NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

¿Pemex, cuánto daño más?

1

Tarde o temprano Petróleos Mexicanos tendrá que reconvertirse o hasta desaparecer, la empresa se ha convertido en un peligro para el crédito soberano, año tras año se registra una amenaza de las empresas calificadoras que van agotando las justificaciones para no dañar los bonos nacionales que podrían ser clasificados como bonos basura.

Los avances que se lograron con la reforma de 2013 han sido pulverizados por las políticas de los últimos ocho años, los gobiernos morenistas cerraron la puerta a las inversiones privadas y han preferido inyectar dinero bueno al malo, inclusive en tiempos como los que corren, a diferencia de casi todas las petroleras del mundo que están registrando fuertes ganancias, Pemex ha tenido que recibir oxígeno del gobierno federal.

En el concierto mundial todas las empresas petroleras han ganado dinero gracias a los aumentos de los precios internacionales tras la invasión de Israel y Estados Unidos contra Irán.

Mientras Saudi Aramco de Arabia Saudita, la más poderosa del planeta, ganaba hasta 32,000 millones de dólares por trimestre, al ritmo de 355 millones diarios, Pemex en el primer trimestre de este año reportó pérdidas por 46,000 millones de pesos, es el único de los gigantes que registra números rojos recurrentes, a pesar del alza del hidrocarburo en el mundo.

Más grave aún es la deuda que arrastra por casi 100,000 millones de dólares, primer lugar en la materia en todo el mundo, ha sido necesario que el gobierno le meta dinero bueno al malo, en lo que va de los gobiernos morenistas la transferencia alcanza casi dos billones de pesos, una cantidad similar al déficit anual del país en los últimos ocho años, de ahí los riesgos para el crédito soberano.

Petróleos Mexicanos ha pasado por toda clase de posiciones políticas, desde la expropiación ha sido la bandera de la “soberanía”, en ese camino está la corrupción creciente e interminable, un sindicato sobrevalorado, transferencias a los estados, entre otras.

Su programa de investigación y desarrollo ha sido una nulidad, los especialistas han dado cuenta de la forma en que han envejecido las instalaciones y cómo se han tomado decisiones erróneas, para que sea financieramente viable lo mejor sería concentrarse en la extracción y exportación de crudo, es indispensable bajar al mínimo la refinación.

Las cifras confirman que la empresa gana dinero cuando se mantiene como productora, pero pierde cuando pasa a la refinación, sobre todo de crudo a gasolinas.

Uno de los peores errores de los últimos años ha sido la generación de combustóleo, porque es un residuo pesado altamente contaminante, seguramente uno de los procesos más costosos, una especie de impuesto que afecta a la empresa cuando trata de producir gasolina, como prácticamente no tiene mercado, el gobierno ha decidido endosarle el problema a la Comisión Federal de Electricidad, que es la que más consume combustóleo, con el costo adicional que debe pagar.

No se necesita bola de cristal para vaticinar que tendrá que llegar un gobierno que entienda la necesidad de hacer de la industria energética una fortaleza y no un lastre, es indispensable la participación de los privados para que inyecten los recursos que no tiene el gobierno, lamentablemente haber echado abajo la reforma de 2013 trajo un impacto de graves consecuencias.

En el mundo las petroleras se van transformando en empresas de energía para dar paso a la transición energética. A pesar de que traería grandes beneficios, el morenato ni entiende ni quiere un cambio de esta naturaleza, prefiere seguir envuelto en la falsa bandera de la soberanía. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

2

Mercado legal de diésel tiene su mayor alza de la década a agosto

El repunte ocurre en medio de las acciones contra el huachicol fiscal, el repunte de la producción interna y la aplicación de estímulos fiscales.

De enero a agosto del 2026 el consumo aparente de diésel en México escaló 22.2% anual a un volumen récord de 459.2 miles de barriles diarios (mbd), de acuerdo con cifras de la Secretaría de Energía (Sener).

Se trata del mayor salto interanual para lapsos análogos en cuando menos la última década, dejando de lado el rebote técnico de 23.5% del 2022, que reflejó la reactivación de la movilidad luego de las medidas de distanciamiento social que prevalecieron en el 2020 y en el 2021 por la pandemia de Covid-19.

El cálculo del consumo aparente se obtiene al sumar la producción nacional y las importaciones, para luego restar las exportaciones (que en el caso del diésel son exiguas desde México).

El repunte del consumo en las cifras oficiales coincide con dos hechos notorios: la intensificación de las acciones del gobierno federal contra el mercado negro de combustible (contrabando técnico o huachicol fiscal) y la reactivación de la elaboración de combustible en territorio nacional.

“Las medidas tomadas por el gobierno federal a partir de la captura del buque Challenge Procyon en el puerto de Tampico en marzo de 2025 han permitido reducir el volumen de huachicol fiscal”, opinó en un análisis publicado esta semana el Observatorio Ciudadano de la Energía (OCE), dirigido por Francisco Barnés de Castro, exrector de la UNAM y excomisionado de la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE).

El OCE estima que el llamado huachicol fiscal comenzó a hacerse evidente en 2017 –poco después de que se liberalizó la importación de combustibles tras la reforma energética del 2013-2014– y se aceleró a partir del 2019, alcanzando un primer pico de 160 mbd de combustibles (diésel y gasolina) en el 2021 y un segundo pico de 110 mbd en el 2024.

Asimismo, el análisis destaca que el diésel es el combustible más afectado por el mercado ilegal en México, donde la suma del robo en ductos y el contrabando ha llegado a representar hasta un 27% del consumo aparente total del país.

Los cálculos del organismo apuntan a que, del 2018 a la fecha, ingresaron al país 144 millones de barriles de diésel de manera ilegal. Al ritmo de consumo observado a agosto, esa cifra cubriría 86% del consumo anual de México.

El principal mecanismo del contrabando técnico de combustible es el etiquetado falso bajo otras fracciones arancelarias, como la de los aceites lubricantes, que, a diferencia del diésel, no pagan cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).

Igualmente, al declararse un valor comercial distinto o al eludirse las cuotas del IEPS, que se integran a la base gravable, se reduce drásticamente el pago final del Impuesto al Valor Agregado (IVA) en el punto de importación.

De acuerdo con el análisis del OCE, el encarecimiento del diésel a partir de julio –en medio de la persistencia de altos precios del crudo por la intervención estadounidense en Irán– también modificó la dinámica del contrabando técnico.

Así, en julio de 2026, el huachicol fiscal prácticamente desapareció debido a la aplicación de un IEPS negativo por parte de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (para mantener topado el precio del diésel en 27 pesos por litro).

Sin embargo, el documento advierte que la caída del contrabando provocó de inmediato un repunte en el robo de diésel directamente en los ductos de Petróleos Mexicanos (Pemex) a partir de agosto de 2026.

Pemex vende más

El mayor consumo aparente de diésel se refleja también en las ventas de Pemex.

Según los datos reportados en la Base de Datos Institucional de la empresa, las ventas de diésel de la estatal crecieron 18.4% a 320.1 mbd en los primeros ocho meses del año, en comparación con el mismo lapso de 2025.

Las ventas de diésel de Pemex representan 69.7% del consumo aparente de enero a agosto. Es decir, alrededor de siete de cada 10 barriles que, según cifras oficiales, se consumen en el país fueron vendidos por la petrolera estatal.

Acorde con el aumento del consumo, la producción de diésel de Pemex igualmente batió récord al crecer 39.2% a 278.6 mbd a agosto, con lo que su participación en el abasto nacional pasó de 53.3 a 60.7 por ciento.

Por su parte, las importaciones apenas crecieron 1.4% a 181 mbd, con lo que su cuota de mercado se redujo de 46.7 a 39.3% entre el 2025 y el 2026. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

3

Tamaulipas concentra proyectos energéticos por 7 mil millones de dólares; cinco países reconocen su potencial de inversión

- El gobernador Américo Villarreal destacó que, con el respaldo del gobierno de Claudia Sheinbaum, se han aprobado más de 10 proyectos de generación eléctrica que permitirán ampliar la capacidad energética del estado.

- Embajadores de Australia, Dinamarca, Finlandia, Noruega y Suecia destacaron las oportunidades de inversión en hidrocarburos, energía eólica marina, almacenamiento de gas e infraestructura industrial; CFE y Pemex reconocieron el papel estratégico de Tamaulipas.

Tamaulipas concentra proyectos aprobados de generación energética por 7 mil millones de dólares y se prepara para una nueva etapa de expansión industrial, con inversiones en electricidad, hidrocarburos, gas natural y energías renovables, informó el gobernador Américo Villarreal Anaya.

Ante los embajadores de Australia, Dinamarca, Finlandia, Noruega y Suecia, así como directivos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Petróleos Mexicanos (Pemex), el mandatario destacó que el gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum ha aprobado más de 10 proyectos de generación eléctrica que, de acuerdo con sus estimaciones, permitirán posicionar a Tamaulipas como la entidad con mayor capacidad instalada del país.

Durante la inauguración del Congreso Internacional de Energía 2026, que reunió a más de seis mil participantes en Expo Tampico, los representantes diplomáticos de estos cinco países reconocieron el potencial estratégico de la entidad para el futuro energético de México.

En este marco, Villarreal Anaya afirmó que Tamaulipas vuelve a ocupar un lugar central en el desarrollo energético nacional, como ocurrió hace más de un siglo con el surgimiento de la industria petrolera en la región.

El gobernador explicó que la entidad cuenta con recursos prospectivos en distintos segmentos del sector energético, además de infraestructura portuaria, industrial y logística que ofrece condiciones para el desarrollo de nuevas inversiones nacionales y extranjeras.

Sin embargo, subrayó que el desafío no consiste únicamente en atraer capital, sino en garantizar que los proyectos generen empleos, fortalezcan las cadenas productivas locales y eleven la calidad de vida de las comunidades. “Lo que buscamos es vincular el crecimiento del sector con el desarrollo regional, la justicia energética y el bienestar de la población”, expresó.

Australia destaca proyecto petrolero y generación de empleos

Uno de los proyectos internacionales expuestos durante el encuentro fue Trion, desarrollado en aguas ultraprofundas frente a las costas de Tamaulipas, cuya relevancia fue destacada por el embajador de Australia en México, Crispin Conroy.

El diplomático señaló que el desarrollo contempla la generación de 6 mil 500 empleos durante su construcción y un promedio de mil 500 puestos de trabajo anuales durante su vida útil.

Agregó que la empresa australiana Woodside destinará un millón de dólares a programas de desarrollo comunitario y bienestar social en las zonas vinculadas con el proyecto.

Por su parte, la embajadora de Dinamarca, Vanessa Vega Sáenz, consideró que Tamaulipas reúne condiciones para convertirse en un centro industrial y logístico especializado en energía eólica marina y almacenamiento subterráneo de gas natural.

La diplomática ofreció compartir la experiencia tecnológica y operativa de su país para impulsar nuevas oportunidades de colaboración e inversión.

En tanto, el embajador de Finlandia, Ari Mäski, destacó la ubicación geográfica, infraestructura y capacidad industrial de Tamaulipas como elementos para fortalecer un desarrollo energético sostenible.

El representante de Noruega, Dag Nylander, planteó la importancia de integrar a proveedores locales en las cadenas internacionales de valor, así como preparar a las nuevas generaciones para los empleos especializados que demandará la transformación del sector.

A su vez, la embajadora de Suecia, Pernilla Josefsson Lazo, expuso la experiencia de su país en el aprovechamiento de fuentes renovables y las posibilidades de cooperación tecnológica para ampliar la participación de las energías limpias en Tamaulipas.

CFE y Pemex reconocen posición estratégica de Tamaulipas

La relevancia de la entidad también fue destacada por representantes de las dos principales empresas energéticas del Estado mexicano.

Gabriela Aparicio Rangel, directora de Planeación de la CFE, señaló que el Congreso Internacional de Energía permite identificar proyectos prioritarios, intercambiar experiencias y fortalecer las acciones orientadas a la autosuficiencia, soberanía y justicia energética del país.

Por su parte, Mauricio Camarena Páez, director de Planeación, Coordinación de Desempeño y Sostenibilidad de Pemex, afirmó que Tamaulipas mantiene una posición estratégica por sus recursos de hidrocarburos, infraestructura de procesamiento y capacidad logística.

“Aquí están la Cuenca de Burgos, la refinería Madero, el complejo procesador de gas Arenque y toda la infraestructura logística que abastece al noreste de nuestro país”, expresó.

El funcionario añadió que esa vocación energética se encuentra respaldada por el talento especializado, la experiencia industrial y las capacidades productivas desarrolladas en el estado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

4 CFE registra pérdida neta de 23,310 millones de pesos en el tercer trimestre del 2026

Gracias a los resultados positivos de los trimestres anteriores del 2026, la CFE logró una utilidad neta acumulada al cierre de septiembre de 24,313 millones de pesos, misma que fue 80% menor a los 125,106 millones de pesos del 2025.

La Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) reportó una pérdida neta de 23,310 millones de pesos en el **tercer trimestre del año**, que contrasta con la utilidad de 56,416 millones que registró en el mismo periodo del 2025.

Lo anterior, a pesar de que los ingresos durante el periodo fueron 1% superiores a los del año anterior, ubicándose en 186,231 millones de pesos, según publicó la empresa ante la **Bolsa Mexicana de Valores**.

Gracias a los resultados positivos de los trimestres anteriores del 2026, la **CFE logró una utilidad neta acumulada** al cierre de septiembre de **24,313 millones de pesos**, misma que fue 80% menor a los 125,106 millones de pesos del 2025. Según su comunicado, los resultados negativos respecto al mismo periodo de 2025 se explican “principalmente por la menor utilidad cambiaria asociada a la valuación de obligaciones denominadas en moneda extranjera”.

Los ingresos por venta de energía en el país y **comercialización de gas natural** entre enero y septiembre de 2026 ascendieron a 518,460 millones de pesos, mostrando un ligero retroceso de 1% frente a los 523,999 millones de pesos del mismo lapso del año pasado.

En el tercer cuarto del año, el volumen de **energía comercializada** aumentó 3.4%, mientras que la gestión de los insumos redujo 6.3% los principales costos asociados con energéticos y combustibles. Además, los costos totales aumentaron 1.3%, principalmente por el efecto de la actualización actuarial de las **obligaciones laborales** y por mayores remuneraciones y prestaciones para el personal, pero las eficiencias obtenidas en energéticos y combustibles compensaron este efecto, según el comunicado de la CFE.

Precios del petróleo caen ligeramente ante reporte de nuevo diálogo entre EU e Irán

Los precios referenciales de crudo tendieron a bajar por "un artículo del Wall Street Journal según el cual el vicepresidente (estadounidense) JD Vance habría hecho contacto con el secretario del Consejo Supremo de Seguridad Nacional iraní, Mohsen Rezai, con la meta de reanudar negociaciones", explicaron analistas de Briefing.com.

Los precios del petróleo terminaron en leve baja el jueves con la reacción del mercado a reportes de prensa que mencionan una posible reanudación de diálogos entre Estados Unidos e Irán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en diciembre perdió 0.38% hasta 114.88 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**), con plazo el mismo mes, retrocedió 0.76% a 102.00 dólares.

Los precios tendieron a bajar por "un artículo del Wall Street Journal según el cual el vicepresidente (estadounidense) **JD Vance** habría hecho contacto con el secretario del Consejo Supremo de Seguridad Nacional iraní, Mohsen Rezai, con la meta de reanudar negociaciones", explicaron analistas de Briefing.com.

Según el medio, "Vance evalúa si Teherán y Washington pueden encontrar puntos de convergencia suficientes para persuadir a (Donald) Trump de no dar la orden de un ataque breve e intenso contra Irán en las próximas semanas".

No se trata de "un acuerdo de paz", sino de "un posible marco de negociaciones", detalla el Wall Street Journal, al indicar que la carta fue enviada a petición del presidente estadounidense.

"Esto pone en duda la posibilidad de ataques después de las elecciones legislativas de medio término" en Estados Unidos, explica Kathleen Brooks, analista de XTB.

El miércoles, los precios del petróleo habían subido en medio de temores a nuevos ataques de Estados Unidos a Irán tras los comicios del 3 de noviembre.

Pero a pesar del movimiento bajista del día, los precios del crudo siguen elevados a nivel global.

Fuerzas iraníes afirmaron el jueves que cuatro petroleros se incendiaron tras chocar con minas en el **estrecho de Ormuz**, aunque Washington asegura que está desminado en su mayoría.

Por su parte la agencia británica de transporte marítimo, UKMTO, señaló que un tanquero fue impactado por un "proyectil de origen desconocido" en ese paso estratégico para el comercio mundial de carburantes, sin que sea posible determinar que se trate de uno de los cuatro barcos reportados por Irán. El Economista

5

Autoconsumo podría significar la energía más barata para grandes consumidoras

Con 32 permisos otorgados hasta ahora por un volumen de 290 megawatts, esta figura sólo espera la publicación de su respectivo Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga para que se dé un incremento sin precedentes en la generación off the grid en el país.

"La energía más barata, hoy, es la solar que se genera en sitio, no tiene competencia", dijo Víctor Ramírez Cabrera, especialista de IDEACS, para explicar que el **autoconsumo eléctrico**, desde 0.7 megawatts, aislado o interconectado, llegó para consolidarse al traer la certidumbre en precios y disponibilidad de la energía que hacía falta para detonar el crecimiento industrial de todo México.

Así que las **grandes consumidoras de energía** bien pueden decidir sobre sus consumos y tarifas, con un costo nivelado de 34.8 dólares por megawatt hora de la energía fotovoltaica en sus instalaciones -contra 49.7 dólares para la mini hidráulica y 75.8 en caso de la eólica- y en muchos casos dejar la figura abrogada de autoabasto sin necesidad de depender ya de la red o el suministro de un tercero, siendo ellas su propio gestor.

Desde 2025, las empresas pueden instalar centrales de 0.7 megawatts o más **para generar su propia electricidad** bajo la nueva figura de autoconsumo, que con una red propia permite que sólo se tome la energía en puntos cercanos a la central productora y cuyos excedentes se venden exclusivamente a la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE).

Para que cada vez más empresas aprovechen esta oportunidad, el Instituto de Desarrollo, Energía y Ambiente (IDEA), en colaboración con Climate Group e IDEACS, presentó hoy la guía: “Autoconsumo: de la idea a la operación”, una publicación que ayuda a las empresas y otros usuarios a evaluar si generar parte de su propia electricidad es una alternativa viable y cómo llevarla a la práctica.

Luisa Sierra, directora ejecutiva de IDEA, recordó la meta de México de alcanzar 38.5% de **generación eléctrica** proveniente de fuentes limpias para 2030 y alcanzarla no depende sólo de construir nueva infraestructura de generación, sino también de las decisiones de quienes consumen la electricidad.

“La transición energética también se impulsa desde la demanda. Las empresas son grandes consumidoras de electricidad, por lo que sus decisiones pueden acelerar el uso de energía renovable. Con el nuevo marco regulatorio, la figura de autoconsumo les da una herramienta para lograrlo”, afirmó.

Desde finales de 2025, el autoconsumo cuenta con reglas específicas emitidas por la **Comisión Nacional de Energía** (CNE). Además, los proyectos de entre 0.7 y 20 megawatts pueden realizar sus trámites en un solo punto de atención, la Ventanilla Única de Autoconsumo, en lugar de gestionarlos por separado ante Sener, CNE, CENACE y CFE, lo que reduce los plazos del proceso a menos de un año.

"El principal reto no es únicamente conocer las posibilidades que ofrece el autoconsumo, sino saber cómo llevarlas a la práctica", afirmó Ricardo Cruz, gerente de Electricidad de IDEA.

Mónica Mata, senior manager para América Latina de Climate Group, señaló que para las empresas miembro de RE100 en México, -iniciativa global que agrupa a empresas comprometidas a usar 100% electricidad renovable-, el autoconsumo es una figura atractiva, pues la electricidad renovable les ofrece menores costos y les permite cumplir con sus compromisos globales de sustentabilidad.

Abril Moreno, directora de programas de IDEACS, destacó que las empresas tienen un amplio abanico de opciones técnicas y financieras para diseñar sus proyectos de autoconsumo, desde la tecnología y el almacenamiento hasta esquemas como el arrendamiento o los contratos de energía en sitio.

Finalmente, IDEA subrayó que México tiene **metas claras de energía limpia** para 2030 y compromisos climáticos ante la comunidad internacional, y que el autoconsumo es una herramienta para avanzar en esa dirección.

Para consolidar esta figura, es necesario que la CNE actualice cuanto antes el Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga, vigente desde 2018 y emitido bajo la anterior Ley de la Industria Eléctrica. En este instrumento deben definirse las bases técnicas con las que el CENACE atiende los proyectos de autoconsumo, incluidos los estudios de interconexión para centrales de entre 0.7 y 20 megawatts en modalidad interconectada. Con ello, el autoconsumo podrá traducirse en proyectos concretos que impulsen el consumo de energía limpia y acerquen al país a sus metas. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

6 Precios del petróleo bajan más de 1 dólar en la apertura, atento a conversaciones de paz

En la jornada de mitda de semana, el Brent ganó un 1.3% y el WTI, un 3 por ciento.

Los **precios del petróleo** caían este jueves, tras las ganancias de la víspera, ya que las esperanzas de que se inicien conversaciones de paz atenuaban las renovadas preocupaciones sobre las **interrupciones del suministro en Oriente Medio** a causa de la escalada del conflicto regional.

Los futuros del Brent bajaban 1.27 dólares, o un 1.1%, a 114.05 dólares el barril, y **los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) restaban 1.51 dólares**, o un 1.5%, a 101.27 dólares.

En la jornada de mitda de semana, el Brent ganó un 1.3% y el WTI, un 3 por ciento.

El vicepresidente de Estados Unidos, **JD Vance, intentó reactivar las negociaciones de paz** enviando una carta al jefe del Consejo de Seguridad iraní, Mohsen Rezaei, según informó el miércoles The Wall Street Journal, citando a funcionarios estadounidenses y a personas conocedoras de la iniciativa.

"Los precios del crudo se encuentran hoy bajo presión en medio de los renovados esfuerzos diplomáticos para rebajar la tensión del conflicto en Oriente Medio", afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Los mediadores qataríes presentaron a Irán un nuevo borrador de acuerdo para poner fin a la guerra con Estados Unidos e Israel, según afirmó un funcionario al tanto de las negociaciones. No obstante, un alto cargo iraní lo desestimó calificándolo de ideas inaceptables que no constituían una oferta.

El ministro de Relaciones Exteriores iraní dijo el miércoles que Teherán sigue dando una oportunidad a la diplomacia para que tenga éxito y señaló la posibilidad de completar su plan de siete días en menos de una semana si se adopta.

Sin embargo, la preocupación por la intensificación de los ataques de los hutíes yemeníes, alineados con Irán, y el temor a que Washington pueda lanzar un ataque contra Irán tras sus elecciones de mitad de mandato, previstas para el 3 de noviembre, limitaban el declive.

Las **expectativas de un aumento de la producción de crudo y diésel** por parte de Rusia también contribuían a contener los precios. El Economista

Repsol amplía la recompra de acciones y eleva sus previsiones tras aumentar beneficios en 3T

Las guerras de Irán y Ucrania, que han alterado los mercados energéticos, han supuesto un importante impulso para los márgenes de refino de productos como el diésel y el queroseno, y Repsol espera que se mantengan sólidos hasta 2027.

El grupo energético español **Repsol** recomprará acciones por valor de 950 millones de euros (1,060 millones de dólares) y ha revisado al alza sus previsiones de flujo de caja para el año, después de que los **elevados precios de la energía** y los sólidos márgenes de refino impulsaran unos resultados del tercer trimestre que superaron las expectativas de los analistas.

Las guerras de Irán y Ucrania, que han alterado los mercados energéticos, han supuesto un importante impulso para los márgenes de refino de productos como el diésel y el queroseno, y Repsol ha señalado que espera que se mantengan sólidos hasta 2027.

La compañía señaló que el margen global por transformar petróleo crudo en productos refinados alcanzó los 36.2 dólares por barril en el tercer trimestre, frente a los 14 dólares del trimestre anterior y los 8.8 dólares del mismo periodo del año pasado.

Esta nueva recompra elevará el total del año a 1,800 millones de euros. Incluidos los dividendos, la distribución a los accionistas alcanza los 3,000 millones de euros este año.

La empresa también revisó al alza sus previsiones para 2026 en cuanto al flujo de caja operativo, situándolo en un rango de entre 9,000 y 9,500 millones de euros, frente a la previsión anterior de hasta 6,000 millones de euros.

El beneficio ajustado de Repsol del tercer trimestre fue de 2,710 millones de euros, superando el consenso de los analistas recopilado por la empresa, que se situaba en 2,630 millones de euros.

En el mismo periodo del año anterior, el beneficio neto ajustado fue de 752 millones de euros.

"En un entorno de mercado altamente volátil, pero favorable, capturamos unos precios más elevados de las materias primas al tiempo que continuamos avanzando en la mejora de nuestros activos integrados", dijo el consejero delegado, Josu Jon Imaz, en un comunicado.

Las acciones de Repsol subían un 2.49% a las 08:53 GMT, a la cabeza del índice madrileño IBEX 35, que retrocedía un 1.02 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2026

7

El petróleo subió ante los combates en Yemen

Los futuros del Brent subieron 1.44 dólares, o 1%, para cerrar en 115.32 dólares por barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subió 2.88 dólares, o 3%, para cerrar en 102.78 dólares.

Los precios del petróleo subieron alrededor de 1% el miércoles debido a la renovada preocupación por posibles interrupciones adicionales en el suministro de energía en Medio Oriente debido a los continuos combates en Yemen, un ataque a una refinería en Arabia Saudita y la preocupación de que Estados Unidos pueda atacar a Irán después de las elecciones de mitad de período de la próxima semana en Estados Unidos.

Los futuros del Brent subieron 1.44 dólares, o 1%, para cerrar en 115.32 dólares por barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subió 2.88 dólares, o 3%, para cerrar en 102.78 dólares.

Esa subida de precios hizo que el Brent volviera a entrar en territorio de sobrecompra por cuarta vez en cinco días. La mezcla mexicana de exportación cerró en 104.20 dólares por barril, un alza de 1.13% o 1.16 dólares.

Las fuerzas gubernamentales yemeníes informaron que los hutíes de Yemen atacaron el aeropuerto de Adén el miércoles, después de que el grupo alineado con Irán advirtiera a la población que evacuara las instalaciones ante la escalada de los combates en este país empobrecido, inmerso en el conflicto más amplio de Medio Oriente.

El martes, los hutíes anunciaron haber atacado con un misil la mayor refinería de petróleo de Arabia Saudita, intensificando así sus ataques contra el segundo mayor productor de crudo del mundo, después de Estados Unidos. Las autoridades sauditas no confirmaron de inmediato el ataque contra la instalación, con una capacidad de 550,000 barriles diarios.

"Los futuros del crudo vuelven a reflejar una menor oferta a corto plazo ante la noticia de que es probable que Estados Unidos reanude pronto sus operaciones militares, que podrían ser más intensas que en el pasado dados los últimos ataques contra Arabia Saudita y otros aliados de Medio Oriente", dijo Dennis Kissler, vicepresidente sénior de Operaciones de la firma estadounidense de servicios financieros BOK Financial, en una nota.

En las últimas semanas, varios analistas han afirmado que podrían producirse nuevos ataques estadounidenses contra Irán en algún momento después de las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos, que se celebrarán el 3 de noviembre.

Caen las reservas

Otro factor que impulsó los precios del crudo fue un informe del gobierno federal estadounidense que mostraba un descenso inesperado en las reservas. La Administración de Información Energética de Estados Unidos informó el miércoles que las empresas energéticas retiraron 1.9 millones de barriles de crudo de sus almacenes durante la semana que finalizó el 23 de octubre.

Eso fue una sorpresa en comparación con el aumento de 15,000 barriles que los analistas pronosticaron en una encuesta de Reuters, y estuvo en línea con la disminución de 2 millones de barriles observada en los datos del Instituto Americano del Petróleo el martes, según fuentes.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 104.20 dólares por barril, un alza de 1.13% o 1.16 dólares. El Economista