NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

1

Negociaciones COP31 enfrentan primeras fricciones sobre el futuro de los combustibles fósiles

Las negociaciones de la COP31 enfrentan resistencia de grandes productores y consumidores de combustibles fósiles a fijar nuevos compromisos climáticos.

Los grandes productores y consumidores de combustibles fósiles presentes en las negociaciones sobre el clima de la COP31 se resisten a cualquier acuerdo que establezca nuevos objetivos firmes o un abandono progresivo del petróleo, el gas y el carbón, dijeron observadores el viernes, al concluir la primera semana de negociaciones.

Esto supone un reto para Turquía, anfitriona de la cumbre, y para Australia, principal negociadora, que dispone de otra semana para alcanzar el tipo de acuerdo ambicioso que, según los defensores del clima, es necesario para hacer frente a los efectos cada vez más graves del calentamiento global.

"Las posiciones siguen bastante atrincheradas en cuanto a sus puntos de vista, pero eso es bastante normal en esta fase", dijo Cosima Cassel, observadora de las negociaciones en representación del grupo ecologista E3G.

Los principales productores de petróleo, como Arabia Saudita y Rusia, se han resistido tradicionalmente a incluir formulaciones que restrinjan el uso de los combustibles fósiles, mientras que las grandes economías en desarrollo, como la India, se han opuesto a medidas que, según ellas, podrían limitar su desarrollo y sus opciones energéticas, una dinámica que ha comprometido los resultados de acuerdos anteriores.

Por su parte, el mayor consumidor de petróleo del mundo, Estados Unidos, se ha ausentado de las negociaciones por segundo año consecutivo bajo el mandato del presidente Donald Trump, quien ha calificado el calentamiento global de "engaño" y ha promovido el uso continuado de los combustibles fósiles.

Esta postura contrasta con la creciente gravedad del calentamiento global, afirman científicos y activistas. Un informe de la ONU del mes pasado reveló que el mundo va camino de superar el límite de calentamiento de 1.5 grados Celsius (2.7 grados Fahrenheit) que los países acordaron respetar en el marco del Acuerdo de París de 2015 para evitar los peores efectos del cambio climático.

A medida que han aumentado las temperaturas, este año se ha caracterizado por olas de calor extremas en toda Europa Occidental y por el derrumbe de un glaciar en Nepal que provocó una avalancha en la que murieron más de 1.450 personas. Miles más siguen desaparecidas.

Electrificación y ausencia de objetivos concretos

Turquía, anfitriona de la COP31, se esfuerza por situar una propuesta para ampliar la electrificación mundial en el centro de un eventual acuerdo, afirmando que el plan conducirá a una reducción de las emisiones al acelerar el abandono de los coches, calderas y otros equipos que funcionan con combustibles fósiles.

La propuesta no exige que el aumento del consumo eléctrico proceda de fuentes renovables, aunque algunos países, entre ellos Brasil —anfitrión de la COP del año pasado—, abogan por avanzar en un plan que obligue a los países a trazar con mayor claridad su transición para abandonar los combustibles fósiles.

Katrine Petersen, otra observadora de E3G, señaló que la supervivencia de esas medidas en las negociaciones dependerá de las conversaciones que se mantengan en los próximos días.

"También hemos oído con bastante claridad a países como la India o el G-77 decir que no quieren objetivos firmes. No quieren ningún tipo de lenguaje específico sobre tecnologías o combustibles", señaló. "(Estas son) el tipo de divisiones constantes y recurrentes que ya hemos visto antes entre esas diferentes partes".

Los representantes de la India, Arabia Saudita y Rusia no hicieron comentarios de inmediato. Diana Acconcia, jefa de la delegación de la UE, dijo que Europa respaldaba el objetivo de electrificación.

"La electrificación es, en cierto modo, una agenda inclusiva, ya que no es prescriptiva en cuanto a cómo debe lograrse", señaló. "Por supuesto, para la Unión Europea, la electrificación debe lograrse mediante fuentes de energía limpias".

El equipo australiano, que lidera las negociaciones en el marco de un acuerdo de presidencia compartida, dedicó los primeros días de la cumbre a recabar opiniones sobre qué debería incluirse en un texto político acordado por consenso, al que seguirán todos los puntos técnicos negociados.

Australia seguirá recabando aportaciones de los países hasta el sábado por la noche, con el objetivo de elaborar un borrador de texto a principios de la próxima semana. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

2

Reto energético frena el nearshoring en México

La atracción de inversiones industriales en México ha dejado de ser una simple tendencia coyuntural de nearshoring para convertirse en un proceso de integración comercial profunda con los Estados Unidos, afirmaron directivos de Fibra Uno (Funo).

La atracción de inversiones industriales en México ha dejado de ser una simple tendencia coyuntural de nearshoring para convertirse en un proceso de integración comercial profunda con los Estados Unidos, afirmaron directivos de Fibra Uno (Funo). Sin embargo, el ritmo al que México podrá aprovechar esta coyuntura dependerá de su capacidad para resolver cuellos de botella estructurales, siendo la infraestructura energética el principal desafío en el horizonte.

Durante el Funo Day 2026, celebrado en Nueva York en el marco del 15 aniversario de la compañía, el director general de Fibra Next, Raúl Gallegos, enfatizó que la visión sobre la relación económica entre México y Estados Unidos debe actualizarse. Más allá de un tratado o una reubicación de líneas de producción, lo que opera sobre el terreno es una articulación productiva de largo plazo.

“La discusión ha evolucionado de un mero tratado comercial hacia una integración comercial profunda entre México y Estados Unidos. Las cadenas de suministro regionales y la infraestructura existente hacen indispensable esta relación bilateral de producción y consumo”, dijo.

Pese a la fortaleza en la demanda inmobiliaria y comercial, los ejecutivos señalaron que la capacidad del país para absorber proyectos de mayor complejidad técnica, como parques industriales para manufactura pesada y centros de datos (data centers), encuentra un freno significativo en la disponibilidad de energía eléctrica.

Raúl Gallegos puntualizó que el enfoque de las políticas públicas y de inversión debe priorizar la red nacional de electricidad a cargo de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), particularmente en los segmentos de transmisión y distribución.

Visión y confianza del mercado

A pesar de las restricciones en infraestructura, el apetito de los mercados internacionales por activos inmobiliarios en México se mantiene sólido.

Gonzalo Robina, director general de Funo, comentó que la comunidad financiera en Nueva York valora positivamente la disciplina operativa de los fideicomisos mexicanos que cuentan con portafolios diversificados y contratos denominados en dólares y pesos indexados a la inflación.

Para los directivos, la clave para mantener la confianza radicará en combinar una estricta disciplina de capital, manteniendo niveles de apalancamiento cercanos al 35%, con gestión proactiva ante las autoridades para resolver las carencias de infraestructura eléctrica y de servicios en las regiones con mayor saturación industrial. El Economista

Semarnat evalúa implementar sistema de baterías para estabilizar la red eléctrica en Cozumel

El proyecto contempla instalar contenedores con baterías de ion de litio, centros de transformación, una sala de control, un estanque de agua, una bodega para residuos peligrosos, un generador de respaldo, estacionamiento y un sistema de tratamiento de aguas residuales en un predio de 1.19 hectáreas.

La Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) evalúa en Cozumel un proyecto de almacenamiento de energía con baterías de litio que busca guardar excedentes y liberarlos en horas de mayor demanda.

La iniciativa, denominada **Insula Storage**, fue ingresada a evaluación ambiental mediante una Manifestación de Impacto Ambiental, el documento técnico que la ley exige para analizar los efectos de una obra antes de autorizarla. El estudio fue elaborado por la empresa 4D Energy & Infrastructure y corresponde a un Sistema de Almacenamiento de Energía con Baterías, tecnología que funciona como una gran pila recargable conectada a la red eléctrica.

El proyecto contempla instalar contenedores con baterías de ion de litio, centros de transformación, una sala de control, un estanque de agua, una bodega para residuos peligrosos, un generador de respaldo, estacionamiento y un sistema de tratamiento de aguas residuales en un predio de 1.19 hectáreas.

El predio se ubica en una zona urbana ya intervenida, sin vegetación aparente, fuera de áreas naturales protegidas y sin cambio de uso de suelo forestal, de acuerdo con el propio estudio. Esa condición es clave en la evaluación, porque reduce el impacto directo sobre selva, manglar y especies en riesgo.

La energía provendría de la **Subestación Eléctrica Chankanaab.** Los excedentes se almacenarían en las baterías y se inyectarían a la red cuando el consumo alcance sus picos, con el objetivo de dar estabilidad al suministro en la isla, donde la demanda se eleva por el turismo, el calor y el crecimiento urbano.

El estudio identifica impactos moderados en 70% de las interacciones evaluadas e irrelevantes en el 30% restante, sin impactos severos ni críticos. Entre los principales efectos previstos están la generación de ruido, polvo y residuos durante la construcción, el desplazamiento de fauna y la modificación del paisaje.

La obra se encuentra en etapa de evaluación bajo la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, la norma que obliga a la autoridad federal a revisar este tipo de proyectos eléctricos. La resolución de la Semarnat definirá si la obra se autoriza, se condiciona o se rechaza.

La versión pública del expediente omite la capacidad instalada y la inversión, información que aparece testada en el documento difundido por la autoridad, por lo que esos datos aún no son públicos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

3

Golpe al huachicol en Edomex: detienen a cuatro y aseguran pipas, armas y gas LP

Autoridades federales realizaron diez cateos en cinco municipios del Estado de México como parte de una investigación contra una organización criminal presuntamente encabezada por “Don Checo”, detenido en 2025.

Cuatro personas fueron detenidas durante una serie de operativos contra el robo de **hidrocarburos** en el **Estado de México**, donde autoridades federales aseguraron aproximadamente **15,750 litros de gas LP**, tractocamiones, pipas, armas de fuego y otros objetos relacionados con las investigaciones.

La **SSPC** informó que se ejecutaron **diez órdenes de cateo** en inmuebles ubicados en los municipios de **Atlacomulco, Jiquipilco, Jocotitlán, Calimaya y Naucalpan**, como parte de las acciones para desarticular una **organización delictiva** dedicada a la extracción, transporte y comercialización ilegal de combustibles.

Entre los detenidos se encuentra Jacobo “N”, quien cuenta con una orden de aprehensión vigente por el delito de delincuencia organizada.

Los operativos fueron realizados por elementos de la **Semar**, la **FGR**, la SSPC, la **Guardia Nacional** y personal de Seguridad Física de **Pemex**, en coordinación con el **CNI** y autoridades locales.

¿Qué aseguraron durante los operativos en Edomex?

Además del **gas LP**, las autoridades localizaron **vehículos de carga**, **armamento** y dispositivos electrónicos que podrían aportar información a las investigaciones.

Entre los bienes asegurados se encuentran:

-14 tractocamiones, dos pipas y tres vehículos.

-Siete cajas secas, ocho semirremolques y cuatro dollys.

-Dos camiones tipo rabón y un tanque estacionario.

-Cuatro armas cortas, 80 cartuchos y ocho cargadores.

-Un dron, equipos de cómputo, teléfonos celulares y dispositivos de almacenamiento.

-Documentación y dinero en efectivo.

Los inmuebles intervenidos y los objetos asegurados forman parte de las diligencias encaminadas a identificar las operaciones y posibles vínculos de la organización criminal.

Investigan a grupo presuntamente liderado por “Don Checo”

De acuerdo con el **Gabinete de Seguridad**, los cateos derivan de una investigación iniciada en **2025** contra una organización delictiva presuntamente encabezada por **Cirio Sergio “N”, alias “Don Checo”**, quien fue **detenido** ese mismo año.

Pese a su captura, las investigaciones señalan que integrantes del grupo habrían continuado con actividades relacionadas con la extracción, traslado y comercialización ilegal de hidrocarburos.

Las autoridades buscan establecer la participación de otras personas en estas operaciones, así como identificar los recursos y vehículos utilizados para el transporte de combustible.

Los **cuatro detenidos** y los indicios asegurados quedaron a disposición del **Ministerio Público Federal**, que determinará su **situación jurídica** y continuará con las investigaciones correspondientes.

El Gabinete de Seguridad señaló que estos operativos forman parte de las acciones coordinadas para combatir el robo de hidrocarburos, conocido como *huachicol*, y debilitar las estructuras criminales dedicadas a esta actividad ilícita. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

4

El petróleo cayó ante una recuperación en sus flujos

El mercado petrolero mundial volverá a registrar un superávit en el cuarto trimestre de este año, según anunció el viernes la Agencia Internacional de Energía.

Los precios del petróleo cerraron el lunes con una caída de más del 3%, ya que los indicios de recuperación de los flujos de petróleo a través del Estrecho de Ormuz reforzaron las expectativas de un superávit de suministro, aunque los nuevos incidentes con buques cisterna pusieron de manifiesto los riesgos para las exportaciones de Medio Oriente.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una caída de 3.40 dólares, o 3.6%, a 92.44 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense bajó 2.84 dólares, o 3.2%, a 85.72 dólares.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 79.48 dólares por barril, una baja de 3.87% o 3.20 dólares

El mercado petrolero mundial volverá a registrar un superávit en el cuarto trimestre de este año, según anunció el viernes la Agencia Internacional de Energía, a medida que las exportaciones de Medio Oriente se recuperen más rápido que la demanda mundial de petróleo, a pesar de los continuos ataques contra el transporte marítimo.

“Si bien las elevadas tensiones geopolíticas parecen haberse convertido en la nueva normalidad, el suministro mundial de petróleo parece mantenerse relativamente estable y Estados Unidos también está operando a niveles de producción casi récord”, dijo Dennis Kissler, de BOK Financial.

La oferta de petróleo promediará 105 millones de barriles por día (bpd) en el cuarto trimestre, 1.7 millones de bpd más que la demanda prevista, según informó la AIE. La agencia había pronosticado previamente un déficit de oferta para el cuarto trimestre.

La AIE también ofreció más detalles sobre los volúmenes restantes de la liberación récord de reservas de petróleo prometidas por sus miembros el pasado mes de marzo, indicando que 71 millones de barriles estarían disponibles a finales de febrero, incluidos 15 millones de barriles de diésel para aliviar la escasez del mercado.

Según datos de la AIE, en 2025 se transportaron aproximadamente 15 millones de barriles diarios de petróleo crudo a través del Estrecho de Ormuz.

Goldman Sachs prevé que el crudo Brent alcance un promedio de 88 dólares por barril el próximo año y que baje a 78 dólares en diciembre de 2027, debido a que el regreso a los superávits está afectando a los mercados, pero a corto plazo ve riesgos al alza para los precios debido a los ataques a buques en Medio Oriente.

Riesgos del transporte

La oferta y la demanda de petróleo en Medio Oriente se han adaptado extraordinariamente bien al aumento de los riesgos en el transporte marítimo y a la subida de los precios, según indicó Goldman Sachs en su informe.

Los indicios de una menor demanda en China, el segundo mayor consumidor de petróleo del mundo, también presionaron los precios. Los últimos datos de la Oficina Nacional de Estadística del país, publicados el lunes, mostraron que el procesamiento de crudo en las refinerías durante octubre cayó 2% con respecto al mes anterior y 8.1% en comparación con el año anterior.

La caída en el volumen de procesamiento, junto con un aumento en la producción nacional y las importaciones extranjeras, indicó un incremento en las reservas chinas de petróleo crudo de 492,000 barriles por día el mes pasado, según cálculos de Reuters basados en datos gubernamentales.

La OPEP informó en su cuenta de X que el lunes celebró una reunión en línea para debatir su revisión de la capacidad máxima de producción sostenible de petróleo de sus miembros y del grupo de productores OPEP+ en general.

La recuperación de los flujos de exportación de petróleo de la OPEP+ sigue siendo frágil, y el suministro regional aún es vulnerable a nuevas interrupciones, según indicaron los analistas de BMI en una nota para sus clientes. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

5

¿Solo le quedan diez años de petróleo a Estados Unidos?

La última estimación anual de la **Energy Information Administration** (EIA) situaba las reservas probadas de crudo y condensado de Estados Unidos al cierre de 2024 en 45 951 millones de barriles. Según la metodología del informe de reservas, ese año produjo 4 806 millones: la división da 9,6 años.

¿Significa eso que a Estados Unidos le quedan menos de diez años de petróleo? No. Aunque la operación es correcta, la interpretación no lo es. La ratio reservas/producción es una fotografía, no una fecha de agotamiento.

La misma aritmética puede alimentar otra conclusión intuitiva: Washington buscaría el petróleo venezolano porque pronto se quedará sin el suyo. Pero eso confunde reservas probadas con todo el petróleo disponible. El interés sobre el crudo venezolano responde también a otra cuestión: **el tipo de crudo pesado que encaja con parte de las refinerías complejas de la costa del golfo de México**.

¿Qué significa 'reserva probada'?

Una r**eserva probada** no es todo el petróleo existente en el subsuelo. La SEC –la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos, que regula las normas que las empresas del sector petrolero deben seguir para informar sobre cuestiones como reservas de petróleo y gas, estados financieros, riesgos operativos y contratos internacionales– exige que las reservas probadas **puedan recuperarse con razonable certeza**, de yacimientos conocidos y bajo las condiciones económicas y operativas existentes.

En este proceso, la palabra decisiva es "económicas". Un recurso puede existir y no ser reserva si cuesta más producirlo que lo que paga el mercado por él. Puede convertirse en reserva si baja el coste, mejora la tecnología o sube el precio. Por eso, las reservas dependen del binomio coste de producción-precio de venta.

1P, 2P y 3P: distintos grados de certeza

La industria distingue entre reservas probadas (1P), reservas probadas + reservas probables (2P) y reservas probadas + reservas probables + reservas posibles (3P). La SEC asocia 2P a una probabilidad de al menos 50 % de que, en la recuperación real del crudo, la estimaciones se vean igualadas o superadas, y 3P a al menos 10 % de probabilidad. Para calcular los 9,6 años de reservas restantes solo se usan las reservas probadas.

¿Cuánto petróleo hay realmente?

No existe una única cifra para "el petróleo que hay". El petróleo contenido físicamente en el subsuelo es mayor que el volumen técnicamente recuperable, y este es mayor que la parte económicamente producible. La diferencia no es semántica: cada escalón responde a una pregunta distinta. Las reservas probadas son la fracción que cumple criterios especialmente exigentes de certeza técnica y viabilidad económica.

Ucrania aplaude que Reino Unido sancione a las diez principales petroleras rusas

Una medida más amplia son los recursos técnicamente recuperables. En su **informe Annual Energy Outlook 2026**, la EIA estima unos 310 000 millones de barriles de crudo técnicamente recuperables a 1 de enero de 2024: 218 500 millones en los 48 estados continentales, 44 100 millones proveniente de yacimientos marítimos y 47 400 millones en Alaska.

Eso son unas 6,7 veces las reservas probadas. Dividir 310 000 millones por la producción de 2024 daría 64,5 años, pero tampoco sería una fecha de agotamiento: técnicamente recuperable no significa económicamente producible. Un barril puede existir, ser técnicamente extraíble y, aun así, quedar fuera de las reservas porque su coste, el precio esperado, las infraestructuras o las restricciones de acceso no justifican todavía desarrollarlo.

La propia EIA ofrece **una comprobación especialmente intuitiva**: en la mayoría de sus escenarios mantiene la producción estadounidense en 12,4-12,7 millones de barriles diarios en 2050, frente a 13,6 millones en 2025. Sus escenarios extremos abarcan desde 6,4 hasta 18,7 millones diarios. Son escenarios, no un pronóstico único, pero todos incorporan hipótesis sobre recursos, costes, precios y tecnología. Por eso resultan incompatibles con leer los 9,6 años como una cuenta atrás física.

El precio cambia la frontera económica

Se estima que hay cerca de 66 000 millones de barriles de petróleo **no descubierto pero técnicamente recuperable** en la plataforma continental exterior de Estados Unidos. El volumen económicamente recuperable, sin embargo, cambia mucho con el precio supuesto del crudo.

A 30 dólares por barril serían unos 12 800 millones de barriles; a 60 dólares, 26 800 millones, y a 100 dólares, 37 300 millones. La geología es la misma, lo que cambia es qué proyectos cubren sus costes.

Una cuenta atrás que lleva décadas sin llegar a cero

Las series históricas de la EIA aportan más datos. La ratio reservas/producción era de aproximadamente 10,1 años en 1980, 10,2 en 1990, 11,2 en 2000, 12,6 en 2010 y 9,6 en 2024. Si fuera una cuenta atrás, el petróleo estadounidense se habría agotado hace décadas.

Mientras se extrae el petróleo, también se incorporan nuevas reservas mediante extensiones, mejor delimitación de campos, mejoras de recuperación y cambios en la economía de los proyectos.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

6 Cómo cambian las reservas en un solo año

En 2024, la producción restó 4 806 millones de barriles, pero las extensiones y nuevos descubrimientos añadieron 5 145 millones.

Con revisiones y operaciones corporativas, el saldo final fue una caída de solo 471 millones: de 46 422 a 45 951 millones.

El dato ilustra por qué producir casi 5 000 millones de barriles en un año no implica que las reservas deban caer en esa misma cantidad.

Esto no significa que el petróleo sea infinito: las reservas son finitas y no todas serán económica o ambientalmente desarrollables.

A escala mundial, nuevas provincias como Guyana y desarrollos offshore en Brasil o África occidental siguen incorporando recursos no desarrollados.

La frase “la Edad de Piedra no terminó porque se acabaran las piedras” resume la lógica: las eras energéticas pueden terminar por tecnología, costes o alternativas mejores antes de que se agote físicamente el recurso.

Entonces, ¿cuántos años quedan?

No hay una cifra única para esa pregunta. Las reservas probadas equivalían en 2024 a 9,6 años de producción, pero los recursos técnicamente recuperables, aritméticamente, a unas seis décadas. Ninguna cifra es una previsión de suministro.

Entre ambas está la frontera económica: qué barriles pueden producirse rentablemente a cada precio y con cada tecnología. Que la EIA siga modelizando una producción elevada en 2050 lo confirma.

Al final, los 9,6 años son solo una fotografía, no un reloj. El Economista

Precios del petróleo cotizan a la baja y se acerca a su segunda caída semanal

Los futuros del Brent bajaban 37 centavos, o un 0.4%, a 95.45 dólares el barril. Los futuros del West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cedían 68 centavos, o 0.8%, a 88.06 dólares el barril.

Los **precios del petróleo** bajaban levemente el viernes y se encaminaban a su segunda caída semanal, ya que la atención de Estados Unidos centrada en su bloqueo a Irán y otras medidas de presión económica aliviaban los temores de que se reavivara un conflicto directo, aunque los ataques a buques seguían suponiendo un riesgo para el suministro.

Los futuros del **Brent** bajaban 37 centavos, o un 0.4%, a 95.45 dólares el barril a las 1015 GMT. Los futuros del **West Texas Intermediate** (WTI) estadounidense cedían 68 centavos, o un 0.8%, a 88.06 dólares el barril.

En lo que va de semana, tanto el Brent como el WTI se encaminaban hacia una caída de casi un 3 por ciento. La semana pasada, estos contratos de referencia se desplomaron un 16% y un 13%, respectivamente.

El petróleo ha tenido una semana de cotización volátil, en la que las esperanzas iniciales de un acercamiento en la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán —que ya lleva nueve meses— se han visto contrarrestadas por los ataques contra infraestructuras saudíes perpetrados por los hutíes yemeníes, respaldados por Irán, y por los ataques a petroleros que transportaban crudo desde el Golfo.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, dijo en Truth Social que no era necesario un acuerdo con Irán para poner fin a la guerra.

"Las indicaciones de Trump de que quizá no sea necesaria una mayor escalada militar contra Irán han suscitado expectativas de que Washington podría recurrir cada vez más a las sanciones económicas y a las restricciones a los envíos de petróleo, en lugar de intensificar las operaciones militares", dijo Sugandha Sachdeva, fundadora de SS WealthStreet, una empresa de investigación con sede en Nueva Delhi.

La debilidad de los precios del petróleo también se debe en gran medida a los indicios de un debilitamiento de la demanda estadounidense, ya que el aumento de las existencias de crudo y combustible apunta a unas perspectivas de consumo relativamente moderadas, señaló Sachdeva.

Las existencias de crudo y combustible de Estados Unidos aumentaron la semana pasada, impulsadas por una menor demanda de productos refinados y un repunte de las importaciones de petróleo, informó el jueves la Administración de Información de Energía (EIA). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de noviembre de 2026

Crecen 86% utilidades de Ecopetrol

7

En el acumulado a nueve meses los ingresos de la petrolera estatal sumaron $103.9 billones mientras el Ebitda llegó a $47.0 billones y la utilidad neta alcanzó $13.7 billones.

Ecopetrol publicó sus resultados financieros y operacionales correspondientes al tercer trimestre del año, los primeros bajo la presidencia de Joaquín Gutiérrez Caballero, quien asumió el cargo de la petrolera estatal el 28 de septiembre de este año, reportando ingresos por 35.1 billones de pesos colombianos, un Ebitda de $15.9 billones y una utilidad neta atribuible a accionistas de $4.76 billones, un alza de 86% frente a mismo periodo del año anterior. En el acumulado a nueve meses los ingresos de la petrolera estatal sumaron $103.9 billones mientras el Ebitda llegó a $47.0 billones y la utilidad neta alcanzó $13.7 billones.

En esta entrega de resultados, que no tuvo rueda de prensa ni conferencia a medios, las utilidades del tercer trimestre de Ecopetrol fueron 85.6% más altas que las obtenidas en el mismo periodo de 2025, cuando sumaron $2.6 billones. En el tercer trimestre, la producción de hidrocarburos de Ecopetrol alcanzó 747,000 barriles de petróleo equivalente por día, 6% más frente al segundo trimestre de del año. Sin embargo, el volumen transportado cayó 2.7% a 1,087.4 barriles de petróleo por día, lo que la compañía atribuyó a paradas programadas en Barrancabermeja.

El precio del barril con referencia brent favoreció los resultados de la estatal, pues mientras a inicio de año la anterior administración de Ecopetrol hacía cuentas con un barril cercano a los 60 dólares, la crisis en Medio Oriente ha puesto al brent por encima de 90 dólares, lo que contribuye a los ingresos y márgenes del negocio de producción de Ecopetrol, que gracias a este factor, la canasta combinada de crudo y productos subió 49.9% hasta 110.3 dólares por barril. Sin embargo, la caída del dólar frente al peso colombiano reduce en parte ese beneficio al convertir los ingresos a peso local, restando $5.9 billones a los ingresos trimestrales de la petrolera.

Según las perspectivas de la petrolera, la utilidad neta se ubicaría entre $4 billones y $5 billones; en mismo periodo del año pasado se ubicó en $2.56 billones. El Economista

Petróleo baja más de 2 dólares por perspectivas de superávit tras repunte de exportaciones en Oriente Medio

Los precios del petróleo caían más de un 2% este lunes, ya que los indicios de una recuperación de los flujos petroleros en el estrecho de Ormuz reforzaban las expectativas de un exceso de oferta.

Los **precios del petróleo** caían más de un 2% este lunes, ya que los indicios de una recuperación de los flujos petroleros en el estrecho de Ormuz reforzaban las expectativas de un exceso de oferta, pero **nuevos incidentes con buques tanque** ponían de relieve los riesgos para las exportaciones en Oriente Medio.

A las 17:52 GMT, **los futuros del Brent bajaban 2.76 dólares**, o un 2.9%, a 93.08 dólares el barril, mientras que **el West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) cedía 2.43 dólares**, o un 2.7%, a 86.15 dólares.

El mercado petrolero mundial volverá a registrar un excedente en el cuarto trimestre de este año, anticipó el viernes la Agencia Internacional de la Energía (AIE), ya que las exportaciones de Oriente Medio se están recuperando más rápido que la demanda de crudo, a pesar de los continuos ataques al transporte marítimo.

Aunque la **alta tensión geopolítica** parece haberse convertido en la nueva norma, el suministro mundial de petróleo parece mantenerse relativamente estable y Estados Unidos también está registrando una producción cercana a un récord", dijo Dennis Kissler, de la empresa estadounidense de servicios financieros BOK Financial.

La oferta de petróleo alcanzará un promedio de 105 millones de barriles por día (bpd) en el cuarto trimestre, 1.7 millones de bpd másque la demanda prevista, según la AIE, que había pronosticado antes un déficit de oferta para el cuarto trimestre.

La AIE también facilitó más detalles sobre los volúmenes restantes de una liberación récord de crudo procedente de las reservas de emergencia de sus miembros, comprometida en marzo, y señaló que a fines de febrero se pondrían a disposición 71 millones de barriles, incluidos 15 millones de barriles de diésel, para aliviar la escasez del mercado.

Según datos de la AIE, en 2025 transitaron por el estrecho de Ormuz unos 15 millones de bpd.

La oferta y la demanda petrolera en Oriente Medio se han adaptado muy bien al aumento de los riesgos de transporte marítimo y al alza de precios, señaló Goldman Sachs en una nota el domingo. Asimismo, dijo que **espera que el Brent alcance un promedio de 88 dólares por barril en 2027** y que baje a 78 dólares en diciembre de 2027 debido al retorno a un excedente de oferta. El Economista