

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de octubre de 2026

1

Pide Woodside Energy más proyectos como Trion

Hay otros campos de aguas profundas y ultra profundas en Perdido y en Cuenca Salina donde puede participar la IP, pero urgen las inversiones en exploración para detener la declinación de la producción, consideró Alma América Porres

En un contexto de marcada declinación en la producción de petróleo crudo por parte de la empresa estatal **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y, por otro lado, el éxito en los trabajos de exploración en el campo de **aguas ultra profundas Trion** en el Golfo de México, la industria que opera en el país consideró que esta experiencia **podría capitalizarse para otros proyectos similares**.

*“Trion da un mapa para desarrollar campos en aguas profundas y ultra profundas, tanto para el Estado, como para otras compañías que estén interesadas”, dijo **Raymundo Piñones**, Country Manager de Woodside Energy México.*

Durante su participación en el foro **2026 Mexico Market Briefing**, organizado por **S&P Global Energy** este día en la Ciudad de México, el directivo expuso que las empresas petroleras internacionales están acostumbradas a **superar riesgos** de variado tipo, como geológicos, comerciales, relacionados a los precios de los hidrocarburos, cambios de tecnología, cambios en la demanda, en la ejecución y retos exploratorios, entre otros.

En el caso de México, Piñones dijo que el desarrollo de Trion ha funcionado, en parte, porque todas esas variables **están cubiertas por el Estado mexicano**.

“Entonces, nos podemos enfocar en los riesgos que nos pagan por tomar. Eso, más la relación con Pemex, es parte de lo que ha sido un éxito y que creo que puede capitalizarse a futuro para otros proyectos de aguas profundas”, expresó.

Cabe recordar que Woodside, en alianza con Pemex, está desarrollando el campo de aguas ultra profundas Trion, ubicado en el área del **Cinturón Plegado Perdido**, a unos 180 kilómetros de las costas del estado de Tamaulipas y a unos 30 kilómetros al sur de la frontera marítima entre Estados Unidos y México.

Fue descubierto por Pemex en 2012 y, posteriormente, en el contexto de la reforma energética del expresidente **Enrique Peña Nieto**, la empresa del Estado firmó con la australiana BHP Billiton, filial de BHP Petroleum, un contrato para desarrollar el campo.

Posteriormente Woodside Energy adquirió a la australiana con el contrato vigente con Pemex, en donde la primera ostenta **60 por ciento** del interés de participación, además de fungir como **operadora** del proyecto, mientras que la mexicana tiene el restante **40 por ciento**.

En su último reporte, Woodside Energy informó un avance de 64 por ciento en el desarrollo del campo y refrendó su compromiso de **presentar la primera producción comercial en 2028**.

Hay dónde participar, pero urgen inversiones

Consultada al término de su exposición en el panel **“Sector upstream en México: ¿Puede el país competir por inversión en un entorno cada vez más selectivo?”**, en el que participó Piñones, la experta en temas de hidrocarburos **Alma América Porres Luna** consideró **viable** la propuesta del directivo de Woodside y recordó que hay otras áreas descubiertas en aguas profundas y ultra profundas **en donde la iniciativa privada podría participar**.

Tan solo en Perdido se encuentran **Maximino, Exploratus, Nobilis y Doctus**, además de las áreas de la provincia petrolera **Cuenca Salina**, también de aguas profundas.

“Así como fue Trion, que fue descubierto por Pemex, hay otros que ya han puesto en Contratos Mixtos pero que no han salido, como Maximino, Exploratus, que podrían incorporarse en las condiciones que sean accesibles para los operadores”, manifestó.

Sin embargo, la excomisionada de la Comisión Nacional de Hidrocarburos urgió aplicar nuevas inversiones en exploración de hidrocarburos ante la **alarmante declinación** de la producción nacional, además de considerar que los ciclos exploratorios en aguas profundas son más largos.

Si bien la tecnología —como la inteligencia artificial y los **data centers**— ha permitido acortar los tiempos de análisis de datos, **insistió en la inversión en las actividades exploratorias**.

“Si no hay nueva inversión, yo no veo cómo pueda haber un cambio de tendencia en cuanto a la producción y un cambio al futuro cercano. Estamos hablando de los cinco o diez años próximos”, advirtió.

Porres Luna recordó que en 2028 y en 2029 entrarán en producción comercial los recientes desarrollos de **Trion mismo y Zama**, en las costas del estado de Veracruz. En conjunto, agregarán unos **180 mil barriles diarios promedio** de crudo que podrán compensar la caída de la producción.

No obstante, aclaró que, de no haber nuevos descubrimientos, después de **4 o 6 años** la producción volverá a su fase de declinación.

“Creo que debemos pensar en los próximos años, pero a corto plazo. Es importante la incorporación de nuevos contratos, como el gobierno federal lo decida”, aconsejó. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de octubre de 2026

2

Pide Hacienda quitar a Pemex su carga financiera

Deuda de Pemex se reducirá en 70 % para 2027, aseguró el secretario Édgar Amador Zamora, ante diputados

La condición para que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** se encamine por una “*senda de mejoría operativa*” es **quitarle la carga financiera**, consideró el secretario de Hacienda y Crédito Público, **Édgar Amador Zamora**.

En este sentido, expuso, la actual administración ha logrado reducir en **45 por ciento** el saldo de la deuda de la petrolera estatal, en tanto que el servicio de la misma disminuyó en **70 por ciento**.

En su comparecencia de este día en la Cámara de Diputados con motivo del **Paquete Económico 2027**, Amador Zamora refirió que la estrategia financiera para rescatar a Pemex, impulsada por la dependencia a su cargo y por la Secretaría de Energía (**Sener**), logró que la línea presupuestal para la petrolera para el próximo año será de **81 mil millones de pesos**, una reducción de **182 mil millones** con respecto a los 263 mil millones de pesos actuales. Esto significará una disminución de **69.2 puntos porcentuales**.

Al respecto, aseguró que los recursos ahorrados servirán para **capitalizar a Pemex** ante sus vencimientos de deuda que, según dijo, disminuyeron igualmente en un **70 por ciento**.

Dichas reducciones en los vencimientos, afirmó ante los legisladores, son una señal de que la posición financiera de Pemex **está mejorando**, ya que hay menos presión para el cumplimiento de sus obligaciones.

En su exposición, el responsable de las finanzas públicas del país también destacó la mejora en la **calificación crediticia** de Pemex por parte de las agencias internacionales, después de 12 años.

Asimismo, indicó que Pemex pudo regresar a los mercados financieros “*por cuenta propia*”, también después de varios años de no hacerlo sin la garantía del gobierno federal.

“Debemos de celebrar la mejoría en los indicadores de la empresa”, expresó.

Desempeño operativo, pendiente

El secretario de Hacienda, sin embargo, reconoció el **bajo desempeño operativo** de Pemex, principalmente en su plataforma de producción de hidrocarburos.

Al respecto, Amador dijo que la mejora de estos y otros indicadores operativos será parte **del siguiente proceso** hacia el fortalecimiento de Pemex.

Justo este mismo día, la empresa del Estado dirigida por **Juan Carlos Carpio Fragoso** reconoció en sus informes operativos una producción de petróleo crudo de apenas **1.33 millones de barriles promedio al día**, con una caída de **45 por ciento** en la plataforma de exportación.

No obstante, el secretario de Hacienda dijo ante los diputados federales que la refinación de Pemex aumentó **2.9 por ciento** al cierre del segundo trimestre del año.

En este punto no dejó la pasar la oportunidad para resaltar el papel de la **refinería Olmeca**, ubicada en Dos Bocas, Tabasco. Dijo que esta planta ha contribuido a la **estabilidad de los precios de los combustibles** en el país y a la soberanía energética.

“Hay abasto pleno. No hay absolutamente ningún indicador de desabasto”, asentó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de octubre de 2026



Pemex reduce exportaciones a mínimo histórico para empujar el proceso de refinación

La estrategia del Gobierno Federal de priorizar la refinación nacional sobre la venta de materia prima al extranjero se reflejó con fuerza en los números de agosto. **Petróleos Mexicanos (Pemex)** registró una **profunda caída** en sus exportaciones de petróleo crudo, las cuales bajaron **casi 45 por ciento interanual** para ubicarse en apenas **275.7 mil barriles diarios**, su nivel más bajo desde que se tiene registro oficial.

El desplome deja a la plataforma de exportación de la petrolera estatal **47.2 por ciento** por debajo de la meta estipulada por la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** para este ejercicio fiscal, una grieta que compromete tanto el flujo de caja de la empresa como los ingresos petroleros del erario.

A la par del repliegue en las ventas externas, la extracción de petróleo de Pemex tocó fondo al situarse en **1.336 millones de barriles diarios en agosto**, marcando una contracción de **2.7 por ciento** frente al mismo periodo del año anterior y anotando un nuevo mínimo histórico.

El informe operativo de la petrolera se publicó **con tres días de retraso** respecto a su agenda programada, sumando dos meses consecutivos de incumplimiento en su calendario de divulgación de datos clave.

El petróleo se va al Sistema Nacional de Refinación

El petróleo que se dejó de exportar encontró destino en las siete refinerías operadas por Pemex, donde el procesamiento y la elaboración de petrolíferos **mostraron un acelerón significativo**.

La producción nacional de diésel se disparó a **316.3 mil barriles diarios** en agosto de 2026, un repunte superior a los 100 mil barriles en comparación con 211.9 mil barriles diarios reportados en agosto de 2025. El volumen busca contener el impacto del ciclo alcista en los precios internacionales del combustible, resentidos en el mercado estadounidense por las tensiones geopolíticas tras el inicio del conflicto con Irán a finales de febrero.

El segmento de gasolinas acompañó la tendencia al alza: la producción pasó de 358.9 mil barriles diarios en agosto del año pasado a **439.3 mil barriles diarios** en el mismo mes de 2026, un incremento neto de **80.4 mil barriles diarios** inyectados al mercado interno. EAD

Acuerda G7 liberar 100 millones de barriles de diésel

La Unión Europea descartó apoyar una posible prohibición de EE. UU. sobre las exportaciones de diésel; esa medida dañaría la confianza de la UE en Washington como socio "confiable", dijo una portavoz

Luego de que la **Unión Europea (UE)** rechazara ceder a las presiones de Estados Unidos por liberar sus inventarios de diésel y otros combustibles, aun bajo la amenaza de una prohibición por parte de Washington de exportar estos productos, el **Grupo de los 7 (G7)** acordó este mismo viernes liberar **100 millones de barriles de diésel y de petróleo crudo por un periodo de cuatro meses**.

La liberación de estos productos, según refirieron agencias, se llevará a cabo de manera coordinada a través de la **Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés)**, a comenzar dentro de cuatro meses, aunque una cantidad **"sustancial"** de diésel empezará de forma anticipada **en los primeros 20 días**, de acuerdo con un comunicado conjunto remitido este viernes desde la oficina del presidente de Francia, **Emmanuel Macron**.

El texto firmado por el Grupo —**Alemania, Canadá, Estados Unidos, Francia, Italia, Japón y el Reino Unido**— también especifica que **no habrá restricciones a las exportaciones entre los países miembros**, pero aclara que se instará a otros países a sumarse a este esfuerzo, con la finalidad de agravar la de por sí complicada situación de los mercados.

"Las preocupaciones de nuestros ciudadanos sobre los precios de la energía siguen siendo una prioridad máxima [...] Seguiremos de cerca los acontecimientos y estaremos preparados para ajustar las medidas según sea necesario", aseguraron los países miembros del Grupo, luego de una videollamada celebrada en la mañana de este viernes, tiempo de Europa, entre sus representantes, incluido el líder norteamericano, Donald Trump.

Unión Europea dice "no"

La Unión Europea, por su parte, representada por **Anna Kaisa Itkonen**, portavoz del Grupo de Trabajo de Energía de la Comisión Europea, aseguró que la región rechaza **"categóricamente"** la prohibición a las exportaciones de diésel de Estados Unidos y agregó que tal medida **dañaría la confianza de esa zona en Washington como socio confiable**.

Agregó que la UE, en cambio, está preparando una **"acción colectiva"** de la mano con la IEA, esta última responsable de una posible liberación de las reservas de diésel.

El día de ayer, el gobierno del presidente Trump exigió a la UE **liberar sus reservas estratégicas de este y otros combustibles** ante la escalada de los precios internacionales y los problemas de logística para su comercialización, todo derivado de la guerra en Irán. EAD

05 de octubre de 2026

4

Almacenamiento, transmisión, distribución y respaldo, los retos de la transición: S&P

México enfrenta un **panorama complejo** en el sector energético, desde una alta dependencia de la importación de hidrocarburos, hasta la necesidad de una inversión “sustancial” en materia de electrificación y transición energética, señala un análisis de **S&P Global Energy**.

Alejandra León, directora de Estrategia para Latinoamérica de S&P Global Energy, expuso que el sistema energético mexicano depende en gran medida de los hidrocarburos y se enfrenta a desafíos estructurales.

Por una parte, la producción nacional de petróleo y gas natural se mantiene a la baja, con perspectivas limitadas de recuperación a menos que se acelere la exploración y el desarrollo de recursos más complejos, como las reservas en **aguas profundas y los recursos no convencionales**.

En este sentido, la especialista de S&P mencionó que la gran dependencia del país de la importación de gasolinas y gas natural pone de relieve la vulnerabilidad del país ante la **volatilidad** de los mercados internacionales y a las **alzas de precios** derivadas de conflictos geopolíticos, interrupciones en los flujos comerciales mundiales y la evolución de las políticas comerciales y proteccionistas, particularmente en Estados Unidos.

Electricidad, ¿al rescate?

La analista refirió que la electricidad acelera como el **vector energético** de más rápido crecimiento.

En este sentido, aseguró que ampliar la **generación renovable** puede mejorar la competitividad económica, fortalecer la seguridad energética y apoyar el cumplimiento de los objetivos de reducción de emisiones.

Pero la expansión de la electrificación de la electricidad **no está libre de desafíos**.

En el estudio “**Sector energético mexicano**” la especialista refirió que entre los principales desafíos está la necesidad de realizar inversiones “sustanciales”, especialmente en infraestructura de almacenamiento, generación de respaldo, transmisión y distribución.

“Es probable que el cambio más transformador en el sistema energético de México se produzca en el sector del transporte. La electrificación del transporte tiene el potencial de reconfigurar los patrones de demanda energética y reducir la dependencia de los combustibles líquidos”, mencionó la especialista.

Otro desafío es que la electrificación abarca toda la cadena de suministro, pues el país requerirá de una aceleración de tecnologías de energía limpia, **que incluyen minerales críticos**.

El problema radica en que existe una amenaza a restricciones de suministro, debido a la revisión de las **cadenas de proveeduría** dentro del Tratado México-Estados Unidos-Canadá (T-MEC), pues la mayor parte de las capacidades de fabricación y procesamiento se concentran en China.

Finalmente, la especialista señaló que para alcanzar los objetivos de transición energética implica una inversión que supera la capacidad financiera de **Petróleos Mexicanos (Pemex) y de la Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

“Esto resulta especialmente evidente dadas las limitaciones financieras de Pemex y sus necesidades de capital concurrentes. Una mayor participación del sector privado será esencial para movilizar la inversión, la tecnología y las capacidades operativas necesarias para garantizar el suministro de energía, modernizar la infraestructura y acelerar la transformación del sistema energético de México”, dijo Alejandra León. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de octubre de 2026

5

Reino Unido busca acuerdos con socios europeos para liberar inventarios de diésel

IMP y Samsung exploran colaboración en proyectos energéticos e industriales

Ante la presión de Estados Unidos, accederían liberar inventarios Francia, Alemania, Italia e Irlanda; el Grupo de Trabajo de Energía de la UE sesionará mañana viernes

El **Reino Unido** estaría en conversaciones con otros socios europeos para **responder de manera positiva** al llamado del presidente norteamericano, **Donald Trump**, para que la eurozona **libere diésel** de sus reservas, esto ante la emergencia internacional por los altos precios de este combustible.

Este jueves, Trump presionó a la Unión Europea, especialmente a **Alemania y Francia**, para que **reduzcan sus inventarios** de combustibles, especialmente de diésel, con la finalidad de aligerar el aumento significativo de los precios internacionales, todo ello derivado de la guerra que persiste con Irán.

Al llamado de Reino Unido podrían acceder **Francia, Alemania, Irlanda e Italia**, según reportes de medios internacionales.

Por lo pronto, el **Grupo de Trabajo sobre Energía** de la Unión Europea ha agendado una reunión para mañana viernes con el fin de discutir la situación, informó *Reuters*.

Washington ha presionado a los gobiernos francés y alemán para la liberación de inventarios, **bajo la amenaza** de prohibir las exportaciones de diésel hacia el Viejo Continente.

En entrevista con la cadena de televisión estadounidense Fox, el secretario de Energía de Estados Unidos, **Chris Wright**, afirmó que hoy es el momento de sacar más diésel al mercado.

"Es el momento ahora de sacar más diésel al mercado. Y ese diésel está disponible", comentó.

Cabe recordar que, por su parte, el gobierno de la **Federación Rusa** –uno de los grandes exportadores de diésel– **mantiene una prohibición** a sus productores de realizar envíos al extranjero, lo que abona a la presión de los mercados internacionales. El pasado 30 de septiembre, Moscú prorrogó la prohibición de las exportaciones **hasta finales de octubre**.

Estas restricciones tienen como finalidad contener el aumento del precio no solo del diésel, **sino de las gasolinas**, a la vez que representan una medida para **paliar la escasez** derivada de los daños en las refinerías mediante drones por parte de Ucrania.

El abasto, así, está circunscrito al interior de la Federación y de antiguas repúblicas soviéticas, además de Mongolia, **con quienes se celebraron acuerdos previos. EAD**

Los proyectos se concentrarían en biocombustibles, refinación y fertilizantes, particularmente urea

En el marco de su estrategia de vinculación con empresas internacionales, el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) y Samsung E&A sostuvieron una reunión de trabajo donde analizaron posibles vías de colaboración tecnológica para el desarrollo de proyectos energéticos e industriales.

El encuentro se centró en identificar oportunidades conjuntas en biocombustibles, refinación, almacenamiento de gas natural y producción de amoníaco y fertilizantes, particularmente urea.

Según lo planteado en la reunión, la intención es articular las capacidades de investigación y desarrollo tecnológico del IMP con la experiencia de la firma coreana en ingeniería y ejecución de proyectos de gran escala.

El propósito es avanzar en soluciones orientadas a la transición energética, la innovación tecnológica y el fortalecimiento de infraestructura estratégica para el país.

Durante la reunión, Namkoong Hong, presidente y director general de Samsung E&A, ratificó el interés de la compañía en estrechar la colaboración con el IMP para desarrollar soluciones integrales.

El directivo señaló que la empresa busca aportar sus capacidades técnicas y de ingeniería a las prioridades de descarbonización, innovación y desarrollo del sector energético nacional.

Elizabeth Mar Juárez, directora general del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), señaló que este tipo de encuentros forman parte de la estrategia institucional para fortalecer la vinculación con empresas líderes de la industria internacional.

La funcionaria indicó que la intención es llevar las capacidades científicas y tecnológicas desarrolladas en México hacia proyectos concretos de aplicación industrial. EAD

05 de octubre de 2026

6

Carlos Slim apuesta por biometano: FCC transformará residuos en energía

FCC Medio Ambiente de Carlos Slim y Waga Energy transformarán biogás de residuos en energía renovable para inyectarla a la red.

FCC Medio Ambiente de [Carlos Slim](#) y la francesa **Waga Energy** impulsarán un proyecto para transformar el biogás generado por residuos municipales en **biometano**, un gas renovable que podrá sustituir parte del consumo de gas natural fósil.

El proyecto se desarrollará en la **Ecocentral Granada**, ubicada en Alhendín, Andalucía, instalación operada por FCC Medio Ambiente por cuenta de la Diputación de Granada.

De acuerdo con Waga Energy y autoridades de Granada, la compañía francesa será responsable de **financiar, construir y operar** una unidad de producción basada en su tecnología WAGABOX. El servicio tendrá una duración de 10 años.

¿Cuánta energía producirá la planta?

La nueva instalación tendrá capacidad para procesar hasta **2,400 metros cúbicos de biogás por hora** y producir alrededor de **80 GWh de biometano al año**.

Esta cantidad equivale al consumo energético anual de aproximadamente **16,000 hogares españoles**, de acuerdo con los responsables del proyecto.

El biogás se produce de manera natural por la descomposición de materia orgánica depositada en el vertedero. La nueva planta permitirá captarlo y someterlo a un proceso de depuración hasta obtener biometano con características adecuadas para su incorporación a la red de gas.

Para hacerlo posible, el proyecto incluye una conexión de aproximadamente **seis kilómetros** entre la Ecocentral y la red gasista.

La existencia de esta infraestructura también consta en el Boletín Oficial del Estado, que en agosto publicó el procedimiento relacionado con la línea directa de biometano entre la planta de residuos de Alhendín y una posición de Enagás.

FCC apuesta por convertir residuos en energía

La instalación permitirá aprovechar un gas que ya se genera en el depósito de residuos y darle un uso energético.

Según las estimaciones del proyecto, sustituir gas natural fósil por el biometano producido en la planta permitirá evitar aproximadamente **19,000 toneladas de CO2 equivalente al año**.

Además de generar energía, el modelo busca mejorar la captación del metano procedente del vertedero y reducir el riesgo de emisiones fugitivas.

FCC Medio Ambiente ya había desarrollado en la Ecocentral Granada proyectos relacionados con el aprovechamiento energético del biogás. En 2024, su iniciativa LIFE Landfill Biofuel recibió un reconocimiento por demostrar la viabilidad de transformar biogás de vertedero para utilizarlo como combustible vehicular e inyectarlo a la red gasista.

¿Cuándo comenzará a operar?

La nueva unidad tiene previsto iniciar operaciones en **2028**, según la información difundida por la Diputación de Granada y Waga Energy.

Con este proyecto, FCC y Waga Energy buscan integrar en una misma operación la **gestión de residuos, producción de energía renovable y reducción de emisiones**.

El biometano producido podrá incorporarse a la infraestructura gasista existente, convirtiendo los residuos municipales en una fuente local de energía y reforzando el modelo de economía circular que se desarrolla en la Ecocentral Granada. IEM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de octubre de 2026



CFE busca atraer inversionistas con plan eléctrico de 37 mil 500 mdd

La CFE presentó proyectos de generación y transmisión y nuevos mecanismos para atraer capital hacia infraestructura eléctrica.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) busca fortalecer su relación con el capital privado e institucional para financiar una de las mayores expansiones recientes de la infraestructura eléctrica de México.

Ante cerca de **250 inversionistas nacionales e internacionales**, la empresa presentó los avances de sus proyectos de generación y transmisión, así como los instrumentos financieros que pretende utilizar para movilizar recursos hacia el sector.

El encuentro reunió a representantes de Afores, instituciones financieras, desarrolladores de infraestructura, empresas energéticas y autoridades.

Durante el **Primer Encuentro con Inversionistas CFE 2026**, la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, destacó la colaboración entre el Estado, la empresa eléctrica y el sector privado como parte de la estrategia para desarrollar nueva infraestructura.

CFE pone sobre la mesa inversiones por 37,500 mdd

Uno de los principales números presentados corresponde al **Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional 2025-2030**.

Eugenio Amador Quijano, director de Finanzas de la CFE, señaló que la estrategia contempla inversiones cercanas a **37,500 millones de dólares**.

La intención es que la expansión de la infraestructura eléctrica acompañe el crecimiento económico y que los nuevos proyectos cuenten con estructuras de financiamiento que puedan replicarse.

“Hacia el 2030 estarán en marcha esas estructuras de financiamiento viables y replicables para nuestros nuevos proyectos de inversión”, señaló Amador Quijano.

Capital privado entra a los proyectos eléctricos

Uno de los mecanismos que busca ampliar la participación empresarial son los **Esquemas de Desarrollo Mixto**. La primera convocatoria recibió propuestas por más de **38 GW**, alrededor de cinco veces la meta originalmente planteada de 7.5 GW.

Finalmente fueron asignados **8,025 MW en más de 30 proyectos**, que representan una inversión superior a **10,000 millones de dólares**.

La siguiente etapa ampliará el modelo hacia otro componente estratégico del sistema eléctrico: **el almacenamiento de energía**.

La segunda convocatoria incorporará por primera vez proyectos de almacenamiento, tecnología considerada relevante para integrar nueva capacidad de generación y administrar con mayor flexibilidad la operación de la red.

CFE presume demanda por sus emisiones

La empresa también presentó ante los inversionistas los resultados obtenidos recientemente en los mercados financieros.

En enero, la CFE realizó una emisión internacional por **1,500 millones de dólares** que atrajo a 270 inversionistas institucionales.

La demanda alcanzó casi **10,450 millones de dólares**, alrededor de siete veces el monto colocado.

En México, la compañía concretó una colocación por **20,000 millones de pesos**, la de mayor volumen de su historia, con plazos de hasta 40 años y calificación crediticia AAA.

Estos antecedentes forman parte del argumento con el que la empresa busca presentarse como una contraparte de largo plazo para financiar infraestructura.

Más de 154 proyectos para ampliar la transmisión

La **transmisión eléctrica** ocupa otro de los principales frentes de inversión. El Plan de Expansión contempla **más de 154 proyectos de transmisión**, de los cuales más de 50 ya se encuentran en marcha.

En conjunto, representan inversiones cercanas a **6,900 millones de dólares hacia 2030**.

Alrededor de 2,500 millones de dólares se canalizarán mediante **CFE Fibra E**, vehículo que permite vincular infraestructura de transmisión con recursos provenientes del ahorro institucional de largo plazo, incluido el de las Afores.

La ampliación de las redes será determinante para conectar nueva capacidad de generación y atender el crecimiento de la demanda eléctrica.

Energía concentra más de la mitad de la inversión en infraestructura

El secretario de Hacienda, **Edgar Amador Zamora**, vinculó los proyectos eléctricos con el **Plan de Inversión en Infraestructura para el Desarrollo con Bienestar 2026-2030**.

La estrategia contempla alrededor de **5.6 billones de pesos** para ocho sectores estratégicos.

Más de la mitad de esos recursos están previstos para el sector energético, lo que representa más de **2.8 billones de pesos**. EAD