

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio de 2026

1

Impulsa Tamaulipas liderazgo energético con más inversiones y proyectos estratégicos: Américo

Gracias al impulso que da el Gobierno del Estado al desarrollo energético y a la extraordinaria vocación productiva de la entidad, Tamaulipas emerge nuevamente como el referente energético nacional, afirmó el gobernador Américo Villarreal Anaya.

"Podemos decir de nuevo que el futuro de Pemex y del sector energético pasa y está en Tamaulipas", afirmó.

Durante la ceremonia cívica de honores, este lunes en Palacio de Gobierno, el gobernador aseguró que, más que un posicionamiento publicitario, esta afirmación responde a hechos objetivos, a la determinación por la innovación y al deseo de garantizar que esa fortaleza energética sea, además, una gran contribución al desarrollo nacional y una palanca muy importante para el desarrollo local y el bienestar de las y los tamaulipecos.

Agregó que Tamaulipas ha consolidado el segundo lugar nacional en generación de electricidad y el segundo lugar también en generación de energía eólica y, además, está en marcha la construcción de cuatro nuevas subestaciones, la modernización de 54 redes de distribución en territorio tamaulipeco; avanza la reclasificación de tarifas en algunos municipios, así como la instalación de la primera Gasolinera del Pueblo, y continúa el Programa de Electrificación al 100 por ciento.

Mencionó que Tamaulipas será un estado innovador con la producción de bioetanol a través del sorgo, lo que permitirá dar otra vocación a este producto agrícola tan significativo en la entidad.

Por último, exhortó a las y los jóvenes estudiantes de Nix Lab, presentes en Palacio de Gobierno y quienes asistirán a una competencia internacional de robótica, a brindar su mayor esfuerzo para apoyar el desarrollo de Tamaulipas y que sean ejemplo nacional y un referente más de la juventud.

Al dar la bienvenida, Walter Julián Ángel Jiménez, secretario de Desarrollo Energético, destacó que, siguiendo los lineamientos de la presidenta Claudia Sheinbaum, la dependencia a su cargo es de territorio y trabaja de manera coordinada con las y los presidentes municipales para hacer llegar el mensaje de que la transformación se vive y se siente en el territorio de Tamaulipas.

"Hemos encontrado la fortaleza de trabajar en conjunto con el territorio, desde la reclasificación tarifaria, como ha ocurrido recientemente aquí en el estado, así como también el proyecto fotovoltaico exento de Tula, o, por ejemplo, el desarrollo del programa de estufas eficientes en Jiménez y el avance que próximamente el gobernador dará el banderazo de conclusión del programa de electrificación al 100 % en el municipio de Díaz Ordaz", expresó.

También acompañaron al gobernador en la ceremonia: Héctor Joel Villegas González, secretario general de Gobierno; Karl Heinz Becker Hernández, secretario de Desarrollo Urbano y Medio Ambiente; Silvia Casas González, secretaria de Bienestar Social; Luisa Eugenia Manatou Galván, secretaria de Administración; Carlos Arturo Pancardo Escudero, secretario de Seguridad Pública; Eduardo Govea Orozco, fiscal de Justicia del Estado, y Carlos Alberto Legorreta Hernández, representante de la Comisión Federal de Electricidad. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio de 2026

Piden cuidar biodiversidad en Golfo de México ante proyectos petroleros

2

La organización ambientalista Oceana advirtió que los gobiernos de México y Estados Unidos están impulsando una nueva etapa de expansión petrolera en el Golfo de México, pese a los riesgos que estas actividades representan para especies en peligro de extinción, comunidades pesqueras y ecosistemas marinos estratégicos para la región.

La organización ambientalista Oceana advirtió que los gobiernos de México y Estados Unidos están impulsando una nueva etapa de expansión petrolera en el Golfo de México, pese a los riesgos que estas actividades representan para especies en peligro de extinción, comunidades pesqueras y ecosistemas marinos estratégicos para la región.

En un pronunciamiento emitido con motivo del Día Mundial de los Océanos, a conmemorarse este lunes 8 de junio, la organización señaló que recientes decisiones de ambos países apuntan a fortalecer la explotación de hidrocarburos en aguas profundas, una medida que, afirmó, podría agravar los impactos ambientales acumulados durante décadas en la zona.

Oceana expresó preocupación por la intención del gobierno federal de concretar un acuerdo entre Pemex y Petrobras para explorar y desarrollar proyectos en aguas profundas del Golfo de México, considerado uno de los ecosistemas marinos con mayor biodiversidad del planeta.

Renata Terrazas, directora ejecutiva de Oceana México, afirmó que las decisiones adoptadas en ambos países reflejan una tendencia a privilegiar la extracción de combustibles fósiles por encima de la protección ambiental.

"El Golfo de México es un ecosistema compartido. Lo que ocurre en un país tiene consecuencias para toda la región", señaló.

Aunado a lo anterior, la organización sostuvo que las comunidades costeras ya enfrentan los efectos del cambio climático mediante tormentas más intensas, erosión costera, aumento del nivel del mar y disminución de algunas pesquerías, por lo que ampliar las actividades petroleras podría profundizar estas problemáticas.

Por otro lado, Oceana destacó que los proyectos de perforación en aguas profundas implican riesgos ambientales particularmente elevados debido a la complejidad para contener accidentes o derrames en grandes profundidades.

La ONG indicó que este tipo de incidentes puede generar daños prolongados a ecosistemas marinos, afectar actividades pesqueras y provocar pérdidas económicas en comunidades que dependen directamente del mar para su subsistencia. El Economista

Precios del petróleo suben por persistente incertidumbre en Medio Oriente

El barril de Brent del mar del Norte para entrega en agosto subió un 1.25% a 94.25 dólares.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza el lunes ante la persistente incertidumbre geopolítica en **Medio Oriente**, aunque el anuncio de la [suspensión de hostilidades entre Irán e Israel](#) frenó un aumento mayor.

El barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en agosto subió un 1.25% a 94.25 dólares.

Su equivalente de **Estados Unidos**, el **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en julio ganó un 0.84% a 91.30 dólares el barril.

A comienzo de la sesión, el Brent se disparó un 5.36% por los ataques directos entre Irán e Israel durante el fin de semana, los primeros desde la tregua iniciada hace dos meses.

Los precios cedieron después de que los dos países anunciaran una pausa en las hostilidades.

"Las negociaciones finales sobre la 'paz' siguen su curso, salvo que la ignorancia o la estupidez se interpongan en el camino", dijo el presidente **Donald Trump** en su plataforma Truth Social.

"El mercado sigue convencido de que realmente el presidente no quiere seguir la guerra", dijo a la AFP **John Kilduff**, de **Again Capital**.

En la industria hay preocupación por la rápida erosión de las reservas estratégicas de crudo globales, mientras que el [estrecho de Ormuz](#) permanece casi totalmente bloqueado por Teherán. El Economista



09 de junio de 2026



3

Pemex busca reactivar industria petroquímica y de fertilizantes

La petrolera del Estado mexicano presentó un plan integral para la rehabilitación de sus plantas de transformación industrial terciaria de hidrocarburos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) invertirá 93,000 millones de pesos -unos 5,300 millones de dólares- para reactivar la industria petroquímica, reducir las importaciones y aumentar la producción nacional de fertilizantes, fortaleciendo la soberanía alimentaria e industrial del país.

Así lo explicó Juan Carlos Carpio Fragoso, director general de la petrolera del Estado en la conferencia del Ejecutivo del viernes 5 de junio en Coatzacoalcos, Veracruz, donde detalló que los complejos considerados estratégicos para este plan integral son Cangrejera, Morelos y Cosoleacaque, así como las plantas de fertilizantes ubicadas en Poza Rica, Lázaro Cárdenas, Michoacán, y Camargo, Chihuahua.

“Durante décadas en nuestro país se abandonó a la industria petroquímica, haciéndonos dependientes de las importaciones, desaprovechando la oportunidad de multiplicar el valor de los productos asociados a nuestros hidrocarburos”, afirmó, “la reactivación nos ofrece la oportunidad de volver a producir en nuestro país, fortaleciendo la industria nacional y alimentaria, reduciendo vulnerabilidades en cadenas de suministro y contribuyendo a la creación de empleos”.

La nueva estrategia de Pemex busca elevar la producción nacional de petroquímicos hasta 849,000 toneladas anuales y superar los 4 millones de toneladas de fertilizantes al año.

La producción conjunta en Morelos, Cangrejera y Cosoleacaque llegará a 1.8 millones de toneladas anuales, mientras que las plantas de ProAgro y Fertinal producirán 2.4 millones de toneladas de fertilizantes, aseguró el director de Pemex.

La cadena etano-etileno recibirá un desembolso de 30,000 millones de pesos para modernizar cinco plantas en los complejos Cangrejera y Morelos, con una producción estimada de 520,000 toneladas anuales y la generación de más de 6,000 empleos directos y 18,000 indirectos.

También se invertirán 11,000 millones de pesos en el tratamiento de aromáticos para rehabilitar ocho plantas en el complejo Cangrejera, con una meta de producción de 329,000 toneladas anuales y la creación de 2,000 empleos directos.

Y en la cadena de producción de amoniaco se destinarán 13,000 millones de pesos para rehabilitar dos plantas en Cosoleacaque y llegar a una producción anual de 957,000 toneladas y generar 1,800 empleos directos.

Impulso a fertilizantes

Para la recuperación de las plantas de Fertinal y ProAgro requerirá una inversión de 13,700 millones de pesos en mayor producción de urea y fertilizantes fosfatados, con el fin de llegar a una producción anual de 2.4 millones de toneladas y la creación de 7,900 empleos directos.

Y finalmente, se desarrollará una nueva planta de amoniaco y urea en Poza Rica mediante el proyecto Escolín, que demandará una inversión de 25,000 millones de pesos. Esta instalación tendrá capacidad para producir 708,000 toneladas anuales de urea granulada y generará 3,900 empleos directos y 11,700 indirectos.

“El fortalecimiento de nuestra cadena de valor en petroquímicos y fertilizantes no es solo una meta operativa, sino un pilar fundamental para la seguridad y soberanía alimentarias de México”, dijo el recientemente nombrado director general de Pemex.

El año pasado, la elaboración de productos petroquímicos de Pemex se ubicó en 2,483 millones de toneladas anuales, con lo que se redujo en 2.4 veces en comparación con lo que se reportaba hace una década. Si la elaboración de productos de actividades terciarias a la extracción de hidrocarburos, cuyo retorno en la media global es de cinco a uno, se compara con los indicadores de 1995, Pemex produce seis veces menos de lo que reportaba después de que se dividió a la empresa en subsidiarias y se cerraron plantas petroquímicas en el Norte del país y las regiones del Golfo de México y el Bajío. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio de 2026



4

CFE adjudica 7,411 MW en proyectos mixtos de generación eléctrica

La capacidad colocada este fin de semana equivale a 114% de lo que esperaba otorgar la empresa estatal; predominó el apetito por los proyectos fotovoltaicos en el sureste y noreste del país.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) adjudicó un volumen de 7,411 megawatts en 37 nuevos parques eólicos y fotovoltaicos dentro de su primer concurso de contratos en el esquema de desarrollo mixto con privados, volumen que supone una inversión de unos 7,400 millones de dólares y que equivale a todo lo adjudicado mediante subastas de largo plazo en el sexenio de Enrique Peña Nieto.

En el Sistema de Contratación de Esquema Especial (SCOEE) que ahora utiliza la CFE para la adjudicación de sus obras, se publicaron estos resultados en que quedaron 46 procesos desiertos, mientras se otorgó el 114% del requerimiento del gobierno para este concurso -que eran 6,500 megawatts- en proyectos que muestran que existen brechas importantes entre las regiones del país que se pusieron a concurso, así como un mayor apetito por la generación fotovoltaica.

De acuerdo con la información de la periodista especializada Abril Moreno, la elevada participación observada en esta convocatoria confirma el interés del sector privado por colaborar en el fortalecimiento de la infraestructura eléctrica nacional. No obstante, los resultados también evidencian la necesidad de continuar fortaleciendo la planeación de la red, los mecanismos de transmisión y las condiciones de desarrollo para tecnologías distintas a la fotovoltaica.

Víctor Ramírez Cabrera, consultor en materia energética, señaló que “es casi lo mismo que las subastas 2015, 2016 y 2017 juntas”, porque luego de todo el sexenio de Andrés Manuel López Obrador sin otorgamiento de permisos para generación renovable de empresas privadas, en un solo proceso se está adjudicando poco más del 100% de los 7,343 megawatts en conjunto que el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) adjudicó en tres licitaciones distintas: 1,865 megawatts de la primera subasta de largo plazo.

Según la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA, por su sigla en inglés) cada megawatt instalado de energía fotovoltaica o eólica, sin contar su almacenamiento, tiene un costo promedio de un millón de dólares en la actualidad.

Para los nuevos contratos mixtos, los proyectos fotovoltaicos alcanzaron aproximadamente 6,710 megawatts adjudicados frente a un requerimiento de 3,550 megawatts, mientras que la capacidad eólica otorgada fue de apenas 700 megawatts frente a una meta de 2,850 megawatts, equivalente a una cobertura de solo 24.6 por ciento. La tecnología termosolar, que contaba con un objetivo de 100 megawatts no registró ninguna adjudicación.

A nivel regional, la Península de Yucatán y la región Noreste concentraron la mayor parte de las adjudicaciones, acumulando más de la mitad de los proyectos seleccionados. Entre ambas regiones suman 20 de los 37 proyectos aprobados.

La región Occidental presentó el mayor déficit respecto a los requerimientos establecidos, luego de que se adjudicaron 310 de los 1,540 megawatts requeridos, equivalente a una cobertura cercana al 20%, además de que 16 proyectos se declararon desiertos.

Del volumen remanente de este proceso se adjudicarán los proyectos que las empresas presenten en la segunda convocatoria para permisos prioritarios publicada por la Secretaría de Energía el pasado 11 de mayo, luego de que, en la primera de estas convocatorias lanzada en octubre pasado, se asignaron 17 proyectos, que se suman a 34 parques estratégicos presentados a través de la ventanilla ordinaria de la Comisión Nacional de Energía. El Economista

09 de junio de 2026

5

Argentina avala nuevo proyecto de litio por más de 1,240 mdd

La obra, a cargo de EXAR (principal productor de carbonato de litio en dicho país), permitirá llevar la producción a 85,000 toneladas al año y generará 1,787 puestos de trabajo directos e indirectos.

El gobierno argentino de Javier Milei confirmó la adhesión al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de una empresa minera que invertirá 1,241 millones de dólares para explotar litio en Jujuy.

“Se aprobó la adhesión al RIGI del proyecto de ampliación de la planta de litio Cauchari Olaroz, en la provincia de Jujuy, por 1,241 millones de dólares de la empresa Minera EXAR”, informó el Ministerio de Economía.

“La obra permitirá llevar la producción de litio a 85,000 toneladas al año y generará 1,787 puestos de trabajo directos e indirectos”, agregó de manera oficial.

EXAR, el principal productor de carbonato de litio de la Argentina, había hecho la presentación formal para ingresar al RIGI en diciembre de 2025.

Exar es una empresa argentina conformada por Ganfeng Lithium, Lithium Argentina y Jujuy Energía y Minería Sociedad del Estado, Jemse, que produce carbonato de litio en el Salar Cauchari-Olaroz.

Desde su entrada en producción en 2023, EXAR creció rápidamente, produciendo 6,000 toneladas en su primer año, y convirtiéndose en el principal productor de carbonato de litio de la Argentina en 2024, al superar las 25,000 toneladas producidas.

En 2025, EXAR alcanzó entre 30,000 y 35,000 toneladas, cercanos a la actual capacidad instalada de 40,000 toneladas.

De acuerdo con un comunicado de la compañía, el proyecto contempla la incorporación de tecnología de extracción directa de litio (DLE), que permitirá optimizar el proceso productivo mediante un uso más eficiente del agua y la energía, en línea con el compromiso de EXAR con la sostenibilidad y la producción responsable de recursos naturales.

“Este nuevo hito refuerza el impacto positivo de la compañía en la economía local y nacional. Actualmente, el 91% de las erogaciones de EXAR se destinan al mercado interno, impulsando el desarrollo de más de 820 proveedores y generando alrededor de 2,000 empleos directos e indirectos en Jujuy y el resto del país”.

“Esta aprobación marca un paso clave para EXAR y consolida el camino que venimos desarrollando en Jujuy, con una mirada de largo plazo y bajo estándares internacionales. La aprobación del RIGI refuerza nuestro compromiso con una operación responsable y transparente, alineada con las mejores prácticas de la industria”.

“Creemos que este avance nos permitirá seguir profundizando el trabajo con las comunidades vecinas y aportando al desarrollo local, generando oportunidades concretas para la provincia. Nuestro desafío es continuar creciendo de manera sostenible, construyendo valor compartido junto a todos los actores del territorio”, afirmó Simón Pérez Alsina, presidente de EXAR. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio de 2026

6

Pemex dejó pérdidas al Estado por 3,200 millones de pesos en enero-abril

Pese a un contexto de altos precios del petróleo, los ingresos petroleros caen por una menor exportación en el marco de la estrategia de soberanía energética.

El Estado mexicano perdió 3,200 millones de pesos por Petróleos Mexicanos (Pemex) en enero-abril de 2026, esto debido a una caída de los ingresos petroleros porque se está exportando menos crudo y también por los apoyos del gobierno federal a la empresa estatal.

De acuerdo con un análisis de la organización México Evalúa, Pemex aportó ingresos petroleros a la Federación por 73,300 millones de pesos en los primeros cuatro meses del año, una caída de 22% anual.

Sin embargo, el gobierno federal le regresó a la petrolera estatal un total de 76,500 millones de pesos mediante transferencias, con lo que el balance resultó en la pérdida anteriormente referida.

De hecho las transferencias del gobierno hacia Pemex hasta abril del 2026 presentan una caída anual de 17 por ciento.

Jorge Cano, coordinador del programa de gasto público de México Evalúa, explicó que los ingresos petroleros han caído este 2026 aun en un contexto de altos precios del petróleo, debido a que el gobierno federal cada vez exporta menos crudo.

Resaltó que en el marco de la estrategia de soberanía energética, este 2026 solo se está exportando 25% de la producción petrolera de Pemex, esto cuando el año pasado se exportaba 41%; en 2021, 56%, y en el 2019 se exportaba hasta 73 por ciento.

En el primer trimestre del 2026, Pemex produjo 1.6 millones de barriles de petróleo diarios (bpd), un incremento de 200,000 bpd en comparación con los 1.4 millones producidos en el mismo periodo del año anterior.

Los ingresos petroleros totales obtenidos por Pemex ascendieron a 311,529 millones de pesos en los primeros cuatro meses del 2026, una caída de 6% en comparación con el año pasado.

De esa manera, los ingresos petroleros se ubican 23% o 95,100 millones de pesos por debajo de lo aprobado para ese periodo por el Congreso de la Unión en la Ley de Ingresos de la Federación (LIF) 2026.

Del total de los ingresos petroleros, Pemex se quedó con 76% o 238,258 millones de pesos.

Jorge Cano recordó que como el petróleo es propiedad de todos los mexicanos y el gobierno no puede repartir barriles a la población, la idea es que de los ingresos que genera Pemex, una parte se le entreguen al gobierno federal mediante el pago de derechos.

De esta manera, afirmó el especialista, esos recursos que se vuelven ingresos para el gobierno federal pueden ser destinados para financiar derechos de la población, como son salud, seguridad y educación.

Sin embargo, destacó que ante la política de apoyar financieramente a Pemex, en realidad en estos momentos el petróleo no le está aportando nada al Estado mexicano y por el contrario está generando pérdidas.

Cabe resaltar que las transferencias hacia Pemex las hace el gobierno federal desde una partida de la Secretaría de Energía que desde hace tiempo se ha identificado que se utiliza solamente para capitalizar a la petrolera estatal.

“Esas transferencias salen del presupuesto federal”, aclaró Jorge Cano.

Desde el 2013, es apenas la segunda vez que la renta petrolera para el Estado mexicano es negativa al cierre de abril.

La misma situación ocurría al cierre de abril del 2024, año en el que eventualmente sí se logró una renta petrolera positiva, aunque muy baja.

Cabe mencionar que en el 2025 fue la primera vez en la que Pemex representó una pérdida neta para el Estado mexicano en un año completo.

Cambio de régimen fiscal

En el 2025, se cambió el régimen fiscal de Pemex para cobrarle un único Derecho Petrolero para el Bienestar consistente en una tasa variable de 30% para el petróleo, sustituyendo el Derecho de Utilidad Compartida (DUC).

Cabe resaltar que desde el gobierno del expresidente Andrés Manuel López Obrador, la renta petrolera para el Estado mexicano ha ido a la baja debido a que se redujeron los derechos que se le cobran a Pemex.

Al inicio del gobierno de López Obrador, la tasa del DUC era de 65 por ciento.

Según datos del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), entre el 2020 y el 2024 Pemex dejó de pagar 724,100 millones de pesos por concepto de DUC gracias a la reducción de la tasa.

La reducción en la carga fiscal de la petrolera estatal se hizo con el objetivo de mejorar su situación financiera y operativa.

En el 2025, Pemex sufrió una pérdida neta de 45,200 millones de pesos, lo cual fue una reducción importante respecto a la pérdida de 780,600 millones de pesos del 2024.

El cambio en el régimen fiscal de Pemex le representó un importe favorable a la petrolera de 47,500 millones de pesos, lo cual ayudó a recortar su pérdida neta, según datos de la propia empresa estatal. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio de 2026

7 **Precios del petróleo suben más de 3% tras ataques israelíes contra Irán y Líbano**

El Brent ha subido un 33% desde el inicio del conflicto hace poco más de 100 días, mientras que el WTI ha ganado un 40% en el mismo periodo. Los **precios del crudo** subían más de un 3% el lunes, ya que los [nuevos ataques israelíes contra Irán y Líbano](#) reducían las esperanzas de un fin inminente de la guerra a gran escala.

Por la mañana, los **futuros del Brent** ganaban 3.08 dólares, o un 3.3%, a 96.17 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) mejoraban 3.37 dólares, o un 3.7%, a 93.91 dólares.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, exigió el lunes que Israel e Irán "dejen de disparar inmediatamente", tras una serie de ataques que amenazan con arruinar los esfuerzos liderados por Washington para negociar un acuerdo que ponga fin a la guerra.

Israel bombardeó una **planta petroquímica en el suroeste de Irán** que, según afirmó, se utilizaba para producir misiles balísticos, y el Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica de Irán declaró que el país respondió con un ataque dirigido contra una instalación israelí similar en la ciudad de Haifa.

El intercambio se produjo tras los **ataques israelíes contra bastiones de Hezbolá**, grupo respaldado por Irán, en Beirut durante el fin de semana. Teherán ha afirmado en repetidas ocasiones que cualquier acuerdo con Washington para poner fin al conflicto debe incluir el cese de la campaña israelí en Líbano.

"Con Irán e Israel intercambiando disparos, al mercado le preocupa que los flujos a través del estrecho puedan seguir restringidos durante más tiempo, lo que **eleva los precios del petróleo**", afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Cerca de una **quinta parte del suministro diario mundial de petróleo y gas natural licuado** pasaba por el estrecho de Ormuz, frente a las costas de Irán, antes de que los ataques aéreos de Estados Unidos e Israel a finales de febrero desencadenaran la última escalada del conflicto en Oriente Medio.

Las **alzas de los precios del petróleo del lunes** compensaban las pérdidas del viernes, cuando los precios cayeron ante las esperanzas de una distensión en el conflicto entre Estados Unidos e Irán. El Brent ha subido un 33% desde el inicio del conflicto hace poco más de 100 días, mientras que el WTI ha ganado un 40%. En abril, el Brent alcanzó un máximo superior a los 126 dólares por barril. EL Economista

'¿Qué van a pensar los japoneses?' Apagón en aeropuerto de Monterrey 'tumba' el servicio por una hora

La CFE aclaró que la falla no estaba vinculada a su infraestructura y que restableció el servicio eléctrico tras una hora.

El [Aeropuerto Internacional de Monterrey](#) se quedó sin luz tras una "falla interna", aclaró la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) luego de un **apagón** registrado el 6 de junio.

"La CFE informa que por la noche del 6 de junio de 2026, recibió el reporte de una falla interna en las instalaciones particulares del Aeropuerto Internacional de Monterrey, Nuevo León", explicó la Comisión en un comunicado.

El **servicio** fue restablecido en una hora "por maniobras internas", indicó la CFE.

"Este evento **no está vinculado a la infraestructura de la CFE**; se confirmó que la red con la que se le brinda **suministro eléctrico** al aeropuerto opera en condiciones normales", añadió la comisión. Personal de la CFE brindó apoyo técnico para llevar a cabo las reparaciones definitivas en el menor tiempo posible, así como para eliminar cualquier condición de riesgo que pudiera afectar la [operación del aeropuerto](#).

"Fatal la terminal A de Monterrey a días del [Mundial](#). Llegadas de vuelos internacionales no tienen planta de luz y estuvimos 1 hora esperando maletas sin bandas funcionando", explicó un usuario en redes sociales.

En imágenes compartidas se pueden apreciar las instalaciones del aeropuerto en la penumbra.

Selección de Japón ya está en México para entrenamientos

La selección de Japón arribó a Nuevo León para usar el **Centro de Entrenamiento Tigres** como base durante su [preparación para la Copa del Mundo de 2026](#). Sin embargo, la cancha que le fue asignada no presentó las condiciones esperadas por la delegación nipona.

Tras varias conversaciones entre la **Federación de Fútbol de Japón** y el **Comité Organizador de Monterrey**, ambas partes acordaron trasladar la concentración a El Barrial, el centro de entrenamiento de Rayados de Monterrey.

Japón forma parte del [Grupo F del Mundial 2026](#) y disputará sus tres partidos de la fase de grupos entre Texas y Nuevo León. Los encuentros que disputarán los "Samuráis Azules" serán:

- **Japón vs. Países Bajos** — Fecha: 14 de junio de 2026. Sede: Arlington, Texas.
- **Japón vs. Túnez** — Fecha: 20 de junio de 2026. Sede: Estadio Monterrey, Nuevo León, México.
- **Japón vs. Suecia** — Fecha: 25 de junio de 2026. Sede: Arlington, Texas. El Financiero