

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 23 de septiembre de 2024

TITULARES

VENEZUELA

-  Venezuela y Rusia impulsarán proyectos de gas a partir de 2027, dice el Gobierno de Maduro
-  Delcy Rodríguez y directiva de Pdvsa revisan planes de producción
-  Pdvsa busca incrementar su capacidad de procesamiento de crudo diluido
-  Maduro recibió a directivos de Repsol para avanzar en cooperación a pesar de la tensión con España
-  Anuncian avances en proyecto de exportación de gas: culminan exploración en campo Cocuina
-  ConocoPhillips logra que un juez apruebe la incautación de pagos a la petrolera estatal venezolana PDVSA
-  Filial de Elliott gana subasta de acciones de Citgo con oferta condicional de 7.000 millones de dólares
-  Inversión de Chevron en proyectos de Pdvsa se estima en 10 mil millones de dólares hasta 2047
-  Venezuela se sitúa como noveno proveedor de petróleo de la India
-  VenAmCham proyecta crecimiento económico de 6% para Venezuela en 2025
-  Publican que intervención de Bolípuertos durará un año
-  Venezuela exporta un promedio de 700 millones de dólares a China
-  Cambio oficial del día viernes 27 de septiembre de 2024 cierra en Bs. 36,9086 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

-  Colombia necesita una estrategia integral de gas natural para evitar crisis energética
-  El primer FPSO de Surinam será capaz de producir 220.000 barriles por día – CEO de TotalEnergies
-  TotalEnergies comenzará en 2026 las perforaciones de desarrollo para el primer proyecto de aguas profundas de Surinam

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- Comienzan los trabajos pre-FEED en el proyecto Calypso de Woodside Energy en alta mar de T&T
- Producción petrolera de Pemex cae ante fracaso del presidente saliente de México en impulsar al gigante estatal
- Bolivia da un giro de 180 grados: Deja de vender gas a Argentina y se enfoca en Brasil

INTERNACIONALES

- TotalEnergies impulsa su negocio de gas natural en EE.UU. con activos de Eagle Ford
- India dice que no comprará GNL del proyecto ruso en el Ártico
- La japonesa Mitsubishi aumenta su participación en proyectos de GNL en Malasia
- Compañía paquistaní descubre importante yacimiento de gas natural
- Bélgica pide a la UE que prohíba el GNL ruso
- China inaugurará nueva terminal de importación para recibir GNL de Exxon
- TotalEnergies suministrará 1,25 millones de toneladas de GNL por año a China hasta 2034
- Empresas occidentales planean más inversiones en el sector del gas de Egipto

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- El 81% de la nueva capacidad de energía renovable añadida en 2023 fue más barata que los combustibles fósiles
- Los principales bancos del mundo respaldan la energía nuclear
- La transición energética frena las perspectivas de crecimiento de la economía alemana

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- El petróleo sube mientras las tensiones en Oriente Medio avivan los temores sobre el suministro
- Los precios del petróleo se encaminan a una pérdida semanal a medida que se disipan las preocupaciones por la oferta
- El petróleo cae más del 2% por los rumores de que Arabia Saudí está dispuesta a aumentar la producción
- Los precios del gas natural en Europa suben en medio de una ola de frío y problemas de suministro
- Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 27/09/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (oct. y nov. 2024)

	27/9/2024	Variación Semana anterior				27/9/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	68,18	-2,82	-4,0%	▼	Henry Hub	2,90	0,47	19,2%	▲
Brent	71,98	-2,51	-3,4%	▼	UK NBP	12,27	1,31	12,0%	▲
Cesta OPEP	72,04	-3,11	-4,1%	▼	Dutch TTF	12,42	1,62	15,0%	▲
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		JKM LNG	13,19	0,36	2,8%	▲
Emisiones de CO2	66,33	2,94	4,6%	▲	Colombia (2)	15,64	0,99	6,8%	▲
					Hydrix (H2)	72,38	-4,38	-5,7%	▼

Viernes	27/9/2024	Cotización Contratos de Futuros					
		Ultima Cotización	2024 dic-24	2025 jun-25 dic-25		2026 jun-26	Variación Semana anterior
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	2,90	3,30	3,18	4,00	3,37	0,06	1,53% ▲
UK NBP	12,27	13,22	12,00	13,45	10,13	0,77	5,75% ▲
Dutch TTF	12,42	12,83	12,30	12,86	10,44	0,65	5,05% ▲
JKM LNG	13,19	13,88	12,83	14,07	11,15	0,52	3,66% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	68,18	67,27	66,57	66,04	65,41	-1,08	-1,64% ▼
Brent	71,98	71,54	70,77	70,43	70,17	-1,19	-1,69% ▼

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Venezuela y Rusia impulsarán proyectos de gas a partir de 2027, dice el Gobierno de Maduro

A través de un video compartido en su canal de Telegram, Rodríguez habló desde Rusia, donde se encuentra de visita por la Semana de la Energía, sobre «una política común de cooperación» e «investigación» en defensa del «adversario común», que son -dijo- «aquellos que quieren apoderarse» de los «recursos energéticos» y «agreden económicamente» a Venezuela y a Rusia. Asimismo, afirmó que Venezuela tiene interés en trabajar estrechamente con los países BRICS, liderados por China y Rusia, en el sector energético. «Este año se celebra en Rusia la cumbre de jefes de Estados de los BRICS, lo que significaría la incorporación de Venezuela desde el punto de vista energético. Imagínate las mayores reservas petroleras del mundo (en relación a Venezuela) en los BRICS (Brasil, Rusia, India, China y Sudáfrica). Rodríguez, quien agregó que «en los próximos años, por primera vez en la historia, Venezuela será país exportador de gas», dijo esta semana que Caracas y Moscú revisaron su «agenda bilateral energética», cuyo contenido no facilitó, ya que los anuncios serán conocidos en «un futuro» a través del presidente Nicolás Maduro. Este jueves, la ministra de Petróleo puntualizó que el 26 % del crudo extraído en todo el mundo procede de países sometidos a restricciones unilaterales que contradicen el derecho internacional.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-rusia-impulsaran-proyectos-de-gas-a-partir-de-2027-dice-el-gobierno-de-maduro/>

[Volver a Titulares](#)

Delcy Rodríguez y directiva de Pdvsa revisan planes de producción

La vicepresidenta Ejecutiva Delcy Rodríguez lideró el martes una reunión de trabajo con integrantes de la junta directiva de Pdvsa y del Ministerio para el Petróleo con el objetivo de seguir impulsando la recuperación de la producción en el sector. “En atención a las directrices del presidente Nicolás Maduro nos reunimos los integrantes de la junta directiva de Pdvsa y el Ministerio del Poder Popular para el Petróleo para continuar con el trabajo incansable por la recuperación de la producción de nuestra principal empresa”, resaltó Rodríguez en su cuenta en Instagram. Asimismo, la también ministra de Petróleo destacó que Venezuela es un mercado atractivo para la inversión en materia energética. “Venezuela posee la mayor reserva certificada

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de petróleo del mundo, así como importantes reservas de gas, lo que nos posiciona como un mercado atractivo para la inversión en materia energética”, precisó. De igual manera, afirmó que con una política de alianzas y cooperación estratégica, sumada al esfuerzo de los trabajadores de la industria, “seguimos creciendo y venciendo las dificultades”.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/general/delcy-rodriguez-y-directiva-de-pdvsa-revisan-planes-de-produccion/>

[Volver a Titulares](#)

Pdvsa busca incrementar su capacidad de procesamiento de crudo diluido

La ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, participó en una reunión de trabajo en el Complejo Industrial Petroquímico José Antonio Anzoátegui, con la finalidad de revisar planes estratégicos para potenciar las actividades operacionales. La empresa estatal Petróleos de Venezuela (Pdvsa) busca incrementar su capacidad de procesamiento de crudo diluido en el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui, ubicado en el este del país, según una nota de prensa oficial difundida este domingo. La vicepresidenta ejecutiva y ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, sostuvo una reunión con la directiva de este centro con el fin de «revisar los planes estratégicos para potenciar las actividades operacionales» e «incrementar la capacidad de procesamiento de crudo diluido en el mejorador Petrocedeño», indica el escrito. El objetivo es que Pdvsa, que administra las mayores reservas probadas de petróleo del mundo, fortalezca su principal destiladora, que opera en este complejo, «para la recuperación de la nafta y la producción de diésel, fueloil, diluyente, azufre y coque».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-busca-incrementar-su-capacidad-de-procesamiento-de->

[Volver a Titulares](#)

Maduro recibió a directivos de Repsol para avanzar en cooperación a pesar de la tensión con España

El presidente Nicolás Maduro se reunió en Miraflores con dos directivos de Repsol con la intención de evaluar nuevos acuerdos de cooperación, a pesar del distanciamiento reciente con Madrid. El presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, se reunió este lunes 23 de septiembre con representantes de la energética española Repsol para «avanzar» en nuevos acuerdos de cooperación, en medio de una crisis diplomática con Madrid por el cuestionamiento a la reelección del gobernante de izquierda. El mandatario recibió en el palacio presidencial de Miraflores a José Carlos de Vicente Bravo, ejecutivo internacional de exploración y producción de Repsol y a Luis García Sánchez, directivo de la transnacional en Venezuela. La reunión se da para «firmar y avanzar en nuevos acuerdos de cooperación», dijo el canal estatal VTV, que transmitió imágenes del encuentro en el que también participó la vicepresidenta y ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, y el presidente de la petrolera estatal PDVSA, Héctor Obregón.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/maduro-recibio-a-directivos-de-repsol-para-avanzar-en-cooperacion-a-pesar-de-la-tension-con-espana/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Anuncian avances en proyecto de exportación de gas: culminan exploración en campo Cocuina

La ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, informó que se realizaron estudios sísmicos por primera vez desde hace 12 años, gracias a la colaboración de los trabajadores de la estatal Pdvsa. La Ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, destacó que el país ha hecho avances en el proyecto de exportación de gas que desarrolla en conjunto con Trinidad y Tobago. En ese sentido, este lunes 23 de septiembre, Rodríguez informó sobre la culminación del proyecto de exploración en el campo Cocuina, yacimientos costa afuera compartidos por el país con Trinidad y Tobago. “Acaba de terminar la campaña del barco de British Petroleum (BP) con Trinidad y Tobago y Venezuela para realizar estudios sísmicos que constituyen para la reserva de gas en el campo Cocuina”, indicó la también vicepresidenta ejecutiva. La titular de la cartera de petróleo precisó que los estudios sísmicos se realizan por primera vez desde hace 12 años, gracias a la colaboración de los trabajadores de la estatal Petróleos de Venezuela (Pdvsa) y el ministerio a su cargo. “Venezuela está dando impulso a este proyecto que marcará como exportador de gas al país”, manifestó Rodríguez y agregó que esto potenciará el papel de Venezuela en la cooperación energética mundial.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/anuncian-avances-en-proyecto-de-exportacion-de-gas-culminan-exploracion-en-campo-cocuina/>

[Volver a Titulares](#)

ConocoPhillips logra que un juez apruebe la incautación de pagos a la petrolera estatal venezolana PDVSA

(Reuters) - ConocoPhillips logró el viernes que un tribunal de Trinidad aprobara la incautación de los pagos del país caribeño a la petrolera estatal de Venezuela por un proyecto de gas offshore propuesto entre los dos vecinos. El juez Seepersad dijo que la orden se dictó contra PDVSA y sus empresas y no contra el estado de Venezuela, que no era objeto de la acción legal de ConocoPhillips. ConocoPhillips se negó a hacer comentarios. PDVSA no pudo ser contactada de inmediato para hacer comentarios y la Compañía Nacional de Gas de Trinidad, propiedad del estado de Trinidad, que es miembro del proyecto de gas Trinidad-Venezuela, no estuvo inmediatamente disponible para hacer comentarios. El síndico aprobado por el tribunal controlará cualquier compensación pagadera a PDVSA por renunciar a un derecho al proyecto conjunto Dragon Gas Field y a cualquier infraestructura que posea, según mostraron los documentos judiciales. PDVSA tiene siete días después de haber recibido la última decisión del tribunal de Trinidad para intentar que se anule.

Fuente 1: <https://www.reuters.com/business/energy/conoco-phillips-gets-trinidad-judge-appoint-company-seize-pdvsa-dragon-gas-2024-09-27/>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Conoco-Court-Win-Sends-Venezuelas-Gas-Money-Up-In-Smoke.html>

[Volver a Titulares](#)

Filial de Elliott gana subasta de acciones de Citgo con oferta condicional de 7.000 millones de dólares

(Reuters) - Una filial de Elliott Investment Management fue nombrada el viernes como la presunta ganadora en una subasta judicial estadounidense de acciones de una matriz de la refinería de petróleo Citgo Petroleum

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

con una oferta que pone un valor empresarial de hasta 7.286 millones de dólares a Citgo, propiedad de Venezuela, según un documento judicial. Un tribunal del distrito estadounidense en Delaware está subastando acciones de la matriz de Citgo, PDV Holding, para pagar hasta 21.300 millones de dólares en reclamos contra Venezuela y la petrolera estatal PDVSA por expropiaciones e incumplimientos de deuda. La oferta incluye una combinación de efectivo y crédito, dijeron personas familiarizadas con el asunto. Está sujeta a la resolución de los reclamos de los tenedores de bonos venezolanos en mora que buscan los mismos activos, dijo el tribunal. El funcionario judicial estadounidense Robert Pincus dijo que eligió a Amber Energy, unidad de Elliott, como la oferta ganadora, pero agregó que "el comprador puede optar por rescindir el acuerdo de compra propuesto" si fracasa una moción propuesta para bloquear las demandas paralelas de los tenedores de bonos. Elliott presentó ofertas en las dos rondas de licitación, compitiendo con ofertas rivales de la refinera de petróleo estadounidense CVR Energy y la minera Gold Reserve. La semana pasada, Gold Reserve abandonó la licitación, citando demoras e incertidumbre en el proceso. La valoración de 7.286 millones de dólares de Citgo es casi idéntica a la oferta más alta recibida en la primera ronda de licitación, que los abogados de Citgo calificaron de decepcionante. La compañía refinadora fue valorada entre 11.000 y 13.000 millones de dólares como parte del proceso judicial.

Fuente 1: <https://www.reuters.com/business/elliotts-conditional-offer-selected-citgo-share-auction-case-sources-say-2024-09-27/>

Fuente 2: <https://www.reuters.com/business/energy/us-court-overseeing-citgo-share-auction-ends-talks-with-venezuela-bondholders-2024-09-27/>

Fuente 3: <https://www.reuters.com/markets/deals/exxon-director-joins-elliott-group-seeking-acquire-citgo-petroleum-2024-09-28/>

[Volver a Titulares](#)

Inversión de Chevron en proyectos de Pdvsa se estima en 10 mil millones de dólares hasta 2047

La Asamblea Nacional ha aprobado extensiones temporales a empresas mixtas petroleras en las cuales Chevron participa como socio minoritario de Petróleos de Venezuela (Pdvsa). El Ejecutivo venezolano, con la aprobación de la Asamblea Nacional, ha implementado desde finales de 2023 y en lo que va de 2024, la extensión temporal de las empresas mixtas en materia de hidrocarburos en las cuales la petrolera estadounidense Chevron participa como socio minoritario de Petróleos de Venezuela (PDVSA). Según se establece en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, "La duración máxima de las empresas mixtas es de 25 años, prorrogable por un lapso a ser acordado por las partes, no mayor de 15 años". La legislación nacional establece que esta prórroga podrá ser solicitada tras el cumplimiento de la mitad "del período para el cual fue otorgado el derecho a realizar las actividades y antes de los 5 años de su vencimiento". A finales de 2023, el Ministerio de Petróleo, solicitó a la Asamblea Nacional la aprobación de las extensiones de dos empresas mixtas en las cuales Chevron tiene participación mixta con Pdvsa.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/inversion-de-chevron-en-proyectos-de-pdvsa-se-estima-en-10-mil-millones-de-dolares-hasta-2047/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Venezuela se sitúa como noveno proveedor de petróleo de la India

Desde el Ministerio de Petróleo y Gas Natural de la India indicaron que las refinerías estatales «están recibiendo crudo del país latinoamericano a través de intermediarios». Entre abril y junio pasado, Venezuela ocupó el noveno lugar entre los mayores proveedores de petróleo de la India, según declaraciones emitidas desde el Ministerio de Petróleo y Gas Natural de ese país al diario Business Standard y reproducidas por la Agencia Tass. “Como consecuencia de la flexibilización de las medidas a la nación bolivariana, las refinerías estatales indias están recibiendo crudo del país latinoamericano a través de intermediarios. India espera que EE.UU. levante las restricciones a las exportaciones de hidrocarburos de Venezuela”, indican en el medio. Antes de la aplicación de sanciones petroleras en 2019, India se ubicó como el tercer cliente más importante del petróleo venezolano.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-se-situa-como-noveno-proveedor-de-petroleo-de-la->
[Volver a Titulares](#)

VenAmCham proyecta crecimiento económico de 6% para Venezuela en 2025

La Cámara Venezolano Americana de Industria y Comercio, (VenAmCham) prevé, en su elaboración presupuestaria para 2025, un crecimiento del Producto Interno Bruto de 6% y una inflación de 31,34% para Venezuela. El ente dio a conocer los resultados de una encuesta realizada entre los participantes del evento “¿Cómo Presupuestar en el 2025?”, en la que participaron sectores de comercio, manufactura, finanzas, servicios y construcción, entre otros. La consulta fue realizada entre microempresas con nóminas de diez trabajadores, pequeñas empresas entre 10 y 50 trabajadores, medianas empresas con nóminas entre los 51 y 250 trabajadores y grandes empresas con más de 250 trabajadores. Entre los resultados de la encuesta de VenAmCham se refleja que el 56,98% de los consultados indicaron incremento en las ventas, un 26,74% indicó que hubo disminución y el 16,68% de los empresarios indicó que mantuvieron igual.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venamcham-proyecta-crecimiento-economico-de-6-para-venezuela-en-2025/>
[Volver a Titulares](#)

Publican que intervención de Bolipuertos durará un año

La intervención de Bolivariana de Puertos (Bolipuertos), ente adscrito al Ministerio de Transporte, durará un año, según la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.843 publicada el 19 de septiembre de 2024. Este tiempo, se dice en el texto, podrá ser prorrogable por igual período de tiempo por resolución de la vicepresidenta ejecutiva de la República. La actuación legal estará a cargo de una Junta Interventora, integrada por un presidente o presidenta y cuatro miembros principales, con sus respectivos suplentes. Estos dictarán, en los 60 días continuos siguientes a su instalación, un reglamento interno de funcionamiento, con el fin de facilitar el proceso de intervención de Bolipuertos. La Sunai y la Sunabip, dentro de sus competencias, apoyarán a la Junta Interventora.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/general/en-gaceta-intervencion-de-bolipuertos-durara-un-ano/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Venezuela exporta un promedio de 700 millones de dólares a China

La Cámara de Comercio e Industria China-Venezuela calcula el intercambio comercial entre ambos países en unos 4 mil 100 millones de dólares. Cifras de la Cámara de Comercio e Industria China-Venezuela, indican que las exportaciones desde Venezuela hacia el país asiático se calculan en unos 700 millones de dólares. Ángel Freytez, director del ente, detalló que los productos que lideran la lista de exportaciones hacia China son: chatarra, camarón, cangrejo azul y coque. Freytez apuntó que China exporta unos 3 mil 100 millones de dólares hacia Venezuela y agregó que la importación de productos electrónicos aumentó 12% en los últimos meses.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-exporta-un-promedio-de-700-millones-de-dolares-a-China>
[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 27 de septiembre de 2024 cierra en Bs. 36,9086 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 27-09-2024, 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	41,23354974
¥	Bs / CNY	5,26476000
₺	Bs / TRY	1,08077670
₽	Bs / RUB	0,39544985
\$	Bs / USD	36,90860000
Fecha Valor: Lunes, 30 de Septiembre 2024		

Indicador	Cierre Ant	27/09/2024	
Dólar oficial	36,8507	36,9086	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	94.000,06	92.794,19	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	43,60%	35,55%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	129.744	129.591	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	62%	52%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

Colombia necesita una estrategia integral de gas natural para evitar crisis energética

Frente a una inminente crisis energética, Colombia debe tomar decisiones cruciales sobre su futura estrategia de suministro de gas. El país enfrenta una elección determinante: aumentar las importaciones de gas natural licuado (GNL) o revitalizar la producción interna de gas natural. Según Mauro Chávez, Director de Gas y GNL para las Américas en la consultora Wood Mackenzie, el tiempo para tomar estas decisiones se está agotando rápidamente si Colombia quiere evitar apagones en el corto plazo. Bajo el mandato del presidente Gustavo Petro, Colombia se ha distanciado del uso del fracking como método para explotar sus reservas de gas y petróleo de esquisto. Esta política, junto con recientes desafíos legales, ha generado incertidumbre sobre el suministro de gas del país. A principios de este mes, un tribunal en Santa Marta ordenó la suspensión de las operaciones en un importante proyecto de gas offshore liderado por Ecopetrol y la brasileña Petrobras, lo que ha añadido más incertidumbre al panorama energético de Colombia.

Fuente: <https://gnlglobal.com/colombia-necesita-una-estrategia-integral-de-gas-natural-para-evitar-crisis-energetica/>

[Volver a Titulares](#)

El primer FPSO de Surinam será capaz de producir 220.000 barriles por día – CEO de TotalEnergies

El buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) para el primer desarrollo offshore de Surinam será capaz de producir 220.000 barriles por día (b/d), según el director ejecutivo de TotalEnergies, Patrick Pouyanné. El objetivo inicial era 200.000 b/d. Pouyanné, en un evento de energía en la conferencia de petróleo y gas natural ROG.e en Río de Janeiro, dijo: "Me gustaría anunciar hoy que muy pronto tendremos un nuevo proyecto offshore en Surinam". Los estudios de ingeniería (FEED) están avanzando para el desarrollo de los campos de Sapakara y Krabdagu ahora llamados Gran Morgu, con recursos recuperables combinados estimados por encima de los 700 millones de barriles gracias a la integración de la tecnología de inyección de agua alternada con gas (WAG) para maximizar la recuperación. La tecnología sísmica del Nodo de Fondo Oceánico (OBN) también desempeñará un papel clave en la maximización de los recursos y la ubicación de los pozos de desarrollo, así como en la identificación de las ventajas de los recursos.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/surinames-first-fpso-capable-of-producing-220000-barrels-per-day-totalenergies-ceo/>

TotalEnergies comenzará en 2026 las perforaciones de desarrollo para el primer proyecto de aguas profundas de Surinam

TotalEnergies espera comenzar a perforar pozos para el desarrollo del Bloque 58 de Surinam en el primer trimestre de 2026, según la evaluación de impacto ambiental y social (ESIA) presentada al Instituto Nacional de Medio Ambiente y Desarrollo de Surinam (NIMOS). TotalEnergies es el operador junto con APA Corporation. Ambos poseen una participación del 50%. Según el informe de impacto ambiental y social, se espera que Total perfore 32 pozos para la producción de petróleo, la inyección de agua y la reinyección de gas. También se realizará la instalación y operación de tuberías submarinas, umbilicales, elevadores y líneas de flujo (SURF); la instalación y operación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

(FPSO); y, en última instancia, el desmantelamiento del proyecto. TotalEnergies dijo que se utilizarán instalaciones de apoyo logístico en tierra y servicios marinos y de aviación para respaldar cada etapa del proyecto. El desarrollo se inició después de la exitosa evaluación de los descubrimientos de Sapakara South y Krabdagu, que confirmaron cerca de 700 millones de barriles de recursos recuperables entre los dos campos.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/totalenergies-to-begin-development-drilling-in-2026-for-surinames-first-deepwater-project/>

[Volver a Titulares](#)

Comienzan los trabajos pre-FEED en el proyecto Calypso de Woodside Energy en alta mar de T&T

Han comenzado los trabajos de ingeniería de pre-FEED en el Proyecto Calypso de Woodside Energy, ubicado a 220 km de la costa de Trinidad en profundidades de agua de 2100 metros. Este desarrollo se produce tras la finalización de los estudios conceptuales y la selección de un sitio de desarrollo en el interior del yacimiento como el concepto de desarrollo preferido en la primera mitad de 2023. Stuart R. Young, Ministro de Energía e Industrias Energéticas de Trinidad, recibió una actualización sobre el progreso del proyecto durante una reunión con ejecutivos de Woodside Energy el 25 de septiembre de 2024. La reunión se llevó a cabo en la sede del Ministerio en el International Waterfront Complex, Puerto España. Kellyanne Lochan, directora nacional de Woodside para Trinidad y Tobago, informó al Ministro Young que “el trabajo de ingeniería previa a la alimentación está avanzando”. A ella se unieron la vicepresidenta de marketing, Onne Peters, la directora del proyecto Calypso, Stacy Patrick, y la directora de asuntos corporativos, la Dra. Carla Noel-Mendez.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/pre-feed-work-begins-on-woodside-energys-calypso-project-offshore-tt/>

[Volver a Titulares](#)

Producción petrolera de Pemex cae ante fracaso del presidente saliente de México en impulsar al gigante estatal

La petrolera mexicana Pemex vio su producción de petróleo caer un 6% en agosto en comparación con agosto de 2023, ya que el presidente mexicano saliente, Andrés Manuel López Obrador, no ha logrado revertir la suerte de la empresa estatal fuertemente endeudada. Pemex produjo un total de 1,77 millones de barriles por día (bpd) de líquidos, que incluyen petróleo crudo y condensado, el mes pasado, una caída del 6% en comparación con agosto del año pasado, según datos de la empresa citados por Reuters. La producción de petróleo crudo sólo promedió menos de 1,5 millones de bpd en agosto, ya que la producción de crudo de Pemex ha estado cayendo en los últimos años y ha alcanzado el nivel más bajo en más de 40 años. La petrolera estatal mexicana también ha incumplido la promesa de López Obrador de reducir significativamente las importaciones de combustible con el inicio de su proyecto petrolero estrella, la refinería Olmeca, también conocida como Dos Bocas. El proyecto fue diseñado para reducir la dependencia de México de las importaciones de combustible de los Estados Unidos y fue presentado por López Obrador como un paso clave hacia la "independencia energética".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Pemex-Oil-Output-Dips-as-Outgoing-Mexican-President-Fails-to-Bolster-State-Giant.html>

[Volver a Titulares](#)

Bolivia da un giro de 180 grados: Deja de vender gas a Argentina y se enfoca en Brasil

La estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) confirmó el jueves que el país andino ha dejado de enviar gas natural a Argentina y pretende que cualquier excedente del hidrocarburo vaya a Brasil a precios 'igualmente competitivos'. «Cualquier volumen que dejemos de enviar al mercado argentino ya tiene un mercado garantizado en Brasil. Por lo tanto, para nosotros, como YPFB, no hay diferencia», dijo a EFE el gerente de Contratos y Exportaciones de YPFB, Óscar Claros. Bolivia suspendió a mediados de este mes la entrega obligatoria de gas, después de casi 20 años. Claros explicó que la entrega de volúmenes de gas debía extenderse por contrato a agosto y septiembre, con envíos de hasta 4 millones de metros cúbicos por día (mmcd), pero que desde el 20 de este mes 'las nominaciones (de gas a Argentina) han sido prácticamente nulas'. El gerente de YPFB señaló que 'era lógico' que Argentina buscara 'autoabastecerse y autoabastecer' cuando hace una década Argentina anunció descubrimientos de gas en la región de Vaca Muerta. Claros dijo que de los 33 mmcd de gas que producía Bolivia, cuatro mmcd iban a Argentina y 15 mmcd a Brasil, por lo que ahora se enviarán entre 18 y 19 mmcd al mercado brasileño, mientras que el resto se mantendrá para el mercado interno.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/bolivia-da-un-giro-de-180-grados-deja-de-vender-gas-a-argentina-y-se-enfoca-en-brasil/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

TotalEnergies impulsa su negocio de gas natural en EE.UU. con activos de Eagle Ford

TotalEnergies anunció el viernes un acuerdo para comprar una participación del 45% en los activos de producción de gas seco propiedad y operados por Lewis Energy Group en la cuenca Eagle Ford en Texas, haciendo crecer su negocio de producción de gas e impulsando su cartera de GNL. Los activos que TotalEnergies está comprando están ubicados en el suroeste de Texas y tienen potencial de ser desarrollados para alcanzar una producción bruta sostenible de alrededor de 400 Mcf/d para 2028. TotalEnergies, el principal exportador de GNL de EE. UU., está aumentando aún más la integración en toda su cadena de valor del gas en Estados Unidos, afirmó la gigante francesa. El acuerdo es la segunda transacción de este tipo anunciada este año después de que TotalEnergies acordara en abril comprar la participación del 20% que tenía Lewis Energy Group en los arrendamientos de Dorado operados por EOG Resources en Eagle Ford. En el sector del gas natural en EE.UU., TotalEnergies también opera una producción técnica de alrededor de 500 Mcf/d en Barnett. “Esta adquisición fortalece aún más nuestra posición en el segmento upstream de gas en Estados Unidos y contribuye a nuestra posición integrada de GNL con un suministro de gas upstream de bajo costo”, afirmó Nicolas Terraz, presidente de Exploración y Producción de TotalEnergies.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/TotalEnergies-Boosts-US-Natural-Gas-Business-With-Eagle-Ford-Assets.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

India dice que no comprará GNL del proyecto ruso en el Ártico

India no comprará gas natural licuado del proyecto ruso sancionado Arctic LNG 2, dijo el viernes el secretario de Petróleo de India, Pankaj Jain. “No compraremos (suministros de) Arctic LNG 2. No compraremos ningún producto sancionado. Algo que tenga sanciones generalizadas, no lo tocaremos”, dijo el funcionario a los periodistas hoy, según informó Reuters. Estados Unidos y la UE han impuesto sanciones al proyecto Arctic LNG 2, con el objetivo de sofocar los ingresos de Rusia procedentes del petróleo y el gas. Ubicado en la península de Gydan en el Ártico, el proyecto Arctic LNG 2, operado por el desarrollador de gas ruso Novatek, fue considerado clave para los esfuerzos de Rusia por aumentar su participación en el mercado global de GNL del 8% al 20% para 2030-2035. Pero Arctic LNG 2 ha estado básicamente congelado desde que Estados Unidos impuso sanciones al proyecto ruso en noviembre de 2023. Como resultado, los accionistas extranjeros suspendieron su participación en Arctic LNG 2, retirándose de hecho de la financiación del proyecto y de los contratos de compraventa para la nueva planta. El mes pasado, el Departamento de Estado de EE. UU. intensificó sus esfuerzos para frustrar las exportaciones de Arctic LNG 2 apuntando a las empresas involucradas en el desarrollo del proyecto y a los buques que habían cargado GNL desde la instalación

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-Says-It-Wont-Buy-LNG-From-Russias-Sanctioned-Arctic-Project.html>

[Volver a Titulares](#)

La japonesa Mitsubishi aumenta su participación en proyectos de GNL en Malasia

Mitsubishi Corporation está aumentando su participación accionaria en una de las mayores instalaciones de producción de GNL del mundo en Malasia tras firmar acuerdos con el gigante estatal malasio de petróleo y gas, Petronas. El viernes, Mitsubishi y Petronas anunciaron la firma de acuerdos en virtud de los cuales Mitsubishi Corporation invertirá en las unidades de GNL de Malasia Dua y Tiga durante la próxima década. La firma japonesa anunció una ampliación de su participación del 10% en MLNG Dua y la reinversión de una participación del 10% en MLNG Tiga en acuerdos de diez años a partir de 2024 y 2025, respectivamente. Mitsubishi ha sido un socio comercial clave de las entregas de GNL de Petronas a Japón, el segundo mayor importador de GNL del mundo después de China. El complejo de GNL de Petronas, a través de asociaciones y en colaboración con Mitsubishi Corporation, comenzó a suministrar GNL a compradores japoneses con contratos a largo plazo en 1983. Petronas LNG está formada por cuatro empresas conjuntas: MLNG, MLNG Dua, MLNG Tiga y PETRONAS LNG 9, con una capacidad de producción de 29,3 millones de toneladas por año (mtpa), lo que la convierte en uno de los mayores productores de GNL del mundo en un solo lugar. El complejo de GNL ha sido uno de los principales proveedores de GNL para clientes del sector público y privado en Japón.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japans-Mitsubishi-Boosts-Stakes-in-Malaysian-LNG-Projects.html>

[Volver a Titulares](#)

Compañía paquistaní descubre importante yacimiento de gas natural

Un consorcio de empresas que perforan en busca de petróleo y gas en el sudeste de Pakistán ha anunciado un descubrimiento considerable que eliminaría el riesgo de otras perspectivas en el área, dijo un miembro del consorcio a los medios paquistaníes. Oil and Gas Development Company Limited hizo el anuncio en una

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

presentación a la bolsa de valores de Pakistán, diciendo que el pozo Akhiro-1 fue probado con éxito a un ritmo de unos 10 millones de pies cúbicos estándar de gas por día. OGDCL tiene una participación operativa del 20% en el proyecto Sindh, junto con el operador United Energy Pakistan Limited, con el 75%, Government Holding Private Limited con el 2,5% y Sindh Energy Holding Limited, también con el 2,5%. La publicación de noticias local Business Recorder señaló en su informe sobre la noticia que el anuncio se produjo apenas días después de que Oil and Gas Development Company Limited, el mayor actor de exploración del país, hubiera firmado un acuerdo preliminar con una subsidiaria de CNPC de China para explorar los recursos de gas de esquisto y gas de esquisto de Pakistán. Pakistán posee abundantes recursos de petróleo y gas, pero su desarrollo llevará tiempo y requerirá inversiones significativas que pocas grandes empresas internacionales de petróleo y gas parecen dispuestas a comprometer en este momento.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Pakistani-Company-Strikes-Major-Natural-Gas-Deposit.html>

[Volver a Titulares](#)

Bélgica pide a la UE que prohíba el GNL ruso

Bélgica está buscando prohibir las importaciones de GNL ruso a la Unión Europea, ya que el actual régimen de sanciones no puede detener las crecientes importaciones en las terminales de importación de la UE, dijo el ministro de Energía belga, Tinne Van der Straeten, al Financial Times. Bélgica, junto con los Países Bajos, España y Francia, ha sido uno de los principales importadores de GNL ruso en los últimos meses, especialmente después de la invasión rusa de Ucrania y el corte del suministro de gas natural licuado ruso a muchos clientes de la UE. Ahora Bélgica considera que los recientes intentos de la UE de reducir los ingresos del GNL ruso son insuficientes para permitir que las empresas europeas salgan de los contratos de GNL a largo plazo con Rusia, la mayoría de los cuales se firmaron antes de 2022. “Tenemos gas ruso entrando a Bélgica. He buscado en cada piedra y la legislación sobre el gas no va a ayudar”, dijo Van der Straeten al FT, añadiendo: “Necesitamos un enfoque europeo”.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Belgium-Seeks-EU-Ban-on-Russian-LNG.html>

[Volver a Titulares](#)

China inaugurará nueva terminal de importación para recibir GNL de Exxon

Guangdong Energy Group de China lanzará la próxima semana operaciones comerciales en una nueva terminal de importación de GNL, que la gigante estadounidense ExxonMobil puede utilizar en virtud de un acuerdo a largo plazo, informó Reuters el jueves, citando fuentes de la industria. La terminal receptora de GNL en Huizhou, en la provincia de Guangdong, en el sur de China, tiene capacidad para manejar 4 millones de toneladas métricas de GNL al año y su construcción costó 1.000 millones de dólares. El sitio de importación de GNL ya recibió su primer cargamento de GNL. Un envío procedente de los Emiratos Árabes Unidos (EAU) llegó en agosto en una operación de prueba, según fuentes de Reuters. ExxonMobil ha estado explorando oportunidades para entregar GNL a China para avanzar en la transición energética china. En septiembre de 2018, ExxonMobil y el Gobierno Popular Provincial de Guangdong firmaron un acuerdo de cooperación estratégica para un complejo químico de escala mundial y el suministro de gas a la terminal de GNL de Huizhou, en el sur de China. En octubre de 2018, ExxonMobil firmó un acuerdo preliminar para suministrar al

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Grupo de Energía Provincial de Zhejiang un millón de toneladas métricas por año de GNL durante 20 años, a partir de principios de la década de 2020.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-to-Launch-New-Import-Terminal-to-Receive-LNG-From-Exxon.html>

[Volver a Titulares](#)

TotalEnergies suministrará 1,25 millones de toneladas de GNL por año a China hasta 2034

En línea con su estrategia de expandir sus ventas a largo plazo de gas natural licuado (GNL), TotalEnergies anunció la extensión por cinco años de su acuerdo de venta y compra (SPA) con China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). Este acuerdo permitirá el suministro de 1,25 millones de toneladas de GNL por año a China hasta 2034. Gracias a esta extensión, TotalEnergies refuerza su presencia a largo plazo en el creciente mercado chino. En China, el gas natural juega un papel crucial como energía de transición, al mitigar la intermitencia de las fuentes de energía renovables y reducir las emisiones al sustituir el carbón en la generación de electricidad. “Nos complace fortalecer nuestros lazos con CNOOC, un socio clave para la compañía en el mayor importador de GNL del mundo. Este acuerdo nos permite seguir asegurando ventas a largo plazo en Asia y reducir nuestra exposición a los precios del gas en el mercado spot», comentó Gregory Joffroy, Vicepresidente Senior de GNL en TotalEnergies.

Fuente: <https://gnlglobal.com/totalenergies-suministrara-125-millones-de-toneladas-de-gnl-por-ano-a-china->

[Volver a Titulares](#)

Empresas occidentales planean más inversiones en el sector del gas de Egipto

Para Occidente, Egipto es considerado un aliado crítico en la región de Medio Oriente y el Norte de África. Para Estados Unidos y sus aliados, desarrollar relaciones adicionales de suministro de GNL a largo plazo ha sido difícil, pero Egipto sigue siendo una perspectiva clave. El 23 de septiembre, el Ministerio de Petróleo de Egipto emitió una declaración en la que afirma que está trabajando en formas de acelerar los planes de desarrollo y producción de yacimientos de gas natural y petróleo crudo con Eni. Desde que Rusia invadió Ucrania el 24 de febrero de 2022, el gas natural licuado (GNL) se ha convertido en el principal suministro energético de emergencia en todo el mundo, ya que no requiere mucho tiempo ni dinero para construir la infraestructura asociada a la energía transportada por gasoductos. Dada su creciente importancia para el buen funcionamiento de las economías mundiales, también se ha convertido en un arma política vital para los principales compradores y proveedores, que desde 2022 buscan posicionarse de la forma más ventajosa en el mercado mundial del GNL. Estados Unidos ha logrado enormes avances en la producción en este sentido, pasando de una producción nula antes de 2016 a convertirse en el mayor exportador mundial de GNL en 2023. Sin reservas de gas recuperables igualmente grandes, China ha tratado de asegurar sus futuros suministros de GNL mediante múltiples acuerdos a largo plazo con los principales productores de todo el mundo, sobre todo en Oriente Medio, además de Rusia.. Por ello, se están trabajando nuevas iniciativas para garantizar que los actuales problemas financieros del país no pongan en peligro esta estrategia energética occidental más amplia.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Western-Firms-Plan-More-Investments-In-Egypt-Gas-Sector.html>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

El 81% de la nueva capacidad de energía renovable añadida en 2023 fue más barata que los combustibles fósiles

A pesar de los aumentos de costos en los últimos años, las energías renovables siguen siendo competitivas en costos frente a los combustibles fósiles, ya que el 81% de las adiciones de capacidad renovable el año pasado fueron más baratas que sus alternativas de combustibles fósiles, dijo la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) en un nuevo informe el martes. El año pasado, se agregó un récord de 473 gigavatios (GW) de capacidad renovable a nivel mundial, de los cuales el 81% tuvo costos más bajos que las alternativas alimentadas con combustibles fósiles. “Con una disminución espectacular de los costos a alrededor de cuatro centavos de dólar estadounidense por kilovatio hora en solo un año, los costos globales de la energía solar fotovoltaica en 2023 fueron un 56% más bajos que los de los combustibles fósiles y las opciones nucleares”, dijo IRENA en el informe publicado en la Cumbre Mundial de Energías Renovables durante la Asamblea General de la ONU en Nueva York hoy. “Los precios de las energías renovables ya no son una excusa, al contrario. El crecimiento récord de las energías renovables en 2023 es un ejemplo de ello”, afirmó el director general de IRENA, Francesco La Camera.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/81-of-New-Renewable-Energy-Capacity-Added-in-2023-Was-Cheaper-Than-Fossil-Fuels.html>

[Volver a Titulares](#)

Los principales bancos del mundo respaldan la energía nuclear

Más de una docena de los bancos más grandes del mundo están comprometiendo su apoyo a la energía nuclear, apoyando el objetivo de la cumbre COP28 de triplicar la capacidad nuclear para 2050, informa el Financial Times. Goldman Sachs, Bank of America, Barclays, BNP Paribas, Citi, Morgan Stanley, Société Générale, Crédit Agricole CIB, Abu Dhabi Commercial Bank, Ares Management, Brookfield, Guggenheim Securities, Rothschild & Co y Segra Capital Management se comprometen el lunes en un evento en Nueva York a apoyar el impulso de la capacidad y la generación de energía nuclear mundial como medio para lograr el objetivo de cero emisiones netas. En la cumbre climática COP28 en Dubai a fines del año pasado, Estados Unidos y otros 21 países, se comprometieron a triplicar la capacidad de energía nuclear para 2050, afirmando que incorporar más energía nuclear a su combinación energética es fundamental para alcanzar sus objetivos de cero emisiones netas en las próximas décadas. Estados Unidos, junto con Gran Bretaña, Francia, Canadá, Suecia, Corea del Sur, Ghana y los Emiratos Árabes Unidos (EAU), entre otros, firmaron la declaración en la cumbre climática COP28.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Worlds-Top-Banks-Back-Nuclear-Energy.html>

[Volver a Titulares](#)

La transición energética frena las perspectivas de crecimiento de la economía alemana

El esfuerzo global por reducir las emisiones es uno de los factores que frenan las perspectivas de crecimiento a largo plazo de la mayor economía de Europa, según afirmaron los institutos de investigación económica del país DIW Berlin, IFO Institut, Leibniz Institut, WIFO, IfW Kiel, IWH y RWI en su pronóstico conjunto. "La descarbonización, la digitalización y el cambio demográfico, junto con una mayor competencia de las

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

empresas chinas, han desencadenado procesos de ajuste estructural que están frenando las perspectivas de crecimiento a largo plazo de la economía alemana", dijo Geraldine Dany-Knedlik, directora de previsión y política económica del Instituto Alemán de Investigación Económica (DIW). Los institutos rebajaron su previsión para 2024 y ahora prevén que la economía alemana se contraiga un 0,1%, tras una contracción del 0,3% el año pasado. Los precios más altos de la energía significan que la industria alemana, que consume mucha energía, será menos competitiva a largo plazo, dijeron los institutos. Pero advirtieron contra un enfoque político unilateral para apoyar a la industria.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/la-transicion-energetica-frena-las-perspectivas-de-crecimiento-de-la-economia-alemana/>
[Volver a Titulares](#)

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)**El petróleo sube mientras las tensiones en Oriente Medio avivan los temores sobre el suministro**

Los precios del crudo están experimentando un fuerte aumento hoy, con el WTI cotizando a 68,52 dólares por barril, un alza del 1,26%, y el crudo Brent a 72,27 dólares por barril, un alza del 0,94%. Estas ganancias se deben principalmente a la escalada de tensiones en Oriente Medio, en particular al recrudecimiento del conflicto entre Israel y Hezbolá. Esta volatilidad está provocando temores de nuevas interrupciones en el suministro de petróleo y en las rutas marítimas. Israel lanzó recientemente un ataque aéreo contra la sede central de Hezbolá en Beirut, el ataque más duro en casi un año de conflicto en curso. Aunque no se ha confirmado el destino del líder de Hezbolá, Hassan Nasrallah, los ataques han aumentado las preocupaciones geopolíticas. Con Hezbolá tomando represalias mediante el lanzamiento de cohetes y advertencias de seguridad marítima emitidas para los buques en los puertos israelíes, el conflicto plantea un riesgo directo a las rutas de navegación regionales. Los hutíes en Yemen también han aumentado los ataques contra buques estadounidenses y objetivos israelíes, desestabilizando aún más la zona.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Jumps-as-Middle-East-Tensions-Ignite-Supply-Fears.html>
[Volver a Titulares](#)

Los precios del petróleo se encaminan a una pérdida semanal a medida que se disipan las preocupaciones por la oferta

Los precios del petróleo crudo tendían a la baja hoy, ampliando una racha de dos días de pérdidas, ya que las noticias bajistas desplazaron cualquier señal alcista. A principios de la semana, surgió la noticia de que los gobiernos rivales en Libia habían llegado a un acuerdo sobre el nombramiento de un nuevo gobernador del banco central, lo que indica que la producción y las exportaciones de petróleo pronto volverían a la normalidad, aliviando las preocupaciones por la escasez de oferta. El último golpe a los precios vino de Arabia Saudita. El jueves, el Financial Time (FT) informó citando fuentes anónimas que el reino estaba considerando reducir su objetivo de precio del petróleo de 100 dólares por barril y, en cambio, centrarse en recuperar la participación de mercado perdida mediante el aumento de la oferta. El objetivo de precio no es oficial, pero

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

es el nivel que el FMI dijo a principios de este año que Arabia Saudita necesita que estén los precios del petróleo para equilibrar su presupuesto. Este equilibrio se basa en todos los proyectos de alto valor que el príncipe heredero Mohammed bin Salman está liderando como una forma de diversificar la economía local más allá del petróleo. El informe del FT sugiere que el liderazgo saudí ha reorganizado sus prioridades y ahora se ha resignado a mantener los precios bajos durante más tiempo. El efecto de las noticias saudíes se amplificó más tarde el jueves cuando el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo que Rusia planeaba seguir con los planes de la OPEP+, lo que significa que comenzaría a recuperar parte del suministro en diciembre, como Arabia Saudita.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Weekly-Loss-as-Supply-Concerns-Fade.html>

[Volver a Titulares](#)

El petróleo cae más del 2% por los rumores de que Arabia Saudí está dispuesta a aumentar la producción

El crudo Brent y el índice de referencia estadounidense cayeron más del 2% el jueves por los rumores de los principales medios de comunicación de que Arabia Saudí está planeando liberar más petróleo en el mercado, con el Reino dispuesto a renunciar a su objetivo de precio de 100 dólares por barril. Según un informe del Financial Times más temprano en el día que cita fuentes anónimas, Arabia Saudí está dispuesta a reducir su objetivo de precio de 100 dólares para bombear más petróleo, y la OPEP+ se está preparando para aumentar la producción colectivamente en diciembre. A las 10:41 a.m. ET del jueves, el crudo Brent cotizaba a la baja un 2,10% a 71,92 dólares, lo que supone una pérdida de 1,54 dólares en el día. El West Texas Intermediate (WTI), el índice de referencia estadounidense, cotizaba a la baja un 2,27% a 68,11 dólares, lo que supone una pérdida de 1,58 dólares por barril en el día. El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo el jueves que la OPEP+ no estaba discutiendo ninguna propuesta de cambios en los recortes de producción del cártel ampliado. Originalmente, se esperaba que la OPEP+ comenzara a deshacer parte de sus 2,2 millones de bpd de recortes de producción de petróleo a partir de octubre de este año. Desde entonces, eso se ha retrasado debido a la caída del precio del petróleo a fines de agosto y principios de septiembre. La OPEP+ retrasó el inicio de la desmantelación de los recortes por dos meses hasta diciembre de 2024. El informe mensual del cártel para septiembre mostró una perspectiva de crecimiento de la demanda reducida, lo que ha ejercido una fuerte presión a la baja sobre los precios del petróleo. El informe mensual ha convertido a los alcistas en bajistas, y los operadores ahora parecen ver el mercado como el más bajista desde 2011.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Plunges-Over-2-on-Rumor-Saudis-Ready-To-Increase-Output.html>

[Volver a Titulares](#)

Los precios del gas natural en Europa suben en medio de una ola de frío y problemas de suministro

Los precios de referencia del gas natural en Europa subieron temprano el lunes en medio de los continuos riesgos para el suministro desde Medio Oriente y Ucrania y una ola de frío antes de la temporada de calefacción de invierno. Los futuros de gas natural TTF de los Países Bajos, la referencia para el comercio de gas en Europa, subían un 2,35% y se situaban en 39,20 dólares (35,25 euros) por megavatio-hora (MWh) a

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

las 11:34 horas de este lunes en Ámsterdam. Tras una caída semanal del 3,4% la semana pasada, los precios del gas europeos subieron el lunes, ya que los operadores sopesaron los riesgos para el suministro derivados de los conflictos en Oriente Medio y en la frontera entre Ucrania y Rusia en la región rusa de Kursk, donde se encuentra la estación de medición de gas de Sudzha para bombear gas ruso al oeste de Europa. Según datos de Gas Infrastructure Europe, los depósitos de gas europeos están ya llenos en más del 93%, lo que da cierta seguridad sobre el suministro antes de la temporada de calefacción de invierno. Pero el gas almacenado no cubriría las necesidades de Europa durante el invierno, por lo que los comerciantes están observando las posibles interrupciones del suministro como impulsores de los precios. Los combates en la región rusa de Kursk continúan, lo que pone nerviosos a los participantes del mercado del gas. Además, el acuerdo de tránsito de gas para enviar suministros rusos a Europa a través de Ucrania expira a fines de este año. Ucrania ha señalado que no negociará una extensión del acuerdo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/European-Natural-Gas-Prices-Rise-Amid-Cold-Snap-and-Supply-Woes.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 Noviembre cotizaban en los 2.92 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 5.96%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 2.93 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.721 y resistencia en los 2.926.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-bajaron-durante-la-sesion-de-eeuu-2905482>

[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 27.09.2024 a las 16:15 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube a 71,70 dólares, subiendo unos +0,10 USD (-0,14%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega noviembre 2024)



Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Viernes, 27.09.2024 a las 16:15 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 68,02 dólares, subiendo unos +0,35 USD (+0,52%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega noviembre 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

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

Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995