

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026



Energía, agua y seguridad logística, frenos para inversiones en semiconductores en México: OCDE

Un informe de la OCDE muestra que México ya participa en el diseño y la manufactura de back-end de semiconductores y tiene ventajas por su cercanía con EU, su base manufacturera y su apertura comercial, aunque enfrenta cuellos de botella estructurales en energía, agua y seguridad logística.

México quiere ganar espacio en una industria que se volvió estratégica para la economía digital global y empieza a llamar la atención de algunas de las mayores empresas del sector. Un nuevo informe de la OCDE ubica al país como una base ya existente para actividades de diseño y manufactura de back-end, con ventajas en comercio, ubicación, [experiencia manufacturera](#) y disponibilidad de talento técnico.

La advertencia del documento es otra. Para que esa oportunidad se convierta en nuevas inversiones, México necesita resolver cuellos de botella concretos en infraestructura, sobre todo en energía, agua y transporte seguro por carretera.

De acuerdo con el reporte “Promoting the Development of the Semiconductor Ecosystem in México”, México cuenta con fortalezas reales para insertarse con mayor profundidad en la cadena de valor de los semiconductores.

El documento destaca su apertura comercial, su cercanía con Estados Unidos, su ecosistema de investigación en tecnologías relacionadas y la presencia de industrias usuarias de chips como la automotriz, la aeroespacial, el equipo de cómputo, los electrodomésticos y los centros de datos.

Aun así, el mismo documento concluye que el país necesita mejorar su marco estratégico, su formación de talento, su capacidad de innovación y, de manera especialmente urgente, la infraestructura habilitadora que exigen estas inversiones.

La OCDE incluye entre sus recomendaciones específicas incentivar la inversión privada en energías renovables; promover tecnologías para gestión de agua y aguas residuales, y reducir los costos de seguridad y aseguramiento que enfrentan las empresas en el transporte carretero.

Energía

El reporte advierte que la adecuación de la red eléctrica mexicana varía por región y que las redes de distribución resultan costosas e ineficientes aun en zonas donde la producción es suficiente. También destaca que la evolución regulatoria reciente apunta a un entorno más complejo para la expansión de la oferta privada.

La ley eléctrica de 2025 garantiza que al menos 54% de la electricidad inyectada a la red nacional cada año provenga de plantas controladas por la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Para una industria intensiva en electricidad y altamente sensible a interrupciones, esa discusión regulatoria deja de ser abstracta y se vuelve un factor de decisión para nuevas plantas y expansiones.

El informe también destaca que los estados del norte suelen tener mejor acceso a electricidad confiable que el sur, aunque uno de los casos más delicados es Baja California, un estado relevante para la industria electrónica que todavía no estaba conectado a la red nacional al momento del análisis.

La OCDE considera positiva la intención de conectar a la entidad y plantea que México debería acelerar los esfuerzos para integrarla plenamente y fortalecer también sus interconexiones con países vecinos, con miras a una gestión más eficiente y resiliente de la oferta renovable.

Agua

El agua aparece como un segundo cuello de botella todavía más delicado. La OCDE recuerda que la **industria de semiconductores** depende de grandes volúmenes de agua ultrapura y sostiene que México enfrenta una situación estructuralmente frágil. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

2

Petróleo, dólar e inflación: la tormenta perfecta

“Los precios del petróleo a corto plazo caerán rápidamente cuando termine la destrucción de la amenaza nuclear iraní.

Solo los tontos pensarían diferente.” Así lo escribió Donald Trump el domingo en Truth Social, mientras el barril de Brent rozaba los 102 dólares y el WTI los 101—sus niveles más altos desde la invasión rusa de Ucrania— y el tráfico de petroleros por el Estrecho de Ormuz estaba virtualmente detenido.

La inflación general de México cerró febrero en 4.02% anual. El limón subió 25.97%, el jitomate 22.51% y la papa 20.86%. La inflación subyacente llegó a 4.50%; los restaurantes y fondas donde come la clase trabajadora se encarecieron 7.22% anual; las colegiaturas, 6.04%. La Canasta de Consumo Mínimo del Inegi subió 3.84% anual.

Esos datos describen lo que ya pasó. Los que siguen son los que deben preocuparnos.

Ayer, en la Mañanera desde el Hospital Oncológico para la Mujer de la CDMX, la presidenta Claudia Sheinbaum fue categórica: "Si aumenta el precio de la gasolina, hay un mecanismo a través de la disminución del IEPS para que no aumente la gasolina en nuestro país."

Añadió que, al terminar la conferencia, se reuniría con el secretario de Hacienda para analizar el tema.

Así es el mecanismo al que se refirió: cuando el precio del petróleo sube, el gobierno puede reducir o eliminar ese impuesto —normalmente 6.70 pesos por litro de gasolina regular— para que el alza internacional no llegue a la bomba de la gasolinera; el erario absorbe la diferencia.

El problema es que Hacienda no otorgó ese estímulo durante la semana del 7 al 13 de marzo y, por ello, el impuesto se cobra completo.

El petróleo caro encarece el diésel y la gasolina, el transporte de carga y todo lo que se mueve en camión, que en México es prácticamente todo. Los fertilizantes, cuya producción depende del gas natural, subieron un 25 % la semana pasada en los mercados globales.

Arabia Saudita, Qatar e Irán producen tres de cada 10 toneladas de urea y ese insumo escasea justo cuando los agricultores hacen sus pedidos anuales más grandes. Si el conflicto se prolonga, ese costo llegará al campo mexicano y, desde el campo, al mercado.

El limón, que hoy cuesta 26 % más, podría costar todavía más en abril.

¿Cuánto tiempo puede México sostener la presión si el barril supera los 100 dólares semanas seguidas? Analistas de Kpler estiman que el crudo podría alcanzar 150 dólares a finales de marzo si el Estrecho de Ormuz no se desbloquea. Ayer, al momento de escribir esto (5:30 horas Centro) el Brent cotizaba en unos 93 dólares y el WTI en torno a 89 dólares.

El peso acumuló una depreciación del 3.5% en la semana que terminó el viernes y ayer, al escribir esto, el dólar cotizaba en 17.67 pesos.

Un peso más débil encarece las importaciones y añade presión a una inflación que ya superó la meta de Banxico. Algunos analistas ya hablan de un escenario de estanflación —inflación alta con crecimiento estancado—, el más difícil de manejar para cualquier banco central.

El 26 de marzo, Banxico decidirá su tasa de interés; si bajarla para estimular una economía que se frena, o mantenerla para contener una inflación que puede reactivarse.

El 4.02% de febrero ya no alcanza para describir lo que pasa. El precio del limón, del WTI y del dólar retrata mejor esta tormenta perfecta. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

3

Choque petrolero incrementaría inflación y afectaría crecimiento: FMI

El alza del precio del crudo suele tener efectos diferenciados en los precios globales, porque la energía es un insumo relevante en todas las cadenas productivas.

El Fondo Monetario Internacional (FMI) estimó que un aumento de 10% en el precio del petróleo, que se mantenga la mayor parte del año, puede generar un incremento de 40 puntos base (0.4%) en la inflación mundial.

Agregó que estas mismas condiciones hipotéticas en el precio del petróleo conducen a moderar el crecimiento de la economía global y restan entre 0.1 y 0.2% puntos al PIB.

El Fondo Monetario Internacional (FMI) estimó que un aumento de 10% en el precio del petróleo, que se mantenga la mayor parte del año, puede generar un incremento de 40 puntos base (0.4%) en la inflación mundial.

Agregó que estas mismas condiciones hipotéticas en el precio del petróleo conducen a moderar el crecimiento de la economía global y restan entre 0.1 y 0.2% puntos al PIB.

Actualmente, la estimación del FMI para el PIB mundial se encuentra en 3.3%, pero en abril presentará una actualización de expectativas que según la directora gerente del organismo, Kristalina Georgieva, incluirá un minucioso análisis sobre el impacto del conflicto en Medio Oriente en la actividad económica mundial.

Al participar en un simposio organizado por el Ministerio de finanzas de Japón, comentó que la economía mundial lidia con un choque tras otro desde hace poco más de seis años. “Profundas corrientes de cambio en tecnología, demografía, geopolítica, comercio y clima”.

Habló entonces del nuevo conflicto en Medio Oriente, con su impacto en el precio de energéticos por el daño que han sufrido instalaciones de petróleo y gas, y sugirió a las autoridades centrarse en lo que pueden controlar.

“Mi recomendación para las autoridades económicas de los 191 países miembros, como México, es que piensen en lo impensable y se preparen para enfrentarlo”, señaló.

El aumento reciente del precio del petróleo supera el choque de referencia de 10% que utiliza el FMI en sus simulaciones, sin embargo, la relación utilizada por la directora Georgieva ayuda a estimar el tipo de presiones que pueden presentarse si sigue intensificándose.

Impacto gradual

El equipo de investigación del FMI ha estudiado por mucho tiempo el impacto de los choques de precios de energía en la inflación.

El documento de trabajo más reciente, titulado The energy origins of the global inflation surge explica la experiencia de 30 países entre el 2021 y el 2022, para demostrar que “los choques de precios de energéticos tienen un traspaso significativo a la inflación, en múltiples sectores productivos”.

En dicho paper, los investigadores y autores Jorge A. Alvarez y Thomas Kroen explican que el encarecimiento del precio del petróleo suele tener efectos diferenciados en la inflación global, porque la energía es un insumo relevante en prácticamente todas las cadenas productivas.

Agregaron que los choques energéticos se transmiten gradualmente desde los costos de combustibles, al elevarse los precios del transporte, manufactura y servicios, presionando en conjunto la inflación de forma más amplia.

La directora Georgieva dijo que en los seis años y medio que lleva al frente del organismo, se ha presentado el Covid 19; cuatro años de guerra en Ucrania; una crisis del costo de la vida y mucho más.

“El hecho de que el crecimiento mundial se haya mantenido bastante bien en ese lapso, habla de una resiliencia notable. Pero los choques siguen llegando”, enfatizó. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

4 **Trabaja sector energía para evitar impacto del precio del gas en economía de mexicanos: Sheinbaum**

La presidenta Claudia Sheinbaum dijo que su gobierno tiene un plan para enfrentar posibles variaciones en el precio del gas, derivado del conflicto en Irán

El gobierno de México trabaja con el sector energético **para evitar un incremento en el precio del gas natural** y, con ello, un impacto inflacionario en la economía, informó esta mañana la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

En su conferencia de prensa de esta mañana, la mandataria federal se refirió al conflicto armado entre Estados Unidos, Israel e Irán que ha provocado **tensiones en los mercados financieros y energéticos globales**.

“Estamos trabajando con la **Secretaría de Energía**, particularmente con la **Comisión Federal de Electricidad**, para que [el conflicto] no represente un incremento en el bolsillo de las y los mexicanos”, dijo Sheinbaum. Aun cuando **descartó un incremento significativo** en el precio del energético, aclaró que su gobierno está revisando su comportamiento.

Este miércoles, el precio del gas natural de Estados Unidos cotizaba a **2.93 dólares por millón de Unidades Térmicas Británicas (USD/mmBTU)**, aunque al inicio de la jornada había superado lo 3 dólares.

El precio de este día se ubica **apenas 2.8 por ciento** por encima de la cotización de 2.85 USD/mmBTU del viernes pasado, previo a los ataques con drones iraníes a instalaciones energéticas de Catar que obligaron a esa nación a parar sus operaciones en gas natural y refinación de petróleo crudo.

Mecanismos de protección

La presidenta explicó que, aunque recientemente se informó sobre cambios en el mercado internacional del gas natural y en las importaciones del combustible desde Estados Unidos, su gobierno **cuenta con un plan** para enfrentar posibles variaciones en los precios y evitar con ello presiones inflacionarias.

Erick Sánchez, analista de mercados internacionales de energía y gas natural licuado (GNL), había explicado que las empresas que importan gas natural en México **adquieren coberturas contra incrementos** en el precio del energético, principalmente para la temporada invernal.

El 2025, México importó de la Unión americana un total de **2 billones 422 mil 853 millones de pies cúbicos** de gas natural mediante gasoductos, más otros **10 mil 849 millones** en GNL.

De acuerdo con la Administración de Información Energética del gobierno norteamericano, México ha ido incrementando sus importaciones de gas en los últimos años. En 2020, las internaciones por ducto fueron de 1 billón 990 mil 809 millones de pies cúbicos, lo que ha representado **un alza de 22 por ciento**.

EAD

Destaca sector gasolinero necesidad de ciberseguridad en rastreo de combustibles

La AMPES reconoció el esfuerzo de las autoridades por la trazabilidad de los combustibles mediante el SIRACP y se pronunció por tomar medidas en contra de posibles hackeos

El sector gasolinero del país destacó la necesidad de **implementar medidas de ciberseguridad** para proteger la información que proporcionen mediante el [Sistema de Registro, Administración y Control a Permisionarios \(SIRACP\)](#) y evitar con ello hackeos y otros riesgos.

La **Asociación Mexicana de Proveedores de Estaciones de Servicio (AMPES)** reconoció el esfuerzo de las autoridades por dar mayor claridad y transparencia **“nunca antes vista”** en materia de trazabilidad de los combustibles que se transportan y distribuyen en el país.

“Con la reciente medida anunciada en conjunto con la SENER [Secretaría de Energía], los especialistas técnicos de AMPES destacan que el empleo de una plataforma sin duda contribuirá a que exista una mayor certidumbre no solo de la procedencia y destino del producto, sino que también brindará al permisionario la seguridad de que la autoridad sabe qué tipo de combustible se está vendiendo en cada una de las 14,000 estaciones de servicio”, planteó en un comunicado.

Sin embargo, la Asociación bajo la presidencia de **Ricardo Quiroz Hernández** expresó la inquietud de la industria porque la información que los empresarios proporcionan a la plataforma digital **quede sin encriptación, cifrado y ciberseguridad**.

“Cabe destacar que uno de los rubros que aún deja inquietos a muchos es el tema de la seguridad ya que al estar todo concentrado en una plataforma a la cual los operadores deberán subir la información desde la APP PMC Conductor es importante se implementen tecnologías de encriptado, cifrado de la información y ciberseguridad”, apuntó.

Indicó que actualmente la AMPES agrupa a más de 80 empresa proveedoras del sector entre las cuales se encuentran especialistas técnicos y profesionales **para reforzar la ciberseguridad de toda la información** que se estará vertiendo en esta plataforma de manera tal que se eviten hackeos al sistema que pongan en riesgo la información de todos los permisionarios y transportistas.

“Sin duda, es una iniciativa que viene a ayudar a profesionalizar el sector del transporte y asimismo alinear todo el tema de trazabilidad, ruitas, volúmenes integrados a un sistema de medición que complementado con el tema de controles volumétricos es un gran paso para la industria de hidrocarburos de nuestro país, pero al mismo tiempo representa un gran reto para que todo esto se implemente en el sector ya que es una gran estrategia que usándola de manera adecuada puede traer grandes avances”, comentó **Gerardo García**, miembro del Consejo Directivo de la Asociación. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

5

Sempra Infraestructura canceló acuerdo para construir terminal de GNL en Sinaloa

Reducirá Pemex 38 millones de toneladas de emisiones por cada mil barriles de crudo procesado

La empresa Sempra Infraestructura anunció la suspensión del proyecto Vista Pacífico GNL, una planta de licuefacción de gas natural, de mediana escala que se ubicaría en Topolobampo, Sinaloa, y que desarrollaría en conjunto con la Comisión Federal de Electricidad (CFE). La empresa anunció en su reporte anual a la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés) que la cancelación del memorandum de entendimiento en el que desarrollarían de forma conjunta la planta de licuefacción quedó suspendido por un cambio en las prioridades de Sempra Infraestructura y la propia CFE.

Este anuncio se incluyó en el reporte anual de la empresa del año pasado de Sempra Infraestructura, presentado ante la SEC.

El proyecto nació a partir de la firma de un memorándum de entendimiento entre Sempra Infraestructura y la CFE, en julio de 2022, que se desarrollaría en Puerto Topolobampo, Sinaloa.

El memorándum no generaba obligaciones para ninguna de las dos empresas y solo ponía en el papel un proyecto de gas licuado para exportación del combustible desde México.

En marzo de 2022, TotalEnergies firmó otro memorándum de entendimiento para adquirir un tercio de la producción de la terminal Vista Pacífico y asumir una participación mínima de 16.6% del proyecto.

Esta terminal consistiría en la construcción de una unidad de licuefacción, que tendría capacidad de 5.05 millones de toneladas anuales.

Sin embargo, el proyecto fue rechazado por al menos una decena de organizaciones no gubernamentales, como el Centro Mexicano para el Derecho Ambiental, Defensa Ambiental del Noroeste (DAN), Nuestro Futuro A.C., así como representantes de las comunidades pesqueras, empresas turísticas y el sector académico de esa región.

A inicios de este año, las organizaciones enviaron una carta dirigida a la presidenta Claudia Sheinbaum y a Alicia Bárcena, titular de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, en la que exigieron una Evaluación Ambiental Estratégica, antes de avanzar a la fase de construcción. EAD

En el Día de la Eficiencia Energética, la petrolera dio a conocer sus metas ambientales para 2026

Petróleos Mexicanos (Pemex) se ha planteado un índice de emisiones de **38.7 millones de toneladas de dióxido de carbono equivalentes (tCO₂e)** por cada **mil barriles** de petróleo crudo procesados para este 2026.

En el marco del **Día de la Eficiencia Energética** celebrado este jueves, la petrolera estatal dio a conocer sus metas ambientales en este año.

“[Pemex] impulsa de manera permanente estrategias para optimizar el uso de sus recursos, con el fin de consolidar la eficiencia energética como un eje estratégico que fortalezca la competitividad, reduzca los impactos ambientales y contribuya a la sostenibilidad financiera y operativa de la empresa”, expuso.

En 2025, el Sistema Nacional de Refinación —considerando la refinería de Dos Bocas, pero sin incluir la de Deer Park, en Estados Unidos— procesó un volumen de petróleo crudo **por mil 13 millones 817 mil barriles**.

Para dimensionar, lo anterior habría significado que con este indicador Pemex habría emitido **39 millones 234 mil 718 toneladas de CO₂ equivalentes**. En el área de Exploración y Producción, la empresa bajo el mando de **Victor Rodríguez Padilla** se planteó un índice de emisiones de **20.7 tCO₂e igualmente por cada mil barriles producidos**.

“Una tonelada de CO₂ es comparable a las emisiones que genera un automóvil promedio al recorrer entre 4 mil y 5 mil kilómetros; es decir, reducir una tonelada implica retirar un vehículo de circulación durante varios meses”, explicó.

En materia hídrica, Pemex se fijó la meta de llegar a **52.4 millones de metros cúbicos de agua reusada** en sus refinerías.

“Esta cantidad equivale al consumo anual de una ciudad de más de 500 mil habitantes, bajo supuestos de consumo doméstico promedio. Asimismo, los índices de uso de agua —0.29 metros cúbicos (m³) por barril procesado en refinación y 0.020 m³ por millones de pies cúbicos en procesamiento de gas— reflejan esfuerzos por incrementar la producción con menor presión sobre el recurso hídrico, lo que fortalece la resiliencia ante escenarios de estrés hídrico”, señaló.

Refirió que los procesos de exploración, extracción, refinación, transporte y almacenamiento de hidrocarburos **requieren importantes volúmenes de calor, electricidad, vapor y combustibles** para garantizar una operación continua y segura.

Asimismo, Pemex recordó que desde 2017 trabaja con la **Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (Conuee)** con el objetivo de implementar Sistemas de Gestión de la Energía alineados con el estándar internacional ISO 50001. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

6

Moody's pone palomita al plan de inversión de CFE

La gestión de Emilia Calleja Alor al frente de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) recibió el visto bueno de Moody's. La calificadora internacional afirmó que la estatal posee la solvencia necesaria para ejecutar su estrategia de inversión de este sexenio, la cual contempla un presupuesto de 30,000 millones de pesos.

Si bien la agencia reconoció la destreza de la CFE para administrar riesgos, advirtió que su fuerte dependencia del gas natural estadounidense sigue siendo una limitante para su perfil crediticio.

Según las estimaciones de Moody's, aproximadamente el 60% de la electricidad generada por la CFE utiliza este insumo. Dicha situación vulnera los márgenes de operación de la compañía ante las fluctuaciones en el mercado internacional de energéticos.

Muestra de ello es que, apenas esta semana, el gas natural en EE.UU. finalizó con un precio de 3.19 dólares por millón de BTU, lo que representa un repunte del 11.68% frente al periodo previo. Con este avance, el combustible rompió una tendencia de cinco semanas consecutivas a la baja.

Este repunte es reflejo de la inestabilidad generada por el conflicto bélico entre Estados Unidos e Irán, iniciado la semana pasada.

Desafíos para la CFE

Moody's identificó dos amenazas críticas para el cumplimiento del plan. La primera consiste en un alza general en los gastos de obra y suministro de equipos —particularmente de turbinas de gas ante su alta demanda mundial—, lo que podría afectar las métricas crediticias, aunque de manera controlada.

El segundo punto de presión radica en un potencial incremento en los precios del gas, sumado a posibles demoras en los proyectos de infraestructura. Esta combinación podría comprometer “gravemente” la liquidez inmediata de la empresa.

Lo anterior se debe a que el traslado de estos costos operativos a los recibos de luz no es inmediato, lo que suele mermar el flujo de caja en el corto plazo.

Pese a este panorama, Moody's subrayó que la CFE blindó sus arcas mediante la adquisición anticipada de coberturas financieras en septiembre pasado. Este mecanismo protege el costo del 43% del gas natural requerido, mitigando la exposición que la empresa sufrió en crisis previas, como la ocurrida en 2021.

Finalmente, la calificadora reiteró que el grado crediticio de la CFE descansa en el respaldo total del Gobierno de México.

“Esta previsión de apoyo gubernamental extraordinario permite que la calificación de la empresa se mantenga cuatro niveles por encima de su perfil financiero intrínseco. Esto compensa la presión generada por el endeudamiento previsto para costear el 80% de su ambicioso plan de expansión”, concluyó la agencia. EAD

Guerra en Irán dispara precios energéticos

A una semana del inicio del conflicto bélico entre Irán y Estados Unidos, uno de los sectores más afectados fue el precio internacional de los energéticos, que se movieron hasta 35%.

“Este conflicto tiene el potencial de ocasionar fuertes disrupciones en las cadenas globales de suministro energético dado que en el Medio Oriente se produce alrededor del 30% del crudo a nivel global, mientras el 20% del suministro global cruza por el Estrecho de Ormuz”, señaló Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base.

Debido a la escalada de la guerra, el petróleo WTI cerró la semana en 90.84 dólares por barril, con una ganancia semanal de 35.27% y tocando un máximo de 92.61 dólares por barril, nivel no visto desde el 29 de septiembre del 2023.

La semana que concluyó hoy ha sido la de mayor incremento en la historia para el precio de referencia del barril estadounidense.

Mientras tanto, el Brent cerró la semana en 92.56 dólares por barril, un avance de 27.80% y tocando un máximo de 94.64 dólares por barril, nivel no visto desde 29 de septiembre del 2023.

“Debido a la guerra, es muy posible que los precios del petróleo alcancen niveles por encima de 100 dólares por barril. La última vez que el precio del Brent se ubicó por encima de 100 dólares por barril fue el 31 de agosto del 2022, mientras que para el WTI fue el 29 de julio del 2022”, dijo la especialista.

También subió el gas

En Estados Unidos terminó, el gas natural cerró la semana cotizando en 3.19 dólares por millón de BTU, con un aumento semanal de 11.68% y cortó una racha de 5 semanas a la baja.

En Europa el impacto fue maps grande, el combustible acabó la semana cotizando en 53.39 euros por MWh, con un avance de 67.04% y tocando un máximo de 65.79 euros por MWh, nivel no visto desde el 20 de enero del 2023. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2026

Anuncia Sheinbaum proyecto eléctrico de CFE en ZM de Guadalajara

7

Agregaré capacidad por 500 MW con posibilidad de ampliación a 1,000 MW; el concurso para participar será lanzado este año

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** lanzará este año el concurso para la ampliación de una central de ciclo combinado en la zona metropolitana de la ciudad de Guadalajara, Jalisco, que agregará **500 megawatts (MW)** de capacidad instalada, anunció esta mañana la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

Esta capacidad podrá ampliarse a **1,000 MW** en una segunda etapa, añadió durante su conferencia de prensa efectuada en esta ocasión en el municipio de Zapopan de la entidad jalisciense.

Este proyecto, recordó, es parte del Plan de Expansión de la CFE presentado hace unos meses e indicó que posiblemente se trate de la **ampliación de capacidad** de alguna central ya existente en la zona.

“Debe ser en una de las plantas de CFE, normalmente es así”, expresó.

A pregunta expresa, Sheinbaum refirió que la empresa eléctrica del Estado ya está elaborando las especificaciones para el concurso, mismas que tienen **avance de un 80 por ciento**, y que será lanzado en este año.

Recordó asimismo que la CFE está en proceso de construcción de **cinco centrales a gas**.

De acuerdo con el **Plan de Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Nacional y para la Atención de la Demanda** de la CFE, entre 2026 y 2027 deberán entrar en operación las centrales de ciclo combinado **Lerdo** (Durango), **González Ortega** (Baja California) y **Colorado** (Sonora), así como las centrales de combustión interna **Tuxpan, Fase I** (Veracruz) y **Riviera Maya** (Yucatán).

Estas cinco centrales suman **3 mil 715.9 MW** de capacidad nueva e inversiones por **3 mil 201 millones de dólares**.

En su conferencia, la jefa del Ejecutivo federal también recordó que en el Plan están contempladas inversiones por **100 mil millones de pesos** para los segmentos de transmisión y distribución eléctrica.

Pronto se darán a conocer proyectos eléctricos mixtos

Sheinbaum Pardo anunció que pronto se darán a conocer las empresas que participarán en los proyectos de electricidad **bajo el esquema de inversión mixta**, en los cuales 54 por ciento estará reservado al Estado y el 46 por ciento restante a las inversiones privadas, esto en cada proyecto.

“Les adelanto. Decidimos diseñar un esquema –que pronto vamos a presentar con Comisión Federal de Electricidad en la mañanera– de inversión mixta, que son los esquemas de inversión que estamos generando”, manifestó.

Recordó que su gobierno realizó “un concurso” para determinar las empresas **interesadas en participar en estos esquemas**.

“Se estimaba que iban a participar cerca de 30 empresas, [pero] participaron 300, la mayoría son de fuentes renovables de energía y ya muy pronto vamos a estar anunciado dónde se van a desarrollar estas plantas”, agregó. EAD

