

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

1

Pemex firmaría siete contratos mixtos en septiembre

La petrolera del Estado mexicano ha dado a conocer los calendarios para la adjudicación de siete de estos nuevos esquemas de desarrollo de hidrocarburos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) planea tener firmados al menos siete de sus nuevos contratos mixtos para desarrollo de hidrocarburos con inversión privada a más tardar el próximo 26 de septiembre, por lo que podrán iniciar operaciones en 2025, con una vigencia de 20 años.

Según el “Modelo de contrato y reglas del procedimiento de selección” para la presentación de siete bloques a licitarse luego de la invitación a participar a las empresas -en contratos de asociación donde Pemex tendrá al menos 40% de participación- se pondrá en manos de operadores privados una superficie de 972 kilómetros cuadrados con 1,004 millones de barriles de petróleo y 980 miles de millones de pies cúbicos de gas, donde en conjunto se espera la perforación de 435 pozos que se sumarán a los más de mil que ya hay en las regiones.

En primer lugar, se dio a conocer el proceso llevado a cabo en julio y agosto del contrato compuesto por los campos en aguas someras: Kayab-Pit-Utsil, que cuenta con una superficie de 128 kilómetros cuadrados y es el de mayor volumen de recursos, con 822 millones de barriles de petróleo crudo y casi 95,000 millones de pies cúbicos de gas natural, por lo que a los cinco pozos perforados hasta ahora por la estatal en el área se solicitarían 70 pozos más en su nueva etapa de desarrollo.

En conjunto, se presentó la información de seis bloques más, de los cuales dos se ubican en áreas terrestres del Norte del país, tres en el Sureste tierra adentro y uno más en aguas someras frente a las costas de Tabasco.

En el Cronograma del Proceso Competitivo de estos seis bloques se detalla que en primer término se llevó a cabo la entrega de invitaciones, mientras la recepción de propuestas con la documentación técnica y comercial se programó el 5 y 9 de septiembre. La recepción y apertura de propuestas económicas, subasta subsecuente en la plataforma en línea SISCEP y la adjudicación de los bloques se programó para el 11 y 15 de septiembre y las firmas los días 25 y 26 de septiembre.

Los bloques son: Cuervito, de 536 kilómetros cuadrados, ubicado en la Cuenca de Burgos, sin reservas de crudo y con un volumen a recuperar de 245,000 millones de pies cúbicos de gas, y el bloque Tamaulipas-Constituciones, de Tampico-Misantla, de 102 kilómetros, con 79 millones de barriles de crudo a recuperar al norte del país.

En el Sureste terrestre se ubican: la asignación Macavil, de 26 kilómetros, con 27 millones de barriles de petróleo; Sini-Caparroso, de 77 kilómetros cuadrados y 29 millones de barriles de crudo, y Tupilco Terciario, con 80 kilómetros y 7 millones de barriles de crudo, además del bloque de 23 kilómetros cuadrados en el Sureste marino, Tlatitok-Sejkan, que cuenta con 40 millones de barriles de crudo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

2

CFE Fibra E coloca exitosamente bono inaugural a 15 años por 725 millones de dólares

- La demanda máxima llegó a 6,300 millones de dólares, casi 10 veces el monto originalmente anunciado de 650 millones de dólares.
- Los recursos se destinarán a robustecer la Red Nacional de Transmisión y apoyar el Plan de Fortalecimiento y Expansión 2025-2030.

CFE Fibra E, el único vehículo de inversión con acceso a la Red Nacional de Transmisión (RNT), administrado por CFECapital, hizo historia hoy al colocar su primer bono por 725 millones de dólares (mdd), con el mayor monto, demanda máxima y sobresuscripción para cualquier emisión realizada por una Fibra o Fibra E en México, y con la sobresuscripción más alta para cualquier emisor de América Latina en lo que va de 2025.

La solidez de las órdenes de compra, con más de 200 inversionistas provenientes de todo el mundo y una demanda máxima de 6,300 mdd, permitió aumentar la colocación en 75 mdd respecto al monto originalmente anunciado y obtener una tasa cupón de 5.875%, alineada con un bono comparable de la CFE. La emisión se mantiene dentro de los lineamientos del contrato de la CFE Fibra E en materia de prudencia financiera.

Estos resultados refrendan el interés y confianza de los inversionistas locales e internacionales en este activo estratégico de la Nación, así como en los planes energéticos y económicos que impulsa la directora general, Emilia Calleja Alor, bajo el liderazgo de la Presidenta Claudia Sheinbaum Pardo.

El bono cuenta con la misma calificación que los instrumentos del Gobierno de México y de la CFE, BBB por S&P Global Ratings y BBB- por Fitch Ratings, ambas con perspectiva estable. Lo anterior se deriva del modelo exclusivo de negocio de la RNT, y del papel clave que juega la CFE Fibra E para atraer recursos de los mercados financieros hacia proyectos estratégicos de transmisión eléctrica.

La Corporación Financiera Internacional (IFC, por sus siglas en inglés), miembro del Grupo Banco Mundial, participó como inversionista ancla de la transacción. Esta participación es una señal clara de apoyo al plan de inversión de la CFE y del Gobierno de México en transmisión de energía, así como una muestra de confianza en las políticas y prácticas que sigue la CFE en el desarrollo y operación de infraestructura de transmisión en el país.

Los recursos obtenidos se destinarán a fortalecer la RNT e impulsar el Plan de Fortalecimiento y Expansión 2025-2030, con el objetivo de garantizar un servicio eléctrico confiable, eficiente y sostenible para los hogares, escuelas, comercios e industrias del país.

Esta operación incrementa los rendimientos para los tenedores de la CFE Fibra E y eleva el valor del vehículo, lo que impulsa su potencial para catalizar inversiones adicionales en la RNT. CFE Fibra E se consolida así como referente del mercado y una alternativa sólida con respaldo institucional para participar en la infraestructura energética de México.

CFECapital, como administrador de la CFE Fibra E, reitera su compromiso con una gestión profesional, responsable, transparente y alineada con las mejores prácticas del mercado, monitoreando el mercado para aprovechar oportunidades que generen valor para los inversionistas de la CFE Fibra E. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

3 Estados Unidos pide al G7 y la UE imponer aranceles a China e India por compras de petróleo ruso

El Tesoro de Estados Unidos pidió la imposición de "aranceles significativos" a productos de China e India en un esfuerzo para detener sus compras de petróleo ruso.

El Tesoro de Estados Unidos pidió el viernes a los aliados del Grupo de los Siete y de la Unión Europea que impongan "aranceles significativos" a los **productos de China e India** para que detengan sus **compras de petróleo ruso** y convocó una reunión de finanzas del G7 para discutir los esfuerzos para intensificar la presión sobre Moscú para que ponga fin a su guerra en Ucrania.

"Las compras chinas e indias de petróleo ruso están financiando la maquinaria de guerra de Putin y prolongando la matanza sin sentido del pueblo ucraniano", dijo un portavoz del Tesoro de Estados Unidos en una declaración enviada por correo electrónico a Reuters.

"A principios de esta semana, dejamos claro a nuestros aliados de la UE que si se toman en serio poner fin a la guerra en su propio patio trasero, tienen que unirse a nosotros e imponer aranceles significativos que se rescindirán el día que termine la guerra".

El presidente Donald Trump ha impuesto un arancel adicional del 25% a las importaciones procedentes de la India para presionar a Nueva Delhi a que detenga sus compras de petróleo ruso con descuento, lo que eleva los aranceles punitivos totales sobre los productos indios al 50% y agria las negociaciones entre las potencias.

Sin embargo, Trump se ha abstenido de imponer aranceles adicionales a las importaciones chinas por las **compras de petróleo ruso por parte de China**, ya que su Gobierno está negociando una tregua comercial con Pekín que ha reducido los aranceles de represalia de más del 100%.

El secretario del Tesoro, **Scott Bessent**, viajará el viernes a Madrid para una nueva ronda de conversaciones con su par chino, el viceprimer ministro **He Lifeng**, en las que se tratarán cuestiones comerciales, las exigencias de Washington para que TikTok se desprenda de sus operaciones en Estados Unidos y temas relacionados con la lucha contra el blanqueo de capitales.

Trump declaró el viernes que se le estaba agotando la paciencia con el presidente ruso, Vladimir Putin, pero no llegó a amenazar con nuevas sanciones a Rusia durante una entrevista en Fox News.

Trump expresó su frustración por el fracaso de Putin a la hora de detener la guerra a pesar de sus propios esfuerzos por lograr la paz.

Trump dijo que las sanciones a los bancos y al petróleo son una opción que se podía aumentar junto con los aranceles para incrementar la presión sobre Rusia, pero añadió que los países europeos también tenían que participar.

"Vamos a tener que ser muy, muy duros", señaló. El Economista

La IFC invierte 75 mdd en bono de CFE Fibra E

La **Corporación Financiera Internacional (IFC, por sus siglas en inglés)**, miembro del Grupo Banco Mundial, anunció una inversión de 75 millones de dólares en el bono inaugural de **CFE Fibra E**, un fideicomiso financiero respaldado por la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

La operación busca movilizar capital privado para fortalecer y expandir la infraestructura de transmisión eléctrica en México.

La inversión de IFC tiene como objetivo mejorar la calidad del suministro eléctrico en regiones estratégicas, reducir las pérdidas técnicas en la red, facilitar la integración de energías renovables y aumentar la resiliencia del sistema ante eventos climáticos extremos.

"La participación de IFC fue clave para el éxito de la operación, y su inversión contribuirá a alcanzar los objetivos de justicia y seguridad energéticas de la CFE planteados para la administración", señaló Cajeme Villarreal, director general de CFE Capital.

Este es el primer proyecto de IFC con la Comisión Federal de Electricidad, y marca el inicio de una colaboración estratégica de largo plazo para promover el desarrollo sostenible del sector energético.

La emisión de 725 millones de dólares atrajo una participación de más de 6,000 millones de dólares reflejando la confianza del mercado en el plan de inversión de la Comisión Federal de Electricidad a 2030 en transmisión. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

4

Petróleo cae por exceso de oferta y débil demanda de EU

La oferta del energético aumentará más de lo previsto en el mercado.

Los precios del petróleo cayeron el jueves cerca de 2%, ya que los temores sobre el debilitamiento de la demanda estadounidense y los riesgos de un amplio exceso de oferta contrarrestaron por la preocupación por los **ataques en Oriente Medio y la guerra rusa en Ucrania**.

Los futuros del crudo Brent cayeron 1.12 dólares, o 1.66%, a 66.37 dólares el barril, mientras que los del West Texas Intermediate perdieron 1.30 dólares, o 2.04%, a 62.37 dólares.

La mezcla mexicana de exportación perdió 1.04 dólares o 1.68% a 60.96 dólares el barril.

La Agencia Internacional de la Energía dijo en su informe mensual que la oferta mundial de petróleo aumentará más rápidamente de lo previsto este año, a medida que los miembros de la **OPEP+** eleven más la producción y crezca la oferta de fuera del grupo, con una expansión limitada de la demanda.

"Los precios del petróleo cayeron en respuesta a las noticias bajistas de la AIE, que sugieren un enorme exceso de oferta en el mercado petrolero el año que viene", dijo **Carsten Fritsch, analista de Commerzbank**.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, un grupo conocido colectivamente como **OPEP+**, decidieron el domingo aumentar la producción a partir de octubre; sin embargo, en otro informe, la OPEP mantuvo sin cambios su previsión de oferta y demanda para el año, citando una demanda estable.

Según Tamas Varga, analista de PVM Oil Associates, el mercado se debatía entre la percepción de una escasez de oferta por las tensiones en Oriente Próximo y en Ucrania, y el exceso de oferta real derivado de la mayor producción de la OPEP+ y el aumento de los inventarios.

Las exportaciones de crudo del líder de la OPEP, Arabia Saudí, a China se dispararán, dijeron varias fuentes comerciales a Reuters el jueves, con la firma energética Aramco, controlada por el Estado, enviando alrededor de 1.65 millones de barriles diarios en octubre, un fuerte aumento desde los 1.43 millones de bpd asignados en septiembre.

El mercado se pregunta cuánto tiempo podrá China seguir absorbiendo barriles y manteniendo bajos los inventarios de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE), según Giovanni Staunovo, analista de UBS, quien añadió que los inversionistas también están atentos a nuevas sanciones que afecten al petróleo ruso.

En Rusia, el segundo mayor productor de crudo después de Estados Unidos en 2024, los ingresos por la venta de crudo y productos petrolíferos descendieron en agosto hasta uno de los niveles más bajos registrados desde el inicio del conflicto en Ucrania, según la AIE. El Economista



15 de septiembre de 2025

5

Petróleo, entre la quietud del mar y la incertidumbre del mercado

El mercado petrolero se mueve entre la calma aparente y la tensión latente. La OPEP+ se siente validada: sus recortes no hundieron los precios, como pronosticaban algunos.

En el calendario climático, septiembre suele ser sinónimo de turbulencia en el Atlántico. Es el punto más alto de la temporada de huracanes y, con ello, una amenaza latente para la estabilidad energética mundial.

Este año, sin embargo, el mar se muestra inusualmente sereno: no hay tormentas en formación, y la calma contrasta con las previsiones de meteorólogos que anticipaban una actividad más intensa.

Pero mientras las aguas parecen apaciguadas, la verdadera tormenta se libra en los despachos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados.

El domingo pasado, la OPEP+ sorprendió a los mercados al anunciar que aumentará su producción en octubre, aunque en un nivel mucho más bajo de lo que se esperaba. El movimiento dispó —al menos por ahora— los temores de una sobreoferta que había pesado sobre las cotizaciones en los meses recientes.

La reacción fue inmediata: el petróleo subió y el Brent volvió a instalarse cerca de los 67 dólares por barril.

La decisión de la OPEP+ dejó un mensaje claro: busca recuperar parte del mercado tras años de recortes, pero sin arriesgarse a inundar de crudo un entorno donde la demanda aún genera dudas.

Los números reflejan una confianza que no todos comparten. La Agencia Internacional de Energía, organismo con sede en París que asesora a las principales economías importadoras, prevé que para 2026 se configure un superávit histórico superior a tres millones de barriles diarios.

El argumento se apoya en dos factores: la desaceleración del consumo en China —motor del mercado en la última década— y la expansión de la oferta en América, desde el shale estadounidense hasta los campos emergentes de Brasil y Guyana.

La brecha entre ambas visiones ilustra la dificultad de trazar un mapa confiable en un mercado atravesado por la geopolítica, la transición energética y la volatilidad macroeconómica.

En cuanto al mercado financiero, varias petroleras han enfrentado un castigo en sus valuaciones ante la expectativa de precios más bajos del crudo, lo que las ha llevado a recortar guías y adoptar una postura más cautelosa en sus planes.

Aun así, los reportes del segundo trimestre de 2025 mostraron solidez operativa y estrategias de diversificación.

Chevron mantuvo una producción estable de 3.2 millones de barriles equivalentes diarios, respaldada por el Permian, TCO en Kazajistán y la integración de Hess. La empresa también dio un paso hacia los minerales estratégicos con la compra de 125,000 acres ricos en litio en Texas y Arkansas, al tiempo que elevó su capacidad contratada de gas natural licuado en la costa del Golfo a 7 millones de toneladas anuales, reforzando su flexibilidad comercial.

Occidental Petroleum destacó en la Cuenca Pérmica con 604,000 barriles diarios en Estados Unidos, volumen estable frente al trimestre previo, pero 9.2% superior al año anterior. Sus operaciones internacionales sumaron 113,000 barriles diarios, con incrementos de 9.7% secuencial y 10.8% interanual.

Vista Energy, de menor tamaño, pero clave en Vaca Muerta, mostró el mayor dinamismo: su producción de crudo promedió 102,200 barriles diarios (+79% a/a, +47% t/t), mientras que el gas avanzó 93% y 44%, respectivamente. Sus exportaciones alcanzaron 5.6 millones de barriles, más del triple en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Con la OPEP+ y un entorno macro más favorable, el sector perfila una segunda mitad del año con mejores márgenes.

El contexto meteorológico agrega un matiz adicional. Aunque el Atlántico esté en calma, las temperaturas récord en el Golfo de México alimentan el riesgo de una intensificación rápida de huracanes si llegan a formarse en las próximas semanas.

Un solo evento de esa magnitud podría alterar de golpe la oferta, especialmente si golpea instalaciones críticas en la costa estadounidense.

Así, el mercado petrolero se mueve entre la calma aparente y la tensión latente. La OPEP+ se siente validada: sus recortes no hundieron los precios, como pronosticaban algunos, y la reapertura parcial de producción no ha provocado un desplome.

La confianza, sin embargo, es frágil: la demanda depende del pulso económico de Asia y de la política monetaria en Estados Unidos, mientras que, del lado de la oferta, bastaría un avance en la producción no convencional o un conflicto en Oriente Medio para alterar los equilibrios.

En este tablero de incertidumbre, la pregunta clave es quién tendrá razón: ¿la OPEP, que ve déficit y precios firmes, o la IEA, que anticipa superávit y presión bajista? Por ahora, los inversionistas parecen alinearse con la visión del cartel.

El petróleo es así: nunca ofrece certezas, solo giros bruscos que separan a los vencedores de los ingenuos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

6

Precios del petróleo suben por temores de sobreoferta y baja demanda en EU

Los futuros del crudo Brent subían 0.6%, a 66.79 dólares el barril y el crudo estadounidense West Texas Intermediate ganaba 0.5%, a 62.68 dólares.

Los **precios del petróleo** se estabilizaban el viernes, ya que la preocupación por el exceso de oferta y el debilitamiento de la demanda estadounidense se veían contrarrestados por los riesgos de interrupción del suministro derivados de los conflictos en Oriente Medio y Ucrania.

Los futuros del crudo **Brent** subían 42 centavos, o un 0.6%, a 66.79 dólares el barril a las 1020 GMT, y el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 31 centavos, o un 0.5%, a 62.68 dólares.

Los referenciales Brent y WTI cayeron el jueves un 1.7% y un 2%, respectivamente.

"El crudo Brent está esencialmente sin casi variación en la semana, pero después de una evolución volátil... (que) refleja la lucha en curso del mercado para equilibrar los crecientes riesgos de excedentes frente la persistente incertidumbre geopolítica y los márgenes de productos refinados resistentes", dijo el analista de SEB Research Ole Hvalbye en una nota.

Un informe mensual de la **Agencia Internacional de la Energía** publicado el jueves señaló que la oferta mundial de petróleo aumentaría este año más rápidamente de lo previsto debido a los incrementos de producción previstos por el grupo **OPEP+**, formado por la **Organización de Países Exportadores de petróleo y aliados como Rusia**.

Sin embargo, el propio informe de la OPEP no modificó sus previsiones relativamente elevadas de crecimiento de la demanda de petróleo para este año y el próximo, afirmando que la economía mundial mantiene una sólida tendencia de crecimiento.

Aunque existe el riesgo de una caída de los **precios del petróleo**, factores como la escasez en el mercado de destilados, las compras sostenidas de China para llenar los inventarios y las posibles sanciones a Rusia y sanciones secundarias a sus clientes están manteniendo el mercado apoyado, dijo el analista de PVM Oil Associates John Evans.

Un ataque con drones al puerto de Primorsk, en el noroeste de Rusia, una de las mayores terminales de exportación de petróleo y combustible del país, incendió el viernes un buque y una estación de extracción, informó el gobernador regional.

En cuanto a la oferta, el mayor operador portuario privado de la India, Adani Group, ha prohibido la entrada en todos sus puertos a los petroleros sancionados por los países occidentales, dijeron tres fuentes a Reuters y documentos, lo que podría frenar el suministro de petróleo ruso.

India es el mayor comprador de petróleo ruso por vía marítima, transportado principalmente en petroleros sancionados por la Unión Europea, Estados Unidos y Reino Unido. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2025

7 El petróleo sube impulsado por una perspectiva de sanciones contra Rusia

El precio del barril de Brent del Mar del Norte para entrega en noviembre aumentó un 0.93%, hasta los 66.99 dólares.

Los precios del petróleo subieron el viernes ante la perspectiva de una contracción de la oferta en caso de sanciones estadounidenses y europeas contra Rusia.

El precio del barril de Brent del Mar del Norte para entrega en noviembre **aumentó un 0.93%**, a 66.99 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate, para entrega en octubre, **ganó un 0.51%**, a 62.69 dólares.

"El mercado está nervioso debido (...) a la posibilidad de un refuerzo de las sanciones contra el petróleo ruso", declaró John Kilduff, de Again Capital.

Moscú es el segundo exportador mundial de crudo, y el petróleo ruso es el arma privilegiada por el presidente estadounidense para empujar al Kremlin a negociar un acuerdo en Ucrania.

Consultado sobre cómo serían las medidas contra Rusia, Donald Trump dijo el viernes que consistirían en "golpearlos duramente con sanciones contra los bancos y también con respecto al petróleo y los aranceles".

"Corremos el riesgo de perder barriles rusos", explicó Kilduff.

Sin embargo, "los fundamentos favorecen una disminución de los precios", matiza el analista, tanto por la "actividad económica" como por las "perspectivas de oferta y demanda".

El debilitamiento del mercado laboral estadounidense "impacta directamente en la demanda de gasolina", señaló. El Economista



Trump presiona a países de la OTAN para que frenen las compras de petróleo ruso

El presidente ha impuesto un arancel adicional del 25% a los productos indios, pero no ha tomado medidas similares contra China.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, envió el sábado una carta a los países de la OTAN en la que les insta a dejar de comprar petróleo ruso y a imponer importantes sanciones a Rusia para poner fin a su guerra en Ucrania.

"Estoy listo para imponer grandes sanciones a Rusia cuando todas las naciones de la OTAN hayan acordado, y comenzado, a hacer lo mismo, y cuando todas las naciones de la OTAN dejen de comprar petróleo a Rusia", dijo en una publicación en las redes sociales.

Propuso que la OTAN, como grupo, imponga aranceles del 50% al 100% a China para debilitar su control económico sobre Rusia.

Esto sigue a las amenazas anteriores de Trump de imponer sanciones a Moscú y sanciones secundarias a los países que compren su petróleo, como China e India, si no se hacen progresos para poner fin a la guerra en Ucrania.

El presidente ha impuesto un arancel adicional del 25% a los productos indios, citando sus continuas importaciones de petróleo ruso, pero no ha tomado medidas similares contra China. El Economista

