

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de mayo de 2026



Sener anuncia segunda convocatoria para generación privada de energía

Ante actores del sector, presentó tres instrumentos enfocados en alcanzar el 38% de energía renovable al 2030.

La **Secretaría de Energía** presentó este lunes la segunda Convocatoria para atención prioritaria a Proyectos privados de generación, que permitirá a la **iniciativa privada**, de manera individual, participar en la construcción de **centrales eléctricas de [energía renovable](#)**.

Mediante un mensaje videograbado que se transmitió en el auditorio de la Secretaría de Energía, ante representantes de instituciones del **sector energético y financiero**, así como del ámbito empresarial, cámaras y asociaciones, se presentaron así tres instrumentos que facilitarán la inversión en el sector eléctrico en línea con el **Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional 2025-2030**.

Uno de ellos fue esta segunda Convocatoria en que los interesados podrán presentarse como proyectos totalmente privados o bajo esquemas mixtos con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y deberán incorporar baterías equivalentes al 30% de la capacidad de la central, con una duración mínima de tres horas.

Trascendió que los sistemas de almacenamiento no asociados a la producción de las plantas quedarán reservados exclusivamente a asociaciones con la empresa estatal.

El proceso será del **13 de mayo al 17 de agosto** y el registro de proyectos estará abierto hasta el 22 de mayo. La entrada en operación de las nuevas plantas estaría programada para llevarse a cabo entre 2027 y el primer semestre de 2030. Para esta convocatoria no se precisó el volumen de capacidad requerida, ya que dependerá de los resultados del esquema mixto con CFE, que se darán a conocer tras su publicación a finales de mayo.

Por lo pronto, en el esquema mixto se ha definido que han avanzado 81 proyectos, luego de una primera etapa en la que inicialmente se habían presentado más de 220 iniciativas por 38,000 gigawatts. Y según expertos, los precios podrían ubicarse en una banda de 35 a 70 dólares por megawatt hora, con almacenamiento como requisito clave para competir.

Este proceso se suma a la primera ronda de proyectos prioritarios adjudicados en diciembre pasado, en que se buscaron 3,300 megawatts de nueva capacidad renovable y 1,200 megawatts hora de baterías.

Otro de los instrumentos que se dio a conocer es una nueva modalidad de Convocatoria de **Proyectos Estratégicos** que permitirá a privados, por sí mismos, participar en proyectos de generación o desarrollar proyectos de almacenamiento y generación mediante esquemas mixtos con la Comisión Federal de Electricidad.

Y como tercer instrumento, la Secretaría de Energía recordó que existe una **Ventanilla Única de Autoconsumo** que agilizará tiempos y procesos para la participación de las industrias y grupos de autoconsumo que desean producir su propia energía.

La titular de Energía, **Luz Elena González**, mencionó que estos instrumentos permitirán garantizar la energía eléctrica que el país requiere y, al mismo tiempo, alcanzar el objetivo propuesto de aumentar la generación de energía eléctrica con fuentes renovables del 24% al 38% en el año 2030.

"El Plan en su conjunto integra las acciones y proyectos que el gobierno de México está realizando para asegurar la confiabilidad del **Sistema Eléctrico Nacional**, y representa, en total, una inversión de casi 740,000 millones de pesos y la incorporación de 32,000 megawatts adicionales de capacidad de generación eléctrica", dijo.

En ese sentido, la secretaria recapituló dos convocatorias que fueron publicadas y cuyos proyectos están por finalizar la etapa de permisos. La primera Convocatoria para privados, publicada en octubre pasado, en la que se asignaron 17 proyectos prioritarios próximos a iniciar la etapa constructiva, que se suman a 34 proyectos estratégicos presentados a través de la ventanilla ordinaria. Y una segunda convocatoria, publicada el pasado mes de febrero, para proyectos mixtos entre la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y empresas privadas, con 81 proyectos en evaluación cuyos permisos de generación se otorgarán a finales del presente mes.

En cuanto a la Ventanilla Única de Autoconsumo, se detalló que está enfocada en la simplificación de trámites y la digitalización luego de que se emitieron sus lineamientos el viernes pasado, para dar claridad a quienes generen entre 0.7 y 20 megawatts.

Señaló que es una plataforma completamente digital que concentra nueve trámites en un solo proceso y permite la participación de cuatro instituciones al mismo tiempo: la CFE, la Secretaría de Energía, la **Comisión Nacional de Energía** y el **Cenace**.

"Estoy convencida que cuando el **sector público** y el sector privado articulan de manera ordenada y con reglas claras, es posible generar crecimiento que se traduce en desarrollo con bienestar. Pueden estar seguros de que contarán con todas las facilidades para agilizar el avance de sus proyectos y con el respaldo de las instituciones del sector en cada etapa del proceso", concluyó Luz Elena González.

En el evento "Facilidades para la inversión en el sector eléctrico", estuvo presente el presidente del **Consejo Coordinador Empresarial (CCE)**, **José Medina Mora**, entre otras empresarias y empresarios quienes participaron en una sesión de preguntas y respuestas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de mayo de 2026

Petróleo cierra con alzas de más de 2.3% tras estancamiento en proceso de paz a la guerra

Los precios del crudo subieron más de un 3% este martes, debido a las marcadas diferencias entre Estados Unidos e Irán sobre una propuesta para poner fin a la guerra en Oriente Medio.

Los precios del crudo subieron más de un 3% este martes, debido a las marcadas diferencias entre Estados Unidos e Irán sobre una propuesta para poner fin a la guerra en Oriente Medio, lo que generó preocupación ante la posibilidad de que las interrupciones en el suministro que están afectando al mercado petrolero mundial se prolonguen.

Los futuros del **Brent** ganaron 3.56 dólares, o un 3.42%, hasta los 107.77 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) escalaron 4.11 dólares, o un 4.19%, a 102.18 dólares. Ambos referenciales avanzaron casi un 3% en la víspera.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el lunes que [el alto el fuego se encuentra "en estado crítico"](#), señalando desacuerdos sobre exigencias como el cese de las hostilidades en todos los frentes, el levantamiento del bloqueo naval estadounidense, la reanudación de las ventas de petróleo iraní y la indemnización por los daños de guerra.

Teherán también hizo hincapié en su soberanía sobre el estrecho de Ormuz, por el que fluía cerca de una quinta parte del petróleo y el gas natural licuado mundiales antes de la guerra.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) anunció el martes que ahora prevé que el estrecho permanezca cerrado hasta finales de mayo. Anteriormente, la agencia había estimado que el paso marítimo estaría cerrado hasta finales de abril.

[Incluso después de que se reanuden los flujos](#) a través del estrecho de Ormuz, la producción de petróleo y los patrones comerciales tardarán al menos hasta finales de 2026 o principios de 2027 en recuperar los niveles previos al conflicto, según la EIA.

Las interrupciones relacionadas con el casi cierre del estrecho han llevado a los productores a reducir las exportaciones. Una encuesta de Reuters publicada el lunes mostró que la producción de petróleo de la OPEP en abril cayó a su nivel más bajo en más de dos décadas.

La EIA estima que durante abril se perdieron 10.5 millones de barriles diarios de producción en Oriente Medio debido al cierre del estrecho, lo que limitó las exportaciones. Según la EIA, los cierres alcanzarán su punto máximo en mayo, con alrededor de 10.8 millones de barriles diarios, ya que la saturación de los tanques de almacenamiento presiona a los productores a reducir aún más la producción. El Economista

Petrobras ya habla de alianza con Pemex con analistas; busca oportunidades en México

La brasileña Petrobras enviará representantes a México para explorar nuevas oportunidades de negocio, ya que tiene en vista una posible alianza con la también estatal Pemex, dijo este martes su directora ejecutiva, Magda Chambriard.

La brasileña **Petrobras** enviará representantes a México para explorar nuevas oportunidades de negocio, ya que tiene en vista una posible alianza con la también estatal **Pemex**, dijo este martes su directora ejecutiva, **Magda Chambriard**.

La empresa sudamericana lleva tiempo buscando proyectos en el extranjero para reponer sus reservas de petróleo, una iniciativa que, según Chambriard, también podría incluir eventualmente acuerdos en Venezuela.

La ejecutiva explicó a los analistas en una conferencia telefónica que Petrobras considera que la parte mexicana del Golfo de México está poco desarrollada, **especialmente en aguas ultraprofundas**, una especialidad de la petrolera brasileña.

El presidente brasileño, **Luiz Inácio Lula da Silva**, propuso a principios de este año una asociación entre Petrobras y Pemex a su homóloga mexicana, **Claudia Sheinbaum**, quien el mes pasado se reunió con Chambriard y afirmó que esperaba que se llegara a un acuerdo.

Chambriard dijo que ve oportunidades en la exploración y en la explotación de yacimientos maduros junto a Pemex.

"Si eso es posible, ¿qué destino le damos a ese petróleo? No hay nada mejor que refinarlo en México, justo al lado", añadió.

En Venezuela, según la ejecutiva, Petrobras se encuentra aún en las primeras fases de evaluación de posibles oportunidades. Chambriard afirmó que el país figura en la "lista de deseos" de la empresa. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de mayo de 2026

3

Petróleo abre con alzas de casi 3% por estancamiento en el proceso de paz entre EU e Irán

Los precios del petróleo subían cerca de un 3% este martes, ya que las marcadas diferencias entre Estados Unidos e Irán respecto a una propuesta para poner fin a la guerra en Oriente Medio volvían a poner el foco en las preocupaciones sobre el suministro.

Los **precios del petróleo** subían cerca de un 3% este martes, ya que las marcadas diferencias entre Estados Unidos e Irán respecto a una propuesta para poner fin a la guerra en Oriente Medio volvían a poner el foco en las preocupaciones sobre el suministro.

A las 09:31 GMT, los futuros del **Brent** ganaban 2.85 dólares, o un 2.7%, a 107.06 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) mejoraban 3.13 dólares, o un 3.2%, a 101.2 dólares. .

Ambos referenciales avanzaron casi un 3% en la víspera

Los precios del crudo subieron después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, puso en duda la durabilidad del alto el fuego con Irán, prolongando la incertidumbre en torno al estrecho de Ormuz y al suministro energético mundial, según Soojin Kim, analista de MUFG.

[Trump dijo el lunes que el alto el fuego se encuentra "en estado crítico"](#), señalando desacuerdos sobre exigencias como el cese de las hostilidades en todos los frentes, el levantamiento del bloqueo naval estadounidense, la reanudación de las ventas de petróleo iraní y la indemnización por los daños de guerra.

Teherán también hizo hincapié en su soberanía sobre el estrecho de Ormuz, por el que fluía cerca de una quinta parte del petróleo y el gas natural licuado mundiales antes de la guerra.

Las interrupciones relacionadas con el cierre casi total del estrecho han llevado a los productores a recortar las exportaciones, y una encuesta de Reuters reveló el lunes que el bombeo de crudo de la OPEP cayó en abril a su nivel más bajo en más de dos décadas.

"Un avance genuino hacia un acuerdo de paz **podría desencadenar una fuerte corrección de entre 8 y 12 dólares**, mientras que cualquier escalada o nuevas amenazas de bloqueo empujarían rápidamente al Brent de nuevo hacia los 115 dólares o más", afirmó Tim Waterer, analista de KCM Trade.

[El CEO de Saudi Aramco](#), Amin Nasser, advirtió el lunes de que las interrupciones en las exportaciones de petróleo a través del estrecho podrían retrasar el retorno a la estabilidad del mercado hasta 2027, con una pérdida de unos 100 millones de barriles a la semana. El Economista

Petrobras registra caída de ganancias en 1T de 2026, pero supera expectativas del mercado

Entre enero y marzo, Petrobras obtuvo un beneficio neto de 32,700 millones de reales (6.2 millones de dólares).

La estatal brasileña **Petrobras** anunció este lunes una caída de sus ganancias en el **primer trimestre de 2026** respecto al mismo periodo del año pasado, a pesar de la elevada producción y los altos precios del petróleo.

El resultado, sin embargo, superó las expectativas del mercado, según informes de medios brasileños.

Entre enero y marzo, Petrobras obtuvo un beneficio neto de 32,700 millones de reales (6.2 millones de dólares). Esa cifra representa una caída del 7.2% frente a los 35,200 millones de reales que obtuvieron en ese mismo periodo en 2025.

La facturación fue de 123,686 millones de reales (23,535 millones de dólares), un pequeño aumento del 0.4% respecto al año anterior en la contabilidad en reales.

Los resultados se dan en un contexto de aumento de la producción de petróleo y gas en **Brasil**, y los altos precios de los combustibles provocados por la guerra desatada en febrero en Medio Oriente.

Pero la empresa dijo en un comunicado que esos factores "no se reflejaron" en la facturación en los primeros tres meses del año.

"Entregamos resultados financieros consistentes en el primer trimestre de 2026", dijo el director financiero Fernando Melgarejo, citado en la nota.

"Nuestras inversiones se están convirtiendo en crecimiento de la producción de petróleo y derivados", añadió.

El gigante estatal brasileño triplicó sus ganancias en 2025 respecto al año anterior, a 19,600 millones de dólares, impulsada por una producción récord de **petróleo y gas**.

La empresa proyecta expandir lo que ha denominado sus "fronteras de exploración" con un megaproyecto en el **Margen Ecuatorial**, un área marítima cerca de las costas de la Amazonía.

Tras años de discusión, Petrobras recibió en octubre una licencia de la autoridad pública ambiental para comenzar las perforaciones en el área, en medio de críticas de ambientalistas.

El presidente de izquierda **Luiz Inácio Lula da Silva** ha impulsado el proyecto bajo el argumento de que se necesita el dinero del petróleo para financiar la transición energética.

Al tiempo, Brasil participó el mes pasado en una cumbre inédita a favor de cortar con los combustibles fósiles. Ese camino, defienden a sus proponentes, busca no solo combatir el cambio climático, sino garantizar su seguridad energética, en riesgo por la guerra en Irán. El Economista

13 de mayo de 2026



4

Petróleo repuntó ante el colapso del alto al fuego entre EU e Irán

Los precios del petróleo cerraron con una subida de casi 3% el lunes después de que Trump dijera que el alto al fuego con Irán estaba “en cuidados intensivos”, dejando el Estrecho de Ormuz prácticamente cerrado sin un final claro a la vista para la guerra.

Los precios del petróleo cerraron con una subida de casi 3% el lunes después de que el presidente estadounidense Donald Trump dijera que el alto al fuego con Irán estaba “en cuidados intensivos”, dejando el Estrecho de Ormuz prácticamente cerrado sin un final claro a la vista para la guerra.

Los futuros del crudo Brent ganaron 2.92 dólares, o 2.88%, a 104.21 dólares el barril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cerró a 98.07 dólares el barril, con un alza de 2.65 dólares, o 2.78 por ciento.

El Brent alcanzó un máximo de sesión de 105.99 dólares y el WTI un máximo de 100.37 dólares.

La mezcla mexicana de exportación se ubicó en 102.13 dólares el barril, un incremento de 2.81 dólares, o 2.83%, según datos de Pemex.

Trump dijo el lunes que el alto al fuego con Irán estaba “en cuidados intensivos”, después de calificar de “estúpida” la respuesta de Teherán a una propuesta de paz estadounidense.

Teherán también exigió una indemnización por los daños de guerra, recalcó su soberanía sobre el Estrecho e instó a Estados Unidos a poner fin al bloqueo naval, garantizar la no realización de nuevos ataques, levantar las sanciones y eliminar la prohibición de vender petróleo iraní. Horas después, Trump rechazó la oferta de Teherán en una publicación en redes sociales, calificándola de “totalmente inaceptable”.

“El discurso ha vuelto a cambiar, pasando de la desescalada a la escalada en cuestión de días, y los mercados petroleros responden a ello, aunque solo modestamente”, dijo Florence Schmit, estratega energética de Rabobank.

Reunión Trump-Xi en Pekín

Según funcionarios estadounidenses, está previsto que Trump llegue a Pekín el miércoles y que, entre otros temas, hable con el presidente chino Xi Jinping sobre Irán.

“No creo que nadie espere que Estados Unidos suba la apuesta en lo que resta de la semana, mientras dure la reunión entre China y Trump”, dijo Bob Yawger, director de Futuros de Energía en Mizuho.

El mundo ha perdido alrededor de 1,000 millones de barriles de petróleo en los últimos dos meses y los mercados energéticos tardarán en estabilizarse incluso si se reanudan los flujos, dijo el domingo Amin Nasser, director ejecutivo de Saudi Aramco.

Según fuentes comerciales, se prevé que las exportaciones de petróleo de Arabia Saudí a China sigan disminuyendo en junio, después de que los compradores redujeran sus pedidos debido a los elevados precios vinculados al conflicto entre Estados Unidos e Irán y a la menor oferta.

La producción petrolera de la OPEP cayó aún más en abril, alcanzando su nivel más bajo en más de dos décadas, debido a que la guerra obligó a recortar las exportaciones.

Los analistas de JPMorgan prevén que los precios del petróleo se mantengan en torno a los 100 dólares el resto del año, con un promedio de 97 dólares para 2026, sin una rápida normalización una vez que se reabra el Estrecho.

“Si el estrecho de Ormuz se abre hoy, el mercado tardará meses en reequilibrarse, y si su apertura se retrasa unas semanas más, la normalización se prolongará hasta 2027”, declaró Amin Nasser, director ejecutivo de Saudi Aramco, a inversionistas. El Economista

13 de mayo de 2026

5

Con la mira en México y Venezuela: Petrobras busca opciones para aumentar sus reservas de petróleo

Petrobras ya inició conversaciones con la presidenta Sheinbaum para evaluar oportunidades de exploración y producción de petróleo tanto en aguas profundas del Golfo de México como en campos maduros.

[La petrolera brasileña Petrobras](#), que en los últimos años vendió gran parte de sus activos en América Latina y concentró su exploración en el exterior en la costa oeste de África, ahora tiene a México y Venezuela en la mira para intentar aumentar sus reservas, afirmaron este martes fuentes de la empresa.

La presidenta de la mayor empresa de Brasil, Magda Chambriard, aseguró en una rueda de prensa que Petrobras está negociando asociaciones para operar en México y que estudia inversiones en Venezuela ante el nuevo régimen petrolero en el país vecino.

“Las exploraciones internacionales que estamos concentrando en África, también vamos a hacerlas en México y muy probablemente en Venezuela”, afirmó.

El acercamiento de Petrobras con México

La ejecutiva, que recientemente [se reunió en México con la presidenta Claudia Sheinbaum](#), dijo que la empresa ya inició conversaciones con el gobierno mexicano para evaluar oportunidades de exploración y producción de petróleo tanto en aguas profundas del Golfo de México como en campos maduros.

También, agregó que [Petrobras tiene gran experiencia en la explotación de crudo en aguas profundas](#) y que puede ofrecerle sus amplios conocimientos a Pemex.

¿Por qué a Petrobras le interesa el gas de México?

Según Chambriard, Petrobras también tiene intereses en negocios con gas natural en México ya que se trata de un elemento estratégico para **Braskem, la mayor petroquímica de América Latina**, de la que Petrobras tiene un 46 por ciento de participación y que tiene plantas tanto en Brasil como en México.

La presidenta de la estatal, que tiene **acciones negociadas en las bolsas de São Paulo, Nueva York y Madrid**, agregó que Petrobras enviará nuevos equipos negociadores a México para profundizar las conversaciones sobre sus posibles negocios en ese país.

La ejecutiva afirmó igualmente que [Petrobras evalúa posibles inversiones en Venezuela](#) luego de que, con el cambio de gobierno en el país vecino, cambiara también el régimen petrolero en una de las naciones con mayores reservas de hidrocarburos en el mundo.

“Por ahora lo que estamos haciendo es evaluando las condiciones en Venezuela y su nueva legislación. Pensábamos que para ir a Venezuela tendríamos que hacerlo con una empresa constituida en Estados Unidos, pero nos enteramos que eso ya no es necesario y que las empresas brasileñas no están vetadas”, afirmó.

Chambriard agregó que, por sus anteriores operaciones y sus asociaciones con **PDVSA, Petrobras** ya tiene conocimiento de las riquezas del país vecino.

“En un pasado reciente estudiamos Venezuela y por eso tenemos un juicio de valor listo sobre los activos venezolanos, pero el próximo paso es entender un poco más la (nueva) legislación para ver cómo podremos actuar de forma consistente”, afirmó. El Financiero



13 de mayo de 2026

La otra cara de Pemex

6

Hace un año, Pemex que hoy lleva Víctor Rodríguez, tenía acercamientos con el sector financiero, buscando el apoyo de las instituciones para refinanciar o “aguantar” a las empresas proveedoras de la petrolera atrasadas en sus pagos.

El año pasado, los datos sobre Pemex eran más que preocupantes: el futuro de una de las petroleras más importantes de América Latina se encontraba en su peor momento, la administración del pasado sexenio sin rumbo y sin rigor financiero pusieron a la empresa en una situación crítica.

Hace un año, **Pemex** que hoy lleva **Víctor Rodríguez**, tenía acercamientos con el sector financiero, buscando el apoyo de las instituciones para refinanciar o “aguantar” a las empresas proveedoras de la petrolera atrasadas en sus pagos, precisamente porque la paraestatal nada más no desembolsaba los recursos que se debía, y literalmente tuvieron que refinanciar a varias empresas proveedoras de Pemex, atendiendo a la palabra de la empresa.

Eso sí, también hay que reconocer que la dupla que hoy encabeza el saneamiento de Pemex no la tiene fácil, y es que un año después –al menos en el sector financiero–, Pemex dejó de ser el tema central de las conversaciones y preocupaciones, ya que el trabajo coordinado entre la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** que lleva **Edgar Amador**, junto con todo el equipo hacendario, de la mano de la **Secretaría de Energía** con **Luz Elena González**, lograron hacer lo impensable: tomar el control de la paraestatal, empezar a ordenar sus finanzas y hoy –reconocen todos en la industria–, se ve una pequeña luz al final del túnel.

Aunque por un lado desde fuera siguen acumulándose diagnósticos que describen a la petrolera como el gran riesgo fiscal del país, aunque como se ha visto hasta ahora, por fin, dentro del gobierno federal hay una estrategia que, guste o no, busca cambiar la narrativa de una empresa que durante años fue utilizada más como caja recaudatoria que como empresa productiva del Estado.

Desde luego, los riesgos siguen, incluso el más reciente reporte de UBS fue directo y sin matices: para ellos, Pemex se convirtió en un “pasivo estructural” para México. Y sí, la frase pesa porque viene acompañada de números que preocupan a inversionistas, calificadoras y mercados.

La deuda pública creciendo, el pago de intereses absorbiendo 17 por ciento de los ingresos del gobierno y una economía con bajo crecimiento son ingredientes suficientes para prender focos amarillos.

Es digno reconocer que más allá del discurso político, ambos equipos entendieron algo que durante años se evitó reconocer: Pemex ya no puede seguir sobreviviendo con rescates aislados ni con transferencias temporales para pagar vencimientos inmediatos. El problema es estructural y requiere cirugía mayor.

Por eso, desde Hacienda se han comenzado a ordenar variables que antes caminaban por separado. La meta no es solamente contener la deuda, sino rediseñar la lógica financiera de la petrolera. Ahí entra la parte más compleja: reducir la presión fiscal sin descuidar las finanzas públicas, estabilizar la producción, ordenar proveedores y enviar señales de disciplina al mercado, esto último es un hecho que se está haciendo.

Y aunque UBS advierte que el respaldo gubernamental seguirá siendo necesario –algo que nadie realmente discute–, también es cierto que el mercado empieza a observar con atención si esta nueva coordinación logra frenar la percepción de improvisación que acompañó a Pemex en el sexenio anterior.

En el sector energético reconocen que la secretaria de Energía ha optado por un estilo de menos ideología y más operación. Mientras que Hacienda entiende que cualquier deterioro adicional en Pemex termina inevitablemente contaminando la percepción soberana de México.

Lo más interesante es que en los mercados empiezan a reconocer que, por primera vez en mucho tiempo, Hacienda y Energía están hablando el mismo idioma. Y en el caso de Pemex, eso representa un avance.

El desafío será demostrar que la coordinación puede traducirse en resultados antes de que la petrolera deje de ser solamente una preocupación financiera y se convierta en un problema mayor para toda la economía mexicana, pero hoy, lo que sí es un hecho, es que se ve por fin la luz al final del túnel, de que las cosas pueden marchar bien. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de mayo de 2026



Publica Sener segunda convocatoria para proyectos prioritarios de generación e interconexión

Estos proyectos de la iniciativa privada están alineados al Plan de Expansión del SEN 2025-2030 y a la planeación vinculante

La Secretaría de Energía (Sener) lanzó este lunes la Segunda Convocatoria para la atención prioritaria de solicitudes de permisos de generación eléctrica e interconexión al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), alineados a la planeación vinculante.

El documento, [publicado esta tarde en el Diario Oficial de la Federación](#) (DOF), es parte del Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional 2025-2030 que impulsa el gobierno federal a través de la Sener y de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Este mismo día, la titular de la Sener, Luz Elena González Escobar, recordó que esta segunda convocatoria permitirá que la iniciativa privada participe en la construcción de proyectos de generación eléctrica a partir de fuentes renovables de manera individual.

También permitirá la participación privada en proyectos de generación y almacenamiento de energía de la mano con la CFE bajo esquemas mixtos de desarrollo.

Igualmente, González Escobar anunció la Ventanilla Única de Autoconsumo que agilizará tiempos y procesos para la participación de las industrias y grupos de autoconsumo que desean producir su propia energía.

Estos tres instrumentos, explicó la funcionaria federal en una videollamada con inversionistas, permitirán garantizar la energía eléctrica que México requiere y alcanzar el objetivo propuesto por la actual administración de aumentar la generación con fuentes renovables de 24 a 38 por ciento en el año 2030.

En el evento “Facilidades para la inversión en el sector eléctrico” estuvo presente el presidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE), José Medina Mora.

Inversión total, 740 mil millones de pesos

Luz Elena González indicó que la inversión total contemplada en el Plan para el final del sexenio asciende a 738.4 mil millones de pesos (unos 42 mil 905 millones de dólares) que se traducirán en 32 mil MW de nueva capacidad de generación renovable, más otros 6 mil 145 MW de capacidad instalada en almacenamiento.

Respecto a la Ventanilla Única de Autoconsumo (VUA), dirigida a proyectos de generación propia con capacidad instalada de 0.7 a 20 MW, la secretaria de Energía dijo que con este instrumento se reducirá en un 60 por ciento los tiempos de atención, es decir, de un año con 3 meses, a solo 6 meses.

Asimismo, los 9 trámites que se hacían ante cuatro instituciones –la Sener, la CFE, la CNE y el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)– a un solo proceso digital.

Del mismo modo, los cuatro estudios técnicos se reducirán a uno solo para centrales y autoconsumo. EAD

