

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

1

Petroleras resienten en Bolsa por baja del precio del crudo

Desde el inicio del conflicto en Medio Oriente, las acciones de empresas del sector han experimentado una trayectoria de montaña rusa, con resultados mixtos.

Las acciones de empresas petroleras que cotizan en las diferentes bolsas del mundo bajaron durante la semana pasada, lastrados por un desplome generalizado en los precios del petróleo.

Luego de un periodo prolongado del conflicto armado, el mercado petrolero apuntó una recuperación parcial del flujo de crudo a través del Estrecho de Ormuz, con lo que el precio de los referenciales registró un descenso la semana pasada.

Expertos de Barclays consideraron que, aunque la normalización logística provocó una caída reciente en los precios, mantienen una visión alcista a largo plazo debido a que los inventarios globales se encuentran en niveles mínimos históricos.

La semana pasada, los futuros del crudo Brent cayeron 7.62 dólares, o 9.57%, a 69.23 dólares el barril; y el West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) restó 7.95 dólares, o 10.30%, a 69.23 dólares.

Mientras que la mezcla mexicana de exportación bajó 7.93 dólares o 10.76% y cerró en 65.79 dólares.

En Wall Street, los papeles que más cayeron fueron los de ConocoPhillips (-1.65%) a 105.96 dólares por unidad, seguidos por los de Chevron (-1.48%) a 171.06 dólares y los de Exxon Mobil (-0.96%) a 136.54 dólares.

Las acciones de Ecopetrol, compañía petrolera más grande de Colombia, fueron las que más cayeron (-16.07%), seguidas por las de la británica BP (-6.83%) y las de PetroChina, la mayor compañía de petróleo y gas de China (-6.78%).

Además, la francesa TotalEnergies (-3.81%), la empresa petrolera más grande de Brasil, Petrobras (-2.51%), la holandesa, Shell (-2.43%), la noruega Equinor (-2.31%) y la empresa española, Repsol (-1.44%).

Menor tensión en Medio Oriente

Analistas de Barclays escribieron que la situación del mercado petrolero estuvo marcada por las tensiones en el Estrecho de Ormuz y el déficit de inventarios.

“Este panorama perjudica a las empresas a través del aumento de costos operacionales, la inestabilidad en las cadenas de suministro y los riesgos logísticos”.

Lo anterior, agregaron, aunado al aumento de costos y presiones financieras, afectan el comportamiento de las acciones.

“Irán intenta ejercer control sobre la navegación en el Estrecho de Ormuz y propuso el cobro de tarifas para garantizar la seguridad del tránsito. Esto representa un costo directo adicional para las empresas de transporte y energía”, comentaron en una nota de análisis.

Aunque los precios han caído recientemente un 25%, los expertos prevén un escenario de precios altos por más tiempo debido a los bajos inventarios.

Además, “el mercado global opera con un déficit de aproximadamente 9.5 millones de barriles diarios y los inventarios se encuentran en sus niveles más bajos de los últimos años”, escribieron.

Los analistas estimaron que podría tomar casi un año llenar el vacío de inventario creado por la guerra, lo que deja a las empresas con poco margen de seguridad ante nuevas interrupciones.

Para los analistas de GBM Research, el tráfico en el Estrecho de Ormuz continuó operando con relativa normalidad pese al ataque contra un buque portacontenedores cerca de Omán, el primero desde el acuerdo provisional entre Estados Unidos e Irán. Algunas navieras reflejaron una normalización gradual en la estratégica ruta.

“Los mercados reaccionaron con calma y el petróleo extendió su decremento semanal, con el Brent retrocediendo por debajo de los 74 dólares por barril ante la percepción de que el suministro internacional no se ha visto afectado y que el tránsito por el estrecho sigue fluyendo con normalidad”, aseguraron.

Resultados mixtos desde que comenzó la guerra

Desde que comenzó la guerra en Medio Oriente, el pasado 28 de febrero, las acciones de las petroleras han experimentado una fuerte trayectoria de montaña rusa y tienen resultados mixtos.

Por un extremo, las que más suben son Ecopetrol (14.28%), Repsol (11.70%), Equinor (9.76%), seguido por Saudi Aramco (6.57%), Williams (4.28%) y TotalEnergies (1.60%).

Las que apuntan pérdidas son PetroChina (-17.81%), Exxon Mobil (-10.46%), seguido por Chevron (-8.40%), ConocoPhillips (-6.61%), Shell (-3.71%), BP (-1.73%) y Petrobras (-1.12%).

Precios del barril se desploman por tercera semana consecutiva

Los precios del crudo se desplomaron la semana pasada y sumaron su tercera semana con pérdidas, por el descenso de la preocupación sobre el suministro, ya que más petroleros bloqueados salían del Estrecho de Ormuz, a pesar de que el jueves un buque de carga fue alcanzado cerca de Omán. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

2

Petróleo cierra con alzas de hasta 2.20%; expectativas sobre navegación frenan subida

Los precios del petróleo subieron más de un 1% este lunes, después de que los ataques entre Estados Unidos e Irán pusieron de manifiesto la fragilidad de su acuerdo de paz provisional.

Los **precios del petróleo** subieron más de un 1% este lunes, después de que los ataques entre Estados Unidos e Irán pusieron de manifiesto la fragilidad de su acuerdo de paz provisional, pero las expectativas de una recuperación sostenida del transporte de energía a través del estrecho de Ormuz limitaban el alza.

Se espera que los equipos técnicos iraníes y estadounidenses que trabajan en la aplicación de un acuerdo de paz provisional [se reúnan en Doha en los próximos días](#), informó una fuente a Reuters este lunes, después de que los ataques recíprocos del fin de semana amenazaron con hacer fracasar el acuerdo.

Sin embargo, el portavoz del Ministerio de Asuntos Exteriores de Irán, Esmaeil Baghaei, dijo en un comunicado el lunes que no hay conversaciones programadas entre Irán y Estados Unidos para los próximos días, y añadió que una delegación técnica iraní visitará Catar esta semana, pero sin relación con la visita de funcionarios estadounidenses al país.

Teherán no ha iniciado las negociaciones para un acuerdo definitivo, ya que estas requieren la aplicación de ciertos puntos del memorando de entendimiento, lo cual es actualmente la prioridad de Irán, añadió Baghaei.

Los futuros del crudo **Brent** avanzaron 1.16 dólares, o un 1.61%, para cerrar en los 73.15 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos subieron 1.52 dólares, o un 2.20%, hasta los 70.75 dólares.

El Brent había caído un 10.6% la semana pasada, lo que supuso su tercer descenso semanal consecutivo, después de que los envíos de crudo a través del estrecho alcanzaran su nivel más alto desde que comenzó la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán a finales de febrero.

Las exportaciones de crudo desde el Golfo Pérsico se están recuperando rápidamente hasta alcanzar, como mínimo, el 75% de los niveles previos a la guerra, indicaron los analistas de Gelber & Associates en una nota publicada el lunes.

Sin embargo, los analistas advirtieron de que el tráfico a través del estrecho está lejos de haberse recuperado por completo, lo que contribuye a mantener los precios algo altos. El Economista

Producción de crudo en Venezuela libra impacto de terremotos

La refinería El Palito, con una capacidad de 146.000 barriles diarios de petróleo, permanecía el viernes casi totalmente fuera de servicio por falta de electricidad.

El nivel de producción petrolera de Venezuela no se vio afectado por los dos fuertes terremotos ocurridos el miércoles y actualmente se sitúa en 1,2 millones de barriles diarios, declaró el viernes la ministra de Hidrocarburos, Paulo Henao, en una entrevista en una estación de radio estatal, añadiendo que el suministro interno de gas y combustible está garantizado mientras las autoridades evalúan los niveles de existencias. "Estamos en condiciones normales de operación, todos nuestros pozos están activos, estamos produciendo", dijo la ministra en declaraciones a la radio estatal RNV.

El anuncio se da a pesar de que los cortes de energía hayan afectado la labor petrolera, como otras labores de rescate, atención médica, la descarga de importaciones en puertos, la distribución de ayuda y la producción de combustibles y productos petroquímicos.

La refinería El Palito, con una capacidad de 146.000 barriles diarios de petróleo, permanecía el viernes casi totalmente fuera de servicio por falta de electricidad.

Asimismo, la reactivación del Complejo Petroquímico Morón, el segundo más grande del país en operación, avanzaba de forma muy lenta por la misma razón, dijeron trabajadores de dichas instalaciones. Las centrales eléctricas Planta Centro y Termocentro, también ubicadas en la región central, no han podido restablecer todas las unidades que tenían en servicio antes de los terremotos, agregaron las fuentes. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

3

Pemex suspende envíos de crudo a Cuba por Trump, pero mantiene exportaciones de combustibles

Pemex suspendió los envíos de combustible a Cuba en medio de las amenazas arancelarias del gobierno de Donald Trump.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) dejó de reportar [envíos de crudo a Cuba durante el primer trimestre de 2026](#), aunque mantuvo [exportaciones de combustibles](#) por un promedio de 900 barriles diarios, en medio de las amenazas arancelarias del **gobierno de Donald Trump** contra los países que suministren petróleo a la isla y a tres meses de la desaparición de la **subsidiaria Gasolinas Bienestar**.

De acuerdo con la forma 6-K presentada por **Pemex** ante la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC), la petrolera no reportó, por primera vez desde 2023, [exportaciones de petróleo crudo hacia Cuba](#). Hasta marzo de este año, **Gasolinas Bienestar** adquiría [crudo y combustibles a filiales de Pemex](#) para **exportarlos a la isla**.

Sin embargo, los envíos de combustibles no desaparecieron. Durante el primer trimestre del año, **Pemex** exportó un promedio de **900 barriles diarios de petrolíferos a Cuba**, volumen 55 por ciento inferior a los 2 mil barriles diarios registrados en el mismo periodo de 2025.

¿Cuál fue el impacto de dejar de suministrar petróleo a Cuba?

Hace un año, [Gasolinas Bienestar](#) todavía exportaba un promedio de 19 mil 600 barriles diarios de [petróleo crudo a la isla gobernada por Miguel Díaz-Canel Bermúdez](#), mientras que este año Pemex no reportó ventas de ese producto en el documento entregado a las autoridades estadounidenses.

Como resultado, el valor de las [exportaciones energéticas de México a Cuba](#) se desplomó 92 por ciento anual. Las ventas de combustibles sumaron 256.2 millones de pesos (14.2 millones de dólares) durante el primer trimestre de 2026, frente a los 3 mil 100 millones de pesos (200 millones de dólares) registrados un año antes, cuando se contabilizaban tanto **exportaciones de crudo como de petrolíferos**.

Con ello, Cuba representó apenas el 0.2 por ciento del valor de las [exportaciones de petrolíferos de Pemex](#) durante el periodo.

La empresa [Gasolinas Bienestar](#), encargada desde 2023 de exportar crudo y combustibles hacia Cuba, cambió su denominación social a **Servicios Logísticos Integrales Mumiya, S.A. de C.V.** a partir del 31 de marzo de 2026, por lo que actualmente opera bajo esa razón social.

Incertidumbre por EU reducen exportaciones de crudo de Pemex

La ausencia de [exportaciones de crudo](#) coincide con un contexto de creciente incertidumbre comercial con Estados Unidos. En el mismo reporte enviado a la SEC, **Pemex** reconoció que los cambios en la política comercial estadounidense podrían afectar sus operaciones y su situación financiera.

“Los cambios en la política estadounidense, que reflejan un enfoque más proteccionista (incluidos aranceles, restricciones a la inversión, sanciones y políticas industriales), han incrementado la incertidumbre en las **relaciones entre Estados Unidos y México**”, señaló la empresa.

Como ejemplo de esos riesgos, Pemex citó la orden ejecutiva firmada el 29 de enero de **2026** por el [presidente Donald Trump](#), la cual autoriza la imposición de aranceles adicionales a los **productos importados de cualquier país que venda o suministre petróleo a Cuba**, ya sea de manera directa o indirecta.

La orden ejecutiva 14380 establece en su sección de definiciones que el término “petróleo” comprende tanto el petróleo crudo como los productos derivados del petróleo, por lo que los envíos de combustibles también están comprendidos dentro del alcance de esa disposición.

No obstante, el reporte de **Pemex** no atribuye la ausencia de exportaciones de crudo a la orden ejecutiva ni señala que las [ventas de combustibles](#) contravengan esta disposición. **Pemex** advirtió que el efecto de dicha orden ejecutiva, y de cualquier medida similar, sigue siendo incierto.

“Cualquier deterioro adicional en las relaciones entre Estados Unidos y México podría afectar negativamente las condiciones económicas en México, limitar nuestro acceso a los mercados internacionales de capitales e incrementar la volatilidad en los mercados en los que operamos”, advirtió Pemex. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

4

Estímulos fiscales a gasolinas y diésel hilan dos semanas a la baja

El gobierno federal redujo nuevamente los estímulos fiscales a la gasolina Magna y al diésel, lo que significa que los automovilistas pagarán más impuestos.

El gobierno federal redujo nuevamente los estímulos fiscales a la gasolina Magna y al diésel, lo que significa que los automovilistas pagarán más impuestos.

Del sábado 27 de junio al viernes 3 de julio, la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** otorgará los siguientes apoyos:

- Gasolina Magna: 58 centavos por litro, 8 centavos menos que la semana anterior.
- Gasolina premium: 0 pesos, igual que la semana pasada.
- Diésel: 1.08 pesos por litro, 46 centavos menos que la semana anterior.

De esa manera, los combustibles pagarán las siguientes cuotas de **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)**:

- Gasolina Magna: 6.11 pesos por litro, el 91% de la cuota completa.
- Gasolina Premium: 5.66 pesos por litro, el 100% de la cuota completa.
- Diésel: 6.29 pesos por litro, el 85% de la cuota completa.

Esta semana, los precios del petróleo cayeron 10%, ante el optimismo de que el transporte de petróleo se restablezca en el estrecho de Ormuz, lo cual podría generar una sobre oferta de crudo.

Y es que hay que recordar que durante la guerra en Irán, el estrecho de Ormuz (por donde pasaba 20% del petróleo mundial) permaneció cerrado, lo que provocó un aumento de los precios del petróleo.

Sin embargo, con el acuerdo de paz provisional al que llegaron Estados Unidos e Irán (que incluye el compromiso de reabrir el estrecho) los precios del petróleo han caído en las últimas dos semanas.

Durante la última semana, el precio promedio a nivel nacional de la gasolina premium aumentó siete centavos, vendiéndose este domingo a 28.48 pesos por litro, según datos de la plataforma PETROIntelligence.

En tanto que la gasolina regular o Magna se vendía a 23.70 pesos por litro, el mismo precio de hace una semana; el diésel subió un centavo a 27.13 pesos.

El gobierno mexicano publica semana a semana en el Diario Oficial de la Federación los porcentajes y montos de estímulo fiscal que otorgará a las gasolinas Magna, Premium y diésel, esto a partir del comportamiento de los precios internacionales del petróleo y la gasolina.

El objetivo de los estímulos es amortiguar el impacto que pudiera tener en México un alza súbita en los precios internacionales del petróleo y de la gasolina.

Es por ello que en esta coyuntura de alta volatilidad de los precios del petróleo por la guerra en Irán, el gobierno ha tenido que ir modificando semana a semana los estímulos que otorga a las gasolinas y el diésel. El Economista



30 de junio de 2026

5

Precios del petróleo abren la semana al alza tras nuevos ataques entre EU e Irán

Precios del petróleo abren la semana al alza tras nuevos ataques entre EU e Irán

Los precios del petróleo subían este lunes tras varios días de ataques recíprocos entre Estados Unidos e Irán, que pusieron de manifiesto la fragilidad de su acuerdo de paz provisional y volvieron a ralentizar el transporte de energía a través del estrecho de Ormuz.

Los **precios del petróleo** subían este lunes tras varios días de ataques recíprocos entre Estados Unidos e Irán, que pusieron de manifiesto la fragilidad de su acuerdo de paz provisional y volvieron a ralentizar el transporte de energía a través del estrecho de Ormuz.

Los futuros del crudo **Brent** subían 45 centavos, o un 0.6%, hasta situarse en 72.44 dólares el barril, a las 06:27 GMT, mientras que el crudo **West Texas Intermediate** estadounidense se situaba en 70.05 dólares el barril, con un alza de 82 centavos, o un 1.2 por ciento.

"El mercado del petróleo sigue enfrentándose a numerosos riesgos. Aun así, los agentes parecen estar... centrados en lo que significaría para el equilibrio mundial una recuperación continuada de los flujos de petróleo", señalaron los analistas de ING en una nota publicada este lunes.

"Esta complacencia resulta extraña y, sin duda, conlleva un riesgo al alza significativo si la recuperación de la oferta resulta lenta".

El crudo Brent descendió un 10.6% la semana pasada, su tercer descenso semanal, después de que los envíos de crudo a través del estrecho alcanzaran la semana pasada su nivel más alto desde que comenzara la guerra de EU e Israel en Irán a finales de febrero.

Sin embargo, el tráfico se ha ralentizado desde entonces tras los nuevos ataques contra buques en el estrecho a partir del jueves, incluido un petrolero vinculado a Qatar, lo que desencadenó ataques por parte de EU e Irán en la peor escalada desde que firmaron un acuerdo de paz provisional. Para frenar la subida de los precios del petróleo, Irán y EU acordaron poner fin a las recientes hostilidades en el golfo Pérsico y reanudar las conversaciones sobre su disputa en torno al estrecho de Ormuz, según dijo el domingo un funcionario estadounidense.

"Es probable que el mercado reevalúe su hipótesis de una rápida recuperación del suministro de petróleo procedente del golfo Pérsico", señalaron los analistas de ANZ en una nota.

El gigante petrolero saudí **Aramco reanudó el viernes las cargas de crudo en su terminal de Ras Tanura**, al oeste del estrecho de Ormuz, tras una interrupción de casi cuatro meses, a medida que los productores de petróleo aumentaban la producción y las exportaciones de cara a un acuerdo provisional.

Las operaciones de carga continuaron incluso después de que **un helicóptero de la empresa se estrellara el domingo en Ras Tanura**, causando la muerte de 14 ciudadanos. Se desconoce la causa del accidente.

"Los flujos físicos se ven limitados por los retrasos en los buques cisterna, las infraestructuras dañadas y las paradas de producción. Podría llevar el resto del año que el suministro se acerque a los niveles previos al conflicto", afirmaron los analistas de ANZ. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

6

Los desafíos de Elizabeth González: ¿Cuáles serán las prioridades de la nueva CFO de Pemex?

Pemex designó a Elizabeth González Garduño como nueva directora financiera en medio de su estrategia para fortalecer las finanzas y elevar la producción.

El consejo de administración de [Petróleos Mexicanos](#) nombró a un nuevo **director financiero**, luego de que el anterior responsable de finanzas fuera ascendido al puesto más alto de la compañía el mes pasado.

Según un comunicado de la empresa, el consejo de administración aprobó el nombramiento de **Elizabeth González Garduño** para el cargo, que entrará en vigor el 25 de junio.

Anteriormente, González Garduño fue **subdirectora de presupuesto de Pemex** y también ocupó cargos en la Secretaría de Hacienda y el Tesoro Público.

Este cambio se produce mientras [Pemex busca opciones como empresas conjuntas](#) para **impulsar la producción de crudo** en sus yacimientos petrolíferos envejecidos, aumentar la producción de gas y explorar nuevos activos.

Pemex firma acuerdos no vinculantes

A principios de esta semana, la compañía firmó un acuerdo no vinculante con [Petróleo Brasileiro SA](#) para iniciar una cooperación conjunta en exploración y producción.

Pemex ha enfrentado dificultades financieras en los últimos años debido a una [deuda de aproximadamente 80 mil millones de dólares](#), un negocio de refinación deficitario, ineficiencias, explosiones, derrames de petróleo y una disminución de las ganancias.

[La producción cayó cerca de un 6% desde el inicio de la administración de la presidenta Claudia Sheinbaum](#), situándose en 1.65 millones de barriles diarios a finales de marzo.

[Juan Carlos Carpio fue ascendido a director general de Pemex](#) a mediados de mayo, luego de que el primer director ejecutivo de la administración para la compañía pasara a dirigir el instituto de electricidad del país.

Sheinbaum afirmó que eligió a Carpio para el puesto debido a su profundo conocimiento de los esfuerzos de Pemex para **reducir la deuda** y el impulso de la compañía para integrar decenas de subsidiarias en una estructura más consolidada.

Sheinbaum ha inyectado más de 40 mil millones de dólares en Pemex para ayudarla a afrontar los pagos de la deuda, los altos costos de la nómina y las dificultades de sus refinerías.

El presidente también impulsó la inversión privada para [reactivar los yacimientos de petróleo y gas](#) del país, que se encuentran en declive, con el objetivo de que Pemex sea autosuficiente para 2027. El Financiero

Producción de gasolina en Pemex cae en mayo a su peor nivel desde enero del año pasado

Desde su pico de producción, registrado en noviembre del año pasado, la refinería de Dos Bocas ha visto una reducción de 37.4 % en la producción de gasolinas

Las refinerías de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** atraviesan por una nueva tormenta, pues cuatro de las siete registran una fuerte caída en la producción de gasolinas.

De acuerdo con datos de la petrolera, en mayo de este año produjo **321.5 mil barriles diarios de gasolina**, lo que representó la producción más baja desde enero del año pasado, cuando obtuvo 319.6 mil barriles diarios.

La caída es producto de una sensible baja en la producción del combustible en cuatro de las siete refinerías que tiene la empresa, donde destaca **la contracción de la refinería de Dos Bocas**, que ha enfrentado una serie de incidentes que van desde inundaciones hasta incendios.

La planta procesadora de combustibles, ubicada en Paraíso, Tabasco, fue una de las obras más onerosas y cuestionadas del sexenio del expresidente **Andrés Manuel López Obrador**, y apenas empezó sus actividades productivas hace dos años.

De acuerdo con los datos de Pemex, la refinería **alcanzó su punto más alto de producción de gasolinas en noviembre del año pasado**, al obtener 89,269 barriles diarios, pero a partir de ese mes la producción ha mostrado un retroceso constante.

Para mayo de este año, la producción de gasolinas, que incluyen la verde y la roja, se ubicó en **55.88 mil barriles diarios**, lo que implica una contracción de **37.4 por ciento** en relación con su punto máximo en noviembre del año pasado.

Solo entre marzo y junio de este año, la planta registra **cuatro accidentes**, que han dejado la pérdida de cinco trabajadores, de los cuáles cuatro eran contratistas y una trabajadora de Pemex.

Los datos de la petrolera también apuntan a una caída en la producción **de diésel**.

En el caso de este combustible, el pico de producción en la Refinería Olmeca se alcanzó en diciembre del año pasado, con un promedio diario de **94,536 barriles**, contra 61,638 barriles diarios en mayo de este año.

La caída en la producción equivale a una baja de **34.7 por ciento** desde el punto más alto de la producción de la planta de procesamiento de crudo.

Las otras caídas

Además de la baja en la producción de gasolina de la refinería de Tabasco, las plantas de Minatitlán, en Veracruz; Madero, Tamaulipas; y Salamanca, en Guanajuato **muestran caídas sensibles en la producción de gasolinas**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2026

José Antonio Urteaga, nuevo director
general del Fide

7

Sustituye en el cargo a Raúl Talán, quien estuvo al frente del organismo durante los últimos 13 años

José Antonio Urteaga Dufour fue designado como director general del **Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (Fide)** en sustitución de **Raúl Talán Ramírez**.

El día de ayer, el Fideicomiso informó que el nombramiento se aprobó en sesión extraordinaria del Comité Técnico del organismo en el que estuvieron presentes **Jorge Marcial Islas Samperio**, subsecretario de Planeación y Transición Energética de la Secretaría de Energía (Sener); **Israel Jáuregui Nares**, director general de la Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (Conuee), y **Emilia Calleja Alor**, directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), además de los representantes de entidades públicas y empresariales que conforman el órgano de gobierno del Fide.

Compromiso con la reducción de la intensidad energética del país

En la sesión, Urteaga Dufour refrendó su compromiso de fortalecer la **eficiencia energética** en plena alineación con las políticas energéticas del gobierno actual y conforme a las directrices y objetivos establecidos en el *Plan Sectorial de Energía 2025-2030*.

“Asumo este encargo con total compromiso y dedicación, con el propósito de fortalecer la política energética nacional, impulsar la eficiencia energética y generar resultados tangibles y medibles que contribuyan al cumplimiento de la meta de reducir en 2.9 % anual la intensidad energética en México”, expresó.

Por su parte, el subsecretario Islas Samperio dijo que la eficiencia energética no es solamente una herramienta para reducir el consumo de energía, sino una política pública que **fomenta la competitividad** fortalece la seguridad energética, impulsa el desarrollo económico y contribuye al bienestar de las familias.

Destacó que el Fide constituye uno de los pilares para la implementación de políticas públicas en materia de transición energética, por lo que refrendó el compromiso de **sumar capacidades** y de construir agendas para avanzar hacia un sistema energético más eficiente, sustentable y suficiente, en beneficios de personas, comunidades, empresas e instituciones.

En su oportunidad, Talán Ramírez —quien estuvo al frente del organismo durante los últimos 13 años— agradeció el respaldo de la Sener y de la CFE para la operación de **programas de corte social** dirigidos a personas en situación de pobreza energética, así como de micro, pequeñas y medianas empresas de los sectores industrial, comercial y de servicios, lo cual ha permitido fortalecer la eficiencia y seguridad energética del país.

¿Quién es José Antonio Urteaga?

Urteaga Dufour cuenta con más de 40 años de experiencia en eficiencia energética, energías renovables y cambio climático. Se ha desempeñado como Especialista Senior en Energía en el Banco Interamericano de Desarrollo (BID); director de MGM Innova para México y Centroamérica; vicepresidente de Operaciones de MGM International; director general Adjunto de Proyectos de Cambio Climático en la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT); y jefe de la División de Energéticos en el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP).

Ha sido consultor en proyectos auspiciados por el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD), el BID y la Organización Latinoamericana de Energía. Se ha desempeñado como consejero de la Unión de Crédito para la Eficiencia Energética, presidente de la Asociación de Técnicos y Profesionistas en Aplicación Energética (ATPAE) y ha impartido conferencias en México, Estados Unidos, Canadá, Argentina, Colombia, Costa Rica, Panamá, Tailandia y otros países.

Durante su primera etapa en el Fide, de 1991 a la fecha, ocupó diversos cargos, entre ellos Coordinador de Capacitación, Gerente de Industria, subdirector de Programas y director general Interino. Entre 2013 y 2016 regresó al organismo como subdirector de Programas.

Respecto a su formación académica, es economista con especialidad en Econometría por la Universidad Nacional Autónoma de México. Realizó estudios de posgrado en la Maestría en Administración y Economía de los Hidrocarburos en el Instituto Politécnico Nacional, así como en Economía y Planificación Energética en la Fundación Bariloche, Argentina.

La sesión del Comité Técnico del Fide fue presidida por su vicepresidente, Jaime Setién Rodríguez, y en ella estuvieron presentes la presidenta de la Cámara Nacional de la Industria de Transformación (Canacintra), María de Lourdes Medina Arteaga; el presidente de la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (Caname), Aquiles Manuel López Marín, y Carlos Ortega Calatayud del Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM).

Igualmente se contó con la presencia de representantes de la Cámara Nacional de Empresas de Consultoría (CNEC) y de Grupo Villacero, así como de Nacional Financiera (NAFIN).

De manera virtual estuvieron representantes de la Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción (CMIC) y de la Confederación de Cámaras Industriales de los Estados Unidos Mexicanos (CONCAMIN), entre otros. El Economista