

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 19 de febrero de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

-  PDVSA: Venezuela está cerca de producir 1 millón de barriles diarios y terminará 2024 con 1,2 millones
-  Campo Dragón es "una muestra del gran alcance de la potencialidad gasífera" de Venezuela
-  Es posible que Colombia tenga dificultades para importar gas natural venezolano en 2024
-  PDVSA reactivó producción de MTBE para optimizar octanaje de gasolina
-  Venezuela recibe el primer cargamento ruso de los Urales en cinco años
-  Venezuela y Argelia analizan oportunidades de negocio conjunto en el área gasífera
-  Uribismo bloquea aprobación de acuerdo de promoción de inversiones entre Colombia y Venezuela
-  J. P. Morgan retoma calificación de bonos
-  El máximo tribunal de Nueva York deja abierta el tema de la validez de los bonos PDVSA 2020
-  Venezuela busca cobrar a países las deudas viejas del programa Petrocaribe tras alivio de sanciones
-  Encuesta VenAmCham: ejecutivos esperan inflación de 95,48% y crecimiento económico de 3,52% en 2024
-  Encuesta de Asoquim: Sector químico y petroquímico se mantuvo estancado en cuarto trimestre de 2023
-  Cambio oficial del día viernes 23 de febrero de 2024 cierra en Bs. 36,0698 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

-  Bloomberg: Guyana no aprobará perforaciones petroleras en aguas cercanas a Venezuela hasta que la CIJ emita fallo
-  Ecopetrol amplía potencial de gas con la perforación del pozo Orca Norte-1 en el Caribe
-  Pemex prioriza pagar deudas vencidas a grandes proveedores de servicios

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- El proyecto de generación de energía a gas de Guyana por valor de 1.900 millones de dólares se retrasa hasta 2025

## **INTERNACIONALES**

- Qatar anuncia nueva expansión del mayor yacimiento de gas del mundo
- AIE prevé desaceleración de la demanda global de petróleo en 2024
- LEAG de Alemania planea la construcción de cuatro centrales eléctricas de gas
- La interrupción del Mar Rojo afectará las entregas, no la producción: CEO de QatarEnergy
- Los perforadores estadounidenses cortan plataformas de petróleo y gas por segunda vez en tres semanas: Baker Hughes
- El campo de gas Tyra de Dinamarca está en camino de reiniciarse en marzo
- Irak reabre refinería después de un cierre de una década
- Chevron avanza para expandir el gigantesco campo de gas israelí
- Equinor firma un acuerdo de suministro de GNL por 15 años con una empresa india

## **TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

- Francia no cumple su objetivo de instalación de capacidad de energías renovables
- Shell se retira de otro proyecto eólico marino flotante
- El Reino Unido renuncia al tratado que permitía a las empresas petroleras demandar a los gobiernos por su política climática
- El gigante alemán del gas natural invertirá fuertemente en infraestructura de hidrógeno
- Así es la nueva tecnología de corriente continua que ayudará a Chile en su transición energética
- La inversión récord de EE.UU. en energía renovable no es suficiente para cumplir los objetivos climáticos

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

- Los precios del petróleo se encaminan a una caída semanal a medida que la Reserva Federal da señales de precaución sobre los recortes de tasas

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

- 🕒 JP Morgan y Standard Chartered revelan sus últimas previsiones sobre los precios del petróleo
- 🕒 Invierno inusualmente cálido arrastra precios del gas natural en EEUU a mínimos de tres décadas
- 🕒 **Viernes 23/02/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (marzo y abril 2024)

	23/2/2024			Variación Semana anterior				23/2/2024			Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia			
WTI	76,49	-2,70	-3,4% ▼	Henry Hub	1,60	-0,01	-0,4% ▼						
Brent	81,62	-1,85	-2,2% ▼	Alberta NG	1,20	-0,04	-3,0% ▼						
Cesta OPEP	82,90	0,38	0,5% ▲	UK NBP	7,23	-0,46	-6,0% ▼						
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Dutch TTF	7,36	-0,59	-7,4% ▼						
Emisiones de CO2	52,22	-4,95	-8,7% ▼	JKM LNG	8,16	-0,43	-5,0% ▼						
				Colombia (2)	8,66	-1,28	-12,9% ▼						
				Hydrix (H2)	73,16	6,95	10,5% ▲						

Viernes	23/2/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		jun-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	1,60	2,07	3,36	3,12	4,15	0,10	3,20% ▲
UK NBP	7,23	7,25	9,86	8,09	9,87	-0,16	-1,93% ▼
Dutch TTF	7,36	7,54	9,44	8,64	9,77	-0,15	-1,79% ▼
JKM LNG	8,16	8,22	10,82	9,35	11,03	-0,04	-0,43% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	76,49	76,54	73,18	70,85	68,97	-0,02	-0,03% ▼
Brent	81,62	80,32	77,42	76,22	74,44	-0,33	-0,43% ▼

**Fuentes:** Bloomberg, OilPrice y CME Group

(2) Bolsa Mercantil de Colombia / Precio Promedio Mercado Secundario

**En nombre del equipo técnico AVPG, les deseamos una excelente semana**

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



## VENEZUELA

### **PDVSA: Venezuela está cerca de producir 1 millón de barriles diarios y terminará 2024 con 1,2 millones**

El Gobierno de Venezuela adelantó que «pronto» informará de una producción de petróleo de 1.000.000 de barriles por día (bpd), y que ésta ya se encuentra por encima de los 900.000 bpd de crudo. El ministro de Petróleo y presidente de la estatal petrolera PDVSA, Pedro Rafael Tellechea, aseguró que su país dará «pronto» la «noticia oficial por la OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo)». Asimismo, aseguró que la producción de la nación, que cuenta con las mayores reservas probadas de crudo -unos 300.878 millones de barriles-, va a superar los 1,2 millones de bpd este año, lo que supondría un incremento del 53,2 % respecto a 2023, cuando promedió en 783.000 bpd. «Estoy seguro de eso», expresó Tellechea, según una publicación de PDVSA en X, durante un encuentro con productores agroindustriales, agropecuarios y campesinos en el estado Portuguesa. Según el más reciente informe de la OPEP, Venezuela produjo en enero pasado 841.000 bpd, en promedio, un aumento del 14,8% respecto a los 732.000 bpd del mismo mes de 2023.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-venezuela-esta-cerca-de-producir-1-millon-de-barriles-diaros-y-terminara-2024-con-12-millones/>

[Volver a Titulares](#)

### **Campo Dragón es "una muestra del gran alcance de la potencialidad gasífera" de Venezuela**

El Gobierno de Venezuela aseguró este viernes que su país representa una alternativa energética confiable con capacidad de «incidir positivamente» en el suministro mundial de gas, ante el «crecimiento de la demanda global» de este recurso. Ante este incremento, el país caribeño, con sus «vastas reservas en proceso de certificación, adquiere un peso estratégico», según un video publicado en X por el ministro de Petróleo y presidente de la estatal PDVSA, Pedro Rafael Tellechea. En este sentido, la nación «se continúa proyectando como alternativa energética confiable con capacidad de incidir positivamente en la estabilización y aseguramiento de suministros de gas para el mundo». De acuerdo con la información oficial, el pasado diciembre, tras «meses de negociaciones» entre los Gobiernos de Venezuela y su vecina Trinidad y Tobago,

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

«se otorgó una licencia para la producción y exportación de gas no asociado en el Campo Dragón», ubicado en aguas del estado venezolano Sucre (noreste), junto a la costa noroeste trinitense. El ministro aseguró que este campo es «una muestra del gran alcance de la potencialidad gasífera» de Venezuela, que sigue «dando pasos sólidos» para consolidar «su papel como actor esencial en la configuración energética internacional». La licencia otorgada a Trinidad y Tobago para la extracción y exportación de gas, junto con la británica Shell, tiene una vigencia de tres décadas, y establece la producción, en «una primera fase», de 185 millones de pies cúbicos por día, informó en diciembre PDVSA.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/campo-dragon-es-una-muestra-del-gran-alcance-de-la-potencialidad-gasifera-de-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

**Es posible que Colombia tenga dificultades para importar gas natural venezolano en 2024**

El proyecto de Colombia de empezar a importar gas natural de Venezuela este año podría no materializarse debido al deterioro de un gasoducto inactivo que necesita reparaciones urgentes, publicó Bloomberg citando un funcionario del sector. Las reservas nacionales de gas natural de Colombia no son suficientes para satisfacer la creciente demanda, que ha aumentado en los últimos años debido a El Niño, fenómeno que ha reducido la generación hidroeléctrica y ha incrementado la necesidad de energía generada con gas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/colombia-dificultad-de-importar-gas-de-vzla/>

[Volver a Titulares](#)

**Pdvsa reactivó producción de MTBE para optimizar octanaje de gasolina**

Con el objetivo de optimizar el octanaje de gasolina, Petróleos de Venezuela (Pdvsa) Súper Octanos, reactivó la producción continua de MTBE (Metil-Ter-Butil-Eter), desde su planta situada en el Complejo Industrial General de División José Antonio Anzoátegui, en el municipio Simón Bolívar, de la entidad oriental. La información fue dada a conocer desde la cuenta de red social X de la empresa estatal, en la que se resaltó que la maniobra de reinicio de operaciones, tras cinco años fuera de servicio, representa un hito histórico, enmarcado en el renacer de la Industria. En la actividad estuvo presente el ministro del Poder Popular para el Petróleo, Pedro Tellechea, quien acompañó a la fuerza laboral de la planta.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/pdvsa-reactivo-produccion-de-mtbe-para-optimizar-octanaje-de-gasolina/>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela recibe el primer cargamento ruso de los Urales en cinco años**

Rusia envió su primer cargamento de su emblemático crudo de los Urales a Venezuela en cinco años, mientras las sanciones más duras de Estados Unidos a las exportaciones de petróleo de Moscú y las interrupciones en el transporte marítimo por el Mar Rojo incitan a los rusos a buscar compradores "amigables" de su crudo más lejos de casa. El superpetrolero Ligera ya llegó cerca de la bahía de Amuay frente a Venezuela, después de cargar al menos 1,7 millones de barriles de crudo de los Urales en transferencias de barco a barco frente a las costas del sur de Grecia en el Mediterráneo en enero, según datos de seguimiento de petroleros compilados por Bloomberg. Este es el primer envío observado de crudo de los Urales a

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

Venezuela (que Rusia considera un país "amigo" junto con Irán y China) en al menos cinco años, según datos de Bloomberg.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Venezuela-Receives-First-Russia-Urals-Cargo-in-Five-Years.html>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela y Argelia analizan oportunidades de negocio conjunto en el área gasífera**

El ministro de Petróleo Pedro Rafael Tellechea recibió en visita oficial al ministro de Energía y Minas de Argelia, S.E. Mohamed Arkab. A través de la cuenta de Petróleos de Venezuela (PDVSA), se detalló que durante el encuentro analizaron las oportunidades de negocio conjunto en el área de gas, su uso como un combustible de transición para disminuir el impacto ambiental y su aplicación como materia prima en la industria petroquímica. «Tuvimos el honor de reunirnos con el ministro de Energía y Minas de la República Argelina Democrática y Popular, S.E. Mohamed Arkab, con quien evaluamos la amplia gama de oportunidades de cooperación para desarrollar proyectos comunes en el área gasífera, tecnológica y académica», señaló el también presidente de PDVSA en su cuenta en la red social X (antes Twitter).

Fuente <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-argelia-analizan-oportunidades-de-negocio-conjunto-en-el-area-gasifera/>

[Volver a Titulares](#)

**Uribismo bloquea aprobación de acuerdo de promoción de inversiones entre Colombia y Venezuela**

El partido Centro Democrático logró aplazar la aprobación en la Cámara de Representantes del congreso colombiano un acuerdo de promoción y protección recíproca de inversiones entre Colombia y Venezuela, hasta tanto se le den garantías a la candidata presidencial venezolana, María Corina Machado. La proposición aprobada la presentó el representante del Centro Democrático José Jaime Uscátegui, y fue respaldada por la bancada del partido opositor. El partido argumentó que el acuerdo no puede ser una realidad hasta tanto «no se aclare el futuro político de María Corina Machado y se brinden plenas garantías electorales a la oposición del vecino país». Según la proposición presentada por Uscátegui «el fundamento de todo acuerdo entre los dos países, cualquiera sea su naturaleza, debe ser el respeto por los derechos humanos y la vigencia de las garantías democráticas.» El Centro Democrático ha abogado en diferentes espacios nacionales e internacionales por unas elecciones libres en Venezuela y el regreso de las plenas garantías electorales a Machado y la oposición venezolana. El aplazamiento a la aprobación del acuerdo fue respaldado por 68 votos frente a 35 en contra, explicó el opositor partido Centro Democrático, fundado por el expresidente Álvaro Uribe.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/uribismo-bloquea-aprobacion-de-acuerdo-de-promocion-de-inversiones-entre-colombia-y-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

**J. P. Morgan retoma calificación de bonos**

Según una nueva publicación del Financial Times, los bonos soberanos de Venezuela y los de la petrolera estatal Pdvs, volverán a formar parte de los índices de deuda de los mercados emergentes de JPMorgan

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

durante un periodo de tres meses a partir de abril. La noticia se produce después de que la firma incluyera a Venezuela en un “Index Watch” de noviembre, a raíz de que el gobierno de Biden levantara las sanciones impuestas a los mercados secundarios de deuda vigentes desde hacía casi cuatro años. Los bonos se incluirán en los influyentes índices de referencia Embi Global/Diversified “durante un periodo de introducción gradual de tres meses que comenzará el 30 de abril y finalizará el 28 de junio”, dijo JPMorgan en un comunicado el jueves. La decisión significa que los bonos tendrán una ponderación total estimada de 58 puntos básicos en el índice Embi Global Diversified y de 69 puntos básicos en el índice Embi Global, dijo JPMorgan.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/j-p-morgan-retoma-calificacion-de-bonos/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/bonos-de-vzla-volveran-a-indice-de-jpmorgan/>

[Volver a Titulares](#)

**El máximo tribunal de Nueva York deja abierta el tema de la validez de los bonos PDVSA 2020**

(Reuters) - El máximo tribunal del estado de Nueva York dictaminó el martes que la ley venezolana rige si los bonos emitidos por la petrolera estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA) son válidos, pero dejó pendiente la decisión sobre si los bonos deben considerarse inválidos. El Tribunal de Apelaciones del Estado de Nueva York abordó la cuestión después de que la oposición venezolana, que controla los activos estadounidenses de PDVSA, incluida la refinería de Citgo Petroleum, argumentó que los bonos de PDVSA con vencimiento en 2020 no habían sido aprobados por la Asamblea Nacional de Venezuela y, por lo tanto, no eran válidos. Los bonos están respaldados por una participación del 50,1% en Citgo Holding, una entidad registrada en Delaware a través de la cual PDVSA posee Citgo. El fiduciario y agente colateral de los tenedores de bonos, MUFG Union Bank y GLAS Americas, respondieron que el argumento de que los bonos eran ilegales según la ley venezolana no tiene relación en Nueva York, donde fueron emitidos. Una decisión que invalide los bonos sería un impulso a los esfuerzos de la oposición para evitar que los acreedores tomen el control de Citgo, el activo extranjero joya de la corona de Venezuela. La jueza federal de distrito Katherine Polk Failla inicialmente se puso del lado de los tenedores de bonos. Pero el Tribunal de Apelaciones del Segundo Circuito de Estados Unidos, con sede en Manhattan, dijo más tarde que una sección del código comercial del estado de Nueva York podría interpretarse en el sentido de que implica que la validez de un valor como un bono está determinada por la ley local de la jurisdicción donde se emite.

Fuente: <https://www.reuters.com/legal/new-yorks-top-court-leaves-question-pdvsa-bonds-validity-open-2024-02-20/>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela busca cobrar a países las deudas viejas del programa Petrocaribe tras alivio de las sanciones**

Venezuela está buscando cobrar, dos décadas después, viejas deudas que tienen países que recibieron petróleo con el programa Petrocaribe, tras el alivio de las sanciones por parte de Estados Unidos (EEUU). Según publicó Bloomberg, Haití pagó US\$ 500 millones el pasado mes para finiquitar lo que había sido una deuda de US\$ 2.300 millones que tenía con la nación suramericana. Fuentes relacionadas con el asunto precisaron al medio internacional que Venezuela trabaja en transacciones similares con otras naciones que

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

le adeuda. Haití pudo pagar a Venezuela, luego de que el Gobierno de Estados Unidos autorizara una licencia para hacer la transferencia de los recursos desde una cuenta de garantía, por medio del sistema bancario internacional. Cabe precisar que Venezuela vendió petróleo a 18 países bajo el acuerdo de Petrocaribe, con un financiamiento de hasta por 25 años, con una tasa de interés entre el 1% y 2%.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-busca-cobrar-a-paises-las-deudas-viejas-del-programa-petrocaribe-tras-alivio-de-las-sanciones/>  
[Volver a Titulares](#)

**Encuesta VenAmCham: ejecutivos esperan inflación de 95,48% y crecimiento económico de 3,52% en 2024**

La Encuesta Anual de Perspectivas de la Cámara Venezolana Americana de Comercio e Industria (VenAmCham) puso una nota optimista por primera vez en años, ya que 83,1% de los ejecutivos participantes en su evento anual de proyecciones económicas indicó que esperaba una situación buena o de regular hacia buena para sus sectores en 2024. Lo más curioso, según Alberto Herrera, gerente de Análisis e Información de VenAmCham, es que esta es la primera vez que ningún encuestado señaló que la situación para su área de negocios pudiera ser mala o muy mala. En cuanto a proyecciones de indicadores macroeconómicos, los 115 ejecutivos de una muestra mayoritaria de empresas grandes y medianas señalaron que, en promedio, esperan un aumento de la inflación de 95,48% anualizado. Por otra parte, consideran que el tipo de cambio podría cerrar en un valor de 72,33 bolívares por dólar, lo que representaría un aumento de 84,85% frente al cierre de 2023 a tasa no oficial y de 101,14% si se toma en cuenta la cotización oficial de cierre en 2023. Sobre el comportamiento de la economía, la proyección promedio de los participantes estimó un crecimiento del Producto Interno Bruto de 3,52% que, visto el optimismo de las percepciones sobre el comportamiento de los sectores, luce como una estimación conservadora.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/encuesta-venamcham-ejecutivos-esperan-inflacion-de-9548-y->  
[Volver a Titulares](#)

**Encuesta de Asoquim: Sector químico y petroquímico se mantuvo estancado en cuarto trimestre de 2023**

La encuesta de coyuntura industrial de la Asociación Venezolana de la Industria Química y Petroquímica (Asoquim), correspondiente al cuarto trimestre de 2023, reveló que el sector químico y petroquímico se mantuvo estancado. Al cierre del año pasado, el 75% de las empresas apenas utilizó entre 0% y 40% de su capacidad instalada y tanto las ventas como la producción cayeron con respecto a 2022. En ese sentido, el presidente de Asoquim, Guillermo Wallis, considera que es urgente que se implementen las medidas económicas y políticas necesarias, de corto y mediano plazo, que permitan reactivar a una industria que es capaz de generar crecimiento y riqueza para el país. Wallis señaló que, de acuerdo con la última encuesta de coyuntura del sector químico y petroquímico, 50% de los consultados dijo que la producción disminuyó mientras que igual porcentaje afirmó que también las ventas fueron menores al cierre de 2023 comparadas con el mismo período del año anterior.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/encuesta-de-asoquim-sector-quimico-y-petroquimico-se-mantuvo-estancado-en-cuarto-trimestre-de-2023/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día viernes 23 de febrero de 2024 cierra en Bs. 36,0698 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 23-02-2024, 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	<b>39,02608080</b>
¥	Bs / CNY	<b>5,01296679</b>
₺	Bs / TRY	<b>1,16023899</b>
₽	Bs / RUB	<b>0,38014267</b>
\$	Bs / USD	<b>36,06980000</b>

Fecha Valor: Lunes, 26 de Febrero 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve)
[@BCV\\_ORG\\_VE](https://twitter.com/BCV_ORG_VE)
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central de Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentraldeVenezuela)
[BancoCentralBCV](https://www.youtube.com/BancoCentralBCV)

Indicador	Cierre Ant	23/02/2024	
Dólar oficial	36,2329	36,0698	▼
Índice Bursátil Caracas (IBC)	50.620,56	50.807,87	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	189,80%	107,36%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	69.530	72.764	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	362%	193%	▼

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

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **Bloomberg: Guyana no aprobará perforaciones petroleras en aguas cercanas a Venezuela hasta que la CIJ emita fallo**

Guyana no aprobará la exploración petrolera en aguas cercanas a Venezuela al menos hasta que la Corte Interamericana de Justicia (CIJ), el órgano judicial principal de la Organización de las Naciones Unidas se pronuncie sobre las fronteras de los países, dijo un funcionario del gobierno a Bloomberg. El reclamo marítimo de Venezuela se encuentra al norte de una línea proyectada de 70 grados mar adentro desde Punta Playa en la frontera con Guyana. El gobierno de Guyana, junto con la mayor parte de la comunidad internacional, rechaza esa afirmación y el asunto está siendo considerado por la CIJ en La Haya. Aunque Venezuela rechaza la autoridad del tribunal y se apega al Acuerdo de Ginebra para dirimir la disputa. Aun así, Guyana restringirá las actividades relacionadas con el petróleo al sur de esa frontera no verificada para evitar agravar la situación, dijo en una entrevista el ministro de Recursos Naturales, Vickram Bharrat. Los comentarios del ministro se producen en medio de una creciente retórica del presidente venezolano, Nicolás Maduro, sobre sus reclamos sobre la región del Esequibo, que representa aproximadamente dos tercios del territorio terrestre de Guyana.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-guyana-no-aprobara-perforaciones-petroleras-en-aguas-cercanas-a-venezuela-hasta-que-la-cij-emita-fallo/>

### **Ecopetrol amplía potencial de gas con la perforación del pozo Orca Norte-1 en el Caribe**

La petrolera estatal de Colombia Ecopetrol anunció que fueron halladas dos acumulaciones de gas en el pozo Orca Norte-1, producto de una perforación en el Caribe iniciada en noviembre de 2023 y que finalizó exitosamente en enero pasado. «Orca Norte-1 es el primer pozo en aguas profundas operado 100 % por Ecopetrol, bajo los más altos estándares de la industria, con uno de los mejores desempeños operacionales de los pozos del Caribe colombiano y sin incidentes que afectaran a personas o al medio ambiente», dijo Ecopetrol en un comunicado. La información añadió que el pozo fue perforado en tiempo récord (38 días) con un desempeño de 3,7 días por cada 1.000 pies perforados y un tiempo no productivo del 7%; ambas «marcas de clase mundial en operaciones costa afuera». La aplicación de estándares internacionales facilitó la perforación dentro de los rangos de costo y tiempo planeados. Además, se obtuvo información del subsuelo tanto en el objetivo de la delimitación, como en nuevos intervalos de interés exploratorio encontrados.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/ecopetrol-amplia-potencial-de-gas-con-la-perforacion-del-pozo-orca-norte-1-en-el-caribe/>

### **Pemex prioriza pagar deudas vencidas a grandes proveedores de servicios**

La petrolera nacional mexicana Pemex reanudó parcialmente el pago de lo que debe a sus proveedores a fines del año pasado, priorizando a las grandes empresas de servicios petroleros sobre los productores privados advenedizos, según datos de la compañía y cuatro fuentes de la industria. Sin embargo, la compañía petrolera más endeudada del mundo no ha revelado públicamente el saldo de sus deudas con proveedores desde octubre pasado, cuando dijo que debía unos 5.600 millones de dólares, sin incluir otras obligaciones relacionadas, incluidos costos de litigios e impuestos. Al final del tercer trimestre del año pasado, Pemex dijo que debía a sus proveedores 17,400 millones de dólares. Los pagos retrasados a los socios clave de Pemex son un problema de larga data que podría interrumpir las operaciones si no se resuelve. Sin embargo, se

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

espera que proporcione una actualización sobre los pagos morosos cuando informe los resultados del cuarto trimestre la próxima semana. El presidente Andrés Manuel López Obrador ha tratado de apuntalar a Pemex, repartiendo más de 90 mil millones de dólares en los últimos cinco años mediante una combinación de recortes de impuestos e inyecciones de capital. Los pagos a proveedores se reiniciaron después de que algunos de los principales contratistas de servicios de Pemex criticaran públicamente en diciembre pasado a la empresa estatal por no pagar, argumentando que los colocaba en una situación crítica.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/mexicos-pemex-prioritizes-paying-down-pending-debts-to-big-service-providers-109876>

[Volver a Titulares](#)

**El proyecto de generación de energía a gas de Guyana por valor de 1.900 millones de dólares se retrasa hasta 2025**

Guyana retrasará hasta 2025 su mayor esfuerzo para capitalizar su riqueza energética, un proyecto de conversión de gas en energía por valor de 1.900 millones de dólares que iba a comenzar este año, utilizando gas no explotado para reducir los costos de la electricidad, informó un Ministerio de dijo el martes la consultora de Recursos Naturales. La creciente nación productora de petróleo depende de combustibles importados para su inestable red eléctrica y ha prometido utilizar su riqueza petrolera para construir un oleoducto de 225 kilómetros, una instalación de procesamiento de gas y una central eléctrica de hasta 300 megavatios (MW). Winston Brassington, consultor gubernamental involucrado en el proyecto, dijo que la planta de energía de ciclo combinado está retrasada y que su operación total no será posible hasta el cuarto trimestre de 2025. El proyecto sufrió retrasos en las obras, entregas tardías de equipos y problemas con los cimientos en el lugar elegido para el proyecto, dijo. El proyecto fue un compromiso de año electoral para sus alrededor de 800.000 residentes de reducir sus costos de energía en un 50% este año. Guyana ha estado solicitando un préstamo de 646 millones de dólares del Export-Import Bank de Estados Unidos para financiar las instalaciones

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/guyanas-1.9-billion-gas-to-power-plant-delayed-to-2025-109833>

[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### **Qatar anuncia nueva expansión del mayor yacimiento de gas del mundo**

Qatar anunció que desarrollará un proyecto para una nueva ampliación de la parte occidental del Campo Norte («North Field», en inglés) el mayor yacimiento de gas del mundo, con lo que espera elevar en otros 16 millones de toneladas anuales su producción para el año 2030. Esta iniciativa se une a otros anuncios realizados por Qatar que buscan ampliar la producción de gas en el Campo Oriental para pasar de 77 millones de toneladas anuales a 110 en 2026 y otra subsecuente expansión que elevará la producción en 2027 a 126 millones de toneladas. Así, el objetivo final tras el nuevo anuncio será llegar a 142 millones de toneladas en 2030, un 85% más de la producción actual y el equivalente a unos 65 millones de toneladas anuales extra. El ministro qatarí de Energía y presidente ejecutivo de QatarEnergy, la empresa nacional de energía qatarí, Saad Al Kaab indicó que la nueva ampliación será bajo el nombre de «proyecto del Campo Noroeste», y buscará producir el gas «en la sección occidental del Campo Norte con una capacidad de producción de 16 millones de toneladas anuales».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/qatar-anuncia-nueva-expansion-del-mayor-yacimiento-de-gas-del-mundo/>

### **AIE prevé desaceleración de la demanda global de petróleo en 2024**

La demanda global de petróleo se desacelerará este año, con un crecimiento previsto de 1.2 millones de barriles diarios frente al aumento de 2.3 millones de 2023, adelantó este jueves la Agencia Internacional de la Energía (AIE). El año pasado terminó con una demanda media de 101.8 millones de barriles diarios y en 2024 se prevé que alcance los 103 millones, señaló la AIE en su informe mensual sobre el mercado de petróleo. Esta tendencia al menor crecimiento de la demanda durante este año sigue a la ralentización ya registrada en el cuarto trimestre del año pasado, China, India y Brasil seguirán “dominando el crecimiento” de la demanda en este ejercicio, mientras que en los países de la OCDE el aumento será “tibio” debido a la desaceleración de sus economías, añade el documento. En el caso chino, incluso a pesar de que en el último trimestre del año pasado se registró una “fuerte caída” en la demanda, de 500,000 barriles diarios, respecto al trimestre anterior.

Fuente: <https://energiesnet.com/espanol/aie-preve-desaceleracion-de-la-demanda-global-de-petroleo-en-2024-forbes-mx/>

[Volver a Titulares](#)

### **LEAG de Alemania planea la construcción de cuatro centrales eléctricas de gas**

La minera de carbón y generadora de energía LEAG, propiedad de la firma energética checa EPH, planea construir centrales eléctricas alimentadas con gas en cuatro ubicaciones en Alemania como parte de una estrategia gubernamental para agregar más plantas de este tipo, indicó su CEO a Reuters en una entrevista. "Definitivamente estaremos involucrados en esto", afirmó Thorsten Kramer. "Tenemos cuatro emplazamientos para centrales eléctricas. Estamos postulando para todas ellas", dijo, refiriéndose a los planes de Berlín de licitar capacidad en un sistema de subasta que aún está por definir. La planificación de los sitios, que tendrían una capacidad combinada de al menos 3 gigavatios (GW), ha estado en marcha durante varios años, añadió Kramer. A principios de este mes, el gobierno alemán acordó una estrategia que implica 17 mil millones de

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

dólares en subsidios para los operadores de plantas de energía de gas que puedan cambiar al hidrógeno, que Berlín considera una futura fuente de energía crucial en la transición para abandonar los combustibles fósiles contaminantes.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/germanys-leag-plans-construction-of-4-gas-power-plants-109886>

[Volver a Titulares](#)

**La interrupción del Mar Rojo afectará las entregas, no la producción: CEO de QatarEnergy**

La interrupción del transporte marítimo en la región del Mar Rojo afectará las entregas de gas natural licuado (GNL) de QatarEnergy, pero no su producción, dijo el lunes el director ejecutivo Saad al-Kaabi. "Sólo tomará más tiempo llegar allí. Pero no llegará al punto en que tengamos que detener la producción porque no hay ningún barco. Estamos bien", dijo Kaabi en una ceremonia de inauguración en la petroquímica Ras Laffan. complejo. Kaabi añadió que el hecho de que los barcos tuvieran que desviarse del Mar Rojo y viajar por África no era lo ideal, ya que esto suponía un coste añadido y llevaba más tiempo. QatarEnergy, uno de los mayores exportadores de GNL del mundo, dijo en enero que había dejado de navegar por el Mar Rojo alegando preocupaciones de seguridad. Los hutíes de Yemen, alineados con Irán, han atacado barcos en el Mar Rojo y el Golfo de Adén desde noviembre en lo que dicen es un esfuerzo por apoyar a los palestinos en la guerra con Israel. "Ya sea que se hable de GNL, crudo o GLP condensado, ocurre exactamente lo mismo para todos estos productos", dijo Kaabi.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/red-sea-disruption-to-impact-supplies-not-output-qatarenergy-ceo-109792>

[Volver a Titulares](#)

**Los perforadores estadounidenses cortan plataformas de petróleo y gas por segunda vez en tres semanas: Baker Hughes**

Las empresas energéticas estadounidenses redujeron esta semana el número de plataformas operativas de petróleo y gas natural por segunda vez en tres semanas, dijo la firma de servicios energéticos Baker Hughes en su informe del viernes. El recuento de plataformas de petróleo y gas, un indicador temprano de la producción futura, cayó en dos a 621 en la semana hasta el 16 de febrero. Baker Hughes dijo que eso reduce el número total de plataformas en 139, o un 18% menos que en esta época del año pasado. Baker Hughes dijo que las plataformas petroleras estadounidenses cayeron dos a 497 esta semana, mientras que las plataformas de gas se mantuvieron sin cambios en 121. El número de plataformas de petróleo y gas de EE. UU. cayó aproximadamente un 20 % en 2023 después de aumentar un 33 % en 2022 y un 67 % en 2021, debido a una caída de los precios del petróleo y el gas, mayores costos laborales y de equipos debido a la creciente inflación y a que las empresas se centraron más en pagos a los accionistas que en nuevos proyectos de perforación. Los futuros del petróleo estadounidense subieron alrededor de un 10% en lo que va de 2024 después de caer un 11% en 2023. Mientras tanto, los futuros del gas estadounidense NGc1 cayeron alrededor de un 37% en lo que va de 2024 después de caer un 44% en 2023.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-drillers-trim-oil-and-gas-rigs-for-second-time-in-three-weeks-baker-hughes-109794>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El campo de gas Tyra de Dinamarca está en camino de reiniciarse en marzo**

El campo de gas natural Tyra de Dinamarca sigue en camino de reiniciar la producción a finales de marzo, dijo el martes BlueNord BNOR.OL, socio del desarrollo operado por TotalEnergies TTEF.PA. Se espera que el campo de gas más grande de Dinamarca, que fue cerrado temporalmente para su remodelación en 2019, produzca 2.800 millones de metros cúbicos (bcm) de gas por año, dijo TotalEnergies, más de lo que el país consumió en 2023. Dinamarca depende actualmente de las importaciones de gas, pero reiniciar Tyra volvería a convertir al país en autosuficiente y exportador neto de gas natural. El campo se someterá a una fase de puesta en marcha de cuatro meses y se espera que alcance el nivel de producción estable a mediados de 2024, dijo la noruega BlueNord. BlueNord dijo en un comunicado que planeaba realizar su primer pago de dividendos en el tercer trimestre de 2024, sujeto al reinicio exitoso de Tyra, y que de 2024 a 2026, pagaría entre el 50% y el 70% del flujo de caja operativo. TotalEnergies opera Tyra en nombre del Danish Underground Consortium (DUC), donde el grupo francés posee una participación del 43,2%. BlueNord posee el 36,8%, mientras que la empresa estatal danesa Nordsofonden posee el 20% restante.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/denmarks-tyra-gas-field-on-course-to-restart-in-march-109810>

[Volver a Titulares](#)

### **Irak reabre refinería después de un cierre de una década**

Irak reabrió el viernes su rehabilitada Refinería de Petróleo del Norte en Baiji, que había estado inactiva durante más de 10 años y que acerca al segundo mayor productor de crudo de la OPEP a la autosuficiencia en productos petrolíferos, dijo en un comunicado la Oficina de Medios del Primer Ministro. La refinería de Baiji resultó dañada por la violencia insurgente cuando Al Qaeda y más tarde ISIS luchaban por el control de los territorios iraquíes y por el control de la refinería de petróleo. La refinería fue cerrada en 2014 cuando los combatientes del Estado Islámico se apoderaron de ella y robaron crudo y productos derivados del petróleo de los territorios que controlaban en Irak para financiar su insurgencia. La refinería reparada fue inaugurada hoy por el primer ministro iraquí, Mohammed Al-Sudani, quien elogió al personal de la North Refineries Company que asumió el desafío de reconstruir la instalación después de que fuera liberada del ISIS. La refinería de petróleo reabierto tiene una capacidad de procesamiento de alrededor de 150.000 barriles por día (bpd). El reinicio de la refinería eleva la capacidad total de procesamiento del complejo de refinación de Baiji a 290.000 bpd, según Reuters.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Iraq-Reopens-Refinery-after-a-Decade-Long-Shutdown.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Chevron avanza para expandir el gigantesco campo de gas israelí**

Chevron ha anunciado el inicio de la segunda fase de desarrollo en el campo de gas Tamar frente a la costa de Israel. A pesar de la guerra en curso con Hamás, la gran empresa estadounidense está trabajando para aumentar la producción en el depósito a 1.600 millones de metros cúbicos diarios. El proyecto de ampliación costará 24 millones de dólares. "Alcanzar el FID para la Fase Dos de la expansión de Tamar refleja el compromiso continuo de Chevron de asociarse con el Estado de Israel para continuar el desarrollo de sus recursos energéticos en beneficio de los mercados nacionales y regionales de gas natural", dijo Jeff Ewing, director gerente de operaciones comerciales de Chevron en el Mediterráneo Oriental, citado por The Times

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

of Israel. El campo Tamar es uno de los dos enormes yacimientos de gas marinos que colocaron a Israel en el mapa mundial del gas cuando fueron descubiertos. El año pasado, el campo produjo 10,25 mil millones de metros cúbicos, un 18% más en 2021.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chevron-Moves-to-Expand-Giant-Israeli-Gas-Field.html>

[Volver a Titulares](#)

**Equinor firma un acuerdo de suministro de GNL por 15 años con una empresa india**

Equinor ha firmado un acuerdo de 15 años para suministrar GNL a Deepak Fertilisers de la India, que utilizará el gas principalmente como materia prima para la producción de amoníaco en una nueva planta, dijo el lunes la importante energética noruega. Equinor está ampliando su cartera de GNL y utilizará el combustible súper refrigerado de su planta de exportación de GNL Hammerfest operada en Noruega y GNL procedente principalmente de Estados Unidos, dijo la compañía. Según el acuerdo con Deepak Fertilisers, Equinor entregará 0,65 millones de toneladas de GNL durante 15 años a partir de 2026. Deepak Fertilizers utilizará el gas para producir amoníaco, un ingrediente clave de los fertilizantes, para uso doméstico en su nueva planta de fabricación de fertilizantes y petroquímicos. "La nueva planta de amoníaco de Deepak ha creado una nueva demanda de gas en el creciente mercado indio", dijo Helge Haugane, vicepresidente senior de Gas y Energía de Equinor. "Esperamos desarrollar nuestra relación con Deepak y explorar vías para una mayor colaboración en materias primas petroquímicas como el propano y el etano y en el amoníaco bajo en carbono en el futuro".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Equinor-Signs-15-Year-LNG-Supply-Deal-With-Indian-Firm.html>

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

**Francia no cumple su objetivo de instalación de capacidad de energías renovables**

Francia no cumplió su objetivo de añadir nueva capacidad de energía solar y eólica el año pasado, a pesar de añadir más de 5 gigavatios (GW) a su flota de energía renovable, según datos del Ministerio de Transición Energética francés informados por Montel. Francia instaló un total de 3,1 GW de energía solar en 2023, incluido un récord trimestral de 0,9 GW en el último trimestre del año, así como 1,1 GW de energía eólica terrestre y 1 GW de energía eólica marina. Pero sus adiciones de capacidad no alcanzaron el objetivo de instalación solar en 830 megavatios (MW) y el objetivo combinado de energía eólica terrestre y marina en 3,1 GW, según datos del gobierno.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/France-Misses-Its-Renewables-Capacity->

[Volver a Titulares](#)

**Shell se retira de otro proyecto eólico marino flotante**

Shell saldrá de otro proyecto eólico marino flotante, dijo la compañía el jueves, agregando otro a la larga lista de salidas del segmento de energía eólica marina. Shell venderá su participación del 80% en el proyecto MunmuBaram de 1,25 GW en Corea del Sur a su socio Hexicon, dejando a este último con una participación del 100% en el proyecto, dijo Shell. La compensación a Shell por la participación restante en el proyecto será

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

de 5 millones de dólares en efectivo, más otros 50 millones de dólares en forma de un acuerdo de participación en los beneficios repartidos en tres años, a partir del momento en que comience el proyecto. Shell decidió el año pasado abandonar su plan de reducir su producción de petróleo entre un 1 y un 2% anual. Shell, junto con otras grandes compañías petroleras, ha descubierto que la transición a energías alternativas como la eólica no ha estado a la altura de las expectativas en lo que respecta a los rendimientos esperados. Mientras tanto, el petróleo continúa demostrando su valía en el departamento de ganancias, ayudado, por supuesto, por los recortes de producción de la OPEP y la agitación geopolítica.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Shell-Backs-Out-Of-Yet-Another-Floating-Offshore-Wind-Project.html>  
[Volver a Titulares](#)

**El Reino Unido renuncia al tratado que permitía a las empresas petroleras demandar a los gobiernos por su política climática**

El Reino Unido abandonará el Tratado sobre la Carta de la Energía (TCE), un pacto de 1994 que permite a las empresas de petróleo y gas demandar a los gobiernos por sus políticas climáticas para obtener compensación por pérdida de ganancias. El Tratado sobre la Carta de la Energía fue diseñado originalmente para promover la inversión internacional en el sector energético e históricamente ha brindado protección a los inversores en combustibles fósiles. Los esfuerzos para modernizar el tratado, que el Reino Unido considera “obsoleto” en vista de sus políticas y ambiciones netas cero, han fracasado, lo que ha resultado en un punto muerto, lo que llevó al gobierno del Reino Unido a anunciar el jueves que abandonaría el Tratado sobre la Carta de la Energía (ECT) “después del fracaso de los esfuerzos para alinearlos con el cero neto”.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UK-Quits-Treaty-Allowing-Oil-Firms-to-Sue-Governments-Over-Climate-Policy.html>  
[Volver a Titulares](#)

**El gigante alemán del gas natural invertirá fuertemente en infraestructura de hidrógeno**

La empresa estatal alemana Securing Energy for Europe (Sefe) planea invertir alrededor de 540 millones de dólares (500 millones de euros) para reutilizar algunos de sus sitios de almacenamiento subterráneo de gas y gasoductos en infraestructuras aptas para almacenar y transportar hidrógeno verde, dijo el director ejecutivo de Sefe, Egbert Laege. Reuters en una entrevista publicada el miércoles. "El cálculo exacto de la inversión aún no está disponible, pero estamos hablando de sumas en el rango medio de millones de euros de tres dígitos para convertir algunos de nuestros sitios de almacenamiento de gas a hidrógeno", dijo Laege a Reuters. SEFE, de propiedad total del gobierno alemán, se creó en 2022 después de que Alemania salvara una antigua unidad de Gazprom que había expropiado en abril de 2022 con un préstamo multimillonario. Gazprom Alemania pasó a llamarse Securing Energy for Europe GmbH (Sefe), para garantizar el suministro de energía a Alemania y Europa, según informó entonces el gobierno alemán.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/German-Natural-Gas-Giant-to-Invest-Heavily-in-Hydrogen-Infrastructure.html>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Así es la nueva tecnología de corriente continua que ayudará a Chile en su transición energética**

La gran cantidad de energía renovable que se produce en la Región de Antofagasta no puede transportarse en su totalidad hacia el centro del país dada la inexistencia de nuevas líneas eléctricas, lo que ha creado un cuello de botella en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Precisamente para resolver ese problema y permitir que Chile cumpla su meta de descarbonizar la matriz energética al año 2050, nació el proyecto de transmisión Kimal - Lo Aguirre, el cual fue licitado por el Estado a través del Coordinador Eléctrico Nacional y adjudicado a la empresa Conexión. Una de las innovaciones del proyecto es el uso de corriente continua, también llamada HVDC por sus siglas en inglés, para transportar energía eléctrica. Si bien esta tecnología es nueva en Chile, ha sido utilizada en países como Brasil, Estados Unidos, Canadá, Noruega, Suecia y China, que cuentan con una gran extensión geográfica y focos puntuales de generación renovable –como Chile- y, por lo tanto, requieren líneas de gran longitud que a la vez permitan un sistema de transmisión robusto, eficiente y resiliente.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/energias-alternativas/electricidad/asi-es-la-nueva-tecnologia-de-corriente-continua-de-chile>

[Volver a Titulares](#)

### **La inversión récord de EE.UU. en energía renovable no es suficiente para cumplir los objetivos climáticos**

La inversión estadounidense en plantas de energía eólica y solar alcanzó niveles récord el año pasado, pero incluso esa espectacular tasa de expansión no alcanzó el nivel necesario para cumplir los objetivos de cambio climático del país, según un análisis publicado el miércoles. Un informe conjunto elaborado por investigadores de la Universidad de Princeton, el Instituto de Tecnología de Massachusetts, Rhodium Group y la organización sin fines de lucro Energy Innovation analizó el progreso de Estados Unidos en las inversiones necesarias para lograr una reducción del 40% en las emisiones de gases de efecto invernadero para 2030, un objetivo descrito en el informe del presidente Joe Biden. Ley histórica sobre cambio climático de 2022, la Ley de Reducción de la Inflación (IRA).

Fuente: <https://www.reuters.com/sustainability/climate-energy/record-us-renewable-energy-investment-not-enough-meet-climate-goals-report-2024-02-21/>

[Volver a Titulares](#)

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

### **Los precios del petróleo se encaminan a una caída semanal a medida que la Reserva Federal da señales de precaución sobre los recortes de tasas**

Parece que los precios del petróleo crudo terminarán la semana con una pérdida modesta después de que dos gobernadores de la Reserva Federal dijeran el jueves que no habrá prisa con los recortes de las tasas de interés. El banco central debería esperar al menos otros dos meses antes de recortar las tasas para asegurarse de que el reciente aumento de la inflación sea temporal y no el comienzo de una nueva tendencia alcista, dijo el gobernador Christopher Waller, citado por Reuters. "Me gustaría tener mayor confianza en que la inflación está convergiendo al 2% antes de comenzar a recortar la tasa ", dijo otra gobernadora de la

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

Reserva Federal, Lisa Cook, citada por Investopedia. Mientras tanto, el presidente de la Reserva Federal de Minnesota, Neel Kashkari, dijo por separado que los consumidores todavía sienten que los precios son demasiado altos, lo que sugiere que comparte el sentimiento cauteloso de Cook y Waller hacia recortes de tasas potencialmente prematuros. Todo esto pesó sobre los precios, ya que las tasas de interés más altas mantienen todos los precios altos y afectan la demanda de energía, incluido el petróleo. Sin embargo, el impacto fue silenciado porque el efecto de las actualizaciones anteriores fue contrarrestado por una menor producción de la OPEP y la prima de riesgo de los ataques hutíes a barcos en el Mar Rojo. "La fuerte demanda de petróleo yuxtapuesta a los débiles datos macroeconómicos chinos ha sido un tema recurrente", dijo en una nota Michael Tran, analista de RBC Capital Markets, citado por Bloomberg.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Weekly-Drop-as-Fed-Signals-Cautious-Over-Rate-Cuts.html>

[Volver a Titulares](#)

**JP Morgan y Standard Chartered revelan sus últimas previsiones sobre los precios del petróleo**

En un informe enviado a Rigzone el martes, J.P. Morgan preveía que el precio del crudo Brent alcanzará una media de 83 dólares por barril en 2024 y de 75 dólares por barril en 2025. La empresa pronostica en el informe que la materia prima promediará 79 dólares por barril en el primer trimestre de 2024, 84 dólares por barril en el segundo y tercer trimestre, 85 dólares por barril en el cuarto trimestre de este año. Para 2025, la entidad espera los 82 dólares por barril en el primer trimestre, 77 dólares por barril en el segundo, 73 dólares por barril en el tercer trimestre y 69 dólares por barril en el último trimestre. Asimismo, otro informe de J.P Morgan publicado en noviembre del año pasado, que también fue enviado a Rigzone, revelaba que la compañía esperaba que el precio del crudo Brent se situara en 83 dólares por barril este año y en 75 dólares por barril el año que viene. Por su parte, en un informe enviado a Rigzone el miércoles, Standard Chartered proyectaba que el precio ICE Brent promediará 92 dólares por barril en el primer trimestre de 2024, 94 dólares por barril en el segundo trimestre, 98 dólares por barril en el tercer trimestre y 106 dólares por barril en el cuarto trimestre. El informe anticipaba que el ICE Brent se situaría en 107 dólares por barril en el primer trimestre de 2025, 103 dólares por barril en el segundo trimestre y 109 dólares por barril en total en 2025.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/finanzas-energia/mercado/jp-morgan-y-standard-chartered-previsiones-del-petroleo>

[Volver a Titulares](#)

**Invierno inusualmente cálido arrastra precios del gas natural en EEUU a mínimos de tres décadas**

El precio de referencia del gas natural en el Henry Hub se situó el viernes en su nivel más bajo desde 1995, con la excepción de unos pocos días durante la pandemia de 2020. La producción nacional récord de gas natural también se ha sumado a la superabundancia, pero ahora algunos de los principales productores están frenando la actividad de perforación y terminación y reduciendo el número de plataformas en respuesta a los precios insosteniblemente bajos del gas natural. A pesar de la constante retirada de centrales eléctricas de carbón, la demanda de gas natural para electricidad y calefacción ha sido menor este invierno debido a las temperaturas más cálidas de lo normal, salvo una ola de frío a mediados de enero. El fenómeno natural «El

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

Niño» ha sido más fuerte de lo habitual en el Pacífico central y oriental este invierno, lo que ha provocado temperaturas más cálidas en Estados Unidos. Como consecuencia del clima más cálido, las retiradas de gas de los depósitos subterráneos han sido menores de lo habitual, lo que ha dejado las reservas en un nivel superior a la media para esta época del año. En la última semana de informes que finalizó el 9 de febrero, los retiros netos del almacenamiento totalizaron 49 Bcf, muy por debajo de los retiros netos promedio de cinco años (2019-2023) de 149 Bcf y los retiros netos del año pasado de 117 Bcf durante la misma semana, según los datos de la EIA.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/finanzas-energia/mercado/invierno-calido-arrastra-precios-del-gas-en-eeuu>

[Volver a Titulares](#)

**Precios del Petróleo**

Viernes, 23.02.2024, a las 16:37 horas (HCE): El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 82,10 dólares, perdiendo unos -1,57 USD (-1,80%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea



Viernes, 23.02.2024, a las 16:37 horas (HCE): El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 77,07 dólares, perdiendo unos -1,54 USD (-1,96%) 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**