

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2026

1 Buscan acuerdo con Pemex para que gasolina en Quintana Roo se venda en 24 pesos

César Escalante dijo que ya están en pláticas con Pemex para ajustar a la baja el costo en el transporte de los combustibles para que ello repercuta en una menor tarifa final al consumidor

La Procuraduría federal del Consumidor anunció pláticas con [Petróleos Mexicanos](#) para poder garantizar que **Quintana Roo** se ajuste al máximo de 24 pesos por litro que sí se acata en el resto del país.

Así lo dio a conocer el propio director de la dependencia a nivel nacional César Escalante, quien dijo que en tanto no se consolide una Terminal de Almacenamiento y Reparto de Petróleos Mexicanos los traslados carreteros de combustible tienden a elevar el precio final al consumidor.

“Lo que sucede en Cancun es que la TAR está en Progreso y pues cuesta mucho transportar la gasolina hasta acá”, expuso el funcionario.

Añadió que ya están en pláticas con Pemex para ajustar a la baja el costo en el transporte de los combustibles para que ello repercuta en una menor tarifa final al consumidor, aunque eludió precisar cuándo se podría cristalizar ese ajuste.

Apenas en febrero de este año el gobierno federal y distintos actores del sector gasolinero renovaron un pacto para mantener un precio máximo de 24 pesos por litro para la magna; sin embargo, ese costo no se ha respetado en el **Caribe Mexicano**, pues por lo regular se reportan semana tras semana estaciones de servicio con los precios más altos de todo el país en gasolina magna.

La principal apuesta del gobierno federal para abatir esta problemática es el transporte de combustible hasta Quintana Roo a través del [Tren Maya](#).

En diciembre del año pasado, la presidenta **Claudia Sheinbaum** aseguró que el Tren Maya abaratará el costo de los combustibles en Quintana Roo al transportar combustible y almacenarlo en las instalaciones de carga que ya se están construyendo.

“Me llamó la atención que en Quintana Roo la gasolina está a más de 24 pesos; pero resulta que en el sureste gran parte del combustible llega por Progreso y hay muy pocas terminales de almacenamiento, el costo es muy alto; con el Tren Maya de carga queremos construir un centro de almacenamiento de combustible y eso va a permitir que disminuya el costo del transporte (del combustible), es un proyecto muy importante para la península”, expuso la mandataria.

Actualmente la terminal de carga ya ha sido autorizada ambientalmente y tiene un 25% de avance en su construcción. Sin embargo, la **Manifestación de Impacto Ambiental** de la terminal de carga no prevé nada relacionado con este servicio. El Economista

Pemex anuncia inversión para aumentar producción petroquímica

En 2025 creció 21% anual la elaboración de fertilizantes de la empresa del Estado, llegando a 975,000 toneladas.

[Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) anunció una inversión de más de 10,000 millones de pesos en complejos petroquímicos de Veracruz para el 2026, luego de que registró un incremento anual de 21% en su producción de fertilizantes al cierre de 2025, al pasar de 807,000 toneladas en 2024 a 975,000 toneladas el año pasado.

De esta manufactura, 165,000 toneladas correspondieron a fertilizantes nitrogenados, 590,000 toneladas de fosfatados y 220,000 toneladas de urea, adelantó la empresa previo a la publicación de sus indicadores financieros y operativos anuales.

Y planteó que la meta para 2026 es alcanzar una producción de 558,000 toneladas anuales de amoniaco, compuesto químico fundamental en la producción de nitrogenados; mediante una mayor inversión en la industria petroquímica y la producción nacional de fertilizantes.

Para este año, el fortalecimiento de la producción de fertilizantes incluye también proyectos de inversión pública y mixta por 8,000 millones de pesos en el Complejo Petroquímico Escolín, en Poza Rica; y por 2,000 millones de pesos en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque, al sur de Veracruz.

“La petroquímica es clave para el desarrollo industrial de México, por lo que Pemex ha recobrado su papel como motor en esta cadena productiva, mediante la recuperación y modernización de los complejos de Cangrejera, Morelos, Pajaritos, Cosoleacaque e Independencia”, según **Pemex**.

Además, este año, Pemex impulsará la petroquímica con **proyectos estratégicos en la cadena de etano-etileno** y en aromáticos, con una inversión de 8,000 millones de pesos que permitirá generar 357,000 toneladas de derivados de etileno; mientras que la inversión de 3,000 millones de pesos impulsará la producción de 276,000 toneladas de aromáticos

“Pemex no solo produce energía, también genera insumos para **impulsar el desarrollo agrícola** y el bienestar de las familias campesinas; por ello, se compromete a apoyar a los pequeños productores agrícolas en busca de consolidar la soberanía alimentaria”, aseguró la estatal. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2026

2

CFE reporta utilidad neta de 139,033 millones de pesos en 2025

Un mayor volumen de venta de energía y mejor precio del gas natural impulsó los resultados positivos al cuarto trimestre del año pasado.

La [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE) reportó una utilidad neta de 139,033 millones de pesos al cuarto trimestre del año pasado, lo que ubica a la empresa en mejor situación luego de la pérdida neta de 124,444 millones de pesos del acumulado del 2024. Ello, gracias a un crecimiento en las ventas de energía y un mejor [precio del gas natural](#) que comercializa.

La **empresa eléctrica** del Estado mexicano informó que el año pasado sus ingresos totales por venta de energía y gas natural ascendieron a 679,463 millones, lo que representó un crecimiento anual de 1.8 por ciento.

La venta de energía —que representó 76.9% de los ingresos—creció 2.3% anual, impulsada por la fortaleza del consumo en los **sectores doméstico**, que aumentó 7.2%, servicios, con un alza de 4.3%, y comercial, superior en 3.8% en comparación con el 2024.

El beneficio antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización alcanzó 208,419 millones, lo que significó un margen de 30.7%, “nivel alineado con empresas eléctricas líderes a nivel internacional”.

“Este sólido desempeño operativo permitió absorber presiones externas relevantes, particularmente el incremento de 34.5% en el precio internacional del gas natural, mitigado parcialmente mediante la estrategia de coberturas implementada por la empresa”, señaló la CFE. Cabe recordar que la empresa es también comercializadora de gas natural a terceros, por lo que este aumento en el precio impactó de manera importante en el resultado positivo del cierre anual.

En el estado de situación financiera, la CFE reportó que el valor de sus activos creció 2.8%, mientras su pasivo total disminuyó 4.2%, con lo que la razón activo/pasivo se ubicó en 1.4 veces.

También refirió que la deuda de corto plazo se redujo 36%, disminuyendo presiones de liquidez para la CFE, mientras el nivel de apalancamiento financiero bajó 5 por ciento.

“En suma, los resultados al cierre de 2025 confirman la disciplina financiera de la CFE y su capacidad de generar el flujo suficiente para atender sus obligaciones, mantener estabilidad operativa y continuar fortaleciendo su estructura de capital”, publicó la **CFE**.

A septiembre del año pasado, la CFE contó con una infraestructura de generación de 63,156.41 megawatts de capacidad real instalada, operando con 166 Centrales de CFE y 34 de **Productores Independientes de Energía (PIE)**; 559 unidades generadoras de CFE, además de 102 de PIE (96 de ciclo combinado y seis paquetes de las centrales eólicas de Oaxaca que están conformados por 410 unidades), obteniéndose un acumulado de generación bruta al mes de septiembre de 199,707.894 gigawatts hora si se incluye la Energía Entregada por los PIE.

Actualmente, la CFE lleva a cabo el Primer Proceso Institucional de Inversiones Mixtas, en que las empresas interesadas en asociarse con la estatal con una participación máxima de 46% de los proyectos tienen hasta el 27 de febrero de 2026 para el registro de planes. El pasado 28 de enero se publicaron en el **Diario Oficial de la Federación (DOF)** los Lineamientos de los Esquemas para el Desarrollo Mixto emitidos por el Consejo de Administración de la CFE, para impulsar la incorporación de 7,500 megawatts de nueva capacidad de generación antes de 2030.

Desde el 18 de marzo del año pasado, la estatal eléctrica dejó de ser una empresa productiva regida por el derecho mercantil y dejó de competir en el mercado eléctrico nacional teniendo una preponderancia de 54% como mínimo de la generación nacional de energía. El Economista

27 de febrero de 2026

3

Petróleo cae 1% por aumento de inventarios en EU; mercado atento a pláticas nucleares con Irán

Los precios del petróleo caían este jueves debido a que los inventarios de crudo en Estados Unidos aumentaron a su mayor nivel en tres años y las señales de debilidad en el mercado físico pesaban sobre los precios.

Los **precios del petróleo** caían este jueves debido a que los inventarios de crudo en Estados Unidos aumentaron a su mayor nivel en tres años y las señales de debilidad en el mercado físico pesaban sobre los precios, mientras los operadores evalúan si las conversaciones entre Estados Unidos e Irán podrían evitar un conflicto militar que amenace el suministro.

Los futuros del **Brent** cotizaban con una baja de 82 centavos, o un 1.16%, hasta los 70.03 dólares por barril a las 10:21 GMT. Los futuros del **WTI** caían 79 centavos, o un 1.2%, para cotizar en los 64.63 dólares por barril.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron en 16 millones de barriles la semana pasada, la mayor alza en tres años, según datos de la Administración de Información Energética publicados el miércoles.

La debilidad en el mercado físico de petróleo del mar del Norte, que sustenta el contrato de futuros del Brent, está pesando sobre los precios del petróleo, dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo, añadiendo que los mercados se centrarán en el resultado de una tercera ronda de conversaciones entre Estados Unidos e Irán prevista para el jueves.

El enviado estadounidense Steve Witkoff y Jared Kushner se reunirán con una delegación iraní para una tercera ronda de conversaciones el jueves en Ginebra.

Por el lado de la oferta, **Arabia Saudita está aumentando su producción y sus exportaciones de petróleo** como parte de un plan de contingencia en caso de que un ataque estadounidense contra Irán interrumpa los suministros procedentes de Oriente Medio, informaron el miércoles dos fuentes familiarizadas con el plan.

La OPEP+, que incluye a los miembros de la OPEP y a aliados como Rusia, probablemente considerará aumentar su producción de petróleo en 137,000 barriles diarios para abril, afirmaron tres fuentes con conocimiento de la postura de la OPEP+, mientras el grupo se prepara para el pico de demanda estival y el **aumento de los precios debido a las tensiones entre Estados Unidos e Irán.**

El Brent subió el lunes hasta su nivel más alto desde el 31 de julio, después de que Washington posicionó fuerzas militares en Oriente Medio para presionar a Irán a negociar el fin de su programa nuclear y de misiles balísticos.

Un conflicto prolongado podría interrumpir los suministros de Irán, el tercer mayor productor de crudo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, y de otros exportadores de Oriente Medio.

"El resultado de las conversaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán de hoy será clave para la dirección de los precios del petróleo (...) Una resolución constructiva probablemente provocaría que el mercado redujera gradualmente hasta 10 dólares por barril la prima de riesgo, que creemos que está actualmente incluida en el precio", afirmaron los analistas de ING en una nota el jueves. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2026

4 **Petróleo sube 1 dólar a la espera de resultado de conversación entre EU e Irán**

Los precios del petróleo subían más de 1 dólar este jueves, mientras los inversores esperaban el resultado de la tercera ronda de negociaciones entre Estados Unidos e Irán sobre el programa nuclear de Teherán.

Los **precios del petróleo** subían más de 1 dólar este jueves, mientras los inversores esperaban el resultado de la tercera ronda de **negociaciones entre Estados Unidos e Irán** sobre el programa nuclear de Teherán.

Los futuros del crudo **Brent** subían 1.17 dólares, o un 1.65%, a 72.02 dólares a las 16:55 GMT, mientras que los del WTI avanzaban 87 centavos, o un 1.33%, a 66.29 dólares.

Ambos contratos habían caído más de 1 dólar a primera hora de la sesión.

Irán y Estados Unidos mantienen conversaciones a través de intermediarios en Ginebra sobre su larga disputa nuclear para evitar un conflicto, después de que el presidente estadounidense, **Donald Trump**, ordenó una enorme movilización militar en la región.

Analistas y operadores afirmaron que el cambio de tendencia en los precios del crudo estaba relacionado con los últimos acontecimientos en torno a las conversaciones.

El ministro de Asuntos Exteriores de Irán, Abás Araçchi, y los enviados estadounidenses **Steve Witkoff y Jared Kushner** han suspendido la sesión para tomar un descanso y reanudarán el diálogo más tarde.

"Las noticias que aparecen en los medios de comunicación parecen indicar que las cosas no van muy bien en Ginebra y que podríamos estar llegando al final del camino en lo que respecta al estallido definitivo de las hostilidades entre Irán y Estados Unidos, por lo que eso es lo que ve el mercado y por eso los precios están repuntando", dijo John Kilduff, socio de Again Capital.

Los precios habían bajado más de un dólar al inicio de la sesión, cuando comenzaron las conversaciones.

"Si llegamos a un acuerdo con Irán, eso sería muy bajista para los precios, especialmente si se habla de levantar las sanciones, ya que eso liberaría una gran cantidad de petróleo en el mercado", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. El Economista

Impulsa Tamaulipas la generación de biocombustibles líquidos en el National Ethanol Conference

Con el objetivo de ser parte de los diálogos respecto a los avances regulatorios, financieros y tecnológicos, así como las perspectivas de nuevos mercados para los biocombustibles en todo el mundo, el secretario de Desarrollo Energético, Walter Julián Ángel Jiménez, junto al subsecretario de Hidrocarburos, Gobirish Mireles, participan en la National Ethanol Conference.

Bajo la instrucción del gobernador Américo Villarreal Anaya para que Tamaulipas se posicione como el primer estado en abrir las puertas al desarrollo de biocombustibles líquidos a partir de los excedentes del sorgo, la SEDENER forma parte de la delegación mexicana conformada por la Secretaría de Energía, Petróleos Mexicanos y el Instituto Mexicano del Petróleo, para participar en los análisis de los retos y perspectivas de la industria del etanol.

El secretario Walter Ángel destacó que este evento reúne a todas y todos los actores clave del etanol en Estados Unidos, donde confluyen múltiples instituciones de los sectores público y privado para enriquecer las experiencias y áreas de oportunidad que tiene el mercado de este biocombustible y que permitirán a Tamaulipas consolidar su primera planta de producción de etanol.

Asimismo, el secretario señaló que, dentro del Plan México, Tamaulipas destacará por ser uno de los pioneros en la generación y operación de biocombustibles.

Agregó que la delegación mexicana fue apoyada por la U.S. Grains, con quien la Secretaría de Desarrollo Energético formalizó, a través de un Memorandum de Entendimiento en septiembre de 2025, nuevas líneas de trabajo para avanzar en el desarrollo de etanol y biocombustibles líquidos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2026

5

Precios del petróleo cierran a la baja pendientes de diálogos entre EU e Irán

Las conversaciones indirectas entre Estados Unidos e Irán tuvieron "progresos significativos", dijo el canciller de Omán (país mediador), Badr Albusaidi. Se prevé una nueva ronda de diálogos la próxima semana.

Los [precios del petróleo](#) terminaron con una ligera baja el jueves, luego que los operadores reaccionaran sin entusiasmo al cierre de una nueva ronda de conversaciones entre Washington y Teherán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en abril, cerró con una pérdida de un 0.14% hasta 70.75 dólares.

Su equivalente de Estados Unidos, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega el mismo mes, cedió un 0.32%, hasta 65.21 dólares.

"El mercado reaccionó con altibajos durante toda la jornada a las negociaciones entre los dos países", dijo a la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Tras una caída al inicio de la sesión, los precios aumentaron más de un 2% para retroceder de nuevo.

Las conversaciones indirectas entre Estados Unidos e Irán tuvieron "progresos significativos", dijo el canciller de Omán (país mediador), Badr Albusaidi. Se prevé una nueva ronda de diálogos la próxima semana.

Pero "las posibilidades de un acuerdo son pocas, por lo que el riesgo geopolítico continúa elevado", aseguró a la AFP Homayoun Falakshahi, de Kpler.

De acuerdo con Kilduff, la prima de riesgo impuesta por el mercado se sitúa en el orden de 10 dólares por barril.

Un **ataque a gran escala de Estados Unidos a Irán** causaría "un fuerte aumento de las cotizaciones", por encima de los 80 dólares, precisó Falakshahi.

"Un simple acuerdo por parte del gobierno estadounidense" podría desinflar los precios, agregó Kilduff. El Economista

Van Pemex y el Corredor Interoceánico del Istmo por impulsar el transporte de energéticos

Este miércoles, Pemex y el CIIT firmaron un convenio de colaboración

Petróleos Mexicanos (Pemex) y el **Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec (CIIT)** firmaron un Convenio General de Colaboración que, entre otros propósitos, permitirá impulsar el movimiento de productos petroquímicos y garantizar una mayor seguridad y eficiencia en el transporte de energéticos.

El objetivo de este convenio, informó Pemex, es articular la infraestructura energética del país con la plataforma logística interoceánica del Istmo, con la finalidad de **consolidar un polo de desarrollo industrial, ferroviario y portuario** con visión de soberanía y competitividad global.

"Este instrumento permitirá desarrollar proyectos conjuntos en materia de infraestructura energética y ferroviaria, protección de derechos de vía, así como impulso al desarrollo industrial y logístico en la región. El convenio no implica compromiso presupuestal inmediato y su implementación se realizará mediante convenios específicos", agregó.

Asimismo, consideró la petrolera, estas acciones conjuntas permitirán **reducir los costos logísticos** y elevar la competitividad industrial.

Aunado a lo anterior, el convenio implementará mecanismos de coordinación **para la atención comunitaria e incidencia social** para impulsar el bienestar en el sureste de México, incorporando además estándares de transparencia, anticorrupción, auditoría y cumplimiento normativo internacional.

Recientemente, el gobierno de México, a través de la Secretaría de Relaciones Exteriores (SRE), firmó un **protocolo con Portugal** para la ejecución de un corredor marítimo que conecte el puerto de Sines con el Puerto de Coatzacoalcos.

Esto, con la finalidad de facilitar el transporte de bienes, incluido gas natural licuado (GNL), para pasar al lado del Océano Pacífico por el Puerto de Salina Cruz, Oaxaca, a través del CIIT que tiene una anchura **de unos 230 kilómetros. EAD**

27 de febrero de 2026

6

Créditos de carbono: impulsar la descarbonización desde la naturaleza

Carbon2Nature llega a México con proyectos de gran valor medioambiental y social

La aceleración del calentamiento global, impulsada principalmente por la quema de combustibles fósiles y la consecuente acumulación de gases de efecto invernadero en la atmósfera, ha puesto a empresas e instituciones **frente al reto urgente de reducir sus emisiones.**

En este contexto, los **créditos de carbono** se han convertido en un instrumento clave **para avanzar hacia metas de neutralidad climática**, al permitir que las organizaciones **compensen parte de su huella** mediante proyectos que capturan o evitan emisiones.

Una de las iniciativas que impulsa esta transición es **Carbon2Nature (C2N)**, desarrollada para ejecutar soluciones basadas en la naturaleza orientadas a restaurar ecosistemas, mejorar la biodiversidad y generar beneficios sociales y económicos en comunidades locales.

*“En Carbon2Nature sabemos que invertir en la naturaleza es invertir en el futuro y tenemos una meta clara, lograr un planeta con menores emisiones y rico en biodiversidad. Bajo esta premisa, apoyamos a las empresas en su descarbonización con créditos de carbono que compensan sus emisiones y contribuyen al cuidado del medio ambiente y el desarrollo local”, explica **Carla Hernández**, directora de Carbon2Nature México.*

Sus proyectos –que incluyen manejo forestal sostenible, restauración de manglares y reforestación, entre otros– producen créditos de carbono **verificados y certificados** que pueden ser usados por la industria **para cumplir con sus compromisos de descarbonización.**

¿Qué es un crédito de carbono?

Un crédito de carbono equivale a una tonelada de CO₂ que ha sido reducida o capturada gracias a un proyecto ambiental. Estos créditos son especialmente relevantes para empresas que, aun implementando mejoras internas, no pueden disminuir por completo sus emisiones: cuando esto ocurre, **pueden financiar iniciativas externas** que generen reducciones equivalentes a través de iniciativas como C2N.

Carbon2Nature ya cuenta con proyectos en el país — **como Durango o Campeche**— en los que trabaja de manera cercana con comunidades locales para asegurar que los beneficios **sean tanto ambientales como sociales y económicos.**

“Es decir, no solo se compensan emisiones, sino que también se promueve la conservación de los ecosistemas y de la biodiversidad. Este enfoque es muy integral y contempla tanto la protección de ecosistemas como la colaboración local. Además, Carbon2Nature utiliza tecnologías avanzadas para monitorear y certificar estos proyectos, asegurando que los créditos de carbono sean fiables, de calidad y tengan un impacto duradero”, puntualiza Hernández. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2026



Lanza gobierno Impulsora de Innovación para proyectos ciudadanos con capital semilla

Con una bolsa de 4 mil millones de pesos, se busca fortalecer el ecosistema nacional de innovación en renovables, almacenamiento e IA, entre otros

El gobierno federal apoyará **proyectos ciudadanos** de energías limpias, almacenamiento, movilidad, transporte inteligente, Inteligencia Artificial y datos avanzados, entre otros, mediante el programa **Impulsora de Innovación México**, esto bajo los esquemas de coinversión en capital semilla y de riesgo.

De acuerdo con la administración federal, Impulsora de Innovación se enmarca **en el Plan México** y está orientado a **fortalecer el ecosistema nacional de innovación**.

En él participan el Banco de Comercio Exterior (**Bancomext**); Nacional Financiera (**Nafin**); la Secretaría de Economía (**SE**), la Secretaría de Ciencia, Humanidades, Tecnología e Innovación (**SCHTI**) y la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones (**ATDT**).

El Programa, que cuenta con una bolsa por 4 mil millones de pesos, según informó el secretario de Hacienda y Crédito Público, **Édgar Amador Zamora**, el día de ayer, será operado por la Corporación Mexicana de Inversiones de Capital, SA de CV –conocida como **Fondo de Fondos–**, constituida en 2006 por Nafin, Bancomext y Banco Nacional de Obras Públicas (Banobras) para impulsar el crecimiento del sector de capital privado en México.

Impulsora de Innovación México opera a través de dos líneas de trabajo complementarias. Por un lado, **Proyectos Ciudadanos**, cuyo objetivo es potenciar iniciativas de innovación tecnológica e inteligencia artificial desde la ciudadanía, a través de acceder a un mecanismo de financiamiento estratégico, como lo es el Fondo de Fondos.

Por el otro, **Proyectos Públicos Estratégicos de Innovación**, que tiene como propósito definir esquemas de financiamiento óptimos para proyectos de innovación propuestos por entidades públicas.

Con ello, el Programa busca que el talento y la capacidad innovadora del país, desde el sector público y el privado, contribuyan al desarrollo nacional, generando bienestar público y fortaleciendo la economía **mediante alianzas que prioricen el interés colectivo**.

Características

El Programa contempla montos de inversión **por hasta 20 millones de pesos** a plazos que van de los cinco a los siete años y con un horizonte de entre diez y doce años.

Los proyectos participantes deberán estar alineados con los **sectores estratégicos** planteados en el Plan México, como:

- Inteligencia artificial y datos avanzados.
- Energías limpias y almacenamiento.
- Agua, alimentos y agroinnovación.
- Tecnologías de seguridad.
- Telecomunicaciones y conectividad.
- Semiconductores y electrónica avanzada.
- Salud y biotecnología.
- Manufactura avanzada y robótica.
- Movilidad y transporte inteligente.
- Ciberseguridad y sistemas críticos.

¿Quién puede participar?

Según la convocatoria, abierta esta semana, podrán participar **empresas formalmente constituidas** que cuenten con estabilidad y potencial de crecimiento, que tengan un modelo de negocio sólido y con viabilidad financiera, además de que prueben solidez técnica del equipo fundador.

Calendario

La apertura del registro de proyectos se abrió ayer 25 de febrero y **se cerrará el 30 de abril de 2026**.

El **análisis técnico de viabilidad y solidez** se llevará a cabo en los meses de mayo y junio, para publicar los **resultados** y formalizar con los elegidos entre septiembre y diciembre de este mismo año. EAD