NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

1

Nuevo León participa en la fabricación de transformadores para ampliar la red eléctrica de México

La entidad cuenta con capacidad industrial para producir equipos eléctricos, mientras la CFE impulsa inversiones para modernizar las redes de transmisión y distribución de energía.

La **fabricación de transformadores eléctricos en Nuevo León** forma parte de la capacidad industrial con la que cuenta México para atender la **expansión de sus redes de transmisión y distribución de energía**, un sector en el que el Gobierno federal busca incrementar las inversiones para responder a la creciente demanda de electricidad.

Durante su conferencia matutina del jueves 12 de noviembre, la **presidenta Claudia Sheinbaum** destacó que en la entidad opera una empresa dedicada a la producción de transformadores de gran capacidad, equipos necesarios para el fortalecimiento de la infraestructura eléctrica nacional.

Se trata de **Prolec GE**, compañía con presencia industrial en Nuevo León que, desde febrero de 2026, forma parte en su totalidad de GE Vernova, luego de que esta última adquiriera el 50% de participación que mantenía el conglomerado mexicano Xignux.

La operación, **valuada en 5,275 millones de dólares**, permitió a GE Vernova integrar completamente las actividades de Prolec GE, especializada en la fabricación de transformadores y componentes utilizados en la generación, transmisión y distribución de electricidad.

La compañía cuenta con aproximadamente 10,000 trabajadores distribuidos en siete instalaciones manufactureras en América, cinco de ellas ubicadas en Estados Unidos, de acuerdo con información corporativa.

Nuevo León busca fortalecer su infraestructura eléctrica

La **participación industrial de Nuevo León** coincide con los proyectos de modernización de la red eléctrica que se desarrollan en la entidad, donde el crecimiento de las actividades productivas ha incrementado las necesidades de suministro.

En agosto de 2026, el Gobierno estatal anunció una inversión conjunta con la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) cercana a los 10,000 millones de pesos para ampliar y modernizar la infraestructura energética, reducir las interrupciones del servicio y atender la demanda de nuevas inversiones industriales.

Del monto anunciado, la CFE contempla 6,719 millones de pesos para proyectos de transmisión y 2,165 millones para distribución, mientras que el Gobierno de Nuevo León aportará otros 1,000 millones de pesos destinados a estaciones móviles que permitan responder con mayor rapidez a las fallas eléctricas.

El programa incluye la construcción de cuatro nuevas subestaciones, que añadirían 140 megavoltio-amperios (MVA) de capacidad, así como diez ampliaciones de instalaciones existentes y trabajos de modernización de las redes.

Estas acciones buscan atender las necesidades de suministro en municipios como Monterrey, San Nicolás y Apodaca, donde se han registrado interrupciones eléctricas, además de acompañar el crecimiento de zonas industriales como Pesquería y el corredor hacia Colombia, en Anáhuac.

México ampliará su red de transmisión eléctrica

A escala nacional, la **CFE** desarrolla un programa de expansión de la Red Nacional de Transmisión para el periodo 2025-2030, que contempla nuevas líneas eléctricas, ampliación de subestaciones y modernización de equipos para incrementar la capacidad del sistema.

De acuerdo con información publicada por la empresa estatal en abril de 2026, se habían concluido 30 proyectos con una inversión de 5,600 millones de pesos, mientras que otros 47 se encontraban en construcción, con recursos por 71,000 millones de pesos. Adicionalmente, estaban previstas 77 licitaciones por 95,000 millones de pesos.

Durante la conferencia, Sheinbaum sostuvo que la inversión en transmisión y distribución eléctrica de su administración será entre dos y tres veces superior a la realizada en sexenios anteriores, debido a las necesidades de ampliación de líneas, subestaciones y equipos de transformación.

En este contexto, la fabricación nacional de transformadores representa una capacidad industrial relevante para atender los requerimientos del sector eléctrico y reducir la dependencia de equipos importados.

La presencia de fabricantes como Prolec GE en Nuevo León también refleja la integración de la industria mexicana en las cadenas de suministro de infraestructura energética de América del Norte, donde el crecimiento industrial y la expansión de los centros de datos están elevando la demanda de equipos eléctricos.

Aunque no se anunciaron **nuevos contratos de suministro entre Prolec GE y la CFE**, la expansión de la red nacional abre un mercado para los fabricantes de transformadores y otros componentes necesarios para fortalecer el sistema eléctrico mexicano. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

2

En el 2027 habrá 140 centrales eléctricas en construcción

La nueva capacidad es predominantemente eólica y solar, procedente de los permisos prioritarios a privados y el esquema de desarrollo mixto con la CFE, explicó la titular de la Sener.

La secretaria de Energía Luz Elena González Escobar aseguró que en 2027 habrá 140 centrales de generación eléctrica en construcción en el país, con una capacidad conjunta que supera los 28,000 megawatts, principalmente renovables y con capital privado. Este volumen equivale a 29% de la capacidad instalada que tiene hoy el país y que asciende a 97,000 megawatts.

En su comparecencia ante el Senado de la República, aseguró que, de la nueva capacidad, casi 69%, vendrá de las adjudicaciones de permisos prioritarios para empresas privadas y de los proyectos mixtos entre el capital privado y público, donde la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tendrá 54% de participación, y el resto serán plantas de energía firme operadas por la estatal eléctrica.

La funcionaria detalló que se han adjudicado 102 contratos en el esquema de desarrollo mixto entre privados y la CFE y se han aprobado 19 proyectos más para permisos prioritarios de desarrollo únicamente de terceros, con una capacidad de 18,000 megawatts adicionales en conjunto.

"El próximo año, con las plantas de energía firme, las mixtas de la CFE y las privadas es que estarán en construcción estas 140 plantas. Son planes ya aterrizados, no sólo son ideas, son proyectos concretos", dijo la titular de Energía.

A las plantas privadas se sumarán 16 proyectos de carácter exclusivamente público, con una capacidad de 10,000 megawatts en conjunto, de las cuales seis serán centrales de ciclo combinado, una más de combustión interna, la ampliación de las etapas 3 y 4 de la central fotovoltaica Puerto Peñasco en Sonora -que llegará a 1,000 megawatts convirtiéndose en la planta solar más grande de Latinoamérica- y la repotenciación o ampliación de ocho hidroeléctricas.

González Escobar añadió que en los primeros dos años del gobierno de Claudia Sheinbaum se han puesto en operación seis plantas de ciclo combinado que fueron un compromiso de la administración anterior. Se trata de Salamanca 1 en Guanajuato; Villa de Reyes, en San Luis Potosí; El Sauz 2 en Querétaro; Elvia Carrillo Puerto en Mérida, Yucatán; Manzanillo 3 en Colima y González Ortega en Baja California.

“Estas centrales aportan ya 3,200 megawatts de capacidad adicional al sistema eléctrico”, explicó, “esta infraestructura forma parte de 10 centrales iniciadas en la administración pasada. Las 4 centrales restantes de estas 10 las estaremos inaugurando el próximo año, y se trata de las centrales en Yucatán, Veracruz, Durango y Sonora”.

Inversión pública

Al 2030 se destinarán 151,226 millones de pesos en transmisión de energía y 72,470 millones de pesos en distribución, todos de recursos públicos, para respaldar toda esta nueva capacidad de generación.

“La estrategia que estamos desarrollando fortalece la capacidad del país para hacer frente a la volatilidad internacional, a fenómenos naturales y a conflictos geopolíticos. Y eso también contribuye a tener tarifas eléctricas estables en beneficio de los hogares mexicanos”, afirmó.

Luz Elena González Escobar también informó que el Estado mexicano aporta 58.2% de la energía eléctrica del país al incrementar la capacidad pública instalada.

“Vamos a incorporar 32,000 megawatts de capacidad al Sistema Eléctrico Nacional en este sexenio, de los cuales 70% será con energías renovables. El Estado ya recuperó la prevalencia en la generación eléctrica con las inversiones que iniciaron en la administración pasada. Al día de hoy contamos con el 58.2% del total de energía inyectada al sistema, que es producida por el Estado mexicano”, dijo la titular de Energía. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

3

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

Los precios del petróleo suben tras las declaraciones de Trump sobre Irán

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en enero ganó un 3.30% a 95.82 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el jueves impulsados por comentarios del presidente **Donald Trump**, quien dijo que "no necesita un acuerdo" con Irán.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en enero ganó un 3.30% a 95.82 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**) para entrega en diciembre subió un 2.55% a 88.74 dólares.

"No necesitamos un acuerdo con Irán. Esos días ya pasaron. Tenemos su dinero, centenares de miles de millones de dólares, y tenemos su estrecho" de Ormuz, aseguró Trump en su plataforma Truth Social.

Inmediatamente después de esas declaraciones, los precios, que estaban cayendo, subieron.

"El pulso entre Estados Unidos e Irán continúa", resumió **Andy Lipow**, analista de Lipow Oil Associates, en declaraciones a la AFP.

El Brent, que ha perdido cerca del 20% desde comienzos de mes, en particular por las declaraciones positivas desde Washington sobre la posibilidad de un acuerdo con Irán, está "expuesto a un giro potencialmente brusco si la diplomacia volviera, una vez más, a fracasar", explicó **Ole Hansen**, de **Saxo Bank**.

Paralelamente, los hutíes proiraníes en **Yemen** dijeron el jueves que habían atacado el oleoducto Este - Oeste de **Arabia Saudita** y la terminal petrolera de Yanbu, en el **mar Rojo**, como parte de sus ataques casi diarios contra el reino, un aliado del gobierno yemení.

Pese a estos factores alcistas, el aumento de los **precios del crudo** parece, por ahora, moderado.

En términos de volúmenes exportados, el mercado "demuestra cada vez más su capacidad para funcionar a pesar del conflicto", estimó Ole Hansen.

Arabia Saudita e **Irak** informaron de una clara recuperación en su producción en octubre, lo que ayudó a aumentar la producción total de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) hasta "el 97% de los niveles previos de la guerra", precisó.

Las reservas comerciales de crudo aumentaron notablemente la semana pasada en Estados Unidos (+4.7 millones de barriles), según datos de la **Agencia de Información sobre Energía de Estados Unidos** (EIA) publicados el jueves. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

4 Sener eleva a 140 las centrales de energía que se construirán el próximo año

En su comparecencia ante el Senado de la República, la funcionaria detalló que se han adjudicado 102 contratos en el esquema de desarrollo mixto entre privados y la Comisión Federal de Electricidad.

La titular de la Secretaría de Energía (Sener), Luz Elena González Escobar, aseguró que en 2027 habrá 140 centrales de generación eléctrica en construcción en el país, con una capacidad conjunta de 18,000 megawatts nuevos, principalmente renovables y con capital privado.

En su comparecencia ante el Senado de la República, la funcionaria detalló que se han adjudicado 102 contratos en el esquema de desarrollo mixto entre privados y la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) y se han aprobado 19 proyectos más para permisos prioritarios de desarrollo únicamente de terceros.

"El próximo año, con las plantas de energía firme, las mixtas de la CFE y las privadas es que estarán en construcción estas 140 plantas. Son planes ya aterrizados, no sólo son ideas, son proyectos concretos", dijo la titular de Energía.

A las **plantas privadas** se sumarán 16 proyectos de carácter exclusivamente público, con una capacidad de 10,000 megawatts en conjunto, de las cuales seis serán centrales de ciclo combinado, una más de combustión interna, la ampliación de las etapas 3 y 4 de la central fotovoltaica Puerto Peñasco en Sonora -que llegará a 1,000 megawatts convirtiéndose en la planta solar más grande de Latinoamérica- y la repotenciación o ampliación de ocho hidroeléctricas.

Al 2030 se destinarán 151,226 millones de pesos en transmisión de energía y 72,470 millones de pesos en distribución, todos de recursos públicos, para respaldar toda esta capacidad de generación. El Economista

Los precios del petróleo suben tras las declaraciones de Trump sobre Irán

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en enero ganó un 3.30% a 95.82 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el jueves impulsados por comentarios del presidente **Donald Trump**, quien dijo que "no necesita un acuerdo" con Irán.

El precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en enero ganó un 3.30% a 95.82 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**) para entrega en diciembre subió un 2.55% a 88.74 dólares.

"No necesitamos un acuerdo con Irán. Esos días ya pasaron. Tenemos su dinero, centenares de miles de millones de dólares, y tenemos su estrecho" de Ormuz, aseguró Trump en su plataforma Truth Social.

Inmediatamente después de esas declaraciones, los precios, que estaban cayendo, subieron.

"El pulso entre Estados Unidos e Irán continúa", resumió **Andy Lipow**, analista de Lipow Oil Associates, en declaraciones a la AFP.

El Brent, que ha perdido cerca del 20% desde comienzos de mes, en particular por las declaraciones positivas desde Washington sobre la posibilidad de un acuerdo con Irán, está "expuesto a un giro potencialmente brusco si la diplomacia volviera, una vez más, a fracasar", explicó **Ole Hansen**, de **Saxo Bank**.

Paralelamente, los hutíes proiraníes en **Yemen** dijeron el jueves que habían atacado el oleoducto Este - Oeste de **Arabia Saudita** y la terminal petrolera de Yanbu, en el **mar Rojo**, como parte de sus ataques casi diarios contra el reino, un aliado del gobierno yemení.

Pese a estos factores alcistas, el aumento de los **precios del crudo** parece, por ahora, moderado.

En términos de volúmenes exportados, el mercado "demuestra cada vez más su capacidad para funcionar a pesar del conflicto", estimó Ole Hansen.

Arabia Saudita e **Irak** informaron de una clara recuperación en su producción en octubre, lo que ayudó a aumentar la producción total de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) hasta "el 97% de los niveles previos de la guerra", precisó.

Las reservas comerciales de crudo aumentaron notablemente la semana pasada en Estados Unidos (+4.7 millones de barriles), según datos de la **Agencia de Información sobre Energía de Estados Unidos** (EIA) publicados el jueves. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

5

Crecen 86% utilidades de Ecopetrol

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

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

Kiev respaldó las medidas británicas contra la petrolera Slavneft y otras compañías del sector energético ruso para aumentar la presión económica sobre Moscú.

El Ministerio de Exteriores de Ucrania ha aplaudido este viernes las medidas de Reino Unido para sancionar a la petrolera rusa Slavneft, siendo el primer país en sancionar a los diez principales productores de petróleo rusos.

"Ucrania acoge con satisfacción esta decisión firme y oportuna. Rusia debe hacer frente a un coste económico cada vez mayor por cada día que continúe con su agresión", ha señalado el ministerio en una nota publicada en redes sociales.

De esta forma, aplaude que Reino Unido sea el primer país en sancionar a los diez principales productores de petróleo de Rusia. Las medidas tienen por objeto ejercer presión sobre casi todos los eslabones de la cadena de ingresos del petróleo y el gas de Rusia, desde la producción y el comercio hasta las redes de suministro y el transporte marítimo, ha valorado Kiev.

Londres dio el paso contra esta compañía que se suma a otros gigantes energéticos como Transneft, Rosneft y Lukoil, en una nueva ronda de restricciones que llegó poco antes de que el primer ministro, Andy Burnham, participara en la cumbre de la Comunidad Política Europea en Irlanda. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

6

Petróleo ganó tras ataques a instalaciones energéticas saudíes

Los datos de la OPEP+, que mostraron un aumento en la producción de crudo en octubre, también influyeron negativamente en los precios. Los precios del petróleo subieron el jueves y cerraron con un alza de 3 dólares por barril después de que los ataques contra la infraestructura energética saudí se intensificaran y las interrupciones en el transporte marítimo a través del Estrecho de Ormuz amenazaran los flujos mundiales de petróleo.

Los futuros del Brent cerraron a 95.82 dólares el barril, con un alza de 3.06 dólares o 3.3 por ciento. El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cerró a 88.74 dólares el barril, con un alza de 2.21 dólares o 2.6 por ciento.

En el transcurso de la semana, ambos índices de referencia seguían registrando un descenso de alrededor del 2.5 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 82.72 dólares por barril, un alza de 3.52% o 2.81 dólares.

El comercio fue volátil, con una caída inicial del petróleo que luego se recuperó después de que los hutíes de Yemen, alineados con Irán, dijeran que habían atacado una estación de bombeo en el oleoducto saudí Este-Oeste; una instalación petrolera en la ciudad saudí de Yanbu, en el Mar Rojo; y un edificio de Aramco en la capital, Riad.

Posteriormente, la coalición militar liderada por Arabia Saudita que lucha contra los hutíes afirmó haber interceptado y destruido dos drones lanzados por el grupo, uno en la región de Riad y otro en la provincia oriental del reino, rica en petróleo.

En el Golfo, los petroleros siguen en llamas, los derrames de petróleo llegan a las costas y drones y misiles han atacado infraestructuras en toda la región. El jueves, el ejército iraní informó que cuatro petroleros fueron alcanzados por explosiones en el Estrecho de Ormuz tras ignorar las advertencias. Reuters no pudo verificar de inmediato la información iraní.

Los ataques contra buques en Medio Oriente han aumentado en las últimas semanas. El Estrecho de Ormuz transportaba casi una quinta parte del petróleo crudo mundial antes del conflicto entre Estados Unidos e Israel con Irán.

El petróleo cayó 1 dólar en las primeras operaciones asiáticas antes de que el presidente estadounidense Donald Trump publicara en las redes sociales que Washington no necesitaba un acuerdo con Irán. “Esos días quedaron atrás hace mucho tiempo. ¡Tenemos su dinero, cientos de miles de millones de dólares, y tenemos su estrecho!”, escribió.

Además, los datos de la OPEP+, que mostraron un aumento en la producción de crudo en octubre, también influyeron negativamente en los precios, debido al incremento de la producción en Arabia Saudita a pesar de las interrupciones en el transporte marítimo en Medio Oriente. El Economista

Busca CFE colocar hasta 867 millones de dólares en certificados bursátiles

CFE Fibra E sostiene reuniones con inversionistas para colocaciones de CBFE en mercados nacionales y extranjeros con una oferta pública subsecuente de 451 millones de dólares, con opción de colocación adicional de hasta 30 %

Con el objetivo de colocar **Certificados Bursátiles Fiduciarios de Inversión en Energía e Infraestructura (CBFE)** por hasta unos **867 millones de dólares,** la CFE Fibra E iniciará reuniones este martes con **inversionistas,** informó este mismo día la **Comisión Federal de Electricidad (CFE).**

En un comunicado, la empresa eléctrica del Estado explicó que la intención de la reunión es colocar en los próximos días una oferta pública subsecuente de CBFE por aproximadamente **451 millones de dólares,** con opción de una colocación adicional de hasta **30 por ciento** de la oferta base y una opción de sobreasignación de hasta **15 por ciento.**

«Es decir 580 millones de dólares, la cual podría elevarse a 867 millones de dólares, según las condiciones de mercado», apuntó.

La compañía estatal expuso que se trata de una emisión *«histórica»* que movilizará capital de los mercados para **fortalecer y ampliar** la infraestructura de transmisión, facilitar la integración de energía limpia y contribuir a la seguridad energética de México.

Agregó que la **Corporación Financiera Internacional** (IFC, por sus siglas en inglés), miembro del Grupo Banco Mundial, **evalúa adquirir hasta 80 millones de dólares** de CBFE en la oferta.

¿Cómo será la oferta de CBFE?

La CFE explicó que la oferta global propuesta a los inversionistas comprendería **un componente público en México,** sujeto a la autorización de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV), **y un componente internacional** dirigido a inversionistas institucionales.

Detalló que **BofA Securities, Citi y Santander** actuarían como coordinadores globales y, a través de sus respectivas casas de bolsa mexicanas, como intermediarios colocadores en México, junto con **Actinver, BBVA y Goldman Sachs México.**

BNP Paribas y Goldman Sachs participarían también en el componente internacional, agregó.

«Por primera vez desde 2018, las personas con una cuenta en una casa de bolsa podrán participar en una nueva emisión de la CFE Fibra E en el mercado primario, o aumentar su participación si ya son inversionistas, y contribuir a la infraestructura que habilita el desarrollo de México», resaltó la CFE.

Cabe recordar que la CFE Fibra E es el mecanismo financiero administrado por la empresa filial **CFE Capital** para atraer recursos destinados al desarrollo de infraestructura de la Red Nacional de Transmisión. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2026

7

Petróleo cayó a mínimos de dos meses el martes

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).

A pesar de la bajada de los precios, persisten los riesgos para los envíos de petróleo a través del estrecho de Ormuz, la vía marítima clave para las exportaciones de crudo de los principales productores de Oriente Medio.

El jueves, el Ejército iraní dijo que cuatro petroleros sufrieron explosiones en el estrecho de Ormuz tras ignorar las advertencias. Reuters no pudo verificar de inmediato la versión iraní.

Ese mismo día, los hutíes de Yemen, alineados con Irán, dijeron que habían atacado una estación de bombeo del oleoducto este-oeste de Arabia Saudita, una instalación petrolera en la ciudad saudita de Yanbu, en el mar Rojo, y un edificio de Aramco en la capital, Riad. El Economista

