NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

1

Exportaciones de petróleo de Venezuela se mantienen en 1.08 millones de barriles por día en octubre

Las exportaciones hacia Estados Unidos —principal destino del crudo venezolano— cayeron casi un 29% respecto al mes anterior, situándose en unos 449,000 barriles por día en octubre.

Las **exportaciones de petróleo de Venezuela** se mantuvieron casi sin cambios en **1.08 millones de barriles por día** en octubre, en un contexto de estancamiento de la producción y elevados fletes que han reducido la demanda de diversas variedades de crudo sudamericano, mostraron datos marítimos el martes.

La **producción** y las **exportaciones petroleras** del país han repuntado este año, acercándose a los niveles previos a la imposición de sanciones, tras la captura de **Nicolás Maduro** en enero y la firma de un acuerdo clave con comercializadores internacionales bajo la supervisión de **Estados Unidos**.

No obstante, este incremento ha encontrado recientemente un techo, mientras los productores de **petróleo y gas en Venezuela** preparan inversiones para ampliar su capacidad, lo que incluye la importación de equipos y taladros, así como la reparación de la deteriorada infraestructura de la estatal **PDVSA**.

En octubre, un total de 67 buques zarparon de aguas venezolanas transportando **crudo**, **combustibles**, derivados del petróleo y **productos petroquímicos**. El volumen exportado fue un 0.5% inferior al registrado en septiembre, pero un 21% superior al del mismo mes de 2025, según los datos.

Las **exportaciones hacia Estados Unidos** —principal destino del crudo venezolano— cayeron casi un 29% respecto al mes anterior, situándose en unos 449,000 barriles por día en octubre.

En octubre, el Gobierno estadounidense recibió y vendió a refinadores locales el primer cargamento de crudo venezolano proveniente de un acuerdo con la productora **North American Blue Energy Partners** (NABEP), informaron la empresa y un funcionario de la Casa Blanca.

Los envíos a Europa aumentaron a 235,000 barriles por día, frente a los 86,000 barriles por día de septiembre, mientras que las exportaciones a India descendieron ligeramente, pasando de 253,000 a 242,000 barriles por día. Los despachos a los centros de almacenamiento en el Caribe aumentaron de 76,000 a 83,000 bpd.

Las exportaciones de crudo realizadas por **Chevron** ascendieron a unos 303,000 barriles diarios —el segundo promedio más alto en lo que va de año—, mientras que los envíos gestionados por los **comercializadores como Vitol y Trafigura** descendieron a unos 506,000 barriles por día, frente a los 637,000 barriles por día del registrados en septiembre, según un cruce de registros de **exportación de PDVSA** y de seguimiento de buques.

En la principal terminal petrolera del país, Jose, los inventarios de crudo **Merey** —la variedad emblemática de Venezuela— cerraron el mes por debajo de los niveles de septiembre. No obstante, las existencias de **crudo diluido con nafta** siguieron aumentando hasta acercarse a los 4 millones de barriles, lo que refleja una demanda débil, según se desprende de un documento de PDVSA.

Asimismo, en octubre, Venezuela importó 139,000 barriles por día de nafta —procedente de Estados Unidos y **Europa**—, la cual es utilizada por PDVSA y sus socios para diluir la producción de crudo extrapesado del país. En septiembre, las importaciones promediaron 91,000 barriles por día. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

2

El petróleo tocó su nivel más bajo en cuatro semanas

El portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Catar afirmó que EU e Irán mantienen su compromiso.

Los precios del petróleo cayeron alrededor de 1% el martes, alcanzando su nivel más bajo en casi cuatro semanas, mientras el mercado sopesaba las conversaciones para poner fin a las guerras en Ucrania e Irán frente a la preocupación de que los recientes ataques en ambos conflictos pudieran interrumpir aún más los suministros.

El mundo también está pendiente de las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos para ver si el Partido Republicano del presidente Donald Trump puede mantener el control del Congreso durante el resto de su segundo mandato. Las encuestas de opinión y los analistas independientes prevén que los demócratas obtendrán la mayoría en la Cámara de Representantes, mientras que Senado sigue siendo incierto.

Los futuros del Brent cayeron 1.17 dólares, o 1%, a 103.60 dólares el barril, su cierre más bajo desde el 7 de octubre. El crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cayó 37 centavos a 96.09 dólares, su nivel más bajo desde el 14 de octubre.

La mezcla mexicana de exportación cerró en 90.29 dólares por barril, una baja de 1.05% o 96 centavos

Irán y Estados Unidos aún están lejos de un acuerdo para poner fin a su guerra , según declaró a Reuters un alto funcionario iraní, mientras que el mediador Catar intensificó sus esfuerzos para evitar una escalada tras las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos.

El portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Catar afirmó que Estados Unidos e Irán mantienen su compromiso con los esfuerzos de mediación y están estudiando propuestas destinadas a superar sus diferencias.

"A pesar de estas señales positivas, probablemente sea demasiado pronto para pensar que los riesgos de escalada hayan desaparecido", señaló ING en una nota. "Lo que sí está claro es que las señales contundentes de progreso en las conversaciones de paz implicarían mayores caídas en los precios".

Siguen los ataques

Durante la noche, Estados Unidos llevó a cabo ataques contra la isla iraní de Qeshm. Un funcionario estadounidense afirmó que los ataques tenían como objetivo misiles tierra-aire utilizados contra objetivos estadounidenses. Otro funcionario indicó que los ataques parecían limitados y no sugerían un regreso a operaciones de combate a gran escala.

Por otra parte, Trump dijo que llegó a un acuerdo con el primer ministro israelí, Benjamin Netanyahu, según el cual Washington dejaría de aportar 4,000 millones de dólares en financiamiento a Israel después de finales de este año.

Rusia celebrará conversaciones de paz a tres bandas con Ucrania y Estados Unidos en Abu Dabi del 10 al 11 de noviembre, según confirmó el Kremlin.

Según datos energéticos estadounidenses, Rusia fue el tercer mayor productor mundial de petróleo crudo, después de Estados Unidos y Arabia Saudita, en 2025. Las sanciones impuestas para mantener la energía rusa fuera de los mercados globales tras la invasión de Ucrania por parte de Moscú han contribuido a sostener los precios del petróleo.

Cualquier acuerdo para poner fin a la invasión rusa de Ucrania, que Moscú lanzó en 2022, podría permitir a Rusia exportar más; sin embargo, antes de las próximas conversaciones, Rusia bombardeó la infraestructura energética de Ucrania. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

3

Cae 2.4% producción de hidrocarburos líquidos de Pemex en septiembre

La petrolera dejó de publicar en el noveno mes la producción de petróleo crudo y condensados, y redujo la información de la Base de Datos Institucional al total de la producción de hidrocarburos líquidos por región y activo. Con un reporte de 1.613 millones de barriles por día en septiembre, la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayó 2.4% en un año y 1.5% en un mes, además de que fue 11.7% menor a la del 2018.

A la vez, es 3.7% menor a los 1.675 millones de barriles por día que programó la empresa en su Plan Estratégico 2025-2035 para el 2026. Cabe señalar que en septiembre Pemex dejó de publicar su producción de petróleo crudo y condensados, y reduce la información de la Base de Datos Institucional al total de la producción de hidrocarburos líquidos por región y activo, con lo que la empresa no cuenta ya con datos comparativos internacionales en esta materia. Según la Secretaría de Energía, en la petrolera se preparan cambios que se informarán en breve.

En el último mes que reportó la empresa -agosto- la extracción únicamente de crudo llegó a un mínimo histórico de 1.336 millones de barriles por día y al sumar la producción de 300,800 barriles diarios de condensados, que son líquidos pentanos con mayor valor pero un mercado menos amplio que el del petróleo, la producción de hidrocarburos líquidos de la estatal ascendió a 1.637 millones de barriles diarios.

Al promediar todo el tercer trimestre del año, la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos fue de 1.641 millones de barriles diarios y tuvo una reducción anual de 0.4%, además de que cayó 10.3% en comparación con el 2018, según el último reporte de la petrolera.

Y en el promedio de enero a septiembre, Pemex lleva 1.650 millones de barriles diarios, con un aumento de 1.2% anual pero una reducción de 11.5% en comparación con el 2018. Al llegar al noveno mes del año, la empresa está 25,000 barriles diarios o 1.5% debajo de la meta proyectada para producción de hidrocarburos del 2016.

Gas natural

Si bien en la actualidad la producción de gas natural de Pemex se utiliza prácticamente en su totalidad para autoconsumo de la empresa (la industria nacional y la Comisión Federal de Electricidad utilizan gas importado por terceros o por la propia estatal eléctrica), los reportes de extracción de gas de la petrolera muestran una recuperación importante, incluso por encima de las expectativas del Plan Estratégico para el 2026. En septiembre, Pemex produjo en sus yacimientos 5,068 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, lo que significó un incremento de 6.8% en un año y de 3.2% en comparación con el 2018, a la vez que sitúa este indicador 27% arriba de la proyección de extraer 3,993 millones de pies cúbicos al día en 2026. Y en el acumulado de los primeros nueve meses del año se logró una extracción de 4,932 millones de pies cúbicos por día, 8.9% mayor a la de 2025. El Economista

Petróleo cae por incertidumbre sobre la guerra con Irán tras victoria demócrata en elecciones de EU

Los precios del petróleo caían en una sesión volátil, mientras los inversores esperaban el próximo movimiento de Washington en la guerra contra Irán, después de que los demócratas arrebataron el control del Congreso a los republicanos en las elecciones de mitad de mandato.

Los **precios del petróleo** caían este miércoles en una sesión volátil, mientras los inversores esperaban el próximo movimiento de Washington en la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, después de que **los demócratas arrebataron el control del Congreso a los republicanos** del presidente **Donald Trump** en las elecciones de mitad de mandato.

Los futuros del Brent bajaban 1.75 dólares, o un 0.7%, a 101.85 dólares el barril a las 10:34 GMT, tras haber caído 2 dólares a primera hora de la sesión. Los **futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos caían 1.18 dólares**, o un 1.2%, a 94.91 dólares. Ambos habían subido 1 dólar anteriormente. En la sesión anterior, el Brent cerró en su nivel más bajo en casi cuatro semanas, mientras los operadores sopesaban las negociaciones para poner fin a las guerras en Ucrania e Irán.

El presidente **Trump reconoció que la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán influyó** en la aplastante derrota de su partido en las elecciones de mitad de mandato, en las que los demócratas obtuvieron el control de la Cámara de Representantes y del Senado.

Estados Unidos había llevado a cabo ataques "defensivos" contra la isla iraní de Qeshm, dirigidos contra misiles tierra-aire utilizados contra activos estadounidenses, dijo el martes un funcionario estadounidense.

Los mercados permanecían atentos a cualquier avance en las negociaciones para poner fin a la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán, mientras Qatar intensificaba sus esfuerzos de mediación para evitar una escalada de los ataques tras las elecciones estadounidenses. Un funcionario iraní de alto rango dijo el martes a Reuters que Teherán y Washington siguen muy lejos de alcanzar un acuerdo para poner fin a su guerra. Trump dijo el martes al Financial Times que Estados Unidos no tenía planes inmediatos de atacar Irán.

En tanto, los flujos de crudo, condensado y productos refinados —excluido el GLP— alcanzaron un promedio de 17.1 millones de barriles al día en octubre, según datos de seguimiento de buques de Vortexa, lo que supone un descenso respecto a los 18.9 millones de barriles al día registrados en septiembre, aunque sigue representando aproximadamente tres cuartas partes de los niveles previos a la guerra.

"La continua recuperación de los envíos de crudo desde Oriente Medio ha comenzado a pesar sobre los precios físicos de los cargamentos, lo que podría contribuir a acelerar la normalización de los márgenes de refino y, en última instancia, a reducir los precios de los combustibles", dijo Ole Hansen, analista de Saxo Bank. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

4 Petróleo cae ante expectativas de desescalada en Oriente Medio por victoria demócrata en EU

El barril de Brent volvió a situarse por debajo del umbral simbólico de los 100 dólares.

Los **precios del petróleo** se desplomaron con fuerza el miércoles ante las expectativas de una desescalada en **Oriente Medio** tras la contundente victoria demócrata en las elecciones de mitad de mandato en Estados Unidos. El barril de **Brent** volvió a situarse por debajo del umbral simbólico de los 100 dólares.

"Los mercados parecen interpretar los **resultados de las elecciones** como una señal de que Donald Trump podría ahora estar más dispuesto a encontrar un compromiso con **Irán**", comenta a la AFP **Andy Lipow**, analista de **Lipow Oil Associates**.

El precio del barril Brent del mar del Norte, para entrega en enero, cayó un 8.67% el miércoles hasta los 94.62 dólares, registrando sus niveles más bajos desde principios de septiembre. Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate** (**WTI**), para entrega en diciembre, retrocedió un 8.29% hasta los 88.12 dólares.

Trump reconoció el miércoles que la guerra con Irán fue determinante en el descalabro de su partido en las elecciones de mitad de mandato, después de que el vicepresidente **JD Vance** instara a los republicanos a ser "honestos" sobre el costo político de este conflicto impopular.

Una vez que el nuevo Congreso se instale en enero, "la mayoría demócrata en la **Cámara de Representantes** y en el **Senado** podría tratar de limitar la financiación destinada a la guerra", lo que "podría obligar a Donald Trump" a poner fin al conflicto, añade Andy Lipow. El líder demócrata en el Senado, **Chuck Schumer**, declaró el miércoles que la guerra en Irán debía "terminar".

Con "negociaciones creíbles y perspectivas de un **transporte marítimo** más seguro por el estrecho de Ormuz, los precios del petróleo podrían bajar de forma duradera", estima **Ipek Ozkardeskaya**, de **Swissquote**.

El Brent ha **perdido cerca de un 20%** desde su cierre del viernes, bajo el efecto de un renovado optimismo sobre las conversaciones diplomáticas, tras varias semanas de temor a una intensificación del conflicto. El martes, el presidente estadounidense intentó contener las especulaciones sobre una reanudación de los bombardeos.

"Parece que estamos obteniendo todo lo que queremos", declaró al *Financial Times*, en una aparente alusión a las conversaciones con los iraníes. Pero, en este punto, "ni Washington ni Teherán han cambiado de posición en las negociaciones", recuerda Lipow.

"Si se lanzaran misiles esta noche, el escenario podría invertirse por completo ya mañana". El Economista

Aumentó Pemex en 19 % emisiones de metano en el tercer trimestre del año

Al cierre del tercer cuarto de 2026, Pemex reportó emisiones de metano por 218.6 mil toneladas

Petróleos Mexicanos (Pemex) aumentó en **19.6 por ciento** sus emisiones de **gas metano** al cierre del tercer trimestre del año, reconoció la semana pasada.

En su informe sustentable, como parte de sus resultados financieros y operativos correspondientes al periodo julio-septiembre de 2026, la petrolera estatal reportó un volumen de **218.6 mil toneladas,** con un incremento de **35.8 mil toneladas más** que en el mismo periodo año anterior.

«Este comportamiento estuvo relacionado principalmente con el menor aprovechamiento de gas observado durante el periodo», explicó el viernes pasado a la Bolsa Mexicana de Valores.

A pesar de que Pemex se estableció como meta eliminar la quema y venteo de gas para 2030, como parte de los compromisos establecidos en su Plan de Sostenibilidad de 2024, la empresa **no ha logrado reducir sus emisiones** a la atmósfera.

Tan solo en el primer trimestre del presente año, el venteo se disparó casi **80 por ciento anual,** alcanzando un volumen de **234 millones de toneladas.**

Eleva Pemex en 12 % emisiones de CO2

En total, Pemex elevó en **12.1 por ciento** sus emisiones de dióxido de carbono equivalente (CO_2e) al llegar a los **19.5 millones de toneladas,** esto es, 2.1 millones más que las 17.4 millones del tercer cuarto del 2025.

Las emisiones de óxidos de azufre también se incrementaron, al alcanzar un estimado de **390.7 mil toneladas,** lo que significó un aumento de **12.6 por ciento** contra las 347 mil toneladas registradas el año anterior.

«Este aumento se explicó principalmente por un mayor contenido de azufre en el gas procesado en los complejos procesadores de gas», argumentó Pemex.

Indicó, sin embargo, que prevé que estas emisiones comiencen a **disminuir hacia finales de 2026** conforme entren en operación las **plantas de recuperación de azufre.**

¿Qué planea hacer Pemex?

En su reporte a inversionistas, la empresa bajo el mando de **Juan Carlos Carpio Fragoso** expuso las iniciativas en marcha para la reducción de sus emisiones a la atmósfera y adaptación al cambio climático.

Aseguró que en el periodo reportado inició la evaluación de alternativas para **recuperar y aprovechar gases de desfogue** mediante estudios de ingeniería conceptual en complejos procesadores de gas y refinerías. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

5

Pemex exporta 32% menos crudo en septiembre, pero capta más de mil mdd por precios altos

Pemex 'sacrificó' las exportaciones de petróleo crudo porque la producción de hidrocarburos está en niveles mínimos históricos.

A pesar de que Petróleos Mexicanos (Pemex) adoptó una política de reducir las exportaciones de petróleo crudo al extranjero para priorizar su uso en la elaboración de combustibles, los altos precios del 'oro negro' a nivel internacional beneficiaron la captación de petrodólares durante septiembre.

En el mes patrio, **Pemex sólo exportó 389 mil barriles diarios de petróleo crudo**, lo que significó un desplome de 31.8 por ciento respecto al mismo mes del año anterior. De esta forma, las ventas de petróleo acumularon tres meses con caídas de doble dígito, por lo que las exportaciones al extranjero se encuentran en mínimos históricos.

Sin embargo, las **ventas de crudo** reportadas durante septiembre bastaron para que la petrolera captara mil 62 millones de dólares por exportaciones, un aumento de 2.4 por ciento respecto a septiembre del 2025.

Aunque Pemex vende menos crudo, los ingresos superaron la barrera de los mil millones de dólares gracias a que el precio promedio de exportación de petróleo crudo alcanzó los 91 dólares por barril, su mayor nivel desde julio de 2022.

Además, el **precio promedio del barril** de exportación aumentó 50.2 por ciento respecto a septiembre del año pasado.

A modo comparativo, **Pemex** logró captar mil 410 millones de dólares por exportaciones petroleras durante mayo, sin embargo, necesitó vender 513.3 mil barriles diarios de crudo para lograr esa cifra, es decir, 32 por ciento más que lo observado en septiembre.

Pemex tuvo que 'sacrificar' mayores exportaciones de petróleo crudo debido a que la producción de hidrocarburos se mantiene en niveles mínimos históricos.

En septiembre, la producción de hidrocarburos líquidos (petróleo crudo y condensados) se ubicó en 1 millón 612 mil barriles diarios, el segundo nivel más bajo en la historia de la petrolera, solo superado por el millón 607 mil barriles diarios registrado en marzo de 2025.

Esta producción fue 2.4 por ciento inferior a la observada en septiembre del año pasado. A partir de septiembre, **Pemex dejó de desagregar la producción de petróleo crudo y condensados** en la Base de Datos Institucional (BID).

En el mes en cuestión, Pemex proceso 998.1 mil barriles diarios de petróleo crudo y líquidos en las siete refinerías del país, lo que equivale al 61.8 por ciento de la producción de hidrocarburos líquidos de septiembre, su nivel más bajo desde junio de 2026.

Octavio Barrera, director de exploración y extracción de Pemex, señaló en conferencia de prensa con inversionistas que la petrolera se encuentra enfocada en alcanzar las metas de producción petrolera para atender las necesidades energéticas del país en el corto, mediano y largo plazo.

"Continuamos trabajando en cinco prioridades fundamentales, focalizar la exploración con nuevos descubrimientos, optimizar los proyectos, atraer inversión privada, mejorar la eficiencia operativa y optimizar los costos para aportar el cumplimiento de las metas de producción y financieras que tiene la empresa", apuntó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

6

CFE busca mil millones de dólares entre inversionistas: ¿A qué destinará ese dinero?

La venta de acciones de CFE permitirá a los inversionistas adquirir una participación en los ingresos de las líneas de transmisión estatales de México.

La **empresa eléctrica estatal de México** busca recaudar unos mil millones de dólares el próximo mes para un vehículo de inversión destinado a financiar nuevas líneas de transmisión, mientras la **presidenta Claudia Sheinbaum** intenta atraer capital privado para ampliar la red eléctrica del país.

Funcionarios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) planean reunirse con **inversionistas en Nueva York** a comienzos de noviembre, antes de una posible oferta de acciones de CFE Capital previa al Día de Acción de Gracias, según el **director de Finanzas de la CFE**, Eugenio Amador Quijano. Será la mayor oferta de acciones por efectivo en México desde 2020.

La venta de acciones de CFE permitirá a los inversionistas adquirir una participación en los **ingresos de las líneas de transmisión estatales de México**.

México busca reforzar su red eléctrica

La falta de inversiones en el sector eléctrico mexicano durante el gobierno del expresidente Andrés Manuel López Obrador ha provocado apagones estacionales, ya que la **escasez de infraestructura de transmisión** somete regularmente a la red a fuertes presiones durante los períodos de máxima demanda. Desde entonces, el país ha buscado reforzar su red eléctrica para evitar cortes recurrentes.

CFE Capital, que funciona de manera similar a un fideicomiso de inversión inmobiliaria, había quedado prácticamente inactivo desde que comenzó a cotizar en 2018.

La administración de Sheinbaum está reactivando el vehículo y buscará recurrir repetidamente a los inversionistas para ayudar a financiar la expansión de la red, mientras México intenta atraer capital global a su **sector eléctrico**, dijo Amador.

La **empresa** está considerando realizar ofertas posteriores en el futuro, según adelantó Amador en una entrevista en la sede de la empresa en Ciudad de México.

CFE también busca sacar un fideicomiso

La CFE también planea sacar a bolsa en los próximos años un **fideicomiso** respaldado por centrales eléctricas, agregó. “Necesitamos recuperar el capital que está en esos activos para reinvertirlo en nuevos activos”.

La operación será la mayor oferta de **acciones de México** desde que la **constructora del multimillonario Carlos Slim** sacó a bolsa un fideicomiso de inversión inmobiliaria en febrero de 2020, según datos recopilados por *Bloomberg*.

También se espera que la **oferta de CFE** marque el inicio de un mercado accionario más activo el próximo año, después de ocho años de escasa actividad en grandes colocaciones.

Citigroup Inc. planea desprenderse de una mayor parte de la participación que aún conserva en el banco minorista mexicano Banamex mediante una oferta que podría realizarse en enero, según informó *Bloomberg*, mientras banqueros apuntan a una modesta cartera de empresas que podrían seguir sus pasos.

La **captación de fondos de CFE**, que también ha incluido recurrir al mercado de deuda con su primer bono en pesos a 40 años, forma parte de los **esfuerzos de Sheinbaum** por encontrar alternativas a las restricciones impuestas por las leyes energéticas nacionalistas de López Obrador. El Gobierno ha estado reactivando licitaciones para proyectos conjuntos con empresas privadas.

El giro hacia una mayor participación del capital privado en el sector eléctrico ya ha provocado la mayor entrada de fondos globales al sector energético mexicano desde que AMLO cerró la apertura al capital privado la década pasada.

CFE pretende ampliar la red cerca de un 7 por ciento durante esta administración, frente a un crecimiento de no más de un 1 por ciento durante los ocho años anteriores, según Amador.

Alrededor del 60 por ciento de la inversión en transmisión provendrá de fondos públicos y cerca del 40 por ciento del sector privado, lo que impulsa la necesidad de captar recursos. La expansión de la transmisión se suma a proyectos por **32 gigavatios previstos hasta 2030**.

El ejecutivo aclaró que no es posible incorporar a la red proyectos de generación de ese tamaño sin interconectarlos. “Estamos siendo realmente prudentes en la forma en que financiamos un plan de inversión tan ambicioso”.

¿CFE aceptará inversionistas extranjeros?

CFE Capital ha registrado los mayores retornos entre los vehículos mexicanos de inversión inmobiliaria, pero cotiza con un fuerte descuento frente a sus pares globales, según datos recopilados por *Bloomberg*.

CFE recaudó originalmente 16 mil 400 millones de pesos (US$880 millones) cuando lanzó la **Fibra E en 2018,** y alrededor de un tercio de ese capital provino de inversionistas extranjeros.

Sin embargo, CFE no amplió posteriormente la base de activos de transmisión ni volvió a los mercados accionarios. Con el tiempo, el interés de los inversionistas internacionales y la liquidez de negociación se agotaron, dejando la propiedad en manos de los **fondos de pensiones mexicanos.**

Amador dijo que México busca vender nuevamente un tercio de las acciones a inversionistas extranjeros y señaló que futuras ofertas posteriores podrían favorecer una negociación más activa. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de noviembre de 2026

7

México rompe récord de importaciones de gas natural de EU en agosto

México alcanzó un nuevo máximo histórico en importaciones de gas natural de Estados Unidos, con 7 mil 710 millones de pies cúbicos diarios durante agosto.

Las importaciones de gas natural provenientes de Estados Unidos ascendieron a 7 mil 710 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) durante agosto, lo que representó un incremento anual de 4.3 por ciento y un nuevo máximo histórico, de acuerdo con datos de la **Administración de Información Energética de Estados Unidos** (EIA, por sus siglas en inglés).

De esta manera, las compras de gas natural 'gringo' acumularon tres meses de incrementos y cuatros meses consecutivos superando la barrera de los 7 mil millones de pies cúbicos diarios.

México es el principal cliente del **gas natural de Estados Unidos** en el mundo, ya que representó el 28.4 por ciento de sus exportaciones durante agosto.

En segundo lugar se ubicó **Canadá**, el otro socio comercial del Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC), que durante agosto importó 2 mil 823 MMpcd de gas natural estadounidense, lo que representó el 10.4 por ciento de las exportaciones totales de este energético realizadas por Estados Unidos.

Gracias a su cercanía geográfica, Estados Unidos exporta gas natural a sus socios norteamericanos a través de gasoductos. Durante agosto, los **envíos a México y Canadá** por esta vía ascendieron a 10 mil 533 MMpcd, lo que representó un incremento anual de 5.1 por ciento.

Sin embargo, el 61.1 por ciento de las **ventas de gas natural estadounidense** se comercializaron por medio de embarcaciones con destino a Europa, Asia y África, con un total de 16 mil 600 MMpcd durante un agosto, un incremento anual de 14 por ciento.

Entre los países a los que más les vendió se encuentran Egipto (10.9 por ciento del total), seguido de Países Bajos (10.4 por ciento), Italia (9.5), Francia (7.1), Alemania (6.9), Corea del Sur (6.7), España (6.4), Japón (6.4), Taiwán (5.4) y Polonia (4.8).

También aumentó producción local de gas

A pesar de las **compras históricas de gas natural estadounidense**, la producción nacional de Pemex también mostró una recuperación durante el tercer trimestre de 2026, al alcanzar un promedio de 4 mil 94 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), un crecimiento anual de 9.8 por ciento.

De acuerdo con el reporte de resultados de la petrolera, este volumen representó un incremento de 364 MMpcd respecto al mismo periodo del año anterior, cuando se produjeron 3 mil 730 MMpcd de **gas hidrocarburo**.

El crecimiento estuvo impulsado principalmente por la extracción de gas no asociado, cuya producción aumentó 21.5 por ciento anual, al pasar de 2 mil 11 a 2 mil 443 MMpcd. En contraste, la **producción de gas asociado al petróleo** disminuyó 3.9 por ciento, al ubicarse en mil 651 MMpcd.

Pemex explicó que la recuperación de la producción gasífera estuvo respaldada por una mayor aportación de los **campos Bakté e Ixachi**, lo que permitió compensar la caída del gas asociado y fortalecer la extracción nacional de este energético. El Financiero

