

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 11 de marzo de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- [!\[\]\(f2fdbbba686c1099e6b2b8779766e2d3\_img.jpg\) Venezuela y Trinidad y Tobago avanzan en explotación de gas](#)
- [!\[\]\(b3cfbfd04368a71f4c64e073908d25d7\_img.jpg\) Venezuela profundiza relación energética con Trinidad y Tobago](#)
- [!\[\]\(4f8bc95274d4d489592709b569351eb7\_img.jpg\) BP en conversaciones con Venezuela en campo de gas de Trinidad](#)
- [!\[\]\(68986557a06757f8727dab2acf01c000\_img.jpg\) Producción petrolera de Venezuela repuntó 9,3% durante primer bimestre de 2024](#)
- [!\[\]\(3bbb1d3234ca5d7e3145ce1334035a2b\_img.jpg\) Petróleo venezolano se cotizó en \\$ 67,27 en febrero de 2024](#)
- [!\[\]\(d654786d397f9e11efa637705495f10d\_img.jpg\) Petrobras visitó campos petroleros del Zulia](#)
- [!\[\]\(512e72ee2012521f6855ce44b3a4527a\_img.jpg\) Chevron permitió que Venezuela enviara a EEUU 19% del petróleo exportado durante 2023](#)
- [!\[\]\(26f1743390a0a2cd24c919b9e14dfc77\_img.jpg\) Venezuela reactiva una central hidroeléctrica para aumentar su suministro eléctrico](#)
- [!\[\]\(4deedb1beb4d178572e8d64b13d058da\_img.jpg\) ExxonMobil anunció nuevo hallazgo de petróleo en área en disputa entre Venezuela y Guyana](#)
- [!\[\]\(1ff82e51b91da9a589d0b46a069bedf5\_img.jpg\) Venezuela busca mejorar su relación con Irán tras presentar retrasos en el intercambio petrolero](#)
- [!\[\]\(90becc52ed519572c39380fe9bef9037\_img.jpg\) Venezuela busca fortalecer inversiones con los Emiratos Árabes Unidos](#)
- [!\[\]\(dc619836b22fbab48d0427fac53a0ec5\_img.jpg\) ANSA propone establecer un día sin IVA para incentivar el consumo en el país](#)
- [!\[\]\(d2f7038bd1ffc0f3001004db65917cfe\_img.jpg\) Cambio oficial del día viernes 15 de marzo de 2024 cierra en Bs. 36,3167 el BCV.](#)

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- [!\[\]\(e40bb48ad1470e3a14017c64c5673877\_img.jpg\) YPF espera alcanzar FID en el proyecto Argentina LNG a mediados de 2025](#)
- [!\[\]\(de28875f44a359ca6d30bbb1d9f6cdbd\_img.jpg\) ExxonMobil y Qatar Petroleum dejan dos áreas 'offshore' en Argentina](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## INTERNACIONALES

- Los países no OPEP+ liderarán el crecimiento de la producción de petróleo en 2024, compensando los recortes
- Japón aumenta la dependencia de sus aliados Australia y EE.UU. para el suministro de GNL a largo plazo
- IEEFA: Los mayores compradores de GNL de Japón tienen un problema de excedente
- BP y ADNOC suspenden un acuerdo de gas con Israel por valor de 2.000 millones de dólares mientras continúa la guerra en Gaza
- Sinopec inicia la producción en un enorme yacimiento de gas natural
- Reino Unido construirá más centrales eléctricas de gas para evitar apagones
- EQT creará una empresa integrada de gas natural de 35.000 millones de dólares mediante adquisición
- EEUU alcanzó récord de producción petrolera al cierre de 2023 gracias a la explotación de shale oil
- La caída de la construcción en China lleva a las refinerías a recortar la producción

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Shell reafirma su objetivo de emisiones para 2030
- Japón busca reactivar la planta de energía nuclear más grande del mundo
- Estados Unidos concede 750 millones de dólares para proyectos de hidrógeno en 24 estados
- CarbonCapture, con sede en EE.UU., recauda 80 millones de dólares de Saudi Aramco y otros
- La menos popular de las políticas climáticas de la UE

## MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo apuntan a una ganancia semanal según las revisiones de la demanda
- Encuesta Bloomberg: El Brent superará los 80 dólares a finales de año



Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



## VENEZUELA

### **Venezuela y Trinidad y Tobago avanzan en explotación de gas**

Este jueves, se llevó a cabo la primera Jornada Técnica para la evaluación del otorgamiento de la Licencia de Exploración, Explotación y Exportación de Gas No Asociado del Campo Cocuina, que se encuentra naturalmente unificado con el campo Manakin de la República de Trinidad y Tobago. La jornada – detalla Petróleo de Venezuela en su cuenta en la red social X –, estuvo encabezada por el ministro para Petróleo, Rafael Tellechea; el viceministro de Gas de Venezuela, Juan Santana y el ministro de Energía e Industrias Energéticas de la República de Trinidad y Tobago, Stuart Young. “Venezuela y Trinidad y Tobago se convertirán en el polo gasífero más importante del Caribe. Lo lograremos a través de una relación respetuosa y maximizando oportunidades, con la confianza puesta en nuestro potencial energético y las capacidades de nuestras empresas estatales”, afirmó al respecto Tellechea en su cuenta en X. Durante la jornada, ambas partes destacaron la relación entre las naciones para poder avanzar en la cooperación en el área gasífera. En este sentido, el ministro Tellechea destacó la disposición de Venezuela de recibir inversión extranjera en materia gasífera, la energía de transición para el cumplimiento de las metas de cambio climático.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/venezuela-y-trinidad-y-tobago-avanzan-en-explotacion-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela profundiza relación energética con Trinidad y Tobago**

El ministro de Petróleo, Rafael Tellechea, se reunió con el ministro de Energía de Trinidad y Tobago, Stuart Young, y el presidente de la compañía británica BP en ese país, David Campbell. El encuentro busca establecer mesas de trabajo para estrechar y profundizar los vínculos energéticos, según refirió el también presidente de Petróleos de Venezuela (Pdvsa), en su cuenta de la red social X. “Seguimos fortaleciendo nuestro sólido vínculo energético con Trinidad y Tobago. Establecimos mesas de trabajo con su ministro de Energía, Stuart Young, y el presidente de la compañía británica BP en este hermano país, David Campbell, a los fines de profundizar la relación”, escribió Tellechea.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/venezuela-profundiza-relacion-energetica-con-trinidad-y-tobago/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **BP en conversaciones con Venezuela en campo de gas de Trinidad**

BP y Venezuela están discutiendo conjuntamente el desarrollo de un campo de gas en Trinidad y Tobago, que la nación insular comparte con Venezuela. "BP puede confirmar que está en conversaciones con el gobierno de Trinidad y Tobago y la República Bolivariana de Venezuela sobre el potencial desarrollo de recursos de gas en el campo Manakin-Cocuína", dijo la supergrande en un comunicado citado por Reuters. La venezolana PDVSA, por su parte, dijo que iba a emitir una licencia para la exploración y desarrollo de la parte venezolana del campo. BP tiene intereses en dos bloques en aguas frente a la costa de Trinidad y Tobago. Manakin-Cocuína es uno y el otro es el bloque Manatee. El año pasado, el presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, instó a BP y a su socio del proyecto Chevron a reanudar los trabajos de exploración en el campo Manatee después de años de inacción en medio de una escasez de efectivo y una falta de claridad sobre las inversiones. Si bien se estima que el campo Manakin-Cocuína contiene alrededor de 1 billón de pies cúbicos de gas natural, el campo Manatee podría contener hasta ocho veces más. Para BP, esta sería una buena fuente de gas nuevo en medio de una caída de la producción justo cuando la demanda está aumentando.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/BP-Partners-With-Venezuela-on-Trinidad-Gas-Field.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Producción petrolera de Venezuela repuntó 9,3% durante primer bimestre de 2024**

La producción petrolera de Venezuela aumentó 9,3% durante el primer bimestre de 2024 cuando se compara la cifra oficial de 877.000 barriles de febrero que el gobierno de Nicolás Maduro reportó a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) con respecto a la registrada en diciembre del año pasado. El incremento durante el mismo período alcanzar un porcentaje inferior-cercano a 5% o de 16.000 barriles en números absolutos- cuando se toma como parámetro de comparación la data de las fuentes secundarias que también son citadas en el informe del mes de marzo de la OPEP que en este caso apunta un volumen de extracción de crudo de 820.00 barriles por día. Los técnicos de la organización en su reporte –tomando como referencia los números de las fuentes secundarias entre los que se encuentra la Agencia Internacional de Energía- destaca principalmente el aumento que se anotó Libia de incorporar 144.000 barriles por día, seguida de Nigeria que añadió 47.000 barriles.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/producci%C3%B3n-petrolera-de-venezuela-repunt%C3%B3-93-durante-primer-bimestre-de-2024>

[Volver a Titulares](#)

### **Petróleo venezolano se cotizó en \$ 67,27 en febrero de 2024**

El precio del crudo Merey, que es la referencia internacional de petróleo de Venezuela, registra un alza continúa de dos dólares durante los dos primeros meses de 2024 para alcanzar en febrero los 67,27 dólares por barril. Incluso está cinco dólares por encima de la que se registró durante el mismo mes del año pasado. Un aspecto que resalta el valor del Merey es que se ha reducido el diferencial que mostraba con respecto a la cesta de crudos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) inferior a los 14 dólares cuando hace año y medio esa brecha superaba los 25 dólares. El precio promedio del Merey durante el primer

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

bimestre de 2024 alcanzó los 66,88 dólares por barril, nivel que está ocho por ciento por encima de los dos primeros meses de 2023.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/petr%C3%B3leo-venezolano-se-cotiz%C3%B3-en-6727-en-febrero-de-2024>

[Volver a Titulares](#)

**Petrobras visitó campos petroleros del Zulia**

La empresa brasilera Petrobras, una de las gigantes del crudo mundial, dispuso una visita a los campos petroleros del estado Zulia con el fin de intercambiar conocimientos en el área. La visita de la delegación de la petrolera brasileña se realizó esta semana a los campos petroleros del Lago de Maracaibo, en esa entidad zuliana, reseñó Bloomberg. El pasado mes de febrero Jean Paul Prates, director ejecutivo de Petrobras, declaró que la estatal brasileña Petrobras está interesada en trabajar con Petróleos de Venezuela para colaborar en proyectos energéticos. Venezuela ha estado dando la bienvenida a las grandes petroleras y recientemente el ministro de Petróleo, Pedro Tellechea, anunció las visitas al país de funcionarios de la petrolera argelina Sonatrach SpA, la boliviana YPF y de la estatal Petrolera de México.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petrobras-visito-campos-petroleros-del-zulia/>

[Volver a Titulares](#)

**Chevron permitió que Venezuela enviara a EEUU 19% del petróleo exportado durante 2023**

2023 definitivamente ya se inscribió en la centenaria historia del petróleo en Venezuela como el año que su crudo volvió a su principal mercado como es el norteamericano y es lo que confirman las cifras definitivas de la Agencia de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) correspondientes al comercio exterior de los hidrocarburos. En promedio, Venezuela despachó 693.050 barriles por día durante todo 2023 y de ese volumen 19% -aproximadamente unos 133.000 barriles- se corresponden a los envíos realizados entre enero y diciembre a los terminales estadounidenses gracias a la Licencia General N° 41 que recibió la empresa Chevron por parte de la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC). Esta situación permitió que Venezuela se ubicará en la octava posición entre los 10 principales suplidores de crudo de los Estados Unidos, teniendo por encima a Canadá, México, Arabia Saudita, Irak, Colombia y Brasil. Adicionalmente estas exportaciones desde Venezuela hacia los Estados Unidos, en términos de ingresos, indican un crecimiento de 195.606% en 2023 para ubicarse en 3.265 millones de dólares, de acuerdo al informe de la Cámara Venezolana Americana de Comercio e Industria (Venamcham) a partir de los datos obtenidos del USA Trade del Census Bureau de los Estados Unidos.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/chevron-permiti%C3%B3-que-venezuela-enviara-eeuu-19-del-petr%C3%B3leo-exportado-durante-2023>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela reactiva una central hidroeléctrica para aumentar su suministro eléctrico**

Varios funcionarios del Estado, entre ellos el ministro de Electricidad, Néstor Reverol, recorrieron el domingo las instalaciones antes de dar una rueda de prensa. Con dos turbinas en funcionamiento, la central suministrará 120 megavatios (MW) a la red eléctrica. El ministro añadió que las autoridades prevén activar otras dos turbinas a finales de abril para alcanzar la capacidad máxima del complejo, de 240 MW. La central

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

hidroeléctrica José Antonio Páez está situada cerca de la frontera entre los estados de Barinas y Mérida y se abastece de los ríos Santo Domingo y Aray. La presa volvió a ponerse en marcha tras cuatro meses de intensos trabajos de reparación. Aparte de la recuperación de los sistemas de turbinas, la compañía eléctrica estatal CORPOELEC informó de que su personal había actualizado los equipos de la subestación adyacente, reconstruido un muro del canal de la presa y retirado más de un millón de pies cúbicos de sedimentos del embalse de Santo Domingo.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/venezuela-reactiva-una-central-hidroelectrica/>

[Volver a Titulares](#)

**ExxonMobil anunció nuevo hallazgo de petróleo en área en disputa entre Venezuela y Guyana**

El gigante energético ExxonMobil anunció el 15 de marzo un nuevo hallazgo de petróleo en aguas en disputa entre Guyana y Venezuela. El descubrimiento, el primero de 2024, se reportó en el pozo Bluefin del bloque Stabroek, ubicado en la costa del Esequibo, el territorio rico en petróleo cuya soberanía reclama el gobierno venezolano y ha mantenido en tensión a la región. Exxon «encontró aproximadamente 197 pies (60 metros) de arenisca con hidrocarburos» a una profundidad de 1.294 metros, indicó la empresa en un comunicado. «Nuestro programa de exploración sigue mejorando nuestra comprensión del potencial del bloque para impulsar un desarrollo viable de petróleo y gas», dijo el presidente de la petrolera en Guyana, Alistair Routledge, citado en la nota. El descubrimiento en Bluefin se suma a los más de 30 realizados en Stabroek desde 2015. Estos hallazgos -que dejaron a Guyana con reservas por 11.000 millones de barriles de crudo- recrudecieron la pugna centenaria entre ambos países, que se acentuó a finales del año pasado a un punto que encendió alarmas de un posible conflicto armado. Ambos gobiernos se comprometieron a no usar la fuerza.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/exxonmobil-anuncio-nuevo-hallazgo-de-petroleo-en-area-en-disputa-entre-venezuela-y-guyana/>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela busca mejorar su relación con Irán tras presentar retrasos en el intercambio petrolero**

Venezuela e Irán estarían tratando de arreglar una alianza en materia petrolera que se habría deprimido el año pasado, luego de que la nación caribeña tuviese retrasos en el intercambio petrolero. Según publicó Reuters, 6 personas familiarizadas con el tema precisaron que el acuerdo entre ambas naciones ayudó a impulsar la exportación de crudo y a paliar el problema de combustible que presentaba Venezuela. Cabe resaltar que la posible reimposición de las sanciones por parte de Estados Unidos (EEUU) haría que la alianza entre Venezuela e Irán sea primordial para mantener «a flote» el sector petrolero venezolano. Datos y documentos de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) mostraron que la nación suramericana tendría retrasos en los pagos a Irán. No obstante, Venezuela estaría apurándose en cumplir con los acuerdos y saldar la deuda, de cientos de millones de dólares en intercambios y contratos petroleros, al acelerar la entrega de hidrocarburo pesado y combustible a la nación ubicada en el Medio Oriente.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-busca-mejorar-su-relacion-con-iran-tras-presentar-retrasos-en-el-intercambio-petrolero/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Venezuela busca fortalecer inversiones con los Emiratos Árabes Unidos

El presidente del Centro Internacional de Inversión Productiva (CIIP), Alex Saab, se reunió con el embajador de Venezuela ante los Emiratos Árabes Unidos, Nabil Abdul Khalek, con el fin de avanzar en una agenda que pueda fortalecer la inversión entre ambos países. Saab indicó mediante una publicación en su cuenta de X, que aprovechó para felicitar al embajador por el nombramiento de su cargo. «Felicitamos a Nabil Abdul Khalek por su nombramiento como embajador ante los Emiratos Árabes Unidos @embavenuae con quien pude reunirme para avanzar una agenda que fortalezca la inversión entre los países», escribió.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-busca-fortalecer-inversiones-de-los-emiratos-arabes-Volver a Titulares>

### ANSA propone establecer un día sin IVA para incentivar el consumo en el país

La Asociación Nacional de Supermercados y Autoservicios (ANSA) entregó al Ministerio de Comercio algunas propuestas que impulsen el consumo en Venezuela. Entre ellas, plantearon establecer un día sin Impuesto al Valor Agregado (IVA). La iniciativa se basa en las experiencias de Colombia y Ecuador, donde la eliminación temporal del IVA se ha visto reflejada en un aumento significativo de las ventas. Ítalo Atencio, presidente de ANSA, agregó que además de esta propuesta, también propusieron la reducción del Impuesto a las Grandes Transacciones Financieras (IGTF) del 3% al 1% para las operaciones en divisas. Atencio indicó, para Unión Radio, que el consumo en el sector de supermercados y autoservicios estuvo por debajo de lo esperado en 2023. Sin embargo, para este año, estiman un crecimiento entre el 4% y el 5%. Por último, mencionó que una de las metas para el año 2024 es generar más visitas de los consumidores a los establecimientos comerciales del país, por lo que buscan incentivar el consumo en este sector

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/ansa-propone-establecer-un-dia-sin-iva-para-incentivar-el-Volver a Titulares>

### Cambio oficial del día viernes 15 de marzo de 2024 cierra en Bs. 36,3167 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día Viernes 15-03-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA		
Tipo de Cambio de Referencia		
El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado resultante de las operaciones diarias de las mesas de cambio activas de las instituciones bancarias participantes.		
€	Bs / EUR	39,53690178
¥	Bs / CNY	5,04777194
₺	Bs / TRY	1,12759219
₽	Bs / RUB	0,39329326
\$	Bs / USD	36,31670000

Fecha Valor: Lunes, 18 de Marzo 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve) @BCV\_ORG\_VE @bcv.org.ve Banco Central de Venezuela BancoCentralBCV

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Indicador	Cierre Ant	15/03/2024	
Dólar oficial	36,2760	36,3167	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	53.488,57	52.081,14	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	107,36%	75,91%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	78.194	76.987	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	193%	85%	▼

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/>  
[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### YPF espera alcanzar FID en el proyecto Argentina LNG a mediados de 2025

En su presentación de ganancias 2023 y su Perspectiva Estratégica, la empresa argentina Yacimientos Petroleros Fiscales (YPF) indicó que espera alcanzar la decisión final de inversión (FID) en su proyecto de exportación de gas natural licuado (GNL), Argentina LNG, a mediados de 2025. Considerado entre los planes para mediano y largo plazo de YPF, el proyecto a gran escala de exportación de GNL, Argentina LNG, prevé ser desarrollado en tres etapas: Primera etapa 2027, utilizando una unidad flotante de almacenamiento y producción (FLNG) de GNL, a la cual han indicado tendrá una capacidad de entre 1 – 2 millones de toneladas (MTPA) al año. Segunda etapa prevista para 2029 – 2030: Se entiende, dos nuevas unidades FLNG, para alcanzar una capacidad combinada de entre 8 – 9 MTPA. Tercera etapa, prevista para 2030 – 2032: Que plantea cuatro unidades o módulos en tierra para alcanzar una capacidad total de entre 15 o 20 MTPA.

Fuente: <https://gnlglobal.com/ypf-espera-alcantar-fid-en-el-proyecto-argentina-lng-a-mediados-de-2025/>  
[Volver a Titulares](#)

### ExxonMobil y Qatar Petroleum dejan dos áreas 'offshore' en Argentina

El Gobierno de Argentina declaró la extinción de los permisos de exploración de dos áreas 'offshore' (costas afuera) en el mar Argentino que fueron otorgados a la estadounidense ExxonMobil y a la estatal Qatar Petroleum, después de que estas petroleras comunicaran que no proseguirían con sus actividades en la zona. En dos resoluciones de la Secretaría de Energía publicadas en el Boletín Oficial, las autoridades de Argentina dieron por extintos los permisos para explorar las áreas MLO\_117 y MLO\_113, de la Cuenca Malvinas Oeste. Los permisos de exploración habían sido otorgados en 2019 y prorrogados en 2022. En noviembre de 2023, las empresas informaron a la Secretaría de Energía sobre su decisión de no pasar al segundo período en los permisos de exploración, y de renunciar a los mismos.

Fuente <https://www.bancaynegocios.com/exxonmobil-y-qatar-petroleum-dejan-dos-areas-offshore-en-argentina/>  
[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### **Los países no OPEP+ liderarán el crecimiento de la producción de petróleo en 2024, compensando los recortes**

En 2023, se estima que el mundo produjo 101,8 millones de barriles al día (bpd) de petróleo y otros líquidos. La EIA espera que la oferta mundial de petróleo y otros líquidos aumente en unos 0,4 millones de b/d en 2024 y en 2,0 millones de b/d en 2025. Este crecimiento estará impulsado principalmente por el aumento de la producción de crudo de cuatro países de América: Estados Unidos, Guyana, Canadá y Brasil, que compensaría parcialmente los recortes voluntarios de producción a corto plazo en 2024 que se espera de los países participantes en el acuerdo OPEP+. El impulso a la oferta se produce cuando la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos como OPEP+, acordaron este mes ampliar los recortes voluntarios de producción de 2,2 millones de barriles diarios, en un intento de impulsar los precios. El crecimiento de los productores no OPEP+ podría socavar los esfuerzos de la OPEP+ por sostener el mercado en medio de la preocupación por el crecimiento de la demanda mundial y el aumento de la oferta. Estados Unidos, Canadá, Brasil y Guyana representan más del 80% del crecimiento de la oferta mundial en las previsiones actuales de la EIA. Los miembros de la OPEP+ mantendrán algunos recortes voluntarios de la producción hasta 2025 para compensar el lento crecimiento de la demanda.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/paises-no-opec-lideraran-el-crecimiento-de-la-produccion/>

[Volver a Titulares](#)

### **Japón aumenta la dependencia de sus aliados Australia y EE.UU. para el suministro de GNL a largo plazo**

Japón, país con escasos recursos, está apuntalando los suministros a largo plazo de gas natural licuado de sus aliados cercanos Australia y Estados Unidos, ya que contratos clave de proveedores como Rusia expirarán a principios de la década de 2030. El mayor generador de energía de Japón, JERA, acordó el mes pasado comprar una participación del 15,1% en el proyecto WDS.AX Scarborough de Woodside Energy en Australia. Fue el último de una serie de acuerdos mientras las consecuencias de la invasión rusa de Ucrania amenazan con interrumpir el acceso al gas de su vecino del norte, haciendo más imperativo encontrar fuentes confiables de suministro a largo plazo. El GNL representa aproximadamente un tercio de la generación de energía de Japón y es el segundo mayor importador del mundo detrás de China. Sigue siendo una parte clave de la combinación energética de Japón, a pesar de que las importaciones cayeron un 8% el año pasado hasta el nivel más bajo desde 2009, ya que aumentó el uso de energía renovable y reinició algunos reactores nucleares luego de un cierre completo después del desastre de Fukushima en 2011. Desde 2022, los compradores japoneses de GNL han cerrado acuerdos de capital en cinco proyectos en Australia y Estados Unidos, incluido un bloque de exploración. Han obtenido contratos de compra de 10 a 20 años de esos países por más de 5 millones de toneladas métricas anuales, o el 8% del consumo de Japón en 2023, según un cálculo de Reuters, eclipsando las transacciones en otras partes del mundo.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/japan-enhances-reliance-on-allies-australia-us-for-long-term-lng-supplies-110121>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **IEEFA: Los mayores compradores de GNL de Japón tienen un problema de excedente**

Durante la mayor parte de los últimos 50 años, Japón ha sido el mayor comprador de gas natural licuado (GNL) del mundo. Las empresas japonesas fueron fundamentales para la fundación de la industria, proporcionando compromisos solventes para comprar GNL que respaldaron las inversiones a largo plazo en la cadena de suministro global. Sin embargo, la demanda japonesa de GNL ha caído rápidamente en los últimos años, lo que marca un cambio importante en los mercados globales. Las empresas de servicios públicos japonesas, alguna vez consideradas puramente consumidoras de GNL, se centran cada vez más en comercializar y revender el combustible en el extranjero, lo que las coloca en una competencia más directa con los proveedores globales. En lugar de absorber más volúmenes del conjunto de suministro global, las empresas japonesas que apuntan a revender GNL pueden contribuir al inminente exceso global a finales de esta década. Su énfasis en el crecimiento en el extranjero está impulsado por la disminución de oportunidades en el mercado interno de gas de Japón. Una mayor generación a partir de instalaciones nucleares reiniciadas y capacidad adicional de energía renovable están desplazando la necesidad de GNL en la combinación energética del país. A más largo plazo, los objetivos de emisiones netas cero y los fundamentos demográficos presentan límites estrictos a la expansión interna. Mientras tanto, las empresas de servicios públicos tradicionales de Japón han perdido participación de mercado desde 2017 debido a la introducción de competencia minorista en los sectores del gas y la energía.

Fuente: <https://gnlglobal.com/ieefa-los-mayores-compradores-de-gnl-de-japon-tienen-un-problema-de-excedente/>

[Volver a Titulares](#)

### **BP y ADNOC suspenden un acuerdo de gas con Israel por valor de 2.000 millones de dólares mientras continúa la guerra en Gaza**

BP y la Compañía Nacional de Petróleo de Abu Dhabi (ADNOC) han suspendido las conversaciones para comprar una participación del 50% en el productor israelí de gas natural NewMed, debido a la incertidumbre en la región, dijo la compañía israelí el miércoles. En marzo de 2023, BP y la compañía petrolera nacional de uno de los principales productores de petróleo y gas de Oriente Medio, los Emiratos Árabes Unidos (EAU), ofrecieron comprar una gran participación en NewMed en un acuerdo cuyo valor se estima en alrededor de 2 mil millones de dólares. NewMed es el mayor accionista del campo de gas natural Leviatán de Israel, operado por la gran empresa estadounidense Chevron. Leviatán, con 22,9 TCF de gas recuperable, es el mayor yacimiento de gas natural del Mediterráneo y uno de los mayores activos productores de la región, afirma NewMed.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/BP-and-ADNOC-Suspend-2-Billion-Israel-Gas-Deal-as-Gaza-War-Continues.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Sinopec inicia la producción en un enorme yacimiento de gas natural**

La empresa china Sinopec ha comenzado la producción en un campo de gas natural que tiene una capacidad anual estimada en 2 mil millones de metros cúbicos. El campo, en la provincia de Sichuan, tiene reservas estimadas en alrededor de 100 mil millones de metros cúbicos, lo que lo convierte en un importante contribuyente a la producción interna de gas natural de China, informó Reuters, citando un comunicado de

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

Sinopec. También es el tercer campo de la compañía con reservas de más de 100 mil millones de metros cúbicos, según el comunicado, lo que sitúa las reservas totales de Sinopec en la provincia de Sichuan en cerca de 3 billones de metros cúbicos. La producción anual de estos centros asciende a unos 26 mil millones de metros cúbicos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Sinopec-Starts-Production-at-Massive-Natural-Gas-Field.html>

[Volver a Titulares](#)

**Reino Unido construirá más centrales eléctricas de gas para evitar apagones**

El Reino Unido necesitará más centrales eléctricas alimentadas con gas en el futuro para evitar apagones, advirtió hoy la Secretaria de Seguridad Energética, Claire Coutinho, a medida que se retiren las instalaciones más antiguas. La advertencia se produce en medio de una revisión del sistema energético del país que está llevando a cabo actualmente el gobierno conservador. La revisión, al parecer, ha revelado que este sistema necesita respaldo de generación de carga base para la energía eólica y solar para evitar cortes de energía cuando la energía eólica y solar no generan. La BBC cita a los críticos del plan diciendo que interferiría con los compromisos de reducción de emisiones del Reino Unido y que también iría en contra de los planes de tener una red neta cero para 2035. "La razón por la que los conservadores no pueden ofrecer las facturas más bajas y la seguridad energética que necesitamos es que son especialistas en fracasos cuando se trata de nuestro futuro de energía limpia", dijo el secretario de Energía en la sombra, Ed Milliband. Los dos partidos más grandes del Reino Unido están comprometidos con la transición energética. Los conservadores han hecho recientemente algunas concesiones importantes para la confiabilidad del suministro de energía, incluida la concesión de licencias para nuevas exploraciones de petróleo y gas en el Mar del Norte y ahora este plan para construir más capacidad de generación de electricidad a partir de gas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UK-to-Build-More-Gas-Power-Plants-to-Avoid-Blackouts.html>

[Volver a Titulares](#)

**EQT creará una empresa integrada de gas natural de 35.000 millones de dólares mediante adquisición**

EQT Corporation ha firmado un acuerdo de fusión para comprar Equitrans Midstream Corporation y crear una compañía estadounidense integrada de gas natural con un valor empresarial inicial superior a 35 mil millones de dólares, dijo el lunes el principal productor estadounidense de gas natural. En el último acuerdo de fusión en la industria del petróleo y el gas de EE. UU., EQT se combinará con Equitrans, que tiene activos de infraestructura ubicados estratégicamente en las regiones de Marcellus y Utica y es accionista del proyecto Mountain Valley Pipeline, que se espera transporte gas natural desde el noroeste. Virginia hasta el sur de Virginia y una posible extensión a Carolina del Norte. EQT adquirirá Equitrans en una transacción de acciones, que se espera que se cierre en el cuarto trimestre de 2024, sujeta a las aprobaciones regulatorias requeridas, la aprobación de la transacción por parte de los accionistas de EQT y Equitrans y otras condiciones de cierre habituales. El cierre de la transacción también depende de que la FERC autorice al oleoducto Mountain Valley a comenzar el servicio. La transacción creará "el primer productor integrado de gas natural a gran escala de

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

Estados Unidos con una estructura de bajo costo incomparable que brinda a los inversores la mejor exposición ajustada al riesgo a los precios del gas natural", dijo EQT.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EQT-to-Create-a-35-Billion-Integrated-Natural-Gas-Company-Via-Acquisition.html>

[Volver a Titulares](#)

**EEUU alcanzó récord de producción petrolera al cierre de 2023 gracias a la explotación de shale oil**

La producción petrolera de los Estados Unidos alcanzó el récord de los 13,3 millones de barriles diarios al cierre de 2023, un crecimiento de 9,6% con respecto al mismo período de 2022 o de algo más de 1,1 millones de barriles diarios y esa alza ocurrió básicamente por la explotación de yacimientos de shale oil o crudo en lutitas en cuatro estados: 38% en Texas, 28% en Dakota del Norte, 13% en Nuevo México, y 6% en Colorado. El restante 15% se corresponde a pequeñas alzas en otras entidades. "Estados Unidos produjo más petróleo crudo que cualquier nación en cualquier momento, según nuestras estadísticas internacionales durante los últimos seis años consecutivos", asegura la Agencia de Información de Energía de esa nación (EIA por sus siglas en inglés). "Es poco probable que el récord de producción de petróleo crudo de Estados Unidos en 2023 se supere en ningún otro país en el corto plazo porque ningún otro país ha alcanzado una capacidad de producción de 13,0 millones de barriles diarios e incluso la empresa estatal saudí Saudi Aramco descartó sus planes de aumentar la capacidad de producción a ese volumen para 2027", acotó.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/eeuu-alcanz%C3%B3-r%C3%A9cord-de-producci%C3%B3n-petrolera-al-cierre-de-2023-gracias-explotaci%C3%B3n>

[Volver a Titulares](#)

**La caída de la construcción en China lleva a las refinerías a recortar la producción**

El diésel es la principal producción de las pequeñas refinerías chinas, llamadas teteras, para las que fueron buenos tiempos mientras el mercado inmobiliario estaba en auge. Pero el boom parece haber llegado a su fin, lo que ha obligado al sector a cambiar de marcha. Bloomberg ha informado hoy de que los índices de explotación de las refinerías independientes de Shandong han caído a su nivel más bajo en dos años y que los índices de ejecución son los más bajos de los últimos nueve años. «La demanda de diésel, desde la minería hasta las infraestructuras, está muy por debajo de las expectativas», declaró un analista de Mysteel OilChem, citado por Bloomberg. Zhang Xiao añadió que el sector logístico ha sido la excepción, señalando que incluso allí, el GNL estaba sustituyendo al diésel como combustible para vehículos pesados. Muchas refinerías privadas chinas empezaron el año con dificultades, presionadas por la subida de los precios de importación del petróleo sancionado y la reducción de los márgenes de refino, en un contexto de caída de los precios nacionales del diésel ante el debilitamiento de la economía china. El margen agregado de los distintos combustibles de las refinerías privadas se ha desplomado un 50% en el último año.

Fuente: <https://gnlglobal.com/expansion-de-north-field-refuerza-el-liderazgo-global-de-qatar-en-produccion->

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### Shell reafirma su objetivo de emisiones para 2030

Shell reafirmó el jueves sus ambiciones de ser una empresa de energía neta cero para 2050, pero alivió su objetivo de intensidad de carbono para 2030, ya que se ha alejado de las ventas de energía limpia a clientes minoristas. La supergrande con sede en el Reino Unido dijo en su Estrategia de Transición Energética 2024 actualizada que apuntaría a una reducción del 15-20% en su objetivo de intensidad neta de carbono para 2030, en comparación con los niveles de 2016, frente a un objetivo anterior de un recorte del 20%. El objetivo de reducción de emisiones es el resultado de que Shell priorice el valor sobre el volumen de energía, con un enfoque en mercados y segmentos selectos y vendiendo más energía a clientes comerciales y menos a clientes minoristas. "Dado este enfoque en el valor, esperamos un menor crecimiento total de las ventas de energía hasta 2030, lo que ha llevado a una actualización de nuestro objetivo de intensidad neta de carbono", dijo Shell. El año pasado, Shell acordó vender sus negocios minoristas de energía doméstica en el Reino Unido y Alemania a Octopus Energy Group, en línea con su estrategia de priorizar países, proyectos y rutas de acceso al mercado donde pueda ofrecer el mayor valor. Shell también está retirando su objetivo provisional para 2035 de una reducción del 45% en la intensidad neta de carbono, "reconociendo la incertidumbre en el ritmo del cambio en la transición energética", dijo la gran empresa en su actualización de la estrategia de transición.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Shell-Eases-2030-Emissions-Target.html>

[Volver a Titulares](#)

### Japón busca reactivar la planta de energía nuclear más grande del mundo

Japón está intensificando sus esfuerzos para que las autoridades locales aprueben el reinicio de la mayor planta de energía nuclear del mundo, la instalación de Kashiwazaki-Kariwa al norte de Tokio, informó el viernes el periódico japonés Niigata Nippo. Se espera que la próxima semana el Ministro de Economía, Comercio e Industria de Japón, Ken Saito, solicite al gobernador local de la prefectura de Niigata que apruebe el reinicio de la central eléctrica, según el informe del periódico. A raíz del desastre de Fukushima en 2011, Japón cerró todas sus centrales nucleares que se sometían a rigurosos controles e inspecciones de seguridad. Kashiwazaki-Kariwa ha estado fuera de línea desde 2012, mientras que la Autoridad de Regulación Nuclear prohibió en 2021 al operador de la planta, la empresa de servicios públicos Tepco, operar la instalación debido a violaciones de seguridad. El regulador levantó la prohibición operativa de Kashiwazaki-Kariwa en diciembre de 2023, allanando el camino para el reinicio, que necesita la aprobación de la prefectura de Niigata, la ciudad de Kashiwazaki y la aldea de Kariwa para reanudar las operaciones. Japón está recuperando la energía nuclear como fuente de energía clave, buscando proteger su seguridad energética a raíz de la crisis energética que provocó el aumento de los precios de los combustibles fósiles.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japan-Looks-to-Restart-the-Worlds-Largest-Nuclear-Power-Plant.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Estados Unidos concede 750 millones de dólares para proyectos de hidrógeno en 24 estados**

El Departamento de Energía de Estados Unidos dijo el miércoles que está otorgando 750 millones de dólares a proyectos en 24 estados que están desarrollando capacidad para producir y utilizar hidrógeno limpio. El hidrógeno es un combustible que la administración del presidente Joe Biden considera crucial para reducir el uso de combustibles fósiles y reducir las emisiones de industrias difíciles de descarbonizar, como las del aluminio y el cemento. Se fabrica mediante electrolizadores que dividen el agua en hidrógeno y oxígeno y puede considerarse ecológico si funcionan con fuentes de cero emisiones como la solar, la eólica, la nuclear o la hidroeléctrica. Hoy en día, la gran mayoría del hidrógeno se produce mediante electrolizadores alimentados con combustibles fósiles con emisiones constantes, a una fracción del costo del hidrógeno limpio. La financiación de 52 proyectos en estados desde Rhode Island hasta Oregón proviene de la ley bipartidista de infraestructura de 2021. Los proyectos trabajan en seis aspectos de la industria del hidrógeno, incluida la investigación y el desarrollo de la producción de electrolizadores, la seguridad de las cadenas de suministro para las máquinas y el reciclaje de materiales críticos utilizados en la producción de hidrógeno, como el iridio. "Es un enfoque realmente holístico", dijo a Reuters Sunita Satyapal, jefa de la oficina de tecnologías de hidrógeno y pilas de combustible del DOE, sobre la variedad de proyectos que reciben subvenciones. Satyapal dijo que las subvenciones ayudarían a Estados Unidos a alcanzar sus objetivos de la Estrategia Nacional de Hidrógeno Limpio, incluida la producción de 10 millones de toneladas de hidrógeno limpio para 2030.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-provides-750-million-for-hydrogen-projects-across-24-states-110179>

[Volver a Titulares](#)

### **CarbonCapture, con sede en EE.UU., recauda 80 millones de dólares de Saudi Aramco y otros**

CarbonCapture, con sede en Los Ángeles, que pretende construir máquinas que succionen dióxido de carbono del aire para luchar contra el cambio climático, dijo que había recaudado 80 millones de dólares de inversores que incluyen al gigante petrolero saudita Saudi Aramco. El dinero recaudado en la última gran ronda de financiación de CarbonCapture representa una de las mayores inyecciones de capital privado en la captura directa de aire (DAC), una tecnología que aún no se ha probado a escala, en los últimos cinco años, según el rastreador de la industria PitchBook. "Esto es exactamente lo que tiene que suceder: esta alineación con grandes socios industriales que tienen la capacidad, el acceso al capital y las habilidades para escalar DAC a un nivel significativo", dijo el director ejecutivo de CarbonCapture, Adrian Corless, en una entrevista con Reuters. La recaudación de fondos de la Serie A fue dirigida por Prime Movers Lab y también incluyó el Climate Pledge Fund de Amazon, Siemens Financial Services, Idealab X y TIME Ventures de Marc Benioff, dijo la compañía. CarbonCapture construye máquinas modulares que contienen material que absorbe dióxido de carbono cuando se enfría y lo libera cuando se calienta. Eso le permite capturar el gas que calienta el clima para almacenarlo bajo tierra o utilizarlo en productos como el hormigón.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/-110181>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **La menos popular de las políticas climáticas de la UE**

A los europeos no les gusta la idea de que pronto se prohíban sus automóviles de gasolina y diésel, según una nueva encuesta. La encuesta, realizada entre 15.000 personas en Alemania, Francia y Polonia, encontró que la prohibición de los automóviles con motor de combustión interna es la menos popular de las políticas climáticas de la Unión Europea. La lista de políticas tenía 40 entradas. El Parlamento Europeo votó a favor de la prohibición en 2035 de la venta de automóviles nuevos con motor de combustión interna en febrero de 2023. La votación fue estrecha, con 340 de 640 eurodiputados a favor, pero confirmó los planes anunciados por la Comisión Europea el año pasado. Los planes se anunciaron tras un acuerdo alcanzado entre el Parlamento Europeo y el Consejo de Europa para exigir cero emisiones de automóviles y furgonetas a partir de 2035.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/The-Least-Popular-of-the-EUs-Climate-Policies.html>

[Volver a Titulares](#)

### **MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)**

#### **Los precios del petróleo apuntan a una ganancia semanal según las revisiones de la demanda**

Los precios del petróleo crudo estaban previstos para una ganancia semanal de alrededor del 4% después de que la Agencia Internacional de Energía pronosticará que la demanda de petróleo podría resultar ser más fuerte de lo esperado este año. La AIE dijo el jueves que ahora espera que la demanda de petróleo este año crezca en 1,3 millones de bpd, frente a los 1,2 millones de bpd del mes pasado. La agencia citó las interrupciones del transporte marítimo debido a los ataques hutíes en el Mar Rojo que están aumentando la demanda de combustibles. La AIE también revisó su previsión de oferta, pero a la baja. Ahora espera un suministro adicional este año de 800.000 bpd. Como resultado, el pronóstico, que el mes pasado decía que el mercado petrolero tendría superávit, ahora dice que enfrentará un déficit más adelante en el año. La agencia señaló, sin embargo, que un crecimiento económico tibio continuaría actuando como un obstáculo para los precios incluso cuando otras agencias como el FMI revisaron al alza sus perspectivas de crecimiento del PIB global. Una serie de nuevos ataques con drones por parte de Ucrania a refinerías rusas también contribuyeron al repunte de los precios esta semana, especialmente después de que el Ministerio de Energía dijera que estos ataques habían provocado una caída del 1,5% en las exportaciones de combustible en febrero. El mes pasado también hubo ataques con drones contra refinerías en Rusia.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Strong-Weekly-Gain-on-Demand-Revisions.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Encuesta Bloomberg: El Brent superará los 80 dólares a finales de año**

Se espera que el precio de referencia del petróleo crudo Brent supere los 80 dólares por barril a finales de este año, según una nueva encuesta de precios del petróleo de Bloomberg Intelligence. La encuesta mostró que la mayoría de los encuestados (53%) considera que los precios del petróleo crudo Brent superarán los 80 dólares por barril a finales de 2024. Un porcentaje mucho menor (5%) considera que los precios del petróleo crudo superarán los 100 dólares por barril. La nueva encuesta de Bloomberg Intelligence también mostró que casi una cuarta parte de los encuestados consideran que la demanda máxima de petróleo se alcanzará antes de 2030, lo que representa una disminución respecto del 50% de los encuestados en 2022 que vieron una demanda máxima en ese momento. En cuanto al riesgo geopolítico, la abrumadora mayoría de los encuestados (92%) dice que la prima de riesgo geopolítico que ya está incorporada en los precios del petróleo crudo es inferior a 5 dólares por barril. Así que, incluso con Rusia invadiendo Ucrania, los rebeldes hutíes atacando buques en el Mar Rojo, provocando que los petroleros tomen el camino más largo, y las tensiones entre Estados Unidos e Irán continúan agudizándose, los precios del petróleo no están muy lejos de donde estaban.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Bloomberg-Survey-Brent-To-Exceed-80-By-Years-End.html>  
[Volver a Titulares](#)

### **El gas encuentra un ‘impasse’ en su tendencia bajista y se mantendrá confinado en la cota de los 25 y 30 €/MWh hasta abril**

Motivado por las nuevas sanciones estadounidenses a las exportaciones de carbón rusas y a la reducción de la producción de gas natural licuado en el país norteamericano, «el precio de la energía se mantendrá confinado en la cota de los 25 y 30 euros el megavatio hora hasta el próximo mes de abril», según han explicado desde la consultora energética Tempos Energía. Para el director general de la estratégica, Antonio Aceituno, pese a «los recientes movimientos de Estados Unidos en relación al mercado gasístico» y pese a la ola de frío que ha tenido lugar durante la primera mitad del mes de marzo, «el alto nivel de existencias europeas, sumado al hecho de que el invierno prácticamente ha terminado, indica que el riesgo de perforar el nivel de los 30 euros el megavatio hora, sencillamente ya no existe». En este sentido, la sensación de confort en Europa con respecto al precio del gas aún persiste. Las instalaciones de almacenamiento en la Unión Europea y Reino Unido se encuentran alrededor del 62 por ciento, en comparación con un promedio del 41 por ciento registrado en la misma fecha de entre los años 2011 y 2020. Además, los suministros noruegos alcanzan una estabilidad de casi 350 milímetros cúbicos al día. De esta forma, los futuros eléctricos han recogido «el tímido cambio de tendencia» del gas de diferente forma. La noticia para el segundo trimestre consiste en que el 28 de febrero se produjo una pérdida de correlación gracias a la presión que el pool actual está ejerciendo, alcanzando un mínimo absoluto de 39 euros el megavatio hora.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/el-gas-encuentra-un-impasse-en-su-tendencia-bajista/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Precios del Petróleo

Viernes, 15.03.2024, a las 17:00 horas (HCE).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 85,24 dólares, perdiendo unos -0,18 USD (-0,21%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea.



Viernes, 15.03.2024, a las 17:00 horas (HCE):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 81,03 dólares, perdiendo unos -0,23 USD (-0,28%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega abril 2024).



Fuente: <https://www.preciopetroleo.net/wti.html>

[Volver a Titulares](#)



## RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

---

**Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG**

**Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez**

La información contenida en este boletín está dirigida solo a los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Este material no debe ser reproducido o distribuido, total o parcialmente, sin el previo consentimiento escrito, de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Sin embargo, su reproducción y distribución total o parcial es permitida, para el uso interno de los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG), por organizaciones sin fines de lucro, instituciones de investigación o docencia, para su propio uso, si se da el apropiado crédito a sus autores, se citan sus fuentes y se reconocen los derechos de autor. Cualquier otra reproducción o distribución, en cualquier forma o medio de comunicación, está expresamente prohibida, sin el previo consentimiento escrito de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG).

Para mayor información, por favor contacte a: [venezuelagas@gmail.com](mailto:venezuelagas@gmail.com)

The information contained in this bulletin is intended only for the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). This material may not be reproduced or distributed, in whole or in part, without the prior written permission of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). However, reproduction and distribution of this material, in whole or in part, for the internal use of the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG), and for the own use of non-profit, research or educational institutions is permitted, if proper credit is given, with full citation, and copyright is acknowledged. Any other reproduction or distribution, in whatever form and by whatever media, is expressly prohibited without the prior written consent of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). For further information, please contact: [venezuelagas@gmail.com](mailto:venezuelagas@gmail.com)

**Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995**