

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 27 de mayo de 2024

TITULARES

VENEZUELA

-  Reuters: BP y NGC reciben licencia de EEUU para desarrollo de gas con Venezuela
-  Reuters: Amos Global espera aprobación de licencia de EEUU para participar en proyectos energéticos en Venezuela
-  Bloomberg: Empresa india Jindal se asociará con PDVSA para extraer crudo en la Faja del Orinoco
-  Bloomberg: EEUU otorgó licencia a Global Oil Terminals para continuar importando asfalto desde Venezuela
-  Reuters: Tribunal de Trinidad reconoce demanda de 1.300 millones de dólares de ConocoPhillips contra Venezuela
-  Venezuela rechaza comunicado de Caricom sobre Guyana
-  PDVSA contrata con empresa iraní fabricación de equipos para aumentar producción de gas y gasolina
-  Petróleo guyanés abastece refinería de CITGO y se abre cada vez más espacio en el mercado de EEUU
-  Tellechea: “La información de las refinerías es clasificada y no la puedo decir”
-  OVF: Chevron propició alza de 20% en producción petrolera de Venezuela durante primer trimestre de 2024
-  Santo Tomé y Príncipe busca acuerdos vinculados con hidrocarburos en Venezuela
-  Dip. Edgardo Ramírez: Ingreso de Venezuela a los BRICS traerá nueva perspectiva política y económica
-  Cambio oficial del día viernes 31 de mayo de 2024 cierra en Bs. 36,5344 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

-  A Trinidad le quedan 10 años de producción de gas con sus reservas actuales – Ministro de Energía
-  Cuatro de los 13 bloques reciben ofertas en la subasta de aguas poco profundas de Trinidad y Tobago

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- A medida que aumentan las reservas de gas de Guyana y Surinam, se vislumbra un desarrollo independiente en el horizonte
- S&P clasifica a Guyana como el principal destino de inversión upstream entre las cuencas del Margen Atlántico
- Gobierno de Petro prevé elevar factor de recobro para aumentar reservas y prohibir uso del fracking
- México necesita más inversión privada para satisfacer la creciente demanda de energía
- Petrobras adquiere dos nuevas plataformas para la explotación en áreas marinas

INTERNACIONALES

- La OPEP+ extiende sus recortes de producción de petróleo hasta 2025
- Los accionistas de Hess dan luz verde a la fusión con Chevron
- ConocoPhillips adquirirá Marathon Oil por 22.500 millones de dólares
- Saudi Aramco anuncia oferta pública secundaria de 1.545 millones de acciones
- EE.UU. con el shale oil, junto a Canadá, Guyana y Brasil le hacen contrapeso a la OPEP
- Alemania abandonará el controvertido impuesto al tránsito de gas en 2025
- Alemania y la República Checa buscan conversaciones con la UE sobre el abandono total de la energía rusa
- ADANI TOTAL de India considera construir más plantas en India para importar GNL
- Gorgon LNG de Chevron reanuda su producción total después de una interrupción de un mes
- La refinería más grande de la India firma un acuerdo sobre el petróleo ruso
- Rusia sella acuerdo sobre energía nuclear y gas con Uzbekistán

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- La UE aprueba una ley para frenar las importaciones de gas con un límite de emisiones de metano
- La UE finaliza la decisión de abandonar el Tratado Energético por cuestiones climáticas
- El progreso mundial en materia de energía renovable se desacelera debido a las incertidumbres políticas
- La energética lusa EDP inaugura su primer complejo renovable en Chile

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- 🕒 Los precios del petróleo se preparan para una caída semanal a medida que el mercado de futuros entra en “contango”
- 🕒 Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.
- 🕒 **Viernes 31/05/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (junio y julio 2024)

	31/5/2024			Variación Semana anterior				31/5/2024			Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia			
WTI	76,99	-0,73	-0,9% ▼	Henry Hub	2,59	0,07	2,7% ▲						
Brent	81,11	-1,01	-1,2% ▼	Alberta NG	0,75	-0,29	-28,1% ▼						
Cesta OPEP	83,08	0,67	0,8% ▲	UK NBP	10,34	-0,51	-4,7% ▼						
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Dutch TTF	10,71	-0,48	-4,3% ▼						
Emisiones de CO2	74,10	-1,51	-2,0% ▼	JKM LNG	11,96	-0,30	-2,4% ▼						
				Colombia (2)	9,43	1,58	20,1% ▲						
				Hydrix (H2)	72,62	-1,25	-1,7% ▼						

Viernes	31/5/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		sept-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	
Henry Hub	2,59	2,64	3,53	3,20	4,19	-0,05	-1,44% ▼
UK NBP	10,34	11,05	13,26	11,40	12,73	-0,52	-4,55% ▼
Dutch TTF	10,71	11,27	12,75	11,61	12,59	-0,60	-5,15% ▼
JKM LNG	11,96	12,31	14,00	12,24	13,87	-0,49	-4,00% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	76,99	75,86	74,67	72,70	71,05	0,84	1,16% ▲
Brent	81,11	81,03	80,01	77,90	75,63	0,17	0,22% ▲

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Reuters: BP y NGC reciben licencia de EEUU para desarrollo de gas con Venezuela

La petrolera británica BP y la empresa energética estatal de Trinidad y Tobago, NGC, recibieron una licencia por dos años del Departamento del Tesoro de Estados Unidos para negociar y desarrollar los yacimientos de gas de Cocina-Manakin con Venezuela, según informó el ministro de Energía de Trinidad. Washington no renovó el mes pasado la flexibilización de las sanciones que habían permitido a Venezuela exportar libremente su petróleo y recibir inversiones, pero desde entonces ha emitido licencias individuales a empresas que intentan hacer negocios en el país. De acuerdo con una nota de Reuters, se permitirá a BP y NGC planificar un ambicioso proyecto que incluye un yacimiento de gas en alta mar que se extiende desde Venezuela hasta Trinidad en el Mar Caribe, dijo el ministro Stuart Young en una rueda de prensa en Puerto España.

Fuente 1: <https://www.bancaynegocios.com/reuters-bp-y-ngc-reciben-licencia-de-eeuu-para-desarrollo-de-gas-con-venezuela/>

Fuente 2: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/trinidad-y-tobago-obtiene-licencia-para-produccion-gasifera-con-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

Reuters: Amos Global espera aprobación de licencia de EEUU para participar en proyectos energéticos en Venezuela

El fondo de inversión estadounidense Amos Global Energy está esperando la aprobación de una licencia por parte del Departamento del Tesoro de Estados Unidos, con la intención de poder completar la compra de la participación de la compañía china Sinopec en un proyecto de petróleo y gas en aguas poco profundas en Venezuela. Según publicó Reuters, la información fue suministrada por la empresa norteamericana, mientras Estados Unidos (EEUU) acordó emitir autorizaciones individuales a empresas que deseen iniciar o reanudar operaciones en Venezuela, tras reimponer en abril de este año las sanciones a la nación caribeña. A empresas relacionadas al sector energético como Maurel & Prom y Repsol les han otorgado exenciones para continuar y expandir sus proyectos en el área petrolera y gasífera en Venezuela. Igualmente, entre 20 y 50 compañías estarían esperando los permisos por parte de EEUU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/reuters-amos-global-espera-aprobacion-de-licencia-de-eeuu-para-participar-en-proyectos-energeticos-en-venezuela/>
[Volver a Titulares](#)

Bloomberg: Empresa india Jindal se asociará con PDVSA para extraer crudo en la Faja del Orinoco

La compañía india Jindal Power Ltd. se asociará con Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) en una empresa mixta, con el fin de extraer crudo de la Faja Petrolífera del Orinoco. Según publicó Bloomberg, la información fue suministrada por personas familiarizadas con el acuerdo y esto ocurre pocos meses después de que la sociedad asiática obtuviera un contrato para operar en el mayor complejo mineral de hierro de Venezuela. Los ejecutivos de la empresa india acordaron asociarse con PDVSA para operar en la compañía mixta Petrocedeño. Esta sería la primera incursión de esta firma siderúrgica en el negocio petrolero, quien busca cubrir el espacio que dejaron TotalEnergies SE y Equinor ASA en el año 2021. Cabe resaltar que Jindal Power Ltd. solicitó al Departamento del Tesoro de Estados Unidos (EEUU) una licencia para poder operar en Venezuela.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-empresa-india-jindal-se-asociara-con-pdvsa-para->
[Volver a Titulares](#)

Bloomberg: EEUU otorgó licencia a Global Oil Terminals para continuar importando asfalto desde Venezuela

El magnate estadounidense en el área energética, Harry Sargeant III, obtuvo una licencia por parte de Estados Unidos para continuar importando asfalto desde Venezuela. Según publicó Bloomberg, la empresa Global Oil Terminals, ubicada en Texas, en EEUU, y propiedad de Sargeant III, firmó un contrato con Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) en enero de este año, con el fin de importar 6 cargamentos de asfalto de 95.000 barriles para realizar proyectos de infraestructura en Estados Unidos. Harry Sargeant III informó en una entrevista que la autorización por parte del Gobierno norteamericano a la compañía fue otorgada el pasado 24 de mayo de 2024. Agregó, además, que esta licencia permitirá a Global Oil Terminals seguir comprando y transportando asfalto desde la nación caribeña.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-eeuu-otorgo-una-licencia-a-global-oil-terminals-para-continuar-importando-asfalto-desde-venezuela/>
[Volver a Titulares](#)

Tribunal de Trinidad reconoce demanda de 1.300 millones de dólares de ConocoPhillips contra Venezuela

(Reuters) - Una orden judicial de Trinidad y Tobago otorgó a ConocoPhillips el derecho de hacer cumplir una demanda de 1.330 millones de dólares contra Venezuela por expropiaciones pasadas, una decisión que podría complicar las propuestas de proyectos de gas en alta mar entre Trinidad y Venezuela. La decisión del miércoles dio a la petrolera estadounidense el derecho de confiscar cualquier compensación a Venezuela por proyectos de gas conjuntos con Trinidad. Los países y las empresas energéticas NGC, Shell y BP están buscando desarrollar importantes campos de gas marinos. Desde que ganó los laudos arbitrales contra Venezuela y su petrolera estatal PDVSA, Conoco ha tratado de hacer cumplir los fallos en diferentes

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

tribunales, incluso en Estados Unidos y el Caribe. La orden le da al demandante “luz verde” para poder ejecutar la sentencia en Trinidad si pueden establecer que hay activos en poder de los demandados o que hay dinero que entidades en Trinidad y Tobago le deben al demandado”, dijo el juez Frank Seepersad a Reuters en una entrevista telefónica. Conoco declinó hacer comentarios. PDVSA, Shell y BP no respondieron de inmediato a solicitudes de comentarios. La compañía de gas NGC de Trinidad no ha recibido documentos relacionados con este asunto y continúa con sus socios y partes interesadas avanzando en el trabajo en los proyectos de gas, dijo la portavoz Lisa Burkett.

Fuente: <https://www.reuters.com/world/americas/trinidad-court-recognizes-conocophillips-13-billion-claim-against-venezuela-2024-05-30/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela rechaza comunicado de Caricom sobre Guyana

El Gobierno venezolano emitió un comunicado rechazando la posición de la Comunidad del Caribe (CARICOM) de fecha 29 de mayo de 2024, sobre la controversia Guyana-Venezuela, esto tras la conclusión de la 27ª Reunión del Consejo de Relaciones Exteriores y Comunitarias (COFCOR). “El cual pretende aupar la matriz maliciosa y tergiversada de presentar a Venezuela como una nación agresora”, detalla parte del texto posteoado por el canciller Yván Gil en sus redes digitales. Asimismo puntualiza que, Venezuela lamenta la posición parcializada de la CARICOM “y recuerda a este organismo, las continuas acciones belicistas propiciadas por la República Cooperativa de Guyana, al forjar alianzas con entes militares y de inteligencia como el Comando Sur y la Agencia Central de Inteligencia de los Estados Unidos de América”. A continuación, texto comunicado íntegro:

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/politica/venezuela-rechaza-comunicado-de-la-caricom-sobre-guyana/>

[Volver a Titulares](#)

PDVSA contrata con empresa iraní fabricación de equipos para aumentar producción de gas y gasolina

Una representación de la Dirección de Procesamiento de PDVSA Gas viajó a Irán con el propósito de revisar los avances del contrato establecido con la empresa Hilavis Arina, para la fabricación de los 5 intercambiadores criogénicos de las plantas de Procesamiento de Gas Oriente. El equipo especializado de la filial gasífera efectuó la revisión de las condiciones de presión, temperatura, volumen y composición de diseño de los intercambiadores; el balance másico – energético; las simulaciones o cálculos en distintos escenarios y/o condiciones y las especificaciones de los materiales del equipo. Las labores concluyeron con la firma de acta de inicio de actividades establecidas en el proceso de contratación, informó PDVSA en una nota de prensa. Con la incorporación de estos equipos a las plantas de Extracción San Joaquín (Anzoátegui), Jusepín y Santa Bárbara (Monagas) se mejora la confiabilidad operacional y adicionalmente, se visualiza un incremento significativo de la producción de Líquidos del Gas Natural (LGN), Gas Licuado de Petróleo (GLP) y Gasolina Natural (GAN) para el suministro al mercado interno.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-contrata-con-empresa-irani-fabricacion-de-equipos-para-aumentar-produccion-de-gas-y-gasolina/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Petróleo guyanés abastece refinería de CITGO y se abre cada vez más espacio en el mercado de EEUU

El aumento de las exportaciones de petróleo guyanés a la costa estadounidense del Golfo de México permite el desarrollo de un nuevo mercado de exportación para la floreciente producción del país sudamericano. La refinería Corpus Christi de CITGO, en Texas, con capacidad para procesar 167.500 barriles por día (bpd), ha recibido tres cargamentos de 1.000.000 de barriles de crudo Payara Gold en mayo. Con dos buques en tránsito adicionales, las importaciones de Payara Gold de la refinería de la filial de PDVSA en Estados Unidos alcanzarán los 100.000 barriles diarios (bd) en mayo, frente a los 60.000 bd de abril y los 32.000 de marzo, según una nota de Argus. Según datos de Vortexa, los principales destinos de los 370.000 bpd de crudo exportado por Guyana el año pasado fueron Europa, que recibió el 60%, y la costa oeste de EE.UU., que recibió el 25% a través del oleoducto Trans-Panamá. Un nuevo mercado en la costa estadounidense del Golfo de México se sumaría a la ya creciente demanda de crudo producido en Guyana.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/petroleo-guyanes-abastece-refineria-de-citgo-y-se-abre-cada-vez-mas-espacio-en-el-mercado-de-eeuu/>
[Volver a Titulares](#)

Tellechea: “La información de las refinerías es clasificada y no la puedo decir”

El ministro de Petróleo de Venezuela y presidente de PDVSA, Pedro Rafael Tellechea, asistió al principal encuentro de la pequeña y mediana industria de ese país sudamericano -Expo Fedeindustria- en la que informó que la producción actual de crudo o hidrocarburos líquidos está en 924.000 barriles por día y en ese volumen se incluyen 92.000 barriles de condensados, que no entran en la contabilidad de los registros que recoge la OPEP para su reporte mensual. El funcionario minimizó los efectos comerciales adversos que sobre PDVSA tendría la revocatoria definitiva de la Licencia General 44, que otorgó el gobierno de los Estados Unidos como una forma de flexibilización de sanciones a cambio de que se realicen elecciones presidenciales que la comunidad internacional considere justas, equilibradas y democráticas. No obstante, resaltó los acuerdos de operación suscritos con transnacionales como Chevron, Maurel & Prom y Repsol, que han permitido a estas firmas tener el control operacional en las empresas mixtas donde tienen participación. “Nosotros no necesitamos licencia para seguir produciendo y la demostración la tenemos en Rusia, que es un país también sancionado, pero en pleno crecimiento en el área petrolera; también tenemos el caso de Irán, que también tiene sanciones y sigue creciendo; y nosotros como venezolanos también vamos a seguir creciendo y lo vamos a demostrar”, aseguró Tellechea. “Hemos llegado a unos acuerdos para impactar positivamente la economía venezolana, que han sido el renacimiento de la industria petrolera”, enfatizó.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas/tellechea-%E2%80%99C%C3%ADa-informaci%C3%B3n-de-las-refiner%C3%ADas-es-clasificada-y-no-la-puedo-decir>
[Volver a Titulares](#)

OVF: Chevron propició alza de 20% en producción petrolera de Venezuela durante primer trimestre de 2024

El Observatorio Venezolano de Finanzas (OVF) informó que la actividad económica del país sudamericano correspondiente al primer trimestre de 2024 repuntó 2% y la principal razón está en una recuperación del sector de los hidrocarburos favorecido por la flexibilización de sanciones por parte del gobierno de los Estados

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Unidos. Este factor sumado a un mejor precio en la cotización del crudo Merey permitió mayores ingresos por exportaciones de crudo y productos refinados. “Este comportamiento estuvo influido de manera determinante por el incremento de la producción petrolera en un 20%, la cual obedeció al aumento de la extracción de hidrocarburos por parte de Chevron”, indica el reporte del OVF. “Durante el trimestre en referencia, las reservas internacionales del Banco Central de Venezuela aumentaron 202 millones de dólares, a diferencia de lo ocurrido en trimestres previos de 2023 y 2022 cuando los activos externos de la autoridad monetaria disminuyeron; y tal resultado se debió a las mayores exportaciones de crudos que ha realizado Chevron, que a su vez ha estado vendiendo dólares en el mercado de cambios, una vez que hace el efectivo el cobre de sus acreencias al gobierno nacional”, agrega el reporte. La favorable situación de la actividad petrolera –como ha ocurrido en Venezuela durante más de 100 años- es el que está permitiendo propiciar una mayor intervención del Banco Central de Venezuela en el mercado cambiario y con eso lograr una estabilidad del tipo de cambio del bolívar frente al dólar y el euro.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/ovf-chevron-propici%C3%B3-alza-de-20-en-producci%C3%B3n-petrolera-de-venezuela-durante>

[Volver a Titulares](#)

Santo Tomé y Príncipe busca acuerdos vinculados con hidrocarburos en Venezuela

El primer ministro de Santo Tomé y Príncipe, Patrice Trovoada, sostuvo este miércoles varias reuniones con autoridades de Venezuela, donde busca establecer acuerdos relacionados con el sector de hidrocarburos, según informó el canal estatal Venezolana de Televisión (VTV). El funcionario africano, que llegó el martes a Caracas, mantuvo este miércoles una reunión privada con la vicepresidenta ejecutiva, Delcy Rodríguez, y otra con el presidente del Centro Internacional de Inversión Productiva (CIIP), Alex Saab, sin que el Gobierno haya difundido hasta ahora detalles de lo conversado en estos encuentros. Según VTV, la conversación con Rodríguez sirvió «para revisar el mapa de cooperación entre ambas naciones», que mantienen relaciones diplomáticas desde 2006, con el objetivo de «estrechar los lazos bilaterales». Las partes tienen «previsto avanzar en acuerdos en materia de educación superior, hidrocarburos y temas relacionados con ciencia y tecnología», indicó el canal estatal a través de su página web, donde aseguró que las autoridades coincidieron en que esta visita «marcará un nuevo capítulo en la relación bilateral».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/santo-tome-y-principe-busca-acuerdos-vinculados-con-hidrocarburos-en-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

Dip. Edgardo Ramírez: Ingreso de Venezuela a los Brics traerá nueva perspectiva política y económica

El ingreso de Venezuela a la alianza económica, política y social integrada por Brasil, Rusia, India, China y Sudáfrica (BRICS) sería, según el internacionalista y diputado a la Asamblea Nacional, Edgardo Ramírez, algo beneficioso. Ramírez agregó que los acuerdos con China traen consigo el fortalecimiento de las relaciones de beneficios compartidos. «El BRICS se marca hoy como una nueva forma de integración en todos los aspectos de la geopolítica internacional y eso indudablemente será para Venezuela algo muy beneficioso», agregó. El parlamentario apunta que se trata de una alianza que traerá una perspectiva política y económica que promueve el respeto al derecho internacional público y a las políticas económicas, entre

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

otras aristas que resaltó como positivas. «Los BRICS hoy constituyen más del 50 % de la población, eso hace que sea un mercado de oferta y demanda decisivo para el desarrollo y para la dinámica de lo que significa la satisfacción de las necesidades en el planeta Tierra», comentó, según una nota de Unión Radio.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/dip-edgardo-ramirez-ingreso-de-venezuela-a-los-brics-traera-nueva-perspectiva-politica-y-economica/>
[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 31 de mayo de 2024 cierra en Bs. 36,5344 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 31-05-2024, los resultados son:



Indicador	Cierre Ant	31/05/2024	
Dólar oficial	36,5372	36,5344	▼
Índice Bursátil Caracas (IBC)	68.680,49	69.210,19	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	67,80%	64,91%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	102.768	107.231	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	89%	87%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

A Trinidad le quedan 10 años de producción de gas con sus reservas actuales – Ministro de Energía

A Trinidad y Tobago le quedan alrededor de 10 años de producción de gas basándose en menos de 12 billones de pies cúbicos (TCF) de reservas de gas natural, dijo el Ministro de Energía e Industrias Energéticas, Stuart Young, durante una conferencia de prensa en vivo el 29 de mayo. “Actualmente utilizamos alrededor de un billón de pies cúbicos de gas. Entonces, cuando hicimos las proyecciones, si nos mantenemos en eso, serán aproximadamente otros 10 años de vida como lo hacemos actualmente con nuestra producción de gas. Afortunadamente, detrás de eso, en total, hay alrededor de otros 10 billones de pies cúbicos que, si se encuentran, se exploran y se pueden comercializar, proporcionarían una extensión de nuestro sector energético”, dijo el Ministro a los periodistas. Las cifras son el resultado de auditorías de gas no asociadas realizadas por la consultora petrolera DeGolyer y MacNaughton. Stuart recordó que Trinidad y Tobago es una provincia madura. “Estamos en una etapa de nuestra exploración y producción en la que hemos estado explorando y produciendo petróleo durante más de 100 años. Hemos estado utilizando el gas, en el que realmente se basa nuestra economía, el sector del gas, durante más de cuatro décadas, hasta llegar a cinco décadas”, explicó Stuart. Sin embargo, la producción anual de gas de Trinidad ha caído de 1,479 tcf en 2012 a 0,988 tcf en 2022. El gobierno ha estado trabajando para promover asociaciones con Venezuela para el desarrollo conjunto de gas, con la esperanza de que esto revierta parcialmente la disminución gradual de la producción de Trinidad.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/trinidad-has-10-years-of-gas-production-left-from-current-reserves-energy-minister/>

[Volver a Titulares](#)

Cuatro de los 13 bloques reciben ofertas en la subasta de aguas poco profundas de Trinidad y Tobago

La Ronda de Licitación Competitiva de Aguas Someras 2023/2024 de Trinidad cerró alrededor del mediodía del 27 de mayo y solo cuatro de 13 bloques recibieron ofertas. Los 13 bloques poseen en conjunto un recurso estimado sin riesgo de aproximadamente 13,4 billones de pies cúbicos de gas. El Ministerio de Energía e Industrias Energéticas anunció que el Bloque U(c) Modificado obtuvo la mayor cantidad de ofertas; Se recibieron tres para esta superficie de BG International Ltd. (Shell), BP Exploration Operating Company Ltd y EOG Resources Trinidad Ltd. EOG Resources Trinidad Ltd. también fue el único postor por el bloque Lower Reverse L y el bloque NCMA 4(a). BP Exploration Operating Company Ltd fue el único postor por el Bloque NCMA 2. “Estas rondas de licitación tienen como objetivo garantizar la exploración y producción sostenibles y maximizar los recursos de hidrocarburos de nuestro país. Tras los éxitos de la Ronda de licitación competitiva de aguas profundas de 2021 y la Ronda de licitación competitiva de aguas profundas de 2022, esta Ronda de licitación competitiva de aguas poco profundas fue la tercera de una serie de rondas de licitación realizadas por el Ministerio de Energía e Industrias Energéticas”, dijo el Ministerio.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/4-of-out-13-blocks-get-bids-in-tts-shallow-water-auction/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

A medida que aumentan las reservas de gas de Guyana y Surinam, se vislumbra un desarrollo independiente en el horizonte

En Guyana y Surinam se han descubierto importantes reservas de gas natural en la cuenca, estimadas en un total de 29,5 billones de pies cúbicos. Según ExxonMobil, el operador del bloque Stabroek frente a la costa de Guyana, de los 11 mil millones de barriles equivalentes de petróleo que ha descubierto, 17 billones de pies cúbicos son gas. Para Surinam, Wood Mackenzie estima que el recuento de recursos de petróleo descubiertos es de más de 2.400 millones de barriles y sus recursos de gas natural son de 12,5 billones de pies cúbicos. La dotación de gas natural descubierto de Surinam representa el 48% de sus recursos descubiertos, una proporción mayor que el 28% del gas natural costa afuera de Guyana. La pregunta es: ¿quién tendrá el primer desarrollo independiente de gas en la cuenca, Guyana o Surinam? Hasta el momento sólo se han anunciado avances petroleros.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/as-guyana-suriname-gas-reserves-mount-standalone-development-is-on-the-horizon/>

[Volver a Titulares](#)

S&P clasifica a Guyana como el principal destino de inversión upstream entre las cuencas del Margen Atlántico

Los analistas de S&P Global han colocado a Guyana en la cima de una lista de 10 cuencas del Margen Atlántico, en su evaluación de qué países ofrecen un entorno de inversión propicio para proyectos upstream a largo plazo. La firma indicó que destacan los recientes descubrimientos realizados por compañías petroleras internacionales (COI) en Guyana y Namibia, que convierten a la Margen Atlántica en una de las áreas más activas para la exploración y producción a nivel global. S&P consideró que la Cuenca de Guyana incluye a Guyana y Surinam. Sin embargo, se señaló que Guyana estaba por delante de Surinam en la gestión de su sector petrolero. “En los próximos cinco años, Namibia (subcuenca de Orange) y Surinam (cuenca de Guyana) están bien posicionadas para unirse a Guyana como fuentes importantes de nuevos volúmenes de producción, y sus respectivos gobiernos seguirán el ejemplo de Guyana al tomar medidas para evitar muchos de los obstáculos que históricamente han plagado a los petroestados en todo el mundo”, afirmó S&P.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/sp-ranks-guyana-top-upstream-investment-destination-among-atlantic-margin-basins/>

[Volver a Titulares](#)

Gobierno de Petro prevé elevar factor de recobro para aumentar reservas y prohibir uso del fracking

La paralización de nuevas exploraciones y la negativa del gobierno de Gustavo Petro a desarrollar yacimientos no convencionales con la tecnología del fracking o fractura hidráulica han ocasionado una caída en las reservas de gas y petróleo en Colombia al punto que el tiempo en cada caso se ha reducido a una explotación efectiva de 6,1 y 7,1 años, respectivamente. El ministro de Minas y Energía de Colombia, Andrés Camacho, evita abordar el tema de solventar el déficit con importaciones desde Venezuela, sobre todo de gas natural, porque en primer lugar requiere que la administración de Petro y la empresa Ecopetrol gestionen una autorización o licencia ante el Departamento del Tesoro de los Estados Unidos debido a la sanciones que afronta el gobierno de Nicolás Maduro; y segundo término, debido el rechazo que genera en parte del sector

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

privado de este país que se entable un acuerdo de suministro con Petróleos de Venezuela (PDVSA). El funcionario en cambio habla de mejorar la eficiencia de los contratos de exploración existentes y por eso presentó el documento “Medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas/gobierno-de-petro-prev%C3%A9-elevar-factor-de-recobro-para-aumentar-reservas-y>

[Volver a Titulares](#)

México necesita más inversión privada para satisfacer la creciente demanda de energía

Con una elección presidencial en puerta, México se enfrenta a varios retos energéticos, incluyendo la disminución de la producción de petróleo y gas, la necesidad de aumentar la actividad de exploración, una alta dependencia de las importaciones de gasolina, un suministro de energía restringido y la presión pública para la transición a las energías renovables. Todo esto ocurre mientras la demanda interna sigue creciendo a lo largo de la década, según un informe de Wood Mackenzie. «El sector energético en México enfrenta grandes retos ligados al crecimiento de la demanda en todos los subsegmentos, upstream entre ellos», dijo Adrián Lara, analista principal de upstream para América Latina de Wood Mackenzie. «Independientemente del resultado de las elecciones presidenciales, es necesario que el nuevo gobierno reevalúe no sólo el papel sino también los términos para incrementar la inversión privada en el sector energético». Durante los últimos cinco años, el gobierno mexicano se ha comprometido a reforzar el papel de la empresa estatal de hidrocarburos Pemex en el sector energético».

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/mexico-necesita-mas-inversion-privada-satisfacer-creciente-demanda-energia/>

[Volver a Titulares](#)

Petrobras adquiere dos nuevas plataformas para la explotación en áreas marinas

La petrolera brasileña Petrobras ha anunciado que firmó con la multinacional Seatrium O&G Americas un contrato para adquirir dos nuevas plataformas marinas para ampliar la producción en áreas que explota en aguas profundas. Se trata de las plataformas P-84 y P-85, dos gigantescas unidades del tipo FPSO (unidad flotante de producción, almacenamiento y transferencia), que espera poner en operación en 2029 y 2030, informó la mayor empresa de Brasil en un comunicado. Las estructuras, cuyo valor no fue divulgado, será utilizadas para aumentar su producción en Atapu y Sépia, dos áreas que explota en la cuenca marina de Santos, en aguas muy profundas del océano Atlántico, mediante contratos de asociación con el Estado brasileño. Las dos áreas tienen yacimientos en el presal, el horizonte de explotación ubicado por debajo de una capa de sal de dos kilómetros de espesor y con gigantescas reservas que pueden convertir a Brasil en uno de los mayores exportadores mundiales de crudo.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/petrobras-adquiere-dos-nuevas-plataformas-explotacion-areas-marinas/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La OPEP+ extiende sus recortes de producción de petróleo hasta 2025

(Reuters) La OPEP+ acordó el domingo extender la mayor parte de sus recortes de producción de petróleo hasta 2025, superando las expectativas del mercado, mientras el grupo busca apuntalar el mercado en medio de un tibio crecimiento de la demanda, altas tasas de interés y una creciente producción de Estados Unidos. Los precios del petróleo cotizan cerca de 80 dólares por barril, por debajo de lo que muchos miembros de la OPEP+ necesitan para equilibrar su presupuesto. Las preocupaciones sobre el lento crecimiento de la demanda en China, el principal importador de petróleo, han pesado sobre los precios junto con el aumento de las existencias de petróleo en las economías desarrolladas. La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados liderados por Rusia, conocidos en conjunto como OPEP+, han realizado una serie de profundos recortes de producción desde finales de 2022. Los miembros de la OPEP+ están recortando actualmente la producción en un total de 5,86 millones de barriles por día (bpd), o alrededor del 5,7% de la demanda mundial. Entre ellos se incluyen recortes de 3,66 millones de bpd, que debían expirar a finales de 2024, y recortes voluntarios de ocho miembros de 2,2 millones de bpd, que expirarían a finales de junio de 2024. El domingo, la OPEP+ acordó ampliar los recortes de 3,66 millones de bpd en un año hasta finales de 2025 y prolongar los recortes de 2,2 millones de bpd en tres meses hasta finales de septiembre de 2024.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/opec-seen-prolonging-cuts-2024-into-2025-two-sources-say-2024-06-02/>

[Volver a Titulares](#)

Los accionistas de Hess dan luz verde a la fusión con Chevron

Según Hess, los accionistas de Hess Corporation aprobaron la fusión de la empresa con Chevron Corporation. En la junta extraordinaria de accionistas de Hess del 28 de mayo, la mayoría de las acciones ordinarias en circulación de Hess votaron a favor de la adopción del acuerdo de fusión. El director ejecutivo, John Hess, dijo: “Estamos muy contentos de que la mayoría de nuestros accionistas reconozcan el valor convincente de esta transacción estratégica y esperamos completar exitosamente nuestra fusión con Chevron. Juntos nos posicionaremos como una empresa energética integrada de primer nivel, con el liderazgo, la cartera de activos y los recursos financieros para ofrecer un valor significativo para los accionistas en los años venideros”. Hess presentará los resultados finales de la votación ante la Comisión de Bolsa y Valores de EE. UU. después de la certificación de su inspector electoral. Tras el anuncio de Chevron de su acuerdo para adquirir Hess, Exxon y Hess plantearon una disputa, argumentando que tenían derechos de preferencia sobre la participación del 30% de Hess en el bloque Stabroek antes de que Hess pudiera venderse a Chevron. Chevron y Hess creen que la cláusula de preferencia del acuerdo de operación conjunta del Bloque Stabroek no se aplica a su fusión. Hess ha dicho que la disputa podría retrasar la conclusión de la fusión hasta 2025. Chevron y Hess están trabajando para completar la fusión lo antes posible, dijo Hess.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/hess-shareholders-greenlight-chevron-merger/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

ConocoPhillips adquirirá Marathon Oil por 22.500 millones de dólares

ConocoPhillips dijo que celebró un acuerdo definitivo para adquirir Marathon Oil Corporation en una transacción de acciones con un valor empresarial de 22.500 millones de dólares, incluidos 5.400 millones de dólares de deuda neta. Según los términos del acuerdo, los accionistas de Marathon Oil recibirán 0,2550 acciones ordinarias de ConocoPhillips por cada acción ordinaria de Marathon Oil, lo que representa una prima del 14,7% sobre el precio de cierre de las acciones de Marathon Oil el 28 de mayo de 2024, y una prima del 16% sobre el precio de cierre de las acciones de Marathon Oil el 28 de mayo de 2024. prima sobre el precio promedio ponderado por volumen de los 10 días anteriores. "Esta adquisición de Marathon Oil profundiza aún más nuestra cartera y se ajusta a nuestro marco financiero, agregando inventario de suministro de alta calidad y bajo costo junto a nuestra posición líder en productos no convencionales en EE. UU.", dijo Ryan Lance, presidente y director ejecutivo de ConocoPhillips. Añadió que la transacción aumenta inmediatamente las ganancias, los flujos de efectivo y las distribuciones por acción.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/conocophillips-to-acquire-marathon-oil-for-us22-5-billion/>

[Volver a Titulares](#)

Saudi Aramco anuncia oferta pública secundaria de 1.545 millones de acciones

El Gobierno del Reino de Arabia Saudita y Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) han anunciado el lanzamiento de una oferta pública secundaria (SPO) de 1.545 millones de acciones ordinarias, que representan aproximadamente el 0,64% de las acciones emitidas de la empresa. La oferta comenzará el domingo 2 de junio de 2024, lo que marca un evento importante en el mercado energético mundial. Se espera que el rango de precios de las acciones ofrecidas esté entre 26,70 y 29,00 SAR por acción. Para cubrir posibles posiciones cortas resultantes de cualquier sobreasignación, el Gobierno ha concedido al Gestor Estabilizador una opción, conocida como "greenshoe", para comprar hasta el 10% del número de acciones ofrecidas al precio final de oferta. Si se ejerciera en su totalidad, la oferta total representaría aproximadamente el 0,70% de las acciones emitidas de la empresa. El período de creación de libros para inversores institucionales se extenderá desde el domingo 2 de junio hasta el jueves 6 de junio de 2024. Los inversores minoristas en Arabia Saudita y otros países del CCG pueden suscribirse entre el lunes 3 de junio y el miércoles 5 de junio de 2024. La oferta final El precio y la asignación se anunciarán el viernes 7 de junio de 2024.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Saudi-Aramco-Announces-Secondary-Public-Offering-of-1545-Billion-Shares.html>

[Volver a Titulares](#)

EE.UU. con el shale oil, junto a Canadá, Guyana y Brasil le hacen contrapeso a la OPEP

La oferta de petróleo tiende a anotarse un incremento este año de 1,8 millones de barriles diarios y este aumento en buena parte se deberá al incremento que están teniendo varios países de las Américas, según resalta la Agencia Internacional de Energía (AIE). "Se pronostica que la producción no perteneciente a la OPEP+, con Estados Unidos, Guyana, Canadá y Brasil dominando las ganancias, aumentará en 1,4 millones de barriles por día en 2024 y 2025, mientras que la producción de la OPEP+ pasará de una disminución de 840.000 barriles por día este año a un crecimiento de 330.000 barriles en 2025", señala la AIE. "Se espera que la demanda mundial de petróleo aumente en 1,1 millones de barriles diarios en 2024 y nuestra perspectiva global para 2025 se mantiene prácticamente sin cambios", acota. La organización explica que la contribución

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de las Américas, sin incluir a Venezuela porque forma parte de la OPEP+, está impulsada por una serie de proyectos convencionales en Guyana y Brasil, así el crecimiento del petróleo en lutitas o shale oil en los Estados Unidos con la utilización de la tecnología del fracking o fractura hidráulica. “Entre principios de 2022 y diciembre de 2024, los nuevos proyectos convencionales no pertenecientes a la OPEP+ habrán añadido cerca de 2 millones de barriles por día de nueva producción”, precisa la agencia.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/eeuu-con-el-shale-oil-junto-canad%C3%A1-guyana-y-brasil-le-hacen-contrapeso-la-opec>

[Volver a Titulares](#)

Alemania abandonará el controvertido impuesto al tránsito de gas en 2025

Alemania abolirá a partir de 2025 un controvertido impuesto sobre el almacenamiento de gas natural que los países de Europa central han tenido que pagar para que el gas sea transportado a través de Alemania. Alemania aplica a los países de Europa central, incluidos Austria, la República Checa, Hungría y Eslovaquia, el llamado gravamen por almacenamiento de gas sobre las exportaciones de gas natural de Alemania. El impuesto ha aumentado las tensiones entre los países de Europa central y Alemania, ya que los vecinos de Alemania dicen que el impuesto encarece sus importaciones de gas desde Alemania y que sus esfuerzos por reducir las importaciones de gas ruso son inútiles. Berlín introdujo en octubre de 2022 el llamado 'impuesto por almacenamiento de gas', un derecho nacional de exportación sobre el gas natural, que desde entonces ha aumentado el costo de exportar gas desde Alemania a Europa Central y del Este.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Germany-to-Ditch-Controversial-Tax-on-Gas-Transit-in-2025.html>

[Volver a Titulares](#)

Alemania y la República Checa buscan conversaciones con la UE sobre el abandono total de la energía rusa

Alemania y la República Checa están presionando a la Unión Europea para que celebre conversaciones sobre cómo eliminar las fuentes de energía restantes que Europa importa de Rusia, dijeron diplomáticos de la UE a Reuters el martes. Alemania, la mayor economía y mercado de gas de Europa, y la República Checa pedirán a Bruselas que inicie conversaciones periódicas de alto nivel -potencialmente entre los ministros de energía de los países- sobre cómo poner fin por completo a sus importaciones de energía rusa. Moscú ha reducido drásticamente las exportaciones de gas a Europa desde que invadió Ucrania en 2022, y una explosión submarina cerró el gasoducto Nord Stream desde Rusia, el antiguo principal proveedor de gas, hasta Alemania. La UE ha sustituido rápidamente el combustible ruso por energía renovable y más gas de otros proveedores. Pero el bloque todavía obtuvo el 15% de su gas de Rusia el año pasado. Rusia envió más de 15,6 millones de toneladas métricas de gas natural licuado ruso a puertos de la UE el año pasado, según la firma de análisis de datos Kpler, un aumento del 37,7% en comparación con 2021, el año anterior a la invasión rusa de Ucrania. Berlín y Praga harán la llamada durante una reunión de ministros de energía de los países de la UE en Bruselas el jueves, dijeron diplomáticos de la UE a Reuters.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/germany-czech-republic-seek-eu-discussions-on-fully-quitting-russian-energy-111394>

[Volver a Titulares](#)

ADANI TOTAL de India considera construir más plantas en India para importar GNL

Adani Total Pvt Ltd, una empresa conjunta entre el Grupo Adani de India y TotalEnergies de Francia, está considerando construir más plantas en India para importar gas natural licuado (GNL) para satisfacer la creciente demanda de combustible más limpio, dijo la compañía. dijo el jefe el jueves. La compañía tiene un plan para duplicar la capacidad de su terminal Dhamra LNG de 5 millones de toneladas métricas por año en el este de la India, dijo el director ejecutivo Satinder Pal Singh, y agregó que la terminal está operando a aproximadamente el 52% de su capacidad. Espera que la planta de GNL de Dhamra funcione a plena capacidad para 2026 o 2027.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/indias-adani-total-mulling-building-more-plants-in-india-for-lng-import-111426>

[Volver a Titulares](#)

Gorgon LNG de Chevron reanuda su producción total después de una interrupción de un mes

Chevron ha restablecido con éxito la producción total en su terminal de exportación de gas natural licuado (GNL) Gorgon en Australia Occidental luego de una interrupción de un mes. El fallo mecánico de una turbina que provocó la avería ha sido solucionado, permitiendo que el tren de producción afectado reanude sus operaciones. A pesar de la interrupción, los dos trenes de producción restantes y la planta de gas nacional continuaron funcionando a plena capacidad, asegurando el suministro continuo y mitigando impactos más amplios en el mercado. La interrupción en Gorgon LNG, uno de los proyectos de GNL más grandes del mundo, tuvo un efecto notable en los precios mundiales del GNL. Los precios al contado del GNL aumentaron a aproximadamente 12 dólares por millón de unidades térmicas británicas (MMBtu) durante el tiempo de inactividad, según informó S&P Global Platts. El aumento de precio subrayó el papel fundamental de la instalación en la cadena de suministro global de GNL, particularmente en el mercado de Asia y el Pacífico, donde la demanda sigue siendo sólida. Gorgon LNG es operado por Chevron, que posee una participación del 47% en la empresa conjunta, mientras que Exxon Mobil y Shell poseen cada uno un 25%. El proyecto incluye tres trenes de GNL con una capacidad de producción combinada de 15,6 millones de toneladas métricas por año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chevrons-Gorgon-LNG-Resumes-Full-Production-After-Month-Long-Outage.html>

[Volver a Titulares](#)

La refinería más grande de la India firma un acuerdo sobre el petróleo ruso

La refinería privada de la India, Reliance Industries, firmó un acuerdo de un año con el principal productor de petróleo de Rusia, Rosneft, para comprar al menos dos cargamentos de crudo de los Urales en rublos rusos por mes, informó Reuters el martes, citando cuatro fuentes familiarizadas con el asunto. Reliance, que opera la refinería de Jamnagar en India, la refinería de sitio único más grande y compleja del mundo, firmó el acuerdo efectivo a partir del 1 de abril para comprar dos cargamentos de alrededor de 1 millón de barriles de crudo ruso de los Urales cada mes, más una opción de compra. cuatro cargamentos más por mes. Según el acuerdo, el descuento del crudo de los Urales respecto del precio de referencia de Oriente Medio de Dubai es de 3

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

dólares por barril, según fuentes de Reuters. Rosneft dijo a Reuters que no hace comentarios sobre acuerdos comerciales confidenciales y agregó que "India es un socio estratégico para la compañía petrolera Rosneft".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Indias-Largest-Refinery-Inks-Russian-Oil-Deal.html>

[Volver a Titulares](#)

Rusia sella acuerdo sobre energía nuclear y gas con Uzbekistán

Durante una visita a Uzbekistán el lunes, el presidente ruso Vladimir Putin habría llegado a un acuerdo para construir la primera central nuclear de Asia Central de la historia con la estatal rusa Rosatom, informa Reuters, en una medida probablemente diseñada para mostrar la adaptabilidad de Moscú bajo las sanciones. Los medios nacionales de lengua rusa e internacionales informaron el lunes que Putin había comprometido 400 millones de dólares para un fondo de inversión conjunto de 500 millones de dólares en Uzbekistán, lo que llevó al presidente uzbeko, Shavkat Mirziyoyev, a referirse a la visita como presagio de "el comienzo de una nueva era en la economía integral". Relaciones de asociación y alianza estratégica entre nuestros países", según informó Reuters. Documentos del Kremlin citados por Reuters indican que Rosatom está planeando construir seis reactores nucleares en Uzbekistán, con un objetivo de 55 megavatios cada uno. El nuevo proyecto nuclear, que, de llevarse a cabo, representaría el primer proyecto de energía nuclear en Asia Central, es más pequeño que un proyecto anterior acordado en 2018, según Reuters, pero que no ha sido finalizado. Tanto Kazajistán como Uzbekistán albergan depósitos de uranio, lo que los convierte en terreno privilegiado para proyectos de energía nuclear.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-Seals-Nuclear-Power-and-Gas-Deal-with-Uzbekistan.html>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA**La UE aprueba una ley para frenar las importaciones de gas con un límite de emisiones de metano**

Los países de la Unión Europea aprobaron el lunes una ley para imponer límites a las emisiones de metano a las importaciones europeas de petróleo y gas a partir de 2030, presionando a los proveedores internacionales para que reduzcan las fugas del potente gas de efecto invernadero. El metano es el principal componente del gas natural que los países queman en las centrales eléctricas y para calentar los hogares. También es la segunda causa más importante del cambio climático después del dióxido de carbono, y alimenta el calentamiento global cuando se escapa a la atmósfera a través de infraestructuras y oleoductos y gasoductos con fugas. Los ministros de agricultura de los países de la UE -que, al igual que todos los ministros, tienen el poder de aprobar leyes sobre cualquier tema- dieron la aprobación final de sus gobiernos a la política en una reunión en Bruselas, lo que significa que ahora puede entrar en vigor. Sólo Hungría votó en contra. A partir de 2030, la UE impondrá "valores máximos de intensidad de metano" a los combustibles fósiles comercializados en el mercado europeo. La Comisión Europea diseñará los límites exactos de metano para esa fecha. Los importadores de petróleo y gas que infrinjan el límite podrían enfrentar sanciones financieras. Es probable que las normas de importación afecten a los principales proveedores de gas, como Estados Unidos, Argelia y Rusia. Moscú redujo drásticamente las entregas a Europa desde su invasión de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Ucrania en 2022 y desde entonces ha sido reemplazada como el mayor proveedor de gas por gasoducto de Europa por Noruega, cuyo suministro tiene una de las intensidades de metano más bajas del mundo.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/eu-approves-law-to-hit-gas-imports-with-methane-emissions-limit-111366>

[Volver a Titulares](#)

La UE finaliza la decisión de abandonar el Tratado Energético por cuestiones climáticas

Los estados miembros de la Unión Europea adoptaron formalmente el jueves una decisión de retirarse de un pacto energético de la década de 1990 que permite a las compañías petroleras demandar a los gobiernos por sus políticas climáticas. La decisión del Consejo de hoy dio luz verde definitiva para que la UE y Euratom se retiren del Tratado sobre la Carta de la Energía después de que el Parlamento Europeo lo aprobara durante su última sesión plenaria en abril de 2024, dijo la UE en un comunicado. El Tratado sobre la Carta de la Energía (TCE), firmado en 1994 y en vigor desde 1998, fue diseñado originalmente para promover la inversión internacional en el sector energético e históricamente ha brindado protección a los inversores en combustibles fósiles. Básicamente, el tratado permite a las empresas petroleras demandar a los gobiernos para obtener una compensación por la pérdida de ganancias si creen que las políticas energéticas han perjudicado sus negocios.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EU-Finalizes-Decision-to-Quit-Energy-Treaty-Over-Climate-Issues.html>

[Volver a Titulares](#)

El progreso mundial en materia de energía renovable se desacelera debido a las incertidumbres políticas

El progreso en la adopción de energía renovable en los sectores más consumidores de energía se desaceleró a nivel mundial en 2023, en medio de altas tasas de interés, problemas en la cadena de suministro e incertidumbres regulatorias y políticas a raíz de la crisis energética, dijo el grupo de expertos en energía renovable REN21 en un nuevo informe el jueves. El año pasado, las adiciones globales a la capacidad de energía renovable aumentaron aproximadamente un 36% para alcanzar 473 gigavatios (GW), un nuevo récord por vigésimo segundo año consecutivo, según el Informe de estado global de energías renovables 2024 de REN21. Sin embargo, a finales de 2023, solo 13 países en todo el mundo habían implementado políticas de energía renovable en todos los sectores de uso final: edificios, industria, transporte y agricultura, dijo el grupo de expertos. "Actualmente, corremos el riesgo de agravar este lento progreso, a medida que los mayores costos de capital y la creciente inflación frenan el desarrollo de proyectos, en el contexto de que los países debilitan las políticas existentes", señaló REN21.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Global-Renewable-Energy-Progress-Slowing-Down-on-Policy-Uncertainties.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La energética lusa EDP inaugura su primer complejo renovable en Chile

La instalación Parque Eólico Punta de Talca, ubicada en el municipio de Ovalle (a unos 400 kilómetros al norte de Santiago de Chile), tiene una capacidad de generación anual equivalente al consumo de 95.000 viviendas de la región y evita la emisión de 140.000 toneladas de CO2 por año, según las cifras de EDP.

Durante su construcción, el proyecto ha generado más de 350 empleos directos. El responsable de EDP en Suramérica, João Marques da Cruz, afirmó en la nota que el proyecto, inaugurado el jueves, supone “un paso fundamental” en la estrategia de la energética para crecer en el continente. “Chile es un mercado clave debido al compromiso del país con la energía limpia y su potencial de crecimiento en energías renovables.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/energetica-lusa-edp-inaugura-primer-complejo-renovable-chile/>

[Volver a Titulares](#)

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo se preparan para una caída semanal a medida que el mercado de futuros entra en “contango”

Los precios del petróleo crudo extendieron una caída de dos días hasta el último día de operaciones de la semana presionados por los comentarios de la Fed sobre los recortes de tasas y el mercado de futuros entró en “contango” por primera vez desde principios de año, lo que sugiere un exceso de oferta. El crudo Brent cayó de más de 84 dólares por barril a principios de esta semana a menos de 82 dólares hoy, mientras que el West Texas Intermediate cayó por debajo de 78 dólares por barril. La última caída de los precios se produjo tras los comentarios realizados por la presidenta de la Reserva Federal de Dallas, Lorie Logan, quien dijo el jueves: “Es realmente importante que no nos fijemos en ningún camino particular para la política monetaria. Creo que es demasiado pronto para pensar realmente en recortes de tipos”. Los comentarios de Logan se hicieron eco de otros hechos por el presidente de la Reserva Federal de Nueva York, quien dijo, también el jueves, que la política monetaria actual estaba funcionando según lo previsto, pero que el banco central de Estados Unidos aún no había llegado al punto en el que pudiera comenzar a recortar las tasas.

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

[Volver a Titulares](#)

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para Julio cotizaban en los 2.62 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 1.87%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 2.62 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.417 y resistencia en los 2.853. El Futuros Índice dólar, el cual sigue la tendencia del dólar frente al grupo de las otras seis principales divisas, cayó en un 0.06% para cotizar en 104.60 dólares. Por otra parte, en el Nymex, El crudo para entrega en Julio cayó en un 0.81% para cotizar en 77.28 el barril mientras que El combustible de calefacción para entrega en Julio aumentó en un 0.19% para cotizar en 2.39 dólares por galón.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2787820>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Precios del Petróleo

Viernes, 31.05.2024, a las 22:00 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja a 81,62 dólares, perdiendo unos -0,98 USD (-1,20%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega agosto 2024).



Viernes, 31.05.2024, a las 22:00 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 76,99 dólares, perdiendo unos -0,24 USD (-0,17%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega julio 2024).



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

[Volver a Titulares](#)

Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG

Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez

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

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

The information contained in this bulletin is intended only for the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). This material may not be reproduced or distributed, in whole or in part, without the prior written permission of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). However, reproduction and distribution of this material, in whole or in part, for the internal use of the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG), and for the own use of non-profit, research or educational institutions is permitted, if proper credit is given, with full citation, and copyright is acknowledged. Any other reproduction or distribution, in whatever form and by whatever media, is expressly prohibited without the prior written consent of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). For further information, please contact: venezuelagas@gmail.com

Déposito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995