró el martes que las conversaciones entre Estados Unidos e Irán continuaban "sin interrupción", esto no bastó para tranquilizar a los inversores.

Estos tienen presente que Teherán exige que cualquier acuerdo con Washington incluya el fin de las hostilidades en el frente libanés, donde Israel prosigue sus bombardeos.

Entre tanto, la navegación en el [estrecho de Ormuz](#), por donde transitaba antes del conflicto el 20% del petróleo y el gas consumidos en el mundo, sigue siendo prácticamente imposible, debido al doble bloqueo impuesto por Estados Unidos e Irán.

El jefe de la diplomacia estadounidense declaró el martes que Washington estaba dispuesto a levantar su bloqueo de los puertos iraníes si Teherán permite la libre navegación en Ormuz. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2026

5

Petróleo abre con caídas de más de 1% mientras Irán revisa el acuerdo propuesto por EU

Podría OPEP+ aumentar objetivo de producción petrolera para julio

Los precios del petróleo caían más de un 1% este martes, reduciendo las fuertes alzas registradas en la sesión anterior.

Los **precios del petróleo** caían más de un 1% este martes, reduciendo las fuertes alzas registradas en la sesión anterior, mientras Irán revisa un acuerdo propuesto con Estados Unidos para poner fin al conflicto entre ambos países, según informó la agencia iraní Mehr News.

El presidente de Estados Unidos, [Donald Trump](#), afirmó el [lunes que las negociaciones con Irán continúan](#) y que se alcanzará un acuerdo para prorrogar el alto el fuego y reabrir el estrecho de Ormuz durante la próxima semana.

Teherán aún no ha respondido al texto final propuesto para el acuerdo temporal, según citó Mehr a una fuente.

A las 11:30 GMT, **los futuros del Brent bajaban 1.13 dólares**, o un 1.2%, hasta los 93.85 dólares por barril, mientras que **el West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) restaba 1.09 dólares**, o un 1.2%, a 91.07 dólares por barril.

Ambos referenciales ganaron más de un 5% en la víspera, tras haber declinado más de un 16% en mayo ante las esperanzas de un acuerdo de paz.

Pese a los avances en las negociaciones, "el flujo de petróleo a través del estrecho (de Ormuz) sigue restringido" debido al conflicto en la región, afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Las reservas mundiales de petróleo podrían alcanzar niveles críticos o históricamente bajos justo antes del pico de demanda del verano boreal si la reducción de las reservas continúa al ritmo actual, afirmó el martes el jefe de la división de industria y mercados petroleros de la Agencia Internacional de la Energía.

Un ejecutivo de la petrolera estatal de Abu Dabi también señaló este martes que agosto podría marcar un punto de inflexión hacia precios del petróleo mucho más altos si la demanda repunta y persiste la crisis de suministro provocada por la guerra con Irán.

"El mercado se centra en si hay avances concretos o retrocesos en las negociaciones entre Estados Unidos e Irán, en el tono y el contenido de las declaraciones de ambas partes (en particular las amenazas iraníes respecto al estrecho de Ormuz) y en los movimientos físicos reales de los petroleros a través de la vía marítima", afirmó Tim Waterer, analista jefe de mercados de KCM Trade. El Economista

El aumento en la cuota de producción mostraría que la OPEP se acerca a la normalidad a pesar de las interrupciones en el Estrecho de Ormuz

La **Organización de Países Exportadores de Petróleos (OPEP)** y sus aliados podrían aumentar nuevamente la producción de crudo **para julio**, un acuerdo al que alcanzarían las naciones miembro del cártel en la reunión programada para este domingo, reveló este lunes *Reuters*.

Según la agencia, algunos de los países de la Organización **no han logrado aumentar su producción previamente** debido a la guerra en Irán y las interrupciones en el tránsito en el Estrecho de Ormuz.

"Otro aumento de cuota mostraría que el grupo se está acercando a la normalidad a pesar de la interrupción causada por el cierre del Estrecho de Ormuz y la salida inesperada en mayo de los Emiratos Árabes Unidos, miembro de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo durante casi 60 años", dijo *Rueters* en una nota publicada hoy.

Siete miembros "clave" de la llamada OPEP+ aumentaron sus cuotas de producción de abril a junio **en casi 600 mil barriles diarios de petróleo**, pero la producción del grupo se ha desplomado debido a los recortes en las exportaciones de los miembros del Golfo Pérsico, alcanzando una media **de 33.19 millones de barriles diarios** en abril frente a 42.77 millones registrados en febrero, según cifras de la OPEP citadas por la agencia noticiosa.

Se espera que el objetivo mensual fijado por los siete países **–Arabia Saudita, Irak, Kuwait, Argelia, Kazajistán, Rusia y Omán–** aumente en unos **188 mil barriles diarios para julio**, según las fuentes. Esto, explicó *Reuters*, es lo mismo que el incremento acordado para junio, que se ajustó a la baja desde 206 mil barriles diarios para tener en cuenta la salida de los Emiratos Árabes Unidos.

Este lunes y martes, delegados de los países de la OPEP+ ya se encuentran reunidos en Viena, Austria, para sostener mesas técnicas y presentaciones. El domingo, las reuniones ministeriales se realizarán en línea. EAD

Crudo subió tras suspensión de conversaciones EU-Irán

Los precios del petróleo subieron más de 4% el lunes luego de que la agencia de noticias iraní Tasnim informó que Teherán detuvo las negociaciones indirectas con Estados Unidos y que se estaban elaborando planes para que las fuerzas iraníes y sus aliados bloquearan por completo el Estrecho de Ormuz y potencialmente interrumpieran otras rutas marítimas clave.

Los precios del petróleo subieron más de 4% el lunes luego de que la agencia de noticias iraní Tasnim informó que Teherán detuvo las negociaciones indirectas con Estados Unidos y que se estaban elaborando planes para que las fuerzas iraníes y sus aliados bloquearan por completo el Estrecho de Ormuz y potencialmente interrumpieran otras rutas marítimas clave.

Las tensiones en la región se han intensificado en los últimos días, con Irán y Estados Unidos intercambiando ataques e Israel ordenando a sus tropas que avancen aún más en el Líbano en su batalla contra el grupo Hezbolá.

Los futuros del crudo Brent cerraron en 94.98 dólares el barril, con un alza de 3.86 dólares, o 4.24%, mientras que los futuros del West Texas Intermediate estadounidense cerraron a 92.16 dólares el barril, con un alza de 4.80 dólares, o 5.49 por ciento.

Ambos índices de referencia subieron más de 6% al principio de la sesión, pero redujeron sus ganancias después de que el presidente estadounidense Donald Trump dijera que no estaba al tanto de que se hubieran interrumpido las conversaciones con Irán y que también había hablado con Hezbolá a través de intermediarios y había obtenido la promesa de que no atacaría a Israel.

Tasnim afirmó que Teherán y el “Frente de Resistencia”, que incluye a los aliados de Irán en Yemen, Líbano e Irak, han establecido una agenda para bloquear completamente el Estrecho de Ormuz y activar otros frentes, incluido el Estrecho de Bab el-Mandeb, con el fin de “castigar” a Israel y a sus partidarios.

El Estrecho de Bab el-Mandeb se encuentra en el extremo sur del Mar Rojo, por donde Arabia Saudita, un importante productor de petróleo, transporta actualmente entre 4 y 6 millones de barriles al día, escribió Robert Yawger, director ejecutivo de Mizuho, en una nota.

“Parece que ambas partes viven en mundos diferentes”, dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates. “Cuanto más se prolongue el conflicto, menores serán los inventarios comerciales, momento en el que los precios se dispararán. Estamos a solo uno o dos meses de que eso suceda”.

La escalada supone un nuevo obstáculo para las esperanzas de una pronta solución a la crisis, que ha bloqueado de facto el Estrecho de Ormuz.

Los ejecutivos del sector naviero reunidos en Atenas afirmaron que cualquier acuerdo de paz debería ofrecer normas claras que permitan a los buques reanudar su actividad normal a través del Estrecho de Ormuz.

Goldman Sachs afirmó el domingo que la débil demanda de petróleo en China y Europa supone un importante riesgo a la baja para su previsión de Brent de 90 dólares por barril y de WTI de 83 dólares para el cuarto trimestre de este año. El Economista



03 de junio de 2026



Productores independientes de 'shale oil' en EE. UU. se preparan para aprovechar los precios altos del crudo

Mientras, las 'majors' mantienen prudencia ante un escenario poco claro después de la guerra en Irán, expone la AAPG

Algunos **productores independientes de petróleo de yacimientos de esquisto**, conocido como *shale oil*, están ajustando al alza sus programas de capital con la finalidad de aumentar sus producciones, esto con la intención de **aprovechar los altos precios internacionales del recurso** en el contexto de la guerra en Irán.

La Asociación Norteamericana de Geólogos Petroleros (**American Association of Petroleum Geologists, AAPG**) explicó este lunes que los productores independientes más grandes, como **Continental Resources, Diamondback Energy y EOG Resources**, han anunciado sus planes de incremento en la producción en un escenario de precios por arriba de los 100 dólares el barril desde febrero pasado, cuando comenzó el conflicto en Medio Oriente.

La Asociación indicó que Continental Resources, la más grande productora independiente de shale oil en Estados Unidos, fue la primera en anunciar sus intenciones de aumentar su producción, **aunque no reveló ni el volumen, ni el porcentaje.**

La compañía produjo **475 mil barriles de petrolero equivalente al día** en sus yacimientos en Dakota del Norte, Oklahoma, Wyoming y Texas durante el último trimestre de 2025, pero ante los bajos precios del crudo de finales del año pasado y principios de éste, había dicho que reduciría sus planes de capital para 2026, además de suspender la producción en Dakota del Norte.

Con el escenario actual, no obstante, **se prevé que incremente su capital para el resto del año**, consideró la AAPG.

En el caso de Diamondback, mediante una carta dirigida a sus accionistas en mayo, anunció sus planes para llevar **"barriles incrementales al mercado de inmediato"**.

La compañía dio a conocer que aumentará su producción **en 3 por ciento**, de 505 mil barriles previstos, **a 520 mil barriles de petróleo equivalente por día** en 2026.

La Asociación explicó que Diamondback es el productor de *shale* más concentrado en Estados Unidos, con un 100 por ciento de superficie en la cuenca Pérmica entre Texas y Nuevo México, y añadió que el precio de sus acciones aumentó **30 por ciento** desde principios del año a mediados de mayo.

"Creemos que existe un desequilibrio legítimo entre oferta y demanda, y la señal de precios asociada es el catalizador para empezar a aumentar la producción", citó la Asociación al CEO de Diamondback, **Kaes Van't Hof**.

Por su parte, EOG, el tercer mayor productor independiente de Estados Unidos, anunció que aumentaría la producción de petróleo **en unos 8 mil barriles diarios** para alcanzar **1.3 millones de barriles de petróleo equivalente por día** en 2026.

Además, expuso que no necesita aumentar su presupuesto de capital de 6 mil 500 millones de dólares. En cambio, apuntó, **desplazará el gasto de los activos de gas hacia los activos de petróleo.**

Sus acciones, asimismo, con una capitalización bursátil de **70 mil millones de dólares**, aumentaron aproximadamente un **25 por ciento** entre enero y mayo de este año.

EOG posee activos **en seis cuencas terrestres** de Estados Unidos, en el río Delaware, Eagle Ford y Dorado en Texas; en Williston y el río Power en las Montañas Rocosas; y Utica en los Apalaches.

Según comentó la AAPG, EOG está llevando su experiencia en *shale* al intentar desarrollar estos recursos en Emiratos Árabes Unidos y Baréin, además de su posición histórica en Trinidad y Tobago.

Precios oscilantes

Desde comienzos del conflicto bélico en febrero pasado, los precios internacionales del petróleo se han mantenido altos, pero aún con eso **han tenido importantes variaciones.**

El **West Texas Intermediate (WTI)**, el principal referente para el petróleo de esquisto, comenzó a escalar de unos 63 dólares por barril (dpb) en el segundo mes del año, para alcanzar un máximo de **111.54 dpb** a principios de abril, pero para mediados de ese mes había bajado a 82 dólares. En mayo tuvo otro repunte a 92 dólares para cotizar este lunes en **92.16 dólares.**

Por su parte, el otro referencial **Domestic Sweet Cushing**, que también marca el precio de venta del shale oil, alcanzó a principios de abril los **108 dólares**, pero para mediados del mismo mes había caído a algo más por arriba de los 80 dólares..

El **Brent del Mar del Norte**, como referencia internacional, tuvo su pico a principios de mayo con **114 dólares** por unidad y bajó a 91 dpb en el último día del mes. Este lunes comenzó cotización a **94.99 dólares.**

Las majors se mantienen prudentes

Del lado de las grandes petroleras estadounidenses, como **ExxonMobil, Chevron y ConocoPhillips**, la AAPG señaló que a mediados de mayo optaron por **no cambiar sus programas de inversión** ya anunciados, a pesar del precio del petróleo significativamente más alto y de los llamados del presidente norteamericano, **Donald Trump**, por que la industria del país incrementara su producción.

Al dar a conocer sus resultados del primer trimestre de 2026, cada una de estas grandes empresas dijo que **mantiene planes de gasto previos a la guerra.** Asimismo, aseguraron que sus niveles de actividad en el esquisto estadounidense **"ya son muy altos"** y que las refinerías están funcionando **casi a plena capacidad. EAD**