

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de diciembre de 2025

1

## Petróleo abre con alzas de más de 1% a la espera de resultados de negociaciones de paz en Moscú

Los precios del petróleo subían más de un 1% este miércoles, después de que Rusia dijo que las conversaciones con funcionarios estadounidenses en Moscú no lograron alcanzar un compromiso sobre un posible acuerdo de paz en Ucrania.

Los **precios del petróleo** subían más de un 1% este miércoles, después de que Rusia dijo que las conversaciones con funcionarios estadounidenses en Moscú no lograron alcanzar un compromiso sobre un posible acuerdo de paz en Ucrania que podría haber aliviado las sanciones a su sector petrolero.

El crudo **Brent** ganaba 78 centavos, o un 1.3%, a 63.23 dólares, mientras que el **West Texas Intermediate (WTI)** estadounidense subía 85 centavos, o un 1.5%, a 59.49 dólares. Ambos contratos cayeron más de un 1% en la sesión anterior.

Rusia y Estados Unidos no lograron llegar a un compromiso tras una reunión de cinco horas entre el presidente ruso, **Vladimir Putin**, y los principales enviados del presidente estadounidense, **Donald Trump**, dijo el miércoles el gobierno ruso.

Los mercados petroleros están a la espera del resultado de las conversaciones para ver si un acuerdo podría conducir a la eliminación de las sanciones a las empresas rusas, [incluidas las grandes petroleras Rosneft y Lukoil](#), lo que liberaría el suministro restringido de petróleo.

El martes, Putin afirmó que las potencias europeas están obstaculizando los intentos de Estados Unidos de poner fin a la guerra al presentar propuestas que sabían que serían "absolutamente inaceptables" para Moscú.

Los **recientes ataques ucranianos** contra instalaciones de exportación de petróleo en la costa rusa del mar Negro han puesto de relieve las preocupaciones geopolíticas derivadas de la guerra.

Ucrania también atacó la semana pasada dos petroleros sancionados que transportaban petróleo ruso en el mar Negro.

Putin dijo el martes que Rusia tomará medidas contra los petroleros de los países que ayuden a Ucrania, lo que aumenta los riesgos geopolíticos, según los analistas.

Sin embargo, el aumento de los inventarios en Estados Unidos limitaba las ganancias.

El Instituto Americano del Petróleo (API) informó el martes que los inventarios de crudo y combustible en Estados Unidos aumentaron la semana pasada, dijeron fuentes del mercado, citando las cifras del API.

Las existencias de crudo crecieron en 2.48 millones de barriles en la semana finalizada el 28 de noviembre, los inventarios de gasolina subieron en 3.14 millones de barriles, mientras que los inventarios de destilados aumentaron en 2.88 millones de barriles, dijo el API, según las fuentes.

La Administración de Información de Energía (EIA) de Estados Unidos publicará los datos oficiales de existencias del Gobierno más tarde el miércoles. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de diciembre de 2025

## 2 Precios del petróleo cierran a la baja con atención en negociaciones sobre conflicto entre Rusia y Ucrania

Los actores del mercado aún evalúan la posibilidad de un exceso de crudo en oferta el próximo año, lo que presionaría los precios a la baja.

Los [precios del petróleo](#) retrocedieron el martes mientras los operadores vigilan las negociaciones entre Estados Unidos y Rusia para poner fin a la guerra en Ucrania.

El precio del barril **Brent del Mar del Norte**, para entrega en febrero, retrocedió un 1.14% a 62.45 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en enero, perdió un 1.15% a 58.64 dólares por barril.

El presidente ruso [Vladimir Putin](#) y el enviado estadounidense Steve Witkoff comenzaron el martes por la noche en Moscú conversaciones sobre el plan de la Casa Blanca para poner fin al conflicto en Ucrania.

"Por el momento, el mercado se encuentra en una fase de espera para ver qué surge de estas discusiones", explicó a la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Una delegación de Kiev podría reunirse el miércoles con Steve Witkoff y el yerno del presidente estadounidense, Jared Kushner, en Europa tras sus conversaciones en Rusia, según le dijo una fuente ucraniana a la AFP.

El contexto del **precio del crudo** también se ha visto influenciado por las ofensivas ucranianas contra infraestructuras petroleras rusas, que hacen temer una perturbación de la oferta.

Según Kilduff, esta situación "explica por qué, en este momento, los precios no bajan mucho de los 60 dólares por barril para el WTI".

Paralelamente, los actores del mercado aún evalúan la posibilidad de un exceso de crudo en oferta el próximo año, lo que presionaría los precios a la baja.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), que se reunieron el domingo en el marco de una reunión semestral de ministros, confirmaron la pausa en los aumentos de producción en el primer trimestre de 2026, lo que propicia un escenario de menor demanda. El Economista

## Precios del petróleo anotan ganancias por falta de avances en el diálogo entre Rusia y Ucrania

Los datos publicados el miércoles por la Agencia de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) mostraron un aumento inesperado en las reservas comerciales de petróleo crudo la semana pasada.

Los **precios del petróleo** subieron el miércoles, impulsados por las dudas sobre una resolución rápida de la guerra en Ucrania. El precio del barril Brent del mar del Norte para entrega en febrero subió un 0.35% hasta los 62.67 dólares. Los **precios del petróleo** subieron el miércoles, impulsados por las dudas sobre una resolución rápida de la guerra en Ucrania.

El precio del barril Brent del mar del Norte para entrega en febrero subió un 0.35% hasta los 62.67 dólares. Su equivalente estadounidense, el barril **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en enero, ganó un 0.53% hasta los 58.95 dólares.

El enviado estadounidense Steve Witkoff se reunió durante casi cinco horas en el Kremlin el martes con el presidente ruso [Vladimir Putin](#) para discutir un plan presentado por Washington para poner fin a la guerra en Ucrania, pero no hubo anuncios concretos.

"Muchos operadores piensan que Putin no está interesado en un acuerdo de paz", dijo a la AFP Robert Yawger, de Mizuho USA, lo que explica el aumento en el precio del crudo durante la jornada.

Moscú exige, entre otras cosas, que Kiev ceda completamente la región de Donetsk, en el este de **Ucrania**, que aún es el epicentro de los combates.

**Rusia y Ucrania** declararon el miércoles estar dispuestos a continuar las conversaciones sobre el conflicto. Los europeos, por su parte, consideraron que el mandatario ruso no mostraba deseos de paz.

El presidente ruso aseguró el martes que no deseaba una guerra con Europa, pero que estaba "preparado" si los europeos "la inician".

"Las declaraciones belicosas" de Vladimir Putin, especialmente contra Europa, también contribuyen a mantener los precios bajo presión, según Robert Yawger.

"Si aumenta la tensión, no es bueno para la demanda de crudo, y es aún peor para la oferta", añadió Yawger.

Paralelamente, los datos publicados el miércoles por la **Agencia de Información de Energía de Estados Unidos (EIA)** mostraron un aumento inesperado en las reservas comerciales de petróleo crudo la semana pasada.

Las reservas aumentaron en aproximadamente 600,000 barriles, mientras que los analistas esperaban, por el contrario, una disminución de 2 millones de barriles. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de diciembre de 2025

## Puerto Peñasco avanza

3

**E**ste desarrollo busca consolidar al país en generación renovable, pero enfrenta desafíos en su proceso de adjudicación.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), liderada por **Emilia Calleja Alor**, inició el concurso para la construcción de la tercera fase del parque fotovoltaico de Puerto Peñasco, el proyecto más ambicioso de energías limpias en México, con una inversión estimada de mil millones de dólares. Este desarrollo busca consolidar al país en generación de energía renovable, pero enfrenta desafíos en su proceso de adjudicación, luego de que de las siete propuestas técnicas recibidas, tres fueron descartadas por no cumplir con los requisitos de garantía. Entre los consorcios que siguen en competencia destacan Eléctrica Aselco, responsable de la segunda fase del proyecto, y ENTIA de México, que lidera el megaproyecto "I20" de transmisión eléctrica. También participa el consorcio de Servicios & Soluciones Electromecánico y China Energy International Group, que tiene antecedentes de incumplimiento en proyectos previos, como la Central de Ciclo Combinado de Lerdo, Durango.

La tercera fase del parque fotovoltaico contempla una capacidad de generación de 300 MW, con almacenamiento de 103 MW mediante baterías, lo que refuerza su papel en la transición energética del país. Sin embargo, el éxito del proyecto dependerá de la capacidad de los consorcios seleccionados para cumplir con los plazos y estándares establecidos.

### Vampe levanta 14 mdd

Vambe, plataforma de comercio conversacional impulsada por inteligencia artificial, cerró una ronda Serie A por 14 millones de dólares, liderada por Monashees y con participación de Cathay Latam, Atlántico y otros fondos. La empresa, con operaciones en Chile y México, planea expandirse a Colombia y Brasil en 2026, además de triplicar sus equipos en ambos países.

Fundada por **Nicolás Camhi, Matías Pérez y Diego Chahuan**, la plataforma, que automatiza todo el ciclo comercial, desde ventas hasta soporte, ha sido implementada en más de mil 700 proyectos con empresas de sectores como *retail* y servicios financieros. Casos recientes, como el de Reuse, que triplicó sus ventas, y Global66, que gestiona 60 mil conversaciones mensuales, muestran el impacto inmediato de los agentes de IA de Vambe.

Con una Tasa Interna de Retorno mensual del 17 por ciento y respaldada por figuras como Simón Borrero de Rappi, Vambe busca posicionarse como líder en comercio conversacional en América Latina. La inversión se destinará al desarrollo de un motor de recomendaciones publicitarias y a consolidar su presencia en mercados clave.

### Casinos en riesgo en Sonora

La reforma fiscal impulsada por Alfonso Durazo, gobernador de Sonora, ha generado tensiones con el gobierno federal y críticas por su impacto en sectores clave. Entre las medidas más controvertidas está el aumento del impuesto local sobre apuestas al 15 por ciento, que ahora incluye pagos electrónicos, sumándose al 50 por ciento de IEPS federal. Esto podría provocar el cierre de más de 35 casinos en 2026, afectando a una industria y a miles de familias que dependen de ella.

Además, la reforma contempla un incremento de más del 4 mil por ciento en los ingresos por revalidación de licencias de alcohol, proyectando recaudar 347.8 millones de pesos. La estrategia parece enfocarse en los contribuyentes cautivos, lo que ha generado críticas por su falta de diálogo con la Secretaría de Hacienda y Gobernación.

La decisión de Durazo, aunque alineada, muestra un cálculo político limitado, ya que podría debilitar sectores formales y generar tensiones adicionales con el gobierno federal. Este escenario subraya la necesidad de un enfoque más equilibrado que priorice la formalidad y el desarrollo económico sin afectar a las empresas que cumplen con la ley.

### Gas natural impulsa el PIB

El crecimiento económico de México en 2026 podría acelerarse si se amplía la infraestructura de gas natural. De acuerdo con la Asociación Mexicana de Gas Natural, los estados que cuentan con este energético registran un PIB hasta 50 por ciento mayor que aquellos sin acceso, lo que demuestra su relevancia para la productividad. Entidades como Nuevo León, Jalisco y Guanajuato destacan por su aporte al PIB nacional, mientras que las regiones del sur, con limitada infraestructura, enfrentan rezagos. Expandir el suministro de gas natural reduciría estas brechas, fortalecería la competitividad y apoyaría la diversificación económica, además de ofrecer un escudo ante una posible recesión. EL Financiero

04 de diciembre de 2025

4

## Empresas dudan en aliarse con Pemex ante su aún abultada deuda con proveedores

Ha pasado más de un mes desde que el director de Pemex hizo un insistente llamado a empresarios del sector hidrocarburos para ayudar a la petrolera estatal mexicana, que atraviesa dificultades, en proyectos necesarios para impulsar la producción en declive, pero las empresas nacionales e internacionales aún no han respondido a ese llamado.

Ha pasado más de un mes desde que el director de **Pemex** hizo un insistente llamado a empresarios del sector hidrocarburos para ayudar a la petrolera estatal mexicana, que atraviesa dificultades, en proyectos necesarios para impulsar la producción en declive, pero las empresas nacionales e internacionales aún no han respondido a ese llamado.

Los reiterados exhortos de **Víctor Rodríguez**, un doctor en Economía de la Energía, no han logrado derribar el escepticismo de productores de crudo y gas en el país, así como de empresas de servicios petroleros que lidian desde hace varios años con fuertes retrasos de pagos por parte de Pemex, cuya deuda reportada con cientos de proveedores alcanzó un máximo histórico de 28,000 millones de dólares a septiembre. No obstante, miembros de la industria dijeron a Reuters que los pagos se han agilizado notablemente desde el mes pasado.

"Estamos abiertos", dijo Víctor Rodríguez a los ejecutivos reunidos el 23 de octubre en un evento sobre energía en Ciudad de México. "Hágannos las propuestas", invitó el funcionario, quien ha dicho que antes de que acabe el año Pemex espera adjudicar casi una docena de contratos mixtos, un nuevo esquema de asociación con empresas privadas con el que se apuesta a elevar la producción de hidrocarburos pero que a la fecha no ha logrado seducir a posibles inversores, dijeron a Reuters varias fuentes con conocimiento del tema.

Cuando Rodríguez asumió el cargo hace poco más de un año, Pemex ya había incrementado sustancialmente su deuda con sus cientos de proveedores, exponiéndose a demandas de empresas por quiebras y cierres, así como a un posible impacto sobre su propia producción.

Desde hace varios años, la petrolera ha recibido decenas de miles de millones de dólares en apoyos gubernamentales para pagar sus deudas y apuntalar su producción, a la vez que ha sufrido recortes presupuestales e incremento de otros pasivos.

Aunque la petrolera no ha publicado desde marzo su lista detallada con la deuda a cada proveedor, nombres como **SLB, Baker**

**Hughes, Eni, Halliburton, Weatherford y Hokchi Energy** han figurado como acreedores. Grandes jugadores locales como **Grupo Carso**, del magnate Carlos Slim, y del emporio minero y de transporte **Grupo México** han revelado que Pemex les debe dinero.

Desde mediados de octubre Pemex ha agilizado pagos pendientes del 2025 usando un fondo de unos 13,000 millones de dólares, dijeron ejecutivos petroleros a Reuters, pero persisten fuertes pasivos del 2024 que aún están sin resolver. La estatal dijo recientemente que pagó este año, hasta septiembre, más de 16,300 millones de dólares. Empresarios creen que la deuda pendiente es mucho mayor porque muchas facturas aún no han sido contabilizadas, especialmente las del 2024.

Ni SLB, Weatherford, Halliburton, Baker Hughes ni Eni respondieron a una solicitud de comentarios. Hokchi Energy, GMéxico y Carso declinaron hacer comentarios. Pemex respondió que no tenía información actualizada sobre las fechas de adjudicación de los contratos y no respondió a preguntas sobre el estado de su deuda con los proveedores.

Analistas y ejecutivos afirman que los impagos son una espada de Damocles para un firma urgida de fondos y socios para cumplir su meta de producir al menos 1.7 millón de barriles por día (bpd) -frente a los 1.6 millón de bpd actuales- y subir en un 40% la producción de gas natural a 5,000 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd).

Para llegar a esos números, Pemex busca convencer a posibles inversionistas de asociarse lo más pronto posible en 21 nuevos contratos mixtos que aún demoran por llegar, nueve en aguas someras, otros tanto en tierra y tres en aguas profundas.



"Siempre queda la duda de si Pemex va a poder respaldar los compromisos que asume dado que sigue siendo un tema el pago a proveedores", dijo a Reuters un miembro de la industria que estuvo presente en el llamado del director de Pemex, mientras se espera que se concreten las primeras asignaciones de los 21 contratos mixtos que, según la estatal, aportarían hasta 450,000 bpd de crudo o el 25% de la producción esperada en el 2033.

Es poco frecuente que las empresas hablen de sus deudas específicas, pero hace unos meses Grupo Carso, **de Slim, ventiló que Pemex le debe unos 700 millones de dólares**, aunque sus compañías han obtenido recientemente contratos con la petrolera, como uno de 1,990 millones de dólares para perforar pozos en el campo terrestre Ixachi.

En 2023, Hokchi Energy -el segundo mayor productor privado de crudo en México- fue a un arbitraje por el impago de 190 millones de dólares por parte de Pemex y ha buscado otras vías de comercializar su crudo, que transfiere a la estatal, con la que tiene un contrato de producción compartida.

### ¿Licitación poco exitosa?

La producción de Pemex se ha desplomado en las últimas dos décadas. Su ambicioso objetivo de elevarla es vital no solo para la empresa, sino también para México, que depende de los ingresos fiscales de la empresa estatal.

La apuesta por atraer socios supone una gran prueba para la visión de la presidenta **Claudia Sheinbaum** sobre el sector energético mexicano. Su partido, Morena, revirtió una reforma en el 2013 del entonces presidente **Enrique Peña Nieto**, que abrió la industria energética mexicana a los inversores extranjeros.

En su plan estratégico a 10 años, Pemex estipuló que los contratos mixtos constituyen una herramienta fundamental para robustecer su plataforma de producción presente y futura.

Estimó que ese crecimiento estará principalmente impulsado por **proyectos como Kayab-Pit-Utsil**, en aguas someras del Golfo de México; **Nobilis-Maximino** y **Exploratus**, en aguas profundas, los cuales representan la mayor aportación al volumen total antes de una declinación natural.

El director de exploración de Pemex, Angel Cid, dijo a fines de octubre que **40 empresas se habían mostrado interesadas en participar** en la adjudicación de los contratos mixtos y que entre ellos había empresas petroleras medianas y pequeñas, así como de servicios petroleros, pero no dio detalles.

Sin embargo, los niveles de deuda y algunas condiciones de esos contratos establecidas por ley podrían hacerlos poco ser exitosos, admitió una fuente de alto rango del Gobierno. Vaticinó que probablemente varios de los proyectos no consigan socios debido que la participación de Pemex debe ser de al menos el 40%, además del tope del 30% en la recuperación de costos antes de utilidades.

Cuatro ejecutivos petroleros que asistieron al evento donde Rodríguez pidió al sector privado trabajar en conjunto dijeron que un Pemex con problemas para pagar sus cuentas no ayuda a atender el llamado ni a arriesgarse en nuevos contratos.

"Cuando se incumple con la proveeduría se compromete la producción (de Pemex) y se degrada la cadena de valor", dijo a Reuters el director del gremio de empresas de servicios petroleros (Amespac), Rafael Espino. Tres fuentes dijeron que la industria está atenta a cambios sugeridos al modelo general del contrato en áreas en las que Pemex pueda ceder un poco para hacerlos más atractivos, pues, hasta ahora, no han escuchado un contundente "sí" del sector privado para amarrarse con Pemex en un contrato mixto. "Creo que todavía está por verse qué pasa", dijo una de las fuentes. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de diciembre de 2025

6

## Apuesta Vestas a que se retome actividad eólica en este sexenio

### Nueva regulación marca definiciones, asegura la empresa de origen danés

La empresa **Vestas** expresó su confianza en que durante la presente administración federal **se retome la actividad del sector de la generación eoloelectrónica** en el país, principalmente ante la emisión de la **nueva regulación**.

*“Apostamos a que se retome la actividad a partir de las definiciones [regulatorias] que han salido”, dijo **André Bortolazzi**, Head Technical Sales Solutions LATAM de la firma de origen danés.*

En una reunión con medios celebrada este mediodía, el directivo dijo que por ahora ya se preparan para los desafíos del sector de la generación a partir del viento, **ante un escenario de mayor actividad** comparado con el sexenio pasado.

Cabe recordar que a lo largo del gobierno del ex presidente **Andrés Manuel López Obrador** se emitieron regulaciones y otras normatividades dirigidas a detener los proyectos renovables, principalmente eólicos. Incluso, en marzo de 2020, en gira por Baja California, el ex mandatario criticó la presencia de los aerogeneradores del parque **La Rumorosa** y aseguró que no se darían permisos a este tipo de proyectos que *“afecten el medio ambiente”*.

En agosto de este año, la **Asociación Mexicana de Energía Eólica (AMDEE)** refirió que todavía están parados tres parques eólicos, con una capacidad conjunta de **400 megawatts (MW)**, en espera de que se liberen sus permisos.

Por su parte, **Vinicius Ribeiro Niedzwiecki**, Head of Power Plant Solutions, comentó hoy que durante la administración anterior el único proyecto en el que Vestas pudo participar fue en el parque eólico **Cimarrón**, de 319 MW, promovido por **Sempre Infraestructura**, también en la zona de La Rumorosa, entre los municipios de Tecate y Ensenada.

*“Nosotros nos quedamos mucho tiempo sin nuevos proyectos en México. El proyecto que logramos vender en años recientes es Cimarrón, un proyecto que simplemente logramos vender porque no conecta en México, [sino que] conecta en Estados Unidos”, dijo el ejecutivo.*

El [Plan de Desarrollo del Sector Eléctrico \(PLADESE\)](#), emitido en octubre pasado por la administración de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, contempla agregar poco más de **28 mil MW** de capacidad instalada nueva, de los cuales alrededor de **80 por ciento** corresponderían a energía renovable y limpia, es decir, unos **22 mil 400 MW**.

La idea, de acuerdo con el Plan, es que la iniciativa privada financie **6 mil 400 MW** de esa capacidad renovable.

### Zonas de bajo viento

Bortolazzi expuso que algunas empresas desarrolladoras de parques eólicos están empezando a voltear a zonas del país en donde el recurso del viento **no es tan abundante** como en los sitios tradicionales, como lo han sido los estados de Oaxaca, Tamaulipas y el norte de la Península de Baja California, por ejemplo.

Lo anterior, en parte, gracias al avance de la tecnología y, además, porque **no solo la disponibilidad del viento** es lo que determina la viabilidad de un proyecto.

*“El viento no es el único factor que determina la competitividad de un proyecto. Hay múltiples factores que van a impactar en la productividad del negocio, como la complejidad del terreno, la infraestructura para llegar a la planta, o la situación social local”, enlistó.*

En este último punto, subrayó la importancia de que el proyecto **tenga en cuenta a las comunidades locales** para que sea completamente sostenible.

*“La atractividad es medible de manera multidimensional”, concretó.*

Refirió, asimismo, que el viento en la **Península de Yucatán** “es bajo” si se compara con otras regiones, pero no es mal lugar para instalarse. EAD



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de diciembre de 2025



## Se lleva Pemex casi la mitad de la inversión para proyectos prioritarios en 2026

**Pemex tendrá 46 % de los recursos destinados a 13 programas y proyectos de inversión prioritarios; CFE recibirá 4 % menos presupuesto con respecto a 2025, encontró el CIEP**

Casi la mitad de toda la inversión en programas y proyectos prioritarios programada para el próximo año **será para Petróleos Mexicanos (Pemex)**, además de que la petrolera obtendrá un aumento de **14 por ciento** comparado con lo presupuestado para este año que concluye, encontró el **Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP)**.

En un reciente análisis, el Centro analizó el presupuesto estimado para **13 programas y proyectos prioritarios de inversión** del gobierno federal para 2026 que suman un monto total de **536 mil 806 millones de pesos (mmdp)**.

De ese monto, **247 mil 230 mmdp** están destinados a Pemex, que representa **46 por ciento del total**.

Asimismo, la empresa bajo la dirección de **Víctor Rodríguez Padilla** recibirá **30 mil 276 mmdp** más que en 2025, un incremento de **14 puntos porcentuales**.

De acuerdo con los números recabados por el CIEP a partir de datos del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF) de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) para 2026, el presupuesto para Pemex es **11 veces** el destinado a obras hidráulicas, a cargo de la Comisión Nacional del Agua (Conagua), que son **20 mil 762 mmdp**, y **113 veces** a los recursos etiquetados para seguridad pública, de apenas **2 mil 169 millones**.

CFE recibirá 4 % menos

Por el otro lado, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** tendrá recursos por **61 mil 91 mmdp**, una reducción de **4.1 por ciento**, o **2 mil 624 mmdp**.

Este año que concluye la empresa bajo el mando de **Emilia Calleja Alor** recibió un total de 63 mil 715 millones de pesos.

*“Los proyectos de Pemex (247,230 mdp). CFE (61,091 mdp), absorben conjuntamente la mayor porción del presupuesto, enfatizando la prioridad del sector”, expuso el Centro, evidenciando una predominancia energética en el reparto de los recursos.*

En total, los 13 proyectos, que incluyen 9 proyectos ferroviarios más el Tren de Lechería que conectará con el Aeropuerto Internacional “Felipe Ángeles”, tendrán un incremento de **12.6 por ciento** de los 476 mil 638 mmdp aprobados para 2025. Esto representa **60 mil 168 mmdp** más recursos.

El Centro explicó que la inversión total impulsada representa la suma de la **inversión presupuestaria** para construir, sin importar la fuente de financiamiento, que incluye las dependencias de la administración federal con recursos del presupuesto, entidades públicas con sus propios recursos, la inversión de empresas de estado como Pemex y CFE; más la **inversión financiada por el sector privado** bajo el esquema de Proyectos de Inversión de Infraestructura Productiva con Registro Diferido en el Gasto Público (Pidiregas), sin incluir el pago de deuda para cubrir el costo de estos últimos.

*“La priorización de estos proyectos busca facilitar el cierre de obras estratégicas en 2026 pero puede incrementar la vulnerabilidad de sectores no prioritarios ante la reducción de gasto prevista para los años siguientes”, advirtió el CIEP. EAD*

