NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

La costosa austeridad de Pemex

1

La nueva administración de PEMEX enfrenta señalamientos por exigir descuentos de hasta 40% a contratistas y condicionar el pago de adeudos.

La nueva administración de Petróleos Mexicanos (PEMEX) enfrenta señalamientos por una presunta estrategia de presión económica hacia contratistas y proveedores, bajo el argumento de cumplir con los principios de austeridad republicana.

Una política que, lejos de limitarse a la reducción del gasto, estaría trasladando importantes cargas financieras a las empresas que sostienen las operaciones de la petrolera.

Entre los casos más relevantes destacan OPP Servicios Petroleros y PIMEX (Petroservicios Integrales México), cuyos conflictos con PEMEX evidenciarían un esquema que, según las empresas, se desarrolla en tres etapas:

Paso 1. Continuidad de operaciones sin respaldo contractual vigente. PEMEX permitió que ambas compañías continuaran prestando servicios aun cuando los montos de sus contratos se habían agotado y los plazos de vigencia habían concluido.

La continuidad se habría mantenido bajo el compromiso de formalizar convenios modificatorios para regularizar los trabajos realizados y saldar los compromisos económicos pendientes.

Paso 2. Descuentos como condición para regularizar los contratos. Con la llegada de la nueva administración, las empresas habrían enfrentado exigencias de reducciones de precios de hasta 40%, condicionando la formalización de los convenios a la aceptación de estos descuentos, pese a que las compañías consideran que dichos porcentajes comprometen seriamente la viabilidad financiera de sus operaciones.

Paso 3. Resistencia de los contratistas. OPP Servicios Petroleros y PIMEX se han negado a aceptar condiciones que consideran insostenibles, exponiendo mediante diversos oficios sus argumentos técnicos, operativos y financieros, así como las consecuencias que tendría aplicar reducciones de esa magnitud.

Mientras tanto, el panorama operativo de PEMEX enfrenta crecientes dificultades, reflejadas en la suspensión de actividades, la salida de contratistas de instalaciones petroleras y las afectaciones a la continuidad de los servicios. Uno de los episodios más delicados sería el de PIMEX, empresa que, ante las condiciones prevalecientes, habría buscado retirar sus equipos de las instalaciones donde prestaba sus servicios. Sin embargo, lejos de permitir su salida, PEMEX habría recurrido a la intervención de la fuerza pública, incluida la Guardia Civil, para impedir el retiro de los equipos, situación que habría derivado prácticamente en la retención de bienes propiedad de la compañía, generando serios cuestionamientos sobre la legalidad y proporcionalidad de las medidas adoptadas.

A esta situación se suma la controversia por los adeudos pendientes, pues, según lo denunciado, PEMEX habría condicionado su pago a la aceptación de un descuento del 40%.

El fondo del problema va más allá de una negociación comercial: ¿se está utilizando la austeridad como argumento para trasladar a los contratistas el costo financiero de los compromisos de PEMEX?

En una industria donde la continuidad operativa es fundamental para sostener la producción, imponer condiciones económicas que comprometan la capacidad de respuesta de los proveedores podría generar consecuencias que terminen costándole mucho más a la propia petrolera que los ahorros que pretende obtener. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

2

Pemex invertirá 1.8 billones de pesos con recursos propios

Pemex buscará mejorar los principales indicadores operativos hacia 2030.

Petróleos Mexicanos (Pemex) contempla un plan de inversión superior a 1.8 billones de pesos para el periodo 2025-2030, con el objetivo de fortalecer la **exploración de hidrocarburos**, recuperar la producción petrolera y modernizar su infraestructura de refinación y petroquímica.

Durante su comparecencia ante la **Cámara de Diputados**, Juan Carlos Carpio, director general de Pemex, explicó que estos recursos provendrán de la propia empresa y estarán destinados a proyectos estratégicos que permitan incrementar la producción de petróleo a 1.8 millones de barriles diarios hacia 2028.

“Tenemos un plan de inversión de más de 1.8 billones de pesos para 2025-2030, con recursos propios, en nuestros ejes fundamentales, actividad exploratoria, extracción de hidrocarburos y mantenimientos permanentes del Sistema Nacional de Refinación”, señaló el directivo.

Uno de los principales destinos del programa de inversión será la actividad exploratoria, mediante la adquisición de 58 mil kilómetros cuadrados de información sísmica tridimensional y procesamiento de otros 109 mil kilómetros cuadrados.

Además, Pemex contempla la perforación de 145 pozos exploratorios, de los cuales 69 serán terrestres y 76 marinos, con la expectativa de incorporar nuevas reservas por 2 mil 462 millones de barriles de **petróleo crudo** equivalente.

En materia de extracción, la petrolera concentrará sus esfuerzos en 305 campos maduros, principalmente Maloob, Zaap, Ek, Ayatsil, Yaxché y Bakté, mediante miles de intervenciones para **mantener los niveles de producción**, reactivar pozos cerrados y mejorar los factores de recuperación de hidrocarburos.

“Además, con relación a los proyectos Zama y Trion avanzamos hacia 1.8 millones de barriles diarios en 2028”, agregó Carpio.

El programa también contempla inversiones para el mantenimiento permanente de las refinerías del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)**, así como la conclusión del proyecto de aprovechamiento de residuales de Salina Cruz, y la rehabilitación de tambores de coquización en Cadereyta, Madero y Minatitlán.

Adicionalmente, Pemex prevé concluir la rehabilitación de las instalaciones petroquímicas de Escolín, Cosoleacaque, Morelos y Cangrejera, además de fortalecer sus sistemas de almacenamiento y transporte mediante intervenciones en tanques y ductos y fortalecer el programa de fertilizantes.

Bajarán apoyos federales a Pemex 64 por ciento

En la rendición de cuentas ante diputados, Carpio Fragoso aseguró que las aportaciones del Gobierno Federal a Pemex presentarán una reducción de 64 por ciento durante 2027.

“En 2027 necesitaremos 64 por ciento menos aportaciones del Gobierno Federal; aportaciones cuyo único y exclusivo destino es el pago de la **deuda financiera de mercados internacionales**, sin considerar intereses”, señaló ante la comisión de Energía de la Cámara de Diputados.

Este año, las aportaciones del Gobierno autorizadas fueron de 263 mil millones de pesos, mientras que para el próximo año la solicitud será de 81 mil millones de pesos, detalló.

Respecto a la **deuda de proveedores** y contratistas, el director de Pemex aseguró que entre 2025 y 2026 ya se han pagado 952 mil mdp.

“El 2025 está cubierto al 99 por ciento de los adeudos, mientras que en 2026 ya se viene pagando de manera regular, además, hacia el cierre del año, (trabajamos) con Hacienda una segunda parte del programa de pago a proveedores que se diseño el año pasado”, dijo.

Aseguró que el 74 por ciento de las deudas con proveedores corresponden a recursos propios de Pemex, mientras que el 26 por ciento son del vehículo de inversión creado por Banobras y Hacienda.

El directivo adelantó que la empresa inició trabajos en Coahuila para evaluar la viabilidad de extraer gas natural a través de fracking. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

3

Deer Park 'da frutos' a Pemex: Ganó 1,882 millones de dólares en 9 meses, más de lo que costó su compra

Deer Park logró estos resultados gracias a los mayores márgenes de refinación en 2026 y a una mejora en su eficiencia operativa tras un periodo de mantenimiento.

La refinería Deer Park, **propiedad de Petróleos Mexicanos (Pemex)** y ubicada en Texas, Estados Unidos, obtuvo un rendimiento neto de mil 882 millones de dólares durante los primeros nueve meses de 2026, monto que superó los mil 816 millones de dólares que le costó a la petrolera mexicana adquirir la participación restante de Shell y tomar el control total de las instalaciones en 2022.

De acuerdo con el reporte de resultados del tercer trimestre de 2026, el rendimiento neto de Deer Park ascendió a **33 mil 581 millones de pesos**, equivalentes a aproximadamente mil 882 millones de dólares al tipo de cambio de cierre de septiembre de 17.8413 pesos por dólar, utilizado por Pemex en su reporte financiero.

Deer Park logró estos resultados gracias a los mayores márgenes de refinación observados durante gran parte del presente año y a una mejora en su eficiencia operativa tras un periodo de mantenimiento, por lo que los resultados al tercer trimestre del año fueron 9.3 veces superiores a los 3 mil 611 millones de pesos obtenidos durante el mismo periodo de 2025.

En 2022, Pemex adquirió el 50.005 por ciento de Deer Park que todavía pertenecía a Shell, ya que previamente contaba con el **49.995 por ciento de la refinería.**

De acuerdo con los estados financieros de Pemex presentados ante la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC), la petrolera reconoció una contraprestación total de mil 815.7 millones de dólares para adquirir la participación restante de Shell en Deer Park durante 2022, considerando pagos en efectivo, liquidación de deuda y la cancelación de obligaciones financieras preexistentes.

De esta forma, el rendimiento neto acumulado por Deer Park entre enero y septiembre de 2026 superó en aproximadamente 66 millones de dólares, o 3.6 por ciento, el valor reconocido por Pemex para asumir el control total de la refinería.

La vez que AMLO vio como 'un buen negocio' la compra de Deer Park

El expresidente Andrés Manuel López Obrador ya había clasificado como un buen negocio la compra de la refinería, ya que en diciembre de 2022 aseguró que la inversión realizada para adquirir el control total de Deer Park se había recuperado en menos de un año, gracias a las ganancias obtenidas por la refinería.

En aquella ocasión, el exmandatario tomó como **referencia los 600 millones de dólares que Pemex** anunció originalmente por la compra de la participación de Shell, sin sumar las obligaciones de deuda y los costos financieros asociados con la operación.

En la presentación de resultados ante inversionistas del tercer trimestre del año, Adán Enrique García, director general de PMI, destacó que la refinería texana generó un EBITDA (flujo operativo antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) de 2 mil 076 millones de dólares, su mejor resultado desde que la adquirió Pemex.

En 2022, considerado hasta ahora su mejor año, la refinería obtuvo un EBITDA de mil 306 millones de dólares, seguido de 822 millones en 2023, **145 millones en 2024 y 163 millones en 2025.**

Adán Enrique García indicó que los elevados márgenes de refinación en la Costa del Golfo de Estados Unidos permitieron mejorar la rentabilidad de las instalaciones, particularmente por la sólida demanda de destilados, los bajos inventarios y los precios competitivos del petróleo pesado.

A pesar de los resultados extraordinarios obtenidos durante los primeros nueve meses del año, PMI anticipó que los márgenes de refinación podrían moderarse durante los próximos meses, aunque las condiciones del mercado estadounidense continuarían siendo favorables.

Juan Carlos Carpio, director general de Pemex, señaló durante su comparecencia ante la comisión de energía de la Cámara de Diputados que Deer Park está aprovechando los altos márgenes de refinación que se han registrado durante el año.

"Está teniendo resultados que no había tenido en cuanto a ventas, EBITDA, etcétera, como no los había tenido desde hace mucho tiempo", dijo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

4

Pemex 'se esfuerza' por depender menos del Gobierno: Recortará 64% los apoyos federales en 2027

Pemex todavía necesitará recursos públicos para cumplir con sus compromisos de deuda durante el 2027, aunque se prevé que las aportaciones reduzcan 64%.

Petróleos Mexicanos (Pemex) todavía necesitará recursos públicos para cumplir con sus compromisos de deuda durante el 2027, aunque se prevé que las aportaciones financieras que recibe del **Gobierno Federal se reduzcan en un 64 por ciento** para el próximo año, reveló Juan Carlos Carpio, director general de la empresa.

"En 2027 necesitaremos 64 por ciento menos aportaciones del Gobierno Federal; aportaciones cuyo único y exclusivo destino es el pago de la deuda financiera de mercados internacionales, sin considerar intereses", señaló el directivo durante su comparecencia ante la **Comisión de Energía de la Cámara de Diputados.**

El anuncio representa un ajuste respecto a la meta presentada por el Gobierno federal en agosto de 2025, cuando la presidenta Claudia Sheinbaum y funcionarios de la Secretaría de Hacienda aseguraron que Pemex dejaría de necesitar apoyos gubernamentales a partir de 2027 para cubrir sus amortizaciones de deuda, debido a que contaría con recursos propios suficientes.

El director general de Pemex destacó que, al cierre de septiembre de 2026, la deuda financiera de Pemex se ubicó en 77 mil 600 millones de dólares, su nivel más bajo desde 2014 y una reducción de aproximadamente 20 mil millones de dólares respecto al año anterior.

Asimismo, indicó que la deuda de corto plazo disminuyó 43.5 por ciento, mientras que la relación entre deuda financiera y **EBITDA pasó de ocho a cuatro veces.**

En términos operativos, **Pemex reportó un EBITDA de 385 mil millones de pesos** entre enero y septiembre de 2026, lo que representó un crecimiento anual de 49 por ciento, impulsado por mayores ventas y menores costos.

"El indicador financiero **EBITDA** creció 49 por ciento en 2026, impulsado por mayores ventas y menores costos y la estimación es que siga creciendo", afirmó Carpio.

El funcionario agregó que la petrolera cuenta con un plan de inversión superior a 1.8 billones de pesos para el periodo 2025-2030, que contempla actividades de exploración, extracción, refinación y rehabilitación de infraestructura.

Pemex inicia trabajos en Coahuila para evaluar extracción de gas no convencional

En temas operativos, el directivo adelantó que la empresa inició trabajos en Coahuila para evaluar la viabilidad de extraer gas natural de yacimientos no convencionales, como parte de una estrategia para incrementar la producción nacional de este combustible y **fortalecer la soberanía energética del país.**

El funcionario explicó que las primeras actividades comenzaron hace unas semanas en la comunidad de Hidalgo, Coahuila, donde se perforó un pozo para captar agua salobre, es decir, aquella que no es apta para consumo humano.

El objetivo es determinar las características de este recurso hídrico y verificar que no exista conexión con acuíferos de agua dulce, antes de avanzar hacia otras etapas de evaluación de los yacimientos no convencionales.

"Con base en las recomendaciones del comité de expertos, hace unas semanas se inició la fase de **evaluación en el Estado de Coahuila**, en la comunidad de Hidalgo, con la perforación de un pozo de captación de agua salobre o no apta para consumo humano", señaló.

Carpio detalló que el proyecto forma parte de una estrategia impulsada por el Gobierno federal, que contempla la participación de especialistas de instituciones públicas para analizar la viabilidad técnica y ambiental de aprovechar estos recursos.

"Estamos en espera de los resultados que confirmen las características del agua salobre, y la ratificación de que no exista comunicación con los acuíferos de agua dulce, garantizando la **desconexión hidráulica**", agregó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

5

¿Plan México o administración del nearshoring?

El Plan México enfrenta el reto de convertir el nearshoring en desarrollo industrial, innovación y empresas con mayor contenido nacional.

El desafío de 2027 no es atraer más inversiones extranjeras, sino construir empresas, tecnología y capacidades productivas nacionales. Ha-Joon Chang ofrece una lección que México no debería ignorar. México está frente a una paradoja: exporta más, participa en las principales cadenas manufactureras de América del Norte y recibe inversiones vinculadas con la reorganización de la economía mundial, pero continúa enfrentando un problema fundamental: su crecimiento no se traduce suficientemente en una transformación de su estructura productiva.

La caída de la producción automotriz, la dependencia de componentes importados y las dificultades para desarrollar proveedores nacionales muestran que la integración comercial no garantiza, por sí misma, el desarrollo industrial. Por eso, la discusión económica de 2027 debería comenzar con una pregunta incómoda: ¿el Plan México está construyendo una verdadera política industrial o solamente está administrando las oportunidades del nearshoring?

La diferencia no es menor. Atraer inversiones, acelerar permisos y ofrecer infraestructura son condiciones necesarias para el crecimiento, pero no constituyen una política industrial completa. Esta última requiere identificar sectores estratégicos, desarrollar empresas nacionales, financiar innovación, formar capacidades tecnológicas y establecer mecanismos para que las inversiones generen encadenamientos productivos internos.

El Plan México plantea objetivos ambiciosos: elevar el contenido nacional, aumentar la inversión respecto al PIB, generar 1.5 millones de empleos adicionales en sectores estratégicos y lograr que 50% de las compras públicas sean de producción nacional. El problema no está en la formulación de estas metas, sino en los instrumentos, el financiamiento y las instituciones que permitirán alcanzarlas.

El economista Ha-Joon Chang ha desarrollado una crítica fundamental a las estrategias de desarrollo basadas exclusivamente en la apertura comercial y la liberalización económica. En su libro Kicking Away the Ladder, plantea una contradicción histórica: los países que hoy defienden mercados abiertos utilizaron, durante sus propios procesos de industrialización, protección selectiva, subsidios, financiamiento público y políticas para fortalecer sus industrias nacientes.

La lección es que ningún país ha construido capacidades industriales avanzadas simplemente esperando que las ventajas comparativas existentes determinen su futuro. El desarrollo implica crear nuevas ventajas competitivas mediante aprendizaje, inversión, tecnología y coordinación entre el Estado y las empresas.

Esta discusión es particularmente relevante para México. No podemos esperar que las empresas extranjeras desarrollen automáticamente nuestros proveedores, financien nuestra investigación o construyan nuestras capacidades tecnológicas. Se necesita una estrategia deliberada para transformar la inversión extranjera en aprendizaje productivo nacional. Chang también ha destacado la importancia del aprendizaje mediante la producción: las capacidades tecnológicas no se adquieren únicamente importando maquinaria o contratando especialistas, sino desarrollando procesos productivos, ingeniería, investigación y experiencia empresarial.

Si queremos elevar el contenido nacional de las exportaciones, necesitamos programas de desarrollo de proveedores, crédito de largo plazo, asistencia tecnológica y compromisos de inversión empresarial. Si queremos desarrollar semiconductores, electrónica y baterías, necesitamos centros de investigación, ingenieros, laboratorios y financiamiento especializado. Si queremos fortalecer las empresas mexicanas, necesitamos una banca de desarrollo que asuma riesgos productivos que la banca comercial normalmente no está dispuesta a financiar.

La experiencia de Corea del Sur y China muestra que la industrialización requiere coordinación entre inversión pública, empresas privadas, instituciones financieras, universidades y centros tecnológicos. No se trata de reproducir mecánicamente esos modelos, sino de reconocer que el desarrollo industrial exige instituciones capaces de orientar recursos hacia actividades de mayor productividad.

México necesita recuperar esa capacidad de coordinación. CFE y Pemex, por ejemplo, pueden convertirse en instrumentos de desarrollo de proveedores nacionales mediante sus inversiones y programas de compras. La banca de desarrollo debe financiar modernización tecnológica y nuevas empresas industriales. Las universidades deben vincular su investigación con las necesidades de sectores productivos concretos. Y el presupuesto de 2027 debe reflejar esas prioridades. No basta con mantener la estabilidad fiscal si la inversión pública no contribuye a ampliar las capacidades productivas del país.

La prueba será lo que México produzca en 2027. La reorganización de las cadenas globales, la inteligencia artificial, la transición energética y la integración norteamericana ofrecen oportunidades extraordinarias. Pero México debe decidir si quiere continuar siendo una plataforma de ensamblaje y exportación o convertirse en un centro de producción, ingeniería, innovación y desarrollo tecnológico.

El Plan México puede constituir el punto de partida de esa transformación, pero su evaluación debe hacerse con indicadores concretos: contenido nacional, productividad, inversión en investigación y desarrollo, número de proveedores mexicanos incorporados a cadenas globales, crecimiento de empresas nacionales y generación de empleos de alta calificación. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

6

Frena el repunte del crudo procesado por Pemex

De forma mensual, cayó 17% a 998.1 miles de barriles diarios; el volumen transformado en las siete refinerías de la empresa está 36% por debajo de sus compromisos.

En septiembre, el Sistema Nacional de Refinación (SNR) de Petróleos Mexicanos (Pemex) registró una caída mensual de 17% en su proceso de crudo, derivado de que cinco de sus siete refinerías -incluida la planta de Dos Bocas en Tabasco- tuvieron menos actividad, mientras al cerrar el tercer trimestre la petrolera ha invertido 31% más que lo establecido en su plan estratégico, pero el volumen procesado en el noveno mes del año está 36% debajo de los compromisos.

El reporte de 998,148 barriles diarios de crudo refinado en el noveno mes del 2026 es el segundo más bajo del año y también por segunda ocasión se ubicó por debajo del millón de barriles diarios procesados, mientras su incremento anual fue de 5.5 por ciento.

Con ello, Pemex utilizó un 50.4% de su capacidad de refinación en territorio nacional en septiembre pasado, lo que contrasta con el uso de 61% que se había logrado en agosto.

En el promedio de lo que va del año, el proceso de crudo en las refinerías de Pemex alcanzó los 1.097 millones de barriles por día, lo que significa un uso de 55.4% de la capacidad y un incremento de 13% en comparación con el mismo periodo del año anterior, en que se utilizó el 49% de la infraestructura para refinación en el país.

Hasta el cierre del tercer trimestre del año, el área de Pemex denominada Procesos Industriales (antes Transformación Industrial) lleva una inversión de capital o Capex de 22,100 millones de pesos, que es 68% del presupuesto que tiene asignado para estas actividades a lo largo del 2026. Esta inversión es 21.4% mayor a la que se reportó al final del tercer trimestre del 2025.

Sin embargo, el Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex -que sigue siendo el documento rector de las actividades de la petrolera durante la administración de Claudia Sheinbaum- establece que para el 2026 la inversión en el SNR ascendería a 16,886 millones de pesos, por lo que la empresa ha rebasado en 31% esta proyección.

También se determinó que en volumen de proceso de crudo se llegaría a 1.559 millones de barriles por día este año, con lo que en el volumen promedio de los primeros nueve meses, Pemex va 30% o 462,000 barriles diarios por debajo de su compromiso.

Refinerías muestran reducciones

La planta más nueva de Pemex, que es la refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco (Dos Bocas) con una capacidad instalada de 340,000 barriles diarios de proceso de crudo y en operaciones desde junio de 2024, redujo 21% mensual su volumen de proceso a 198,781 barriles diarios, con lo que tuvo una utilización de 58 por ciento. A septiembre, el proceso en Dos Bocas ha sido de 190,191 barriles diarios, con un uso de 56% de la capacidad.

En el noveno mes del año sólo dos refinerías del Sistema Nacional tuvieron un mejor desempeño que el mes anterior: Salamanca, Guanajuato, que con 155,870 barriles por día y un uso de 64% de su capacidad, aumentó 1.3%; y Cadereyta, Nuevo León, donde se procesaron 170,120 barriles por día, usando 62% de la capacidad y con una mejoría de 16 por ciento.

Pero las demás plantas tuvieron retrocesos, como en el caso de Madero, Tamaulipas, con una transformación de 104,127 barriles diarios, que es un uso de 55% de la capacidad con una caída mensual de 3%; o Minatitlán, Veracruz, donde se procesaron 106,806 barriles por día, con una reducción de 10% en un mes.

Las refinerías que esperan el arranque de nuevas coquizadoras para destilación de productos pesados tuvieron los peores desempeños: Tula, Hidalgo, con 123,456 barriles cayó en 32% usando 39% de su capacidad, y Salina Cruz, Oaxaca, donde hubo un proceso de 138,988 barriles diarios, con una caída mensual de 43% y un uso de 42% de la capacidad.

El director general de Pemex, Juan Carlos Carpio Fragoso, dijo el lunes en su comparecencia frente a la Comisión de Energía de la Cámara de diputados que la instalación de la nueva coquizadora en Tula lleva un avance de 97% para su arranque este año, mientras que la de Salina Cruz va a 81% y se espera que inicie operaciones en julio del próximo año. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre de 2026

7 Producción de crudo de la OPEP+ en octubre se acerca al ritmo previo a la guerra con Irán

El grupo de la OPEP+, que incluye a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y a aliados como Rusia, extrajo 41.23 millones de barriles al día en octubre.

La producción de crudo de la OPEP+ se disparó en octubre, impulsada por un fuerte aumento de la producción de Arabia Saudita, a pesar de las continuas interrupciones en los envíos a través del estrecho de Ormuz provocadas por la guerra con Irán.

El grupo de la OPEP+, que incluye a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y a aliados como Rusia, extrajo 41.23 millones de barriles al día en octubre, indicó la OPEP en un informe mensual publicado el miércoles, lo que supone un aumento de unos 2,04 millones de barriles al día con respecto a septiembre.

Estas cifras, basadas en fuentes secundarias, se suman a los indicios de que **los productores de petróleo del golfo Pérsico están recuperando sus exportaciones** mediante soluciones alternativas, como los trasvases de barco a barco, para sortear las interrupciones causadas por el conflicto.

Según los cálculos de Reuters basados en datos de la OPEP, la producción de octubre equivalía al 97% de los 42.72 millones de barriles diarios producidos por la OPEP+ en febrero.

Arabia Saudita comunicó a la OPEP que extrajo 10.563 millones de barriles diarios en octubre, según el informe, lo que supone un aumento respecto a los 8.372 millones de barriles diarios de septiembre. Se trata de su producción más alta desde febrero, cuando registró una producción de 10,882 millones de barriles diarios.

Riad aumentó considerablemente su producción en febrero, antes de los ataques de Estados Unidos e Israel contra Irán. Arabia Saudita ha intervenido con frecuencia en los mercados petroleros, aumentando la oferta durante las interrupciones del suministro o reduciendo la producción cuando detecta un riesgo de exceso de oferta.

La producción rusa también aumenta

La producción petrolera de Rusia aumentó en 41,000 barriles diarios en octubre con respecto a septiembre, hasta alcanzar los 8.668 millones de barriles diarios, según las fuentes secundarias citadas en el informe de la OPEP.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, anunció el mes pasado un alto el fuego energético entre Rusia y Ucrania. Aunque el acuerdo no se mantuvo de forma significativa, supuso un respiro frente a los ataques ucranianos contra las refinerías rusas y puede haber favorecido la producción de petróleo.

La OPEP mantuvo sin cambios sus previsiones sobre el crecimiento de la demanda mundial de petróleo tras haberlas recortado durante seis meses consecutivos, y no introdujo modificaciones en sus perspectivas para 2027. El Economista

Precios del petróleo subieron ante falta de avances en diálogo entre EU e Irán

Desde principios de mes, el mercado había mostrado un renovado optimismo respecto a las negociaciones para encontrar un acuerdo sobre el conflicto, lo que hizo caer más de un 20% el precio del barril de Brent.

Los precios del petróleo subieron este miércoles, luego de varios días de retroceso, debido al estancamiento diplomático entre Washington y Teherán, además de que Irán amenazó con atacar bases estadounidenses en Europa.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en enero, ganó un 1.39%, hasta 92.76 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en diciembre, aumentó un 0.57%, hasta 86.53 dólares.

El jefe de seguridad iraní, Mohsen Rezaei, amenazó el miércoles con atacar bases estadounidenses más allá de **Oriente Medio**, incluidas las de Europa, si se utilizan para lanzar ataques contra la república islámica.

"Si aviones estadounidenses despegan de una base militar estadounidense, incluso si está ubicada en un país europeo u otra región lejana, para bombardear Irán, también atacaremos esas bases", dijo Rezaei en una entrevista con la cadena libanesa Al Mayadeen TV.

Desde principios de mes, el mercado había mostrado un renovado optimismo respecto a las negociaciones para encontrar un acuerdo sobre el conflicto, lo que hizo caer más de un 20% el precio del barril de Brent.

Pero los operadores muestran ahora una actitud más prudente.

El presidente estadounidense, Donald Trump, mencionó el lunes "un impulso positivo" en favor de un acuerdo.

"El tono conciliador adoptado por el presidente estadounidense (...) deja pensar que esta guerra está en vías de concluir", pero parece que "Teherán ha rechazado de plano esta posibilidad", subraya John Evans, analista de PVM.

"Dejen de inventarse noticias falsas sobre conversaciones imaginarias", escribió el martes X Rezaei. "Ha llegado la hora de someterse a las siete condiciones", añadió.

Teherán exige a Washington el descongelamiento de activos y el levantamiento de sanciones, a cambio de reabrir el estrecho de Ormuz, una vía crucial para el mercado mundial de hidrocarburos que fuerzas iraníes mantienen bloqueada desde el inicio del conflicto. El Economista