

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

## ¿Puede llegar un centro de datos a Yucatán?

1

Es a ese negocio al que va la mayoría del dinero del mundo en estos días. Solo Amazon Web Services invirtió 5 mil millones de dólares en su región de centros de datos en Querétaro.

En efecto, hay centros de datos en México que cambian la perspectiva local y nacional.

Pero los gobiernos morenistas defienden, al menos en sus discursos, que quieren desarrollar el sur de México. Allá no hay. ¿Puede llegar un centro de datos a Yucatán?

Los centros de datos necesitan mucha electricidad y en México esa energía se produce mayoritariamente quemando gas en ciclos combinados. Hoy, Yucatán no tiene suficiente gas ni suficientes ciclos combinados. Atención, antes de que se me echen encima:

Es cierto que la CFE invirtió en dos centrales de generación desde la pasada administración. Se llaman Mérida IV (rebautizada “Elvia Carrillo Puerto”) y CCC Valladolid (también llamada CCC Riviera Maya), realizadas por Mitsubishi, tarde, pero realizadas.

Requirieron más de 1,200 millones de dólares en inversión que seguramente fueron usados diligentemente por el exdirector Manuel Bartlett.

Desde mayo, Elvia Carrillo Puerto —que debió operar desde 2024— opera comercialmente, aunque con restricciones de despacho.

La otra que también debió operar hace casi dos años, continúa en fase de pruebas.

Bien por esa capacidad añadida —o por añadir— a una región que la demanda con urgencia. ¿Pero por qué no funciona al 100%?

Hay un déficit en el suministro de gas natural que ya debería haber llegado por el gasoducto Cuxtal II, de 2,000 millones de dólares, desarrollado por ENGIE México, que, adivinen, tampoco entregó a tiempo.

Ambas plantas requieren un flujo masivo de gas para operar eficientemente a ciclo completo.

El gasoducto Cuxtal II amplía el ducto Mayakan que llevará gas desde Cactus, Chiapas, por Tabasco y Campeche y hasta Yucatán.

Sin este ducto terminado a plena capacidad de compresión, no existe el volumen de gas necesario para alimentar simultáneamente los 1,519 MW de capacidad de esas centrales.

Sin esa energía no pueden llegar centros de datos, fábricas y otros proyectos que pueden generar más actividad económica y empleos.

Los gobiernos federal y estatal esperan que para finales de 2027 todo funcione.

Hay otro asunto: ¿qué procedencia tendrá el gas que llegue, eventualmente? Pemex aún no alcanza la producción que tuvo en 2020.

Luego está la oportunidad de producirlo eventualmente mediante la técnica del fracking, que podría avanzar políticamente en México tras 25 años de propuestas gubernamentales. Por el momento, México no parece opción.

¿Hay otra? Estados Unidos, cuya producción sigue creciendo: obtiene 4 por ciento más que el año pasado y 26 por ciento más que en 2020.

A México, ese país exporta cada año un volumen récord de gas que en parte llega a Veracruz mediante un ducto submarino cuyas entregas, en teoría, podrían llegar a Yucatán.

¿El problema? Que no somos los únicos que queremos el gas estadounidense.

Sus exportaciones de gas licuado (LNG), en barcos, crecieron 28% en un año contado hasta junio. Europa y Asia compran energía; las plantas estadounidenses convierten esa necesidad en demanda adicional dentro del mercado que abastece a México.

Ante la demanda, la infraestructura para vender sigue creciendo.

La Agencia de Información de Energía de los vecinos comunicó el martes que Cheniere concluyó la fase 3 de su terminal de LNG Corpus Christi: elevó su capacidad a 3,100 millones de pies cúbicos diarios, ya es la segunda mayor terminal de EU. Crecerá más en 2028.

En Europa y Asia pagan alrededor de 20 dólares por millón de BTU; en Texas y México, alrededor de 3 dólares, por ahora.

Cada ampliación de allá permite que una mayor parte del gas norteamericano encuentre compradores internacionales. ¿Cuánto costará recibirlo donde hace falta, por ejemplo, en Yucatán con el costo de transporte desde Texas?

En cualquier caso, el gas más caro es el gas que no se tiene. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

2

## Proponen escindir de Pemex negocios deficitarios

La división daría paso a una nueva firma autofinanciable de producción y exploración enfocada en 134 campos que concentran el 96% de la producción actual de la empresa.

Toda vez que el gobierno mexicano México ha bajado los impuestos de Petróleos Mexicanos (Pemex), pero la producción es la misma que en 2019 y el Estado pone más dinero del que recibe, la consultora Welligence Energy Analytics propuso una nueva alternativa: separar Pemex en dos empresas, una con los campos petroleros más valiosos y otra con el resto.

En su análisis, plantea una nueva empresa de exploración y producción, filial 100% del Estado, con los 134 campos que concentran el 96% de la producción y prácticamente la totalidad del valor. Según el análisis de la consultora, esta compañía se financia sola.

A la vez, plantea la creación de una entidad residual con los 95 campos restantes, las siete refinerías, los fertilizantes y los pasivos heredados, que se asocia, vende o liquida.

“La factura no se achica, pero cambia de manos y de fecha”, asegura el experto que elaboró el análisis, Pablo Medina, “la empresa que gana deja de subsidiar a la que pierde y el apoyo del Estado adquiere un nombre y un plazo”. Y es que 37 de los 229 campos que opera Pemex concentran el 85% del valor. Los 95 campos de la cola producen 81,000 barriles equivalentes al día, menos que Ixachi solo, y necesitan un petróleo de 92 dólares para ser rentables, frente a los 24 dólares de los campos clave.

Por ejemplo, la brasileña Petrobras y la argentina YPF ya lo hicieron: Petrobras vendió sus campos terrestres y de aguas someras y redujo su deuda a la mitad; YPF vendió 55 áreas convencionales desde 2024 y bajó su costo de extracción de 15.6 a 11.6 dólares por barril en un año.

Welligence recordó que la carga fiscal de la petrolera del Estado bajó de 29% al 13% de las ventas entre 2019 y 2025.

El Derecho por la Utilidad Compartida pasó del 65% al 30% y en 2025 se sustituyó por una regalía del 30%, además de que Pemex ya no paga ISR en exploración y producción, y los principales indicadores financieros y operativos de la empresa no mejoraron.

“La producción de líquidos sigue en 1.650 millones de barriles diarios, al mismo nivel que en 2019”, recordó.

Además, el Estado puso 22,000 millones de dólares en Pemex en 2025 y recibió 11,000 millones. Desde 2019 la Secretaría de Hacienda (SHCP) ha aportado 75,000 millones de dólares de capital y ha recaudado 116,000 millones. El flujo se invirtió en 2025 y el Paquete Económico 2027 todavía transfiere 4,800 millones.

La deuda de la empresa estatal bajó de 113,000 a 77,500 millones de dólares porque la pagó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), mientras Pemex sigue con flujo de efectivo negativo antes de aportaciones.

También, en mayo la calificadora Moody's bajó la calificación de México a Baa3, un escalón por encima del grado especulativo, citando el costo de sostener a Pemex y a la CFE.

Por último, expusieron que la perforación cayó de 221 pozos en 2019 a 78 en 2025. “El alivio fiscal no llegó a los pozos: se destinó a pagar deuda, a las refinerías y a sostener 127,000 empleados”, refirieron. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

3

## Firmas de petróleo y minería de EU alzan la mano para operar en Venezuela

**C**ontinental Resources firmó un acuerdo con Petróleos de Venezuela (PDVSA) para operar un bloque petrolero, mientras que Heeney Capital recibió autorización para la operación y exportación sobre una mina de oro.

Las autoridades venezolanas firmaron acuerdos el miércoles para otorgar a la firma de inversión **Heeney Capital**, de Nueva York, derechos de operación y exportación sobre una codiciada mina de oro, así como para establecer los términos preliminares que permitirán a la estadounidense **Continental Resources** buscar oportunidades de negocio en una extenso bloque petrolero.

Washington está fomentando las inversiones estadounidenses en el país miembro de la OPEP tras la captura del entonces presidente Nicolás Maduro en enero.

Los sectores de energía y minería han sido identificados como prioritarios para recibir capital para proyectos que buscan reactivar la producción y exportación de materias primas — desde oro hasta crudo—, con especial énfasis en los despachos a Estados Unidos.

Heeney se está asociando con la comercializadora de materias primas **Mercuria Energy** para el acuerdo de oro con una vigencia de 30 años, dijo un portavoz de Heeney, quien añadió que se estima una inversión inicial de hasta 1,000 millones de dólares en la mina, la cual forma parte de un complejo industrial en El Callao, en el estado Bolívar, al sur de Venezuela.

El acuerdo se firmó con las autoridades venezolanas en Houston, en el marco de la conferencia de energía del G20. A principios de este año, un acuerdo similar también otorgó a otra firma de materias primas, Trafigura, acceso al oro venezolano.

Por su parte, ejecutivos de **Continental** —empresa fundada por el multimillonario Harold Hamm— firmaron un memorando de entendimiento con la petrolera estatal venezolana PDVSA para operar y desarrollar el área **Ayacucho 2**, en la vasta Faja del Orinoco, la mayor región productora del país.

Se espera que el acuerdo preliminar lleve a la firma de un contrato de producción compartida en las próximas semanas, informó la empresa en un comunicado.

"A nuestro equipo le gustan los retos", dijo Hamm durante una rueda de prensa. "Si se considera lo que hay en la roca madre y el enorme potencial, vale la pena todo el esfuerzo que nuestra experiencia puede aportar. Sabemos que es una gran oportunidad".

El presidente ejecutivo de la compañía, Doug Lawler, señaló que Continental está evaluando posibles asociaciones para este proyecto en un campo virgen, el cual requerirá inicialmente estudios sísmicos y trabajos exploratorios. Continental planea conservar el 100% de la participación operativa, añadió.

La producción inicial de Continental en **Ayacucho 2** podría comenzar en 18 meses, indicó Lawler. Se estima que el bloque alberga unos 30,000 millones de barriles de petróleo original en sitio.

Las petroleras extranjeras en Venezuela han estado migrando hacia empresas mixtas y contratos de producción compartida como parte de una amplia reforma energética, mientras que nuevos actores —principalmente de Estados Unidos— se están comprometiendo en proyectos en el país sudamericano, alentados por un plan de reconstrucción de la industria de 100.000 millones de dólares, respaldado por Washington.

Continental figuró entre el grupo de empresas que mantuvieron conversaciones con el Gobierno del Presidente estadounidense Donald Trump sobre posibles inversiones en Venezuela a principios de este año.

Hamm ha provisto un importante apoyo financiero a Trump, aportando más de 2 millones de dólares a comités de campaña afines al mandatario durante el ciclo electoral de 2024. Asimismo, Hamm actuó como destacado recaudador de fondos para Trump entre ejecutivos del sector de petróleo y gas, ayudando al republicano a captar recursos de una industria que ha mantenido una estrecha relación con la administración.

También ha desempeñado un papel informal como asesor energético de Trump.

Horas antes, **Denarius Holding Group** —empresa de Florida cuyo accionista principal es la compañía energética turca **Can2 Termik**— anunció que había alcanzado un acuerdo de 20 años para operar un proyecto petrolero en Venezuela. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

4

## Precio del crudo bajó por más oferta de Arabia Saudita

**A**rabia Saudita ofreció mayores cargamentos de petróleo desde el puerto de Sohar, en Omán.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles después de que los informes de que Arabia Saudita estaba ofreciendo cargamentos adicionales de crudo a través de Omán aliviaran algunas preocupaciones sobre las interrupciones del suministro en Medio Oriente, mientras que una reducción menor de lo esperado en los inventarios de crudo de Estados Unidos agregó más presión a la baja.

Los futuros del crudo Brent cayeron 2.92 dólares, 2.7%, para cerrar en 105.83 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cayeron 3.40 dólares, 3.2%, para cerrar en 102.43 dólares.

Arabia Saudita está ofreciendo mayores cargamentos de petróleo a las refinerías asiáticas mediante transferencias de barco a barco desde el puerto de Sohar, en Omán, según fuentes familiarizadas con el asunto, lo que mitiga en parte el impacto en el suministro mundial provocado por los ataques al oleoducto que conecta el este y el oeste del país con el Mar Rojo.

“Las noticias sobre las exportaciones de Arabia Saudita desde el Golfo sugieren que la preocupación de que la interrupción pudiera ser mayor está disminuyendo”, dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Los precios del petróleo subieron más de 3 dólares en la sesión anterior después de que fuentes del sector naviero informaran que se habían suspendido las cargas de crudo en Yanbu, el principal puerto de exportación de Arabia Saudí en el Mar Rojo, y que Riad había cancelado algunas entregas de carga a clientes europeos. La suspensión se produjo tras las huelgas en el oleoducto Este-Oeste, que abastece al puerto saudí de Yanbu.

Yanbu se convirtió en la principal vía de exportación de petróleo de Arabia Saudita después de que Irán bloqueara el Estrecho de Ormuz tras los ataques estadounidenses e israelíes contra el país a finales de febrero. Antes de la guerra, Ormuz era la ruta de tránsito de una quinta parte del suministro mundial de petróleo y gas natural licuado.

El paso visible de buques por el Estrecho de Ormuz se mantuvo en un solo dígito, con cuatro el martes, frente a los siete del día anterior, según mostraron los datos preliminares de transporte marítimo del miércoles. Esta cifra se situó muy por debajo del promedio de 18 de los últimos 10 días.

### Inventarios pesan

Los precios del petróleo sufrieron una mayor presión después de que la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA) informara el miércoles de una reducción menor a la esperada en las reservas de crudo estadounidenses la semana pasada.

Las existencias de crudo en el principal país productor cayeron alrededor de 640,000 barriles la semana pasada, según mostraron los datos de la EIA, en comparación con las expectativas de una reducción de 1.62 millones de barriles, según una encuesta de Reuters a analistas energéticos.

Según datos de la EIA, las reservas de gasolina y destilados en Estados Unidos aumentaron la semana pasada. El incremento en las reservas de diésel fue mayor de lo esperado, mientras que se preveía una disminución en las de gasolina, según la encuesta de Reuters. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

5

**Petróleo cae más de 1 dólar en la apertura, pero sigue por encima de los 100 dólares el barril**

**Precios del petróleo caen tras anuncio sobre reapertura de oleoducto en Arabia Saudita**

Los precios del petróleo ampliaban sus pérdidas este jueves, ya que las noticias sobre cargamentos adicionales saudíes a través de Omán aliviaban las preocupaciones sobre el suministro, aunque los precios seguían por encima de los 100 dólares el barril ante el temor a que el conflicto en Oriente Medio pueda agravarse.

Los **precios del petróleo** ampliaban sus pérdidas este jueves, ya que las noticias sobre cargamentos adicionales saudíes a través de Omán aliviaban las preocupaciones sobre el suministro, aunque los precios seguían por encima de los 100 dólares el barril ante el temor a que el conflicto en Oriente Medio pueda agravarse.

A las 10:00 GMT, **los futuros del crudo Brent bajaban 1.5 dólares**, o un 1.42%, a 104.33 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) restaban 1.09 dólares**, o un 1.06%, a 101.34 dólares.

Ambos contratos cayeron unos 3 dólares en la víspera.

El crudo retrocedió desde máximos semanales después de que el secretario de Energía de Estados Unidos, **Chris Wright**, **apuntó a una rápida reanudación del servicio del oleoducto Este-Oeste de Arabia Saudita**, mientras que los esfuerzos saudíes por mantener los envíos mediante cargamentos frente a las costas de Omán aliviaban las preocupaciones sobre el suministro, según explicó Tim Waterer, de KCM Trade.

Arabia Saudita está ofreciendo más cargamentos de crudo a las refinerías asiáticas mediante trasvases de barco a barco frente al puerto de Sohar, en Omán, según fuentes conocedoras del proceso, lo que ayuda a compensar parte de las interrupciones causadas por los ataques al oleoducto Este-Oeste hacia el mar Rojo.

Los precios del crudo tocaron picos de casi cuatro meses esta semana, después de que fuentes del [sector del transporte marítimo](#) indicaran que se habían suspendido las cargas de crudo en Yanbu, el centro de exportación saudí en el mar Rojo, y que Riad había cancelado algunas entregas de cargamentos a clientes europeos. La suspensión se produjo tras los ataques al oleoducto Este-Oeste, que abastece a Yanbu.

Los operadores afirman que un cierre prolongado del oleoducto podría reducir hasta un 4% del suministro petrolero mundial. Arabia Saudita no ha indicado cuándo podrían reanudarse las operaciones, pero Wright declaró el martes a la CNBC que el crudo debería volver a circular por el oleoducto en cuestión de días.

A pesar de la caída de los precios del petróleo registrada este jueves, persiste la preocupación por la escalada del conflicto en Oriente Medio. Dos estaciones de bombeo que dan servicio al oleoducto Este-Oeste resultaron dañadas en un ataque la semana pasada, y el plazo para su reparación sigue sin estar claro, según las evaluaciones de tres fuentes del sector petrolero y de seguridad. El Economista

El precio del barril de Brent del Mar del Norte bajó 2.69 % a 105.83 dólares. Mientras que el WTI estadounidense cayó un 3.21 %, hasta los 102.43 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron a la baja el miércoles, después de que medios de comunicación informaran de que el oleoducto Este-Oeste de Arabia Saudí, actualmente cerrado, podría volver a entrar en servicio antes de lo previsto.

El precio del barril de **Brent del Mar del Norte**, con entrega en noviembre, bajó un 2.69 %, hasta los 105.83 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate**, con entrega en octubre, cayó un 3.21 %, hasta los 102.43 dólares.

"Los últimos acontecimientos en Arabia Saudí dan a entender que la situación es menos crítica de lo que parecía", comentó a la AFP Robert Yawger, analista de Mizuho USA.

"Hemos tenido conocimiento de informaciones según las cuales los saudíes prevén que podrán volver a poner en servicio una parte del oleoducto Este-Oeste en unos días, en lugar de en unas semanas o incluso en unos meses", añadió el analista.

Riad había anunciado el viernes el cierre temporal de esta infraestructura estratégica para la exportación de petróleo por ataques de drones procedentes de Irak.

El oleoducto se ha convertido en una vía esencial para la salida de crudo del Golfo como alternativa al estrecho de Ormuz, cuyo tráfico se ha visto alterado desde el inicio del conflicto a finales de febrero.

"Recientemente transportaba entre 4 y 5 millones de barriles al día" con destino a Yanbu, un puerto saudí en el mar Rojo, explica Ole Hansen, analista de Saxo Bank.

"Teniendo en cuenta la crisis energética que atraviesa el mundo, los mercados parecen satisfechos con este escenario: un poco de petróleo es mucho mejor que nada", opinan los analistas de IG.

Las hostilidades en Oriente Medio, en particular entre los combatientes hutíes de Yemen y Arabia Saudí hacen que se mantenga una prima de riesgo en las cotizaciones.

Riad acusó el miércoles a los hutíes de atacar con drones la ciudad santa de La Meca, algo que estos combatientes proiraníes han desmentido. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

6

## Exportaciones mineras argentinas marcan récord semestral

El cambio estructural más significativo proviene del litio, que en el primer semestre del año se consolidó como el segundo mineral más relevante en las exportaciones mineras, con cerca de una cuarta parte del total exportado.

Las exportaciones mineras argentinas totalizaron 4,742 millones de dólares en el primer semestre del año, una expansión de 75% respecto del mismo período del 2025, gracias al aumento del litio, informaron la Cámara Argentina de Empresas Mineras (Caem) y la Bolsa de Comercio de Rosario en un reporte conjunto.

Se trata del máximo nivel exportador registrado para un primer semestre desde que existen estadísticas comparables en el país austral, dijo el informe difundido el lunes por la noche, que muestra que el oro continúa siendo el principal mineral exportado, seguido por el litio y la plata.

Si bien el oro representó 61% del total del semestre y la plata se ubicó el tercer lugar, las perspectivas para ambos minerales en 2026 son de menor producción, con un incremento de costos también asociado, por lo que el impacto positivo viene por los elevados precios internacionales.

El cambio estructural más significativo proviene del litio, que en el primer semestre del año se consolidó como el segundo mineral más relevante en las exportaciones mineras, con cerca de una cuarta parte del total exportado, gracias a la puesta en marcha y ampliación de operaciones, indicó el reporte. Las cantidades exportadas de litio en el primer semestre de 2026 crecieron 68% respecto del mismo período de 2025, indicó el informe, que cita relevamientos de la Secretaría de Minería.

Otro récord provino del nivel más alto registrado de Inversión Extranjera Directa, IED, en minería, que en el primer trimestre del año alcanzó los 24,849 millones de dólares frente a los 22,049 millones de dólares del trimestre inmediato anterior, según el informe en base a datos del banco central argentino, BCRA, que agrega que el stock se duplicó en los últimos dos años.

Por último, el informe indicó que en la primera mitad del año, la minería representó 10% de las exportaciones argentinas, marcando un récord histórico de participación.

Argentina es el cuarto proveedor mundial de litio y, junto a Chile y Bolivia, forma parte del llamado "Triángulo del Litio". Actualmente cuenta con siete proyectos en operación, cinco en construcción y dos en etapa de factibilidad, además de otros en distintos estados de avance. El país no produce cobre desde el cierre de la mina Alumbra en 2018, pero tiene proyectos de clase mundial que podrían posicionarlo entre los 10 mayores productores del mundo hacia 2030.

El sector minero global enfrenta un período de oportunidades sin precedentes, impulsado por la transición energética hacia la energía verde y la rápida expansión de la inteligencia artificial. El Economista

## Coparmex Cancún cuantifica pérdidas por apagones

El sector patronal de Cancún evalúa las afectaciones económicas provocadas por las fallas eléctricas en la península de Yucatán, mientras busca un encuentro con la CFE para conocer los planes de mantenimiento y garantizar la continuidad operativa de los negocios de cara al cierre de año.

La intermitencia en el suministro eléctrico en la península de Yucatán mantiene en alerta al sector patronal de Cancún, que [inició la cuantificación de pérdidas económicas por apagones](#), en un contexto de desaceleración del consumo y de cara a la temporada alta de invierno.

María Jovita Portillo Navarro, presidenta de la Confederación Patronal de la República Mexicana (**Coparmex**) en Cancún, confirmó que el organismo levanta una encuesta entre sus afiliados para dimensionar el impacto, mientras gestiona una reunión técnica con la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) que hasta ahora no ha sido calendarizada.

El objetivo del encuentro, explicó, es que la empresa productiva del Estado informe el tipo de mantenimiento aplicado a la subestación que [abastece al norte de Quintana Roo](#), la capacidad de respaldo actual y el plan de inversión para garantizar la continuidad del servicio en los próximos meses.

"El problema lleva meses. Se nos informó que habría mantenimiento, pero las afectaciones han continuado", dijo.

La afectación ocurre en un momento crítico. De acuerdo con la dirigente, aunque la plaza atraviesa temporada baja, las empresas deben sostener plantilla y costos fijos con menor flujo de caja, a la espera del repunte de fin de año. La falta de energía, agregó, compromete esa recuperación.

"Estamos haciendo una valoración del daño acumulado y proyectando el cierre de año para poder mantener la plantilla laboral. Necesitamos un equilibrio entre gobierno, ciudadanía y sector productivo", afirmó.

Aunque aún no hay un monto global de pérdidas, Portillo adelantó que los sectores más impactados son comercio, restaurantes y servicios, por paros operativos, merma de inventarios perecederos y gasto en plantas de emergencia.

Coparmex estima que esta semana la CFE dará respuesta a la solicitud de reunión y que la próxima semana tendrá el [primer corte estadístico de afectaciones](#).

Sobre la transición a autogeneración con paneles solares, la presidenta reconoció que el costo de inversión es una barrera para mipymes en un entorno de menor liquidez, por lo que el organismo explora esquemas de financiamiento y compras consolidadas para viabilizar la migración energética. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2026

## Precios del petróleo cierran con leves bajas ante la perspectiva de mejora del suministro saudí

Los precios del petróleo cerraron con una leve baja la jornada de este jueves ante la previsión del mercado de que Arabia Saudita mejore el ritmo de exportaciones de crudo pese a los ataques hutíes contra sus infraestructuras.

Los **precios del petróleo** cerraron con una leve baja la jornada de este jueves ante la previsión del mercado de que Arabia Saudita mejore el ritmo de exportaciones de crudo pese a los ataques hutíes contra sus infraestructuras.

El precio del **barril de Brent del mar del Norte** para entrega en noviembre perdió un 0.95% y se situó en 104.82 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **barril de West Texas Intermediate**, para entrega en octubre, cedió un 0.51% hasta 101.91 dólares.

La información según la cual el oleoducto Este-Oeste de **Arabia Saudita podría recuperar aproximadamente la mitad de su capacidad en unos días** ya había hecho bajar los precios del petróleo el miércoles.

Este oleoducto, forzado a detener sus operaciones desde finales de la semana pasada debido a ataques con drones, permite a Riad eludir el estrecho de Ormuz pasando por el mar Rojo.

La compañía petrolera nacional saudí Aramco busca alternativas y estaría ofreciendo "cargas adicionales de crudo vía Omán a fin de disipar las inquietudes vinculadas con las perturbaciones del suministro", según los analistas de Mind Energy.

Los hutíes de Yemen han apuntado sobre todo contra intereses petroleros de Riad.

**La tensión es más intensa en los productos refinados.** Al conflicto en Oriente Medio se suman los ataques contra infraestructuras en el marco del conflicto entre Rusia y Ucrania.

"En Rusia, las refinerías de Syzran y Sarátov han detenido su producción a raíz de ataques con drones ucranianos", afirmó Arne Lohmann Rasmussen, analista de Global Risk Management. El Economista

## Precios del petróleo siguen al alza por las tensiones en Oriente Medio y el conflicto en Ucrania

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en noviembre subió un 2.90%, hasta los 108.75 dólares.

Los **precios del petróleo** siguieron su tendencia alcista el martes, debido a las hostilidades entre los **rebeldes hutíes de Yemen** y Arabia Saudita, mientras que el mercado sigue de cerca la situación entre **Ucrania y Rusia**.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en noviembre subió un 2.90%, hasta los 108.75 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate** para entrega en octubre se disparó un 4.38%, hasta los 105.83 dólares.

"El mercado petrolero sigue agitado" porque "la situación en **Oriente Medio** se ha recrudecido de nuevo", explica **Barbara Lambrecht**, analista de **Commerzbank**.

Arabia Saudita prometió el martes responder con "firmeza" a nuevos ataques de los hutíes proiraníes de Yemen.

El movimiento hutí ha dado importantes golpes contra las fuerzas gubernamentales yemeníes y sauditas, con ataques a infraestructuras petroleras del reino y el aumento del control sobre el estrecho de **Bab el Mandeb**.

Este paso marítimo conecta Europa con Asia a través del **mar Rojo** y se ha convertido en esencial para Riad para la exportación de petróleo ya que la navegación por el estrecho de Ormuz, al otro lado del Golfo, está bloqueada por **Irán**.

Paralelamente, el mercado sigue vigilando el conflicto entre Rusia y Ucrania.

Un día después de arremeter contra Kiev por sus ataques contra refinerías de diésel rusas, **Donald Trump** afirmó el lunes que Kiev y Moscú se habían comprometido a no atacar más las **infraestructuras energéticas** del adversario.

"Los rusos tienen trabajo por delante para reparar sus infraestructuras dañadas (...) es claramente su talón de Aquiles", dijo a la AFP John Kilduff, analista de Again Capital. El Economista