

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 22 de julio de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Venezuela otorga licencia a BP y NGC de Trinidad para proyecto de gas en alta mar
- Reliance Industries de India recibe aprobación de Estados Unidos para reanudar importaciones de petróleo venezolano, informa Bloomberg News
- Pdvs Gas y Camimpeg firman acuerdo para extender gasoducto ULÉ-Amuay
- Repsol importa más petróleo venezolano y aumenta producción en empresa conjunta con PDVSA
- Bloomberg: Gobierno venezolano necesita "alivio rápido" de las sanciones para poder reestructurar la deuda
- Análisis: ¿Implementación del modelo económico chino en Venezuela es una buena opción?
- Análisis: Venezuela desperdicia su enorme riqueza gasífera: un reto clave para el próximo gobierno
- Cambio oficial del día viernes 26 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,6074 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Petro reitera que Colombia debe comprarle gas a Venezuela y no a EE.UU. porque es más barato
- TAG y Eneva de Brasil conectarán gasoducto de GNL a terminal privada en octubre
- Rusia estudia construir refinería de petróleo en Cuba
- Los permisos petroleros en Brasil podrían reanudarse pronto
- México podría necesitar importar crudo y cesar sus exportaciones después de 2030
- El gobierno de Guyana no está dispuesto a extender la licencia de CGX
- La chilena ENAP invertirá 90 millones de dólares para elevar producción petrolera en Ecuador

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## INTERNACIONALES

- ① Rusia dice que no hay discordia con la OPEP+ por la sobreproducción de petróleo
- ① Azerbaiyán se muestra optimista sobre el tránsito de gas ruso a la UE vía Ucrania
- ① Australia ultimaré nuevos permisos de exploración offshore para suministro de gas
- ① Woodside adquiere Tellurian para expandir su negocio de GNL
- ① Freeport LNG reanuda los envíos a medida que aumenta el procesamiento
- ① Europa y China siguen siendo los mayores compradores de gas ruso
- ① China y Rusia discuten cooperación energética de alto nivel
- ① TC Energy está cerca de vender su participación en el gasoducto a grupos indígenas
- ① Occidente pretende recuperar su influencia en el centro energético de Oriente Medio con acuerdos de GNL
- ① El proyecto gasífero entre Mauritania y Senegal alcanza el 95% de finalización
- ① Egipto exportará el gas producido por Eni en los campos del Mediterráneo Oriental
- ① ExxonMobil y QatarEnergy reanudarán las obras en la planta de GNL Golden Pass de 10.000 millones de dólares en Texas tras el acuerdo de quiebra
- ① El número de plataformas de petróleo y gas en EE. UU. aumenta en julio, el mayor aumento mensual desde noviembre de 2022, según Baker Hughes

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ① La red de gas de Gran Bretaña está preparada para el hidrógeno como combustible, según un informe
- ① India elimina impuestos a la importación de metales críticos para impulsar la energía verde
- ① Se instala en Hawái el primer dispositivo de energía de las olas a escala de red eléctrica del mundo
- ① Brasil y EEUU negocian un acuerdo de cooperación para acelerar la transición energética
- ① Estados Unidos alcanza un récord de generación de electricidad a partir de gas natural

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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

- 🕒 Los precios del petróleo se encaminan a su tercera pérdida semanal consecutiva
- 🕒 Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.
- 🕒 **Viernes 26/07/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (agosto y sept. 2024)

	26/7/2024	Variación Semana anterior				26/7/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia	US\$/MMBTU		US\$/MMBTU	Tendencia		
WTI	77,16	-2,97	-3,7%	▼	Henry Hub	2,01	-0,12	-5,7%	▼
Brent	81,13	-1,50	-1,8%	▼	Alberta NG	0,71	-0,18	-20,2%	▼
Cesta OPEP	81,37	-4,06	-4,8%	▼	UK NBP	9,79	0,13	1,3%	▲
Emisiones de CO2	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		Dutch TTF	10,35	-0,12	-1,2%	▼
	67,87	1,57	2,4%	▲	JKM LNG	12,21	0,01	0,1%	▲
					Colombia (2)	9,73	0,60	6,6%	▲
					Hydrix (H2)	80,58	4,26	5,6%	▲

Viernes	26/7/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		sept-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	2,01	2,05	3,20	3,02	3,99	-0,10	-3,22% ▼
UK NBP	9,79	12,32	12,70	11,53	12,80	0,25	2,17% ▲
Dutch TTF	10,35	10,37	12,23	11,76	12,59	0,25	2,12% ▲
JKM LNG	12,21	12,21	13,63	12,40	13,87	0,30	2,42% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	77,16	75,76	73,92	71,77	70,00	-0,74	-1,03% ▼
Brent	81,13	81,13	78,98	76,90	75,17	-0,74	-0,96% ▼

**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 otorga licencia a BP y NGC de Trinidad para proyecto de gas en alta mar**

(Reuters) - Venezuela otorgó el miércoles una licencia de 20 años al productor de energía británico BP y a la estatal Compañía Nacional de Gas de Trinidad y Tobago (NGC) para desarrollar el lado venezolano de un campo de gas natural que se extiende hasta las aguas del país caribeño. Venezuela, cuyas reservas de gas están en su mayoría sin explotar, ha ampliado en los últimos años las ofertas para proyectos de gas en alta mar a empresas extranjeras, pero el progreso sigue siendo lento en medio de sanciones y una enorme necesidad de inversión. El campo Cocina-Manakin, cuya porción venezolana pertenece al proyecto de gas en alta mar inactivo Plataforma Deltana, tiene 1 billón de pies cúbicos de reservas probadas de gas. El Departamento del Tesoro de Estados Unidos autorizó en mayo que el proyecto avanzara como una exención a las sanciones energéticas a Venezuela. El campo se desarrollará de forma conjunta, con BP y NGC del lado de Venezuela, y la unidad de BP en Trinidad del lado de la nación de las dos islas. El mayor inversor será seleccionado como operador del proyecto, según la lista de documentos firmados en Caracas. También se firmó una hoja separada de términos para vender el gas producido en el lado venezolano del campo a empresas en Trinidad, así como un acuerdo para el pago de una bonificación a Venezuela. El monto no fue revelado.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/venezuela-grants-license-bp-trinidad-ngc-offshore-gas-project-2024-07-24/>

[Volver a Titulares](#)

### **Reliance Industries de India recibe aprobación de Estados Unidos para reanudar importaciones de petróleo venezolano, informa Bloomberg News**

(Reuters) - Reliance Industries de India recibió aprobación de Estados Unidos para reanudar la importación de petróleo de Venezuela, informó Bloomberg News el miércoles, citando a personas con conocimiento del desarrollo. La aprobación se produce meses después de que la refinera volviera a presentar una solicitud de licencia a Estados Unidos para importar petróleo crudo de Venezuela y reanudar el comercio entre el productor de la OPEP y el otrora segundo mayor destino de su petróleo. Reliance no respondió de inmediato a la solicitud de comentarios de Reuters. Las refineras indias reanudaron la compra de petróleo venezolano

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

a través de intermediarios después de que Washington levantara temporalmente sus restricciones al país sudamericano en octubre pasado.

Fuente 1: <https://www.reuters.com/business/energy/indias-reliance-gets-us-nod-resume-venezuelan-oil-imports-bloomberg-news-reports-2024-07-24/>

Fuente 2: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/india-obtiene-visto-bueno-para-importar-petroleo-venezolano/>

[Volver a Titulares](#)

**Pdvsa Gas y Camimpeg firman acuerdo para extender gasoducto ULÉ-Amuay**

Pdvsa Gas firmó un contrato con la Compañía Anónima Militar de Industrias Mineras, Petroleras y de Gas (Camimpeg) para construir la extensión del gasoducto ULÉ-Amuay, con el objetivo de fortalecer la distribución de gas en el Occidente del territorio nacional. El acuerdo fue firmado por el vicepresidente de Gas y presidente de Pdvsa Gas, Luis González, y el presidente de Camimpeg, Ovelio Barrera Corrales. De acuerdo con la cuenta de Pdvsa Gas en la red social Instagram, las partes firmaron un contrato para la extensión de 132 kilómetros de tubería, permitiendo que aumente la capacidad de transporte del hidrocarburo. Esto contribuirá a “fortalecer el suministro al mercado interno en el Occidente del país y la exportación hacia Colombia”. De esta manera, Pdvsa Gas continúa avanzando con el renacer de la industria, mediante la creación e enlaces interinstitucionales para elaborar proyectos que fortalezcan la entrega segura y confiable del gas.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petroleo/pdvsa-gas-y-camimpeg-firman-acuerdo-para-extender-gasoducto-ule-amuay/>

[Volver a Titulares](#)

**Repsol importa más petróleo venezolano y aumenta producción en empresa conjunta con PDVSA**

(Reuters) - Las operaciones de Repsol en Venezuela han entrado en una nueva fase, ya que la petrolera española recibe más cargamentos de petróleo del país y aumenta la producción en su empresa conjunta con la petrolera estatal PDVSA, dijo el miércoles el presidente ejecutivo, Josu Jon Imaz. En virtud de un acuerdo autorizado por Estados Unidos que las eximió de sanciones. Repsol ha aumentado los volúmenes de importación este año como parte del acuerdo. En el segundo trimestre, las refinerías españolas de la compañía recibieron más de 5 millones de barriles de crudo de Venezuela, frente a los 2 millones que procesaron en el trimestre anterior, dijo Imaz. "Estamos entrando en una nueva dinámica en Venezuela, y eso es importante", dijo Imaz en una conferencia telefónica con inversores para analizar los resultados del segundo trimestre. Repsol está invirtiendo en su empresa conjunta Petroquiriquire con PDVSA para aumentar la producción, dijo, sin proporcionar cifras específicas.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/repsol-imports-more-venezuelan-oil-boosts-production-pdvsa-joint-venture-2024-07-24/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Bloomberg: Gobierno venezolano necesita "alivio rápido" de las sanciones para poder reestructurar la deuda**

El Gobierno del presidente Nicolás Maduro necesita que haya un «alivio rápido» de las sanciones impuestas por Estados Unidos (EEUU), para poder reestructurar la deuda que tiene el país por más de US\$ 150.000 millones de dólares. Según publicó Bloomberg, si Maduro gana los comicios del fin de semana, tendrá que hacer frente a la situación económica de Venezuela, así como también convencer a la comunidad internacional de la legitimidad de su victoria. El Gobierno venezolano ha reducido los subsidios, ha creado propuestas para los inversores y ha firmado acuerdos con petroleras de diversos países para mejorar la situación económica en Venezuela. Sin embargo, para que pueda existir un alivio de las sanciones al país caribeño, EEUU deberá percibir que las elecciones del domingo próximo «son limpias y justas». Phil Gunson, analista del International Crisis Group en Caracas, manifestó que «es muy difícil imaginar en este momento que habrá un resultado que satisfaga la necesidad de Maduro de reconocimiento internacional».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-gobierno-venezolano-necesita-alivio-rapido-de-las-sanciones-para-poder-reestructurar-la-deuda/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Análisis: ¿Implementación del modelo económico chino en Venezuela es una buena opción?**

El economista y profesor universitario, Daniel Cadenas, aclaró algunos puntos sobre la pretensión de implantar el «modelo económico chino» en Venezuela. En ese sentido, indicó en sus redes sociales que el éxito del modelo chino se fundamenta en su cultura e instituciones. «En cuanto a lo institucional, para replicarlo habría que transformarse en un Estado totalitario de partido único», sumó. Dijo que Vietnam «ha tenido éxito copiando ese modelo, pero varios países africanos han fracasado. ¿Por qué insistir en el modelo chino, cuando en Asia hay otras alternativas exitosas?». «¿Por qué no copiar el 'modelo coreano' o el 'modelo de Singapur'? Pareciera que lo que más les atrae del 'modelo chino' es el régimen totalitario de partido único», añadió. Cadenas precisó que «aunque la corrupción es un problema real en China, su magnitud palidece ante la venezolana».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/analisis-implementacion-del-modelo-economico-chino-en-venezuela-es-una-buena-opcion/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Análisis: Venezuela desperdicia su enorme riqueza gasífera: un reto clave para el próximo gobierno**

Venezuela es el octavo país del mundo con mayores reservas de gas natural y el mayor de América Latina, pero su producción se ha reducido en 100% desde 2016. Maduro llama a los inversionistas mientras la oposición promete una mayor participación privada. A pesar de ser el octavo país del mundo con mayores reservas de gas natural y el mayor de América Latina, la producción de Venezuela ha caído a 4.000 millones de pies cúbicos diarios (bcfd, por siglas en inglés) este año frente a los casi 8.000 millones de bcfd de 2016, según datos de la consultora Gas Energy Latin America. Una reactivación de la producción no sólo garantizaría un suministro gasífero interno más confiable, sino que podría aliviar la escasez en los países vecinos y aportar ingresos en divisas muy necesarios para el fisco venezolano. El problema del gas es una cuestión clave en vísperas de las elecciones presidenciales del 28 de julio. Quien gane se enfrentará a la

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

ardua tarea de asegurar la inversión en la industria del gas del país miembro de la OPEP, de acuerdo con un reportaje de Reuters.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/analisis-venezuela-desperdicia-su-enorme-riqueza-gasifera-un-reto-clave-para-el-proximo-gobierno/>

[Volver a Titulares](#)

**Cambio oficial del día viernes 26 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,6074 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 26-07-2024, 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>39,74611847</b>
¥	Bs / CNY	<b>5,05075953</b>
₺	Bs / TRY	<b>1,10809959</b>
₽	Bs / RUB	<b>0,42455914</b>
\$	Bs / USD	<b>36,60740000</b>

Fecha Valor: Lunes, 29 de Julio 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve)
[@bcv\\_ven](https://twitter.com/bcv_ven)
[@bcvorgve](https://www.instagram.com/bcvorgve)
[Banco Central De Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentralDeVenezuela)
<https://t.me/mesbcvda>

Indicador	Cierre Ant	26/07/2024	
Dólar oficial	36,5797	36,6074	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	87.847,25	89.244,33	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	59,20%	51,37%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	119.774	123.728	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	87%	78%	▼

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

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **Petro reitera que Colombia debe comprarle gas a Venezuela y no a EE.UU. porque es más barato**

Las importaciones de gas natural por parte de Colombia desde los Estados Unidos se han venido acentuando desde el segundo semestre de 2023 cuando alcanzaron un pico de 344 millones de pies cúbicos diarios y durante el primer cuatrimestre de 2024, aun cuando bajaron estuvieron por el orden de 257 millones de pies cúbicos-día en marzo. La mayor parte de estas importaciones son realizadas por la compañía Promigas, perteneciente al empresario Luis Carlos Sarmiento, quien está en la mira del presidente Gustavo Petro. “Estamos importando gas desde hace años y se asegura que se pierde la soberanía si el gas proviene de Venezuela y el propietario de ese gas se llama Luis Carlos Sarmiento”, sostiene el mandatario colombiano. “¿Cuál es la diferencia entre los dos gases? El gas importado actualmente por Barranquilla vale cuatro veces más que el gas que está al pie de la frontera”, agrega. Petro cuestiona ese régimen de importación y es partidario que la empresa estatal Ecopetrol de “un paso audaz” en el sentido de tomar la decisión de comprarle el gas natural a Petróleos de Venezuela (PDVSA).

Fuente: <http://www.petroquia.com/pet/noticias/gas/petro-reitera-que-colombia-debe-comprarle-gas-venezuela-y-no-eeuu-porque-es-m%C3%A1s-barato>  
[Volver a Titulares](#)

### **TAG y Eneva de Brasil conectarán gasoducto de GNL a terminal privada en octubre**

La energética brasileña TAG planea iniciar en octubre las operaciones de un nuevo tramo de ducto que conectará la red de ductos más grande del país con la terminal de almacenamiento de gas natural licuado (GNL) de Eneva en el estado de Sergipe. El proyecto es considerado un hito por las empresas, ya que convertiría a Eneva en la primera empresa privada en tener una terminal de GNL conectada a la red de transporte de gas natural de Brasil. La estatal Petrobras PETR4.SA es propietaria de las otras unidades actualmente en operación. El presidente de TAG, Gustavo Labanca, dijo a Reuters el martes que se invirtieron 350 millones de reales (62,67 millones de dólares) en el nuevo tramo del ducto de 25 kilómetros (15,5 millas), que podrá transportar hasta 14 millones de metros cúbicos de GNL por día.

TAG, respaldada por la francesa Engie y el fondo canadiense Caisse de dépôt et placement du Québec (CDPQ), fue vendida por Petrobras en 2019. Se espera invertir unos 5.200 millones de reales en esfuerzos de expansión y mantenimiento en Brasil hasta 2028, dijo Labanca.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/brazils-tag-eneva-to-connect-lng-pipe-to-private-terminal-in-october-112315>  
[Volver a Titulares](#)

### **Rusia estudia construir refinería de petróleo en Cuba**

Rusia y Cuba han discutido la idea de construir una refinería de petróleo en Cuba con la ayuda de compañías rusas, dijo el vicepresidente del Parlamento ruso. Durante una visita de legisladores rusos a Cuba en los últimos días, se discutió la idea de construir una refinería, dijo el vicepresidente del Congreso, Alexander Babakov, citado por la agencia de noticias rusa TASS. “Las mayores empresas estatales rusas podrían operar aquí”, afirmó el diputado. “Cuba tiene petróleo crudo: lo lógico es no importar productos petrolíferos sino

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

producirlos aquí”, afirmó Babakov, citado por TASS. Rusia y Cuba han mantenido estrechos vínculos desde la década de 1950, cuando el país latinoamericano y la Unión Soviética ampliaron sus vínculos como estados comunistas. El principal proveedor de crudo de Cuba es Venezuela, país vecino. Sin embargo, los envíos han disminuido en los últimos años, también debido a la decadencia de la industria petrolera venezolana y a las sanciones estadounidenses contra el aliado incondicional de Cuba, el presidente venezolano Nicolás Maduro. El deterioro de la industria petrolera venezolana significa que menos combustible del país que posee las mayores reservas de petróleo del mundo llega a las costas cubanas para alimentar las viejas plantas eléctricas de la isla.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-Considers-Building-Oil-Refinery-in-Cuba.html>

[Volver a Titulares](#)

**Los permisos petroleros en Brasil podrían reanudarse pronto**

Los trabajadores ambientales federales de Brasil, representados por el sindicato Ascema, propusieron un acuerdo para poner fin a la huelga que ha obstaculizado la concesión de permisos para proyectos de petróleo y gas en la selva amazónica. La huelga, iniciada el mes pasado como parte de la demanda de mejores salarios y condiciones de trabajo, tuvo una resolución parcial, ya que el sindicato decidió renunciar a la mayoría de sus demandas, excepto un aumento salarial. La huelga ha supuesto una considerable presión para el organismo ambiental brasileño, Ibama, responsable de emitir licencias cruciales para su industria petrolera. Esta desaceleración ha afectado a la producción petrolera brasileña, y el grupo industrial IBP ha señalado una reducción de 200.000 barriles por día debido a la falta de permisos. Petrobras, la petrolera estatal brasileña, informó que las operaciones en tres de sus yacimientos petrolíferos se han visto afectadas por retrasos en la concesión de licencias.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Brazils-Oil-Permitting-Could-Soon-Resume.html>

[Volver a Titulares](#)

**México podría necesitar importar crudo y cesar sus exportaciones después de 2030**

La presidenta entrante de México, Claudia Sheinbaum, probablemente enfrentará un nuevo desafío para cumplir el sueño de independencia energética que llevó a su predecesor a gastar 17 mil millones de dólares en una nueva refinería: un déficit en el suministro interno de crudo. México, productor y exportador de petróleo crudo, podría verse necesitado de importaciones de crudo en 2030, ya que la producción de su campo disminuirá rápidamente a fines de esta década mientras expande su capacidad de refinación, según proyecciones de la Secretaría de Energía de México. Sin un gasto significativo en exploración y producción, México puede encontrarse importando crudo para alimentar su capacidad ampliada de refinería en la próxima década, un cambio de dirección antes inaudito para el exportador global clave. Durante años, la estatal Pemex no ha logrado satisfacer la demanda local de combustible porque sus obsoletas refinerías no pudieron procesar el crudo pesado maya que bombea predominantemente.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/mexico-podria-necesitar-importar-crudo-y-cesar-sus-exportaciones-despues-de-2030/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El gobierno de Guyana no está dispuesto a extender la licencia de CGX**

El vicepresidente de Guyana, Bharrat Jagdeo, dijo el jueves que el gobierno no está dispuesto a conceder una extensión solicitada por CGX Energy para su licencia del Bloque Corentyne. “[La solicitud] fue enviada hoy al Gabinete [de Ministros]. Hubo discusiones. El Gabinete no está dispuesto a conceder... la continuación de la licencia”, dijo Jagdeo en una conferencia de prensa el jueves. Sin embargo, el asunto aún está bajo estudio. La licencia de exploración de CGX ha llegado a su fin, lo que requeriría la devolución del bloque Corentyne al gobierno. Sin embargo, Si se acepta, le daría a la empresa y a su socio en la empresa conjunta, Frontera Energy, más tiempo para evaluar el descubrimiento realizado en el pozo Wei-1 y determinar su comercialidad.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/guyana-government-not-inclined-to-extend-cgxs-license-jagdeo/>  
[Volver a Titulares](#)

### **La chilena ENAP invertirá 90 millones de dólares para elevar producción petrolera en Ecuador**

La petrolera estatal chilena Empresa Nacional de Petróleo (ENAP) invertirá en los próximos cinco años alrededor de 90 millones de dólares para incrementar la producción de petróleo en Ecuador del Bloque 46 Mauro Dávalos Cordero (MDC), situado en la Amazonía ecuatoriana. La nueva inversión quedó contemplada mediante la ampliación hasta 2035 del contrato de servicios mediante el que ENAP opera este yacimiento en Ecuador, según informó en un comunicado el Ministerio de Energía y Minas ecuatoriano. Las inversiones anunciadas se enfocarán en la perforación de ocho pozos en plataformas de avanzada y de dos pozos inyectores de agua, así como la conversión de dos pozos que pasarán a ser también inyectores, en los que se vuelve a introducir en el subsuelo el agua previamente extraída, de la que se le ha separado el petróleo y el gas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/la-chilena-enap-invertira-90-millones-de-dolares-para-elevar->  
[Volver a Titulares](#)

## **INTERNACIONALES**

### **Rusia dice que no hay discordia con la OPEP+ por la sobreproducción de petróleo**

No hay discordia entre Rusia y la OPEP+ por el reciente mal cumplimiento de Moscú con los recortes de producción del grupo, dijo el jueves el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak. La sobreproducción de algunos miembros de la OPEP+, sobre todo Irak, Kazajstán y Rusia, ha sido un problema para la alianza, que tiene planes tentativos de comenzar a aliviar parte de los recortes voluntarios en el cuarto trimestre de este año, si las condiciones del mercado lo permiten. "No tenemos ninguna fricción, como usted dice", dijo Novak a los periodistas en Moscú hoy, según informó la agencia de noticias rusa Interfax. "Tenemos un objetivo común para garantizar un mercado equilibrado y el cumplimiento de los acuerdos", dijo Novak, y agregó que Rusia está en contacto constante con los ministros de los otros productores de la OPEP+. El miércoles, la Secretaría de la OPEP dijo que había recibido planes de compensación de Irak, Kazajstán y Rusia por sus volúmenes de sobreproducción para el período de enero a junio de 2024.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-Says-There-Isnt-Discord-with-OPEC->  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Azerbaiyán se muestra optimista sobre el tránsito de gas ruso a la UE vía Ucrania**

Azerbaiyán está en conversaciones con Moscú sobre mantener las exportaciones de gas ruso a Europa a través de Ucrania, dijo el sábado el presidente Ilham Aliyev, añadiendo que los envíos podrían continuar cuando finalice el contrato actual. Un acuerdo de cinco años sobre el tránsito de gas ruso a Europa entre Moscú y Kiev expira después del 31 de diciembre de 2024, y Aliyev reiteró que la Unión Europea y Ucrania han pedido a Azerbaiyán que ayude a facilitar el acuerdo. "La extensión del contrato (de tránsito) es posible", dijo Aliyev a los periodistas. "Intentaremos ayudar", dijo, sin dar más detalles. Ucrania, que lucha contra la invasión rusa desde febrero de 2022, ha dicho que no renovará un contrato en virtud del cual se envían cerca de 15.000 millones de metros cúbicos (bcm) de gas ruso a Europa cada año. Aunque la UE ha reducido la mayor parte de sus importaciones de gas ruso, algunos países de Europa central todavía dependen del gas ruso a través de un gasoducto que cruza Ucrania.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/azerbaijan-upbeat-on-russian-gas-supply-to-eu-via-ukraine-112253>

[Volver a Titulares](#)

### **Australia ultimaré nuevos permisos de exploración offshore para suministro de gas**

El gobierno australiano anunció el 23 de julio sus planes para finalizar nuevos permisos de exploración offshore para mejorar el suministro de gas, apoyar la economía y consolidar las energías renovables durante la transición del país hacia emisiones netas cero. La ministra de Recursos y del Norte de Australia, Madeleine King, ultimaré los permisos para Esso y Beach Energy en las cuencas de Otway y Sorrell a lo largo de la costa sur, y todo el gas descubierto servirá para respaldar el mercado interno de la costa este. Además, se ultimarán los permisos de exploración para Chevron, Inpex, Melbana y Woodside Energy en la costa oeste de Australia, lo que reforzará la seguridad energética en Australia Occidental. También se ultimarán diez permisos para la exploración de captura y almacenamiento de carbono. El Informe Provisional de Investigación sobre Gas más reciente de la Comisión Australiana de Competencia y Consumo (ACCC) indica que el mercado interno de la costa este podría experimentar déficits de suministro de gas ya en 2027, y que los desafíos de suministro podrían persistir hasta mediados de la década de 2030 a menos que se desarrollen nuevas fuentes de gas. "A medida que la generación de carbón, que ya está envejeciendo, se vaya dejando de utilizar en los próximos años, el gas seguirá siendo necesario para mantener la generación de energía renovable y como respaldo durante los períodos de mayor consumo energético", afirmó King. "El gas es fundamental para la transición, pero su proporción en nuestra combinación energética disminuirá hasta 2050, a medida que se pongan en funcionamiento otras tecnologías de almacenamiento", añadió.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/australia-to-finalise-new-offshore-exploration-permits-for-gas-supply-112277>

[Volver a Titulares](#)

### **Woodside adquiere Tellurian para expandir su negocio de GNL**

Woodside Energy de Australia ha llegado a un acuerdo para adquirir Tellurian por 1.200 millones de dólares mientras busca convertirse en una "potencia mundial de GNL". El acuerdo "agrega una oportunidad de desarrollo de GNL escalable en EE. UU. a nuestra cartera actual de aproximadamente 10 Mtpa de GNL en Australia", dijo la directora ejecutiva de Woodside, Meg O'Neill. "Tener una posición complementaria en EE. UU. nos permitiría brindar un mejor servicio a los clientes a nivel mundial y aprovechar más oportunidades de

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

optimización de marketing en las cuencas del Atlántico y el Pacífico". Tellurian lleva años planeando construir Driftwood LNG, una terminal de producción y exportación en el río Calcasieu al sur de Lake Charles, Luisiana. Una vez terminada, la terminal podría exportar hasta 27,6 millones de toneladas de gas natural licuado al año.

Fuente: [https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Woodside-Snaps-Up-Tellurian-in-LNG-](https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Woodside-Snaps-Up-Tellurian-in-LNG-Expansion-Push.html)

[Expansion-Push.html](https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Woodside-Snaps-Up-Tellurian-in-LNG-Expansion-Push.html)

[Volver a Titulares](#)

**Freeport LNG reanuda los envíos a medida que aumenta el procesamiento**

Freeport LNG ha reanudado los envíos de gas natural licuado (GNL) dos semanas después de que Beryl llegara a la costa de Texas, y el procesamiento está en camino de alcanzar aproximadamente la mitad de su capacidad el lunes. Según datos de LSEG citados por Reuters, la cantidad de gas que fluye hacia la instalación de 2.100 millones de pies cúbicos por día (bcfd) estaba en camino de alcanzar ~1.0 bcfd el lunes después de promediar 0.8 bcfd el domingo. Freeport ha tenido un reinicio operativo lento desde que cerró sus tres trenes de licuefacción el 7 de julio. La semana pasada, fuentes comerciales anónimas dijeron a Bloomberg que se había cancelado la carga de envíos de GNL de Freeport hasta agosto para al menos 10 cargamentos. Las multinacionales europeas de petróleo y gas, entre ellas BP Plc (NYSE:BP) y TotalEnergies SE (NYSE:TTE), se encuentran entre las empresas más afectadas por el corte del suministro eléctrico.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Freeport-LNG-Resumes-Shipments-As->

[Volver a Titulares](https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Freeport-LNG-Resumes-Shipments-As-)

**Europa y China siguen siendo los mayores compradores de gas ruso**

A pesar de haber cortado el suministro de gas natural a la mayoría de sus clientes europeos, Rusia todavía envía casi los mismos volúmenes de gas a Europa a través de gasoductos que a su nuevo mercado energético clave, China, según cálculos de Bloomberg basados en los flujos de gas. El gigante ruso del gas Gazprom sigue exportando gas natural a Europa a través de gasoductos, a través de un enlace que cruza Ucrania y a través del gasoducto TurkStream. Los clientes son varios países de Europa central. Desde la invasión de Ucrania, Rusia ha visto reducidas considerablemente sus exportaciones de gas a Europa. La caída más importante de los suministros de gas de Gazprom se debió a la interrupción de las exportaciones de gas ruso a casi todos los países europeos. Semanas después de la invasión rusa de Ucrania a principios de 2022, Rusia cortó el suministro a Polonia, Bulgaria y Finlandia. En junio de 2022, Gazprom comenzó a reducir el suministro a Alemania a través del gasoducto Nord Stream, alegando la imposibilidad de realizar el mantenimiento de las turbinas de gas fuera de Rusia debido a las sanciones occidentales contra Moscú por la invasión de Ucrania. Esto ocurrió semanas antes del sabotaje de los gasoductos Nord Stream a finales de septiembre de 2022, que cerró definitivamente todas las rutas de gasoductos de Rusia hacia Alemania.

Fuente: [https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europe-and-China-Remain-the-Biggest-](https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europe-and-China-Remain-the-Biggest-Buyers-of-Russian-Pipeline-Gas.html)

[Buyers-of-Russian-Pipeline-Gas.html](https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europe-and-China-Remain-the-Biggest-Buyers-of-Russian-Pipeline-Gas.html)

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **China y Rusia discuten cooperación energética de alto nivel**

China y Rusia han estado discutiendo una asociación energética de alto nivel que beneficiaría a ambos países, informó la agencia china Xinhua, citando una declaración del viceprimer ministro Ding Xuexiang luego de una reunión con el viceprimer ministro ruso Alexander Novak. Ambos copresidieron la 21ª reunión del Comité de Cooperación Energética China-Rusia, señaló el informe. Entre otros comentarios hechos por Ding estuvo una propuesta para profundizar los lazos bilaterales en todos los segmentos de la industria energética y optimizar las políticas relevantes para la cooperación energética para facilitar nuevos proyectos energéticos. China se ha convertido en el mayor cliente energético de Rusia tras la invasión rusa de Ucrania en 2022. Rusia también se convirtió en el mayor proveedor de petróleo de China después de la invasión de Ucrania en 2022, y el año pasado el total aumentó un 24% hasta alcanzar los 107,02 millones de toneladas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-and-Russia-Discuss-High-Level-Energy-Cooperation.html>

[Volver a Titulares](#)

### **TC Energy está cerca de vender su participación en el gasoducto a grupos indígenas**

La agencia del gobierno provincial Alberta Indigenous Opportunities Corporation (AIOC) ha dado su "aprobación contingente" sobre una garantía de préstamo a un consorcio indígena para comprar una participación en el sistema de red de gas natural NGTL de TC Energy en Canadá, y se espera que se anuncie un acuerdo la próxima semana, informa Bloomberg News, citando una carta de TC Energy que ha visto. La agencia ha aprobado una garantía de préstamo de 725 millones de dólares estadounidenses (1.000 millones de dólares canadienses) al consorcio que representa a los grupos indígenas de Alberta, Columbia Británica y Saskatchewan. El sistema NGTL, con una longitud de 24.386 kilómetros (15.153 millas), es el sistema de recolección y transporte de gas natural de TC Energy para la Cuenca Sedimentaria del Oeste de Canadá (WCSB), que conecta la mayor parte de la producción de gas natural en el oeste de Canadá con los mercados nacionales y de exportación.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/TC-Energy-Close-to-Selling-Gas-Pipeline-Stake-to-Indigenous-Groups.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Occidente pretende recuperar su influencia en el centro energético de Oriente Medio con acuerdos de GNL**

En los últimos días, las británicas Shell y BP, la japonesa Mitsui y la francesa TotalEnergies han adquirido cada una una participación del 10% en el enorme proyecto de licuefacción de GNL (gas natural licuado) de Ruwais, dirigido por la empresa energética insignia de los Emiratos Árabes Unidos, la Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC). La producción de 9,6 millones de toneladas métricas por año (mtpa) también ha sido objeto de varios acuerdos de compra y otros acuerdos con empresas occidentales (entre ellas Shell, Mitsui y las alemanas Energie Baden-Württemberg y Securing Energy for Europe). Estos acuerdos pueden ofrecer a Estados Unidos y a sus principales aliados una nueva base desde la que empezar a reconstruir una relación más amplia y profunda con este centro energético clave de Oriente Medio.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/The-West-Aims-to-Rebuild-Influence-in-Middle-East-Energy->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El proyecto gasífero entre Mauritania y Senegal alcanza el 95% de finalización**

El proyecto de producción de gas en alta mar mauritano senegalés, conocido como Grand Tortue Ahmeyim (GTA), ha alcanzado un 95% de finalización, anunció el ministro de Petróleo de Mauritania, Nani Ould Chrougha. Chrougha, quien también es portavoz del Gobierno, hizo esta revelación tras una visita al buque de producción FPSO, situado a 40 kilómetros de Nuakchot, en el Océano Atlántico, acompañado por su homólogo senegalés, Birame Souleye Diop. El ministro destacó que Mauritania y Senegal están trabajando juntos con todos los socios para alcanzar el objetivo del proyecto de producir anualmente 2,3 millones de toneladas de gas natural licuado durante más de 20 años. Este es el primer proyecto de este tipo para Mauritania y está siendo desarrollado por la empresa británica British Petroleum (BP) y otros socios.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/proyecto-gasifero-mauritano-senegales-alcanza-95-finalizacion/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Egipto exportará el gas producido por Eni en los campos del Mediterráneo Oriental**

Egipto anunció un acuerdo con ENI para exportar el gas producido en los campos de la empresa de hidrocarburos italiana en el Mediterráneo Oriental, desarrollar sus yacimientos y aumentar el número de plataformas operativas de la compañía en las áreas de concesión en el país árabe. El Ministerio de Petróleo egipcio afirmó en un comunicado que "se acordó explotar la posición de Egipto como centro regional de comercio de energía para recibir gas, producido en los campos de ENI en el Mediterráneo Oriental, y exportarlo a través de sus instalaciones existentes en Egipto". Según la nota, reproducida por la agencia de noticias oficial egipcia Mena, el acuerdo llegó tras una reunión del ministro de Petróleo y Recursos Minerales de Egipto, el ingeniero Karim Badawi, con la responsable de la empresa italiana Eni para la región Norte de África y Levante, Martina Opizzi, en la ciudad de Nuevo Alamein, en la costa mediterránea egipcia.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/egipto-exportara-gas-producido-eni-campos-mediterraneo-oriental/>  
[Volver a Titulares](#)

### **ExxonMobil y QatarEnergy reanudarán las obras en la planta de GNL Golden Pass de 10.000 millones de dólares en Texas tras el acuerdo de quiebra**

Un juez de quiebras aprobó el miércoles un acuerdo entre la empresa conjunta que construye el proyecto de exportación de gas de 10 mil millones de dólares de Exxon Mobil Corp. en Texas y el contratista principal Zachry Holdings Inc., lo que permite a otras empresas terminar el trabajo en la planta. La decisión pone fin a meses de demoras en la planta de gas natural licuado (GNL) Golden Pass, que se está construyendo cerca de la frontera con Luisiana. Zachry, con sede en San Antonio, aduciendo sobrecostos en el proyecto, se declaró en quiebra en mayo y despidió a miles de trabajadores, lo que paralizó casi por completo el trabajo. El juez Marvin Isgur, del Tribunal de Quiebras de Estados Unidos para el Distrito Sur de Texas, dijo que no tenía reservas para aprobar el acuerdo y calificó la instalación inacabada como "uno de los proyectos de construcción más importantes del mundo en este momento". QatarEnergy es accionista mayoritario del 70% de Golden Pass LNG, y Exxon Mobil Corp. es su socio para el 30% restante.

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/7/25/exxonmobil-qatarenergy-to-restart-work-on-10-billion-golden-pass-lng-plant-in-texas-following-bankruptcy-settlement/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El número de plataformas de petróleo y gas en EE.UU. aumenta en julio, el mayor aumento mensual desde noviembre de 2022, según Baker Hughes**

Las empresas energéticas estadounidenses agregaron esta semana plataformas de petróleo y gas natural por segunda semana consecutiva, lo que elevó el recuento mensual al mayor nivel desde noviembre de 2022, dijo la firma de servicios energéticos Baker Hughes (BKR.O)., abre una nueva pestañaafirmó en su informe seguido de cerca el viernes. El número de plataformas de petróleo y gas, un indicador temprano de la producción futura, aumentó en tres a 589 en la semana hasta el 26 de julio. A pesar del aumento de plataformas de esta semana, Baker Hughes dijo que el recuento total todavía estaba por debajo de 75, o 11% por debajo del mismo período del año pasado. Baker Hughes dijo que las plataformas petroleras aumentaron cinco a 482 esta semana, mientras que las plataformas de gas cayeron dos a 101. En el Pérmico, en el oeste de Texas y el este de Nuevo México, la cuenca productora de petróleo más grande del país y hogar de más de la mitad de las plataformas de perforación del país, los perforadores cortaron una plataforma, lo que redujo el recuento a 304, el más bajo desde febrero de 2022. En Williston, en Dakota del Norte y Montana, los perforadores agregaron una plataforma, lo que elevó el recuento a 36, el más alto desde junio de 2023.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/us-oilgas-rig-count-rises-july-biggest-monthly-hike-since-nov-2022-baker-hughes-2024-07-26/>

[Volver a Titulares](#)

## **TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

### **La red de gas de Gran Bretaña está preparada para el hidrógeno como combustible, según un informe**

La red nacional de gas de Gran Bretaña está lista para acomodar el hidrógeno como combustible para abastecer a hogares e industrias, mostró el miércoles un informe basado en una prueba realizada por National Gas, que posee y opera la red de transmisión de gas. Reemplazar el gas natural por hidrógeno se considera una forma de ayudar a reducir las emisiones de carbono y la dependencia de los combustibles fósiles. El gobierno anterior del Reino Unido apoyaba la mezcla de hasta un 20% de hidrógeno por volumen en la red de distribución de gas si estaba permitido. El ensayo probó la mezcla de hidrógeno en activos previamente operativos de la red de transmisión nacional durante los últimos 12 meses, escalando desde una mezcla del 2% de hidrógeno con gas natural hasta el 100%.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/britains-gas-grid-ready-for-hydrogen-fuel-report-says-112297>

[Volver a Titulares](#)

### **India elimina impuestos a la importación de metales críticos para impulsar la energía verde**

India eliminará los aranceles de importación sobre 25 minerales críticos, incluidos el litio y el cobre, ya que busca impulsar la energía renovable y garantizar el suministro para los sectores de defensa y telecomunicaciones, dijo el martes la ministra de Finanzas india, Nirmala Sitharaman. “Los minerales como el litio, el cobre, el cobalto y los elementos de tierras raras (REE) son fundamentales para sectores como la energía nuclear, las energías renovables, el espacio, la defensa, las telecomunicaciones y la electrónica de alta tecnología”, dijo Sitharaman en el discurso sobre el presupuesto 2024-2025. El ministro propone eximir de derechos de aduana a 25 minerales críticos y reducir los gravámenes a las importaciones de oro, plata y

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

platino, informa el Economic Times de India. Se espera que la eliminación de los derechos de importación impulse el procesamiento y refinación de estos minerales y asegure su disponibilidad para estos sectores estratégicos e importantes, dijo Sitharaman.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-Waives-Import-Taxes-on-Critical-Metals-to-Boost-Green-Energy.html>

[Volver a Titulares](#)

**Se instala en Hawai el primer dispositivo de energía de las olas a escala de red eléctrica del mundo**

Una empresa especializada en hidrocínética marina ha instalado un dispositivo de energía de las olas a escala de red en el centro de pruebas de la Marina estadounidense en Hawai. Ocean Energy USA afirma que es el primer dispositivo de energía de las olas a escala de red eléctrica del mundo. La boya convertidora de energía undimotriz de 826 toneladas, la OE-35, se desplegó en la costa de la isla hawaiana de Oahu. Según Ocean Energy USA, el dispositivo de energía de las olas a escala de servicio público mide 125 por 59 pies, tiene un calado de más de 30 pies y una capacidad nominal potencial de hasta 1,25 megavatios en producción de energía eléctrica. «Tras más de una década y media de diseño, ensayos, pruebas y construcción, estamos entusiasmados de poder dar por fin este gran paso hacia la comercialización con nuestro dispositivo OE-35 de primera clase», declaró el profesor Tony Lewis, Director de Tecnología de Ocean Energy.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/se-instala-en-hawai-el-primer-dispositivo-de-energia-de-las-olas-a-escala-de-red-electrica-del-mundo/>

[Volver a Titulares](#)

**Brasil y EEUU negocian un acuerdo de cooperación para acelerar la transición energética**

Brasil y Estados Unidos negocian un acuerdo de cooperación que permita a los dos mayores líderes del mundo en energías limpias acelerar la transición energética, dijo el ministro brasileño de Hacienda, Fernando Haddad, tras reunirse este miércoles con la secretaria del Tesoro de EEUU, Janet Yellen. «Haremos en breve un anuncio sobre la aproximación de los dos países en relación a la transformación ecológica y a la transición energética», aseguró el ministro brasileño tras la cita bilateral que tuvo con su homóloga estadounidense, paralela a la reunión que tendrán los ministros de Finanzas del G20 el jueves y el viernes en Río de Janeiro. Haddad afirmó que Brasil ha insistido ante Estados Unidos en la necesidad de acordar una cooperación técnica entre los dos países que lideran la producción de energía limpia internacionalmente y un intercambio tecnológico para acelerar la transición energética. Agregó que tal acuerdo sería benéfico y de gran interés para el continente americano, que es rico en minerales críticos y tierras raras. «Tenemos todas las condiciones para promover una transformación ecológica más acelerada que otras regiones del mundo y eso debería ser usado en beneficio de un mayor intercambio comercial y de inversiones y servicios entre ambos países», afirmó.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/brasil-y-eeuu-negocian-un-acuerdo-de-cooperacion-para-acelerar-la-transicion-energetica/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Estados Unidos alcanza un récord de generación de electricidad a partir de gas natural**

En un hito significativo para la industria energética, Estados Unidos ha establecido un nuevo récord en la generación de electricidad utilizando gas natural. Este logro subraya la creciente importancia del gas natural como fuente de energía clave para el país, marcando un paso importante hacia una matriz energética más diversificada y sostenible. El aumento de la demanda de gas pone de relieve el papel fundamental del combustible para satisfacer las necesidades máximas de electricidad. El 9 de julio de 2024, los operadores de plantas de energía de EE. UU. en los 48 estados inferiores generaron 6,9 millones de MWh de electricidad a partir de gas natural, lo que marca un récord desde que comenzó la recopilación de datos horarios el 1 de enero de 2019. Este aumento en la generación a gas natural fue impulsado por temperaturas excepcionalmente altas en todo el país y una disminución significativa en la generación eólica.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/estados-unidos-alcanza-un-record-de-generacion-de-electricidad-a-gas-natural/>  
[Volver a Titulares](#)

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

#### **Los precios del petróleo se encaminan a su tercera pérdida semanal consecutiva**

Los precios del petróleo crudo parecían encaminarse a una tercera pérdida semanal consecutiva, presionados por la percepción de una demanda china más débil de lo deseado. Aun así, el petróleo registró algunas ganancias a principios de la semana, principalmente debido a importantes reducciones de inventarios según informaron el Instituto Americano del Petróleo y la Administración de Información Energética. El último impulso para los precios del petróleo provino del Departamento de Comercio de EE.UU., que informó un crecimiento del PIB del 2,8% para el segundo trimestre, atribuyéndolo a un mayor gasto de los consumidores y la inversión empresarial. Más tarde hoy se publicarán más datos económicos de EE.UU., cuando la Reserva Federal informe los datos del gasto de consumo personal y la métrica de inflación. Por otra parte, los analistas de Goldman Sachs dijeron esta semana que la débil demanda y el crecimiento más lento del PIB el próximo año podrían reducir los precios del petróleo en unos 11 dólares, si Estados Unidos impone nuevos aranceles a los bienes importados. La caída podría profundizarse hasta los 19 dólares por barril, dijeron los analistas, si la Fed retrasa los recortes de tasas hasta después de 2025 debido a la persistente alta inflación. Eso según Bloomberg, que dijo en un informe el día de hoy que los observadores del mercado estaban "divididos sobre si el cártel de productores aliviará sus restricciones el próximo trimestre".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Are-Set-for-a-Third-Consecutive-Loss/>  
[Volver a Titulares](#)

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

Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU. En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para septiembre cotizaban en los 2.07 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 3.89%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.07 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.072 y resistencia en los 2.302.

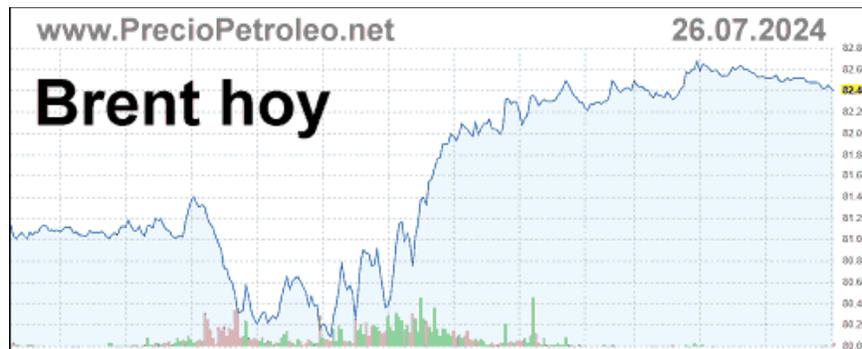
Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-ee-uu/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Precios del Petróleo

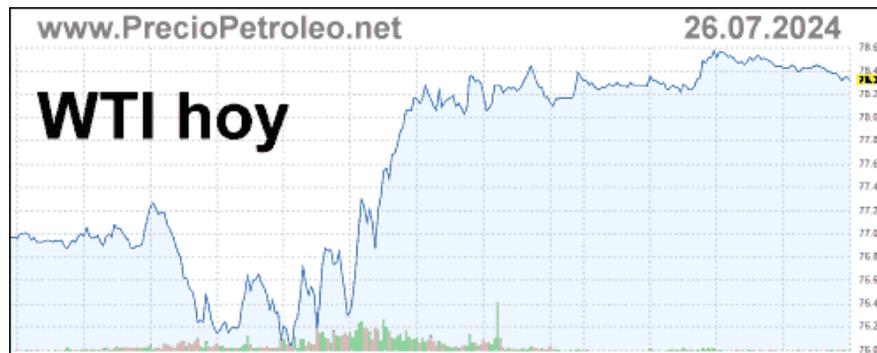
Viernes, 26.07.2024, a las 18:54 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja 81,34 dólares, perdiendo unos -1,03 USD (-1,25%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega septiembre 2024).



Viernes, 26.07.2024, a las 18:54 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 77,36 dólares, perdiendo unos -0,92 USD (-1,18%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega septiembre 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**