

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 29 de julio de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Putin invita a Maduro a reunión de los BRICS prevista para Octubre
- Maduro a los EE.UU.: “Si quieren los gobiernos nos peleamos, pero las relaciones económicas seguirán”
- Maduro advierte que podría dar los bloques petroleros que opera EEUU en Venezuela a los BRICS
- Exportación petrolera de Venezuela hacia EE.UU. registró récord en año y medio de flexibilización de sanciones
- Subasta de Citgo incluye una refinería de petróleo respaldada por Icahn y un grupo de acreedores como postores
- Tribunal pide más tiempo para evaluar ofertas en subasta de Citgo
- Hay consenso político para modificar ley que estatizó bienes y servicios conexos del sector petrolero en Venezuela
- Cambio oficial del día viernes 02 de agosto de 2024 cierra en Bs. 36,6555 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- YPF y Petronas desarrollarán el proyecto Argentina LNG en Sierra Grande
- Petrobras, CNOOC y Petrochina, grandes vencedoras en una subasta petrolera de Brasil
- BP da luz verde a su sexto proyecto en el Golfo de México

INTERNACIONALES

- La OPEP+ reevaluará los recortes de producción ante la caída de los precios del crudo Brent
- La actividad de perforación de Rusia cae desde un nivel récord en medio de los recortes de la OPEP+

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- ① El puerto de GNL de EE.UU. recupera su capacidad máxima tras el cierre provocado por el huracán
- ① India planea aumentar capacidad de refinación de petróleo a 6,2 millones de bpd para 2028
- ① El mayor estado de Malasia se dispone a asumir el control de sus activos de gas natural
- ① Los perforadores estadounidenses cortan sus plataformas de petróleo y gas por primera vez en tres semanas, según Baker Hughes
- ① El campo de petróleo y gas SARB en alta mar de ADNOC logra un aumento de producción del 25% gracias a los éxitos de la tecnología digital “avanzada”
- ① Las compañías de petróleo y gas del Mar del Norte advierten de un declive tras el nuevo impuesto a las ganancias extraordinarias del Partido Laborista
- ① HPCL busca acuerdos de GNL y espera iniciar una terminal de GNL en diciembre
- ① Aramco adjudica contratos por 25.000 millones de dólares mientras la expansión del sistema de gas de esquisto de Jafurah y Master entra en la siguiente fase

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ① La generación de energía eólica y solar en la UE supera a la de los combustibles fósiles en el primer semestre
- ① Las emisiones de metano del sector de petróleo y gas de EE.UU. son ocho veces superiores al objetivo de la industria
- ① El gas natural se convierte en la fuente dominante de electricidad en EE.UU.
- ① ADNOC se asocia con empresas energéticas chinas para proyectos de GNL y bajas emisiones de carbono
- ① Por qué el sector energético evita revelar completamente sus emisiones

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- ① El petróleo cae a su nivel más bajo en siete meses debido a que los temores por la demanda superan los riesgos de una escalada de la guerra
- ① Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Putin invita a Maduro a reunión de los Brics prevista para Octubre

El canciller de la República, Yván Gil, informó a través de su cuenta en la red social X, que el Presidente de la Federación Rusa Vladimir Putin, invitó a su homólogo venezolano Nicolás Maduro a asistir la reunión de los BRICS Outreach/BRICS Plus, prevista a realizarse los días 23 y 24 de octubre del presente año en la ciudad de Kazan, Rusia. La invitación del mandatario ruso precisa que “Creemos que la mencionada reunión sobre el tema ‘BRICS y el Sur Global: Construyendo Juntos un Mundo Mejor’, dará un impulso constructivo para resolver los problemas actuales de las agendas regional y global, favorecerá a la consolidación de los esfuerzos colectivos en aras de construir un sistema justo y democrático de relaciones internacionales”.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/putin-invita-a-maduro-a-reunion-de-los-brics->
[Volver a Titulares](#)

Maduro a los EE.UU.: “Si quieren los gobiernos nos peleamos, pero las relaciones económicas seguirán”

El presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, ofreció una rueda de prensa a medios de comunicación internacionales en la que asomó que puede darse un escenario en el que el gobierno de los Estados Unidos no lo reconozca como mandatario electo en los comicios del pasado 28 de julio, pero se mantenga el intercambio comercial sobre todo en el sector de los hidrocarburos. “Si quieren los gobiernos no nos hablamos y nos peleamos, pero las relaciones económicas seguirán, las inversiones seguirán; seguiremos trabajando”, dijo Maduro durante su respuesta ante una pregunta si no tema más sanciones o una situación como la que se impuso en 2019. Están firmados los contratos para producir petróleo y gas natural con inversionistas de Estados Unidos, España, Italia, Francia, Reino Unido”, acotó. El mandatario se refirió a los recientes contratos suscritos entre Petróleos de Venezuela (PDVSA) y Chevron que alargan la vigencia de las empresas mixtas (Petro Piar, Petro Boscán, Petro Independencia y Petro Independiente) hasta mediados de siglo, es decir, ahora vencen entre los años 2047 y 2050.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/maduro-los-eeuu-%E2%80%9Csi-quieren->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Maduro advierte que podría dar los bloques petroleros que opera EEUU en Venezuela a los BRICS

El presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, advirtió a Estados Unidos y «sus asociados en el mundo» con dar los bloques petroleros y gasíferos que operan en el país a sus aliados del grupo de economías emergentes BRICS si las autoridades de la nación norteamericana «cometen el error de su vida». Maduro, proclamado presidente reelecto por el Consejo Nacional Electoral (CNE) tras los comicios del pasado domingo, no explicó a qué «error» se refería, aunque rechazó que el Gobierno estadounidense considere ganador de las presidenciales al candidato de la oposición mayoritaria, Edmundo González Urrutia, y acusó a Washington de estar «al frente» de «planes desestabilizadores» en Venezuela. El mandatario aseguró que las «inversiones más grandes» que tiene hoy Venezuela en petróleo y gas «vienen de los BRICS», fundado por Brasil, Rusia, India, China y Sudáfrica, grupo que cuenta -señaló- con un «portafolio de oportunidades» que interesa al país, empeñado -agregó- en «desarrollar la vocación exportadora».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/maduro-advierte-que-podria-dar-los-bloques-petroleros-que-opera-eeuu-en-venezuela-a-los-brics/>
[Volver a Titulares](#)

Exportación petrolera de Venezuela hacia EE.UU. registró récord en año y medio de flexibilización de sanciones

Las exportaciones petroleras de Venezuela hacia los Estados Unidos –que incluye crudo y combustibles- alcanzaron cifra récord en año y medio de flexibilización de sanciones al alcanzar los 241.000 barriles diarios al cierre de mayo de 2024. La data de la Oficina de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) indica que este volumen se anota un aumento de 30% con respecto al realizado durante el mismo mes del año pasado y sextuplica la cantidad despachada en enero de 2023 cuando se reactivaron las exportaciones. Del monto total, 93% se corresponde a despachos de crudo y el 7% a combustibles, básicamente fuel oil residual y asfalto que fueron compras realizadas por Petróleos de Venezuela (PDVSA). La EIA indica que por tercer mes consecutivo Venezuela se ubica como sexto suplidor de crudo. En las primeras cinco posiciones están Canadá con un volumen de 4,2 millones de barriles por día, México con 499.000 barriles, Arabia Saudita aportó 360.000 barriles, Brasil (253.000) y Colombia en el quinto lugar con 242.000 barriles por día.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/exportaci%C3%B3n-petrolera-de-venezuela-hacia-eeuu-registr%C3%B3-r%C3%A9cord-en-a%C3%B1o-y-medio-de>
[Volver a Titulares](#)

Subasta de Citgo incluye una refinería de petróleo respaldada por Icahn y un grupo de acreedores como postores

Según publica Reuters citando personas familiarizadas con el tema, una refinadora de petróleo respaldada por el inversor activista Carl Icahn y un grupo de acreedores que mantienen reclamaciones contra Venezuela compiten en la recta final de la subasta judicial de Citgo Petroleum en Estados Unidos. Un total de 18 acreedores que mantienen sentencias por impagos de deuda y expropiaciones en Venezuela por un total de 21.300 millones de dólares persiguen los ingresos de la subasta de acciones de la matriz de Citgo, organizada por un tribunal federal de Delaware. Pero no se espera que las ofertas cubran esa cantidad en su totalidad. Un grupo inversor que incluye a la minera Gold Reserve y a una unidad del conglomerado Koch Industries

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

han ofrecido unos 9.000 millones de dólares en efectivo y demandas combinadas contra Venezuela, dijeron dos de las personas, que no estaban autorizadas a hablar públicamente sobre el asunto. CVR Energy, controlada por Icahn, presentó por separado una oferta totalmente en efectivo de unos 8.000 millones de dólares, dijeron las personas con conocimiento de la subasta.

Fuente 1: <https://worldenergytrade.com/subasta-de-citgo-incluye-una-refineria-de-petroleo-respaldada-por-icahn-y-un-grupo-de-acreedores-como-postores/>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Venezuelas-Citgo-Asset-Auction-Heats-Up-as-Icahn-and-Creditors-Compete.html>

[Volver a Titulares](#)

Tribunal pide más tiempo para evaluar ofertas en subasta de Citgo

El tribunal estadounidense que supervisa la subasta ordenada por la corte de la venezolana PDV Holding, la empresa matriz de la refinadora Citgo Petroleum, solicitó tres semanas adicionales para evaluar las ofertas por la séptima refinería más grande de Estados Unidos. El tribunal federal estadounidense en Delaware aceptó, hasta mediados de junio, ofertas vinculantes en la segunda ronda de licitación por las acciones de la empresa matriz de Citgo, mientras los acreedores y demandantes buscan una compensación por la nacionalización de activos durante el gobierno de Hugo Chávez y el impago de deudas durante el gobierno de Nicolás Maduro. La fecha límite para tomar una decisión sobre la subasta fue el 31 de julio. Pero Robert Pincus, el funcionario judicial que supervisa la subasta, solicitó que el plazo se extendiera hasta el 22 de agosto para que el tribunal pueda finalizar las conversaciones con los postores y establecer los términos de un acuerdo, informa Reuters, citando un expediente judicial.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Court-Seeks-More-Time-to-Evaluate-Bids-in-Citgo-Auction.html>

[Volver a Titulares](#)

Hay consenso político para modificar ley que estatizó bienes y servicios conexos del sector petrolero en Venezuela

El diputado William Rodríguez, miembro de la Comisión de Energía y Petróleo de la Asamblea Nacional, informó que esa dependencia del Poder Legislativo ha sostenido reuniones con organizaciones gremiales como la Cámara Petrolera de Venezuela (CPV) y la Asociación Venezolana de Hidrocarburos (AVHI) para concretar la reforma de Ley Orgánica que reserva al Estado bienes y servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos. “Hay un consenso político para que definitivamente se modifique esa ley y se reestablezca gran parte de la prestación de esos servicios al sector privado”, dijo Rodríguez. “La coyuntura en la cual se originó esa ley tuvo una justificación política en su momento; pero ya hoy es distinta la realidad y más bien deberíamos dar el paso de aprobarla una modificación porque hay la necesidad de la empresa privada, que conoce el lago de Maracaibo, tiene experticia, equipos y está dispuesta a regresar a las operaciones y a contribuir al aumento de la producción”, agregó.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/hay-consenso-pol%C3%ADtico-para-modificar-ley-que-estatiz%C3%B3-bienes-y-servicios-conexos>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Cambio oficial del día viernes 02 de agosto de 2024 cierra en Bs. 36,6555 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día jueves 02-08-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA

Tipo de Cambio de Referencia

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

€	Bs / EUR	40,02560667
¥	Bs / CNY	5,11841094
₺	Bs / TRY	1,10329041
₽	Bs / RUB	0,42893903
\$	Bs / USD	36,65550000

Fecha Valor: Lunes, 05 de Agosto 2024

www.bcv.org.ve
[@bcv_org_ve](https://twitter.com/bcv_org_ve)
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central De Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentralDeVenezuela)
<https://t.me/melbcvda>

Indicador	Cierre Ant	02/08/2024	
Dólar oficial	36,6368	36,6555	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	90.190,74	92.652,89	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	59,20%	51,37%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	119.774	123.728	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	87%	78%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

YPF y Petronas desarrollarán proyecto Argentina LNG en Sierra Grande

YPF de Argentina, en colaboración con Petronas de Malasia han decidido desarrollar el proyecto de exportación de gas natural licuado (GNL), Argentina LNG, en Sierra Grande, provincia de Río Negro. La decisión fue aprobada unánimemente por el Directorio de YPF, tras analizar detalladamente la información técnico-económica disponible sobre las distintas alternativas. En su cuenta oficial en la red social LinkedIn, Horacio Daniel Marín, CEO y Presidente de YPF informó: «Luego de un extenso proceso de evaluación que realizó nuestro equipo de profesionales junto al de PETRONAS, se concluyó que la locación más adecuada para el desarrollo de Argentina LNG es Sierra Grande, en la provincia de Río Negro. El Directorio de YPF aprobó esta decisión por unanimidad tras analizar toda la información técnico-económica presentada sobre las alternativas para este proyecto». Con una inversión estimada en más de 30 mil millones de dólares, este proyecto de exportación de GNL representa una de las iniciativas privadas más importantes en la historia de Argentina, destacó Marín. El presidente de YPF también dijo que habían decidido contratar, a cuenta propia, a la consultora internacional Arthur D. Little -tercero calificado e independiente- para tomar la decisión. La decisión sobre la ubicación del Proyecto es el primer paso hacia varias condiciones que deben cumplirse para tomar la Decisión Final de Inversión (FID) dijo YPF en un comunicado.

Fuente: <https://gnlglobal.com/ypf-y-petronas-desarrollaran-proyecto-argentina-lng-en-sierra-grande/>
[Volver a Titulares](#)

Petrobras, CNOOC y Petrochina, grandes vencedoras en una subasta petrolera de Brasil

Petrobras, así como las chinas CNOOC y Petrochina, fueron las ganadoras de la subasta de petróleo celebrada el miércoles, que se espera aporte unos ingresos récord a la brasileña Pre-Sal Petróleo (PPSA). La petrolera estatal Petrobras ganó dos licitaciones, adquiriendo 12 millones de barriles del campo de Mero y otros 2,5 millones del campo de Buzios, mientras que CNOOC se llevó 12 millones de barriles y Petrochina otros 11 millones, ambos de Mero. Según la legislación brasileña, las petroleras que producen en virtud de contratos de reparto en los yacimientos presal deben entregar una parte de su producción al gobierno, y la estatal PPSA se encarga de comercializarla. La estatal PPSA espera que la subasta genere unos ingresos estimados de 17.000 millones de reales (3.010 millones de dólares), según su presidente interino, Tabita Loureiro, por encima de las estimaciones de la empresa de 15.000 millones de reales.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/petrobras-cnooc-y-petrochina-grandes-vencedoras-en-una-subasta-petrolera-de-brasil/>
[Volver a Titulares](#)

BP da luz verde a su sexto proyecto en el Golfo de México

BP plc ha tomado una decisión final de inversión (FID) sobre el proyecto Kaskida en el Golfo de México (GOM) de Estados Unidos. Kaskida, que será el sexto centro del gigante petrolero en el Golfo de México, contará con una nueva plataforma de producción flotante con capacidad para producir 80.000 barriles de crudo al día a partir de seis pozos en su primera fase. Se espera que la producción comience en 2029, según informó BP en un comunicado de prensa. BP posee el 100 % del yacimiento de Kaskida y ha descubierto recursos recuperables estimados actualmente en unos 275 millones de barriles equivalentes de petróleo en la fase

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

inicial. Podrían perforarse pozos adicionales en fases futuras, sujetas a evaluación adicional. Situado en la zona de Keathley Canyon, a unas 250 millas al suroeste de la costa de Nueva Orleans, el proyecto Kaskida desbloquea el potencial de desarrollo futuro de 10.000 millones de barriles de recursos descubiertos en la zona de captación de Kaskida y Tiber, según el comunicado. BP señaló que Kaskida se encuentra en «una ubicación privilegiada», con un régimen fiscal estable y acceso al mercado. El proyecto será su primer desarrollo en el GOM para producir a partir de yacimientos que requerirán equipos de pozos con una presión nominal de hasta 20.000 libras por pulgada cuadrada (20K).

Fuente: <https://worldenergytrade.com/bp-da-luz-verde-a-su-sexto-proyecto-en-el-golfo-de-mexico/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La OPEP+ reevaluará los recortes de producción ante la caída de los precios del crudo Brent

La OPEP mantuvo estable la producción de petróleo en julio, con un promedio de 26,99 millones de barriles por día, una ligera disminución de 60.000 bpd respecto de los niveles de junio, según una encuesta de Bloomberg. La OPEP y sus aliados celebraron una reunión de seguimiento a principios de esta semana, ya que el grupo espera deshacer gradualmente sus recortes de producción a partir del cuarto trimestre. Sin embargo, la OPEP ha advertido de que cualquier cambio en sus aumentos de suministro planificados dependerá de las condiciones del mercado. A pesar de las crecientes tensiones geopolíticas en Oriente Medio, los futuros del crudo han disminuido, dejando al crudo Brent por debajo de los 80 dólares el barril. Esta caída plantea desafíos para las naciones de la OPEP+ y Arabia Saudita, en particular, quien enfrenta una caída del crecimiento de cuatro trimestres, lo que la obliga a recortar las inversiones en proyectos económicos clave. En julio, Arabia Saudita mantuvo su producción en 9 millones de bpd, en gran medida en línea con su cuota de la OPEP+. Argelia y Kuwait también se mantuvieron dentro de sus objetivos. Sin embargo, Irak y los Emiratos Árabes Unidos continuaron excediendo sus límites de producción. Irak aumentó su producción en 30.000 bpd a 4,28 millones de bpd, según mostró la encuesta de Bloomberg. Rusia y Kazajistán, junto con Irak, han prometido recortes adicionales para compensar su sobreproducción crónica durante la duración del acuerdo de recorte de producción.

Fuente 1: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-to-Reevaluate-Production-Cuts-as-Brent-Crude-Prices-Falter.html>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Members-Achieve-High-Conformity-with-Oil-Production-Cuts.html>

[Volver a Titulares](#)

La actividad de perforación de Rusia cae desde un nivel récord en medio de los recortes de la OPEP+

La industria petrolera de Rusia ha desacelerado la actividad de perforación este año desde los máximos históricos observados en 2023, ya que Moscú está limitando la producción como parte del acuerdo de la OPEP+ y trabajando para aumentar su tasa de cumplimiento. En la primera mitad de 2024, las plataformas empleadas por compañías petroleras rusas perforaron un total de 14.370 kilómetros (8.930 millas) de pozos

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de producción en Rusia, un 2,5% menos en comparación con enero-junio de 2023, según mostraron los datos de la industria vistos por Bloomberg News el viernes. Es probable que la perforación en pozos de producción de petróleo de Rusia supere un récord postsoviético en 2023, según mostraron datos de la industria a principios de este año. Las tasas récord de perforación en 2023 sugirieron que los productores rusos estaban tratando de maximizar la producción de los yacimientos petrolíferos más antiguos para evitar que las tasas de producción cayeran, dijeron analistas en enero, al comentar la tasa de perforación récord. Pero este año, la actividad de perforación rusa ha caído desde los máximos históricos de 2023, ya que Rusia está reduciendo aún más su producción de petróleo crudo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russias-Drilling-Activity-Slumps-From-Record-High-Amid-OPEC-Cuts.html>

[Volver a Titulares](#)

El puerto de GNL de EE. UU. recupera su capacidad máxima tras el cierre provocado por el huracán

Freeport LNG, la segunda mayor instalación de exportación de gas natural licuado de Estados Unidos, está en camino de volver a la producción total de GNL, extrayendo más de 2 mil millones de pies cúbicos (bcf) de gas natural el domingo, según datos de LSEG informados por Reuters. La planta de exportación ha estado fuera de servicio durante la mayor parte de julio después de cerrarse el 7 de julio antes de la llegada del huracán Beryl a Texas. Desde que la instalación de exportación comenzó a funcionar, las exportaciones de Freeport LNG han sido cruciales para los observadores del mercado que controlan la disponibilidad mundial de GNL. La semana pasada, los precios de referencia del gas natural en Europa cayeron al nivel más bajo en una semana después de que Freeport LNG reanudara algunas operaciones. El buque de GNL Axios II llegó a Freeport, lo que indica que la planta de exportación estadounidense ha reanudado sus operaciones, según los datos de seguimiento de carga de ICIS citados la semana pasada por Tom Marzec-Manser, jefe de Análisis de Gas en ICIS. Freeport LNG cargó por última vez un cargamento el 5 de julio, antes de ser retirado del servicio antes de que tocara tierra el huracán Beryl.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-Freeport-LNG-Back-to-Full-Output-After-Hurricane-Related-Shutdown.html>

[Volver a Titulares](#)

India planea aumentar capacidad de refinación de petróleo a 6,2 millones de bpd para 2028

India espera aumentar su capacidad de refinación en alrededor de una quinta parte para tener 6,19 millones de barriles por día (bpd) de capacidad de procesamiento de crudo para 2028, según su ministro de petróleo junior. El aumento de la capacidad de refinación será necesario para satisfacer la creciente demanda interna de combustible, dijo el lunes el viceministro de Petróleo, Suresh Gopi, en una respuesta escrita a los legisladores. Por otra parte, Gopi dijo que la reserva estratégica de petróleo del país puede cubrir el consumo de crudo de la India durante 9,5 días. Se espera que India, el tercer mayor importador de petróleo crudo del mundo, reemplace a China en los próximos años y se convierta en el mayor impulsor del crecimiento de la demanda mundial de petróleo. La economía de la India ha crecido a un ritmo sólido durante el último año, mientras que el crecimiento en otras economías importantes, incluida China, ha sido lento. Se espera que el

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

alto crecimiento del PIB, la industrialización, la urbanización y el aumento de la clase media en la India desplacen el principal motor del crecimiento de la demanda de petróleo de China a la India.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-Plans-To-Raise-Oil-Refining-Capacity-to-62-Million-Bpd-by-2028.html>

[Volver a Titulares](#)

El mayor estado de Malasia se dispone a asumir el control de sus activos de gas natural

Sarawak, el mayor estado productor de petróleo y gas de Malasia, se dispone a tomar el control de sus activos de gas natural mientras el estado de la isla de Borneo busca ahora más autonomía del gobierno federal. El estado de Sarawak lleva mucho tiempo intentando conseguir más regalías del gobierno de Malasia y del gigante petrolero Petronas, controlado por el gobierno. Sin embargo, Sarawak no ha tenido mucho éxito en esto, hasta las elecciones de 2022, que ahora hacen que la coalición del gobierno federal dependa del apoyo del primer ministro de Sarawak, Abang Johari Openg. Petroleum Sarawak Berhad (PETROS), la empresa petrolera del estado de Sarawak, firmó la semana pasada sus primeros acuerdos de venta de gas, informó Bloomberg el miércoles. PETROS está ahora empezando a tomar el control de la red de distribución de gas natural de Sarawak, que actualmente está en manos de Petronas. Por su parte, Petronas busca más tiempo en la toma de control y quiere primero discutir y acordar acuerdos de suministro de gas con Sarawak, ya que opera grandes plantas de GNL en el estado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Biggest-Malaysian-State-Set-to-Take-Control-of-Its-Natural-Gas-Assets.html>

[Volver a Titulares](#)

Los perforadores estadounidenses cortan sus plataformas de petróleo y gas por primera vez en tres semanas, según Baker Hughes

Las empresas energéticas estadounidenses redujeron esta semana el número de plataformas de petróleo y gas natural que operan por primera vez en tres semanas, dijo la firma de servicios energéticos Baker Hughes (BKR.O), en su informe seguido de cerca el viernes. El número de plataformas de petróleo y gas, un indicador temprano de la producción futura, cayó en tres a 586 en la semana hasta el 2 de agosto. Baker Hughes dijo que eso reduce el número total de plataformas a 73, o 11%, en comparación con el mismo período del año pasado. Baker Hughes dijo que las plataformas petroleras se mantuvieron estables en 482 esta semana, mientras que las plataformas de gas cayeron en tres a 98. En la cuenca Denver-Julesburg (DJ)-Niobrara en Colorado, Wyoming, Nebraska y Kansas, los perforadores cortaron una plataforma, lo que redujo el total a 9, el número más bajo desde junio de 2021. En Marcellus Shale, en Pensilvania, Virginia Occidental y Ohio, los perforadores cortaron una plataforma, lo que redujo el total a 24, el nivel más bajo desde septiembre de 2020.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/us-drillers-cut-oil-gas-rigs-first-time-three-weeks-baker-hughes-2024-08-02/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

El campo de petróleo y gas SARB en alta mar de ADNOC logra un aumento de producción del 25% gracias a los éxitos de la tecnología digital “avanzada”

El campo offshore Satah Al Razboot (SARB) de ADNOC ha logrado un aumento del 25% en la capacidad de producción mediante la implementación de tecnologías digitales avanzadas líderes en la industria. El aumento en el campo SARB, a un total de 140.000 bpd, respalda el objetivo de ADNOC de aumentar su capacidad de producción a 5 MMbopd para 2027. Ubicado a 120 km al noroeste de Abu Dhabi, las soluciones digitales implementadas en el sitio de SARB permiten operar el campo de forma remota desde la isla de Zirku, a 20 km de distancia. Las tecnologías de monitoreo remoto, operaciones de pozos inteligentes y gestión de producción están integradas en el centro de control remoto para una toma de decisiones optimizada en tiempo real. Esto ha permitido acelerar el crecimiento de la capacidad del campo con menores costos y emisiones. La digitalización del campo permitirá la implementación de soluciones de IA adicionales para mejorar y optimizar aún más las operaciones.

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/8/1/adnoc-s-offshore-sarb-oil-and-gas-field-achieves-25-production-increase-on-advanced-digital-technology-successes/>
[Volver a Titulares](#)

Las compañías de petróleo y gas del Mar del Norte advierten de un declive tras el nuevo impuesto a las ganancias extraordinarias del Partido Laborista

Los cambios en el régimen fiscal de ganancias extraordinarias del Reino Unido para las compañías de petróleo y gas acelerarán el declive del Mar del Norte, dijeron empresas y analistas. La ministra de Hacienda, Rachel Reeves, presentó el lunes los planes del nuevo gobierno laborista, que aumentan el impuesto sobre los beneficios de la energía en tres puntos porcentuales y eliminan la desgravación del 29% para las inversiones. Dijo que los cambios supondrían unos ingresos anuales de 1.200 millones de libras (1.500 millones de dólares) para ayudar a llenar un agujero negro en las finanzas públicas dejado por el gobierno anterior. Una provincia petrolera envejecida como el Mar del Norte, donde la mayoría de los yacimientos están muy agotados y los recursos restantes sin explotar son costosos de desarrollar, no puede tolerar estas cargas adicionales, afirmó la industria del petróleo y el gas. “El último conjunto de cambios muestra una falta de reconocimiento de la madurez del Mar del Norte como cuenca de producción”, afirmó en un comunicado EnQuest Plc, uno de los mayores productores independientes de la región. “Las medidas anunciadas acelerarán el declive de la producción nacional de petróleo y gas”.

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/7/31/north-sea-oil-and-gas-companies-warn-of-decline-following-labour-s-new-windfall-tax/>
[Volver a Titulares](#)

HPCL busca acuerdos de GNL y espera iniciar una terminal de GNL en diciembre

La empresa india Hindustan Petroleum Corp Ltd está buscando acuerdos de importación de gas natural licuado (GNL) ya que espera poner en marcha su terminal de GNL de 5 millones de toneladas por año (tpa) en el oeste "Realizaremos la actividad de puesta en servicio en noviembre o diciembre, dependiendo de las condiciones meteorológicas... Estamos en el mercado para atar gas a largo plazo de actores internacionales", dijo Rajneesh Narang en su conferencia telefónica sobre los resultados del trimestre de junio. El intento anterior de la compañía de poner en funcionamiento la terminal de GNL de Chhara en abril fracasó debido al

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

mal tiempo, dijo. La refinería estatal está construyendo un rompeolas para proteger el puerto y consideraría arrendar capacidad en la terminal de GNL a otros actores después de la puesta en servicio, dijo. HPCL satisfará las necesidades de gas de sus dos refinerías existentes y una nueva refinería de 180.000 barriles por día (bpd) y un proyecto petroquímico en el estado desértico de Rajasthan a través de la terminal de Chhara

Fuente: <https://economictimes.indiatimes.com/industry/energy/oil-gas/hpcl-scouts-for-lng-deals-hopes-to-start-lng-terminal-by-december/articleshow/112136290.cms>

[Volver a Titulares](#)

Aramco adjudica contratos por 25.000 millones de dólares mientras la expansión del sistema de gas de esquisto de Jafurah y Master entra en la siguiente fase

Aramco ha adjudicado 25.000 millones de dólares en nuevos contratos destinados a la producción de gas no convencional upstream y a la construcción de instalaciones midstream (plantas de procesamiento, redes de ductos e instalaciones relacionadas) para aumentar la producción de gas de Arabia Saudita en un 60% respecto de los niveles de 2021 para el cambio de década. Las adjudicaciones relacionadas con la Fase 2 del proyecto de gas de esquisto de Jafurah incluyen 16 contratos por un valor de 12.400 millones de dólares que cubren la construcción de instalaciones de compresión de gas y tuberías, además de la expansión de la planta de gas de Jafurah, incluida la construcción de trenes de procesamiento de gas, servicios públicos, azufre e instalaciones de exportación. Entre el alcance de las obras se encuentra la construcción de las nuevas instalaciones de fraccionamiento de líquidos de gas natural (NGL) de Riyas en Jubail, incluidos trenes de fraccionamiento de NGL y servicios públicos, instalaciones de almacenamiento y exportación, para procesar el NGL recibido de Jafurah, dijo Aramco en un comunicado de prensa.

Fuente: <https://jpt.spe.org/aramco-awards-25-billion-in-contracts-as-jafurah-shale-and-master-gas-system-expansion-enters-next-phase>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

La generación de energía eólica y solar en la UE supera a la de los combustibles fósiles en el primer semestre

La generación de energía eólica y solar superó a la electricidad generada con combustibles fósiles en la UE en la primera mitad de 2024, por primera vez, afirmó un grupo de expertos en energía limpia en un nuevo informe. Entre enero y junio, la proporción de energía eólica y solar en la combinación energética de la UE fue del 30%, en comparación con el 27% de la electricidad generada con combustibles fósiles. La demanda de energía en la UE aumentó un 0,7% en el primer semestre, recuperándose de dos años de caídas durante la crisis energética, dijo Ember, reconociendo que un invierno suave en 2023/2024 limitó el aumento de la demanda general de energía. La energía eólica y solar combinadas superaron la generación de energía a partir de combustibles fósiles en 13 Estados miembros de la UE, y cuatro de ellos alcanzaron el hito por primera vez en 2024 durante un período de enero a junio: Alemania, Bélgica, Hungría y los Países Bajos, según el grupo de expertos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EUs-Wind-and-Solar-Power-Generation-Tops-Fossil-Fuels-in-H1.html>

[Volver a Titulares](#)

Las emisiones de metano del sector de petróleo y gas de EE. UU. son ocho veces superiores al objetivo de la industria

El sector de petróleo y gas de Estados Unidos está produciendo ocho veces más volumen de metano que muchos operadores se han comprometido a producir para 2030 para alcanzar sus objetivos climáticos, según reveló un nuevo estudio del Fondo de Defensa Ambiental sin fines de lucro, según informó Bloomberg. El grupo de defensa del medio ambiente realizó unos 30 vuelos entre junio y octubre del año pasado, cubriendo cuencas de petróleo y gas que representan casi tres cuartas partes de la producción terrestre. Los datos recopilados mostraron que, en promedio, alrededor del 1,6% de la producción bruta de gas se libera en forma de metano a la atmósfera, aproximadamente ocho veces más de lo prometido por los productores en virtud de la Iniciativa Climática del Petróleo y el Gas y la Carta de Descarbonización del Petróleo y el Gas. Si bien la mayor parte de la atención de los científicos del clima se centra actualmente en la reducción de las emisiones de carbono, el metano también es un potente gas de efecto invernadero. El Laboratorio de Monitoreo Global estima que en marzo de 2024 había 1.931 partes por mil millones (ppb) de metano en la atmósfera de la Tierra, un aumento respecto de las 1.919 ppb del año anterior. Eso equivale aproximadamente a dos tazas de agua dentro de una piscina olímpica estándar.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-Oil-Gas-Sector-Methane-Emissions-8X-Above-Industry-Target.html>

[Volver a Titulares](#)

El gas natural se convierte en la fuente dominante de electricidad en EE.UU.

Los precios más bajos del gas natural en EE.UU. en décadas han incentivado un consumo récord de gas para generación eléctrica en medio de una creciente demanda de electricidad. Incluso las turbinas de vapor menos eficientes y las centrales de gas de ciclo único, que suelen funcionar en los periodos de máxima demanda, se

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

encendieron cuando el precio de referencia del gas en EE.UU. alcanzó mínimos de varias décadas en medio de unas existencias elevadas y un invierno más suave. Las centrales de gas natural representaron cerca de dos tercios del aumento del 4% en la generación total de electricidad en EE.UU. en los cuatro primeros meses del año, mientras que la energía solar representó la mayor parte del resto del incremento, según datos de la Administración de Información Energética de EE.UU. (EIA). El consumo de gas natural de los generadores eléctricos estadounidenses se disparó un 6%, es decir, 213.000 millones de pies cúbicos (bcf), entre enero y abril, en comparación con el mismo periodo del año anterior. El consumo total de gas natural del sector eléctrico alcanzó la cifra récord de 3.941 bcf.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/el-gas-natural-se-convierte-en-la-fuente-dominante-de-electricidad-en-eeuu/>

[Volver a Titulares](#)

ADNOC se asocia con empresas energéticas chinas para proyectos de GNL y bajas emisiones de carbono

Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) ha firmado acuerdos estratégicos con dos empresas energéticas chinas para colaborar en soluciones energéticas con bajas emisiones de carbono. Un nuevo pacto con China National Offshore Oil Company tiene como objetivo explorar oportunidades en nuevos planes energéticos, soluciones con bajas emisiones de carbono, empresas de gas natural licuado, actividades de petróleo y gas, y proyectos de comercio, dijo el jueves la compañía energética estatal de Abu Dhabi. Por su parte, un acuerdo con China National Petroleum Corporation se centrará en la cadena de valor de la energía, incluidas las soluciones con bajas emisiones de carbono, el GNL, la exploración de petróleo y gas, las tecnologías avanzadas, el refinado, la comercialización y el comercio. China es uno de los mercados más importantes para Adnoc, por su producción de crudo, productos refinados y petroquímicos, declaró el Dr. Al Jaber.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/adnoc-se-asocia-con-empresas-energeticas-chinas-para-proyectos-de-gnl-y-bajas-emisiones-de-carbono/>

[Volver a Titulares](#)

Por qué el sector energético evita revelar completamente sus emisiones

En un mundo cada vez más consciente de la necesidad de reducir las emisiones de carbono, el sector energético se encuentra en el punto de mira. Sin embargo, la divulgación completa de las emisiones, especialmente las llamadas «emisiones de alcance 3», que incluyen todas las indirectas asociadas con la cadena de suministro y el uso final de los productos, es un desafío que muchas compañías parecen evitar. El seguimiento y la divulgación de las emisiones de dióxido de carbono constituyen el núcleo de la transición energética como primer paso hacia la reducción de esas mismas emisiones. No obstante, a pesar de todos los esfuerzos reguladores y activistas por presionar a las empresas para que revelen la totalidad de sus emisiones, ha sido difícil, porque las empresas no quieren hacerlo. Un estudio reciente del proveedor de datos ESG Clarity AI ha revelado que sólo una décima parte de las empresas energéticas revelan las emisiones generadas por los proyectos de petróleo y gas en los que participan como inversores y no como operadores.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/por-que-el-sector-energetico-evita-revelar-completamente-sus-emisiones/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

El petróleo cae a su nivel más bajo en siete meses debido a que los temores por la demanda superan los riesgos de una escalada de la guerra en el M.O.

El petróleo cayó a su nivel más bajo en casi siete meses debido a que las preocupaciones sobre la demanda en las dos mayores economías del mundo eclipsaron el mayor riesgo geopolítico. El crudo Brent cayó un 3,4% para ubicarse por debajo de los 77 dólares el barril, el precio de cierre más bajo desde principios de enero. El sentimiento en el mercado petrolero se ha deteriorado debido a que los indicadores de las fábricas en Estados Unidos y China mostraron contracciones esta semana, lo que indica debilidad en la manufactura. Las pérdidas de los futuros se profundizaron después de que los datos de las nóminas estadounidenses no cumplieran con las expectativas. El petróleo registró su cuarta caída semanal consecutiva, la más larga desde diciembre, impulsada por las preocupaciones sobre la demanda en China, el mayor importador de crudo del mundo, y Estados Unidos, el principal consumidor de la materia prima. Por el lado de la oferta, la OPEP+ sigue en camino de aumentar la producción a partir del próximo trimestre, un plan que reiteró en una reunión de seguimiento el jueves. Sin embargo, los funcionarios han insistido en que los aumentos de la oferta pueden pausarse o revertirse según sea necesario.

Fuente 1: <https://www.bloomberg.com/news/articles/2024-08-01/latest-oil-market-news-and-analysis-for-aug-2>

Fuente 2: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-Monthly-Loss-Despite-War-Premium.html>

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para septiembre cotizaban en los 2.03 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 4.56%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.03 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 1.856 y resistencia en los 2.155.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-bajaron-durante-la-sesion-de-eeuu-2853045>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Precios del Petróleo

Viernes, 02.08.2024, a las 16:12 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja 77,22 dólares, perdiendo unos -2,30 USD (-2,89%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega octubre 2024).



Viernes, 02.08.2024, a las 16:12 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 73,75 dólares, perdiendo unos -2,50 USD (-3,32%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega septiembre 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