

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 28 de octubre de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Venezuela exportó 950.000 barriles diarios de petróleo en octubre, el mayor volumen en cuatro años
- Venezuela: Tercer mayor proveedor de crudo a EEUU por segundo mes consecutivo
- Venezuela está entre los diez principales exportadores de petróleo de España
- PNUD proyecta que exportaciones de petróleo nacional sean de US\$ 16 mil 381 millones, 30% más que 2023
- Delcy Rodríguez se reunió con el ministro de Energía de Argelia para revisar la agenda bilateral energética
- Ministra de Petróleo conversa con Reliance para que amplíe inversiones en PDVSA e incluya empresas mixtas
- Dip. Matheus plantea un Código de Hidrocarburos que rija la industria petrolera e incentive el capital privado
- Conindustria asegura que habrá corrección cambiaria para incentivar la producción local
- Cambio oficial del día viernes 01 de noviembre de 2024 cierra en Bs. 42,8569 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Petrobras planea aumentar inversión a 110.000 millones de dólares entre 2025 y 2029
- Consorcio Libra anuncia el inicio de la producción de petróleo en la tercera FPSO en el Presal de Brasil
- Exxon vende activos en Vaca Muerta
- YPF venderá participación en Metrogas para centrarse en Vaca Muerta
- Canal de Panamá busca regreso del GNL tras caída del 65% en tráfico
- Rosatom completa primer lote de combustible nuclear para Bolivia
- Noboa espera que Colombia ayude a Ecuador a superar crisis energética

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## INTERNACIONALES

- Irak contrata a un contratista chino para desarrollar un mega yacimiento de gas
- Petronas planea una importante expansión en Indonesia, afirma el director del país
- El presidente egipcio y el director ejecutivo de Eni debaten medidas para apoyar la producción de gas
- El centro regional de gas de Turquía podría estar operativo en 2025, afirma el ministro
- La empresa estatal eslovaca niega que el acuerdo de gas entre la UE y Azerbaiyán sea inminente
- La industria británica de petróleo y gas offshore dice que el enfrentamiento con el gobierno ha terminado
- Rosneft reanudará producción en refinería del Mar Negro en noviembre
- PetroChina cerrará su mayor refinería en 2025
- La china CNOOC registra una producción récord de petróleo y gas
- Sapphire Gas Solutions obtiene la aprobación del DOE para la autorización de exportación de GNL
- GTT firma un contrato de servicios para el proyecto Coral Sul de ENI en Mozambique
- TotalEnergies encuentra más condensado de gas en el Mar del Norte danés

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Uruguay a la vanguardia: Contará con su primera planta de hidrógeno verde en 2026
- La primera isla artificial del mundo suministrará 3,5 GW de energía eólica a 3 millones de hogares
- Energía limpia y los minerales: Las oportunidades de América Latina para la transición verde
- ONU: Gases de efecto invernadero alcanzaron nuevos máximos históricos en 2023

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

- Los precios del petróleo apuntan a una pérdida semanal a pesar del reciente repunte
- Arabia Saudita podría reducir los precios del petróleo para los compradores asiáticos el próximo mes
- Un “maremoto” de suministro de gas natural, el más grande hasta ahora, transformará los mercados globales, afirma RBC Capital
- Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 01/11/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (dic. 2024 y enero 2025)

	1/11/2024	Variación Semana anterior				1/11/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	69,49	-2,29	-3,2%	▼	Henry Hub	2,66	0,10	4,0%	▲
Brent	73,10	-2,95	-3,9%	▼	UK NBP	12,86	-1,45	-10,1%	▼
Cesta OPEP	71,27	-3,43	-4,6%	▼	Dutch TTF	12,49	-1,34	-9,7%	▼
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		JKM LNG	13,48	-0,32	-2,3%	▼
Emisiones de CO2	63,87	-3,10	-4,6%	▼	Colombia (2)	13,04	-3,28	-20,1%	▼
					Hydrix (H2)	76,95	-0,69	-0,9%	▼

Viernes	1/11/2024	Cotización Contratos de Futuros					
		Ultima Cotización	2024	2025		2026	Variación Semana anterior
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	2,66	2,66	2,85	3,82	3,32	0,02	0,50% ▲
UK NBP	12,86	12,86	11,95	13,02	9,94	-0,30	-2,28% ▼
Dutch TTF	12,49	12,49	13,27	13,58	10,84	0,90	6,65% ▲
JKM LNG	13,48	13,48	12,75	13,15	10,77	-0,58	-4,41% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	69,49	68,97	67,82	66,77	66,00	0,45	0,67% ▲
Brent	73,10	73,16	72,08	71,20	70,45	0,22	0,31% ▲

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

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

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



## VENEZUELA

### **Venezuela exportó 950.000 barriles diarios de petróleo en octubre, el mayor volumen en cuatro años**

Las exportaciones de crudo de Venezuela en el mes de octubre de 2024 alcanzaron su máximo en 4 años al ubicarse en casi 950.000 barriles de petróleo diarios (bpd). Según publicó Reuters, documentos de Petróleos de Venezuela S.A (PDVSA) indicaron que esto se debió a la creciente producción de crudo en la nación, así como también por las ventas de éste a países como Estados Unidos y la India. PDVSA y sus empresas mixtas exportaron alrededor de 947.387 barriles diarios de crudo y combustible, lo que significa que hubo un incremento del 21% en comparación al mes anterior (septiembre de 2024). No obstante, esta sería la cifra mensual más alta registrada desde inicios del año 2020, basados en los movimientos de los buques, según precisaron los datos a los que tuvo acceso el medio internacional. Por su parte, la empresa petrolera estadounidense Chevron envió a Estados Unidos 280.000 bpd, siendo este el nivel más elevado desde que la compañía reanudara las exportaciones de petróleo venezolano a inicios del año 2023. Igualmente, PDVSA incrementó las exportaciones hacia la India, al mandar cerca de 141.000 bpd en octubre. Por su parte, China sigue siendo el principal destino de los envíos de petróleo de Venezuela, dado que el mes pasado mandó 385.300 bpd. Sin embargo, en el mes de septiembre, las exportaciones fueron de 451.500 bpd.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-exporto-950-000-barriles-diaros-de-petroleo-en-Volver-a-Titulares>

### **Venezuela: Tercer mayor proveedor de crudo a EEUU por segundo mes consecutivo**

Venezuela, donde el oro negro mueve a la economía, sigue dando de qué hablar en el mercado energético estadounidense. Los últimos datos de la Administración de Información Energética estadounidense (EIA, por sus siglas en inglés) muestran al país sudamericano posicionándose como el tercer suplidor de petróleo crudo de EEUU por segundo mes consecutivo. Venezuela, que exportó una media de 261.000 barriles por día (bpd) en agosto a EEUU, ha logrado mantener el tercer puesto tras alcanzar el mismo hito en julio, según los datos más recientes de la EIA. Ahora bien, hay que considerar que la importación de petróleo crudo de EEUU durante agosto (de 6.325.000 bpd) tuvo una disminución del 11% respecto a julio (7.123.000), la cual seguramente haya colaborado para que el país sudamericano mantuviera el tercer puesto. Si se comparan

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

las importaciones de crudo de EEUU en términos interanuales (agosto 2024), también se observa una caída de las compras al extranjero de casi un 10%, lo que quizás hable del papel clave que ha estado teniendo la producción de petróleo crudo de EEUU.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-tercer-mayor-proveedor-crudo-eeuu/4>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela está entre los diez principales exportadores de petróleo de España**

Según datos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos de España (Cores) Venezuela figura en la lista de los diez principales suplidores de petróleo en España, ocupando el noveno puesto con un crecimiento de 161% en los suministros de crudo. Los envíos de crudo nacionales hacia la empresa española Repsol alcanzaron un promedio de 143.400 barriles diarios en el período enero-julio de 2024, lo que incide en un crecimiento de 161% con respecto al período similar de 2023. Venezuela retomó las exportaciones de petróleo hacia España en julio del año 2022 y actualmente representan el 2,25% del total importado por esa nación en 2023 y esa proporción alcanza 4,45% en siete meses de 2024. Por ello, el rol de la empresa Repsol ha sido fundamental, ya que en un contexto de sanciones a la industria petrolera nacional por parte de los Estados Unidos, la corporación española logró una importante recepción de crudo gracias a la autorización que tiene del Departamento del Tesoro.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-esta-entre-los-diez-principales-exportadores-de-petroleo-de-espana/>

[Volver a Titulares](#)

**PNUD proyecta que exportaciones de petróleo nacional sean de US\$ 16 mil 381 millones, 30% más que 2023**

El reporte "Desempeño Macroeconómico de Venezuela. Segundo Trimestre 2024", elaborado por La Oficina de Venezuela del Programa de la Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) indica que la proyección de ingresos petroleros para Venezuela, este año estará por el orden de 16.381 millones de dólares para finales de 2024. El monto previsto, de concretarse la proyección, sería en promedio un 30% por encima de los ingresos petroleros reportados en 2023, los cuales según una publicación del portal Petroguía en enero de este año, tuvieron un promedio acumulado en ingresos por facturación de exportaciones por el orden aproximado de 12.000 millones de dólares. El reporte del PNUD indica que el comercio exterior con los Estados Unidos ha tenido un crecimiento vigoroso durante este año, al registrarse una variación de 82,4% durante los primeros seis meses del año, en comparación con el mismo período de 2023. Este incremento, según el informe, está basado principalmente en la venta de petróleo hacia la nación norteamericana.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pnud-proyecta-que-exportaciones-de-petroleo-nacional-sean-de-us-16-mil-381-millones-30-porciento-mas-que-2023/>

[Volver a Titulares](#)

**Delcy Rodríguez se reunió con el ministro de Energía de Argelia para revisar la agenda bilateral energética**

La vicepresidenta Ejecutiva de Venezuela, Delcy Rodríguez, llegó este jueves a Argelia donde se reunió con el ministro de Energía, Mohamed Arkab, para revisar la agenda bilateral en el sector petrolero. A través de

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

una publicación en Telegram, la Vicepresidencia venezolana indicó que Rodríguez y Arkab también abordaron temas relacionados a la Organización de Países Exportadores (OPEP) y el Foro de Países Exportadores de Gas, sin ofrecer mayores detalles. En el encuentro, prosiguió, ambas autoridades «reafirmaron el compromiso de trabajar juntos para enfrentar los desafíos económicos y geopolíticos globales». «Además, conversaron sobre las potencialidades de cada país para dar mayor impulso a los acuerdos de ganar-ganar para el beneficio de ambos pueblos», añadió. La semana pasada, el presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, hizo una escala técnica en Argelia efectuada a su regreso de la cumbre de los BRICS, celebrada en Rusia.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/delcy-rodriguez-se-reunio-con-el-ministro-de-energia-de-argelia-para-revisar-la-agenda-bilateral-energetica/>

[Volver a Titulares](#)

**Ministra de Petróleo conversa con Reliance para que amplíe inversiones en PDVSA e incluya empresas mixtas**

Durante una visita a Delhi, capital de la India, la ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, participó en una serie de reuniones con autoridades en materia energética de ese país, así como también con representantes de la empresa Reliance Industries, uno de los grandes compradores de crudo de Petróleos de Venezuela S.A (PDVSA). Las reuniones versaron sobre el planteamiento de que Reliance Industries amplíe los acuerdos comerciales e inversiones con PDVSA e incluya participación en alguna de las empresas mixtas, en sociedad con la estatal petrolera venezolana. “La refinería más grande del mundo pertenece a esta empresa, y ya con el comandante Hugo Chávez, llegó a Venezuela a consolidar proyectos estratégicos y estamos allí, justamente consolidando ese camino, viendo nuevos proyectos en ese futuro estratégico India-Venezuela”, comentó la alta funcionaria.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/ministra-de-petroleo-conversa-con-reliance-para-que-amplie-inversiones-en-pdvsa-e-incluya-empresas-mixtas/>

[Volver a Titulares](#)

**Dip. Matheus plantea un Código de Hidrocarburos que rija la industria petrolera e incentive el capital privado**

Francisco Matheus, diputado a la Asamblea Nacional (AN) planteó una reforma a las leyes vigentes en materia de hidrocarburos y, la creación de un Código de Hidrocarburos que rija la producción petrolera nacional y amplíe la participación del capital privado en el sector. Matheus indicó que la reforma ayudaría a cambiar y superar el esquema actual en el que el negocio petrolero depende de un Estado que “no tiene capacidad de inversión desde hace 15 años, época en la que ya nos enfrentábamos a una merma de producción petrolera y baja de inversiones”. El parlamentario explicó que actualmente el país está regido por dos sistemas jurídicos en torno al negocio de la producción petrolera: la Ley de Hidrocarburos sancionada en 2006, junto a sus leyes accesorias sancionadas en 2008, y la Ley Constitucional Antibloqueo que también da normativas en el área de petróleo. Por ello, sostuvo que una reforma ayudaría a que los capitales privados se integren y puedan ayudar a poner a flote una industria que ha sido vital en la economía del país y esto podría lograrse con el establecimiento de un Código de Hidrocarburos que sustituya las leyes que rigen la materia.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/dip-matheus-plantea-un-codigo-de-hidrocarburos-que-rija-la->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Conindustria asegura que habrá corrección cambiaria para incentivar la producción local

Luigi Pisella, presidente de la Confederación Venezolana de Industriales (Conindustria), indicó que desde el Gobierno nacional aplicarán una serie de acciones para corregir la presión cambiaria que existe entre las tasas de dólar oficial y dólar paralelo y que estas medidas se irán evidenciando paulatinamente. Una de las acciones, explicó Pisella, será incentivar la producción nacional, con la finalidad de sustituir de forma progresiva las importaciones, de manera que se aumenten los ingresos y el Estado tenga mayor disponibilidad de recursos. Asimismo el dirigente empresarial indicó que, en conversaciones con el Ejecutivo nacional, planteó la implementación de una tasa cambiaria competitiva para la industria que favorezca la importación nacional y que no quede rezagada. “Hay una corrección en el tipo de cambio que busca hacer ese equilibrio”, afirmó, agregando que hay una política cambiaria y monetaria con la cual se busca disminuir y controlar la inflación.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/conindustria-asegura-que-habra-correccion-cambiaria-para-incentivar-la-produccion-local/>

[Volver a Titulares](#)

### Cambio oficial del día viernes 01 de noviembre de 2024 cierra en Bs. 42,8569 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 jueves 01-11-2024, 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	46,51516498
¥	Bs / CNY	6,01880485
₺	Bs / TRY	1,24806341
₽	Bs / RUB	0,43844631
\$	Bs / USD	42,85690000
Fecha Valor: Martes, 05 de Noviembre 2024		

Indicador	Cierre Ant	01/11/2024	
Dólar oficial	42.7101	42,8569	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	99.607,73	99.733,27	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	35,55%	25,75%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	142.543	144.034	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	52%	30,4%	▼

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/>

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **Petrobras planea aumentar inversión a 110.000 millones de dólares entre 2025 y 2029**

Petrobras de Brasil está considerando un nuevo aumento en la inversión para el período 2025 y 2029 a un total de 110.000 millones de dólares, dijeron a Reuters fuentes anónimas sobre el tema. La suma representaría un aumento del 8% sobre los planes de inversión anteriores para los próximos cinco años. "Actualmente, la cantidad (en discusión) está cerca de los 107.000 millones de dólares, pero quedan ajustes, por lo que es probable que esté en el rango de los 110.000 millones de dólares", dijo una de las fuentes que habló con Reuters. Anteriormente, la compañía dio a conocer planes para gastar unos 102.000 millones de dólares entre 2024 y 2028, de los cuales 73.000 millones de dólares se asignaron a la exploración y producción de petróleo y gas. Más tarde en el año, sin embargo, Petrobras revisó a la baja sus planes de gasto para 2025, reduciendo la cantidad de 21.000 millones de dólares a 17.000 millones de dólares. La revisión, según Petrobras, es más realista y se ajusta mejor a sus recursos financieros. Después de pasar una década vendiendo muchos activos fuera de Brasil, Petrobras ahora está cambiando su estrategia hacia la diversificación de la cartera, manteniendo el foco en los activos más rentables, dijo la compañía a principios de este año. La reposición de reservas, las nuevas fronteras y el aumento del suministro de gas son todos pilares de la nueva estrategia de exploración y producción. Petrobras también se centrará en la producción de los yacimientos existentes, donde el agotamiento está minando la producción y esto está "molestando" a la gerencia, dijo recientemente la nueva directora ejecutiva, Magda Chambriard. Para remediar las cosas, Petrobras intentará revertir el declive en los yacimientos maduros como los de la Cuenca de Campos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Petrobras-Plans-to-Boost-Investment-to-110-Billion-Between-2025-and-2029.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Consorcio Libra anuncia el inicio de la producción de petróleo en la tercera FPSO en el Presal de Brasil**

Shell Brasil Petróleo Ltda. (Shell Brasil), una subsidiaria de Shell plc, anunció el jueves el inicio de la producción de la instalación flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) Marechal Duque de Caxias en el campo Mero, en el área presal de la Cuenca de Santos, en alta mar de Brasil. También conocida como Mero-3, la FPSO tiene una capacidad operativa de 180.000 barriles de petróleo por día. "Mero-3 demuestra nuestro compromiso con proyectos cada vez más eficientes y competitivos", dijo Zoë Yujnovich, Directora de Gas Integrado y Upstream de Shell. "Brasil es un contribuyente importante a la producción de petróleo y gas en aguas profundas de Shell y, a través de nuestra asociación continua con Petrobras en el campo Mero, podemos ayudar a seguir entregando energía segura y protegida de uno de los campos más productivos del país". El campo Mero es parte del Contrato de Producción Compartida (PSC) de Libra, firmado en diciembre de 2013. Shell, que posee una participación del 19,3%, anunció su Decisión Final de Inversión en Mero-3 en agosto de 2020. Los tres FPSO que ahora están en línea, junto con el Sistema de Producción Temprana (EPS), representan una capacidad de producción instalada total de 590.000 boe/d.

Fuente: <https://oilnow.gy/news/78848/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Exxon vende activos en Vaca Muerta**

Exxon ha llegado a un acuerdo con la argentina Pluspetrol para la venta de los activos de la supermajor en el yacimiento de esquisto de Vaca Muerta. Reuters informó, citando a una fuente anónima de la supermajor, que Exxon vendería a Pluspetrol cinco bloques en el yacimiento más su participación en el operador de oleoductos del Valle. Los informes de una posible venta de estos activos surgieron en febrero de este año, diciendo que Exxon estaba considerando vender activos que posee como parte de una empresa conjunta con QatarEnergy, incluidos siete bloques de petróleo y gas en Vaca Muerta y participaciones en la compañía de oleoductos. Se estima que los activos estaban valuados en \$ 1 mil millones en ese momento. La noticia siguió a una revisión de los activos de esquisto argentinos que Exxon realizó el año anterior. En ese momento, Exxon dijo que estaba buscando inversores de farm-in, pero no descartó la venta de activos. "Todavía es prematuro determinar el resultado final del proceso de revisión en curso, que corre paralelo a nuestros compromisos de desarrollo en la cuenca. "Esto no necesariamente puede resultar en una desinversión de activos", según una fuente de la empresa que habló con el Oil & Gas Journal en agosto de 2023. Exxon había perforado un total de 40 pozos en la formación Dead Cow, pero solo siete de ellos estaban produciendo. La producción de la empresa se situó en 7.300 barriles de petróleo y 103 millones de pies cúbicos de gas natural diarios en febrero.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Exxon-Sells-Vaca-Muerta-Assets.html>

[Volver a Titulares](#)

### **YPF venderá participación en Metrogas para centrarse en Vaca Muerta**

La petrolera estatal argentina YPF anunció el martes que planea vender sus acciones en la distribuidora de gas natural Metrogas para invertir esos fondos en Vaca Muerta. El presidente ejecutivo de YPF, Horacio Marín, también detalló ante el Consejo Interamericano de Comercio y Producción (Cicyp) la estrategia para cuadruplicar el valor de la compañía en los próximos cuatro años. "No podemos vender Metrogas en un contexto de 2.500 puntos de riesgo país, pero sí podemos venderla con una prima más baja, en torno a los 900. Ahora, sin embargo, creo que es" el momento adecuado, explicó. "Venderemos la participación y destinaremos los fondos a Vaca Muerta", agregó

Fuente: <https://en.mercopress.com/2024/10/30/ypf-to-sell-metrogas-stake-to-focus-on-vaca-muerta>

[Volver a Titulares](#)

### **Canal de Panamá busca regreso del GNL tras caída del 65% en tráfico**

El Canal de Panamá busca recuperar el tráfico de buques que transportan gas natural licuado estadounidense a Asia a medida que aumenta la demanda en ese mercado y un nuevo sistema de reservas permite a los transportistas asegurar espacios, luego de una disminución del 65% en el tránsito de su segundo segmento más importante, dijo a Reuters la Autoridad del Canal de Panamá. El cambio de GNL de EE. UU. a Europa a raíz de la invasión rusa a Ucrania, combinado con largos tiempos de espera y costosas tarifas para transitar por Panamá debido a una grave sequía, han mantenido a muchos barcos de GNL fuera del canal. Muchos exportadores de gas siguen tomando rutas más largas por Sudamérica, incluso después de que la autoridad de la vía fluvial levantara las restricciones este año. El canal es la ruta más corta a Asia para los exportadores de gas estadounidenses, cuyas ventas a Japón, China, Corea del Sur e India han crecido sustancialmente en la última década. "En el caso del GNL perdimos el 65% (del tráfico), que es el tráfico que pasa ahora por el Cabo de Hornos, comparado con lo que teníamos el año pasado, hace dos años", dijo el administrador del

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

Canal, Ricaurte Vázquez, en una entrevista en Ciudad de Panamá. El gran apetito de Europa por el GNL estadounidense y los retrasos en la autorización de nuevos proyectos de GNL en Estados Unidos han sido los principales impulsores del cambio, añadió, aunque las restricciones del canal relacionadas con la sequía también jugaron un papel clave, dijeron los transportistas. "Los desafíos de la última sequía fueron muy visibles para todos", dijo Anatol Feygin, vicepresidente ejecutivo de Cheniere Energy, el principal productor de GNL de Estados Unidos.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/panama-canal-seeks-lng-comeback-after-65-decline-in-traffic-118506>

[Volver a Titulares](#)

**Rosatom completa primer lote de combustible nuclear para Bolivia**

La Corporación Estatal de Energía Nuclear de Rusia, Rosatom, ha completado el primer lote de combustible nuclear para el reactor que se construye en la ciudad boliviana de El Alto para el Centro de Investigación y Desarrollo en Tecnología Nuclear (CIDTN) del país sudamericano, según se anunció el lunes en Moscú. La agencia gubernamental rusa también dijo en un comunicado que los productos químicos fabricados en las instalaciones de Rosatom en Novosibirsk habían "pasado la inspección de aceptación". El combustible se entregará en 2025, también se explicó. El CIDTN es un proyecto conjunto que busca fortalecer la posición de Rosatom en el mercado mundial. El CIDTN se encuentra actualmente en la fase de construcción y comenzará a funcionar en etapas. El centro consta de cuatro componentes: el Complejo Ciclotrón de Radiofarmacia Preclínica (PRCC) y el Centro de Irradiación Multipropósito (MIC), ambos ya en funcionamiento, mientras que los laboratorios de Radioecología y Radiobiología están a punto de inaugurarse y el Complejo de Reactores Nucleares de Investigación está en construcción, según Sputnik News.

Fuente: <https://en.mercopress.com/2024/10/28/rosatom-completes-first-batch-of-nuclear-fuel-for-bolivia>

[Volver a Titulares](#)

**Noboa espera que Colombia ayude a Ecuador a superar crisis energética**

El presidente ecuatoriano Daniel Noboa pidió ayuda a su vecina Colombia para superar la crisis eléctrica, que se remonta al 23 de septiembre y que afecta a los hogares hasta 14 horas al día, según se informó el domingo. El jefe de Estado admitió que su popularidad estaba menguando de cara a las elecciones del 9 de febrero de 2025. Durante una entrevista televisiva, Noboa preguntó a su colega colombiano Gustavo Petro si Ecuador necesitaría ese tipo de asistencia, avanzando así en la agenda de la reunión del martes entre ambos mandatarios en la 16 Conferencia de las Partes (COP16) del Convenio sobre la Diversidad Biológica de la ONU en Cali. "Vi ahí en la prensa que (Petro) hablaba de ayudar a Ecuador, el primero debería ser él. Estaríamos muy agradecidos y no es gratis, es que él vende (energía)", dijo Noboa. El 25 de octubre, Petro publicó en X que era "hora de que todos los pueblos hermanos de América Latina se solidaricen" con Ecuador debido a la crisis eléctrica provocada por la sequía. Colombia detuvo las ventas de energía a Ecuador el 1 de octubre debido a una sequía propia.

Fuente: <https://en.mercopress.com/2024/10/28/noboa-hopes-colombia-will-help-ecuador-through-the-energy-crisis>

[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### **Irak contrata a un contratista chino para desarrollar un mega yacimiento de gas**

El contratista chino Jereh, en asociación con Petro Iraq, ha firmado un contrato de producción compartida con la Midland Oil Company of Iraq (MdOC) para desarrollar el yacimiento de gas Mansuriya, lo que marca la primera incursión de Jereh en Iraq como productor de petróleo y gas. El yacimiento de gas de Mansuriya, el segundo más grande de Irak, desempeña un papel crucial en la estrategia del país para impulsar la producción energética nacional y disminuir la dependencia de las importaciones. Según el contrato, el Ministerio de Petróleo iraquí recomprará todo el gas natural, el gas licuado de petróleo y los productos condensados producidos una vez que comience la producción comercial.

Fuente: <https://www.upstreamonline.com/field-development/iraq-lines-up-chinese-contractor-for-mega-gas-field-development/2-1-1733235>

[Volver a Titulares](#)

### **Petronas planea una importante expansión en Indonesia, afirma el director del país**

La empresa estatal de energía de Malasia, Petronas, planea una expansión "agresiva" en Indonesia que la llevará a crear un centro para sus operaciones en Java Oriental e invertir en exploración en las lejanas regiones orientales del país, dijo el lunes su jefe en Indonesia. El gobierno del presidente indonesio Prabowo Subianto, que asumió el cargo este mes, se ha comprometido a impulsar el desarrollo energético, con el objetivo de revertir una disminución que dura décadas en la producción del ex miembro de la OPEP. Yuzaini Md Yusof, director de Petronas en Indonesia, dijo que la compañía se sentía alentada por las recientes medidas regulatorias que facilitaron el desarrollo de proyectos energéticos. Petronas opera cuatro bloques de petróleo y gas en Indonesia (tres de ellos en la región de Java Oriental, en la parte occidental del archipiélago) y tiene participaciones en varios otros. Se planea crear un centro para las tres operaciones en Java Oriental vinculando sus instalaciones de producción e integrando instalaciones logísticas, dijo. "Nuestra primera estrategia es crecer en la zona de Java Oriental", dijo Yusof a Reuters, sin compartir cifras de inversión. "Y el próximo plan a largo plazo es expandir nuestra cartera de negocios en el este de Indonesia".

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/petronas-plans-significant-expansion-in-indonesia-country-head-says-118500>

[Volver a Titulares](#)

### **El presidente egipcio y el director ejecutivo de Eni debaten medidas para apoyar la producción de gas**

El presidente de Egipto se reunió el lunes con el consejero delegado de Eni para discutir medidas destinadas a apoyar la producción de gas, dijo el grupo energético italiano después de que el país africano se vio obligado a recurrir al mercado de gas natural licuado (GNL) para cubrir la demanda interna. El país había planeado convertirse en un importante exportador de gas después de que Eni descubriera el gigantesco campo offshore de Zohr en 2015, pero la producción nacional de gas en Egipto ha estado cayendo desde 2021 para alcanzar un mínimo de seis años este año. La producción promedio en Zohr fue de 1.900 millones de pies cúbicos por día (bcf/d) en la primera mitad de este año, muy por debajo del pico alcanzado en 2019, lo que alimentó la especulación sobre problemas técnicos y una detención de la inversión en el campo gigante. En una

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

conferencia telefónica posterior a los resultados el viernes, el director de operaciones de Recursos Globales de Eni, Guido Brusco, dijo que el grupo italiano iniciaría actividades para restablecer parte de la producción de gas en Zohr a principios del próximo año. El lunes, el presidente Abdel Fattah al-Sisi y el director general de Eni, Claudio Descalzi, también hablaron sobre el papel de Egipto en el desarrollo de un centro de gas en el Mediterráneo oriental y el compromiso del grupo de acelerar la descarbonización a través de la reducción de las emisiones de metano y otras soluciones de eficiencia energética, según un comunicado.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/egypt-president-eni-ceo-discuss-moves-to-support-gas-production-118502>

[Volver a Titulares](#)

**El centro regional de gas de Turquía podría estar operativo en 2025, afirma el ministro**

Las conversaciones de Turquía con Rusia para llegar a un acuerdo sobre un centro de comercio de gas están en curso y el centro en Estambul podría comenzar a operar en 2025, dijo el ministro de Energía turco. Turquía, que ha anunciado su ambición de convertirse en un centro de gas incrementando tanto las importaciones como las exportaciones, está en proceso de negociar acuerdos de suministro con productores y consumidores. "Hemos creado una infraestructura sólida para una plataforma comercial que podría operar tan pronto como en 2025 en el Centro Financiero de Estambul bajo la asociación de Botas y Gazprom", dijo el ministro de Energía, Alparslan Bayraktar, en una entrevista con el diario turco Milliyet publicada el viernes. "Enviamos (a Rusia) un memorando de entendimiento", dijo Bayraktar, y agregó que el presidente ruso, Vladimir Putin, le dijo a su homólogo turco, Tayyip Erdogan, que daría instrucciones a Gazprom para el centro de gas. "Se creará un índice de gas de Estambul, es decir, los precios del gas se determinarán en Estambul... Rusia venderá su gas a un precio basado en el índice de gas de Estambul", explicó Bayraktar. En 2022, Rusia propuso establecer un centro de gas en Turquía para reemplazar las ventas perdidas a Europa, lo que responde al deseo largamente acariciado por Ankara de funcionar como una bolsa para los países con escasez de energía.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/turkey-regional-gas-hub-could-be-operational-in-2025-minister-says-118538>

[Volver a Titulares](#)

**La empresa estatal eslovaca niega que el acuerdo de gas entre la UE y Azerbaiyán sea inminente**

El comprador estatal de gas de Eslovaquia, SPP, dijo el viernes que Europa no está a punto de alcanzar un acuerdo para reemplazar el gasoducto ruso por el gas de Azerbaiyán. Europa está luchando por reemplazar el suministro de Rusia a partir del 1 de enero porque los flujos restantes de gasoductos desde Rusia a la UE a través de la ruta de tránsito de Ucrania se detendrán a partir del 31 de diciembre, cuando expire el acuerdo de tránsito de cinco años con Ucrania. Ucrania ya ha dicho en varias ocasiones que no prorrogará el actual acuerdo sobre el tránsito de gas. Rusia ha manifestado su disposición a negociar una extensión del acuerdo, pero Ucrania ha sido firme al decir que no entablará conversaciones con Rusia sobre la prolongación del acuerdo. Varios estados miembros de la UE, incluidos Eslovaquia y Hungría, siguen recibiendo gasoducto ruso a través de Ucrania, aunque la empresa rusa Gazprom ha cortado el suministro a muchos otros clientes

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

de la UE. Eslovaquia ha manifestado que le gustaría seguir utilizando la ruta a través de Ucrania. Los ministros de Energía de la UE han estado discutiendo la posibilidad de reemplazar a Rusia por Azerbaiyán como proveedor, pero hasta ahora no se han revelado detalles particulares. El jueves, Bloomberg News informó, citando fuentes familiarizadas con los planes, que empresas de Hungría y Eslovaquia están cerca de firmar un acuerdo para recibir entre 12 y 14 mil millones de metros cúbicos de gas natural por año desde Azerbaiyán. Sin embargo, la empresa estatal de gas eslovaca y compradora SPP dijo a Reuters el viernes que no hay un acuerdo inminente para reemplazar el gas ruso.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Slovakia-State-Firm-Denies-EU-Gas-Deal-With-Azerbaijan-Is-Imminent.html>  
[Volver a Titulares](#)

**La industria británica de petróleo y gas offshore dice que el enfrentamiento con el gobierno ha terminado**

La industria británica de petróleo y gas offshore afirma que el reciente “enfrentamiento” con el gobierno sobre las políticas fiscales ha terminado, aun cuando el gabinete laborista procedió, como estaba previsto, con un aumento de impuestos que elevó aún más la carga fiscal sobre el sector. A principios de esta semana, la Ministra de Hacienda del Reino Unido, Rachel Reeves, dio a conocer su primer presupuesto para el gobierno laborista. En la Declaración de Otoño del miércoles, Reeves confirmó que el impuesto sobre las ganancias extraordinarias de los operadores del Mar del Norte del Reino Unido, conocido oficialmente como Energy Profits Levy (EPL), aumentará del 35% al 38%, a partir del 1 de noviembre de 2024. El impuesto expirará ahora el 31 de marzo de 2030, un año después que el régimen fiscal anterior. El gobierno también está eliminando la desgravación por inversión del 29%.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UK-Offshore-Oil-and-Gas-Industry-Says-Standoff-With-Government-Is-Over.html>  
[Volver a Titulares](#)

**Rosneft reanudará producción en refinería del Mar Negro en noviembre**

Rosneft planea reanudar el procesamiento de crudo en su refinería de petróleo de Tuapse, en la costa rusa del Mar Negro, en noviembre, después de haberla paralizado durante un mes debido a los bajos márgenes de refinación, dijeron el jueves a Reuters fuentes de la industria. La refinería orientada a la exportación ha suspendido el procesamiento de crudo desde el 1 de octubre debido a los bajos márgenes de refinación, dijeron fuentes de la industria a Reuters a principios de octubre. Se espera que en noviembre la refinería reanude sus operaciones y procese en combustibles hasta 480.000 toneladas métricas de petróleo crudo, dijeron operadores a Reuters. La refinería de Tuapse tiene capacidad para procesar 240.000 barriles diarios (bpd) de petróleo crudo. La planta de procesamiento exporta principalmente su producción de nafta, diésel con alto contenido de azufre, fueloil y gasóleo de vacío a Turquía, China, Malasia y Singapur. No contribuye al suministro interno de gasolina o diésel de Rusia. La paralización de la refinería, debido a los bajos márgenes, ayudó a aumentar la capacidad de refinación inactiva en toda Rusia en octubre.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Rosneft-to-Resume-Output-at-Idled-Black-Sea-Refinery-in-November.html>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **PetroChina cerrará su mayor refinería en 2025**

El gigante petrolero estatal PetroChina planea cerrar su mayor refinería china en 2025 después de años considerando trasladar el procesamiento a un emplazamiento más pequeño, según dijeron fuentes anónimas a Reuters el lunes. PetroChina lleva años pensando en cerrar su planta petroquímica de Dalian, en el centro de Dalian, al norte de China. La refinería, de 410.000 barriles diarios, representa alrededor del 3% de la producción total de las refinerías chinas. Las autoridades municipales de Dalian llevan años presionando para que la refinería se traslade fuera de la ciudad. El traslado y el cierre de las instalaciones petroquímicas de Dalian forman parte de ese plan tras varios incidentes mortales ocurridos en la última década en la refinería, situada en una zona densamente poblada de la ciudad de Dalian. Como parte del plan de cierre y reubicación, PetroChina ya ha cerrado cerca de la mitad de la capacidad de procesamiento de crudo de la refinería, o 210.000 bpd, según fuentes de Reuters.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/petrochina-cerrara-su-mayor-refineria-en-2025/>

[Volver a Titulares](#)

### **La china CNOOC registra una producción récord de petróleo y gas**

CNOOC Ltd. produjo 542,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (MMboe) en los nueve primeros meses de 2024, lo que supone un crecimiento interanual del 8,5% y establece un récord de la compañía para el periodo enero-septiembre, según ha informado la empresa estatal china. La producción nacional aumentó un 6,6 %, hasta 369,2 MMboe, en medio de un aluvión de arranques en el Mar de Chin Meridional. El aumento de la producción china se vio impulsado por los yacimientos marinos Bozhong 19-6 y Enping 20-4, según informó CNOOC Ltd en su informe trimestral. Bozhong 19-6 es uno de los varios yacimientos chinos que CNOOC Ltd. ha puesto en marcha este año. Cinco de ellos se encuentran en el Mar de China Meridional y tres en la zona de Bohai, en el Mar Amarillo. En el Mar de China Meridional, los nuevos activos de producción son el Proyecto de Desarrollo Secundario del Yacimiento Petrolífero Lihua 11-1/4-1, el Proyecto de Desarrollo de Gas Natural Shenhai-1 Fase II, el Proyecto de Desarrollo de Yacimientos Petrolíferos Wushi 17-2, el Proyecto de Desarrollo de Yacimientos Petrolíferos Wushi 23-5 y el Proyecto de Desarrollo del Bloque Xijiang 30-2. Además de Bozhong 19-6, los otros dos nuevos activos de producción en el Mar Amarillo son el Proyecto de Desarrollo de Yacimientos Petrolíferos Bozhong 19-2 y el Proyecto de Ajuste y Desarrollo Secundario de Yacimientos Petrolíferos Suizhong 36-1/Luda 5-2.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-china-cnooc-registra-una-produccion-record-de-petroleo-y-gas/>

[Volver a Titulares](#)

### **Sapphire Gas Solutions obtiene la aprobación del DOE para la autorización de exportación de GNL**

Sapphire Gas Solutions (Sapphire) recibió la aprobación del Departamento de Energía de los Estados Unidos (DOE) para exportar gas natural licuado (GNL) producido en el país en virtud de una autorización multicontractual a largo plazo hasta 2050. De acuerdo con la compañía, esta aprobación fundamental permite a Sapphire exportar hasta 51,75 mil millones de pies cúbicos (Bcf), el equivalente a 626 millones de galones o 1,7 millones de galones por día de GNL anualmente a países signatarios de Tratados de Libre Comercio (TLC) y no signatarios de Tratados de Libre Comercio (no signatarios de TLC), lo que permite a la empresa satisfacer la demanda energética en todo el mundo, en particular en regiones que enfrentan restricciones de

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

suministro cada vez mayores. «Estamos entusiasmados de recibir esta autorización del DOE», afirmó Sam Thigpen, director ejecutivo de Sapphire Gas Solutions. «Esta aprobación no solo fortalece nuestro compromiso de expandir el alcance global del GNL producido en los EE. UU., sino que también subraya nuestra capacidad para ofrecer soluciones energéticas innovadoras que contribuyan a reducir las emisiones de carbono y promover la seguridad energética en todo el mundo».

Fuente: <https://gnlglobal.com/sapphire-gas-solutions-obtiene-la-aprobacion-del-doe-para-la-autorizacion-de-exportacion-de-gnl/>

[Volver a Titulares](#)

**GTT firma un contrato de servicios para el proyecto Coral Sul de ENI en Mozambique**

GTT, el experto en tecnología de sistemas de contención de membranas para el transporte y almacenamiento de gases licuados, ganó recientemente un contrato de servicios con Coral FLNG para la barcaza Coral Sul FLNG de Eni. Eni es el operador delegado del proyecto Coral Sul FLNG en nombre de los socios del Área 4. El FLNG está ubicado frente a la costa de Mozambique y es un gran avance para la industria del gas natural licuado (GNL) en África, con una capacidad de producción de 3,4 millones de toneladas de GNL por año. Con una capacidad de almacenamiento de 238.700 m<sup>3</sup> y equipado con el sistema de contención de membranas Mark III desarrollado por GTT, este FLNG entregó su primer cargamento de GNL en noviembre de 2022. Según el acuerdo, GTT proporcionará servicios de soporte técnico para garantizar la operación y el mantenimiento eficientes de los tanques de almacenamiento de GNL a bordo del Coral Sul FLNG. Estos servicios incluyen asistencia técnica in situ y remota, pruebas in situ, inspección, asistencia de emergencia, servicios de ingeniería y programas de capacitación especializados. El objetivo principal del apoyo de GTT es garantizar la continuidad del funcionamiento del FLNG manteniendo el nivel adecuado de seguridad durante todo el ciclo de vida del proyecto.

Fuente: <https://gnlglobal.com/gtt-firma-un-contrato-de-servicios-para-el-proyecto-coral-sul-de-eni-en-mozambique/>

[Volver a Titulares](#)

**TotalEnergies encuentra más condensado de gas en el Mar del Norte danés**

TotalEnergies SE realizó un nuevo descubrimiento de condensado de gas en el yacimiento Harald en el Mar del Norte danés a través del pozo HEMJ-1X. El pozo HEMJ-1X se perforó en la parte oriental del yacimiento Harald, ubicado en aguas poco profundas, a unas 155 millas de la costa oeste de Dinamarca. El pozo encontró 48 metros (157,5 pies) de condensado de gas neto en un yacimiento de buena calidad, según se indicó en un comunicado de prensa. Según TotalEnergies, el pozo HEMJ-1X se conectará inmediatamente a la plataforma Harald y se espera que comience a producir antes de fin de año a través de las instalaciones existentes de Harald y Tyra. «El éxito del pozo Harald East Middle Jurassic, cerca de nuestras instalaciones de Harald en Dinamarca, demuestra la solidez de nuestra estrategia de exploración. Este descubrimiento adicional en el yacimiento Harald contribuirá al suministro energético danés al impulsar nuestra producción actual en el Mar del Norte, de acuerdo con el Compromiso Nacional Danés», afirmó Kevin McLachlan, vicepresidente sénior de Exploración de TotalEnergies.

Fuente: [https://www.rigzone.com/news/totalenergies\\_strikes\\_more\\_gas\\_condensate\\_in\\_danish\\_north\\_sea-](https://www.rigzone.com/news/totalenergies_strikes_more_gas_condensate_in_danish_north_sea-)

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### **Uruguay a la vanguardia: Contará con su primera planta de hidrógeno verde en 2026**

La primera planta de hidrógeno verde en Uruguay estará operativa en 2026, tras una inversión de 38,6 millones de dólares y se ubicará en el departamento de Río Negro, en una parcela de 24 hectáreas. El área directamente afectada ocupa unas 8,4 hectáreas, incluido el espacio necesario para instalar el parque solar fotovoltaico, la planta de hidrógeno y la hidrolinera. Comprende la implementación de una planta de hidrógeno modular, de escala reducida, integrada por una fotovoltaica de 4,8 megavatios pico (MWp) de potencia, un electrolizador PEM de 2 megavatios (MW), con una producción anual estimada de 76.700 kilogramos de hidrógeno, y una estación de hidrógeno para el almacenamiento y suministro de seis camiones. La producción diaria estimada es de 245 kilogramos, con un consumo de agua de unos 4,2 metros cúbicos, el equivalente a solo media hora de consumo diario total habilitado para el sitio de toma de agua identificado para el proyecto.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/uruguay-a-la-vanguardia-contara-con-su-primera-planta-de-hidrogeno-verde-en-2026/>

[Volver a Titulares](#)

### **La primera isla artificial del mundo suministrará 3,5 GW de energía eólica a 3 millones de hogares**

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) ha acordado conceder a Elia Transmission Belgium (ETB) una subvención de 702 millones de dólares (650 millones de euros) para ayudarla a construir la primera isla de energía artificial del mundo. La isla de energía artificial, según los detalles facilitados por Elia, tendrá por objeto dotar a Bélgica de 3,5 GW de nueva capacidad eólica marina para permitir su transmisión a la energía verde. Los fondos se han destinado a la realización de la primera fase del proyecto de la Isla Princesa Elisabeth. ETB también afirma que el proyecto es esencial para la transición energética belga y europea, «ayudando a llevar grandes cantidades de energía eólica del Mar del Norte a los centros de consumo del continente». La firma del acuerdo tuvo lugar el 25 de octubre en el astillero Caisson de la isla, en Vlissingen (NL). Según el Grupo Elia, la isla Princesa Elisabeth se construirá entre 2024 y 2027, a unas 27,9 millas (45 km) de la costa belga, dentro de la zona eólica Princesa Elisabeth.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-primera-isla-artificial-del-mundo-suministrara-35-gw-de-energia-eolica-a-3-millones-de-hogares/>

[Volver a Titulares](#)

### **Energía limpia y los minerales: Las oportunidades de América Latina para la transición verde**

Una matriz eléctrica «relativamente limpia» y la disponibilidad de minerales críticos muy demandados como el litio y el cobre son algunas de las oportunidades que tiene América Latina en el proceso de transición energética, donde queda aún el reto de sustituir el uso de combustibles fósiles y multiplicar la presencia de energías renovables. Estas son algunas de las conclusiones del Reporte de Economía y Desarrollo (RED): «Energías renovadas: Transición energética justa para el desarrollo sostenible», presentado este martes en Paraguay por el Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF). El reporte, realizado en colaboración con la Administración Nacional de Electricidad de Paraguay (Ande), sostiene que la región «tiene una matriz eléctrica relativamente limpia», dado que el 57% de la electricidad es producida con fuentes renovables, un valor superior al 36% correspondiente al registro mundial. En ese contexto, «el gran potencial

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

de la región para producir energía limpia es una oportunidad para atraer inversiones en sectores intensivos en energía», señaló el estudio.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/energia-limpia-y-los-minerales-las-oportunidades-de-america-latina-para-la-transicion-verde/>

[Volver a Titulares](#)

**ONU: Gases de efecto invernadero alcanzaron nuevos máximos históricos en 2023**

Las concentraciones de gases de efecto invernadero en la atmósfera alcanzaron un nuevo récord en 2023, lo que provocará inevitablemente aumentos de temperatura en los próximos años, advirtió este lunes Naciones Unidas (ONU). Los niveles de los tres principales gases de efecto invernadero -el dióxido de carbono, el metano y el óxido nitroso, que contribuyen al calentamiento climático- volvieron a aumentar el año pasado, según la Organización Meteorológica Mundial (OMM). Esta agencia de la ONU señaló que la acumulación de dióxido de carbono en la atmósfera nunca antes había sido tan rápida, con un aumento de más del 10% en dos décadas. «Otro año, otro récord. Esto debería hacer saltar las alarmas entre las instancias decisorias. No hay duda de que estamos muy lejos de cumplir el objetivo del Acuerdo de París» sobre el clima de 2015, declaró Celeste Saulo, secretaria general de la OMM. En aquel momento, los países acordaron limitar el calentamiento global a menos de 2 °C respecto a los niveles preindustriales, e incluso a 1,5 °C si fuera posible.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/onu-gases-de-efecto-invernadero-alcanzaron-nuevos-maximos-historicos-en-2023/>

[Volver a Titulares](#)

**MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)****Los precios del petróleo apuntan a una pérdida semanal a pesar del reciente repunte**

Los precios del petróleo crudo van camino de terminar la semana con pérdidas, lastrados por las preocupaciones sobre la demanda y un hipotético aumento de la oferta. Los precios comenzaron el día con una tendencia al alza tras la noticia de que Irán podría estar planeando su represalia contra el último ataque de Israel y que el ataque de represalia podría tener lugar durante este fin de semana, según fuentes de inteligencia israelíes, citadas por los medios. Según los informes, el ataque se llevaría a cabo desde Irak e involucraría drones y misiles balísticos. Los índices de referencia subieron tras la noticia, con el crudo Brent cotizando a 74,16 dólares por barril en el momento de escribir este artículo, y el West Texas Intermediate cambiando de manos a 70,63 dólares por barril. Aun así, los precios siguen siendo susceptibles a la presión a la baja, con la perspectiva de que la OPEP+ recupere cerca de 200.000 bpd de oferta a partir del próximo mes en el centro de la mente de los operadores, aunque existen dudas de que el grupo realmente recupere algún suministro. A principios de esta semana, Reuters informó, citando a fuentes anónimas cercanas a la OPEP+, que el cártel estaba considerando retrasar la flexibilización prevista de los recortes de producción debido al entorno de precios. “El aumento de diciembre podría posponerse porque el mercado no está lo suficientemente saludable”, dijo una de las fuentes a la publicación

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Are-Set-for-a-Weekly-Loss-Despite->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Arabia Saudita podría reducir los precios del petróleo para los compradores asiáticos el próximo mes**

Arabia Saudita podría reducir los precios oficiales de venta de la mayoría de sus grados de petróleo para los compradores asiáticos el próximo mes, informó Reuters, citando fuentes de la industria de refinación. Con base en una encuesta realizada entre seis de estas fuentes, Reuters espera que los saudíes reduzcan los precios entre 0,30 y 0,50 dólares por barril en diciembre, lo que estaría en línea con el movimiento del precio de referencia de Dubai el mes pasado, señaló la publicación. Sin embargo, un recorte de precios no le haría ningún favor a los saudíes con respecto a los precios internacionales. Señalaría una percepción de que la demanda es lo suficientemente débil como para necesitar recortes de precios, lo que a su vez profundizaría el sentimiento alcista entre los operadores, posiblemente arrastrando los precios aún más hacia abajo. Según la fuente encuestada, los precios de algunos grados más pesados pueden ver recortes de precios más pequeños gracias a la fuerte demanda de combustible de alto contenido de azufre de la industria naviera. Esa demanda ha impulsado los márgenes de refinación para el combustible más pesado hacia arriba, alimentando el apetito de las refinerías por la materia prima. Según la encuesta, Reuters ha pronosticado que los descuentos en los precios de Arabia Saudita para diciembre serán de entre 0,27 y 0,50 dólares por barril de Arab Extra Light, de entre 0,30 y 0,50 dólares por barril de Arab Light y de hasta 0,40 dólares por barril de Arab Medium y Arab Heavy.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Saudi-Arabia-May-Cut-Oil-Prices-for-Asian-Buyers-Next-Month.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Un “maremoto” de suministro de gas natural, el más grande hasta ahora, transformará los mercados globales, afirma RBC Capital**

La mayor afluencia de suministro de gas natural licuado, o GNL, está entrando en funcionamiento y transformará el mercado global, generando efectos amplios y duraderos, afirmó RBC Capital Markets. “Una nueva ola de oferta de GNL — la más grande hasta ahora — está destinada a remodelar el mercado global en los próximos años, con implicaciones más amplias que el crecimiento anterior dadas las crecientes interconexiones entre los mercados regionales de gas tras el conflicto entre Rusia y Ucrania”, escribieron los analistas del banco de inversión en una nota. Es probable que la inyección de oferta empuje al mercado a un período prolongado de sobreoferta a fines de 2026, que se mantendrá hasta 2030, y que los precios posiblemente se muevan por debajo de los dos dígitos, según han proyectado analistas como Adnan Dhanani de RBC. Los futuros del hub Dutch Title Transfer Facility (TTF), un referente europeo para las transacciones de gas natural, se negociaban a 12,78 dólares por millón de unidades térmicas británicas métri

Fuente: <https://www.cnbc.com/2024/10/23/a-tidal-wave-of-lng-supply-will-reshape-global-markets-says-rbc-capital.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para diciembre cotizaban en los 2.66 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 1.85%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.63 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.200 y resistencia en los 2.919.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-bajaron-durante-la-sesion-de-eeuu-2952585>

[Volver a Titulares](#)

### Precios del Petróleo

Viernes, 01.11.2024, a las 18:25 horas (HCE).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube a 73,33 dólares, subiendo unos +0,39 USD (+1,29%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega enero 2025).



Viernes, 01.11.2024, a las 18:25 horas (HCE):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 69,67 dólares, subiendo unos +0,47 USD (+0,68%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega diciembre 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**