

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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

TITULARES

VENEZUELA

- Producción petrolera registró un incremento de 9,3% en 2023
- 19% de las exportaciones de petróleo de Venezuela fueron para Estados Unidos durante 2023
- Reuters: 17 acreedores podrán participar en la subasta de Citgo
- Estados Unidos extiende la protección de Citgo contra los acreedores hasta abril mientras se acerca la subasta
- Presidente Maduro anuncia el inicio de debate nacional en torno a las 7T
- Por decreto exoneran de impuesto a los combustibles
- S&P Global: refinerías estatales indias unen fuerza para intensificar la compra de crudo venezolano
- Saldrán 6 cargamentos: Empresario norteamericano firmó acuerdo con PDVSA para comprar asfalto
- Exportar hidrocarburos: Venezuela e Indonesia firman acuerdo para desarrollar negocios en petróleo y gas
- Comisión de Energía y Petróleo de la Asamblea Nacional planea aprobar cuatro leyes en 2024
- Encuesta FocusEconomics: Estiman crecimiento económico en Venezuela de 4,8% interanual al cierre de 2024
- Aruba renovó prohibición de tráfico aéreo con Venezuela por 90 días más
- Cambio oficial del día viernes 19 de enero de 2024 cierra en Bs. 36,1459 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- El sector petrolero de Colombia enfrenta incertidumbre en medio del impulso ecologista
- Mexico Pacific firma un nuevo acuerdo de suministro de GNL con ExxonMobil
- Embajador de Brasil ratifica fuerte interés en Vaca Muerta
- Bolivia invertirá \$159 millones en exploración

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

INTERNACIONALES

- La AIE eleva las perspectivas de demanda de petróleo para 2024 por 3er mes consecutivo
- La OPEP prevé un aumento de la producción en diciembre a pesar de las promesas de recortes
- Qatar ofrecerá GNL más barato a la India en un nuevo acuerdo de suministro a largo plazo
- ¿Está el mundo sobreconstruyendo capacidad de GNL?
- Chevron venderá activos de esquisto de Duvernay tras la importante adquisición de Hess
- China quiere aprovechar la reciente caída de los precios del petróleo
- El suministro de gas natural en EE.UU. cae y se prevé una demanda récord debido al frío extremo
- Los petroleros que transportan GNL de Qatar reanudan su rumbo en medio de la tensión en el Mar Rojo
- Shell saldrá del problemático petróleo terrestre de Nigeria después de casi un siglo
- El Artic LNG 2 de Rusia cargará el primer petrolero éste mes
- Noruega impulsa la extracción de petróleo y gas, incluso en el Ártico
- La refinería más grande de África comienza a producir en Nigeria
- Aker BP apunta al gas en alta mar de Noruega con 27 nuevas licencias de exploración

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Estados Unidos contra China: la batalla por la supremacía de la energía limpia
- La demanda de biocombustibles marinos de Singapur podría duplicarse para 2025
- El gigante sueco Ikea proyecta el mayor parque eólico marino del mundo en el mar Báltico
- El renacimiento de la energía nuclear en Europa
- Los permisos siguen siendo un obstáculo para triplicar las renovables
- El rol clave del cobre en la transición hacia la energía verde

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- El creciente riesgo geopolítico encamina los precios del petróleo hacia una ganancia semanal
- Los precios europeos del gas natural caen ante una menor demanda que compensa los riesgos de la oferta

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Producción petrolera registró un incremento de 9,3% en 2023

Venezuela produjo el año pasado una media de 783.000 barriles de petróleo por día, según reveló un informe de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), lo cual significa un incremento de 9,3% respecto a 2022 cuando la producción se ubicó en 716.000 bpd. Según el organismo multilateral, en diciembre, la producción fue de 802.000 bpd, lo que evidencia un leve aumento en comparación con noviembre, cuando Venezuela produjo 801.000 bpd. El informe revela que en el mes de agosto se refleja el mayor nivel de producción (820.000 bpd), mientras que los 704.000 bpd producidos en febrero fue el mes de menor producción. Durante su mensaje anual, el presidente de la República, Nicolás Maduro, reveló que la actividad petrolera se incrementó en el tercer trimestre de 2023 en un 12,99%, logrando alcanzar el cierre de 2023 un aumento de la exportación petrolera de 60,46%. “Pdvsá cerró el año 2023 con un ingreso de 6.230 millones de dólares”, informó el jefe de Estado en su informe.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/produccion-petrolera-registro-un-incremento-de-93-en-2023/>

[Volver a Titulares](#)

19% de las exportaciones de petróleo de Venezuela fueron para Estados Unidos durante 2023

2023 pasó a convertirse para la centenaria historia de los hidrocarburos de Venezuela en un año que marcó hito porque implicó el regreso de su petróleo –luego de cuatro años de ausencia– a los Estados Unidos como respuesta a la medida adoptada en noviembre de 2022 cuando la Oficina de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) emitió una Licencia General que le permitió a la empresa Chevron comercializar crudo venezolano en el mercado norteamericano. En promedio se alcanzó un volumen 695.192 barriles diarios, cantidad que indica un aumento de 12% con respecto a 2022 básicamente el alivió de las sanciones impuestas por el Gobierno de los Estados Unidos desde 2019 al sector energético del país. “China siguió siendo el año pasado el mayor destino del petróleo de Venezuela, absorbiendo alrededor del 65% de las exportaciones”, indica un reporte de la agencia informativa Reuters. “Estados Unidos recibió el 19% de los volúmenes de envío, alrededor de 135.000 barriles diarios, mientras que a los países de Europa se envió 4%

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

y Cuba importó el 8%. Países como Brasil, Colombia y Panamá también recibieron cargamentos el año pasado”, agrega la nota. <https://www.reuters.com/markets/commodities/venezuelas-2023-oil-exports-...>

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/19-de-las-exportaciones-de->
[Volver a Titulares](#)

Reuters: 17 acreedores podrán participar en la subasta de Citgo

Un tribunal estadounidense aprobó las reclamaciones de 17 acreedores del estado venezolano, entre ellos ConocoPhillips, Rusoro Mining y Koch Industries, para obtener ingresos de una próxima subasta de acciones de la matriz de la refinería de petróleo de propiedad venezolana Citgo Petroleum para satisfacer reclamaciones por expropiaciones e impagos de deuda. La lista, que redujo el alcance de las reclamaciones a 20.800 millones de dólares desde los 24.000 millones solicitados por los acreedores, se produce después de que un funcionario del tribunal excluyera los laudos arbitrales y las sentencias judiciales que no habían satisfecho a tiempo los requisitos del tribunal. Los acreedores han acudido en masa a un tribunal estadounidense de Delaware para presentar demandas que casi duplican el valor de Citgo, estimado entre 11.000 y 13.000 millones de dólares. La refinería, con sede en Houston, explota una red de refinación con capacidad para 807.000 barriles diarios, 38 terminales, seis oleoductos y abastece a 4.200 estaciones de servicio independientes, indicó una nota de Reuters. Las primeras ofertas por las acciones se recibirán este lunes 22 de enero y habrá una segunda ronda de ofertas a finales de año. La decisión final sobre los ganadores aún está a meses de distancia, ya que las adjudicaciones requieren la aprobación del Departamento del Tesoro de Estados Unidos, que ha protegido a Citgo de los acreedores desde 2019.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/reuters-17-acreedores-podran-participar-en-la-subasta-de-citgo/>
[Volver a Titulares](#)

Estados Unidos extiende la protección de Citgo contra los acreedores hasta abril mientras se acerca la subasta

El Departamento del Tesoro de Estados Unidos extendió el martes la protección temporal de Citgo Petroleum, de propiedad venezolana, contra los acreedores hasta mediados de abril, mientras una subasta ordenada por un tribunal de acciones de la matriz de la refinería se acerca a la fecha límite de presentación de ofertas este mes. La extensión de tres meses da tiempo para que una junta que supervisa a Citgo negocie acuerdos con los acreedores, pero no detendría la subasta en un Tribunal de Distrito de EE.UU. en Delaware. La mitad de las acciones de la refinería son garantía de los bonos de 2020 emitidos por la matriz última de Citgo, la petrolera estatal venezolana, PDVSA. Los tenedores de esos bonos y Venezuela están peleando en un tribunal de Nueva York. Los acreedores que pretenden cobrar alrededor de 24.000 millones de dólares procedentes de expropiaciones e impagos de deuda han acudido en masa a Delaware para que se acepten sus fallos judiciales y laudos arbitrales. La subasta podría dar lugar a un cambio de propiedad en la séptima refinería de petróleo de Estados Unidos.

Fuente: <https://energiesnet.com/us-extends-citgo-protection-from-creditors-through-april-as-auction-looms->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Presidente Maduro anuncia el inicio de debate nacional en torno a las 7T

Este lunes en su Mensaje anual al país el presidente Maduro planteó las 7 transformaciones para los 7 años futuros rumbo al 2030:

- 1.- Modernizar la economía: un nuevo modelo exportador productivo, transformación competa del modelo económico productivo.
- 2.- Independencia plena: La segunda transformación estará enfocada en la independencia plena, la cual consiste en “actualizar y expandir la doctrina bolivariana en sus dimensiones política, científica, cultural, educativa y tecnológica”.
- 3.- Paz, seguridad e integridad territorial: El presidente Maduro propuso como tercera línea de trabajo, perfeccionar el modelo de convivencia ciudadana, de garantía de justicia, goce de los Derechos Humanos y salvaguarda de la paz social y territorial.
- 4.- Social: La cuarta transformación —manifestó el presidente Maduro— estará enfocada en el sector social, por lo que será clave la renovación total del modelo de protección humanista.
- 5.- Política: La quinta transformación estará enfocada en la política, por lo que instó a consolidar “nuestra democracia directa con ética republicana”.
- 6.- Ecología: La sexta transformación estará enfocada en el área ecológica y su combate por la crisis climática, elemento fundamental en el Plan de la Patria, impulsado por el comandante Hugo Chávez.
- 7.- Geopolítica: La última línea de trabajo es la transformación es geopolítica. Por esta razón, el Presidente de la República plantea la inserción y el liderazgo de Venezuela en la nueva configuración mundial, así como reiteró la importancia de ingresar de manera formal al bloque de los Brics.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/politica/presidente-maduro-anuncia-inicio-de-debate-nacional-en-torno-a-las-7t/>
[Volver a Titulares](#)

Por decreto exoneran de impuesto a los combustibles

El Decreto N° 4.911, publicado en la Gaceta Oficial N° 42.797, de fecha 12 de enero de 2024, exonera totalmente de impuestos por un año a las importaciones y las ventas de combustibles derivados de hidrocarburos en Venezuela. Según el decreto, se excluye al combustible del pago del impuesto al valor agregado, impuesto de importación y tasa por determinación del régimen aduanero, así como de cualquier otro impuesto, tasa o contribución aplicable. La exoneración también incluye a los “aditivos destinados al mejoramiento de la calidad de la gasolina”. La medida opera para las importaciones y ventas de combustibles dentro del territorio nacional que realice el Estado directamente, empresas de su exclusiva propiedad, empresas mixtas con participación del capital estatal y privado en cualquier proporción y por empresas privadas, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 58 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos. El artículo 4 del decreto también establece la exoneración del pago del impuesto a las grandes transacciones financieras (Igtf) a las operaciones de venta de combustibles dentro del territorio nacional, lo que, se entiende, desgrava de este tributo los pagos en moneda extranjera relacionados con la adquisición de combustibles. Tampoco pagarán el Igtf las ventas de “los insumos y aditivos destinados al mejoramiento de la calidad de la gasolina”. Mientras que el Seniat será el ente que regule la exoneración.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/por-decreto-exoneran-de-impuesto-a-los-combustibles/>

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

S&P Global: refinerías estatales indias unen fuerza para intensificar la compra de crudo venezolano

Parece que más crudo venezolano llegará a la India este 2024, eso es lo que indica un nuevo informe de la firma S&P Global, que señala que las refinerías estatales indias esperan adquirir grandes volúmenes de crudo venezolano en los próximos meses. Esto se produce en un momento en que las refinerías privadas del país han adquirido varios cargamentos de crudo desde el levantamiento de las sanciones en octubre de 2023. Según los analistas de S&P Global, el creciente interés de las empresas indias por el crudo venezolano prepara el terreno para una mayor competencia con China, donde las refinerías independientes han sido tradicionalmente los compradores más activos de este crudo sudamericano. El Ministerio de Petróleo indio informó de que la empresa estatal ONGC Videsh está a la espera de una fecha oficial para adquirir crudo venezolano con el fin de compensar los dividendos de 600 millones de dólares devengados por su inversión en un proyecto de exploración y producción en el este del país latinoamericano.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/refinerias-indias-buscan-mas-crudo-de-vzla/>

[Volver a Titulares](#)

Saldrán 6 cargamentos: Empresario norteamericano firmó acuerdo con PDVSA para comprar asfalto

Harry Sargeant III, empresario estadounidense vinculado al sector energético, compró varios cargamentos de asfalto a la empresa Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), que serán enviados a Estados Unidos, luego de que el Gobierno del presidente Joe Biden aliviara las sanciones a la nación caribeña. Según publicó Bloomberg, la compañía Global Oil Terminals, propiedad de Sargeant y con sede en Texas, firmó un acuerdo con PDVSA para adquirir 6 cargamentos de asfalto de 95.000 barriles. Cabe precisar que la primera carga saldrá este viernes hacia la ciudad de Nueva York. Además, la estatal petrolera venezolana solo ha exportado crudo a EEUU, hasta ahora, con la licencia otorgada a Chevron Corp. Harry Sargeant llegó a diversos acuerdos petroleros con Venezuela anteriormente, pero con la imposición de las sanciones por parte de EEUU, estos no se cumplieron.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/saldran-6-cargamentos-empresario-norteamericano-firmo->

[Volver a Titulares](#)

Exportar hidrocarburos: Venezuela e Indonesia firman acuerdo para desarrollar negocios en petróleo y gas

Los Gobiernos de Venezuela e Indonesia suscribieron un acuerdo para el desarrollo de negocios en los sectores de petróleo y gas, informó el ministro de Petróleo del país suramericano, Rafael Tellechea. En X, señaló que el acuerdo, que también tiene el objetivo de fomentar inversiones, fue firmado durante un encuentro con el ministro de Energía y Recursos Minerales de Indonesia, Arifin Tasrif, quien se encuentra de visita en Caracas, junto con una delegación de su país. «Este importante acto mejorará las perspectivas de Venezuela en el estratégico mercado asiático», aseguró el también presidente de la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA), quien compartió en X varias fotografías del encuentro. La empresa venezolana explicó que el documento también establece la cooperación en petróleo y gas entre ambos ministerios. Durante la reunión, «se analizaron las oportunidades de negocio e inversión en el área de crudo y gas, especialmente

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

en el otorgamiento de licencias de gas costa afuera y proyectos en el occidente y oriente del país», indicó PDVSA.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/exportar-hidrocarburos-venezuela-e-indonesia-firman-acuerdo->
[Volver a Titulares](#)

Comisión de Energía y Petróleo de la Asamblea Nacional planea aprobar cuatro leyes en 2024

La Comisión Permanente de Energía y Petróleo de la Asamblea Nacional aprobó su plan de trabajo para el período legislativo 2024, cuyo principal objetivo será la aprobación de cuatro proyectos de ley de fundamental importancia para el país. El presidente de la instancia parlamentaria, diputado Ángel Rodríguez, explicó que uno de estos proyectos es la Ley de Energías Renovables y Alternativas, en la que la entidad parlamentaria ha trabajado de la mano con el Ejecutivo, las empresas vinculadas al área, las universidades e institutos científicos y con el «pueblo legislador».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/comision-de-energia-y-petroleo-de-la-asamblea-nacional-planea->
[Volver a Titulares](#)

Encuesta FocusEconomics: Estiman crecimiento económico en Venezuela de 4,8% interanual al cierre de 2024

La reciente encuesta de FocusEconomics recoge los pronósticos sobre lo que se espera para Venezuela en el área económica durante 2024. De acuerdo con las previsiones de 15 firmas de análisis y/o bancos de inversión, las estimaciones promedio para 2024 son las siguientes:

- Crecimiento económico de 4,8% interanual
- Inflación al cierre de 2024 en un 173,7%
- La tasa de cambio no oficial podría cerrar en 107,59 bolívares por dólar
- Exportaciones totales en 19,4 millardos de dólares
- Importaciones totales en 14,1 millardos de dólares al cierre del año.
- Crecimiento del consumo privado de 4,5% interanual.

Esta información la dio a conocer el economista, Asdrúbal Oliveros, a través de su cuenta X (antes Twitter).

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/encuesta-focus-economics-estiman-crecimiento-economico-en->
[Volver a Titulares](#)

Aruba renovó prohibición de tráfico aéreo con Venezuela por 90 días más

Las autoridades aeronáuticas de Aruba decidieron prorrogar por tres meses más la prohibición de vuelos comerciales de pasajeros, carga y aviación general procedentes y hacia Venezuela durante 90 días, hasta el próximo 21 de abril. La decisión sorprendió a fuentes relacionadas con el sector aeronáutico venezolano, las cuales daban por «casi seguro» el levantamiento de esta prohibición, luego que Curazao decidiera reabrir el tráfico aéreo con Venezuela en abril del año pasado. «La decisión fue tomada para evitar una nueva (ola de) migración a la isla caribeña, por parte de venezolanos, según declaraciones ofrecidas por Diederik Kemmerling, nuevo presidente de la Cámara de Comercio de Aruba a Noticia Cla, señala el portal venezolano NotiFalcón.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/aruba-renovo-prohibicion-de-trafico-aereo-venezuela-por-90-dias->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Cambio oficial del día viernes 19 de enero de 2024 cierra en Bs. 36,1459 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 20-01-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA

€	EUR 39,3249
¥	CNY 5,0254
₺	TRY 1,1973
₽	RUB 0,4102
\$	USD 36,1459

Fecha Valor: Lunes, 22 Enero 2024

Indicador	Cierre Ant	18/01/2024	
Dólar oficial	36,0761	36,1459	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	56.790,57	56.618,17	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	282,80%	189,80%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	70.023	66.510	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	362%	193%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

El sector petrolero de Colombia enfrenta incertidumbre en medio del impulso ecologista

Desde que Gustavo Petro asumió la presidencia de Colombia en 2022, se ha comprometido a alejarse del petróleo y el gas en favor de alternativas verdes. Petro quiere mostrar al mundo que un país que depende de los combustibles fósiles puede descarbonizarse y tener éxito económico. Sin embargo, muchos de los representantes de la industria del petróleo y el gas de Colombia no están de acuerdo con el enfoque de Petro, y más bien ven un futuro para los combustibles fósiles mientras se mantenga la demanda. Muchos en la industria piensan que es vital continuar produciendo petróleo y gas para apoyar la economía colombiana durante el mayor tiempo posible, con varios proyectos en proceso para continuar desarrollando la industria. Desde que asumió el cargo, Petro ha bloqueado nuevas perforaciones de petróleo y gas y ha hablado públicamente sobre sus objetivos de frenar la producción en favor de alternativas renovables. Este enfoque es algo controvertido para un país que es el quinto mayor exportador de carbón y un productor de petróleo y gas con grandes reservas sin explotar. Sin embargo, en la conferencia climática COP28 en diciembre, Petro se convirtió en el primer líder de un país productor de combustibles fósiles en respaldar un llamado a un Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Energy-General/Colombias-Oil-Sector-Faces-Uncertainty-Amid-Green-Push.html>

[Volver a Titulares](#)

Mexico Pacific firma un nuevo acuerdo de suministro de GNL con ExxonMobil Colombia

Mexico Pacific anunció la firma de un tercer Acuerdo de Compra y Venta a largo plazo (SPA) con ExxonMobil LNG Asia Pacific (EMLAP) por 1,2 millones de toneladas adicionales por año (MTPA) de gas natural licuado (GNL) del Tren 3 del proyecto Saguaro Energía de Mexico Pacific ubicado en la costa oeste de México. Según el comunicado, el volumen se origina a partir de la opción bajo los SPA de GNL separados ejecutados en enero de 2023, que cubren los volúmenes de los Trenes 1 y 2. En el marco del SPA de GNL del Tren 3, EMLAP comprará GNL sobre una base FOB durante un plazo de 20 años. También existe la opción de otro 1 MTPA desde el Tren 4. «Nos complace anunciar este SPA adicional a largo plazo con ExxonMobil, ampliando nuestra valiosa asociación al Tren 3», dijo Ivan Van der Walt, director ejecutivo de México Pacifico.

Fuente: <https://gnlglobal.com/mexico-pacific-firma-un-nuevo-acuerdo-de-suministro-de-gnl-con-exxonmobil/>

[Volver a Titulares](#)

Embajador de Brasil ratifica fuerte interés en Vaca Muerta

El Embajador de Brasil ratifica fuerte interés en Vaca Muerta, ya que hay muchas expectativas por comprar energía nacional. Luego del encuentro con la canciller Diana Mondino, el embajador de Brasil, Julio Bitelli, ratificó el interés de su país en comprar energía de Vaca Muerta y ampliar inversiones en general, para lo cual abogó por la construcción del segundo tramo del gasoducto. Consultado por BAE Negocios, Bitelli expresó que en la reunión «hubo muchas referencias al gasoducto de Vaca Muerta» y «estamos expectantes por conocer por dónde entraría a Brasil».

Fuente: <https://www.runrunenergetico.com/embajador-de-brasil-ratifica-fuerte-interes-en-vaca-muerta/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Bolivia invertirá \$159 millones en exploración

Danny Roca, gerente de Planificación de YPFB en un comunicado oficial afirmó que “en el 2023 hemos retomado la inversión y en el 2024 también empieza a subir, vamos a tener inversiones altas”. Roca precisó que la inversión total de la petrolera será de 277 millones de dólares, de los cuales el 53%, es decir 159 millones, se destinará a 22 proyectos de exploración en pos de revertir la curva de caída de la producción de gas natural que comenzó a registrar en 2015. Danny aseguró que los ingresos petroleros recaudados en los últimos tres años están por encima de esfuerzos anteriores y defendió que la estatal tiene "indicadores positivos" y ganancias que le permiten "realizar inversiones y contribuir" al pago de los bonos de asistencia social creados por las autoridades. La empresa recordó que cuenta con un 'Plan de Reactivación del Upstream (exploración y producción)' que incluye 42 proyectos exploratorios en diversas regiones para incrementar la producción de hidrocarburos.

Fuente: <https://petroleumag.com/bolivia-invertira-159-mm-en-exploracion/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La AIE eleva las perspectivas de demanda de petróleo para 2024 por tercer mes consecutivo

Se espera que la demanda mundial de petróleo aumente en 1,2 millones de barriles por día (bpd) este año en comparación con 2023, dijo el jueves la Agencia Internacional de Energía (AIE), elevando su perspectiva de crecimiento de la demanda para 2024 por tercer mes consecutivo. Aunque la AIE señaló hoy en su informe mensual una tasa de crecimiento significativamente más lenta este año, debido a "vientos macroeconómicos en contra, estándares de eficiencia más estrictos y una flota de vehículos eléctricos en expansión", la agencia con sede en París elevó su pronóstico para el crecimiento de la demanda mundial de petróleo en 180.000 bpd en comparación con la estimación del informe anterior. En diciembre, la AIE revisó al alza su proyección de crecimiento de la demanda para 2024 en alrededor de 130.000 bpd y esperó un crecimiento de la demanda de este año de 1,1 millones de bpd. Ahora ve esa tasa de crecimiento en 1,24 millones de bpd, lo que supone otra revisión al alza de la demanda procedente de la AIE. Se proyecta que el crecimiento de la demanda de petróleo disminuirá de 2,3 millones de bpd en 2023 a 1,2 millones de bpd en 2024, dijo la agencia, señalando que el crecimiento de la demanda de petróleo se desaceleró a 1,7 millones de bpd año tras año en el cuarto trimestre de 2023, muy por debajo de los 3,2 millones de bpd de crecimiento registrado durante el segundo y tercer trimestre de 2023.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/IEA-Raises-Oil-Demand-Outlook-for-2024-for-Third-Consecutive-Month.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La OPEP prevé un aumento de la producción en diciembre a pesar de las promesas de recortes

La Organización de Países Exportadores de Petróleo produjo más petróleo crudo en diciembre que en noviembre, según la última edición del grupo de su esperado Informe Mensual sobre el Mercado Petrolero. En diciembre, el grupo produjo 26,7 millones de barriles de petróleo crudo por día, frente a los 26,628 millones de barriles de petróleo crudo por día del mes anterior. El aumento de la producción se debió principalmente al aumento de la producción de Nigeria, que vio su producción aumentar de 1,319 millones de bpd a 1,418 millones de bpd, según fuentes secundarias de la OPEP. Irak también vio aumentar su producción de 4,269 millones de bpd a 4,292 millones de bpd. Otros miembros de la OPEP vieron caer su producción, incluidos Arabia Saudita (-12.000 bpd), Kuwait (-23.000 bpd), Irán (-11.000 bpd) y otros. La OPEP puede estar luchando internamente contra el cumplimiento de sus propios recortes de producción por parte de sus miembros, pero también debe luchar contra fuerzas externas, incluida la producción de petróleo crudo de Estados Unidos, que aumentó en casi 1 millón de bpd en 2023, según las últimas estimaciones de la OPEP compartidas el miércoles. Según la OPEP, se estima que la producción estadounidense alcanzó los 12,89 millones de bpd el año pasado, 0,98 millones de bpd más que el año anterior. La OPEP prevé que el petróleo crudo estadounidense aumentará aún más este año, a 13,23 millones de bpd, y a 13,61 millones de bpd en 2025. Esto está cerca de las proyecciones de la EIA, que prevén una producción de 13,21 millones de bpd para 2024. Mientras tanto, el crecimiento de la demanda china de petróleo crudo se está desacelerando, dijo el miércoles el director ejecutivo del grupo Mercuria Energy, comerciante de materias primas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Sees-Production-Rise-In-December-Despite-Cut-Pledges.html>

[Volver a Titulares](#)

Qatar ofrecerá GNL más barato a la India en un nuevo acuerdo de suministro a largo plazo

Se espera que QatarEnergy y la India firmen pronto un nuevo acuerdo de suministro de GNL a largo plazo en virtud del cual Qatar ofrecerá un suministro más barato y más flexible al cliente asiático, informó Reuters el viernes, citando fuentes comerciales. Qatar, uno de los principales exportadores de GNL del mundo, prefiere firmar acuerdos a largo plazo con sus compradores y ha dado a sus clientes indios hasta finales de 2023 para negociar una posible extensión y/o renovación de los acuerdos actuales más allá de 2028. India, por su parte, planea aumentar significativamente su consumo de gas natural mientras busca aumentar su participación en la combinación energética del 6,3% actual al 15% para fines de esta década. Sin embargo, el país y sus importadores de GNL son particularmente sensibles al aumento spot del GNL. precios y a menudo se retiran del mercado spot cuando los precios suben. Por lo tanto, India y sus grandes empresas estatales están buscando firmar acuerdos de suministro de GNL a largo plazo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Qatar-to-Offer-Cheaper-LNG-to-India-in-New-Long-Term-Supply-Deal.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

¿Está el mundo sobreconstruyendo capacidad de GNL?

El año pasado, Estados Unidos se convirtió en el mayor exportador mundial de gas natural licuado. Este año, el gobierno federal, a instancias de los activistas climáticos, inició una revisión en el proceso de aprobación de nuevas instalaciones de GNL. Casi al mismo tiempo, surgió una advertencia sobre un inminente exceso de capacidad de GNL, en medio de informes de que las renacientes importaciones de GNL de China están amenazando la seguridad energética de Europa. Hace apenas una década, el gas natural en todas sus formas era lo menos controvertido que un hidrocarburo podría llegar a ser en el mundo moderno. Ahora se le considera “mucho peor que el carbón” y los gobiernos de Europa y América del Norte le están apuntando por sus emisiones de metano: el nuevo CO2. Y Energy Monitor informa que la demanda de GNL pronto se estancará y comenzará a disminuir, razón por la cual gran parte de la capacidad de GNL actualmente en construcción terminará como un activo varado.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Is-the-World-Overbuilding-LNG-Capacity.html>

[Volver a Titulares](#)

Chevron venderá activos de esquisto de Duvernay tras la importante adquisición de Hess

Chevron Corp. ha comenzado a comercializar sus participaciones en esquisto de Duvernay en Alberta a medida que el gigante petrolero se deshace de activos tras su acuerdo para comprar Hess Corp. Chevron planea deshacerse de toda su participación del 70% en la explotación de petróleo y gas natural del oeste de Alberta, dijo el portavoz Braden Reddall en un correo electrónico. Otros activos en Canadá no se verán afectados. La compañía firmó un acuerdo de 53 mil millones de dólares para adquirir Hess en octubre. "Chevron solicitará y revisará expresiones de interés, pero no hay garantías de ninguna venta", dijo Reddall. Chevron ha sido uno de los mayores perforadores de Duvernay, un rico productor de condensado, petróleo ligero y gas. La compañía busca vender hasta 15 mil millones de dólares en activos para fines de 2028 en un esfuerzo por “mejorar” su cartera y centrar el gasto de capital en las áreas más productivas, como la cuenca Pérmica y Guyana. La empresa con sede en California busca mejorar su rendimiento este año después de que sus acciones cayeran un 17% en 2023, peor que las de sus grandes pares. Enfrentó una multitud de dificultades operativas, que iban desde interrupciones en la refinería hasta una producción del Pérmico inferior a la esperada y aumentos de costos en su proyecto Tengiz de 45 mil millones de dólares en Kazajstán.

Fuente: [https://www.worldoil.com/news/2024/1/20/chevron-to-sell-duvernay-shale-assets-following-major-](https://www.worldoil.com/news/2024/1/20/chevron-to-sell-duvernay-shale-assets-following-major-hess-acquisition/)

[hess-acquisition/](#)

[Volver a Titulares](#)

China quiere aprovechar la reciente caída de los precios del petróleo

Los precios del petróleo Brent, por debajo de los 80 dólares el barril, han incentivado a las refinerías chinas a importar más crudo para acumular existencias a precios relativamente bajos a principios de este año, a la espera de una fuerte demanda de combustibles en la última parte de 2024, según revela Oilprice citando información de Reuters. Los precios internacionales del petróleo y las políticas de cuotas de importación de crudo de China a principios de este año han hecho que las refinerías estén más seguras a la hora de planificar sus compras. El crudo Brent ha cotizado por debajo de los 80 dólares el barril desde principios de diciembre, tras haber caído desde un máximo para 2023 de 95 dólares a finales de septiembre. Además, China también emitió a principios de este mes un lote masivo de cuotas de importación de crudo a las refinerías para 2024,

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

aumentando las asignaciones de principios del año pasado en alrededor de un 60% y asignando cuotas para todo el año a algunas de ellas. Se espera que los elevados volúmenes de cuotas de importación den a las refinerías chinas independientes una mayor visibilidad sobre sus planes de compra de crudo a lo largo de 2024.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/finanzas-energia/mercado/china-caida-de-precios-del-petroleo>
[Volver a Titulares](#)

El suministro de gas natural en EE.UU. cae y se prevé una demanda récord debido al frío extremo

Los suministros de gas natural de Estados Unidos han caído al máximo en más de un año debido a que el frío extremo congeló los pozos, mientras que la demanda de calefacción estaba en camino de alcanzar un récord el martes y elevar los precios de la energía y el gas a máximos de varios años. La explosión del Ártico provocó que las temperaturas cayeran en picado en una vasta franja de Estados Unidos, lo que provocó cortes de energía en el noroeste del Pacífico y otros lugares, y afectó todo, desde las campañas políticas hasta los partidos de fútbol y los viajes. Los analistas mejoraron los pronósticos anteriores de una demanda récord de gas el martes, pero redujeron sus perspectivas para el uso de gas el lunes, en parte porque muchas empresas y oficinas gubernamentales permanecerán cerradas durante el largo fin de semana feriado por el Día de Martin Luther King Jr. en Estados Unidos. El Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT), que opera gran parte de la red eléctrica del estado, instó a los hogares y empresas a conservar electricidad los lunes y martes por la mañana antes de que las instalaciones de energía solar comiencen a producir energía, debido a las estrechas condiciones de la red debido al clima helado y la alta demanda. y cantidades inusualmente bajas de energía eólica.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-natural-gas-supplies-drop-record-demand-forecast-due-to-extreme-cold-109169>
[Volver a Titulares](#)

Los petroleros que transportan GNL de Qatar reanudan su rumbo en medio de la tensión en el Mar Rojo

Cuatro buques cisterna utilizados para transportar gas natural licuado (GNL) de Qatar han retomado su rumbo tras una pausa de varios días en medio de ataques marítimos en el Mar Rojo por parte de los hutíes de Yemen, alineados con Irán, según mostraron el martes datos de seguimiento de buques de LSEG. Los ataques hutíes, en lo que llaman un intento de apoyar a los palestinos en la guerra con Israel, han perturbado el comercio en la principal ruta Este-Oeste que representa alrededor del 12% del tráfico marítimo mundial. El lunes, el movimiento hutí prometió ampliar sus objetivos en la región del Mar Rojo a barcos estadounidenses, tras los ataques estadounidenses y británicos en sus sitios en Yemen. El buque cisterna de GNL Al Rekayyat ha reanudado su navegación por el Mar Rojo y se dirige a Qatar, según muestran los datos, después de haber estado detenido desde el 13 de enero en su ruta por el Mar Rojo. Los buques Al Ghariya, Al Huwaila y Al Nuaman, cargados con GNL qatari, también estaban en movimiento, pero habían cambiado de rumbo para dirigirse hacia el sur, aunque todavía señalan el Canal de Suez como su destino, según los datos.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/tankers-carrying-qatari-lng-restart-course-amid-red-sea-tension->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Shell saldrá del problemático petróleo terrestre de Nigeria después de casi un siglo

Shell se dispone a concluir casi un siglo de operaciones en petróleo y gas terrestres en Nigeria después de acordar vender su filial allí a un consorcio de cinco empresas, en su mayoría locales, por hasta 2.400 millones de dólares. El gigante energético británico fue pionero en el negocio del petróleo y el gas en Nigeria a partir de la década de 1930. Ha luchado durante años con cientos de derrames de petróleo en tierra como resultado de robos, sabotajes y problemas operativos que llevaron a costosas reparaciones y demandas de alto perfil. Desde 2021, Shell ha tratado de vender su negocio de petróleo y gas en Nigeria, pero seguirá activo en el sector offshore más lucrativo y menos problemático de Nigeria. La salida de Shell es parte de una retirada más amplia de las empresas energéticas occidentales de Nigeria mientras se centran en operaciones más nuevas y rentables. Exxon Mobil, la italiana Eni y la noruega Equinor han llegado a acuerdos para vender activos en el país en los últimos años. La importante británica venderá The Shell Petroleum Development Company of Nigeria Limited (SPDC) por una contraprestación de 1.300 millones de dólares, dijo en un comunicado, mientras que los compradores harán un pago adicional de hasta 1.100 millones de dólares en relación con cuentas por cobrar anteriores al finalizar.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/shell-to-divest-nigerias-troubled-onshore-oil-business-after-nearly-a-century-109195>

[Volver a Titulares](#)

El Artic LNG 2 de Rusia cargará el primer petrolero éste mes

El proyecto ruso Arctic LNG 2 cargará su primer buque cisterna de gas natural licuado (GNL) para Asia a finales de enero, dijeron el martes dos fuentes de la industria, a pesar de las perjudiciales sanciones de Estados Unidos, aunque las iniciales se espera que los volúmenes sean pequeños. Las sanciones, impuestas a Arctic LNG 2 por el conflicto en Ucrania en noviembre, provocaron fuerza mayor en el suministro de GNL del proyecto y, según se informa, obligaron a los accionistas extranjeros a suspender su participación. Rusia es el cuarto mayor productor de GNL marítimo detrás de Estados Unidos, Qatar y Australia. El proyecto, ubicado en la península de Gydan en el Ártico, es clave para los esfuerzos de Rusia por aumentar su participación en el mercado mundial de GNL a una quinta parte para 2030-2035 desde el 8% actual. Con tres trenes de procesamiento, la capacidad de Arctic LNG 2 debería ser de 19,8 millones de toneladas métricas por año y 1,6 millones de toneladas por año de condensado de gas estable. La producción comenzará a principios de 2024. El primer tren ya ha comenzado la producción, mientras que otros dos trenes aún deben ser entregados al lugar del proyecto desde una planta en Murmansk.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/russias-arctic-lng-2-to-load-first-carrier-in-jan-sources-say-109197>

[Volver a Titulares](#)

Noruega impulsa la extracción de petróleo y gas, incluso en el Ártico

Noruega otorgó el martes participaciones en 62 licencias de exploración de petróleo y gas en alta mar a 24 compañías energéticas, incluida la estatal Equinor, aumentando la cantidad de superficie ofrecida mientras el país busca bombear en las próximas décadas. La concesión anual superó las 47 licencias de hace un año, cuando 25 empresas recibieron permisos. El aumento implicó permisos de perforación en el Mar Ártico de Barents y el Mar de Noruega adyacente, dijo el Ministro de Energía del país en una conferencia. Las rondas anuales de áreas predefinidas (APA) de exploración son fundamentales para la estrategia de Noruega de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

ampliar su producción de petróleo y gas, una política a la que se oponen ferozmente los ambientalistas, decenas de los cuales protestaron en el evento. Las concesiones de licencias en el Mar de Barents, un vasto océano frente al extremo norte de Europa continental, aumentaron a ocho en la nueva ronda desde sólo dos hace un año, a medida que las compañías energéticas expresaron más interés en esta región remota y ambientalmente dura. "El año pasado pedí a las empresas que examinaran más de cerca las oportunidades del Mar de Barents... este premio demuestra que más empresas han respondido positivamente y están asumiendo responsabilidades", afirmó el ministro de Energía, Terje Aasland. Las adjudicaciones, basadas en solicitudes de empresas, marcaron el regreso de Aker BP al mar de Barents, que la empresa había abandonado años atrás tras perforar varios pozos secos.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/norway-enhances-oil-gas-drilling-including-in-arctic-109204>

[Volver a Titulares](#)

La refinería más grande de África comienza a producir en Nigeria

a refinería de Dangote en Nigeria, la más grande de África, ha iniciado la producción de combustibles, dijo este fin de semana el Grupo Dangote del hombre más rico de África, Aliko Dangote, marcando la puesta en marcha de la refinería que ha sufrido años de retrasos. "La refinería de petróleo de Dangote ha comenzado la producción de diésel y combustible de aviación", dijo el grupo en un comunicado, y agregó que la nueva refinería es "un punto de inflexión para nuestro país". La Refinería puede cargar 2.900 camiones al día en sus pórticos de carga de camiones. Los productos de la Refinería se ajustarán a las especificaciones Euro V. El diseño de la refinería cumple con las normas del Banco Mundial, la EPA de EE.UU., las normas de emisiones europeas y las normas de emisiones/efluentes del DPR, dijo el grupo nigeriano.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Africas-Largest-Refinery-Begins-Production-in-Nigeria.html>

[Volver a Titulares](#)

Aker BP apunta al gas en alta mar de Noruega con 27 nuevas licencias de exploración

Las autoridades noruegas ofrecen a Aker BP participación en 27 licencias de exploración en la plataforma continental noruega en la ronda de licencias APA 2023. Para 17 de las licencias, también se concede a Aker BP la propiedad operativa. A Aker BP se le ofrecen áreas de exploración en todas las áreas de la plataforma continental noruega, el Mar del Norte, el Mar de Noruega y el Mar de Barents. "Nuestra estrategia es tener una cartera de áreas que proporcione un buen equilibrio entre pozos de exploración cercanos a la infraestructura existente y pozos que puedan sentar las bases para desarrollos independientes si hacemos descubrimientos. Para algunas de las perspectivas de exploración, nos centramos especialmente en el gas. Es más importante que nunca que Noruega produzca gas para asegurar el suministro de energía a Europa", afirma Seljebotn.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/1/19/aker-bp-targets-gas-offshore-norway-with-27-new-exploration-licenses/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Estados Unidos contra China: la batalla por la supremacía de la energía limpia

El gobierno de Estados Unidos está buscando desesperadamente formas de nivelar el campo de juego en materia de energía limpia entre Estados Unidos y China. Si bien el gobierno federal actualmente está invirtiendo billones de dólares en fábricas e infraestructura estadounidenses, con especial atención en la capacidad de fabricación de energía limpia, esa inversión podría verse seriamente socavada por el predominio de productos chinos baratos en el mercado global. En respuesta, Estados Unidos está imponiendo cada vez más políticas comerciales proteccionistas que amenazan con intensificar las tensiones de la guerra comercial entre Estados Unidos y China sin realmente hacer mella en la cuestión. Actualmente, Estados Unidos está aumentando el gasto en la industria nacional de energía limpia, pero ya han llegado tarde. E incluso los 2 billones de dólares destinados a reconstruir mejor palidecen en comparación con el tipo de inversiones que China ha realizado durante la última década. China lleva años gastando más que la competencia (el año pasado cuadruplicó el nivel de gasto de Estados Unidos en energía limpia) y ya ha apuntalado cadenas de suministro de energía limpia establecidas que llegan a todo el mundo.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Energy-General/US-vs-China-The-Battle-for-Clean-Energy-Supremacy.html>
[Volver a Titulares](#)

La demanda de biocombustibles marinos de Singapur podría duplicarse para 2025

La demanda de biocombustibles marinos en Singapur, el centro de búnker más grande del mundo, podría potencialmente duplicarse para 2025 a casi 1 millón de toneladas métricas desde los niveles de 2023, a medida que los transportistas buscan reducir las emisiones, dijo un alto ejecutivo de TotalEnergies. Más compañías navieras han estado realizando pruebas de reabastecimiento de combustible utilizando biocombustible marino como alternativa al fueloil convencional para reducir las emisiones de carbono. "De cara a 2025, prevemos un aumento potencial en la demanda de biocombustibles (bunker) en Singapur, acercándose potencialmente a 1 millón de toneladas (métricas) por año", dijo a Reuters Louise Tricoire, vicepresidenta de TotalEnergies Marine Fuels. Las ventas de combustible marino biomezclado en Singapur se triplicaron con creces hasta superar las 500.000 toneladas el año pasado, según mostraron datos de la autoridad portuaria de Singapur. Las ventas totales en 2023 superaron las estimaciones iniciales, ya que las regulaciones sobre el indicador de intensidad de carbono (CII) impulsaron el crecimiento, dijo Tricoire.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/las-ventas-de-vehiculos-electricos-volveran-a-batir-records-en->
[Volver a Titulares](#)

El gigante sueco Ikea proyecta el mayor parque eólico marino del mundo en el mar Báltico

El brazo inversor del grupo participa en la construcción de un parque eólico de 3.100 MW y un proyecto de producción de hidrógeno en Suecia. El Grupo Ingka, propietario del famoso establecimiento de muebles y accesorios para el hogar Ikea, ha solicitado un permiso para construir uno de los mayores proyectos de energía eólica marina del mundo frente a la costa sur de Suecia. Ingka Investments, el brazo inversor del Grupo Ingka, se encargará del proyecto. Ingka Investments colabora en el proyecto con OX2 AB, una empresa con sede en Estocolmo. Según su sitio web, OX2 desarrolla, construye y vende soluciones de energía

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

renovable a gran escala y opera en 11 países europeos. OX2 e Ingka Group han colaborado anteriormente en otros cinco parques eólicos marinos en Suecia. Se trata de Galene, en la costa occidental; Triton, en el sur; Aurora, entre las islas de Öland y Gotland; y Pleione y Ran, frente a la costa oriental de Gotland. El proyecto más reciente, denominado Neptunus, también está situado frente a la costa de Blekinge, en el sur de Suecia.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/energias-alternativas/energia-eolica/ikea-proyecta-el-mayor-parque-eolico-marino-del-mundo-en-el-mar-baltico>

[Volver a Titulares](#)

El renacimiento de la energía nuclear en Europa

Varias potencias europeas están avanzando rápidamente en sus planes para ampliar sus sectores de energía nuclear, a pesar de la falta de apoyo de grandes potencias de la UE, como Alemania. El Reino Unido anunció recientemente planes para su mayor expansión nuclear en 70 años, así como planes para ampliar la vida útil de varias instalaciones existentes. Francia, por su parte, sigue apostando por la energía nuclear, con planes para construir varios reactores nuevos en los próximos años. Por otro lado, Suecia votó recientemente a favor de la expansión de su sector nuclear, y Hungría avanza en la construcción de una enorme central nuclear. Este mes, el gobierno del Reino Unido anunció planes para llevar a cabo la mayor expansión de la energía nuclear en el país en 70 años, con el objetivo de mejorar la seguridad energética, reducir la factura energética de los consumidores y crear miles de puestos de trabajo. Esta medida llega después de que el Reino Unido experimentara una mayor volatilidad energética tras la invasión rusa de Ucrania en 2022 y las subsiguientes sanciones a la energía rusa.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/energias-alternativas/general/el-renacimiento-de-la-energia-nuclear-en-europa>

[Volver a Titulares](#)

Los permisos siguen siendo un obstáculo para triplicar las renovables

El objetivo de triplicar la capacidad de las energías renovables para 2030 podría alcanzarse, pero se enfrenta a varios retos, entre ellos los plazos de concesión de permisos, según afirmaron el 17 de enero los participantes en el Foro Económico Mundial (FEM) de Davos. En la cumbre COP 28 de diciembre, un grupo de más de 120 países había acordado triplicar la capacidad de las energías renovables para 2030, objetivo que figuraba en el texto final de la cumbre. Según la Agencia Internacional de Energías Renovables, esto equivaldría a aumentar la capacidad hasta al menos 11 TW en 2030, y también recomendó aumentar la tasa de adición de capacidad a 1 TW/año. Sin embargo, en la UE hay más proyectos de energías renovables en tramitación que en construcción, según declaró en el FEM el Comisario Europeo de Energía, Kadri Simson, que citó la falta de mano de obra y los problemas de coordinación como principales obstáculos para acelerar la adopción de las energías renovables. En octubre del año pasado, el Consejo de Ministros Europeo aprobó la revisión de la Directiva sobre Energías Renovables (RED III), que fija la cuota de renovables en el 42,5% para 2030. Pero la Comisión Europea pidió en diciembre a los Estados miembros que mejoraran sus Planes Nacionales de Energía y Clima, que no alcanzan el objetivo del bloque.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/energias-alternativas/general/los-permisos-siguen-siendo-un->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

El rol clave del cobre en la transición hacia la energía verde

Las previsiones iniciales de un superávit de cobre en 2024 han quedado anuladas por las previsiones de final de año, que indican una subida espectacular de los precios del metal rojizo debido al aumento de la demanda de los sectores de la energía verde. En otoño de 2023, el Grupo Internacional de Estudios sobre el Cobre (ICSG) pronosticó que era probable que el mercado del cobre experimentara un importante excedente del metal en 2024, después de que varias empresas de todo el mundo aumentaran sus operaciones en respuesta a la creciente demanda mundial. Sin embargo, a finales de año, las previsiones actualizadas sugerían que los precios del cobre se dispararían en 2024, ya que el mundo se enfrenta a déficits del metal crítico impulsados por los compromisos climáticos más ambiciosos de varios países de todo el mundo.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/metales/cobre/el-rol-clave-del-cobre-en-la-transicion-verde>

[Volver a Titulares](#)

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

El creciente riesgo geopolítico encamina los precios del petróleo hacia una ganancia semanal

Los precios del petróleo crudo cerrarían con ganancias esta semana, ya que el riesgo de una escalada en el Medio Oriente sigue siendo elevado, la OPEP espera una fuerte demanda de petróleo este año y los inventarios de Estados Unidos caen. Apoyado por estos factores, el índice de referencia logró algunas ganancias a principios de esta semana, atenuado, sin embargo, por el último informe del mercado petrolero de la Agencia Internacional de Energía que predijo una oferta sólida este año, incluso cuando la AIE revisó al alza su proyección de demanda. Las ganancias llevaron a algunos comentaristas a sugerir que el petróleo podría cerrar esta semana en su nivel más alto en tres semanas, otra ilustración más de cuán difícil se ha vuelto el entorno del mercado para los alcistas del petróleo a pesar de una gran cantidad de eventos que de otro modo serían alcistas. Sin embargo, esto se ha visto compensado por la preocupación ya crónica por el crecimiento económico, específicamente en China, y la política monetaria del banco central. Incluso la importante interrupción de la producción en Dakota del Norte esta semana no logró tener ningún impacto palpable en los precios, hasta que la Administración de Información Energética publicó su informe de inventario.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Rising-Geopolitical-Risk-Puts-Oil-Prices-on-Course-for-a-Weekly-Gain.html>

[Volver a Titulares](#)

Los precios europeos del gas natural caen ante una menor demanda que compensa los riesgos de la oferta

Los precios del gas natural de referencia en Europa cayeron el lunes por la mañana en Ámsterdam un 4,8% debido a la debilidad de la demanda industrial y a unas reservas superiores a la media para esta época del año. Esto ha ocurrido a pesar de la prolongada ola de frío en el noroeste de Europa y de los indicios de que

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Qatar podría haber puesto en pausa al menos cinco buques metaneros en el Mar Rojo y sus alrededores. Los futuros holandeses del gas natural TTF de febrero, referencia para el comercio de gas en Europa, habían caído un 4,82% hasta los 33,35 dólares (30,45 euros) por megavatio-hora (MWh) a las 9.47 horas del lunes en Ámsterdam. Los precios han ignorado en gran medida la profunda helada de la semana pasada en la mayor parte de Europa, ya que los operadores creen que el mercado está bien abastecido para terminar esta temporada de invierno con suficiente gas natural en los lugares de almacenamiento. Las retiradas de gas en toda Europa se han acelerado en los últimos 10 días, pero el almacenamiento en la UE sigue estando lleno casi al 80%, según datos de Gas Infrastructure Europe. Al 13 de enero, los depósitos de la UE estaban llenos en un 79,7%, según los datos. La semana pasada, con temperaturas bajo cero inferiores a la media, se produjeron las mayores retiradas de gas en una semana en lo que va de invierno. «Sin embargo, el almacenamiento se mantiene por encima de la media de 5 años del 68% de llenado para esta época del año», escribieron los estrategas de ING Warren Patterson y Ewa Manthey en una nota el lunes.

Fuente: <https://www.worldenergytrade.com/finanzas-energia/mercado/los-precios-europeos-del-gas-natural-caen>

[Volver a Titulares](#)

Europa: Precios caen a medida que las perspectivas más favorables del clima y el almacenamiento compensan las preocupaciones sobre el GNL de Qatar

Los contratos mayoristas de gas holandeses y británicos disminuyeron el lunes por la mañana, ya que los pronósticos más suaves en las temperaturas y el almacenamiento bien lleno ayudaron a compensar las preocupaciones del transporte marítimo en torno al gas natural licuado (GNL), mientras la tensión en el Medio Oriente sigue siendo alta. El contrato de referencia de primer mes (TRNLTTFMc1) en el centro holandés TTF bajó 1,10 euros a 30,50 euros por megavatio hora (MWh) a las 09,49, según mostraron los datos de LSEG. En Gran Bretaña, el contrato de primer mes (TRGBNBPMc1) perdió 4,32 peniques hasta 75,60 peniques por termia. La previsión meteorológica a más largo plazo muestra un tiempo más templado, y la actual ola de frío terminará a finales de semana, dijo un comerciante.

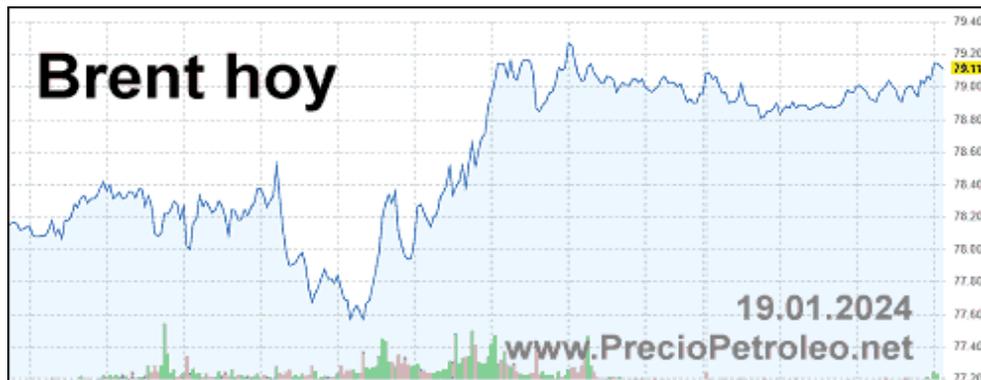
Fuente: <https://gnlglobal.com/europa-precios-caen-a-medida-que-las-perspectivas-mas-favorables-del-clima-y-el-almacenamiento-compensan-las-preocupaciones-sobre-el-gnl-de-qatar/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

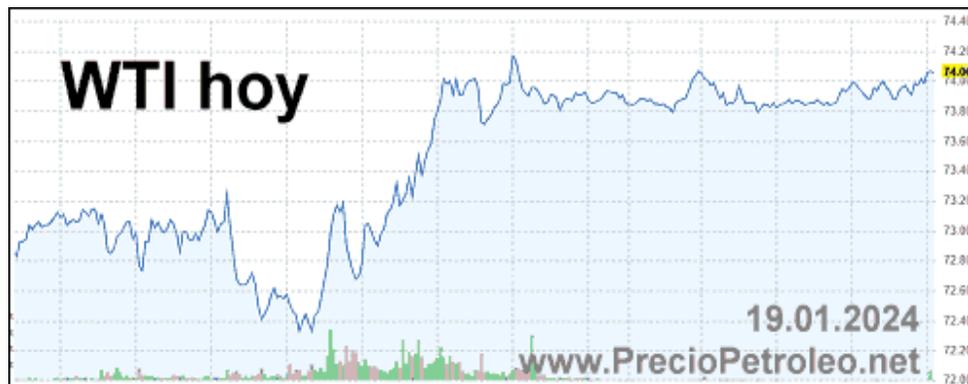
Precios del Petróleo

Precio del petróleo Brent hoy, viernes, 19.01.2024: A las 18:01 horas (HCE) el petróleo BRENT (entrega marzo 2024) ha operado a 78,65 dólares el barril, perdiendo unos -0,45 USD (-0,57%) frente a los 79,10 USD en el cierre del jueves, en Europa.



Viernes, 19.01.2024, a las 18:01 horas (HCE):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 73,46 dólares, perdiendo unos -0,62 USD (-0,84%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega febrero 2024).



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

[Volver a Titulares](#)



RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG

Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez

La información contenida en este boletín está dirigida solo a los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Este material no debe ser reproducido o distribuido, total o parcialmente, sin el previo consentimiento escrito, de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Sin embargo, su reproducción y distribución total o parcial es permitida, para el uso interno de los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG), por organizaciones sin fines de lucro, instituciones de investigación o docencia, para su propio uso, si se da el apropiado crédito a sus autores, se citan sus fuentes y se reconocen los derechos de autor. Cualquier otra reproducción o distribución, en cualquier forma o medio de comunicación, está expresamente prohibida, sin el previo consentimiento escrito de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG).

Para mayor información, por favor contacte a: venezuelagas@gmail.com

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