

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 15 de abril de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Repsol y PDVSA firman acuerdo de extensión geográfica de Petroquiriquire
- Petro Roraima sustituye a Petro San Félix y prevé alcanzar producción de 45.000 b/d a fines de año
- Venezuela firmará 20 nuevos contratos internacionales
- #Sanciones OFAC da plazo hasta el 31 de mayo para liquidar operaciones petroleras en Venezuela
- Clientes de PDVSA suben la presión por sacar cargamentos de crudo antes del 31 de mayo
- El fondo Elliott se reúne con directivos de Citgo: está evaluando una oferta
- EEUU extendió hasta agosto licencia que protege a CITGO de tenedores de bonos PDVSA 2020
- Puente aéreo entre Puerto Ordaz y Boa Vista inicia en junio
- Cambio oficial del día jueves 18 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,3421 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- ExxonMobil aumenta en 100.000 barriles diarios su proyección de producción en Guyana
- Colombia suspende suministro de energía a Ecuador por sequía en los embalses
- BP y Petrobras explorarán oportunidades de colaboración
- YPF hará un mega oleoducto y sueña con exportar gas licuado en dos años

### INTERNACIONALES

- La OPEP+ vuelve a superar su objetivo de producción de crudo
- Las exportaciones de petróleo de Irán suben al nivel más alto en seis años

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

- ⊙ Las crecientes importaciones de petróleo ruso arrastran la participación de mercado de la OPEP en la India a un mínimo histórico
- ⊙ El regulador de la UE afirma que Europa aún no puede permitirse el lujo de deshacerse del GNL ruso
- ⊙ La Comisión Europea se prepara para demandar a Alemania por sus tarifas de gas
- ⊙ Las refinerías japonesas están listas para aprovechar las reservas si se interrumpe el suministro de petróleo
- ⊙ Principal refinería india busca compradores de crudo estadounidense a medida que se recuperan los envíos rusos
- ⊙ Proyectos de exportación de gasoductos y GNL impulsarán el crecimiento del comercio de gas natural en EE.UU., informa la EIA
- ⊙ La administración de Biden pone 13 millones de acres NPR-A fuera de los límites de perforación

**TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

- ⊙ Dos países europeos ya funcionan con 100% de energía renovable.
- ⊙ Empresas iraquíes y estadounidenses firman acuerdos para capturar y quemar gas para generar energía
- ⊙ JP Morgan advierte sobre un retraso en la transición energética global
- ⊙ Estados Unidos creará un grupo de trabajo global sobre fugas de carbono

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

- ⊙ Los amplios suministros de petróleo limitan el impacto del estallido de Medio Oriente sobre los precios
- ⊙ Los precios del petróleo siguen deprimidos a pesar del regreso de las sanciones a Venezuela
- ⊙ Kinder Morgan prevé una fuerte demanda de gas natural durante los próximos seis años
- ⊙ Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados


**Viernes 19/04/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (mayo y junio 2024)

	19/4/2024	Variación Semana anterior				19/4/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	83,14	-2,52	-2,9%	▼	Henry Hub	1,75	-0,02	-1,0%	▼
Brent	87,29	-3,16	-3,5%	▼	Alberta NG	1,12	0,23	26,3%	▲
Cesta OPEP	87,35	-3,27	-3,6%	▼	UK NBP	10,11	0,88	9,5%	▲
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		Dutch TTF	10,11	0,88	9,5%	▲
Emissiones de CO2	68,81	-2,74	-3,8%	▼	JKM LNG	10,88	1,27	13,2%	▲
					Hydrix (H2)	75,35	-2,88	-3,7%	▼

Viernes	19/4/2024	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	1,75	1,99	3,49	3,26	4,30	-0,03	-1,01% ▼
UK NBP	10,11	9,99	12,48	10,74	12,13	0,33	3,05% ▲
Dutch TTF	10,11	10,14	12,07	10,97	12,00	0,19	1,69% ▲
JKM LNG	10,88	10,88	13,46	11,69	13,37	0,16	1,41% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	83,14	81,31	77,29	74,34	72,15	-1,03	-1,39% ▼
Brent	87,29	87,20	82,77	80,70	77,42	-1,80	-2,23% ▼

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



## VENEZUELA

### **Repsol y PDVSA firman acuerdo de extensión geográfica de Petroquiriquire**

La empresa española de petróleo Repsol y Petróleos de Venezuela (Pdvsa) firmaron este miércoles el acuerdo que formaliza la extensión del área geográfica de la Empresa Mixta Petroquiriquire, así lo informó el ministro de la estatal petrolera venezolana, Pedro Tellechea. “Junto a los directivos de Repsol, firmamos el acuerdo que formaliza la extensión del área geográfica de la Empresa Mixta Petroquiriquire”, escribió el titular de Petróleo en un post de su cuenta en la red X. Tellechea recalcó que este es un paso fundamental para fortalecer “nuestra asociación y garantizar el incremento sostenible de la producción petrolera en Venezuela”.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/repsol-y-pdvsa-firman-acuerdo-de-extension-geografica-petroquiriquire/>

Fuente 2: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/an-aprueba-autorizar-extension-del-area-geografica-de-petroquiriquire/>

Fuente 3: <https://www.bancaynegocios.com/gobernador-de-trujillo-repsol-invertira-400-millones-de-dolares-en-el-estado-para-aumentar-produccion-petrolera/>

[Volver a Titulares](#)

### **Petro Roraima sustituye a Petro San Félix y prevé alcanzar producción de 45.000 b/d a fines de año**

La Asamblea Nacional de Venezuela aprobó un acuerdo mediante el cual se constituye la empresa Mixta Petrolera Roraima, la cual tendrá asignada las áreas que eran de Petro San Felix y estará conformada con una participación accionaria de 51% por parte de la Corporación Venezolana de Petróleo, que es una filial de Petróleos de Venezuela (PDVSA) y el 49% lo tendrá la empresa A&B Oil and Gas. En la Gaceta Oficial en la que se publica el texto del acuerdo se señala que la autorización de esta empresa mixta es por 24 años comprendidos entre 2024 y 2049, y durante este tiempo se prevé drenar una volumetría superior 1.019 millones de barriles netos de crudo y más de 351.100 millones de pies cúbicos netos de gas natural. “Con el inicio del proyecto de Petro Roraima se podrán generar miles de empleos en diversas zonas del país, y además abrir la convocatoria a la inversión masiva para sacar el mejor provecho a los yacimientos con la meta de lograr la producción de 45.000 a finales de este año y 120.000 barriles diarios en tres años”, indica

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

un comunicado de A&B Oil and Gas. En la nota también se informa que el representante de A&B Oil and Gas en esta nueva empresa mixta es el empresario Jorge Silva y reseñan parte de la trayectoria que ha tenido en diferentes actividades productivas.

Fuente 1: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas/petro-roraima-sustituye-petro-san-f%C3%A9lix-y-prev%C3%A9-alcanzar-producci%C3%B3n-de-45000>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/empresa-mixta-petrolera-roraima-espera-producir-120-000-barriles-diarios-en-tres-anos/>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela firmará 20 nuevos contratos internacionales**

El presidente de la República, Nicolás Maduro, anunció que este mes de abril Venezuela firmará aproximadamente 20 nuevos contratos internacional para fortalecer la producción de gas y petróleo. Estos contratos —detalló el jefe de Estado venezolano—, se realizarán en el marco de la Ley Antibloqueo, aprobada en octubre de 2020 por la entonces Asamblea Nacional Constituyente, para hacerle frente a las sanciones impuestas por el gobierno de Estados Unidos. El anuncio lo realizó durante un encuentro con la clase obrera de PDVSA, donde recalcó que la industria petrolera avanza hacia la recuperación total. Aseveró que, en estos momentos, el mercado internacional demanda por producción de recursos venezolanos, y el país está en condiciones para ofrecer a todos los inversionistas que deseen cooperar con el país.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/venezuela-firmara-20-nuevos-contratos-internacionales/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-recibira-a-20-nuevos-inversionistas-extranjeros-para-explotar-gas-y-petroleo/>

[Volver a Titulares](#)

**#Sanciones OFAC da plazo hasta el 31 de mayo para liquidar operaciones petroleras en Venezuela**

La Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro de Estados Unidos dio plazo hasta el 31 de mayo para liquidar las operaciones relacionadas con la industria de hidrocarburos venezolana que estaban autorizadas por la flexibilización de las sanciones previstas en la Licencia N° 44. En este sentido, la Licencia N° 44 es sustituida por la Licencia N° 44A. El texto de esta nueva licencia incluye transacciones en las que participe PDVSA y cualquier empresa donde el Estado venezolano tenga 50% o más de participación accionaria. El documento no autoriza:

- Cualquier transacción que involucre a cualquier institución financiera bloqueada de conformidad con la Orden Ejecutiva (E.O.) 13.850 que no sea el Banco Central de Venezuela o el Banco de Venezuela SA Banco Universal.
- El suministro de bienes o servicios a, o nuevas inversiones en, una entidad ubicada en Venezuela que sea propiedad o esté controlada por o una empresa mixta con cualquier entidad ubicada en la Federación Rusa.
- Cualquier transacción relacionada con nuevas inversiones en operaciones del sector petrolero o gasífero en Venezuela por parte de una empresa ubicada en la Federación Rusa o cualquier entidad que sea propiedad o esté controlada por una entidad ubicada en la Federación Rusa;

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

- Cualquier transacción prohibida por las subsecciones 1(a)(i) – (iii) o 1(b) de la O.E. 13808, distinta del pago de facturas por bienes o servicios relacionados con operaciones del sector petrolero o gasífero en Venezuela, o la entrega de petróleo o gas de Venezuela a acreedores del Gobierno de Venezuela, incluyendo acreedores de las Entidades de PDVSA, con el propósito de pago de deuda.
- Cualquier transacción prohibida por la O.E. 13827 o la O.E. 13835; o (6) el desbloqueo de cualquier propiedad bloqueada de conformidad con la VSR. O. 13827 o E.O. 13835.
- El desbloqueo de cualquier propiedad bloqueada de conformidad con el VSR. (c) A partir del 17 de abril de 2024, la Licencia General n° 44, de fecha 18 de octubre de 2023, queda sustituida y reemplazada en su totalidad por esta Licencia General n° 44A.

Además, esta licencia general tiene una aclaratoria: «Nada de lo dispuesto en esta licencia general exime a ninguna persona del cumplimiento de los requisitos de otras agencias federales, incluida la Oficina de Industria y Seguridad del Departamento de Comercio» de Estados Unidos. La licencia no afecta a las operaciones de Chevron y de las empresas estadounidenses proveedoras de servicios petroleros en el país y tampoco hace referencia a las licencias específicas otorgadas a la italiana ENI y la española Repsol, que quedan protegidas por esta nueva disposición. En consecuencia, analistas estiman que a partir de ahora las empresas transnacionales podrán optar por licencias específicas para operar en Venezuela, las cuales no serán hechas públicas.

Fuente 1: <https://www.bancaynegocios.com/sanciones-ofac-da-plazo-hasta-el-31-de-mayo-para-liquidar-operaciones-petroleras-en-venezuela/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/gobierno-de-eeuu-empresas-petroleras-podran-tramitar-licencias-en-venezuela-despues-del-18-de-abril/>

[Volver a Titulares](#)

**Clientes de PDVSA suben la presión por sacar cargamentos de crudo antes del 31 de mayo**

En marzo, las exportaciones de petróleo de PDVSA aumentaron a unos 900.000 barriles por día (bpd), su nivel más alto en cuatro años, ya que los clientes de la petrolera estatal venezolana se apresuraron a completar las compras antes del vencimiento de la Licencia 44. Sin embargo, la acumulación de buques petroleros a la espera de cargar en los puertos venezolanos no ha disminuido significativamente, según mostraron datos de transporte marítimo, recopilados por Reuters. Las seis semanas concedidas por Estados Unidos para liquidar las transacciones petroleras podrían ser insuficientes para resolver el «cuello de botella» que existe en los terminales venezolanos, lo que obligaría a algunos compradores internacionales de crudo venezolano a solicitar licencias específicas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/clientes-de-pdvsa-suben-la-presion-por-sacar-cargamentos-de-crudo-antes-del-31-de-mayo/>

[Volver a Titulares](#)

**El fondo Elliott se reúne con directivos de Citgo: está evaluando una oferta**

Elliott Investment Management, una de las firmas de inversión más exitosas del mundo, está considerando hacer una oferta por las acciones de Citgo como parte de una subasta ordenada por un tribunal estadounidense, según un reportaje publicado por Reuters. Elliott, que tiene miles de millones de dólares en inversiones en empresas estadounidenses de refinación de petróleo, se reunió por separado con directivos

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

de Citgo para obtener información financiera y operativa como parte de sus preparativos para la ronda de ofertas, dijeron personas cercanas al tema. Por su parte, un grupo de acreedores representado por Centerview Partners pretende atraer a la petrolera ConocoPhillips para elaborar una oferta potencial en nombre de los inversores y acreedores que persiguen los activos extranjeros de Venezuela. ConocoPhillips tiene las mayores reclamaciones en el caso judicial y el grupo quiere que se una a su esfuerzo antes de la ronda final de ofertas, que se cierra en junio. La petrolera estadounidense aún no ha decidido si lo hará, dijo una persona familiarizada con los planes.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/elliott-se-reune-con-directivos-de-citgo/>

[Volver a Titulares](#)

**EEUU extendió hasta agosto licencia que protege a CITGO de tenedores de bonos PDVSA 2020**

La Oficina de Control de Bienes Extranjeros (OFAC) del Departamento del Tesoro de Estados Unidos volvió a extender hasta el 13 de agosto próximo la licencia general número 5, que desde octubre de 2019 ha suspendido el derecho de los tenedores de los Bonos PDVSA 2020 de tomar control de la empresa Citgo Petroleum. La nueva normativa sustituye la resolución 5N que fue emitida el 16 de enero pasado y tendrá vigencia, como ya se indicó hasta el 13 de agosto de 2024. «Las transacciones relacionadas con la venta o transferencia de acciones de Citgo en relación con el Bono PDVSA 2020 del 8,5% estarían prohibidas, a menos que estén específicamente autorizadas por la OFAC», destacó el comunicado. Sin embargo, esta licencia no incide en el proceso de subasta de acciones de CITGO, organizado por un corte en Delaware, para cancelar deudas pendientes por expropiaciones de empresas transnacionales en el país. En el escenario actual, analistas se preguntan si esta sería la última prórroga de esta licencia, ya que el lobby ejercido por los bonistas en Washington se ha incrementado ante las decisiones judiciales que privilegian a un grupo de acreedores corporativos de la empresa refinadora filial de PDVSA.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/eeuu-extendio-hasta-agosto-licencia-que-protege-a-citgo-de-tenedores-de-bonos-pdvsa-2020/>

[Volver a Titulares](#)

**Puente aéreo entre Puerto Ordaz y Boa Vista inicia en junio**

El proyecto del puente aéreo entre Boa Vista (Brasil) y Puerto Ordaz, iniciará en el mes de junio, así lo anunció en rueda de prensa, el presidente de Fedeindustria Bolívar, Tomás Guerra, quien afirmó que existen más 60 instituciones entre públicas y privadas que se sumaron a la consecución del fortalecimiento regional con incidencia nacional. Guerra, acompañado de la Secretaria de Turismo regional, Keyla Peñalver, Carlos Villegas de Rutaca Airlines y Amanda Morán, gerente regional de Inatur, resaltó que es una “oportunidad de oro para el crecimiento de la región” El proyecto que inició hace 7 años tiene como prioridad resaltar las bondades geoeconómicas de la entidad las cuales, sumadas a las buenas relaciones con las diferentes cámaras de comercio de Boa Vista, en el estado Roraima de Brasil, elevará exponencialmente la dinámica comercial entre los participantes.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/bolivar/puente-aereo-entre-puerto-ordaz-y-boa-vista-inicia-en-junio/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día jueves 18 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,3421 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 18-04-2024, 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>38,75158123</b>
¥	Bs / CNY	<b>5,02115283</b>
₺	Bs / TRY	<b>1,11856022</b>
₽	Bs / RUB	<b>0,38700096</b>
\$	Bs / USD	<b>36,34210000</b>

Fecha Valor: Lunes, 22 de Abril 2024

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

Indicador	Cierre Ant	18/04/2024	
Dólar oficial	36,3265	36,3421	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	66.016,25	64.513,20	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	75,91%	67,80%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	89.009	89.598	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	85%	89%	▲

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

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **ExxonMobil aumenta en 100.000 barriles diarios su proyección de producción en Guyana**

ExxonMobil espera que sus seis proyectos marinos en Guyana generen una producción de 1.300.000 barriles por día (bpd) en 2027, según Liam Mallon, gerente de exploración y producción de la empresa. Esta última revisión de la expectativa de producción supone un aumento de 100.000 barriles diarios (bd) en comparación con las anteriores estimaciones de producción de más de 1.200.000 bpd. El 12 de abril, Exxon anunció su decisión final de inversión (FID, por sus siglas en inglés) para su proyecto Whiptail en el bloque Stabroek, frente a las costas de Guyana. Whiptail es el «sexto proyecto multimillonario de Exxon en Guyana», dijo Mallon en un comunicado de prensa, y se espera que la producción comience en 2027, según una nota de Hart Energy. La revisión al alza de las estimaciones de producción fue revelada por Exxon como parte de los detalles en torno a su FID de 12.700 millones de dólares en Whiptail.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/exxonmobil-aumenta-en-100-000-barriles-diarios-su-proyeccion-de-produccion-en-guyana/>

[Volver a Titulares](#)

### **Colombia suspende suministro de energía a Ecuador por sequía en los embalses**

El gobierno de Colombia suspendió el suministro de energía a Ecuador por el bajo nivel de los embalses y el presidente Gustavo Petro lamentó que el país vecino tenga desde el domingo apagones temporales por el racionamiento de electricidad. «Siento mucho por el pueblo ecuatoriano que comience el racionamiento eléctrico en su país», expresó Petro en la red social X, donde recordó el compromiso hecho el año pasado con el anterior presidente ecuatoriano, Guillermo Lasso, de «proveer el servicio hasta que no se pusiera en peligro la misma estabilidad eléctrica de Colombia». El ministro de Minas y Energía colombiano, Andrés Camacho, aseguró que desde Semana Santa el país limitó «la exportación de energía a Ecuador». «En este momento no estamos exportando energía, porque tenemos toda la térmica en su máximo potencial de generación», añadió el ministro a periodistas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/colombia-suspende-suministro-de-energia-a-ecuador-por-sequia-en-los-embalses/>

[Volver a Titulares](#)

### **BP y Petrobras explorarán oportunidades de colaboración**

BP plc y Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras) han firmado un memorando de entendimiento para explorar áreas de cooperación. Petrobras dijo en un comunicado de prensa el jueves que el objetivo del acuerdo no vinculante es promover el debate y la colaboración entre las dos grandes petroleras. El memorando tendrá una duración de dos años, y se establecerán representantes de ambas partes para evaluar el progreso de las conversaciones. «Como socios en los bloques de exploración en alta mar en Brasil, BP y Petrobras han construido una sólida relación - y estoy encantado con esta oportunidad de reunir nuestras habilidades, experiencia y capacidades complementarias para ampliar nuestra cooperación existente en nuevas y emocionantes áreas en Brasil y potencialmente en el extranjero», dijo William Lin, vicepresidente ejecutivo de BP para Regiones, Corporaciones y Soluciones. Las dos compañías son socias en bloques de exploración en el segmento de Exploración y Producción (E&P), incluyendo Alto de Cabo Frío Central, Cuenca de Campos

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

y Cuenca de Barreirinhas, todos operados por Petrobras, según el comunicado. Ya en 2018, las dos grandes petroleras habían firmado también un memorando de entendimiento para explorar proyectos conjuntos en áreas de interés mutuo en upstream, downstream, trading y a través de iniciativas de bajas emisiones de carbono, dentro y fuera de Brasil.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/bp-y-petrobras-exploraran-oportunidades-de-colaboracion/>  
[Volver a Titulares](#)

**YPF hará un mega oleoducto y sueña con exportar gas licuado en dos años**

El presidente y CEO de la petrolera, Horacio Marín, detalló las previsiones que tiene para convertir a la Argentina en gran exportadora de energía. El país podría duplicar su producción de petróleo y gas en los próximos 7 años. El presidente y CEO de YPF, Horacio Marín, transmite esperanza y denota capacidad de trabajo. Invita a soñar con una Argentina próspera y estable económicamente. La petrolera que funciona como una empresa privada pero tiene gestión estatal, podría empezar -junto a Petronas, de Malasia- las exportaciones de Gas Natural Licuado (GNL) en 2026 o 2027. Y gracias al mega Oleoducto Vaca Muerta Sur, liberará el cuello de botella para el transporte de petróleo crudo a partir de julio de 2026. Entrevistado en el evento «Vaca Muerta Insights» -organizado por EconoJournal y La Mañana de Neuquén-, el ex gerente de Tecpetrol hoy suena como un hombre de Estado, que a cada rato arranca aplausos de los directivos de otras petroleras por el tamaño de su propuesta, aun cuando habla con un estilo descontracturado y frontal, poco habitual en la industria energética. Marín, ex tenista que vive su paso por YPF como «jugar Wimbledon», es el ejecutivo petrolero que el gobierno de Javier Milei eligió para «poner en valor» la empresa antes de dividir sus negocios y llevarla a la privatización en el mediano plazo, tal cual era el plan original del libertario.

Fuente: <https://www.runrunenergetico.com/ypf-hara-un-mega-oleoducto-y-suena-con-exportar-gas-licuado-en-dos-anos/>  
[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### **La OPEP+ vuelve a superar su objetivo de producción de crudo**

La producción de crudo de la OPEP+ volvió a superar su objetivo en marzo, ya que los superproductores, Irak y Kazajstán, siguieron rebasando sus compromisos. Kuwait y Gabón fueron los otros superproductores destacados del mes pasado. La producción de marzo de los miembros sujetos a objetivos aumentó en 70.000 b/d hasta 34,59 millones de b/d, según las estimaciones de Argus, lo que deja a la alianza 270.000 b/d por encima de su objetivo (véase el cuadro). La diferencia habría sido mayor de no ser por el descenso de la producción de Sudán y Sudán del Sur, países no miembros de la OPEP. La OPEP+ lleva recortando la producción desde noviembre de 2022 en un intento de apoyar y equilibrar el mercado del petróleo. En enero de este año entró en vigor una nueva ronda de reducciones «voluntarias» por parte de varios miembros, que se prolongará hasta finales de junio. El grupo no ha relajado su disciplina de producción, a pesar de que a principios de abril los futuros del crudo Brent superaron los 90 dólares por barril por primera vez en seis meses. A principios de este mes, el Comité Ministerial Conjunto de Seguimiento de la OPEP, que supervisa el cumplimiento de los recortes de producción de crudo de la coalición y estudia la dinámica del mercado, declaró que los miembros que sobrepasaron los objetivos en el primer trimestre de este año presentarán planes de compensación.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-opec-vuelve-a-superar-su-objetivo-de-produccion-de-crudo/>

[Volver a Titulares](#)

### **Las exportaciones de petróleo de Irán suben al nivel más alto en seis años**

Las exportaciones de petróleo crudo de Irán alcanzaron en el primer trimestre del año el nivel más alto en seis años, según datos de Vortexa citados por el Financial Times. El promedio diario durante el período se situó en 1,56 millones de barriles, casi todos los cuales se enviaron a China, lo que le reportó a Teherán unos 35 mil millones de dólares. "Los iraníes han dominado el arte de eludir las sanciones", dijo al Financial Times Fernando Ferreira, jefe del servicio de riesgos geopolíticos de Rapidan Energy Group. "Si la administración Biden realmente va a tener un impacto, tiene que centrar su atención en China". La noticia llega mientras la UE y Estados Unidos preparan nuevas sanciones contra Irán en un intento por convencer a Israel de que no tome represalias contra Teherán después del ataque con aviones no tripulados y misiles de este último contra objetivos militares israelíes el fin de semana pasado. La industria petrolera de Irán sería el objetivo obvio de nuevas sanciones, como sugirió la Secretaria del Tesoro de Estados Unidos, Janet Yellen. "Claramente, Irán continúa exportando algo de petróleo. Puede que haya más que podamos hacer. No quiero adelantar nuestras actividades de sanciones reales, pero ciertamente, eso sigue siendo un área posible que podríamos abordar", dijo Yellen. dijo a principios de esta semana según lo citado por Reuters. Sin embargo, los analistas han dicho al Financial Times que la administración Biden se muestra reacia a endurecer demasiado el lazo de las sanciones, ya que esto conduciría inevitablemente a un aumento de los precios del petróleo que un presidente que se postula para la reelección realmente no puede permitirse en un año electoral. Fuente:

<https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Irans-Oil-Exports-Climb-to-the-Highest-Level-in-6-Years.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Las crecientes importaciones de petróleo ruso arrastran la participación de mercado de la OPEP en la India a un mínimo histórico**

Rusia fue el mayor proveedor de petróleo de la India por segundo año fiscal consecutivo, ya que las crecientes importaciones de crudo ruso arrastraron la participación de la OPEP y el suministro de Medio Oriente a la India a un mínimo histórico, informó Reuters el viernes. En el año fiscal 2023/2024 que finalizó el 31 de marzo, la participación del suministro de petróleo de Oriente Medio en las importaciones de petróleo de la India se desplomó hasta un 46%, el nivel más bajo registrado desde 2001-2002, según el análisis de Reuters. Esto se compara con una participación del 55% del suministro de crudo de las importaciones indias de Oriente Medio en el año fiscal anterior 2022/2023. El factor clave de las históricamente bajas importaciones indias desde Oriente Medio fue el aumento del suministro de crudo ruso al tercer mayor importador de petróleo del mundo. Rusia por sí sola representó alrededor del 35% de todas las importaciones de petróleo crudo de la India en 2023/2024, según datos compilados por Reuters. Los precios más altos del crudo saudí y la menor oferta kuwaití, ya que Kuwait limitó las exportaciones de algunos grados para dirigirlos a una nueva refinería, también contribuyeron a la baja participación del crudo de la OPEP y del Medio Oriente en las importaciones de la India. Las importaciones de crudo de la India se mantuvieron estables en el año fiscal 2023/2024, pero la factura de importación del tercer mayor importador de petróleo del mundo cayó casi un 16% debido a los precios más bajos del petróleo y las importaciones récord de crudo ruso más barato.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Soaring-Russian-Oil-Imports-Drag-OPECs-Market-Share-in-India-to-a-Record-Low.html>

[Volver a Titulares](#)

### **El regulador de la UE afirma que Europa aún no puede permitirse el lujo de deshacerse del GNL ruso**

En medio de los llamados de algunos estados miembros, la Unión Europea debería tener cuidado en sus esfuerzos por deshacerse del GNL ruso, ya que debería proteger su seguridad del suministro de gas, dijo el viernes la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de Energía, ACER, en un informe. Los estados miembros bálticos de la UE han estado pidiendo una prohibición de las importaciones de GNL del bloque, pero el organismo de control de la UE cree que tal medida sólo debería ser gradual. Dado que la UE pretende poner fin por completo a su dependencia de los combustibles fósiles rusos para 2027, "la reducción de las importaciones rusas de GNL debe considerarse en pasos graduales, comenzando con las importaciones al contado de GNL ruso", dijo ACER en su informe 'Evolución del mercado europeo de GNL'. "Si bien tales medidas pueden tener como objetivo reducir la dependencia del gas ruso, es importante señalar que ya se han contratado volúmenes sustanciales en virtud de acuerdos de GNL a largo plazo antes de la invasión rusa de Ucrania", dijo el regulador de la UE.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/asia-takes-lng-that-europe-doesnt-need-as-spot-price-stays-soft-russell-110542>

[Volver a Titulares](#)

### **La Comisión Europea se prepara para demandar a Alemania por sus tarifas de gas**

Fuentes anónimas de Reuters dijeron el miércoles que la Comisión Europea se está preparando para demandar a Alemania por sus tarifas por comprar gas del almacenamiento alemán en contravención de las

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

reglas del mercado único de la Unión Europea. En cuestión de días, se espera que la Comisión Europea presente su demanda por procedimiento de infracción contra el arancel alemán, informa Reuters, citando dos fuentes anónimas, aunque un portavoz de la Comisión dijo a Reuters que las conversaciones estaban en curso. La tarifa, según un regulador energético de la UE que habló con Reuters, está generando precios más altos del gas en algunos países de la UE. El arancel de Alemania sobre las compras de gas almacenado es un hecho relativamente nuevo que surgió después de la invasión rusa de Ucrania, cuando la UE prohibió las importaciones de gas ruso canalizado, y tras el cierre del gasoducto Nord Stream, que conecta a Rusia. y Alemania. Se acusa a Alemania de utilizar a sus vecinos para llenar un vacío fiscal creado por la necesidad de que Alemania llene su almacenamiento con gas no ruso, más caro. Esa tarifa se ha triplicado –como mínimo– desde su implementación en octubre de 2022, según Reuters. Según algunos miembros de la UE, las reglas del mercado único del bloque no permiten aranceles comerciales entre sus miembros.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/The-European-Commission-Is-Preparing-to-Sue-Germany-Over-Its-Gas-Tariffs.html>

[Volver a Titulares](#)

**Las refinerías japonesas están listas para aprovechar las reservas si se interrumpe el suministro de petróleo**

Las refinerías japonesas están preparadas para aprovechar las reservas en caso de una escalada importante del conflicto en Oriente Medio y una posible interrupción del suministro de petróleo, pero no ven amenazas al suministro en estos momentos, según el presidente de la Asociación del Petróleo de Japón (PAJ). "No creemos que haya ningún obstáculo para la adquisición de petróleo crudo para Japón por ahora", dijo el miércoles el presidente de la PAJ, Shunichi Kito, según informó Reuters. En caso de una interrupción, las refinerías utilizarían las reservas de petróleo crudo de Japón para garantizar el suministro, añadió Kito, señalando que el país tiene una reserva combinada del Estado y la industria privada que cubriría 240 días de consumo de petróleo. "En caso de cualquier interrupción en el suministro de petróleo crudo, es importante estar preparado haciendo un uso flexible de la reserva de petróleo para garantizar que el suministro de petróleo no se vea interrumpido", dijo Kito hoy en una conferencia de prensa. Las refinerías de Japón, que utilizan principalmente crudo de Oriente Medio, están considerando actualmente buscar crudos alternativos de otras regiones. Kito de PAJ, que también dirige la gran refinería japonesa Idemitsu Kosan, dijo que la compañía está estudiando posibles alternativas de África occidental y América del Norte si pueden procesarse sin problemas en las refinerías. El problema para Japón aquí es que sus refinerías están configuradas para procesar grados de crudo de Medio Oriente y otros suministros pueden no ajustarse a las especificaciones de la refinería.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japanese-Refiners-Are-Ready-to-Tap-Reserves-if-Oil-Supply-Is-Disrupted.html>

[Volver a Titulares](#)

**Principal refinería india busca compradores de crudo estadounidense a medida que se recuperan los envíos rusos**

La refinería privada más grande de la India, Reliance Industries, ha tratado de revender crudo WTI estadounidense a las pocas semanas de comprarlo, dijeron a Bloomberg fuentes comerciales anónimas

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

familiarizadas con el asunto, mientras han comenzado a surgir señales de que es posible que se haya reanudado el envío de más crudo ruso a la India. La semana pasada, Reliance intentó vender WTI Midland para su carga en mayo a otros compradores potenciales en Asia, dijeron fuentes de Bloomberg. En medio de problemas con los pagos y sanciones más estrictas de Estados Unidos a las exportaciones de crudo ruso, incluidas sanciones al operador estatal de la flota de petroleros de Rusia, Sovcomflot, las refinerías indias han aumentado recientemente las compras de otros grados similares al Sokol de Rusia. El WTI Midland es uno de estos crudos, y la India importará en abril sus mayores volúmenes de petróleo de Estados Unidos en 11 meses. No quedó claro de inmediato si el intento de Reliance de revender el crudo WTI Midland estaba relacionado con mayores compras de Sokol ruso, según los comerciantes que hablaron con Bloomberg. Antes de ofrecer el crudo estadounidense, Reliance también había intentado vender en Asia cargamentos de crudo Murban procedentes de los Emiratos Árabes Unidos (EAU) que se cargarán este mes y el próximo, dijeron fuentes de Bloomberg.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Top-Indian-Refiner-Seeks-Buyers-of-US-Crude-as-Russian-Shipments-Rebound.html>

[Volver a Titulares](#)

**Proyectos de exportación de gasoductos y GNL impulsarán el crecimiento del comercio de gas natural en EE. UU., informa la EIA**

En el Short-Term Energy Outlook (STEO), la Administración de Información Energética de EE. UU. (EIA) pronosticó que las exportaciones de gas natural licuado (GNL) de EE. UU. seguirán liderando el sector de gas natural de EE. UU., ya que tres proyectos de exportación de GNL pronto comenzarán a operar y alcanzar la plena producción a finales de 2025. La EIA también pronosticó un aumento de las exportaciones de gas natural por gasoductos, principalmente a México. Según el pronóstico de STEO, las exportaciones netas de gas natural estadounidense crecerán un 6% hasta 13,6 Bcfd en 2024 en comparación con 2023. En 2025, las exportaciones netas aumentarán otro 20% hasta 16,4 Bcfd. La EIA también predijo que las exportaciones estadounidenses de GNL aumentarán un 2% en 2024 hasta una media de 12,2 Bcfd. En 2025, la EIA estima que las exportaciones de GNL crecerán un 18% adicional hasta 2,1 Bcfd. Además, el grupo espera que las exportaciones de gas natural de EE. UU. crezcan un 3% hasta 0,3 Bcfd en 2024 y un 4% en 2025. La agencia espera que las importaciones por gasoductos disminuyan 0,4 Bcfd en 2024 y luego aumenten ligeramente en 2025 en 0,1 Bcfd.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/17/Inq-pipeline-export-projects-to-drive-u-s-natural-gas-trade-growth-eia-reports/>

[Volver a Titulares](#)

**La administración de Biden pone 13 millones de acres NPR-A fuera de los límites de perforación**

El 19 de abril, la administración Biden prohibió la perforación de petróleo y gas en 13,3 millones de acres en la Reserva Nacional de Petróleo de Alaska (NPR-A), en la vertiente norte de Alaska. La tan esperada norma final del Departamento del Interior de EE.UU. pone casi la mitad de los 23 millones de acres de NPR-A fuera del alcance de nuevos arrendamientos de petróleo y gas. "Estoy orgulloso de que mi Administración esté tomando medidas para conservar más de 13 millones de acres en el Ártico occidental y honrar la cultura, la

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

historia y la sabiduría perdurable de los nativos de Alaska que han vivido y administrado estas tierras desde tiempos inmemoriales", dijo el presidente Joe Biden en un comunicado. Dijo que la decisión era parte del esfuerzo de su administración para "atender la urgencia de la crisis climática". En la regla final, la Oficina de Gestión de Tierras (BLM) del Interior, que administra NPR-A, dijo que "se determinó que la mayor parte del área cerrada a la perforación de petróleo y gas tenía un potencial medio o bajo para el descubrimiento o desarrollo de recursos de petróleo y gas". La medida sigue a la decisión de la administración la primavera pasada de aprobar el proyecto petrolero Willow de 600 MMboe de ConocoPhillips en NPR-A, una acción que provocó la ira de grupos ambientalistas y muchas tribus nativas.

Fuente: <https://www.ogj.com/general-interest/government/article/55019546/biden-administration-places-13-million-npr-a-acres-off-limits-to-drilling>

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### **Dos países europeos ya funcionan con 100% de energía renovable**

El año pasado fue el mejor de la historia en cuanto a nuevas instalaciones de energía eólica, según reseña Euro News. El mundo instaló 116 gigavatios de nueva capacidad eólica en 2023, según el último Global Wind Report de la asociación comercial del sector, el Global Wind Energy Council (GWEC). Se trata de un aumento del 50% respecto a 2022, lo que lo convierte en el mejor año registrado para nuevos proyectos eólicos. China lideró la instalación de parques eólicos marinos y terrestres, seguida de EE.UU., Brasil y Alemania. Gracias al fuerte crecimiento en los Países Bajos, Europa también tuvo un año récord en 2023 con 3,8 gigavatios de nueva capacidad eólica marina. El informe señala que, si bien el crecimiento de la energía eólica está muy concentrado en unos pocos países grandes, otras regiones y naciones registraron un crecimiento récord. África y Medio Oriente instalaron casi 1 gigavatio de capacidad eólica en 2023, casi el triple que el año anterior. Otros 40 países obtuvieron al menos la mitad de su electricidad de fuentes renovables en 2021 y 2022, entre ellos 11 europeos. Otros, como Alemania o Portugal, son capaces de funcionar al 100% con energía eólica, hidráulica y solar durante breves periodos de tiempo.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/dos-paises-europeos-ya-funcionan-con-100-de-energia-renovable/>

[Volver a Titulares](#)

### **Empresas iraquíes y estadounidenses firman acuerdos para capturar y quemar gas para generar energía**

Compañías iraquíes y estadounidenses firmaron una serie de acuerdos el miércoles para capturar gas natural tradicionalmente extraído de los yacimientos petrolíferos de Irak y utilizarlo para producir energía nacional, reduciendo al mismo tiempo la dependencia energética del vecino Irán. Impulsar la independencia energética de Irak, uno de los principales productores de petróleo y gas del mundo, y reducir la dependencia de Irán es uno de los principales objetivos de la política exterior de Estados Unidos. Pero los campos de petróleo y gas de Irak han sufrido años de inversión insuficiente y, desde 2018, Washington ha tenido que emitir exenciones de sanciones a Irán que le permiten comprar energía importada de la república islámica. Los acuerdos, firmados en Washington en presencia del primer ministro iraquí Mohammed Shia al-Sudani y funcionarios estadounidenses, tienen como objetivo estimular la inversión en el procesamiento de 300 millones de pies

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

cúbicos estándar por día de gas natural en el yacimiento petrolífero de Bin Umar. Halfaya Gas Company, una filial del grupo RAS de Irak, firmó un acuerdo con South Gas Company de Irak para invertir en el procesamiento del gas. Entre las empresas estadounidenses que firmaron memorandos de entendimiento con entidades iraquíes sobre los proyectos se encuentran KBR KBR.N , Baker Hughes BKR.O y GE GE.N. Las empresas no revelaron el valor monetario proyectado de los acuerdos.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/iraqi-us-companies-pens-agreements-to-capture-burn-gas-for->  
[Volver a Titulares](#)

**JP Morgan advierte sobre un retraso en la transición energética global**

La inflación, las tasas de interés y las guerras bien pueden retrasar la transición energética por bastante tiempo, advirtió JP Morgan en un llamado a “una revisión de la realidad” en su cambio de los hidrocarburos a las alternativas. “Si bien todavía falta algún tiempo para alcanzar el objetivo de cero emisiones netas, tenemos que afrontar la realidad de que las variables han cambiado”, dijo al Financial Times el jefe de estrategia energética global del banco, Christyan Malek. Malek fue el autor principal de un nuevo informe de JP Morgan centrado en la energía. El informe señaló que las tasas de interés más altas, la inflación y las guerras en Ucrania y Medio Oriente fueron factores que actuaron como reveses para la transición. El informe (y la entrevista de Malek en FT) coincidió con otro informe de Reuters, que citaba a analistas de Rystad Energy advirtiendo sobre los efectos negativos de las tasas de interés más altas para los desarrolladores de energía eólica y solar. “Debido a la naturaleza intensiva en capital (Capex) de las energías renovables... son inherentemente más susceptibles a las altas tasas de interés”, dijo el jefe de energías renovables y energía de Rystad Energy, Vegard Wiik Vollset.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/JP-Morgan-Warns-of-Delay-to-Global-Energy->  
[Volver a Titulares](#)

**Estados Unidos creará un grupo de trabajo global sobre fugas de carbono**

El gobierno federal de Estados Unidos creará un grupo de trabajo especial para abordar las emisiones globales de carbono derivadas de las actividades comerciales y manufactureras. La noticia provino de John Podesta, el nuevo enviado climático de Estados Unidos que reemplazará a John Kerry. En un discurso en un evento en la Universidad de Columbia, Podesta llamó al comercio global “un elefante en la habitación... uno que está produciendo muchas emisiones” y continuó diciendo que los gobiernos necesitaban aprovechar los sistemas económicos internacionales para la acción climática. Con este fin se estaba creando el Grupo de Trabajo sobre Clima y Comercio, para abordar las imperfecciones de los actuales sistemas de comercio internacional y hacerlos más respetuosos con el clima motivando la reducción de emisiones en todo el mundo. El grupo de trabajo abordará problemas como la fuga de carbono, que es el caso de la producción con altas emisiones que se traslada de un país con normas de emisión estrictas a uno donde las normas son más débiles. A modo de ejemplo, Podesta dijo: “Hoy en día, más de la mitad del aluminio del mundo se fabrica en China, donde la tonelada promedio de aluminio produce un 60% más de emisiones que en los EE. UU.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-to-Set-Up-Global-Carbon-Leakage-Task->  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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

### **Los amplios suministros de petróleo limitan el impacto del estallido de Medio Oriente sobre los precios**

Los abundantes suministros de algunas de las mayores calidades de crudo están limitando el impacto sobre los precios de futuros del petróleo de referencia del conflicto en Medio Oriente, según analistas y operadores. Los futuros del crudo Brent superaron brevemente los 92 dólares el barril la semana pasada, el nivel más alto desde octubre. Si bien son malas noticias para los gobiernos que luchan por controlar la inflación y los altos costos del combustible, podrían haber sido peores si los suministros físicos hubieran sido más escasos. Además de la falta de impacto en la oferta, el hecho de que el grupo de productores OPEP+ tenga una amplia capacidad de producción excedente está "ayudando a mantener los precios del petróleo bajo control", dijeron los analistas de HSBC, aunque señalaron que "un grado considerable de riesgo geopolítico ya está descontado".

Fuente: <https://www.reuters.com/markets/commodities/ample-oil-supplies-limit-impact-mideast-flare-up-prices-2024-04-19/>

[Volver a Titulares](#)

### **Los precios del petróleo siguen deprimidos a pesar del regreso de las sanciones a Venezuela**

Los precios del petróleo crudo se mantuvieron bajo presión hoy a pesar de la noticia de que Estados Unidos volverá a imponer sanciones petroleras a Venezuela después de una pausa de seis meses. Para contrarrestar esta evolución, la EIA informó el miércoles de otro aumento semanal de los inventarios de petróleo crudo que afectó a los índices de referencia, ya que llevó las existencias totales de petróleo al nivel más alto desde junio de 2023, según Bloomberg. Como resultado, el crudo Brent y el West Texas Intermediate perdieron un par de dólares por barril cada uno, con el Brent terminando en alrededor de 87 dólares por barril en el momento de escribir este artículo y el WTI cayendo por debajo de 83 dólares por barril hoy. "El mercado parece haber descartado la posibilidad de una represalia israelí por el ataque iraní del sábado", dijo a Bloomberg la analista energética Vandana Hari. Esta es una respuesta interesante del mercado dado que el primer ministro de Israel señaló que el país tomará represalias por el ataque de Irán el fin de semana pasado. Irán es el tercer mayor productor de petróleo de la OPEP, según Reuters, y una escalada implicaría casi inevitablemente una interrupción de su industria petrolera, ya que sería un objetivo natural para una represalia israelí. Mientras tanto, una actualización de JP Morgan sobre la demanda mundial de petróleo también puede haber ayudado a mantener los precios bajos. El banco dijo el martes que la demanda desde principios de abril se ha mantenido 200.000 bpd por debajo de su pronóstico, a un promedio diario de 101 millones de barriles.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Remain-Depressed-Despite-the-Return-of-Venezuela-Sanctions.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Kinder Morgan prevé una fuerte demanda de gas natural durante los próximos seis años**

Kinder Morgan espera que la demanda de gas natural aumente palpablemente durante los próximos seis años, según dijo la compañía en la publicación de sus resultados financieros del primer trimestre. En él, la

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

compañía informó un aumento del 10% en sus ganancias por acción, aunque estuvieron un poco por debajo de las expectativas de los analistas, y un aumento anual en el beneficio neto de 679 millones de dólares en el primer trimestre de 2023 a 746 millones de dólares este año. Los ingresos del gasoducto de Kinder Morgan jugaron un papel importante en su desempeño del primer trimestre, dijo la compañía en su informe, junto con los productos derivados del petróleo. "A pesar del actual entorno de bajos precios del gas natural, el futuro parece muy brillante para nuestro segmento de negocio de Gasoductos Naturales", dijo el director ejecutivo Kim Dang. "Esperamos que la demanda de gas natural crezca sustancialmente de aquí a 2030, impulsada por más del doble de la demanda de exportaciones de gas natural licuado (GNL) y un aumento de más del 50% en las exportaciones a México". Dang continuó pronosticando un aumento en la demanda de gas natural de la industria de generación de energía en respuesta al aumento de la demanda de electricidad del sector de tecnología de la información a medida que aumenta el uso de inteligencia artificial. Al mismo tiempo, Dang restó importancia a la pausa de la administración Biden en las aprobaciones de nueva capacidad de exportación de GNL, diciendo que no afectaría los planes de GNL de Kinder Morgan.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Kinder-Morgan-Sees-Strong-Natural-Gas-Demand-Over-the-Next-Six-Years.html>

[Volver a Titulares](#)

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para mayo cotizaban en los 1.75 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 0.17%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 1.80 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 1.649 y resistencia en los 1.805.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2748705>

[Volver a Titulares](#)

**Precios del Petróleo**

Viernes, 19.04.2024, a las 16:33 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 87,47 dólares, subiendo unos +1,13 USD (+1,30%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega junio 2024).



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

Viernes, 19.04.2024, a las 16:33 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 83,18 dólares, subiendo unos +0,45 USD (+0,54%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega mayo 2024).



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

[Volver a Titulares](#)

**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**