

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de septiembre de 2026

1

Sheinbaum destaca aseguramiento de 59 millones de litros de huachicol; niega carpeta contra Rafael Ojeda

La FGR busca determinar el origen y destino de 59 millones de litros de hidrocarburos asegurados en Guanajuato; Sheinbaum anticipa más acciones.

La presidenta [Claudia Sheinbaum](#) aseguró este viernes que la investigación por el aseguramiento de más de 59 millones de litros de hidrocarburos en Guanajuato continúa y que la **Fiscalía General de la República** (FGR) busca determinar tanto el origen del combustible como el destino que tendría.

Durante la conferencia matutina de este viernes realizada en la XII Región Militar de Irapuato, la mandataria calificó el aseguramiento como un hecho relevante y destacó la coordinación entre la FGR, Petróleos Mexicanos (Pemex) y el gobierno de Guanajuato.

“La investigación no ha terminado. La Fiscalía General de la República tiene ya muchos avances; de dónde viene este combustible y a dónde iba este combustible”, señaló Sheinbaum.

La Presidenta subrayó que las indagatorias no se limitan al aseguramiento del hidrocarburo, sino que buscan identificar a las personas o grupos que pudieran estar relacionados con su compra, almacenamiento o distribución ilegal.

FGR inició la investigación en julio

De acuerdo con la FGR, la investigación comenzó el 3 de julio de 2026, luego de que una persona fuera detenida cuando presuntamente descargaba combustible de una pipa con capacidad para 33,000 litros de diésel en una gasolinera de San Luis de la Paz.

El detenido no pudo acreditar la trazabilidad ni la procedencia legal del hidrocarburo. A partir de ese caso, el Ministerio Público Federal realizó diversas diligencias que derivaron en órdenes de cateo en tres inmuebles de Guanajuato.

Las acciones se realizaron en una gasolinera de San Luis de la Paz, un inmueble utilizado para el despacho de Gas LP en Dolores Hidalgo y un predio ubicado en el municipio de San José Iturbide, específicamente en la comunidad de La Fragua.

En este último sitio **fueron localizados los más de 59 millones de litros de hidrocarburos**, además de 10 contenedores cilíndricos de gran capacidad, siete unidades de transporte, documentación contable y facturas. En el operativo participaron elementos federales y autoridades de seguridad de Guanajuato.

La Fiscalía señaló que todavía deben acreditarse la propiedad, procedencia y trazabilidad de la totalidad del hidrocarburo, por lo que las investigaciones continúan para determinar si se cometieron delitos contemplados en la legislación sobre hidrocarburos y en el Código Fiscal de la Federación.

El decomiso corresponde a otra investigación

Sheinbaum también aclaró que el aseguramiento de los 59 millones de litros corresponde a una línea de investigación distinta a la red de huachicol por la que han sido señalados exfuncionarios y elementos de la Secretaría de Marina.

Explicó que la investigación era llevada por la [FGR](#) y que, una vez identificado el caso, se estableció coordinación con el gobierno de Guanajuato y el gabinete de seguridad para realizar las acciones correspondientes.

La Fiscalía ha señalado que el hallazgo forma parte de las indagatorias contra redes vinculadas con el contrabando y operaciones presuntamente irregulares de hidrocarburos.

¿Por qué todavía no hay más detenciones?

El secretario de Seguridad y Protección Ciudadana, **Omar García Harfuch**, explicó que en los grandes operativos contra el huachicol las detenciones suelen realizarse después de los aseguramientos, una vez que avanzan las investigaciones. Como ejemplo, mencionó decomisos anteriores, entre ellos el de un buque con más de 10 millones de litros de hidrocarburos y otro realizado en el norte del país, en los que posteriormente hubo personas detenidas.

En el caso de Guanajuato, señaló que todo comenzó el **3 de julio de 2026**, con la detención de una pipa. A partir de la información obtenida se logró ubicar el predio donde fueron asegurados los más de 59 millones de litros de combustible. Harfuch indicó que durante el operativo no había personas en el lugar debido a la movilización de las autoridades.

El funcionario aseguró que las investigaciones continúan y que **habrá detenidos** una vez que se identifique a los responsables. “El aseguramiento está, las detenciones están y, por supuesto, que va a haber detenidos. Pero viene después”, afirmó.

Sheinbaum niega investigación contra Rafael Ojeda

En la misma conferencia, la Presidenta rechazó que exista una carpeta de investigación por huachicol contra el almirante retirado **José Rafael Ojeda Durán**, exsecretario de Marina, ni que se esté escondiendo.

Sheinbaum explicó que Ojeda fue solicitado como testigo dentro del proceso relacionado con los hermanos Farías Laguna, quienes enfrentan acusaciones por delitos vinculados con delincuencia organizada en materia de hidrocarburos, contrabando y defraudación fiscal.

Según la primera mandataria, la solicitud para que el exsecretario declare fue presentada por la defensa de una de las personas detenidas y corresponde a la FGR y al Poder Judicial determinar cómo continuará ese procedimiento. El Economista

21 de septiembre de 2026

2

Compras de gas natural de EU batieron récord durante agosto

Detrás del dinamismo de las compras persiste el alto consumo del hidrocarburo para la generación de energía de la CFE; el gobierno busca reducir compras externas con yacimientos no convencionales.

Las exportaciones estadounidenses de gas natural por ducto a México cerraron agosto con un promedio mensual récord de casi 7,900 millones de pies cúbicos diarios, según Wood Mackenzie. Esto significa que en un año aumentaron 6.9%, impulsadas por el consumo del hidrocarburo para la generación de energía de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Además, según el último reporte mensual disponible de la Agencia de Información Energética (EIA) del gobierno estadounidense, en junio estas compras mexicanas de gas natural a Estados Unidos habrían ya roto un récord al promediar 7,623 millones de pies cúbicos por día, cifra que tuvo un crecimiento anual de 4.6 por ciento.

Wood Mackenzie explicó en su reporte que los volúmenes incrementales provenientes del oeste de Texas (WTX) y el sur de Texas (STX) son los principales impulsores de este récord de agosto. Ambas regiones de Estados Unidos están registrando máximos históricos tanto en sus promedios mensuales como en sus flujos diarios. Durante el día de gas del 13 de agosto, WTX se acercó a los 2,300 millones de pies cúbicos por día, mientras que el 26 de agosto STX superó la marca de 5,400 millones de pies cúbicos diarios.

El consumo de gas natural para generación eléctrica, principal factor de demanda detrás del crecimiento en las importaciones mexicanas de gas natural desde el país vecino del norte, alcanzó en agosto un nuevo promedio mensual récord de más de 5,800 millones de pies cúbicos diarios.

Wood Mackenzie proyecta que las exportaciones estadounidenses de gas natural a México ya han alcanzado su máximo para 2026. Si bien los volúmenes se mantienen sólidos a principios de septiembre, es probable que pronto comience una tendencia descendente. A partir de este punto, se espera que los mercados de gas y electricidad de México muestren un descenso estacional gradual, impulsado por una menor demanda de climatización, paros programados de mantenimiento de la temporada intermedia y caídas en el consumo por días festivos.

“Los flujos récord de exportaciones a México registrados en agosto reflejan tanto el crecimiento estructural del sector de generación eléctrica a base de gas en México como la intensidad de la temporada de calor de este año”, señaló Ricardo Falcón, research manager de Gas Natural para México en Wood Mackenzie, “con temperaturas que comenzarán a moderarse y la apertura de los periodos de mantenimiento, esperamos que los volúmenes disminuyan pronto.

Sin embargo, la trayectoria a mediano plazo sigue siendo ascendente, a medida que continúa expandiéndose el parque de centrales eléctricas de ciclo combinado de México”.

En México se consumen más de 9,100 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, de los cuales 58% es destinado a la generación eléctrica, 19% a los procesos de Pemex, 12% a la industria y 11% a comercio y hogares.

Y 70% de la electricidad nacional se genera con gas natural. A la vez, 75% del gas que se utiliza proviene de importación, del sur de Estados Unidos, del cual 93% (más de 6,300 millones de pies cúbicos diarios, es gas extraído de yacimientos no convencionales.

Gas no convencional

Al respecto, el gobierno federal asegura que México podría reducir sus importaciones de gas del 75% al 50.5% hacia 2030, disminuyendo su dependencia del suministro exterior, para lo que se analiza si parte del gas de yacimientos no convencionales disponibles en México podría aprovecharse.

Pero en la presentación de los Primeros Resultados del Análisis del Comité Científico sobre Soberanía Energética y Yacimientos de Gas Natural no Convencional, los especialistas coincidieron en que México no debe recurrir de inmediato al gas no convencional para reducir su dependencia energética, sino que primero debe agotar otras alternativas, que son aumentar la producción de gas convencional, reducir el uso del hidrocarburo para generación eléctrica, medidas de eficiencia energética y aprovechamiento de los procesos industriales del país.

“Estimamos que al 2030 Pemex puede producir 2,400 millones de pies cúbicos diarios adicionales de gas natural, con la eliminación de quema en campos petroleros y mayor actividad en campos convencionales”, expusieron, “la producción nacional de gas natural de campos convencionales puede alcanzar un total de 4,700 millones de pies cúbicos diarios”.

También aseguraron que mediante eficiencia en el uso actual del gas se pueden ahorrar 500 millones de pies cúbicos diarios. Para ello, el gobierno de México debe desarrollar un plan de eficiencia energética para evitar un mayor consumo de gas natural.

México puede implementar programas de eficiencia energética en la industria, grandes consumidores de energía y en edificios de la administración pública, municipal, estatal y federal México debe actualizar, fortalecer y crear normas de eficiencia energética para electrodomésticos y maquinaria industrial, plantean. El Economista

21 de septiembre de 2026

3

Pemex y la autosuficiencia que aún no llega

La agencia noticiosa Reuters informó ayer 17 de septiembre, con base en cuatro fuentes anónimas conocedoras de una reunión realizada a finales de julio en Palacio Nacional, en la que la presidenta Claudia Sheinbaum reprendió a sus principales funcionarios del sector energético por la caída en la producción de gasolina y diésel de Pemex, el aumento de las importaciones y los accidentes en las refinerías. Dos de esas fuentes dijeron que fue especialmente crítica con la secretaria de Energía, Luz Elena González, y con el director de Pemex, Juan Carlos Carpio, quien asumió el cargo en mayo. Según ellas, reprochó la mala imagen provocada por los accidentes y le pidió a González que “pusiera las cosas en orden”.

El 1 de abril la presidenta afirmó: “Hoy somos autosuficientes en diésel”. Reuters reportó que la mal informaron y las cifras de Pemex parecen confirmarlo: siguió importándolo, 71,046 barriles diarios en abril, 130,821 en mayo, 120,591 en junio y 90,495 en julio. También importó entre 315,000 y 427,000 barriles diarios de gasolina entre abril y julio. Con esas importaciones, no puede hablarse de autosuficiencia.

Entre el primero y el segundo trimestre, la producción de gasolina cayó 13% y la de diésel 11%, mientras las importaciones de ambos combustibles aumentaron 45% y 134%, respectivamente. La factura conjunta pasó de unos 2,460 millones de dólares en el primer trimestre a 6,060 millones en el segundo. Pemex compró más y lo hizo cuando los precios internacionales eran mayores.

El problema también tiene un costo fiscal. Desde que empezó la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, a finales de febrero, se dispararon los precios del petróleo y Hacienda volvió a aplicar estímulos al IEPS. Una estimación basada en las cuotas semanales publicadas en el Diario Oficial y los volúmenes vendidos por Pemex coloca el estímulo bruto acumulado hasta el 18 de septiembre en unos 79,000 millones de pesos. Hacienda informó que durante el primer semestre esos estímulos sumaron alrededor de 42,000 millones; la reconstrucción semanal arroja prácticamente lo mismo hasta junio.

Los 79,000 millones no equivalen a una pérdida fiscal neta. El petróleo caro también eleva los ingresos petroleros y las mayores ventas formales aumentan la recaudación. Hacienda reportó que, al cierre de julio, los ingresos petroleros crecieron 10.7% real anual, mientras la recaudación del IEPS de gasolinas y diésel cayó 2.1% real debido a los estímulos.

Pemex puede señalar, correctamente, que produce más combustibles que hace un año. Julio también mejoró frente a junio: la producción de gasolina aumentó alrededor de 21% y la de diésel 15%, mientras sus importaciones bajaron 6% y 25%.

La cuestión es si las refinerías pueden producir de manera estable lo que México consume. Mientras el país siga importando decenas de miles de barriles diarios de diésel y cientos de miles de barriles diarios de gasolina, seguirá expuesto a los precios internacionales y Hacienda enfrentará presiones para reducir el IEPS cuando esos precios suban.

Las cifras de 2026 muestran avances, pero la dependencia todavía existe. Mientras México siga importando combustibles y subsidiando su consumo cuando suben los precios internacionales, la autosuficiencia seguirá siendo una meta por alcanzar. El Economista



21 de septiembre de 2026

4

Pemex, gigante en el PPEF 2027 y perdedor en recursos para enfrentar el cambio climático

El presupuesto destinado a recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del cambio climático es de 160,120.9 millones de pesos en 2027, comparado con los 212,569.8 millones de pesos que se propusieron en 2026. Esto representa una disminución de recursos del 24.6%.

El [Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2027](#) (PPEF), presentado por Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) al Congreso de la Unión, le asignó 49,508.3 millones de pesos al sector Medio Ambiente y Recursos Naturales mientras que 678, 662.7 millones de pesos fueron asignados a **Petróleos Mexicanos**.

Estos 49,508.3 millones de pesos proyectados para el sector de Medio Ambiente y Recursos Naturales en 2027, representan un aumento del 8.8% contra los 44,064.1 millones de pesos asignados en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación de 2026.

El presupuesto destinado a recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del cambio climático es de 160,120.9 millones de pesos en 2027, comparado con los 212,569.8 millones de pesos que se propusieron en 2026. Esto representa una disminución de recursos del 24.6%.

Es decir, de cada peso del gasto público previsto para 2027, solo 1.5 centavos serán para recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del cambio climático. [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) recibirá 4.2 veces más.

Sandra Guzmán Luna, fundadora y directora general del **Grupo de Financiamiento Climático para Latinoamérica y el Caribe** (GFLAC), explicó que “nuestras finanzas están altamente petrolizadas” y que más del 30% de las finanzas públicas provienen de ese sector.

Este porcentaje, según Guzmán Luna, es proporcional a lo que se invierte en la economía petrolera puesto que, en 2026, México invirtió 86 veces más en producción de petróleo que a la atención al cambio climático. Con el **Proyecto Económico de 2027**, todo indica que la inversión en los combustibles fósiles así como la dependencia que la acompaña, seguirán la misma tendencia.

Además, la especialista recalca que los incrementos en el presupuesto a otras dependencias de medio ambiente no son verdaderamente significativos para llevar a un verdadero cambio, como es el caso de la **Comisión Nacional de Áreas Protegidas** (CONANP).

La CONANP, que es una de las principales instituciones encargadas de la conservación de la diversidad biológica, ecosistemas y servicios ambientales, recibió el 3.2% del presupuesto para Medio Ambiente y Recursos Naturales, un incremento de tan solo 0.94% frente al 2.3% que se le asignó en 2026. En comparación con las necesidades, este incremento debajo del 1.0% es nulo.

“Me parece que habría necesidad de fortalecer otras dependencias [aparte de la Conagua] del sector ambiental” menciona Saúl Pereyra, gerente sénior de acción climática en el Instituto de Recursos Mundiales.

Pereyra pone el ejemplo de cómo los 981.3 millones de pesos asignados a la **Procuraduría Federal de Protección al Ambiente** (Profepa), aunque representen un aumento del 18.6% respecto a los 827.1 millones de 2026, no son suficientes para cumplir sus obligaciones.

“Profepa siempre ha tenido la atribución de hacer cumplir con la ley, pero su presupuesto nunca ha sido tan amplio. Ahora vemos que solo tiene un 2% de todo el presupuesto entonces no es tan bueno. No se le están dando las herramientas para aplicar la ley”, explicó el especialista.

Contrastando con el porcentaje de 2% del total del paquete económico otorgado a la Profepa, la **Comisión Nacional del Agua** (Conagua) recibirá el 80.4% – 39 mil 797 millones de pesos– del presupuesto para Medio Ambiente y Recursos Naturales. La mayoría dedicada a infraestructura hídrica.

En comparación, únicamente el techo de gasto de servicios personales de Pemex es de 118 mil 609.2 millones de pesos. Tan solo esta cifra destinada al pago de nómina, sueldos y prestaciones, entre otros, representa casi el triple del presupuesto de la Conagua y 2.4 veces más que el de Medio Ambiente y Recursos Naturales.

En palabras de Sandra Guzmán de GFLAC, “Las finanzas se sigan perpetuando en un modelo fósil que además es insostenible.” El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de septiembre de 2026

5

SHCP mantiene subsidio total al diésel e incrementa estímulos a gasolinas Magna y Premium

Para la semana del 19 al 25 de septiembre, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) otorgará al diésel otra vez un estímulo fiscal del 100% de la cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), de 7.3634 pesos por litro.

El gobierno federal mantendrá por segunda semana consecutiva el subsidio completo al diésel, mientras que incrementará los estímulos fiscales para las gasolinas Magna y Premium, debido a los elevados precios del petróleo por la [tensión en Oriente Medio](#), aunque esta semana los referenciales comenzaron a bajar.

Para la semana del 19 al 25 de septiembre, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) otorgará al diésel un estímulo fiscal del 100% de la cuota del [Impuesto Especial sobre Producción y Servicios](#) (IEPS), de 7.3634 pesos por litro.

De acuerdo con el decreto publicado este viernes en el [Diario Oficial de la Federación](#) (DOF), estos son los estímulos fiscales:

- Gasolina Magna: 4.20 pesos por litro, 0.75 pesos más que la semana anterior.
- Gasolina Premium: 3.34 pesos por litro, 0.76 pesos más que la semana pasada.
- Diésel: 7.36 pesos por litro, lo mismo que la semana anterior.

De esta manera, los automovilistas pagarán las siguientes cuotas de IEPS:

- Gasolina Magna: 2.50 pesos por litro, el 37.3% de la cuota completa.
- Gasolina Premium: 2.31 pesos por litro, el 40.88% de la cuota completa.
- Diésel: 0 pesos por litro, no paga cuota.

Precios referenciales del petróleo cerraron la semana a la baja

Los **precios del petróleo** cayeron el viernes ante las expectativas de una reanudación progresiva de los flujos a través del oleoducto Este-Oeste de Arabia Saudita.

El **precio del barril de Brent del mar del Norte** para entrega en noviembre perdió un 0.91% hasta 103.87 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en octubre, retrocedió un 1.58% hasta 100.30 dólares.

En tanto, la mezcla mexicana de exportación se ubicó este viernes en 101.12 dólares por barril, lo que significó una baja de 2.43 dólares o 2.34% respecto al cierre del jueves.

Los precios del oro negro cerraron la sesión a la baja por tercera vez consecutiva y el Brent acumula una baja cercana al 3% desde comienzos de semana.

"Esta caída se debe casi por completo a las informaciones de prensa según las cuales Arabia Saudita tiene la intención de restablecer, en los próximos días, la capacidad del oleoducto Este-Oeste al menos al 50%", dijo Norman Liebke, analista de Commerzbank.

Esta infraestructura sigue paralizada tras ataques con drones la semana pasada. El oleoducto se ha vuelto esencial desde el inicio del conflicto en Oriente Medio para sacar por el mar Rojo gran parte de las exportaciones de Arabia Saudita bloqueadas por el cierre del **estrecho de Ormuz**, situado al otro lado de la península arábiga.

"Si las operaciones llegaran efectivamente a reanudarse como se ha anunciado, los precios del petróleo podrían registrar una nueva caída, aún más pronunciada", señaló Liebke.

Durante la sesión, el descenso de las cotizaciones se vio atenuado por informaciones de prensa que señalaban que Arabia Saudita no podría suministrar crudo a sus clientes europeos el próximo mes.

Aramco, la compañía petrolera nacional del reino, "informó al menos a dos clientes europeos (...) que no se les adjudicaría ningún cargamento de crudo", indicó la agencia Bloomberg. La decisión se aplica a todos los compradores europeos, precisaron las fuentes de la agencia.

En cuanto a los carburantes, los precios siguen aumentando.

En Estados Unidos, el diésel alcanzó el viernes un precio récord al público, con una media de 6.4476 dólares por galón (3.78 litros), según la asociación automovilística estadounidense AAA.

Precios de los combustibles en México

En la última semana, el precio promedio nacional de la gasolina Premium se mantuvo en 28.59 pesos por litro, según datos de la plataforma PetrolIntelligence.

En tanto que el precio del diésel se mantuvo estable, a 27.01 pesos por litro, y el de la gasolina Magna subió un centavo para ubicarse en 23.69 pesos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de septiembre de 2026

6 EU endurece sanciones a Rusia e Irán y amenaza con aranceles del 100% a compradores de petróleo ruso

La legislación aprobada esta semana por el Congreso estadounidense otorga al presidente Trump un amplio margen para imponer gravámenes de hasta el 100% a los cinco principales compradores de gas y petróleo rusos.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, firmó este viernes un nuevo decreto que refuerza el régimen de sanciones contra Rusia e Irán y que amenaza con la imposición de **aranceles** sobre los principales **compradores de petróleo y gas** del **Kremlin**, según anunció la Casa Blanca.

La legislación aprobada esta semana por el Congreso estadounidense otorga al presidente Trump un amplio margen para imponer **gravámenes de hasta el 100%** a los cinco principales compradores de gas y petróleo rusos, un grupo entre los que destacan **China** e **India**.

Asimismo, a iniciativa de la propia Casa Blanca, la norma — rebautizada en honor al fallecido senador republicano **Lindsey Graham**— amplía el marco de sanciones a los **sectores energético y armamentístico** de Irán. La ley sanciona de forma explícita al presidente ruso, **Vladimir Putin**, así como a altos cargos de su Gobierno, oligarcas y entidades bancarias.

"Según el proyecto de ley, el presidente debe imponer sanciones que bloqueen la concesión de visados y la propiedad a determinadas personas (físicas y jurídicas), como el presidente ruso, ciertos mandos militares y cualquier persona extranjera que, a sabiendas, proporcione bienes o servicios relacionados con la base industrial de defensa del país", indica el texto.

La aprobación final llega tras haber superado el trámite legislativo en el Congreso, donde algunos sectores demócratas han expresado su desconfianza respecto al margen de poder arancelario otorgado al presidente.

Esta medida llega en plena **crisis energética** derivada del conflicto entre **Estados Unidos** e **Irán**, la cual favoreció en un primer momento a Moscú, al punto de que la administración Trump llegó a eximir de forma temporal las compras de petróleo ruso que se encontraba en tránsito en alta mar.

En ese contexto, el senador Lindsey Graham, uno de los principales apoyos de **Ucrania** en el Senado estadounidense, impulsó con firmeza el paquete de sanciones hasta su imprevisto fallecimiento en julio, después de regresar de una visita oficial a Kiev.

"Agradezco al presidente Trump por firmar esta legislación de importancia crítica. Agradezco a todos los senadores y miembros de la **Cámara de Representantes** que la apoyaron. La mejor manera de honrar la memoria de Lindsey será implementar las disposiciones de esta ley de manera plena y rápida. Y la mejor recompensa para todos los que nos ayudan a ejercer presión sobre Rusia para que ponga fin a su guerra será la paz", agradeció en sus redes sociales el presidente ucraniano, **Volodimir Zelensky**.
El Economista

Precios del petróleo bajaron por expectativa de que se normalice oleoducto de Arabia Saudita

Los precios del oro negro cerraron la sesión a la baja por tercera vez consecutiva y el Brent acumula una baja cercana al 3% desde comienzos de semana.

Los precios del petróleo cayeron el viernes ante las expectativas de una reanudación progresiva de los flujos a través del oleoducto Este-Oeste de Arabia Saudita.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en noviembre perdió un 0.91% hasta 103.87 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en octubre, retrocedió un 1.58% hasta 100.30 dólares.

Los precios del oro negro cerraron la sesión a la baja por tercera vez consecutiva y el Brent acumula una baja cercana al 3% desde comienzos de semana.

"Esta caída se debe casi por completo a las informaciones de prensa según las cuales Arabia Saudita tiene la intención de restablecer, en los próximos días, la capacidad del oleoducto Este-Oeste al menos al 50%", dijo Norman Liebke, analista de Commerzbank.

Esta infraestructura sigue paralizada tras ataques con drones la semana pasada. El oleoducto se ha vuelto esencial desde el inicio del **conflicto en Oriente Medio** para sacar por el mar Rojo gran parte de las exportaciones de Arabia Saudita bloqueadas por el cierre del estrecho de Ormuz, situado al otro lado de la península arábiga.

"Si las operaciones llegaran efectivamente a reanudarse como se ha anunciado, los precios del petróleo podrían registrar una nueva caída, aún más pronunciada", señaló Liebke.

Durante la sesión, el descenso de las cotizaciones se vio atenuado por informaciones de prensa que señalaban que Arabia Saudita no podría suministrar crudo a sus clientes europeos el próximo mes.

Aramco, la compañía petrolera nacional del reino, "informó al menos a dos clientes europeos (...) que no se les adjudicaría ningún cargamento de crudo", indicó la agencia Bloomberg. La decisión se aplica a todos los compradores europeos, precisaron las fuentes de la agencia.

En cuanto a los carburantes, los precios siguen aumentando.

En Estados Unidos, el diésel alcanzó el viernes un precio récord al público, con una media de 6.4476 dólares por galón (3.78 litros), según la asociación automovilística estadounidense AAA.

El precio promedio de ese combustible usado para transporte superó el viernes en Francia los 2.39 euros, un nuevo máximo, según el análisis de la AFP. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de septiembre de 2026

CFE etiqueta 1,264 millones de pesos para Quintana Roo en el presupuesto de 2027

La partida mayor es la central de turbogás Cancún, con 538 millones 630,000 pesos y una meta de 55.05 gigawatts-hora.

El [Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para 2027](#) reserva 1,264 millones 416,359 pesos a obras de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** etiquetadas de forma exclusiva en **Quintana Roo**. El dinero se reparte entre el mantenimiento de centrales que ya operan, dos ampliaciones de **transmisión abiertas** desde 2021 y un par de subestaciones nuevas.

El grueso, 1,017 millones 738,806 pesos, cubre conservación de plantas existentes hasta 2030. La partida mayor es la [central de turbogás Cancún](#), con 538 millones 630,000 pesos y una meta de 55.05 gigawatts-hora.

Detrás quedan **Nizuc**, con 245 millones 900,000; **Chankanaab**, en Cozumel, con 125 millones 80,000; **Xul-Ha**, con 91 millones 240,000; la central de combustión interna de **Holbox**, con 12 millones 888,806, y el **parque eólico Yuumil ik**, con 4 millones. Son recursos para infraestructura que ya genera, no para obras de arranque.

En paralelo, dos proyectos de transmisión iniciados en 2021 reciben recursos complementarios. El aumento de capacidad en **Cancún** y la **Riviera Maya** suma 82 millones 698,000 pesos para la **subestación Kantenah**, de 400/115 kilovolts, con 144.2 kilómetros de líneas y 500 megavoltamperes. La segunda etapa, **Leona Vicario**, recibe 61 millones 755,000 pesos, otros 500 megavoltamperes y 132.1 kilómetros de red. Juntas aportan 144 millones 453,000 pesos al ejercicio.

Lo nuevo son dos subestaciones de distribución para demanda incremental: **Captación Banco 1**, con 50 millones 564,603 pesos, y **Quetzal Banco 1**, con 51 millones 659,950. Esas dos líneas suman 102 millones 224,553 pesos.

El documento lista además el programa 1722 Distribución Sur, de 17 millones 968,772 pesos, compartido con **Veracruz** y **Campeche** y con obras en la zona Cancún; ese monto no entra en el total exclusivo del estado. El Economista

Crudo cayó al seguir las interrupciones en el suministro

Los precios del petróleo cerraron el jueves con una caída de alrededor del 1%, pero se mantuvieron por encima de los 100 dólares por barril, mientras los inversionistas sopesaban las interrupciones causadas por los ataques de Arabia Saudita y los hutíes de Yemen, respaldados por Irán, frente a los informes de que barriles adicionales de crudo saudí podrían llegar a los mercados mundiales y aliviar las preocupaciones sobre el suministro.

Los precios del petróleo cerraron el jueves con una caída de alrededor del 1%, pero se mantuvieron por encima de los 100 dólares por barril, mientras los inversionistas sopesaban las interrupciones causadas por los ataques de Arabia Saudita y los hutíes de Yemen, respaldados por Irán, frente a los informes de que barriles adicionales de crudo saudí podrían llegar a los mercados mundiales y aliviar las preocupaciones sobre el suministro.

El jueves, Arabia Saudita y los hutíes intercambiaron ataques a través de su frontera, y la propagación de la guerra de Medio Oriente a Yemen y Arabia Saudita amenaza con empeorar la escasez mundial de suministro energético provocada por la guerra desde finales de febrero.

Los futuros del Brent cayeron 1.01 dólares, o 0.95%, a 104.82 dólares el barril, mientras que los futuros del West Texas Intermediate (WTI) estadounidense bajaron 52 centavos, o 0.5%, a 101.91 dólares el barril. Ambos índices de referencia habían caído alrededor de 3% el miércoles.

La mezcla mexicana de exportación perdió 3.68% o 3.96 dólares a 103.55 dólares el barril.

El Brent cayó más de 3 dólares al inicio de la sesión, alcanzando su nivel más bajo desde el 10 de septiembre, mientras que el WTI también descendió más de 3 dólares, situándose en su nivel más bajo desde el 11 de septiembre, tras los informes que indicaban que Arabia Saudita ofrecía más cargamentos de crudo a las refinerías asiáticas mediante transferencias de barco a barco en el puerto de Sohar, en Omán. Esto compensará en parte las interrupciones causadas por los ataques al oleoducto Este-Oeste hacia el Mar Rojo.

Los precios del petróleo alcanzaron esta semana máximos de casi cuatro meses después de que fuentes del sector naviero informaran que se habían suspendido las cargas de crudo en Yanbu, el centro de exportación saudí del Mar Rojo, y que Riad había cancelado algunas entregas. El Economists