

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 13 de mayo de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- [#Datos 878.000 bpd: Producción petrolera venezolana subió solo 4.000 barriles diarios en abril](#)
- [Petroleras apuran el paso para obtener licencia de operación en Venezuela](#)
- [Venta de acciones de Citgo continuará por orden de la Corte de Delaware](#)
- [Corpoelec desconectará del SEN todas las granjas de minería de criptomonedas en el país](#)
- [Francisco Palmieri: "Es bastante grande la cantidad de solicitudes para licencias específicas"](#)
- [Venezuela y Rusia reafirman el compromiso mutuo de promover vías de cooperación bilateral](#)
- [Venezuela revisa acuerdos de cooperación y alianzas estratégicas con Cuba](#)
- [En Gaceta Oficial: Empresas pagarán 9% al nuevo Fondo de Pensiones](#)
- [Cambio oficial del día viernes 17 de mayo de 2024 cierra en Bs. 36,5717 el BCV.](#)

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- [El presidente de Petrobras se marcha abruptamente y Magda Chambriard es nombrada sucesora](#)
- [Exxon identifica 600 millones de barriles de reservas adicionales en proyectos sancionados en Guyana](#)
- [Argentina da por extinta la concesión a Total, PAE y Wintershall de área de hidrocarburos](#)
- [Directorio de Petroperú pide gestión privada ante crisis "extremadamente grave"](#)
- [Los descubrimientos de petróleo en Surinam alcanzan los 2.400 millones de barriles](#)
- [Postura firme: Ex embajador argentino afirma categóricamente que la Antártida no se puede explorar](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## **INTERNACIONALES**

- ⦿ Rusia y China esperan firmar pronto un acuerdo para la energía del gasoducto Siberia 2
- ⦿ Vladímir Putin ofrece a China energía asequible y ventajas para invertir en Rusia
- ⦿ El director ejecutivo de Gazprom viaja a Irán para hablar sobre petróleo, mientras Putin está en China
- ⦿ La producción de gas natural de China aumentó un 5% de enero a abril
- ⦿ Qatar cree que el mundo necesitará más proyectos de GNL después de 2030
- ⦿ Indonesia ofrece cinco bloques de petróleo y gas en la primera subasta para 2024
- ⦿ ADNOC contempla la expansión comercial de EE.UU. en un impulso estratégico global
- ⦿ Europa importa productos petrolíferos rusos a través de Turquía, eludiendo las sanciones
- ⦿ Eni busca escindir proyectos de petróleo y gas
- ⦿ Chevron se prepara para salir del Mar del Norte del Reino Unido

## **TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

- ⦿ Saudi Aramco firma memorandos de entendimiento con empresas estadounidenses para promover soluciones con bajas emisiones de carbono
- ⦿ Japón busca lograr un equilibrio entre seguridad energética y emisiones netas cero
- ⦿ Australia invertirá 15.000 millones de dólares en energía limpia durante la próxima década
- ⦿ Equinor compra participaciones en proyectos de litio de EE.UU.
- ⦿ Shell investigará el almacenamiento de CO2 en acuíferos bajo el Mar del Norte holandés

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

- ⦿ Señales económicas prometedoras impulsan los precios del petróleo hacia una ganancia semanal
- ⦿ La EIA revela las últimas previsiones de precios del gas Henry Hub

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados


**Viernes 17/05/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (junio y julio 2024)

	17/5/2024	Variación Semana anterior				17/5/2024	Variación Semana anterior			
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia		
WTI	80,06	1,80	2,3% ▲	Henry Hub		2,63	0,37	16,6% ▲		
Brent	83,98	1,19	1,4% ▲	Alberta NG		0,89	-0,07	-7,0% ▼		
Cesta OPEP	83,30	-1,00	-1,2% ▼	UK NBP		9,25	-0,21	-2,2% ▼		
Merey (1)	74,91	3,93	5,5%	Dutch TTF		9,65	-0,12	-1,2% ▼		
				JKM LNG		10,47	0,01	0,1% ▲		
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Colombia (2)		7,94	1,67	26,6% ▲		
Emisiones de CO2	70,69	-1,22	-1,7% ▼	Hydrix (H2)		73,69	-0,80	-1,1% ▼		

Viernes	17/5/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		jun-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU
Henry Hub	2,63	2,63	3,60	3,27	4,29	0,15	4,55% ▲
UK NBP	9,25	9,25	12,29	10,97	12,33	0,05	0,49% ▲
Dutch TTF	9,65	9,65	11,90	11,19	12,17	0,10	0,92% ▲
JKM LNG	10,47	10,47	13,26	11,86	13,39	0,17	1,39% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	80,06	80,06	75,51	73,09	71,21	0,14	0,19% ▲
Brent	83,98	83,98	81,29	78,93	76,50	1,21	1,53% ▲

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

- (1) Informe OPEP mayo 2024; referencia precio promedio abril 2024 vs. promedio marzo 2024  
 (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

### **#Datos 878.000 bpd: Producción petrolera venezolana subió solo 4.000 barriles diarios en abril**

Los datos de la producción petrolera venezolana muestran cierto estancamiento en lo que va de 2024, de acuerdo con el más reciente informe de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). Según el reporte del Ministerio de Petróleo, en abril Venezuela produjo un promedio de 878.000 barriles por día (bpd) apenas 4.000 bpd sobre la extracción de marzo, con un bombeo promedio al cierre del primer trimestre de 864.000 barriles diarios (bd). En comparación con la producción promedio de 2023, al primer trimestre de 2024 el alza de la producción petrolera nacional fue de 10,34% en términos relativos y de 81.000 barriles diarios en valores absolutos. Mientras tanto, las fuentes secundarias de la OPEP reportan cifras más bajas. En abril, la producción venezolana alcanzó los 809.000 barriles por día, 69.000 barriles menos que el bombeo contabilizado por el gobierno venezolano y un descenso de 13.000 bpd promedio en comparación con el mes anterior. De hecho, para las fuentes secundarias de la OPEP, la producción promedio del primer trimestre aumentó en un promedio de 68.000 barriles diarios frente a la extracción contabilizada por la organización en 2023, que alcanzó a 749.000 barriles por día. En abril, el crudo Merey de 16 grados API que sirve de referencia venezolana en la cesta OPEP promedió un precio de 74,91 dólares por barril, 5,5% por encima de la cotización de marzo. En 2024, el valor del barril del Merey 16 venezolano promedia 69,92 dólares, un aumento de 15,11% frente a la cotización del mismo período del año pasado.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/datos-878-000-bpd-produccion-petrolera-venezolana-subio-solo-4-000-barriles-diarios-en-abril/>

[Volver a Titulares](#)

### **Petroleras apuran el paso para obtener licencia de operación en Venezuela**

Las empresas petroleras extranjeras que operan en Venezuela, han comenzado una agitada carrera para obtener licencias que les permitan seguir operando en el país en medio de las sanciones que nuevamente ha aplicado Estados Unidos contra la actividad energética nacional. Empresas que quieren permanecer en Venezuela, como la española Repsol o la italiana ENI, encabezan la lista de compañías extranjeras que desean formalizar su situación para continuar con los contratos ya suscritos con el Estado venezolano. En

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

este proceso, cada proyecto requiere de una licencia individual, lo que complica la situación para las empresas interesadas que, no obstante, no están dispuestas a renunciar a su intención de seguir invirtiendo en el país. La premura de estas empresas, radica en que cualquier retraso en el proceso podría ponerlas en peligro de incumplir con las restricciones impuestas por Washington o de no poder cumplir con los compromisos contraídos con Venezuela. Las empresas interesadas solo tienen dos semanas para obtener esta licencia, si quieren seguir con las actividades en el país. Otras empresas que están tramitando licencias, son la india Reliance Industries y la colombiana Ecopetrol, mientras que la francesa Maurel y Prom SA, ya la obtuvo en días pasados.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petroleras-apuran-el-paso-para-obtener-licencia-de-operacion-en-venezuela/>  
[Volver a Titulares](#)

**Venta de acciones de Citgo continuará por orden de la Corte de Delaware**

José Ignacio Hernández, abogado especializado en derecho administrativo y constitucional, informó que, el proceso de venta de las acciones de la empresa Citgo Petroleum continuará. Por su parte, la Corte de Delaware, en Estados Unidos, indicó en redes sociales que negó las objeciones presentadas por Venezuela en la audiencia de este viernes 17 de mayo de 2024. La finalidad de la presentación ante el juzgado norteamericano era decidir qué hacer con los Bonos PDVSA 2020 y la resolución que se tomase pudiese «incidir en el juicio y en el destino de Citgo», según una publicación de Banca y Negocio. Hernández recordó que, en el mes de febrero de 2024, el máximo tribunal de Nueva York decidió a favor de PDVSA, al considerar que la Constitución de Venezuela «sí rige a los bonos. Todavía el caso no ha sido decidido por la Corte de Apelaciones». Explicó que aún faltan meses, quizás años, para tomar una decisión sobre el caso de los Bonos PDVSA 2020.

Fuente: <https://www.analitica.com/economia/venta-de-acciones-de-citgo-continuara-por-orden-de-la-corte-de-delaware/>  
[Volver a Titulares](#)

**Corpoelec desconectará del SEN todas las granjas de minería de criptomonedas en el país**

El Ministerio de Energía Eléctrica anunció el Plan Especial de Fiscalización de Cargas dirigido a los usuarios de alto consumo vinculados a la minería digital. «La finalidad es desconectar del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) todas las granjas de minería de criptomonedas en el país, evitando el alto impacto en la demanda, lo que permite seguir ofreciendo un servicio eficiente y confiable a todo el pueblo venezolano», señaló el ministerio en sus redes sociales. Sobre el plan de fiscalización, el Ministerio de Energía Eléctrica agregó que cuenta con el apoyo de la Corporación Eléctrica Nacional (Corpoelec) y el Ministerio Público. La información de los entes gubernamentales no detalla si los mineros podrían seguir operando con fuentes de energía alternas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/corpoelec-desconectara-del-sen-todas-las-granjas-de-mineria-de-criptomonedas-en-el-pais/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Francisco Palmieri: “Es bastante grande la cantidad de solicitudes para licencias específicas”**

La mirada del sector petrolero internacional que opera en Venezuela está puesta en la decisión que tomó la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro de los Estados Unidos (OFAC) el próximo 31 de mayo cuando vence la Licencia General N° 44A. Se habla de una 44B pero las señales que provienen desde Washington apuntan más a lo que llaman licencias específicas o particulares. El jefe de la misión de la Oficina Externas de los Estados Unidos, Francisco Palmieri, en una entrevista de 10 minutos, reiteró su mensaje que cualquier decisión en materia de sanciones y licencias para el sector de los hidrocarburos venezolano o mantener negocios con Petróleos de Venezuela está sujeta a que el próximo 28 de julio se den elecciones libres y democráticas.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/francisco-palmieri-%E2%80%99Ces-bastante-grande-la-cantidad-de-solicitudes-para-licencias>

[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela y Rusia reafirman el compromiso mutuo de promover vías de cooperación bilateral**

Venezuela y Rusia ratificaron el 13 de mayo, durante un encuentro entre autoridades de ambas naciones, su compromiso con promover vías de cooperación bilateral. El encuentro, explicó Gil, tuvo el objetivo de «fortalecer la amistad y continuar promoviendo vías de cooperación basadas en el beneficio mutuo». Según cifras oficiales, ambas naciones han suscrito más de 340 instrumentos de cooperación en los últimos 20 años en diversas áreas. En marzo pasado, Venezuela celebró el 79 aniversario de sus «sólidas relaciones» diplomáticas con Rusia, establecidas en 1945, que se estrecharon con la llegada del chavismo al poder en el país caribeño, en 1999. Recientemente, Maduro aseguró que seguirá unido a su homólogo ruso -quien asumió este mes su quinto mandato al frente del Kremlin- para seguir avanzando hacia un «mundo multipolar».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-rusia-reafirman-el-compromiso-mutuo-de-promover-vias-de-cooperacion-bilateral/>

[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela revisa acuerdos de cooperación y alianzas estratégicas con Cuba**

La visita oficial a Cuba del canciller de Venezuela, Yván Gil, comenzó con un encuentro con su homólogo Bruno Rodríguez, para revisar los acuerdos de cooperación y alianzas estratégicas entre los dos países. El diplomático venezolano afirmó en el encuentro en La Habana que el presidente cubano, Miguel Díaz-Canel, «está dando una batalla interna y externa por la construcción del socialismo en un escenario internacional cada vez más complejo y difícil». En tanto, el ministro cubano de Relaciones Exteriores reiteró «la solidaridad invariable» hacia su estrecho aliado político regional. «Sentimos que esta también es una ocasión especial para expresarles el pleno apoyo y la solidaridad invariable de nuestro pueblo y Estado», comentó Rodríguez. Momentos después de la reunión, el canciller cubano escribió en la red social X que estaba «encantado» de recibir al «querido amigo» Yvan Gil, y subrayó que: «ningún bloqueo podrá acabar con la entrañable e histórica hermandad de los pueblos de Bolívar y Martí, de Fidel y Chávez».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-revisa-acuerdos-de-cooperacion-y-alianzas-estrategicas-con-cuba/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### En Gaceta Oficial: Empresas pagarán 9% al nuevo Fondo de Pensiones

El Ejecutivo nacional fijó la tasa que regirá sobre el ingreso integral indexado. El monto que deberán pagar las empresas al Nuevo Fondo de Pensiones es de 9%. Según el Decreto 4952, de fecha 16 de mayo, de la Ley de Protección de las Pensiones de Seguridad Social, el Ejecutivo establece que este será el porcentaje de la cuota de contribución del total de los pagos realizados a los trabajadores. En el decreto también se establece que quedan exonerados del pago de esta contribución los emprendimientos que estén debidamente registrados ante el Registro de Nacional de Emprendimientos (RNE). Al respecto, se indica que “los beneficiarios de la exoneración prevista en este Decreto no estarán sujetos al deber formal de declarar los pagos realizados a las trabajadoras y trabajadores, durante la vigencia del beneficio”. Este decreto, el 4952, entrará en vigencia a partir de su publicación en la Gaceta Oficial 42.880.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/en-gaceta-oficial-empresas-pagaran-9-al-nuevo-fondo-de-pensiones/>

[Volver a Titulares](#)

### Cambio oficial del día viernes 17 de mayo de 2024 cierra en Bs. 36,5717 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día viernes 17-05-2024, los resultados son:



**BANCO CENTRAL DE VENEZUELA**

**Tipo de Cambio de Referencia**

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado resultante de las operaciones diarias de las mesas de cambio activas de las instituciones bancarias participantes.

€	Bs / EUR	39,75782650
¥	Bs / CNY	5,06414002
₺	Bs / TRY	1,13569160
₽	Bs / RUB	0,40194114
\$	Bs / USD	36,57170000

Fecha Valor: Lunes, 20 de Mayo 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve)
[@bcv.org.ve](https://twitter.com/bcv.org.ve)
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central De Venezuela](https://www.facebook.com/Banco Central De Venezuela)
<https://t.me/bcvbcv>

Indicador	Cierre Ant	16/05/2024	
Dólar oficial	36,6042	36,6265	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	54.825,70	62.680,67	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	67,80%	64,91%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	92.745	95.533	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	89%	87%	▼

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

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **El presidente de Petrobras se marcha abruptamente y Magda Chambriard es nombrada sucesora**

Petrobras, el gigante petrolero brasileño, hizo un repentino anuncio el martes por la tarde sobre la salida de Jean Paul Prates de su cargo de CEO. La empresa informó en un comunicado que había recibido una solicitud del propio Prates para la terminación anticipada de su mandato, para ser considerada por el Consejo de Administración de forma negociada. Durante meses, Prates había estado enredado en una lucha de poder con el Ministro de Minas y Energía, Alexandre Silveira, por diferentes puntos de vista sobre la dirección estratégica de Petrobras.. Magda Chambriard, exdirectora de la Agencia Nacional del Petróleo de Brasil de 2012 a 2016 durante el gobierno de Dilma Rousseff, ha sido nombrada sucesora de Prates. Este nombramiento sugiere un movimiento hacia una alineación más estrecha entre el gobierno y Petrobras, un hecho al que los inversores han reaccionado negativamente. La salida de Prates llega inmediatamente después de los resultados del primer trimestre de la compañía, con una caída de las ganancias netas a R\$ 23.700 millones (US\$ 4.800 millones), un 38% menos con respecto al año anterior. Prates asumió el cargo de director general en enero del año pasado, tras la renuncia del anterior director general, Caio Mário Paes de Andrade.

Fuente 1: <https://oilnow.gy/featured/petrobras-ceo-abruptly-departs-magda-chambriard-named-successor/>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Lula-Pressures-New-Petrobras-CEO-to-Accelerate-Refinery-and-Gas-Investments.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Exxon identifica 600 millones de barriles de reservas adicionales en proyectos sancionados en Guyana**

ExxonMobil Guyana ha aumentado su estimación de reservas en sus proyectos de desarrollo del Bloque Stabroek en 600 millones de barriles, además de las estimaciones anunciadas cuando los proyectos fueron sancionados. "Revisamos las reservas de cada proyecto cada año y hacemos ajustes basados en los resultados de la perforación (por ejemplo, yacimiento previamente no penetrado identificado por la broca) y el rendimiento del yacimiento (que puede causar que las reservas aumenten o disminuyan)", dijo la compañía a OilNOW en un Comentario del 14 de mayo, considerando que tales revisiones son una práctica normal de la industria. Alistair Routledge, presidente de Exxon en Guyana, dijo durante una conferencia de prensa el 30 de abril que se han comprometido 4.800 millones de barriles para los seis proyectos. Si bien los comunicados iniciales de Exxon cuando estos proyectos fueron sancionados indican un total combinado de aproximadamente 4,2 mil millones de barriles, Exxon confirmó que el comentario de Routledge "refleja un aumento general de 600 millones (o 600 millones de barriles) de reservas adicionales identificadas desde que se aprobaron los proyectos". Espera superar los 500 millones de barriles para fin de año. Se espera que los proyectos Yellowtail, Uaru y Whiptail aumenten la tasa de producción de petróleo cuando comiencen en 2025, 2026 y 2027.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/exxon-identifies-600-million-barrels-of-additional-reserves-in-sanctioned-guyana-projects/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Argentina da por extinta la concesión a Total, PAE y Wintershall de área de hidrocarburos**

El Gobierno de Argentina dio por extinta la concesión de un área 'offshore' (costas afuera) de explotación de hidrocarburos que estaba en manos de la petrolera francesa Total, una subsidiaria de la argentina Pan American Energy (PAE) y la alemana Wintershall. Mediante una resolución de la Secretaría de Energía publicada el 17 de mayo en el Boletín Oficial, se declaró la extinción de la concesión de explotación del área denominada Spica, ubicada en la Cuenca Austral, en aguas del Atlántico dentro de la sureña provincia argentina de Tierra del Fuego. De este modo, el área, que había sido entregada en concesión en 1997, es revertida al Estado argentino. En junio de 2021 las empresas habían solicitado una prórroga de la concesión por el plazo de diez años, pero luego desistieron de ese pedido, y finalmente el contrato venció en julio de 2022. Por ello, la Secretaría de Energía determinó que corresponde declarar la extinción de la concesión de explotación del área Spica y su consecuente reversión al Estado argentino.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/argentina-da-por-extinta-la-concesion-a-total-pae-y-wintershall-de-area-de-hidrocarburos/>

[Volver a Titulares](#)

### **Directorio de Petroperú pide gestión privada ante crisis "extremadamente grave"**

El directorio de la estatal Petroperú planteó el 13 de mayo que se instale una «gestión privada» en la administración de la compañía, como «la mejor opción para lograr el regreso a la autosostenibilidad financiera» de la empresa, dado que atraviesa condiciones financieras «extremadamente graves» por las que requiere actualmente de unos 2.200 millones de dólares. A través de un comunicado, el directorio de Petroperú atribuyó la crisis financiera, que proyecta una reducción de ventas del 30 % respecto al 2022 y pérdidas superiores al 164 % del 2022, al fuerte endeudamiento para la construcción de la nueva refinería de Talara, que «casi triplicó su costo» en el tiempo. En las actuales circunstancias de un Petroperú con gobernanza y gestión empresarial «expuesta a los usuales apetitos políticos, sería irresponsable y un acto de inmoralidad» solicitar mayor financiamiento del Estado, indicó el directorio.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/directorio-de-petroperu-pide-gestion-privada-ante-crisis-extremadamente-grave/>

[Volver a Titulares](#)

### **Los descubrimientos de petróleo en Surinam alcanzan los 2.400 millones de barriles**

Los descubrimientos de petróleo crudo en Surinam han abierto el acceso a unos 2.400 millones de barriles en reservas, estimaron los analistas de Wood Mackenzie . La consultora también informó que la nación sudamericana posee alrededor de 12,5 billones de pies cúbicos en reservas de gas natural. El proyecto más cercano a la producción comercial es un descubrimiento realizado por Petronas con su socio Exxon en dos bloques de Surinam. Según Wood Mackenzie, la producción podría comenzar a un ritmo de procesamiento diario de 100.000 barriles. También hay otros descubrimientos en el país que fueron realizados por TotalEnergies y APA Corp que avanzan hacia la sanción. Se espera que TotalEnergies tome la decisión final de inversión en su proyecto, en el Bloque 58, a finales de este año, con la mirada puesta en el inicio de la producción en 2028. Surinam es a menudo visto como un candidato para repetir el auge petrolero de Guyana, ya que los dos países vecinos comparten una cuenca de hidrocarburos. Sin embargo, los esfuerzos de

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

exploración han llevado más tiempo en Surinam y el colosal éxito de Exxon con el bloque Stabroek y su docena de descubrimientos aún no se ha replicado en el vecino de Guyana.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Suriname-Oil-Discoveries-Hit-24-Billion-Barrels.html>

[Volver a Titulares](#)

**Postura firme: Ex embajador argentino afirma categóricamente que la Antártida no se puede explorar**

Tras la noticia del descubrimiento de una mega reserva de petróleo en el mencionado lugar, el ex embajador argentino ante Estados Unidos, China, Brasil y la Unión Europea, Diego Guelar, negó que Rusia pueda explorar la zona, teniendo en cuenta que se trata de un área en disputa entre Argentina, el Reino Unido y Chile. «Categóricamente, no es posible explorar en la Antártida Argentina, mientras esté vigente el Tratado Antártico», aseguró el ex embajador argentino ante Estados Unidos, China, Brasil y la Unión Europea, Diego Guelar. Rusia anunció recientemente que descubrió una reserva de petróleo y gas en territorio antártico en disputa, que contiene el equivalente a 511 mil millones de barriles de petróleo, 10 veces la producción del Mar del Norte en los últimos 50 años. Ahora bien, hay un Tratado Antártico que fue firmado en 1959 por Argentina, Australia, Bélgica, Chile, Estados Unidos, Francia, Japón, Noruega, Nueva Zelanda, Reino Unido, Rusia y la Unión Sudafricana, que en su primer artículo establece que «la Antártida se utilizará exclusivamente con fines pacíficos». Entre otras cosas, el Tratado prohíbe todas las medidas de carácter militar, tales como el establecimiento de bases y fortificaciones militares, la realización de maniobras militares, así como los ensayos de todo tipo de armas.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/postura-firme-ex-embajador-argentino-afirma-categoricamente-que-la-antartida-no-se-puede-explorar/>

[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

**Rusia y China esperan firmar pronto un acuerdo para la energía del gasoducto Siberia 2**

Rusia y China esperan finalizar pronto los trabajos preliminares sobre el enlace de gas natural Siberia 2 y firmar un acuerdo sobre la construcción del gasoducto, dijo esta semana en China el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak. "Tenemos la intención de finalizar la revisión del proyecto y firmar pronto el acuerdo para construir el gasoducto con una capacidad de 50 mil millones de metros cúbicos de gas a través de Mongolia", dijo Novak a la televisión rusa, según informó la agencia de noticias Interfax. Rusia y China también planean "otros proyectos nuevos", dijo Novak, el principal negociador energético de Rusia con la OPEP, durante una visita a China acompañando a Vladimir Putin. El presidente ruso se reunió con el líder chino Xi Jinping esta semana mientras los dos países están forjando vínculos más estrechos para contrarrestar a Estados Unidos y Occidente. La visita oficial a China fue el primer viaje al extranjero de Putin desde que prestó juramento para un quinto mandato presidencial a principios de este mes. Rusia apuesta por vender mayores volúmenes de productos energéticos a China después de perder a Europa como mercado clave de exportación de petróleo tras la guerra de Putin en Ucrania. El gasoducto Power of Siberia 2 ha sido tema de discusión entre Rusia y China durante años, pero no se han logrado avances. Actualmente, Rusia suministra gas por gasoducto a

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

China a través del gasoducto “Power of Siberia”, uno de los proyectos más grandes completados recientemente por Gazprom y el primer conducto de gas ruso a China. Ahora se habla del “Power of Siberia 2”, pero las negociaciones entre Rusia y China no han avanzado mucho. Aún no se ha llegado a un acuerdo sobre este proyecto debido a algunos puntos conflictivos, incluidos los precios a los que Gazprom entregará el gas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-and-China-Expect-to-Sign-a-Deal-for-Power-of-Siberia-2-Pipeline-Soon.html>

**Vladimir Putin ofrece a China energía asequible y ventajas para invertir en Rusia**

El presidente ruso, Vladimir Putin, ofreció este viernes a China la capacidad de abastecerla con energía asequible, además de otorgar a las empresas del gigante asiático un entorno con ventajas para invertir en territorio ruso. «Rusia está preparada y es capaz de abastecer de forma ininterrumpida y fiable a la economía, las empresas, las ciudades y los pueblos chinos con energía, luz y calor asequibles y respetuosos con el medio ambiente», declaró Putin en su discurso de apertura en la ceremonia inaugural de la octava EXPO Rusia-China en la ciudad de Harbin (Heilongjiang, norte). El mandatario ruso también destacó que la alianza entre ambos países en el sector, la cual consideró un “apoyo confiable para el mercado energético mundial”, seguirá creciendo en el futuro. En el aspecto empresarial, Putin afirmó que “no solo aprecia” el interés de las empresas chinas de producir en Rusia, sino que también ofrecerán a los inversores “ventajas económicas, asistencia y apoyo”, además del uso de la tecnología del país y el acceso a su “personal altamente cualificado”. Asimismo, el presidente ruso volvió a subrayar los éxitos de las relaciones comerciales entre Moscú y Pekín, en un momento en el que ambos países son objeto de sanciones económicas y aranceles impuestos por terceros, con motivo de la Guerra de Ucrania para los primeros, y con fines comerciales los segundos.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/vladimir-putin-ofrece-a-china-energia-asequible-y-ventajas-para-invertir-en-rusia/>  
[Volver a Titulares](#)

**El director ejecutivo de Gazprom viaja a Irán para hablar sobre petróleo, mientras Putin está en China**

El director ejecutivo del gigante gasístico estatal ruso Gazprom llegó a Irán el miércoles con la delegación en lo que se ha descrito como una “visita de trabajo con funcionarios iraníes de alto nivel, incluido el ministro de petróleo del país”, informa Reuters. El director ejecutivo de Gazprom, Alexei Miller, está de visita en Irán al mismo tiempo que el presidente ruso, Vladimir Putin, visita China para mantener conversaciones de alto nivel. En diciembre pasado, Moscú dijo que estaba acelerando el trabajo sobre un “nuevo e importante acuerdo interestatal”, describiendo el proyecto como en “un alto nivel de preparación”, según Reuters. En lo que respecta a Putin en China, entre otras cosas, Moscú y Teherán también están en conversaciones para la construcción de un gasoducto, el Power of Siberia-2, que sería capaz de transportar 50 mil millones de metros cúbicos de gas al año desde Rusia a China, vía Mongolia. Las conversaciones de alto nivel se producen en un momento en que Gazprom, la mayor compañía de gas natural del mundo, sufre el impacto de las sanciones occidentales. Para 2023, Gazprom informó una pérdida neta de casi 7 mil millones de dólares, lo que representa su primera pérdida en más de dos décadas debido a la grave reducción del comercio de gas con

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

Europa y la pérdida de los gasoductos Nord Stream. Si bien el vínculo Power of Siberia con China está alcanzando gradualmente su capacidad nominal, no puede compensar completamente la caída de la demanda europea de gas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Gazprom-CEO-In-Iran-to-Talk-Oil-While-Putin-is-in-China.html>

[Volver a Titulares](#)

**La producción de gas natural de China aumentó un 5% de enero a abril**

La producción de gas natural de China aumentó un 5% durante los primeros cuatro meses del año hasta 83 mil millones de metros cúbicos, informó hoy la Oficina Nacional de Estadísticas del país. Sólo en abril la producción aumentó un 3,2%, hasta 19,8 mil millones de metros cúbicos, según informó el servicio de estadísticas. Mientras tanto, las importaciones de gas natural aumentaron aún más, un 20,7% interanual, hasta 43 millones de toneladas. A principios de esta semana, un ejecutivo de PetroChina predijo que las importaciones de GNL de China por sí solas podrían superar el récord del año pasado en 2024, aumentando entre un 9 y un 12 % con respecto a los 71,2 millones de toneladas métricas de 2023. El país ya ha aumentado sus importaciones de gas natural y también de carbón en los primeros cuatro meses a precios más bajos, mientras busca acumular combustible para las centrales eléctricas antes del verano. Durante el período, los precios internacionales estuvieron a la mitad de los niveles del año pasado, estimulando una mayor demanda. Mientras tanto, la producción nacional también seguirá expandiéndose. En 2023, la producción de gas natural en China aumentó a 230 mil millones de metros cúbicos, de los cuales el llamado gas no convencional, incluido el esquisto, el metano de yacimientos de carbón y los hidratos de gas natural, representó 96 mil millones de metros cúbicos. Los no convencionales representaron el 43% de la producción total de gas de China, lo que resalta la importancia de desarrollar dichos recursos y el progreso de los productores chinos para hacerlo posible.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chinas-Natural-Gas-Production-Increased-by-5-From-January-to-April.html>

[Volver a Titulares](#)

**Qatar cree que el mundo necesitará más proyectos de GNL después de 2030**

El gas natural en el suministro de energía no irá a ninguna parte y su demanda solo aumentará con el crecimiento de las economías y la población mundial, lo que requerirá que se pongan en funcionamiento proyectos adicionales de GNL después de 2030, dijo el ministro de energía de uno de los mayores exportadores de GNL, Qatar. Miércoles. "Todo el mundo está tratando de reducir la inflación, por lo que si tenemos un crecimiento económico razonable en el futuro, creo que veremos que toda la oferta y la demanda se pondrán al día y será necesaria otra fase de desarrollo del gas en la década de 2030.]", dijo Saad Sherida Al-Kaabi, ministro de Energía de Qatar y presidente y director ejecutivo de QatarEnergy, en el Foro Económico de Qatar en Doha. Qatar, que actualmente está trabajando en enormes proyectos de expansión de GNL, espera firmar contratos adicionales a largo plazo para suministrar el combustible súper frío con una demanda creciente en Asia y Europa, dijo Al-Kaabi en el foro, según informó The National. "Si nos fijamos en la expectativa de tener entre 1.500 y 2.000 millones de personas más en los próximos 30 años, eso significa que necesitaremos más energía, más potencia e incluso más petroquímicos para los materiales que utilizamos

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

todos los días. También debemos ser justos con esa población y asegurarnos de que tengan acceso a energía a un precio razonable, dijo Al-Kaabi.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Qatar-Believes-The-World-Will-Need-More-LNG-Projects-after-2030.html>

[Volver a Titulares](#)

**Indonesia ofrece cinco bloques de petróleo y gas en la primera subasta para 2024**

Indonesia ha ofrecido cinco bloques de petróleo y gas terrestres y marinos en su primera licitación del año en medio de esfuerzos por revertir una prolongada caída de la producción. Indonesia solía ser un exportador neto de petróleo, pero esto ha cambiado a medida que el agotamiento natural y la insuficiente exploración nueva se han combinado para reducir su producción de hidrocarburos. Como resultado, la tasa de producción de petróleo ha ido disminuyendo, a una tasa anual promedio del 11%, según la Administración de Comercio Internacional de Estados Unidos. "Para satisfacer la demanda de petróleo y gas, Indonesia actualmente está centrando sus esfuerzos en explorar cuencas de petróleo y gas, considerando que Indonesia todavía tiene abundantes reservas de petróleo y gas sin explotar", dijo el ministro de energía del país, Arifin Tasrif, citado por Reuters, comentando la noticia sobre la nueva licitación. Indonesia tiene 128 cuencas con recursos de petróleo y gas. De ellos, 68 aún no han sido utilizados para exploración, según Tasrif. A principios de este año, un funcionario del gobierno dijo que había planes para ofrecer un total de 10 bloques de exploración en 2024. La primera licitación del año incluyó un bloque terrestre en Kalimantan Oriental que contiene aproximadamente 1,1 billones de pies cúbicos de gas natural, así como bloques en Andaman Central con recursos estimados en 100 millones de barriles de crudo y 500 mil millones de pies cúbicos de gas natural. La licitación también incluye un conjunto de bloques en Sulawesi, tanto terrestres como marinos, que contienen unos 850 millones de barriles de petróleo y 4,7 billones de pies cúbicos de gas, según el Ministerio de Energía. Indonesia tiene reservas de petróleo crudo estimadas en unos 2.270 millones de barriles a partir de 2022 y reservas de gas natural de 36,34 billones de pies cúbicos a partir del mismo año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Indonesia-Offers-Five-Oil-and-Gas-Blocks-in-First-Auction-for-2024.html>

[Volver a Titulares](#)

**ADNOC contempla la expansión comercial de EE. UU. en un impulso estratégico global**

Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) está preparada para establecer una mesa de operaciones en los Estados Unidos, lo que marca un paso significativo en su expansión global estratégica. Fuentes con conocimiento del plan revelaron a Reuters que el gigante del petróleo y el gas respaldado por los Emiratos Árabes Unidos está buscando activamente comerciantes de energía de alto nivel para encabezar esta iniciativa. La medida se alinea con el objetivo más amplio de ADNOC de diversificar los flujos de ingresos más allá de su base tradicional en el Golfo. Desde 2018, ADNOC ha estado intensificando sus operaciones comerciales y este último esfuerzo es una continuación de esa estrategia. La compañía aún no ha hecho una declaración oficial sobre estos planes y las fuentes indicaron que los detalles aún están sujetos a cambios. El negocio comercial de ADNOC se divide en dos divisiones principales: ADNOC Trading, que se centra en el petróleo crudo, y ADNOC Global Trading, una empresa conjunta con la italiana Eni y la austriaca OMV, que

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

maneja productos refinados. Este enfoque de doble estructura ha sido fundamental para los esfuerzos de ADNOC por mejorar su presencia en el mercado global.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/ADNOC-Eyes-US-Trading-Expansion-in-Strategic-Global-Push.html>

[Volver a Titulares](#)

**Europa importa productos petrolíferos rusos a través de Turquía, eludiendo las sanciones**

Un informe reciente del Centro de Investigación sobre Energía y Aire Limpio (CREA) y el Centro para el Estudio de la Democracia (CSD) revela que la Unión Europea (UE) ha importado productos petrolíferos por valor de 3.000 millones de euros desde puertos turcos que manejan predominantemente Petróleo ruso: puertos que no tienen centros de refinación. Este comercio ha eludido efectivamente las sanciones de la UE y el G7 a los productos petrolíferos rusos. Desde la implementación de la prohibición de productos petrolíferos de la UE/G7 el 5 de febrero de 2023 hasta finales de febrero de 2024, la UE ha obtenido 5,16 millones de toneladas de productos petrolíferos valorados en 3.100 millones de euros de los puertos turcos de Ceyhan, Marmara Ereğlisi. y Mersin. Estos puertos, que carecían de capacidad de refinación, importaron el 86% de sus productos petrolíferos de Rusia durante este período, lo que convirtió a Turquía en un importante centro de reexportación. Las importaciones turcas de petróleo ruso casi se han quintuplicado en la última década. En 2023, Turquía se convirtió en el mayor comprador mundial de productos petrolíferos rusos, importando el 18% de las exportaciones totales de Rusia. Esta dependencia ha aumentado del 52% en 2022 al 72% en 2023, lo que indica una dependencia cada vez más profunda de los productos refinados rusos como el diésel, el gasóleo y el combustible para aviones. Las investigaciones de CREA y CSD sugieren que las entidades europeas pueden haber estado importando productos petroleros rusos que se mezclan o se reexportan desde terminales de almacenamiento turcas. Un ejemplo citado es la terminal petrolera Toros Ceyhan, que recibió 26.923 toneladas de gasóleo de Novorossiysk en mayo de 2023 y posteriormente envió un volumen similar a la refinería Corinth del Ministerio de Salud de Grecia. Este comercio aprovecha las lagunas legales, lo que permite que productos mezclados de petróleo ruso entren en la UE.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europe-Imports-Russian-Oil-Products-via-Turkey-Skirting-Sanctions.html>

[Volver a Titulares](#)

**Eni busca escindir proyectos de petróleo y gas**

Eni está considerando escindir algunas participaciones en proyectos de petróleo y gas en Asia y África para tener socios para su desarrollo y al mismo tiempo reservar más dinero para proyectos de energía con bajas emisiones de carbono, dijeron a Reuters fuentes de la importante empresa italiana. Durante años, Eni ha adoptado un enfoque diferente hacia el desarrollo de energía convencional y verde, a diferencia de otras grandes empresas internacionales de petróleo y gas. La importante italiana está desinvirtiendo o creando empresas conjuntas para operar activos de petróleo y gas a nivel internacional, al tiempo que agrupa algunas iniciativas y proyectos bajos en carbono en empresas separadas. La clave para estas escisiones y la llamada "estrategia satélite" son los balances separados de las empresas. "El modelo satelital es un enfoque que hemos construido para tener fuentes de financiamiento adicionales para mantener unida la necesidad de satisfacer la demanda de productos tradicionales, al mismo tiempo que desarrollamos productos nuevos y

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

más ecológicos", dijo a Reuters el director financiero de Eni, Francesco Gattei. Por ejemplo, Eni acordó a finales del año pasado vender una participación del 9% en su unidad de energía baja en carbono Plenitude, lo que valora el negocio en alrededor de 10.800 millones de dólares (10.000 millones de euros). Plenitude participa activamente en el mercado de generación de energía, incluidas las fuentes de energía renovables, la venta de energía y soluciones energéticas, y una extensa red de puntos de carga de vehículos eléctricos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Eni-Looks-to-Spin-Off-Oil-and-Gas-Projects.html>

[Volver a Titulares](#)

**Chevron se prepara para salir del Mar del Norte del Reino Unido**

Chevron se está preparando para lanzar un proceso de venta para deshacerse de todas sus operaciones restantes en el Mar del Norte del Reino Unido mientras busca centrarse en los activos más rentables de su cartera y finalizar la adquisición de Hess Corporation por 53.000 millones de dólares. Con la desinversión prevista de sus activos en el Reino Unido, Chevron saldría de la cuenca después de 55 años, dijo el jueves la supergrande estadounidense a Reuters en un comunicado, confirmando los planes. Chevron, que ha estado activa en el Mar del Norte del Reino Unido durante más de 55 años, posee una participación operativa no operada del 19,4% en Clair Field y activos asociados, uno de los campos de petróleo y gas más grandes en alta mar del Reino Unido. Chevron también tiene una pequeña participación en la terminal petrolera de Sullom Voe en las Islas Shetland, que también se pondrá a la venta, así como intereses en el sistema de oleoductos SIRGE de Ninian conectado con Sullom Voe, dijo la gran empresa estadounidense a Reuters. Se espera que Chevron lance el proceso para vender sus activos restantes en el Reino Unido el próximo mes, y se espera que recauden hasta mil millones de dólares excluyendo beneficios fiscales, dijeron a Reuters fuentes de la industria. Hace seis años, la importante empresa estadounidense abandonó su único activo en el extranjero, cuando los gigantes energéticos internacionales comenzaron a reorganizar sus carteras. Chevron ha llevado a cabo otra revisión de su cartera global y aparentemente ha llegado a la conclusión de que sus activos en el Reino Unido ya no son fundamentales para su estrategia de desarrollo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chevron-Set-to-Exit-UK-North-Sea.html>

[Volver a Titulares](#)

**TRANSICIÓN ENERGÉTICA****Saudi Aramco firma memorandos de entendimiento con empresas estadounidenses para promover soluciones con bajas emisiones de carbono**

En un movimiento estratégico para reforzar su compromiso con la energía sostenible, Saudi Aramco (2223.SE) ha firmado tres importantes memorandos de entendimiento (MOU) con las empresas estadounidenses Aeroseal, Spiritus y Rondo. Los acuerdos tienen como objetivo explorar y desarrollar soluciones energéticas con bajas emisiones de carbono, como se detalla en un comunicado oficial publicado el viernes. El MOU con Aeroseal, un proveedor de soluciones de eficiencia energética, se centra en el despliegue y comercialización de su tecnología innovadora diseñada para mejorar la eficiencia de los gasoductos, especializándose en soluciones de mitigación de fugas. Aeroseal se promociona como un

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

innovador líder en tecnología climática que se especializa en reducir las emisiones de GEI mediante la reducción del consumo de energía en los edificios mediante el sellado de fugas de aire.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Saudi-Aramco-Signs-MOUs-with-US-Firms-to-Advance-Lower-Carbon-Solutions.html>

[Volver a Titulares](#)

**Japón busca lograr un equilibrio entre seguridad energética y emisiones netas cero**

Japón, pobre en recursos, está iniciando las discusiones sobre política energética más importantes en su historia posterior a la Segunda Guerra Mundial, con el objetivo de lograr un equilibrio entre la necesidad de aumentar su seguridad energética con fuentes convencionales y su promesa de convertirse en una economía neta cero para 2050. El Ministerio de Industria de uno de los países más industrializados del mundo, que importa casi todos los productos que consume, inició el miércoles debates formales sobre su futura política energética. En medio de la crisis energética de 2022, que provocó precios récord del gas natural, Japón volvió a la energía nuclear, con el objetivo de aumentar su seguridad energética con la producción nacional de energía.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japan-Looks-To-Strike-A-Balance-Between-Energy-Security-and-Net-Zero.html>

[Volver a Titulares](#)

**Australia invertirá 15.000 millones de dólares en energía limpia durante la próxima década**

Australia planea invertir hasta 15 mil millones de dólares (22,7 mil millones de dólares australianos) durante la próxima década para convertirse en una superpotencia de energía renovable e impulsar su economía interna de minerales críticos, dijo el martes el gobierno laborista del país. El gabinete dio a conocer hoy un plan Future Made in Australia para generar nuevos empleos y oportunidades y "ayudar a Australia a tener éxito y seguir siendo una parte indispensable de la economía global mientras el mundo atraviesa la mayor transformación desde la revolución industrial". El Presupuesto 2024-25 invertirá el equivalente a 15 mil millones de dólares durante una década para impulsar la generación de energía limpia y facilitar la inversión del sector privado en soluciones energéticas bajas en carbono. Australia asignará fondos para apoyar tecnologías innovadoras, incluidos metales ecológicos, baterías y combustibles líquidos con bajas emisiones de carbono. El nuevo plan también introduce un incentivo fiscal a la producción de hidrógeno y un incentivo fiscal a la producción de minerales críticos. El gobierno también ha destinado fondos a una estrategia nacional de hidrógeno para convertir a Australia en un líder mundial en hidrógeno para 2030. El año pasado, Australia asignó 1.320 millones de dólares (2.000 millones de dólares australianos) en el presupuesto 2023-24 para acelerar proyectos de hidrógeno renovable a gran escala, con el objetivo de convertirse en líder mundial en la producción de hidrógeno verde .

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Australia-to-Invest-15-Billion-in-Clean-Energy-Over-the-Next-Decade.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Equinor compra participaciones en proyectos de litio de EE.UU.**

Equinor ASA está adquiriendo participaciones en dos empresas de proyectos de litio en EE. UU. en un intento por invertir más en la transición energética. Equinor dijo en un comunicado de prensa que celebró un acuerdo con Standard Lithium Ltd para adquirir una participación del 45 por ciento en dos empresas de proyectos de litio en el suroeste de Arkansas y el este de Texas. Según los términos del acuerdo, Equinor "compensará a Standard Lithium por 30 millones de dólares en costos pasados netos de la participación adquirida y llevará el CAPEX de Standard Lithium de 33 millones de dólares para hacer avanzar los activos hacia una posible decisión final de inversión", según el comunicado. Equinor señaló que realizará pagos por hitos de hasta 70 millones de dólares en total a Standard Lithium si se toma una decisión final de inversión. Standard Lithium y Equinor poseerán respectivamente el 55 y el 45 por ciento de las dos empresas del proyecto, y Standard Lithium conservará la operación. Equinor apoyará al operador con competencias básicas, como capacidades de ejecución de proyectos y del subsuelo.

Fuente: [https://www.rigzone.com/news/equinor\\_buys\\_stakes\\_in\\_usa\\_lithium\\_projects-09-may-2024-176692-article/](https://www.rigzone.com/news/equinor_buys_stakes_in_usa_lithium_projects-09-may-2024-176692-article/)

[Volver a Titulares](#)

### **Shell investigará el almacenamiento de CO2 en acuíferos bajo el Mar del Norte holandés**

Shell Países Bajos Offshore Carbon Storage NL (SOCS NL) recibió un permiso de exploración del Ministerio de Asuntos Económicos y Clima de los Países Bajos para investigar la posibilidad de almacenar dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) en acuíferos salinos bajo el Mar del Norte como complemento al almacenamiento de CO<sub>2</sub> (CCS) en yacimientos de gas vacíos en los Países Bajos. La licencia de exploración de 1.500 kilómetros cuadrados se encuentra a unos 15 kilómetros de la costa holandesa, cerca de Maasvlakte. SOCS NL tiene previsto investigar el almacenamiento de CO<sub>2</sub> en acuíferos de la parte holandesa del Mar del Norte para ayudar a comprender los costes y desarrollar la experiencia de los Países Bajos. Shell está aplicando actualmente el almacenamiento de CO<sub>2</sub> en capas de agua salada en Canadá, Noruega y Australia. Actualmente, los Países Bajos están trabajando en el desarrollo de infraestructuras para transportar el CO<sub>2</sub> capturado a través de Porthos, Aramis y el corredor del delta del Rin, entre otros.

Fuente: <https://www.ogj.com/energy-transition/article/55039271/shell-to-research-co2-storage-in-aquifers-under-dutch-north-sea>

[Volver a Titulares](#)

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

### **Señales económicas prometedoras impulsan los precios del petróleo hacia una ganancia semanal**

Los precios del petróleo crudo estaban subiendo hoy, preparándose para una ganancia semanal ante las señales de una fuerte demanda provenientes de informes económicos en mercados clave. Si la semana termina con una ganancia general, sería la primera en tres semanas, según Reuters. "Los precios del crudo WTI parecen haber encontrado un piso/soporte a corto plazo en alrededor de US\$78,40/barril después de una caída de más del 9% desde el 26 de abril la semana pasada debido a varios factores alentadores, como dos semanas consecutivas de caída del crudo estadounidense. reservas de petróleo y más próximas medidas

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

de estímulo 'poco sistemáticas' de China", dijo a la publicación el analista de OANDA Kelvin Wong. China informó una inflación del 0,3% en abril a principios de esta semana, lo que se tomó como una señal de fortalecimiento del crecimiento económico a pesar de los desafíos percibidos en el sector inmobiliario. Hoy, Beijing también publicó datos que muestran un aumento anual del 2,3% en las ventas minoristas en abril, junto con una expansión del 6,7% en la producción industrial para ese mes. Ambas son cifras positivas que pueden contribuir al argumento alcista del petróleo. Mientras tanto, en Estados Unidos, el último informe sobre inflación mostró un aumento menor de lo esperado en los precios al consumidor, lo que impulsó las expectativas de recortes de tasas y apoyó los precios del petróleo. La tasa anual de inflación, del 3,4%, seguía siendo considerable, pero mensualmente el aumento fue del 0,3% en lugar del 0,4% que habían pronosticado los analistas, lo que estimuló el optimismo. Dos semanas consecutivas de caídas en los inventarios de petróleo crudo, según informó la Administración de Información Energética, también ayudaron a los precios.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Promising-Economic-Signals-Push-Oil-Prices-Toward-a-Weekly-Gain.html>

[Volver a Titulares](#)

**La EIA revela las últimas previsiones de precios del gas Henry Hub**

La Administración de Información Energética de EE. UU. (EIA) reveló sus últimas previsiones de precios del gas Henry Hub para 2024 y 2025 en su última perspectiva energética a corto plazo (STEO), que se publicó recientemente. Según su STEO de mayo, la EIA ahora prevé que el precio al contado del Henry Hub para 2024 promediará 2,18 dólares por millón de unidades térmicas británicas (MMBtu) en 2024 y 3,09 dólares por MMBtu en 2025. En su anterior STEO de abril, la EIA proyectó que el precio al contado del Henry Hub promediaría \$2,15 por MMBtu en 2024 y \$2,89 por MMBtu en 2025. La EIA espera que el precio spot de Henry Hub promedie \$1,71 por MMBtu en el segundo trimestre de este año, \$2,16 por MMBtu en el tercer trimestre, \$2,73 por MMBtu en el cuarto trimestre, \$2,93 por MMBtu en el primer trimestre del próximo año, \$2,84 por MMBtu en el segundo trimestre, 3,19 dólares por MMBtu en el tercer trimestre y 3,39 dólares por MMBtu en el cuarto trimestre, según muestra el último STEO. En su anterior STEO, la EIA pronosticó que el producto alcanzaría un precio de 1,63 dólares por MMBtu en el segundo trimestre de 2024, 2,15 dólares por MMBtu en el tercer trimestre, 2,71 dólares por MMBtu en el cuarto trimestre y 2,82 dólares por MMBtu en el primer trimestre de 2025. , 2,62 dólares por MMBtu en el segundo trimestre, 2,96 dólares por MMBtu en el tercer trimestre y 3,17 dólares por MMBtu en el cuarto trimestre del próximo año.

Fuente: [https://www.rigzone.com/news/eia\\_reveals\\_latest\\_henry\\_hub\\_gas\\_price\\_forecasts-16-may-2024-176772-article/](https://www.rigzone.com/news/eia_reveals_latest_henry_hub_gas_price_forecasts-16-may-2024-176772-article/)

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Precios del Petróleo

Viernes, 17.05.2024, a las 17:08 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube a 83,47 dólares, subiendo unos +0,20 USD (+0,24%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega julio 2024).



Viernes, 17.05.2024, a las 17:08 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 79,38 dólares, subiendo unos +0,15 USD (+0,19%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega junio 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**