

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2026

1

## Sheinbaum inaugura central de ciclo combinado en BC

El gobierno federal proyecta incorporar alrededor de 32,000 megawatts adicionales al Sistema Eléctrico Nacional de los que 22,000 megawatts corresponderán a energías renovables.

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, inauguró este domingo la Central de Ciclo Combinado González Ortega, una obra de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que incorporará 653 megawatts (MW) al sistema eléctrico nacional y tendrá capacidad para generar más de 5,000 gigawatts-hora (GWh) de energía al año, con el objetivo de fortalecer el suministro en una de las regiones con mayor demanda eléctrica del país.

Durante el acto realizado en Mexicali, la directora general de la Comisión Federal de Electricidad, Emilia Esther Calleja Alor, destacó que la nueva central permitirá reforzar la confiabilidad del sistema eléctrico de Baja California, particularmente durante los meses de verano, cuando las temperaturas extremas elevan significativamente el consumo de energía por el uso de equipos de aire acondicionado.

“La Central González Ortega incorpora 653 megawatts al sistema eléctrico y podrá generar más de 5,000 gigawatts-hora de energía al año”, señaló.

La obra forma parte de una estrategia más amplia para fortalecer la infraestructura energética de Baja California. La gobernadora del estado, Marina del Pilar Ávila Olmeda, informó que el gobierno federal impulsa inversiones por más de 73,900 millones de pesos en generación, transmisión y distribución eléctrica para la entidad.

De ese monto, más de 18,000 millones de pesos se destinarán a nuevas líneas de transmisión y subestaciones, mientras que cerca de 3 mil millones de pesos serán utilizados para la modernización y automatización de las redes de distribución eléctrica.

Además, la CFE anunció la sustitución de 4,000 postes en Baja California para reducir fallas e interrupciones en el servicio. De acuerdo con la empresa, ya se han reemplazado 500 estructuras como parte de los trabajos iniciales.

Sheinbaum Pardo destacó que la nueva planta resulta estratégica para Mexicali, una de las ciudades con las temperaturas más altas del mundo, donde durante el verano los termómetros pueden superar los 50 grados centígrados, lo que provoca picos de demanda eléctrica.

“La planta tiene la virtud de garantizar el servicio eléctrico para Mexicali, tanto para las empresas como para las familias”, afirmó.

La mandataria también aprovechó el evento para exponer la política energética de su administración y anunció que el gobierno federal proyecta incorporar alrededor de 32,000 megawatts adicionales al Sistema Eléctrico Nacional durante el sexenio. De esa capacidad, explicó, 22,000 megawatts corresponderán a energías renovables.

Según la titular del Ejecutivo, el objetivo es que la CFE incremente su participación en la generación eléctrica nacional hasta alcanzar el 60% al término de la administración, consolidando el papel de la empresa pública en el suministro energético del país.

También destacó que, al inicio del gobierno del expresidente Andrés Manuel López Obrador, la CFE generaba cerca del 30% de la electricidad. El Economista



24 de junio de 2026

2

## Expansión de la industria de centros de datos eleva requerimientos energéticos

Aunque el Bajío enfrenta una presión energética especial por el crecimiento de esta y otras industrias, la IP está involucrándose en proyectos para robustecer la infraestructura eléctrica, de la mano de autoridades locales y federales.

El crecimiento de la industria de centro de datos, que se ha focalizado en Querétaro, está detonando las necesidades energéticas de este sector; además, los requerimientos de energía se maximizan con el uso ascendente de la inteligencia artificial (IA), plantearon especialistas.

Estas necesidades de energía se acentúan en Querétaro que, se pronostica, seguirá concentrando casi 70% de la capacidad instalada de centros de datos en los próximos cinco años.

Para el presidente de la Asociación Mexicana de Data Centers (MEXDC), Juan Carlos Mondragón, el mayor problema ha sido llevar la energía a los lugares de consumo para este sector.

“Muchos de nosotros estamos expandiéndonos en diferentes escalas, hay empresas que están invirtiendo mucho más y ahora el sector está un tanto rezagado por la disponibilidad de energía, ese es nuestro tema mayor”, expuso en entrevista.

Aunque el Bajío enfrenta una presión energética especial por el crecimiento de esta y otras industrias, destacó que la Iniciativa Privada está involucrándose en proyectos para robustecer la infraestructura eléctrica, de la mano de autoridades locales y federales.

La industria de centros de datos se ha orientado al Bajío, sobre todo en Querétaro, que se proyecta continúe como uno de los principales polos de atracción en los siguientes años; no obstante, también visualizan la expansión a Durango, Estado de México y Nuevo León.

Los proyectos para acercar energía a los puntos de consumo conllevan retos en cuanto a regulaciones, también, aumentan los costos para desarrollar infraestructura en zonas urbanizadas, expresó el también encargado de expansión y asuntos gubernamentales de Odata México.

Durante el Foro Nacional de Energía y Sustentabilidad 2026, que se realizó en Querétaro, el presidente de la MEXDC ahondó que una alternativa es hacer más eficiente el sistema de transmisión, generación y distribución de energía. Las energías renovables las ve como una solución temporal, pero no a largo plazo, también descartó que lo sea la tecnología de ciclos combinados y pone más expectativas en la energía nuclear.

“A 10 o a 15 años, las densidades que tenemos en data centers, hablando de IA, son bestiales, son muy grandes, entonces, requerimos de energías que trabajen 24/7 (...) El 4% de la energía que se genera en el país es nuclear (...) desde mi particular punto de vista es la solución, desafortunadamente la energía nuclear solamente el gobierno puede realizar, en este momento, proyectos de ese tipo”, apuntó el presidente de la asociación.

En el marco del foro, el director de operaciones de Equinix México y vicepresidente de la MEXDC, Héctor Sánchez, compartió que el estudio de mercado del 2026 al 2031 arrojó que de los 279 megawatts (MW) instalados en el país para la operación de centros de datos, casi 80% está en Querétaro; pero al 2031, dijo, se estima que sean 1,730 MW, de los cuales, 1,200 (70%) se ubicarían en la céntrica entidad.

### En México y en América Latina

Querétaro se ha convertido en el principal hub de centros de datos, debido a la conectividad digital que aumentará con la próxima liberación de una red de fibra óptica Querétaro-Phoenix, sumada a estrategias para dotar de energía, ahondó el consultor Adrián Cuadros.

Al participar en el foro de energía, el secretario de Desarrollo Sustentable (Sedesu) de Querétaro, Marco Antonio Del Prete Tercero, rechazó que las necesidades energéticas de la industria afecten el suministro para la población, añadió que la iniciativa privada está participando en proyectos para satisfacer sus requerimientos.

Entre las alternativas para fortalecer el suministro eléctrico en la región, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) proyecta ejercer inversiones que impacten en el estado por casi 9,000 millones de pesos durante el sexenio, para atender la creciente demanda industrial y poblacional; adicionalmente, de la mano de la iniciativa privada, el gobierno local y federal están colaborando en estrategias.

### Presión sobre los recursos

El análisis de mercado de la industria de centros de datos, realizado por Mordor Intelligence y que estudia tendencias del periodo 2026-2031, expone que Querétaro liderará la primera ola de expansión del sector, pero, la escasez de agua y la volatilidad de la red están impulsando que los operadores diversifiquen sus instalaciones en ciudades fronterizas y en la Costa del Golfo. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2026

3

## Costo de la electricidad pone presión sobre el sector inmobiliario

La electricidad puede representar hasta 25% de los costos operativos de un edificio, por lo que desarrolladores e inversionistas aceleran la adopción de inmuebles inteligentes

La disponibilidad y el **costo de la energía** se han convertido en factores cada vez más determinantes para el valor, la rentabilidad y la viabilidad de los inmuebles en México. En un entorno marcado por la incertidumbre económica nacional e internacional, [la capacidad de un edificio para gestionar su consumo energético es clave para su competitividad.](#)

El Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) estima que para el 2030 la **demanda de energía eléctrica** será 13.4% superior a la observada en el 2024. Además, advierte que, sin mayores inversiones en infraestructura, el país podría enfrentar un déficit de generación superior a 48,000 gigawatts-hora (GWh) hacia el final de la década.

Lo anterior cobra relevancia en el **sector inmobiliario**, ya que representa 30% de la **demanda energética mundial** y ha contribuido [con aproximadamente 20% del crecimiento de la demanda total desde el 2019](#), según datos de la Agencia Internacional de Energía (IEA).

"Los inquilinos de inmuebles están preocupados por el aumento de los **costos energéticos** y buscan cada vez más formas de reducir sus demandas y **mejorar la eficiencia de energía**. También buscan soluciones más creativas, como **energía solar** en el sitio o almacenamiento" comentó Josephine Tucker, directora de Servicios de Sostenibilidad para las Américas en JLL.

### Costos operativos elevados

La **relevancia de la energía** dentro de la **operación inmobiliaria** es cada vez mayor, impulsada por nuevas tecnologías y la electrificación de sistemas. De acuerdo con la investigación de JLL *Creación de Valor a través de Edificios Energéticamente Inteligentes 2025*, la electricidad puede representar hasta una cuarta parte de los costos operativos de un edificio.

"El [gran salto en la demanda de energía que estamos viendo ahora realmente está siendo impulsado por la inteligencia artificial](#), los centros de datos, la manufactura industrial, el reshoring u onshoring, y todo volviéndose eléctrico, desde edificios hasta automóviles" explicó Tucker.

Ante el aumento de las tarifas eléctricas y las crecientes exigencias de sostenibilidad, el **sector inmobiliario** busca evolucionar hacia inmuebles capaces de gestionar, optimizar e incluso **generar parte de la energía** que consumen.

### Edificios cada vez más inteligentes

La tendencia ahora apunta a edificios equipados con paneles solares en azoteas, sistemas de almacenamiento mediante baterías y plataformas inteligentes que determinan en tiempo real si conviene utilizar **energía solar**, [recurrir a la energía almacenada o consumir electricidad.](#)

Esta modernización en los inmuebles no solo optimiza la operación, también ofrece beneficios financieros. Según JLL, las actualizaciones de edificios inteligentes pueden reducir hasta 20% los costos de mantenimiento y prolongar la vida útil de los equipos.

Un ejemplo de este potencial se observó en Londres, donde Workspace Group trabajó con la firma: en apenas cinco meses, redujo 31% el consumo eléctrico en su portafolio de bienes raíces, con ahorros de 63,000 kilowatts-hora (kWh) al mes, equivalentes a evitar casi 14 toneladas de emisiones de dióxido de carbono (CO2).

### Obstáculos en el sector

A pesar de los beneficios económicos y ambientales, la adopción de mejoras profundas en **eficiencia energética** avanza lentamente. La encuesta de Deloitte "Commercial Real Estate Outlook 2025" reveló que las rehabilitaciones que mejoran la eficiencia de un inmueble (en al menos 50%) se implementan en menos del 1% de los edificios del mundo cada año.

Entre los principales obstáculos destacan los elevados costos iniciales y las interrupciones operativas asociadas a estos proyectos. No obstante, incrementar la tasa de **renovación del parque inmobiliario** mundial del 1 al 3% podría acercar al sector a las metas de emisiones netas cero para el 2050.

Y es que, la demanda de edificios más eficientes ya no proviene únicamente de las autoridades regulatorias. Los inversionistas también han elevado sus exigencias respecto al desempeño **energético** de los **activos inmobiliarios**.

"La presión de los inversores y los reguladores regionales puede estar impulsando la acción en todas las regiones", apuntó Deloitte. En las regiones de Asia pacífico, Europa y América del Norte, entre 70 y 80% de los encuestados planeaban **rehabilitaciones energéticas** profundas para sus inmuebles. El Economista

24 de junio de 2026



4

## **Petrobras y Pemex firman Memorando de Entendimiento para cooperación estratégica en exploración, producción y transformación de hidrocarburos**

- La colaboración también prevé el intercambio de experiencias sobre marcos regulatorios del sector de hidrocarburos de Brasil y México.

El acuerdo tendrá una vigencia de dos años, con posibilidad de renovación, no constituye un compromiso vinculante de inversión ni crea sociedad, consorcio o empresa conjunta entre las partes.

Petrobras y Petróleos Mexicanos (Pemex) firmaron hoy un Memorando de Entendimiento (MoU) con el propósito de establecer una cooperación estratégica y técnica para evaluar, desarrollar y ejecutar de manera conjunta proyectos en la industria de los hidrocarburos. La alianza incluye el desarrollo de oportunidades en las áreas de exploración y producción y de procesos industriales, así como el intercambio de experiencias sobre aspectos regulatorios e institucionales del sector.

“Este es un instrumento de cooperación estratégica con un potencial significativo para Petrobras, que puede posicionar a la empresa como socia de Pemex en un escenario de fortalecimiento de la exploración y producción petrolera en México. Nos interesa la exploración en el Golfo de México, el incremento de la producción en campos maduros y los procesos industriales de refinación, petroquímica y fertilizantes. Sin duda, la alianza entre las dos empresas estatales será beneficiosa para ambos países”, afirmó Magda Chambriard, Presidenta de Petrobras.

El director general de Pemex, Juan Carlos Carpio Fragoso, expresó que “la firma de este Memorando de Entendimiento abre oportunidades de cooperación para beneficio de las empresas, de los países y de sus pueblos; establece un marco de colaboración estratégica y técnica para evaluar, desarrollar y ejecutar, de manera conjunta, proyectos potenciales e integrales en actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, para nuevos descubrimientos y para oportunidades de optimización e incremento de producción en aguas profundas, áreas de aceite pesado y extrapesado -

campos maduros y potencial presal en el Golfo de México, y en actividades relacionadas con procesos industriales como refinación y petroquímica”.

En el segmento de exploración y producción, las compañías evaluarán iniciativas orientadas a la revitalización de campos maduros, el reprocesamiento sísmico y oportunidades exploratorias y de desarrollo en áreas de aguas profundas y ultraprofundas, incluyendo activos situados en el Golfo de México. La asociación también contempla el intercambio de conocimientos técnicos, tecnologías y mejores prácticas, aprovechando la reconocida experiencia de Petrobras en operaciones offshore de alta complejidad.

En el área industrial, el MoU abarca oportunidades de cooperación en refinación, petroquímica, fertilizantes, procesamiento de gas y recuperación de líquidos, eficiencia energética, reducción de emisiones, captura de carbono y producción de combustibles con menor intensidad de carbono, además del intercambio de mejores prácticas relacionadas con la seguridad, la confiabilidad operativa y la protección del medio ambiente.

El MoU tiene vigencia por dos años y puede ser renovado. El acuerdo no constituye un compromiso vinculante de inversión ni crea sociedad, consorcio o empresa conjunta entre las partes. Las oportunidades que se identifiquen podrán ser objeto de negociaciones futuras y dependerán de la firma de instrumentos específicos, considerando los análisis de viabilidad, las aprobaciones de las instancias competentes y las normas de gobernanza aplicables a cada parte. El Economista

24 de junio de 2026



5

## Pemex destruye valor

**Pemex** está destruyendo valor, de ahí que requiere una reingeniería que lo vuelva a poner como un jugador en el sector petrolero. Por ahora, y a decir de especialistas en el sector como Pablo Zárate, Pemex tiene una combinación inusual: en libros ha logrado descargar partes del enorme peso financiero que tiene encima, pero, al mismo tiempo tiene un deterioro progresivo que le pinta un futuro mucho más acotado, más difícil.

El sobrellevar esta combinación de factores y que parezca que va mejor, pero operativamente le va peor, está generando un discurso sobre Pemex que no refleja la realidad sobre la petrolera. Pemex necesita una intervención significativa del Gobierno Federal, que preside Claudia Sheinbaum, redefinir sus parámetros operativos, repensar cómo trata a sus principales activos productivos, necesita recuperar una senda para crear valor, porque en este momento está destruyendo valor para los mexicanos.

Y es que, si bien es cierto temas como “Dos Bocas” financieramente no hizo sentido para el gobierno mexicano, es una donación para el activo de Pemex, representa una nueva fuente de ingresos y por cómo se manejó la contabilidad tiene un impacto positivo en los libros. Otra noticia positiva, efímera pero positiva, es haber descargado parte de la deuda de Pemex en instrumentos novedosos, que implican la creación de un fideicomiso que se garantiza con Gobierno mexicano, pero en realidad se repaga con flujos de efectivo de Pemex. Esa ingeniería contable representa una solución de muy corto plazo para los aspectos más delicados de Pemex, soluciones que dan oxígeno, pero no atienden el diagnóstico real, porque su producción va para abajo y el costo de la producción va para arriba, lo que significa que las ganancias en general van a la baja y no hay un camino que le pueda dar la vuelta.

La aritmética financiera de Pemex es mala. ¿Y hay soluciones? Sí, y no se trata de encontrar el hilo negro, dado que se ha hablado de ello en varios sexenios.

Comenzando por reconocer que los activos de esta paraestatal en general son buenos, de ahí que la venta o coinversión de algunos de ellos, sería la solución para un refinanciamiento real y reactivación de otros rubros.

Hay un análisis de una consultoría Welligence Energy Analytics que ha analizado los activos de producción y destaca que si Pemex se desprendiera del 5% de activos menos productivos de producción podría levantar 20,000 millones de dólares de capital, monetizar sus activos sería solución.

Dado que Pemex no está pudiendo salir sola para generar ingresos y empleo, y aunque es cierto que se empieza a ver la luz para algunos proveedores, con pre garantías de Banobras, para cambiar las garantías de Pemex a tasa muy competitiva o tasa cero, ya se sabe que la solución no es tan amplia.

Sería irresponsable decir que Pemex tiene de vida tal o cual tiempo, pero nueva dinámica hacia abajo. Lo que sí es una realidad es que necesita inversión y recursos privados. El gran “pero” es que vía corporativa no sería ideal, porque el estado de Pemex es tan malo que se requieren muchos recursos para sanearla.

Lo más inteligente, dicen los grandes especialistas en el sector energético y petrolero, es pensar en activos de Pemex que puedan atraer esquemas de coinversión, sin un control absoluto, como hoy sucede, porque no resulta viable.

¿Qué decir de “Dos bocas” podrá ayudar en las finanzas de Pemex? Todo indica que será difícil recuperar la inversión, aunque ello no se verá directamente en las finanzas de Pemex, dado que el costo fue directo para el erario no para Pemex, lo que en libros podría comenzar a verse como un tema positivo para Pemex, pero en realidad, hacer más refinerías no sería la solución porque se estaría afectando a los mexicanos sin visión integral, de ahí que encontrar procesos rentables donde el origen y el destino de los recursos se puedan empatar para crear valor, será la solución, y se sabe. El Economista

24 de junio de 2026

6

## México acelera la carrera por los centros de datos con 82,500 millones de dólares en inversión

La construcción de estos recintos en los siguientes cuatro años generaría 98,366 empleos, aunque el sector enfrenta desafíos en energía, regulación y talento especializado

La industria de **centros de datos** en México se perfila como uno de los segmentos de mayor crecimiento dentro del sector inmobiliario especializado. De acuerdo con la Asociación Mexicana de Data Centers (MexDC), [la inversión destinada a la construcción y equipamiento de estos complejos alcanzará los 82,500 millones de dólares entre el 2026 y el 2031](#).

Adriana Rivera Cerecedo, directora ejecutiva de MexDC, informó que el sector prevé la creación de 98,366 empleos directos e indirectos por la construcción de estos espacios en dicho periodo, así como 35,430 puestos vinculados a la operación.

Frente al **desafío energético**, México registra actualmente una capacidad instalada de 279 megawatts (MW) en **centros de datos**, mientras que otros 205 MW se encuentran en construcción. A ello se suman 1,730 MW anunciados para los próximos años, [lo que refleja el creciente interés de inversionistas y empresas tecnológicas por el mercado nacional](#).

La directiva agregó que el potencial de expansión podría ser aún mayor si se resuelven los desafíos relacionados con el **suministro energético**.

“Necesitamos 1,700 gigawatts para poder llegar a las metas anunciadas por las empresas que hoy operan en el país. Son números anunciados, pero conservadores”, dijo.

### México pierde competitividad

Según Rivera, en México cuesta cuatro veces más instalar un centro de datos que en Brasil. La principal diferencia es el sistema eléctrico, el cual tiene una normatividad más compleja.

La **disponibilidad de energía** se ha convertido en uno de los factores determinantes para atraer nuevas inversiones en **centros de datos**, [un segmento impulsado por el crecimiento de la inteligencia artificial](#), la computación en la nube y el consumo de servicios digitales.

A este reto se suma la complejidad regulatoria, ya que la MexDC reporta que entre el tiempo de perezosos, obra y equipamiento para que un centro de datos pueda comenzar a operar es de alrededor de cinco años.

“Los largos tiempos de permisos restan competitividad en México, necesitamos una mejora regulatoria”, expuso Rivera.

Actualmente, la distribución de los **centros de datos** en el país es la siguiente:

- Querétaro: 72%
- Ciudad de México y Zona Metropolitana: 10%
- Nuevo León: 9%
- Jalisco: 5%
- Guanajuato: 3%
- Yucatán: 1%

Ante las limitaciones de infraestructura eléctrica, el sector ha realizado inversiones adicionales para garantizar el suministro necesario. Tan solo en Querétaro, [las empresas han destinado 600 millones de dólares para desarrollar infraestructura](#) que posteriormente se incorporará a la red eléctrica nacional.

### Ven mayor apertura

Mientras Estados Unidos cuenta con alrededor de 5,427 **centros de datos** instalados, México apenas suma 50, lo que evidencia el amplio margen de crecimiento del mercado nacional.

Rivera destacó que los países con mayor expansión en esta industria han fortalecido su **infraestructura energética** mediante el uso de gas natural. Sin embargo, advirtió que diversos proyectos en territorio mexicano han enfrentado obstáculos por decisiones de política pública.

Pese a ello, la industria observa señales favorables para el desarrollo de nuevos proyectos, además se mantiene optimista con la actual administración federal.

“Nos entusiasma que la política actual es más abierta que el sexenio pasado, porque hay apertura para escuchar necesidades y la CFE ya empezó a invertir. Esto daría oportunidad de proyectar más **centros de datos**”, apuntó Rivera. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2026

## Capacidad de generación eólica crecerá 50% al 2030: Amdee

7

Producto de las nuevas convocatorias prioritarias y de contratos mixtos del gobierno federal, hay cuando menos 14 proyectos firmes que incluyen respaldo de baterías, afirma Mauricio Herrera, director adjunto de la Asociación Mexicana de Energía Eólica.

La Asociación Mexicana de Energía Eólica (Amdee) calcula que se añadirán por lo menos 3,900 megawatts adicionales de capacidad de generación eléctrica mediante esta tecnología al sistema eléctrico nacional al 2030.

Esto es casi 50% de lo que se ha instalado en 20 años en el país y se debe a la implementación acelerada de desarrollo de proyectos que ha destrabado el gobierno en convocatorias.

“Estamos hablando de casi cuatro gigas. Si sólo sumamos, por ejemplo, los datos de la primera convocatoria de privados, se designaron alrededor de 900 megawatts, y en esta segunda para contratos mixtos, nuestra información habla de alrededor de 3 gigas. Son nuevas inversiones”, dijo Mauricio Herrera, director adjunto de la Amdee.

En la inauguración de la exposición “Mi vida y el viento” en la estación Buenavista del Tren Suburbano de la Ciudad de México, el empresario explicó que esto supone una inversión de casi 5,000 millones de dólares en 14 nuevos parques que se construirán principalmente en Tamaulipas en los próximos años.

La nueva infraestructura consiste en proyectos que arrancarán desde cero porque aunque cuentan con avances como estudios ambientales o de impacto social, así como permisos de distintos organismos en algunos casos, su financiamiento, diseño y construcción comenzará este año, dijo.

En todos los planes, los parques contarán con su propio sistema de almacenamiento en baterías, capaces de guardar como mínimo 30% de la capacidad de cada instalación, o hasta cuatro horas de funcionamiento sin conexión, según la Amdee.

En la actualidad, México tiene 8,100 megawatts instalados de energía eólica e inversiones por unos 9,000 millones de dólares, por lo que la nueva capacidad que prácticamente está confirmada implica noticias muy importantes para el sector.

“Ahora sería un impulso muy fuerte, estamos hablando, si se da en estos próximos tres años, estamos hablando de una inversión muy fuerte”, aseguró Herrera. Este cálculo no incluye todavía la capacidad de nuevos parques que se espera detonar en próximos procesos del gobierno y que según analistas serán por lo menos otras cuatro convocatorias para contratos mixtos en asociación con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y permisos para proyectos prioritarios de privados.

“En términos generales para el sector eólico entendemos que superamos la meta de 2.6 gigawatts que se habían establecido”, aseguró Mauricio Herrera.

El empresario reconoció que hace falta información pública de cómo van los procesos que ha llevado a cabo el gobierno, aunque con lo que se difunde en las convocatorias alcanza para conocer a grandes rasgos los resultados de los procesos pero todavía hace falta el nivel de detalles específico.

Por ejemplo, en la elección de los 37 proyectos del primer concurso de contratos mixtos con la CFE, todavía no hay una conclusión de las adjudicaciones porque se postergó hasta el 3 de julio la presentación de garantías de seriedad sin que exista modificación para la fecha de firma de contratos.

Los nuevos proyectos eólicos promovidos a finales del 2025 y en lo que va de este 2026 representan la reactivación de los grandes proyectos de generación de esta tecnología, luego de que en el sexenio del expresidente Andrés Manuel López Obrador se pusiera pausa al crecimiento de la capacidad de energías intermitentes.

### Cultura eólica

Este lunes, la Amdee en colaboración con Ferrocarriles Suburbanos, inauguró la tercera edición de la exposición fotográfica “Mi Vida y el Viento” en el Centro Cultural del Tren Suburbano, ubicado en la estación Buenavista de la Ciudad de México.

La exposición reúne una selección de imágenes captadas por habitantes, fotógrafos y participantes de distintas partes del país, quienes documentan la relación cotidiana entre comunidades, territorio y energía del viento.

“México vive un momento importante para el sector eléctrico. La demanda de electricidad seguirá creciendo en los próximos lustros impulsada por el desarrollo industrial, la relocalización de cadenas productivas, la digitalización de la economía, la expansión de los centros de datos y nuevas inversiones estratégicas en distintas regiones del país. Asimismo, los nuevos esquemas de colaboración entre la CFE y la iniciativa privada representan una señal positiva para el sector. Reflejan una visión de planeación de largo plazo y abren una ruta para incorporar nueva capacidad eléctrica bajo criterios de orden, confiabilidad y fortalecimiento del SEN”, señaló Mauricio Herrera. El Economista