

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 05 de febrero de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Golar LNG en conversaciones con Venezuela para invertir en tecnología FLNG e impulsar exportaciones de GNL
- Reuters: Conoco emerge como postor sorpresa en histórica subasta de acciones de Citgo
- Una petrolera india quiere adquirir la explotación de dos proyectos en Venezuela
- Acuerdo entre Pemex y PDVSA intenta concretar canje de crudo venezolano por combustibles mexicanos
- Petrobras tiene interés en trabajar con PDVSA: "Estamos viendo las condiciones de Venezuela en el futuro"
- Parlamento rechaza resolución de la Unión Europea
- Venezuela y Burkina Faso instalan comisión mixta para pactar acuerdos petroleros y mineros
- Venezuela y Siria abordan ruta de negocios para consolidar inversiones
- Banca pública realiza mesas de trabajo para desarrollar estrategias que impulsen la economía del país
- 4 riesgos importantes y sus posibles impactos en la producción de las empresas en Venezuela
- Cambio oficial del día viernes 09 de febrero de 2024 cierra en Bs. 36,3185 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Petrobras invertirá 100.000 millones de dólares en producción de petróleo en alta mar
- YPF busca cuadruplicar su valor impulsando Vaca Muerta Shale
- La producción de petróleo de Guyana alcanza los 645.000 barriles por día
- De cara a las necesidades energéticas del país, Guyana considera una segunda planta de gas

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

INTERNACIONALES

- La producción de petróleo de la OPEP+ registra su mayor caída desde julio
- Irán está preparado para firmar seis contratos para el desarrollo de ocho nuevos proyectos de petróleo y gas
- Saudi Aramco apunta a inversiones downstream en India
- No hay nuevas prohibiciones de importación en el próximo paquete de sanciones de la UE a Rusia
- La rusa Novatek establece una oficina en China para comercializar gas en medio de sanciones
- Shell acuerda desarrollar campo de gas en Nigeria para fertilizantes
- La pausa de las exportaciones de gas de Biden genera esperanza y preocupación en las ciudades costeras de EE.UU.
- China comienza el nuevo año con fuertes importaciones de crudo, GNL, carbón y mineral de hierro
- Berlín se prepara para una posible nacionalización de Rosneft Alemania
- Gail de India compra GNL al contado para protegerse contra retrasos en el Mar Rojo
- QatarEnergy y Petronet firman acuerdo para el suministro de 7,5 MTPA a la India

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- El Reino Unido, primera gran economía en reducir sus emisiones a la mitad
- Alemania acuerda planes de subvenciones para centrales eléctricas de gas preparadas para hidrógeno
- La energía eólica superó a las plantas de gas en Europa por primera vez en 2023
- Los gigantes de la energía eólica advierten sobre otro año desafiante por delante
- China fue responsable del 96% de las plantas de carbón construidas en 2023

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo apuntan a un aumento semanal a medida que se desvanecen las esperanzas de un alto al fuego en Oriente Medio
- Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados


Viernes 09/02/2024: Precios del petróleo y futuros del gas natural (marzo y abril 2024)

| | 9/2/2024 | Variación Semana anterior | | | | 9/2/2024 | Variación Semana anterior | | |
|------------------|-------------|------------------------------|-----------|-------------|--|------------|------------------------------|-----------|--|
| | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia | | | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | Tendencia | |
| WTI | 76,84 | 4,56 | 6,3% ▲ | Henry Hub | | 1,85 | -0,23 | -11,2% ▼ | |
| Brent | 82,19 | 4,86 | 6,3% ▲ | Alberta NG | | 1,31 | -0,02 | -1,1% ▼ | |
| Cesta OPEP | 80,15 | -0,31 | -0,4% ▼ | UK NBP | | 8,62 | -0,42 | -4,7% ▼ | |
| | EUR/MT | EUR/MT | Tendencia | Dutch TTF | | 8,79 | -0,43 | -4,7% ▼ | |
| Emisiones de CO2 | 58,79 | -4,61 | -7,3% ▼ | JKM LNG | | 9,45 | -0,01 | -0,1% ▼ | |
| | | | | Hydrix (H2) | | 64,45 | -1,69 | -2,6% ▼ | |

| Viernes | 9/2/2024 | Cotización Contratos de Futuros | | | | | |
|-----------|----------------------|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|-----------|
| | Ultima Cotización | 2024 | | 2025 | | Variación Semana anterior | |
| | | jun-24 | dic-24 | jun-25 | dic-25 | US\$/MMBTU | Tendencia |
| Henry Hub | 1,85 | 2,17 | 3,44 | 3,19 | 4,21 | 0,02 | 0,7% ▲ |
| UK NBP | 8,62 | 8,69 | 10,93 | 8,83 | 10,48 | -0,86 | -9,7% ▼ |
| Dutch TTF | 8,79 | 8,93 | 10,45 | 9,36 | 10,44 | -0,91 | -9,7% ▼ |
| JKM LNG | 9,45 | 9,57 | 11,77 | 9,96 | 11,39 | -0,94 | -9,4% ▼ |
| | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia |
| WTI | 76,84 | 75,31 | 72,54 | 70,34 | 68,54 | 1,62 | 2,3% ▲ |
| Brent | 82,19 | 80,94 | 78,33 | 75,63 | 73,99 | 1,71 | 2,3% ▲ |

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

Golar LNG en conversaciones con Venezuela para invertir en tecnología FLNG e impulsar exportaciones de GNL

Golar LNG, propietario y operador de infraestructura midstream de GNL (gas natural licuado), con sede en Bermudas, está en conversaciones con el ministerio venezolano sobre una posible inversión en tecnología flotante (Floating Liquefied Natural Gas o FLNG) en el país sudamericano, lo que destaca el interés de la empresa en aprovechar los vastos recursos de gas natural de Venezuela. Estas discusiones tienen como objetivo aprovechar las extensas reservas de gas natural de Venezuela, mejorando la capacidad de procesamiento y exportación de GNL del país. Según Golar, esta iniciativa marca “un paso significativo” en sus esfuerzos estratégicos para expandir sus soluciones energéticas y explorar las oportunidades para implementar la tecnología FLNG dentro del sector energético de Venezuela. La firma con sede en Bermuda destaca que su tecnología FLNG promete “un método sostenible y eficiente para licuar y transportar gas natural, ofreciendo un camino para elevar la posición de Venezuela en el mercado global de GNL”.

Fuente: <https://gnlglobal.com/golar-lng-en-conversaciones-con-venezuela-para-invertir-en-tecnologia-flng-e-volver-a-titulares>

Reuters: Conoco emerge como postor sorpresa en histórica subasta de acciones de Citgo

ConocoPhillips (COP.N), el mayor acreedor en el caso después de presentar al tribunal unos 12.000 millones de dólares procedentes de expropiaciones de activos en Venezuela, presentó el mes pasado una oferta de crédito utilizando sus reclamaciones, dijeron fuentes consultadas. Otros postores también han tratado de aplicar sus reclamos contra Venezuela en las ofertas, dijo un funcionario judicial de Delaware que supervisó la subasta, lo que podría dejar menos efectivo para distribuir entre los acreedores restantes. El tribunal no ha revelado detalles de una ronda de licitación en la que se recibieron ofertas hasta el 22 de enero. Las ofertas de crédito plantean la posibilidad de que no haya suficiente efectivo para resolver un total de 21.000 millones de dólares en reclamaciones aceptadas por el tribunal, lo que enardece a algunos acreedores que sienten que podrían quedar fuera de un pago. Los reclamos surgen de las expropiaciones y los impagos de deuda de Venezuela desde que nacionalizó las empresas energéticas y mineras hace más de una década. Citgo se vio

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

envuelta en el caso cuando el tribunal, en un fallo extraordinario, encontró a su matriz PDV Holding responsable de las deudas de la nación sudamericana.

Fuente: <https://www.reuters.com/markets/commodities/conoco-emerges-surprise-bidder-historic-citgo-share-auction-2024-02-09/>

[Volver a Titulares](#)

Una petrolera india quiere adquirir la explotación de dos proyectos en Venezuela

La petrolera india ONGC Videsh (OVL), rama extranjera de Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), ha puesto sus ojos en Venezuela, está intentando hacerse con la explotación de dos proyectos clave en el país sudamericano y realizar más inversiones para aumentar la producción. La inesperada maniobra se produce en un momento en que Estados Unidos ha suavizado las sanciones petroleras impuestas a Venezuela. Aunque está por verse si se extenderán. Aun así, estas negociaciones forman parte de la estrategia de la petrolera india para aumentar su producción en el extranjero y hacerse con el control de sus activos en dicho país. La petrolera también está manteniendo conversaciones con el Gobierno de Venezuela para adquirir cargamentos de crudo con el fin de liquidar sus dividendos pendientes, según ha declarado su presidente y director general, Rajarshi Gupta, citado por MSN.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/petrolera-india-quiere-proyectos-en-vzla/>

[Volver a Titulares](#)

Acuerdo entre Pemex y PDVSA intenta concretar canje de crudo venezolano por combustibles mexicanos

A finales de diciembre el ministro de Petróleo y presidente de PDVSA, Pedro Rafael Tellechea, estuvo en México, donde se reunió con el Secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel, y el director general de Pemex, Octavio Romero, con el fin de sostener una conversión inicial referida a los intercambios comerciales o proyectos conjuntos que ambas empresas estatales pueden concertar desde el punto de vista de cooperación e intercambio tecnológico. Tras ese encuentro, el funcionario venezolano regresó a la capital mexicana a fines de enero para firmar un memorando de entendimiento entre Pemex y PDVSA y exponer los proyectos que tiene el gobierno de Nicolás Maduro en el sector de los hidrocarburos, tanto en de petróleo como de gas natural. En una primera etapa –de acuerdo a lo que comenta una fuente- se busca avanzar en un acuerdo comercial de canje de crudo venezolano por combustibles mexicano, pero en una segunda fase se tiene la pretensión de concretar conjuntamente proyectos, infraestructura y oportunidades exploratorias.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/acuerdo-entre-pemex-y-pdvsa-intenta-concretar-canje-de-crudo-venezolano-por>

[Volver a Titulares](#)

Petrobras tiene interés en trabajar con PDVSA: "Estamos viendo las condiciones de Venezuela en el futuro"

La estatal brasileña Petrobras está interesada en trabajar con Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) para colaborar en proyectos energéticos. Según publicó Reuters, Jean Paul Prates, director ejecutivo de Petrobras, resaltó en el evento India Energy Week que están explorando oportunidades en el sector de hidrocarburos de Venezuela. «Estamos viendo las condiciones de Venezuela en el futuro, porque han estado más abiertos a

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

conversaciones con todas las empresas. Estamos viendo la situación de las sanciones, que se aliviaron», manifestó. Sostuvo, además, que están analizando «la deuda que Venezuela tiene con Brasil. Estamos tratando de juntar todo eso en un solo bote y ver qué pasa». Igualmente, Jean Paul Prates acotó que también mantienen conversaciones con las empresas petroleras nacionales de China, India y Medio Oriente, incluyendo Kuwait Petroleum y Qatar Energy.

Fuente <https://www.bancaynegocios.com/petrobras-tiene-interes-en-trabajar-con-pdvsa-estamos-viendo-las->
[Volver a Titulares](#)

Parlamento rechaza resolución de la Unión Europea

La Asamblea Nacional (AN) repudió este jueves la resolución del Parlamento Europeo, emitida este miércoles, sobre las elecciones presidenciales que se llevarán a cabo en Venezuela este año, tal y como lo establece la Constitución. En concreto, el Parlamento Europeo afirmó que no reconocerá “las elecciones ni los resultados electorales” de este año en Venezuela si no se cuenta con la presencia de la derechista María Corina Machado, quien se encuentra inhabilitada por un lapso de 15 años. Según el portal DW, el texto de la resolución no vinculante también sostuvo que la Unión Europea “no debe considerar el envío de ninguna misión de observación electoral a Venezuela” si no se cumplen determinadas condiciones. Esta negativa debe mantenerse “hasta que se le permita a María Corina Machado participar en las elecciones”. Ante esta situación, mediante un comunicado —publicado por el presidente de la AN, Jorge Rodríguez—, la Asamblea Nacional calificó la decisión del Parlamento Europeo como “una grosera injerencia en nuestros asuntos internos e irrespeto a lo consagrado en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela”.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/politica/parlamento-rechaza-resolucion-de-la-union-europea/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela y Burkina Faso instalan comisión mixta para pactar acuerdos petroleros y mineros

Venezuela y Burkina Faso instalaron, en Caracas, la primera comisión mixta para alcanzar acuerdos en el ámbito minero, petrolero e industrial, entre otros, informó la Cancillería del país en un comunicado. La comisión, que concluirá este miércoles, fue instalada en el marco de la visita a Venezuela del canciller de la nación africana, Karamoko Jean Marie Traore, y en ella se pretende «alcanzar acuerdos de cooperación en distintas áreas, siendo los más destacados los del ámbito minero, petrolero e industrial». El canciller venezolano, Yván Gil, recibió a su homólogo burkinés e informó que «ambos países han avanzado este año en una serie de trabajos de cooperación técnica», que «permiten llegar hoy a más de 22 proyectos de acuerdos». Explicó que Venezuela tiene interés en fortalecer junto a Burkina Faso el área energética y minera, considerando las potencialidades que, dijo, tiene el país africano como productor y exportador de oro.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-burkina-faso-instalan-comision-mixta-para-pactar-acuerdos-petroleros-y-mineros/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela y Siria abordan ruta de negocios para consolidar inversiones

El presidente del Centro Internacional de Inversión Productiva (CIIP), Alex Saab, se reunió con el embajador de la República Árabe Siria acreditado en Venezuela, Kenan Zaher Al Deen, con el objetivo de abordar los planteamientos para desarrollar la ruta de negocios que permita la consolidación de las intenciones de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

inversión. “Estoy muy agradecido con su visita y con mucho ánimo por los caminos que se abren al futuro, para fortalecer la inversión y la amistad entre las naciones. Seguimos avanzando”, destacó Saab, a través de su cuenta en la red social X (antes Twitter). Venezuela y Siria han suscrito diferentes acuerdos políticos, económicos, comerciales, turísticos y culturales en los últimos años. Asimismo, en instancias multilaterales han reiterado el compromiso de fortalecer el Grupo de Amigos en Defensa de la Carta de las Naciones Unidas. El 2 de febrero, en la inauguración de la Expo Gobierno 2024, Saab manifestó que, “las oportunidades de inversión en Venezuela son infinitas”.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-siria-abordan-ruta-de-negocios-para-consolidar-inversiones/>

[Volver a Titulares](#)

Banca pública realiza mesas de trabajo para desarrollar estrategias que impulsen la economía del país

El viceministro de Economía Digital, Banca, Seguros y Valores Román Maniglia, lideró las primeras mesas de trabajo de 2024 con representantes de la banca pública nacional, para articular políticas dirigidas a robustecer la economía del país. Maniglia, quien también es presidente del Banco de Venezuela, dirigió este encuentro junto con sus homólogos Jimmy Berríos del Banco del Tesoro, y Sergio Lotartaro del Banco Bicentenario, con la participación del equipo gerencial de cada entidad financiera. Durante el encuentro, llevado a cabo este viernes 9 de febrero en la sede principal del BDV, el viceministro invitó a fortalecer las estrategias para consolidar el ecosistema de la banca pública con servicios digitales, que faciliten las transacciones a sus clientes para dinamizar la economía del país. «Porque el éxito de todos es el éxito del país. Con las 7 transformaciones nosotros estamos en la primera T, que es la Transformación Económica, donde somos un actor fundamental como banca pública para dirigirnos hacia el bienestar social de nuestra población”, aseveró Maniglia.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/banca-publica-realiza-mesas-de-trabajo-para-desarrollar-estrategias-que-impulsen-la-economia-del-pais/>

[Volver a Titulares](#)

4 riesgos importantes y sus posibles impactos en la producción de las empresas en Venezuela

Especialistas venezolanos han destacado qué durante el año 2024, Venezuela enfrentará diversos desafíos en su ambiente empresarial. En ese sentido, el economista y profesor universitario, Daniel Cadenas, acotó que «es crucial» anticipar y comprender esos riesgos para tomar medidas proactivas. A continuación, destacó en sus redes sociales 4 riesgos importantes y sus posibles impactos en las empresas y la producción en el país:

- El primer riesgo se refiere a un escenario de crecimiento económico muy inferior al esperado por los analistas
- El segundo riesgo implica un mayor deterioro de los servicios públicos, lo que afectaría la operatividad de las empresas
- El tercer riesgo se refiere a la conflictividad política en torno a las elecciones, especialmente si son o no competitivas

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

– El cuarto riesgo es el impacto del fenómeno El Niño en la generación de electricidad y la producción primaria de alimentos por la sequía.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/atentos-4-riesgos-importantes-y-sus-posibles-impactos-en-la-produccion-de-las-empresas-en-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 09 de febrero de 2024 cierra en Bs. 36,3185 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día viernes 09-02-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA

Tipo de Cambio de Referencia

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

| | | |
|----|----------|--------------------|
| € | Bs / EUR | 39,17240773 |
| ¥ | Bs / CNY | 5,04956620 |
| ₺ | Bs / TRY | 1,18373638 |
| ₽ | Bs / RUB | 0,39914299 |
| \$ | Bs / USD | 36,31850000 |

Fecha Valor: Miércoles, 14 de Febrero 2024

www.bcv.org.ve
[@BCV_ORG_VE](https://twitter.com/BCV_ORG_VE)
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central de Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentraldeVenezuela)
[BancoCentralBCV](https://www.youtube.com/BancoCentralBCV)

| Indicador | Cierre Ant | 09/02/2024 | |
|-------------------------------|------------|------------|---|
| Dólar oficial | 36,2975 | 36,3185 | ▲ |
| Índice Bursátil Caracas (IBC) | 52.839,06 | 53.320,11 | ▲ |
| Inflación Anualizada BCV (%) | 189,80% | 107,36% | ▼ |
| Liquidez Monetaria (MMBs.) | 69.018 | 70.434 | ▲ |
| Inflación Anualizada OVF (%) | 362% | 193% | ▼ |

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

[Volver a Titulares](#)

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

Petrobras invertirá 100.000 millones de dólares en producción de petróleo en alta mar

Jean Paul Prates dijo al Financial Times que la mayor compañía de petróleo y gas de América Latina está considerando una nueva ola de expansión internacional en Europa, África occidental y América como parte de una revisión estratégica. El grupo controlado por el Estado también buscaría establecer a Brasil como líder en energía eólica marina, como parte de un esfuerzo de diversificación para prepararse para la transición mundial lejos de los combustibles fósiles, dijo. Petrobras necesita que se abran nuevas fronteras de exploración y producción de petróleo, «queremos estar allí justo al final de la desaparición del petróleo. Y para eso necesitamos tener nuevas fronteras abiertas o al menos accesibles», dijo Prates la semana pasada en Nueva York, donde se reunió con inversionistas para discutir un nuevo plan estratégico a cinco años. Según la presentación de Petrobras a los inversores la semana pasada, se destinarán 73.000 millones de dólares del gasto de capital total de 102.000 millones de dólares planificado entre 2024 y 2028 a exploración y producción. Tras pasar una década vendiendo muchos activos fuera de Brasil, Petrobras ahora está cambiando su estrategia hacia la diversificación de su cartera, manteniendo el enfoque en los activos más rentables, dijo la compañía.

Fuente 1: <https://www.worldenergytrade.com/oil-gas/offshore/petrobras-invertira-100000-millones-de-dolares>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Petrobras-Discusses-Joint-Projects-With-Other-National-Oil-Companies.html>

[Volver a Titulares](#)

YPF busca cuadruplicar su valor impulsando Vaca Muerta Shale

La empresa argentina de petróleo y gas YPF SA tiene como objetivo cuadruplicar su capitalización de mercado en los próximos cuatro años, apostando por aumentar su producción en el yacimiento clave de esquisto Vaca Muerta, informa Reuters, citando una fuente de la compañía estatal argentina. Vaca Muerta ha sido denominada el Pérmico argentino, aunque sus propiedades geológicas se han comparado más apropiadamente con las del Eagle Ford. Se estima que el yacimiento de esquisto de Vaca Muerta contiene recursos recuperables que consisten en 16 mil millones de barriles de petróleo y 308 billones de pies cúbicos de gas natural. Esas cifras convierten a Vaca Muerta en el segundo depósito de gas de esquisto más grande del mundo. YPF quiere capitalizar el aumento de la producción en Vaca Muerta y eventualmente recortar su cartera de activos convencionales de petróleo y gas, según la fuente de Reuters, que participa en la toma de decisiones en la compañía energética estatal argentina. "A medio plazo, nos centraremos en la desinversión de activos convencionales", dijo la fuente a Reuters.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/YPF-Seeks-to-Quadruple-Its-Value-by-Boosting-Vaca-Muerta-Shale.html>

[Volver a Titulares](#)

La producción de petróleo de Guyana alcanza los 645.000 barriles por día

La producción total de los desarrollos del bloque Stabroek de Guyana se sitúa actualmente por encima de los 600.000 barriles por día (b/d), superando las proyecciones establecidas por el operador, ExxonMobil. "En general, nuestra capacidad de producción en las tres instalaciones es ahora de 645.000 barriles por día y

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

continuamos buscando comprender cuáles son las limitaciones y probar oportunidades para aumentar la capacidad de manera segura", dijo la nueva gerente de producción de EMGL, Huzefa Ali, en una conferencia de prensa el pasado 1 de febrero. La capacidad actual de la nación sudamericana es aproximadamente 85.000 b/d más que el objetivo inicial de 560.000 b/d. Ali dijo que Liza Destiny produce alrededor de 160.000 b/d, mientras que Liza Unity produce alrededor de 250.000 b/d y Prosperity produce aproximadamente 230.000 b/d.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/guyanas-oil-production-hits-645000-barrels-per-day/>

[Volver a Titulares](#)

De cara a las necesidades energéticas del país, Guyana considera una segunda planta de gas

La primera central eléctrica integrada de Guyana aún no está lista, pero el país ya está considerando construir una segunda, en previsión de un aumento exponencial de la demanda. Así lo afirma su presidente, Irfaan Ali. "Según nuestra evaluación, la central eléctrica que estamos construyendo a partir de gas natural ya será inadecuada para el tipo de desarrollo que se nos presentará", dijo a representantes del sector privado de Guyana en un discurso el 7 de febrero. La demanda exponencial de energía de Guyana puede atraer otro proyecto energético – VP | Petróleo AHORA. La producción actual tiene problemas para satisfacer la demanda, lo que provoca frecuentes cortes de energía, a veces en todo el país. El gobierno encontró una solución confiable con el gas natural marino. La planta de gas se está construyendo para el proyecto Gas-to-Energy, que utilizará 50 millones de pies cúbicos de gas natural por día de campos marinos para generar 300 megavatios (MW) de energía. Se espera que esté operativo en 2025. También se espera que el proyecto hidroeléctrico Amaila Falls genere 165 MW de energía limpia, aunque aún no se ha puesto en funcionamiento. Pero puede que no sean suficientes.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/looking-ahead-to-countrys-energy-needs-guyana-considering-second-gas->

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La producción de petróleo de la OPEP+ registra su mayor caída desde julio

La producción de petróleo de los miembros del grupo OPEP+ cayó en enero a su nivel más bajo en seis meses, según mostró una encuesta de S&P Global Platts. Los recortes acordados el año pasado y los cortes de campo en Libia contribuyeron a una caída mensual combinada de 340.000 bpd en la producción de la OPEP+, reveló la encuesta, con un total de 41,21 millones de barriles diarios. De esta cantidad, la producción de la OPEP se situó en 26,49 millones de barriles diarios y la producción de sus socios en 14,72 millones de barriles diarios. Las cifras de Platts confirman una encuesta de Reuters de finales de enero, que también encontró que la producción de la OPEP+ para el mes había caído más desde julio del año pasado. Esa encuesta, sin embargo, fijó la caída de la producción en 410.000 bpd en comparación con diciembre. En diciembre, la producción del cártel ampliado en realidad aumentó, según mostraron encuestas anteriores, pero parece que este año los miembros han decidido tomar más en serio sus promesas de reducción. Algunos, sin embargo, registraron una mayor producción, incluida Arabia Saudita, donde las cifras de la encuesta mostraron un aumento de 40.000 bpd en enero con respecto a diciembre.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Oil-Output-Books-Steepest-Drop-Since-July.html>

[Volver a Titulares](#)

Irán está preparado para firmar seis contratos para el desarrollo de ocho nuevos proyectos de petróleo y gas.

Los contratos manejan una inversión combinada de 14.000 millones de dólares y los proyectos añadirán un total de 390.000 b/d de capacidad de crudo y 30 millones de m³/d de capacidad de gas, dijo el portavoz del gobierno Ali Bahadori-Jahromi. Está previsto que los acuerdos se firmen antes de que finalice el actual año iraní, el 20 de marzo, aunque Teherán no ha dado ningún plazo para la finalización de los proyectos. Las entidades estatales dominan actualmente el sector upstream de Irán, pero la mayoría de los seis nuevos contratos se firmarán con empresas del sector privado, dijo Bahadori-Jahromi. Los nuevos proyectos no sólo ayudarán a aumentar la producción sino que también impulsarán las exportaciones y los ingresos en divisas de Irán, según el ministro de petróleo iraní, Javad Owji. La noticia de las próximas adjudicaciones de contratos llega cuando Irán inicia esta semana la producción de siete proyectos de petróleo y gas en el oeste de Juzestán. Estos tienen una capacidad combinada de 150.000 b/d de capacidad de crudo y 28 millones de m³/d de capacidad de gas, y son una combinación de proyectos greenfield y brownfield. Comprende el campo petrolero Sohrab de 2.150 millones de barriles, donde Irán está aumentando gradualmente la producción a 30.000 b/d, una expansión del campo petrolero Cheshme Khosh, donde la compañía rusa ZN-Vostok ha elevado la producción a 62.000 b/d desde 48.000 b/d. en 2018, producción adicional en los campos de Dalpari y West Paydar, la fase 16 del gigantesco campo de gas marino de South Pars y 60 nuevos pozos en el campo de South Azadegan. El proyecto en South Azadegan ha añadido 50.000 b/d a la capacidad de crudo del campo, elevándola a alrededor de 240.000 b/d, según estimaciones de Argus.

Fuente: https://www.argusmedia.com/en/news/2535766-iran-to-sign-14bn-of-upstream-deals?backToResults=true&selectedMarket=Crude%20oil?utm_source=newsletter&utm_medium=email&utm_campaign=glo-emd-2020-04-pro-weekly-markets-update&utm_content=glo-emd-2020-04-pro-weekly-

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

[markets-update-newsletter-Feb-08-](#)

[24&mkt_tok=NTg0LUJVVy02MDYAAAGRKNm_g8tBFgAG3vh_O2gLLWnIQFvOqgPuT55QyDk-blQByMp_iTtxKLhyQlxtYCu1PWpwqLtvUVEon0PnTvsBbwdhgYQYE5nSUOZ5emFgH7IRIPk](#)

[Volver a Titulares](#)

Saudi Aramco apunta a inversiones downstream en India

La estatal Saudi Aramco está en conversaciones de inversión con empresas de la India, dijo el vicepresidente de la empresa, Faisal Faqeer, mientras el país busca asegurar acuerdos de refinación y petroquímica en toda Asia-Pacífico. La empresa, que ya ha reforzado su presencia en China, espera "ver más anuncios sobre inversiones en empresas indias", dijo Faqeer a India Energy Week en Goa el miércoles. Aramco ha firmado al menos dos acuerdos downstream con empresas chinas en menos de un año, incluida la construcción de un complejo petroquímico en la provincia de Fujian, en el sureste de China. También acordó comprar una participación del 10% en la refinería y petroquímica del sector privado chino Rongsheng Petrochemicals el año pasado. "Encontramos una buena combinación en nuestra estrategia con las empresas chinas, que es la razón principal de nuestras continuas inversiones en China", dijo Faqeer, añadiendo que la mayoría de las refinerías en China están integradas con plantas petroquímicas. Aramco también está ampliando su asociación con otros clientes de Asia-Pacífico, incluida Corea del Sur, a través de nuevos acuerdos de crudo.

Fuente: https://www.argusmedia.com/en/news/2535710-saudi-aramco-eyes-downstream-investments-in-india?backToResults=true&selectedMarket=Crude%20oil?utm_source=newsletter&utm_medium=email&utm_campaign=glo-emd-2020-04-pro-weekly-markets-update&utm_content=glo-emd-2020-04-pro-weekly-markets-update-newsletter-Feb-08-

[24&mkt_tok=NTg0LUJVVy02MDYAAAGRKNm_ggtsEMJoyCmmi982jj5khfhf9nUchbtZ5x53wYzO-Ny5PrOmt10PUy3aTXSCMBDYFifVVw2LdVBgDDLyTISjutNRFXM0pAroCPhroyLOWAQ](#)

[Volver a Titulares](#)

No hay nuevas prohibiciones de importación en el próximo paquete de sanciones de la UE a Rusia

La Comisión Europea no añadirá nuevas prohibiciones de importación en su próximo paquete de sanciones contra Rusia, dijeron diplomáticos de la UE, mientras la propuesta del decimotercer paquete toma su forma final. La Comisión y los estados miembros de la Unión Europea quieren aprobar rápidamente un nuevo conjunto de medidas para conmemorar el segundo aniversario de la invasión rusa de Ucrania el 24 de febrero. A pesar de los llamados de algunos países de la UE para prohibir más exportaciones rusas como el aluminio, la Comisión propondrá un paquete que espera cause un debate mínimo entre los estados miembros para que se apruebe rápidamente. Los estados miembros deben votar por unanimidad para adoptar nuevas sanciones. "Habrá cientos de listados... entidades e individuos. No hay grandes nombres (de empresas)", dijo uno de los diplomáticos. El diplomático dijo que la propuesta de la Comisión, que podría llegar esta semana, también ampliaría la lista de empresas rusas a las que las empresas de la UE no pueden vender productos de doble uso. Los bienes de doble uso son aquellos artículos que pueden tener un propósito en la vida ordinaria, así como en el campo de batalla para fabricar armas como drones.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/no-additional-import-bans-in-next-eu-russia-sanctions-package-8>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La rusa Novatek establece una oficina en China para comercializar gas en medio de sanciones

El productor ruso de gas natural Novatek está formando un nuevo equipo con sede en China para explorar la comercialización del combustible, dijeron fuentes familiarizadas con los planes, mientras las sanciones de Estados Unidos frustran los planes de exportación de su nueva empresa multimillonaria. Proyecto ártico. La medida ilustra el continuo giro de las empresas energéticas rusas hacia Asia, especialmente China, después de que el conflicto de Ucrania cortara su acceso a los mercados de Europa. Una operación en China puede ayudar a Novatek a encontrar clientes para su nuevo proyecto de gas natural licuado (GNL), Arctic LNG 2, después de que se impusieran las sanciones de Estados Unidos. Novatek, el mayor productor de GNL de Rusia, ha estado formando un equipo de marketing y desarrollo empresarial con sede en Beijing en los últimos meses, dijeron seis fuentes con conocimiento del asunto. Las fuentes declinaron ser identificadas porque no estaban autorizadas a hablar con los medios. El nuevo equipo está dirigido por Xu Jinhai, un ex ejecutivo chino del prestamista ruso Gazprombank centrado en la energía, y estará bajo Novatek (China) Holdings, según dos de las fuentes. Xu le dijo a un periodista de Reuters que visitó la bien equipada oficina de Novatek en un rascacielos de Beijing el martes que no podía hacer comentarios sin la autorización de la oficina central de Novatek.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/russias-novatek-puts-up-china-office-to-market-gas-amid-sanctions-sources-109571>

[Volver a Titulares](#)

Shell acuerda desarrollar campo de gas en Nigeria para fertilizantes

Shell Plc tomó una decisión final de inversión para construir una instalación de suministro de gas en Nigeria para alimentar una planta de fertilizantes propiedad del hombre más rico de África, Aliko Dangote, dijo la compañía en un comunicado. La nueva instalación suministrará 100 millones de pies cúbicos estándar de gas por día desde el campo Iseni a la planta de fertilizantes y petroquímica Dangote durante 10 años, según el acuerdo firmado por Shell SHEL.L y sus socios de empresa conjunta TotalEnergies TTEF.PA, Eni ENI.MI y la petrolera estatal NNPC Ltd. La planta de 2.500 millones de dólares, el complejo de urea más grande de África con una producción de 3 millones de toneladas por año, representa el 65% de las necesidades de fertilizantes de Nigeria y puede abastecer a todos los principales mercados de la subregión. "El acuerdo es un paso crítico en el desarrollo del campo Iseni, rico en gas, que forma parte del Okpokunou Cluster in Oil Mining Lease 35" en el estado de Bayelsa, rico en petróleo, dijo en un comunicado el jefe de Shell en Nigeria, Osagie Okunbor. correo electrónico.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/shell-agrees-to-develop-nigeria-gas-field-for-dangote-fertiliser-109532>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La pausa de las exportaciones de gas de Biden genera esperanza y preocupación en las ciudades costeras de EE.UU.

La decisión del gobierno de Estados Unidos la semana pasada de suspender los nuevos permisos de exportación de gas no eliminará las enormes instalaciones que John Allaire, trabajador jubilado de petróleo y gas, ve desde su propiedad en Luisiana, pero al menos probablemente detendrá la. Está previsto que la planta triplique su tamaño. La terminal de exportación es una de varias construidas en la zona costera rural y escasamente poblada durante la última década que han transformado la economía local, pero también han provocado crecientes protestas e inquietud entre los residentes preocupados por el medio ambiente. "Dados los empleos, la gente está... esperando a ver qué está pasando. Pero cuando ven la contaminación y las quemaduras que ocurren casi a diario, ven lo que está pasando", dijo Allaire. El año pasado, Estados Unidos superó a Qatar como el mayor exportador de gas del mundo. Esto contradice su promesa en las conversaciones sobre el clima de la ONU COP28 del año pasado de hacer una transición "alejarse de los combustibles fósiles en los sistemas energéticos, de una manera justa, ordenada y equitativa". Actualmente hay siete terminales de exportación de gas en Estados Unidos en funcionamiento, y pronto entrarán en funcionamiento cinco más, principalmente en Luisiana y Texas.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/feature-bidens-gas-export-pause-raises-hope-concern-in-us-coastal-towns-109528>

[Volver a Titulares](#)

China comienza el nuevo año con fuertes importaciones de crudo, GNL, carbón y mineral de hierro

Las importaciones chinas de las principales materias primas han tenido un fuerte comienzo del nuevo año, pero se justifica cautela al interpretar demasiado las sólidas cifras de enero debido a la posible influencia de las próximas vacaciones del Año Nuevo Lunar. Las vacaciones de una semana de duración caen completamente en febrero de este año, del 9 al 15 de febrero, lo que hace más probable que las importaciones de petróleo crudo, gas natural licuado (GNL), carbón térmico y mineral de hierro en enero fueran impulsadas por los comerciantes y usuarios finales. adelantar compras. Por el contrario, el Año Nuevo Lunar cayó por completo en enero del año pasado, del 21 al 27 de enero, lo que a su vez probablemente llevó a que las importaciones se aplazaran hasta febrero de 2023. Pero incluso teniendo en cuenta un cierto aumento de las importaciones en enero, las cifras parecen impresionantes, especialmente a la luz de otros indicadores económicos, como el índice manufacturero, que sugiere que la segunda economía más grande del mundo está luchando por generar impulso. Las importaciones de mineral de hierro parecen particularmente fuertes para enero, y los analistas de materias primas Kpler estiman llegadas de 112,57 millones de toneladas métricas de la importante materia prima de acero.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/china-begins-new-year-with-robust-imports-of-crude-lng-coal-and-iron-ore-russell-109560>

[Volver a Titulares](#)

Berlín se prepara para una posible nacionalización de Rosneft Alemania

El gobierno alemán se está preparando para una posible nacionalización de las actividades alemanas de Rosneft, incluida su participación en la refinería Schwedt, dijeron el miércoles dos fuentes gubernamentales.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Berlín colocó los activos alemanes de Rosneft, incluida su participación del 54,17% en la refinería Schwedt de Berlín, bajo administración fiduciaria en septiembre de 2022, a raíz de la invasión a gran escala de Ucrania por parte de Rusia. Desde entonces, ha prorrogado la tutela dos veces, la más reciente en septiembre de 2023 y debe tomar una nueva decisión en marzo, cuando expire la tutela actual. El Ministerio de Economía está haciendo los preparativos para una posible nacionalización y el Grupo Rosneft de Rusia ha sido invitado a una audiencia sobre el asunto, dijeron las fuentes, señalando que no se había tomado ninguna decisión sobre si seguir adelante con la medida. El gobierno federal espera desde hace meses que Rosneft venda su participación en Schwedt para asegurar el futuro de la refinería, la cuarta más grande de Alemania. El Ministerio de Economía alemán, que supervisa la administración fiduciaria a través del regulador de redes alemán, no hizo comentarios directamente sobre el proceso.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/berlin-preparing-for-potential-rosneft-germany-nationalisation-sources-109610>

[Volver a Titulares](#)

Gail de India compra GNL al contado para protegerse contra retrasos en el Mar Rojo

La empresa estatal india GAIL (India) Ltd está vendiendo más gas natural licuado (GNL) estadounidense en los mercados europeos y realizando compras al contado para evitar retrasos debido a la crisis del Mar Rojo, dijo el jefe de marketing Sanjay. Kumar dijo en una conferencia de prensa. "Era un requisito operativo. Tuvimos que vender parte de nuestro GNL estadounidense en Europa para gestionar nuestro calendario de envíos", dijo Kumar a los periodistas en la conferencia Indian Energy Week. El estrecho de Bab-el-Mandeb, en el extremo sur del Mar Rojo, se ha visto perturbado por ataques a buques comerciales por parte de militantes hutíes, lo que ha aumentado los costos de transporte y restringido el tráfico. Kumar dijo que la crisis del Mar Rojo estaba retrasando el suministro de GNL hasta siete días ya que los cargamentos ahora se desviaban alrededor del Cabo de Buena Esperanza en África. El importador indio tiene cuatro buques de GNL en alquiler a largo plazo y un retraso podría haber afectado sus compromisos de suministro. GAIL tiene acuerdos a largo plazo para comprar 5,8 millones de toneladas anuales de GNL estadounidense, divididas entre la planta Cove Point de Dominion Energy y el sitio Sabine Pass de Cheniere Energy en Luisiana.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/indias-gail-purchasing-spot-lng-to-hedge-against-red-sea-delays-109637>

[Volver a Titulares](#)

QatarEnergy y Petronet firman acuerdo para el suministro de 7,5 MTPA a la India

QatarEnergy anunció este martes la firma de un acuerdo de compra y venta (SPA) de gas natural licuado (GNL) por un periodo de 20 años con Petronet LNG Limited para el suministro de 7,5 millones de toneladas anuales (MTPA) de GNL con destino a la República de la India. De conformidad con los términos del SPA, los volúmenes de GNL contratados de Qatar se entregarán ex-ship a terminales en toda la India, a bordo de la amplia flota de GNL de QatarEnergy a partir de mayo de 2028. Para conmemorar este importante logro, el Sr. Akshay Kumar Singh, director general y director ejecutivo de Petronet LNG Limited, y el Sr. Abdulla Ahmad Al-Hussaini, vicepresidente ejecutivo de marketing de QatarEnergy, firmaron un documento que conmemora la ocasión. En declaraciones sobre este importante SPA, el ministro Saad Sherida Al-Kaabi dijo: "Este acuerdo es otro hito clave en la asociación energética de larga data entre Qatar y la India y llega inmediatamente

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

después del 20º aniversario del primer envío de GNL a la India”. El Ministro Al-Kaabi añadió: “Creemos que este nuevo acuerdo, con nuestros valiosos clientes Petronet LNG y sus estimadas empresas accionistas, fortalecerá aún más la relación con la India y respaldará su visión de aumentar la contribución del gas natural en su combinación energética.”

Fuente: <https://gnlglobal.com/qatarenergy-y-petronet-firman-acuerdo-para-el-suministro-de-75-mtpa-a-la-india/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

El Reino Unido, primera gran economía en reducir sus emisiones a la mitad

El Reino Unido es la primera gran economía que ha reducido sus emisiones a la mitad (un 50% entre 1990 y 2022), al tiempo que su economía crecía un 79%, según confirman las nuevas estadísticas oficiales. Esta cifra, dada a conocer por el Departamento de Seguridad Energética y Net Zero, contrasta con la reducción del 23% registrada en Francia y la ausencia de cambios en Estados Unidos entre 1990 y 2021. El hecho de que las energías renovables representen ahora más del 40% de la electricidad del país, frente a sólo el 7% en 2010, demuestra que el Reino Unido está a la cabeza de las energías más limpias. Estas reducciones se deben en gran medida a la disminución de las emisiones procedentes de la generación de energía, gracias al abandono del uso del carbón en favor de las energías renovables. En 2012, el carbón suministró casi el 40% de la electricidad del Reino Unido, pero a finales de este año, esta cifra será cero.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/el-reino-unido-primera-gran-economia-en-reducir-sus-emisiones-a-la-mitad/>

[Volver a Titulares](#)

Alemania acuerda planes de subvenciones para centrales eléctricas de gas preparadas para hidrógeno

La coalición gobernante de Alemania acordó planes para subsidiar plantas de energía de gas listas para usar hidrógeno como parte de un plan para cerrar las brechas en el suministro de energía eólica y solar, dijo el lunes el Ministerio de Economía. El proceso de licitación para cuatro centrales eléctricas de gas preparadas para hidrógeno con una capacidad total de hasta 10 gigavatios (GW) se llevará a cabo pronto, dijo el ministerio, sin especificar una fecha. Dijo que los planes de transición al hidrógeno para las plantas deberían elaborarse para 2032 a fin de poder cambiar completamente al hidrógeno entre 2035 y 2040.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/germany-agrees-subsidy-plans-for-hydrogen-ready-gas-power-plants-109534>

[Volver a Titulares](#)

La energía eólica superó a las plantas de gas en Europa por primera vez en 2023

La producción de energía eólica superó a las plantas de gas en Europa por primera vez el año pasado, ya que la generación de electricidad con combustibles fósiles se desplomó, reduciendo las emisiones de carbono de la región, según mostraron datos del grupo de expertos Ember. Europa está aumentando su generación de electricidad renovable como parte de los esfuerzos para alejar al bloque de los combustibles rusos y ayudar

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

a cumplir su objetivo climático de cero emisiones netas para 2050. La generación de energía a partir de combustibles fósiles en Europa cayó un récord del 19% interanual en 2023, con una producción de electricidad a partir de gas que cayó un 15% y la producción de electricidad a partir de carbón un 26%, según mostró el informe de Ember. Al mismo tiempo, la energía eólica creció un 13% hasta representar el 18% del mix eléctrico total de Europa, según los datos. "Europa está en camino de eliminar gradualmente el carbón y ya llevamos cuatro años seguidos de caída en la generación de gas, que creemos que continuará", dijo en una entrevista Dave Jones, líder de conocimientos globales del grupo de expertos sobre el clima Ember.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/wind-power-outpaced-gas-plants-in-europe-for-the-first-time-in-2023-ember-109593>

[Volver a Titulares](#)

Los gigantes de la energía eólica advierten sobre otro año desafiante por delante

Orsted, Siemens Energy y Vestas –los tres mayores desarrolladores de energía eólica y fabricantes de turbinas del mundo– advirtieron que los desafíos del año pasado en la industria continuarían este año y suspendieron los dividendos mientras buscan volver a la rentabilidad y reducir costos. La industria eólica, especialmente la eólica marina, se vio plagada en 2023 por aumentos de costos, aumento de las tasas de interés, problemas de calidad de las turbinas y retrasos y cancelaciones de proyectos. El nuevo año no solucionará todos esos desafíos de inmediato, afirman las tres empresas, que aún esperan pérdidas e incertidumbre en 2024. Orsted, el mayor desarrollador de proyectos eólicos marinos del mundo, está pausando los dividendos para los años financieros 2023 a 2025, con el objetivo de restablecer los dividendos a partir de 2026.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Wind-Power-Giants-Warn-of-Another-Challenging-Year-Ahead.html>

[Volver a Titulares](#)

China fue responsable del 96% de las plantas de carbón construidas en 2023

China fue responsable por sí sola del 96% de la construcción de capacidad mundial de energía a base de carbón el año pasado, consolidando su posición como el mayor productor de carbón del mundo. Según los datos publicados por Global Energy Monitor e informados por Bloomberg, el año pasado China también representó el 68% de la nueva capacidad de generación de carbón que entró en funcionamiento el año pasado y el 81% de los proyectos de generación de carbón recientemente planificados. La actitud de China hacia el carbón ha sido difícil de aceptar para Europa y otros defensores de la transición, pero Beijing se ha preocupado de explicar que, en su lista de prioridades, la seguridad energética está antes que la transición energética. Además, los funcionarios han dicho que la mayor parte de la nueva capacidad de carbón funcionará como respaldo para la energía eólica y solar, que no pueden generar electricidad las 24 horas del día, a diferencia de las centrales eléctricas de carbón. Mientras tanto, la producción de carbón en China alcanzó un récord el año pasado, con 4.660 millones de toneladas métricas, un 2,9% más que la producción en 2022, según mostraron el mes pasado datos de la Oficina Nacional de Estadísticas. mayor

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-Was-Responsible-for-96-of-Coal-Plants-Constructed-in-2023.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo apuntan a un aumento semanal a medida que se desvanecen las esperanzas de un alto al fuego en Oriente Medio

Después de un comienzo de semana débil, los índices de referencia del petróleo crudo parecen encaminados a una ganancia semanal después de que se conoció la noticia de que Israel rechazó una oferta de alto el fuego de Hamás. El primer ministro israelí, Benjamín Netanyahu, dijo que "no había otra solución que la victoria total", lo que contribuyó al sentimiento alcista del petróleo. Según Bloomberg, las ganancias del petróleo esta semana han compensado casi todas las pérdidas de la semana pasada, provocadas por las esperanzas de un alto el fuego. Después de comenzar la semana en alrededor de 77 dólares por barril, el crudo Brent puede terminar en 80 dólares o ligeramente por encima, mientras que el West Texas Intermediate ha superado los 76 dólares por barril después de comenzar por debajo de 72 dólares el lunes. La última parte de la expectativa fue una reacción a la noticia de que el gobierno iraquí podría reconsiderar su aprobación de la misión de una coalición liderada por Estados Unidos en el país mientras las fuerzas estadounidenses atacan a grupos vinculados a Irán en territorio iraquí. Según el portavoz del gobierno de Bagdad, Yahya Rasool, la coalición estadounidense "se ha convertido en un factor de inestabilidad y amenaza con enredar a Irak en el ciclo del conflicto".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Weekly-Gain-as-Hope-for-Middle-East-Ceasefire-Fizzles-Out.html>

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

En la New York Mercantile Exchange, los futuros del gas natural para Marzo cotizaban en los 1.84 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 1.82 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 1.817 y resistencia en los 2.127.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Weekly-Gain-as-Hope-for-Volver-a-Titulares>

Precios del Petróleo

Precio del petróleo Brent hoy: A las 16:20 horas (HCE) el petróleo BRENT (entrega abril 2024) ha operado a 81,94 dólares el barril, subiendo unos +0,31 USD (+0,38%) frente al cierre anterior.



Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Precio del petróleo WTI hoy: A las 16:20 horas (HCE) el WTI (entrega marzo 2024) ha operado a 76,63 USD el barril, subiendo unos +0,41 USD (+0,54%) frente al cierre anterior en Nueva York.



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