

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026

1

Apoyos a Pemex continuaron creciendo los ingresos y gasto públicos

Entre enero y noviembre pasados, los ingresos públicos sumaron un total de 7 billones 470,400, lo que representó un aumento en comparación anual de 5.9%; sin embargo, sin contar los apoyos a la petrolera, los ingresos crecieron 2.3 por ciento.

La recompra de deuda de [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) que efectuó el Gobierno federal en septiembre pasado continuaron creciendo tanto los ingresos presupuestarios como el gasto público, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (**SHCP**).

Entre enero y noviembre pasados, los [ingresos públicos](#) sumaron un total de 7 billones 470,400, lo que representó un aumento en comparación anual de 5.9%; sin embargo, sin contar los apoyos a la petrolera, los ingresos crecieron 2.3 por ciento.

En septiembre pasado, se informó que se llevó a cabo la emisión de deuda por parte del gobierno federal por 13,800 millones de dólares, junto con la recompra de bonos de la petrolera por otros 12,000 millones de dólares, esto en línea con el **Plan Estratégico 2025-2030**. Estos apoyos se consideran un gasto para el gobierno, pero se contabilizan como ingresos para la petrolera.

De esta manera, entre enero y noviembre, los [ingresos petroleros](#) sumaron 1 billón 71,100 millones de pesos con los apoyos, 15.8% más en comparación anual; sin embargo, sin la emisión de deuda y recompra de bonos de la petrolera, lo obtenido por el petróleo sumó 817,300 millones de pesos, 11.6% menos en comparación anual.

En tanto, los ingresos que se obtienen por el **pago de impuestos** de los contribuyentes sumaron 4 billones 906,200 millones de pesos, un incremento anual de 4.6 por ciento.

“La recaudación tributaria continuó creciendo, con un aumento de 4.6% real anual, sumando tres años consecutivos de incrementos para el periodo enero-noviembre.

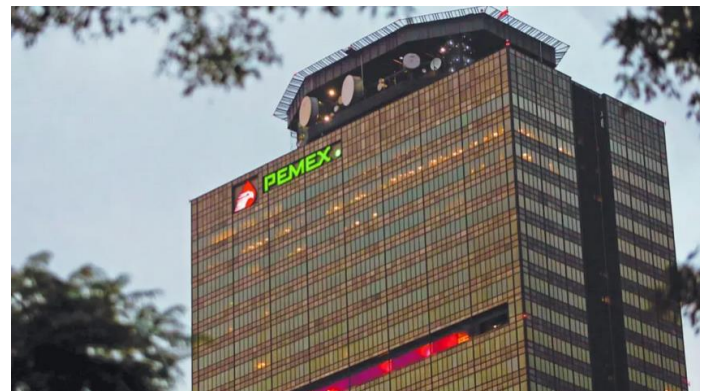
Este desempeño obedeció a la ampliación de la base gravable, el combate al contrabando y la incorporación de herramientas digitales en los procesos administrativos y de fiscalización”, indicó la dependencia a cargo de Édgar Amador Zamora.

A detalle, los cambios en comercio exterior continuaron rindiendo frutos, dado que la recaudación por importaciones creció 19% anual, seguida de 5.4% del Impuesto sobre la Renta (**ISR**), 4% del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (**IEPS**) y de 1.3% del Impuesto al Valor Agregado (**IVA**).

Llave del gasto continuó abierta

Del lado del gasto público, el efecto de los **apoyos a Pemex** también se vio reflejado en un mayor desembolso de recursos. De enero a noviembre pasados, el gobierno desembolsó 8 billones 462,100 millones de pesos, un incremento de 2.5% en comparación anual.

Sin embargo, si no se contabilizan estos apoyos, el gasto es de 8 billones 208,300 millones de pesos, lo que representa una caída de 0.6% en comparación anual. El Economista



02 de enero de 2026

2

'Para Cuba será desastroso': ¿Por qué la presión de Trump en petróleo venezolano 'ahorca' a La Habana?

Cuba depende de los envíos de petróleo de Venezuela, por lo que expertos aseguran que será el principal país afectado ante los ataques de EU al crudo venezolano.

Estados Unidos ahoga a Venezuela y es La Habana quien se queda sin resuello. La presión de Donald Trump sobre la “**flota fantasma**” venezolana [perjudica sobremanera a Cuba](#) que ahora, en lo peor de su crisis sistémica, ve además cómo se desploman los envíos de crudo de su aliado bolivariano.

La **situación en el Caribe** y su posible escalada tiene todos los ingredientes para agravar la ya crítica situación económica y energética de la isla, algo que con seguridad contempla desde el primer momento el [secretario de Estado de EU, Marco Rubio](#), a juicio de expertos.

“Lo mas probable es que con las recientes medidas en el Caribe esas entregas (de [petroleo de Venezuela](#) a Cuba) caigan”, afirma el economista y politólogo cubano Arturo López-Levy.

“Las consecuencias para Cuba serían desastrosas”, afirma por su parte el economista cubano Ricardo Torres, autor de la publicación especializada Cuba Economic Review (Resumen económico de Cuba).

Cuba depende del petróleo de Venezuela

Todo empezó en 2000, con el **Convenio Integral de Cooperación Cuba-Venezuela**, que ratificó la complicidad bilateral y el acuerdo para que Caracas pagara servicios profesionales de La Habana (principalmente médicos y profesores, pero también expertos en seguridad y defensa) con crudo.

Venezuela se convirtió en el principal [proveedor energético de Cuba](#), ocupando el papel de sostén económico externo (por motivos geopolíticos) que tuvo la URSS en la Guerra Fría.

El volumen de los envíos venezolanos varió con los años. Los datos oficiales no son públicos, pero los especialistas coinciden en que en los últimos diez años descendieron por la caída de la producción y las sanciones estadounidenses.

Y en ese contexto, cuando además Cuba sufría su quinto año de grave crisis -con escasez de básicos, elevada inflación con decrecimiento, incesantes apagones, colapso productivo, deterioro de los servicios públicos y migración masiva- el presidente de EU, Donald Trump fijó sus ojos en Venezuela.

¿Trump quiere 'derrocar' a Cuba y Venezuela?

El cerco naval de EU a la “flota fantasma” venezolana ha sido una nueva vuelta de tuerca para Cuba, algo que no es casual a juicio de López-Levy.

“La [ofensiva de Trump](#) contra Venezuela, en callado, quiere derrocar al Gobierno de Cuba, con la misma prioridad o más” que acabar con el presidente venezolano, Nicolás Maduro, dice. Para Rubio, agrega, todo es “un único problema”, el “**castro-chavismo**”.

Las estimaciones independientes apuntan a que Cuba precisó este año entre **110 y 120 mil barriles de petróleo diarios**. De esos, unos 40.000 son producción nacional; el resto han de buscarse fuera.

Venezuela, que llegó a aportar 100 mil barriles diarios, envió este año un promedio de 27 mil, según el servicio especializado de la agencia económica Reuters.

Para achicar esa brecha de hasta **50 mil barriles diarios** (que en Cuba se traduce actualmente en apagones de 20 horas diarias, industrias paralizadas y colas en las gasolineras) han surgido algunos apoyos, pero insuficientes. La Habana no tiene divisas para comprar en el mercado esa diferencia.

Moscú ha enviado unos 6 mil barriles al día en 2025, según el experto cubano Jorge Piñón, del Instituto de Energía de la Universidad de Texas, quien este miércoles avanzó la llegada a la isla de un nuevo petrolero ruso con 330 mil barriles.

Torres apunta que Rusia es el “**único país que podría ser una alternativa real a Venezuela**”, pero estima que entre la guerra en Ucrania, sus problemas económicos y la persecución de su propia “flota fantasma” no está en condiciones de asumir ese rol.

Luego está México, que el año pasado envió unos 23 mil barriles diarios a la isla, pero este año apenas unos 2 mil 500, según datos de la petrolera estatal Pemex.

Torres habla aquí de la necesidad mexicana de “cuidar la relación” con EU, destino del 85 por ciento de sus exportaciones. López-Levy cree que la presidenta mexicana, [Claudia Sheinbaum, está dispuesta incluso a “sacrificios políticos” por Cuba](#), pero considera que “**está cerca del límite de lo que puede hacer**”. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026

3

Se dispara 47% producción de petrolíferos en noviembre

En sus indicadores mensuales, Pemex informó un despunte en la elaboración de gasolinas y diésel en las siete refinерías.

Petróleos Mexicanos (Pemex) logró una producción de petrolíferos de 1.203 millones de barriles diarios durante noviembre de este año. Un incremento anual de 47 por ciento respecto a los 817 mil barriles conseguidos en el mismo mes de 2024, de acuerdo con cifras de la empresa estatal.

Los números fueron motivados por un incremento de 75 por ciento en la elaboración de gasolinas, con un promedio de 413.5 mil barriles diarios; así como un **crecimiento de 72 por ciento en la producción de diésel**, con 280.7 mil barriles diarios durante el onceavo mes del año.

De acuerdo con los datos publicados por Pemex, la **refinería Olmeca**, en Dos Bocas, Tabasco, por segundo mes consecutivo registró **una caída en la elaboración de petrolíferos** con 180 mil 609 barriles diarios durante noviembre.

Con este resultado se ubicó como **la tercera de mayor importancia del Sistema Nacional de Refinación (SNR)**. La principal fue la **refinería de Tula**, donde se produjeron 244 mil barriles de petrolíferos en noviembre, y la refinería de Salina Cruz, Oaxaca, con 201 mil barriles diarios en el onceavo mes de este año.

Por su parte, Pemex reportó **una producción de 1.641 millones de barriles diarios de crudo** y condensados durante noviembre de este año, una caída de 1.9 por ciento contra el mismo mes de 2024, y se mantuvo sin cambios respecto a octubre. En contraste, **la producción de gas natural** registró un incremento anual de 7.7 por ciento en noviembre, con lo que obtuvo su segundo mejor mes de 2025.

Al atender **una mayor demanda de petróleo crudo para refinación**, las **exportaciones** se ubicaron en 539 mil barriles diarios en noviembre, una caída de 43 por ciento respecto al mismo mes de 2024.

Discrepan versiones

Ramsés Pech, especialista en temas energéticos, advirtió que existe una brecha entre la información difundida públicamente y **la operación efectiva de las refinерías**.

“En los últimos días hemos visto información diferente y muchas no concuerdan con la realidad del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)** y cómo está hoy **la refinería Olmeca**”, señaló.

Con base en datos de **la Secretaría de Energía y de Pemex**, Pech explicó que actualmente el SNR opera en promedio al 65 por ciento de su capacidad, mientras que Dos Bocas trabaja alrededor del 61 por ciento. Bajo este escenario, la producción nacional de gasolinas y diésel sigue siendo insuficiente para cubrir la demanda interna.

“En el mes de noviembre, con **la producción de las seis refinерías, lo de Dos Bocas** y lo que se envía de Deer Park, se tenía una disponibilidad de **431 mil barriles diarios de gasolina**, cuando la demanda observada fue de alrededor de **830 mil barriles diarios**”, detalló, lo que implicó importaciones cercanas a **399 mil barriles diarios**.

En el caso del **diésel**, el especialista estimó que se produjeron **296 mil barriles diarios** frente a una demanda de **380 mil barriles**, lo que obligó a importar alrededor de 84 mil barriles diarios.

“Hoy **el Sistema Nacional de Refinación** cubre 39 por ciento de **la demanda de gasolinas**, Dos Bocas 11 por ciento y Deer Park apenas 2 por ciento; el resto sigue siendo importado”, precisó.

Pech subrayó que, para alcanzar la autosuficiencia planteada en el **Programa Sectorial de Energía 2025-2030**, será indispensable que las seis refinерías más antiguas **operen por encima del 80 por ciento de su capacidad**, que la refinería Olmeca alcance niveles superiores al 90 por ciento, y que Deer Park, la refinería que **opera Pemex en Texas**, incremente sus envíos hacia México del 15 al 30 por ciento.

Sacrifican rentabilidad

El cambio en la estrategia energética implica un elevado costo de oportunidad, advirtió **Oscar Ocampo**, **analista del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)**.

“Es congruente con la meta de incrementar la refinación, pero el costo de oportunidad es muy elevado, porque la refinación en México sigue siendo un negocio ineficiente, donde Pemex genera pérdidas”, afirmó.

Ocampo recordó que, históricamente, **la exportación de crudo ha sido la principal fuente de ingresos de Pemex**, y alertó que **la reducción de exportaciones** limita la posibilidad de que la empresa mejore su situación financiera.

“Si quieres que Pemex deje de depender de apoyos del gobierno federal a partir de 2027, necesitas **mayor flujo y mayores ingresos**. Las exportaciones son tu mejor apuesta”, subrayó.

El analista consideró que **la apuesta por la autosuficiencia**, sin un incremento sustancial en la producción de crudo, coloca a Pemex en una disyuntiva compleja.

“Están apostando al objetivo de la autosuficiencia, pero el costo de oportunidad es que Pemex difícilmente va a ser financieramente independiente. La autosuficiencia no tendría que ser un objetivo en sí mismo”, concluyó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026



Exportaciones de crudo se desploman 50% en noviembre

Los ingresos provenientes de ventas al exterior de Pemex cayeron a niveles de hace 25 años.

Los ingresos por [exportaciones de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) apuntan a cerrar el año en niveles no vistos en los últimos 25 años, luego de que en noviembre ascendieron apenas a 925.4 millones de dólares, una caída de 50 por ciento frente al mismo mes de 2024, según datos del reporte operativo mensual de la petrolera.

De esta manera, entre enero y noviembre del presente año, **la petrolera acumuló 12 mil 337 millones de dólares por ventas externas** de 'oro negro', una cifra que, aun sin considerar los datos de diciembre, apunta a un **retroceso** comparable con los ingresos promedio registrados a principios del presente siglo.

Entre el año 2000 y 2002, Pemex ingresaba anualmente entre 13 y 14 mil millones de dólares por exportaciones de petróleo crudo, e incluso, logró registrar un máximo histórico de 49 mil 379 millones de dólares durante 2011, gracias a un precio del barril de petróleo que superó los 101 dólares.

La contracción de los ingresos petroleros responde, en buena medida, al 'giro de timón' de la política energética del país iniciado durante el sexenio del expresidente Andrés Manuel López Obrador y que ha sido ratificado por la presidenta Claudia Sheinbaum, una [estrategia que prioriza el procesamiento interno de crudo y reduce el énfasis en las exportaciones](#) como fuente de divisas.

'Tijerazo' al mercado externo

El [Plan Estratégico de Pemex](#) para el periodo 2025-2035 contempla que, para el cierre del sexenio actual, **el país únicamente exportará 380.3 mil barriles diarios de petróleo crudo**, lo que representaría un 'tijerazo' de 52 por ciento en comparación con los 806.2 mil barriles diarios que se vendieron en 2024.

Apenas en septiembre, el director general de Pemex, Víctor Rodríguez, afirmó que [la petrolera ya no está trabajando para el mercado internacional](#) **"No nos interesa andar exportando petróleo crudo**, lo que extraemos y producimos es para el pueblo de México", dijo.

Argumentó que esta decisión está basada en fortalecer la seguridad energética del país y **contar con el suficiente petróleo crudo** para alimentar al Sistema Nacional de Refinación (SNR).

El [Paquete Económico 2026 visualizó que México solo exportará 521 mil barriles diarios de crudo el próximo año](#), lo que representará una caída de 15.4 por ciento respecto a los 616 mil barriles diarios que se esperan para el presente año. A partir de 2027, las exportaciones no superarán los 500 mil barriles.

Daniela Balbino, especialista en finanzas públicas, señaló que la caída en los ingresos petroleros también se debe a que **Pemex no logró cumplir con el objetivo de producción** establecido en los Criterios Generales de Política Económica (CGPE).

"La proyección de los CGPE estimaba una producción de hidrocarburos de 1 millón 714 mil barriles diarios para 2025, sin embargo, la producción mensual promedio al cierre de noviembre es de 1 millón 633 mil barriles diarios, lo que queda por debajo del pronóstico para este año", dijo.

Agregó que las finanzas públicas no solamente se verán impactadas por los menores ingresos por exportaciones petroleras, sino también por las transferencias que realiza el Gobierno para apoyar a la petrolera.

"Al cierre del próximo año, considerando el presupuesto previsto y el monto modificado de 2025, Pemex habrá recibido un total de 2.16 billones de pesos entre 2016 y 2026, todos estos recursos en el transcurso de tan solo una década", apuntó.

Disminuyen envíos a Cuba

Pemex no brinda información detallada de los países a los que les vende crudo; sin embargo, el reporte 6K publicado por la petrolera el pasado 15 de diciembre reveló que, al cierre de septiembre, [Gasolinas Bienestar](#) exportó 17.2 mil barriles de petróleo crudo y 2 mil barriles diarios de petrolíferos a **Cuba**, lo que representó una disminución anual de 45 y 31 por ciento, respectivamente.

"Estas exportaciones equivalen a un monto de 7.9 mil millones de pesos y representan el 3.3 por ciento de las exportaciones totales de petróleo crudo y el 1.8 por ciento de las ventas totales de exportación de productos derivados del petróleo", se puede leer en el informe. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026

5

Se incendian camionetas huachicoleras en Hidalgo

De acuerdo con el reporte de la Secretaría de Seguridad Pública estatal (SSPH), los hechos ocurrieron cuando los vecinos alertaron sobre la presencia de fuego en la zona

Esta madrugada se registraron dos incendios de camionetas que transportaban hidrocarburo de manera clandestina en la localidad de **Ixcuinquitlapilco**, ubicada en el municipio de **San Agustín Tlaxiaca**, donde se consumieron más de **15 mil litros de combustible** robado.

De acuerdo con el reporte de la **Secretaría de Seguridad Pública estatal (SSPH)**, los hechos ocurrieron cuando los vecinos alertaron sobre la presencia de fuego en la zona y el intenso olor a combustible, por lo que al sitio arribaron elementos de **Bomberos y Protección Civil** que acordonaron la zona.

Asimismo, asistieron efectivos de **Seguridad Física de Petróleos Mexicanos (Pemex)** y de la **Guardia Nacional**, y después de varios minutos, los incendios fueron controlados en su totalidad sin exponer a la población de la zona.

No obstante, San Agustín Tlaxiaca es uno de los municipios más afectados por el huachicoleo en el estado, con más de dos mil perforaciones clandestinas reportadas durante este año, de acuerdo con datos de Pemex.

Autoridades estatales y federales contabilizan 35 municipios afectados por huachicoleo

De la misma manera, las autoridades estatales y federales contabilizaron que hay 35 municipios afectados por el huachicoleo, debido a la conexión con los ductos subterráneos de Pemex que conectan directamente con la refinería Miguel Hidalgo, en Tula.

También la Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena) detalló que en los municipios del sur de la entidad operan diferentes organizaciones criminales dedicadas al huachicoleo, en donde se extrae hidrocarburo y se ha diversificado en el narcomenudeo y extorsión a comercios y transporte público.

Al respecto, el gobernador del estado, Julio Menchaca Salazar, mencionó que se encuentran en un proceso de incremento de vigilancia de las demarcaciones más impactadas por el huachicoleo en el estado, por lo cual destacó que Hidalgo dejó de ocupar el primer lugar a nivel nacional en cuanto al tráfico de combustible.

En este año se reportaron 35 incidentes de camionetas quemadas por transportar de manera clandestina hidrocarburo robado en diferentes municipios de la entidad, según datos de la SSPH. El Herald

Caída petrolera y fin de Dos Bocas pega a Tabasco y Campeche

Durante el sexenio anterior, la economía de Tabasco y Campeche tuvieron una fuerte bonanza, a partir de las obras relativas a la construcción de la refinería Olmeca, ubicada en el paraíso de Dos Bocas, en Tabasco, lo que les dio un respiro de cuatro años, con crecimiento económico positivo.

Sin embargo, desde el final de las obras de la refinería, sumado a la caída de la actividad petrolera, llevaron a esas dos entidades a ser las que tuvieron las mayores caídas en su actividad económica durante el primer semestre de este año.

De acuerdo con el Indicador Trimestral de Actividad Económica Estatal (ITAE), Campeche, Tabasco y Quintana Roo fueron las tres entidades con el peor comportamiento económico. En la entidad gobernada por Layda Sansores, la caída fue de 15.9% anual, mientras que en Tabasco fue de 9.9%.

“La finalización de las obras públicas ejecutadas durante el sexenio anterior se tradujo en una severa contracción de la industria de la construcción, lo cual afectó a las tres entidades. Adicionalmente, la menor producción petrolera siguió impactando las economías de Campeche y Tabasco”, señala Banamex en su Examen de la Situación Económica de México correspondiente al cuarto trimestre.

Durante noviembre de este año, la producción de petróleo siguió a la baja: de acuerdo con datos de Pemex, en el periodo de referencia la extracción de hidrocarburos líquidos se ubicó en un promedio de 1.641 millones de barriles diarios, contra más de 1.663 millones de barriles diarios del mismo mes, pero de 2024.

Banamex refiere que en Campeche, el sector secundario cayó 19%, a partir de la contracción de casi 50% de la industria de la construcción y 10% de la minería petrolera, actividad que contribuye con más de la mitad del PIB de la entidad.

Mientras tanto, en Tabasco, la industria tuvo una contracción de 16.3% a partir de las disminuciones de 19.4% de la construcción y de 20.2% de la minería. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026

6

Estudia CFE instalar paneles solares flotantes en hidroeléctricas

Informa CFE sobre acciones realizadas al cierre del año

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** adelantó que estudia la posibilidad de instalar sistemas de generación eléctrica **mediante paneles solares flotantes en sus hidroeléctricas**.

Este viernes, la empresa eléctrica estatal dio un informe sobre la capacidad adicional que logró con la **repotenciación y modernización de 23 unidades** en sus 60 centrales de generación en presas.

“Adicionalmente en hidroeléctricas con las condiciones adecuadas, se está explorando cómo instalar sistemas fotovoltaicos flotantes”, aseguró.

89 MW más de capacidad hidroeléctrica

Mediante un comunicado de prensa, la CFE al mando de **Emilia Calleja Alor** informó que a noviembre de 2025, se repotenciaron y modernizaron **23 de las 166 unidades generadoras** que se encuentran en sus 60 centrales hidroeléctricas.

Esto permitió añadir **89.2 megawatts (MW)** a su capacidad y **ampliar en 50 años su vida útil**.

Las centrales hidroeléctricas beneficiadas este año fueron **Infiernillo, El Caracol, La Villita, Zimapán, Portezuelo I, Portezuelo II, Angostura, Malpaso, Peñitas, Mazatepec, Minas y Encanto**, según refirió la Comisión.

Actualmente, en el sector hidroeléctrico, la empresa estatal cuenta con **12 mil 143.36 MW** de capacidad instalada.

Asimismo, indicó que al 30 de noviembre pasado, **12 centrales** –Angostura, Chicoasén, Malpaso y Peñitas [Chiapas], Caracol, Infiernillo y La Villita (Guerrero – Michoacán), Yesca, Cajón, y Aguamilpa (Jalisco – Nayarit), Zimapán (Hidalgo) y Temazcal (Oaxaca)– alcanzaron una generación bruta acumulada de **23 mil 192.02 gigawatts por hora (GWh)**, superior en **6 mil 235 GWh** respecto a noviembre de 2024.

También expuso que durante el 2025, **optimizó el recurso hídrico**, al minimizar la apertura de compuertas de vertedor y logrando niveles favorables en las presas.

Con ello, dijo, alcanzó **una de las mayores reservas de energía hidráulica** registradas en los últimos 25 años, que garantiza la confiabilidad operativa del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para el verano de 2026.

Mantenimientos preventivos

Por otra parte, la CFE refirió que en 2025 llevó a cabo **503 mantenimientos** a sus unidades de generación en general, lo cual consiguió que la capacidad ofertada entre mayo y julio fuera mayor, en **2 mil 439 MW**, a la del mismo periodo de 2024.

El valor acumulado de **Eficiencia Térmica Neta** para las centrales generadoras de CFE aumentó, de 34.39 por ciento a **35.44 por ciento**, entre noviembre de 2024 y el periodo idéntico de 2025.

“Gracias a estas acciones, entre mayo y agosto sólo se presentó un día en que el Margen de Reserva Operativo (MRO) del SEN fuera inferior al 6% en la hora de la demanda máxima diaria – en 2024 fueron 12 días. El promedio del MRO en 2025 fue de 13.74%, por encima del 10.81% de 2024”, expresó.

También señaló que con estrategias administrativas y financieras orientadas a contrataciones anuales y plurianuales, se han resuelto las limitaciones propias al cierre y arranque del ejercicio fiscal, **para aprovechar ventanas de mantenimiento durante noviembre y diciembre**.

El resultado será **mayor disponibilidad de unidades generadoras** en el verano de 2026, prometió.

Otras acciones en el año

Al cierre de este 2025, la CFE recordó que en el ejercicio, tres nuevas centrales de Ciclo Combinado entraron en operación: **CCC Salamanca, CCC Villa de Reyes, CCC El Sauz II**.

Estas centrales, además de aportar mil **620.3 MW** de capacidad instalada, proporcionan confiabilidad al SEN, para facilitar la integración de renovables.

Otras seis centrales más –CCC Manzanillo III, CCC Mérida IV, CCC Tuxpan, CCC González Ortega, CCC Rivera Maya-Valladolid y CCC San Luis Río Colorado– ya están en etapa de pruebas de puesta en servicio. En conjunto aportarán **4 mil 210.4 MW** al SEN.

En el mismo sentido, manifestó que, derivado del *Plan de Fortalecimiento y Expansión de la CFE*, se autorizó la ejecución de **5 nuevos proyectos de Generación de alta eficiencia**: CCC Tula I – Francisco Pérez Ríos, CCC Salamanca II, CCC Altamira, CCC Mazatlán y CCI Los Cabos.

Capital humano, el activo más importante de Generación

La CFE expuso que en 2025 se programó la capacitación de **252 personas** como Superintendentes de Turno, Supervisores de Instrumentación y Control, Supervisores Eléctricos, Supervisores Administrativos, Supervisores Mecánicos y Supervisores Civiles. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de enero de 2026

Gobierno solo aportó 5% del total de las inversiones renovables entre 2022 y 2023

Entre 2022 y 2023, el sector público mexicano solo aportó 5% de la inversión total en energías renovables, mientras que el sector privado generó 95% del total para la transición energética, de acuerdo con el estudio Panorama global de financiamiento en la transición energética 2025, elaborado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena, por sus siglas en inglés).

De acuerdo con el organismo internacional, 95% de la inversión hecha en el sector mexicano de energías renovables provino del sector privado.

En ese periodo se destinaron mil 700 millones de dólares al desarrollo de las energías verdes en el país, por lo que México se ubicó apenas como el tercer país con más inversión en América Latina, superado por Argentina, donde se invirtieron dos mil 100 millones de dólares, mientras que en Brasil la cifra se disparó hasta 23 mil 100 millones de dólares.

En el periodo 2022-2023, México atravesó por una serie de contrarreformas impulsadas por el expresidente Andrés Manuel López Obrador, periodo en el que se frenó drásticamente la inversión energética en México.

Las reformas propuestas por ese gobierno incluyeron que la CFE controlara 53% de la generación de energía eléctrica, así como cambios en los reguladores del mercado energético y los sistemas de permisos para generar nueva capacidad de energía renovable por parte del sector privado.

Apenas en este año se publicaron las reglas para que el sector privado pueda desarrollar nuevas centrales de generación de energía, lo que reactivará la inversión en el sector de renovables.

Anuncio

La Secretaría de Energía anunció recientemente 20 proyectos de generación y transmisión de energía, que incluyen una inversión de cuatro mil 752 millones de dólares.

El plan anunciado por la titular del organismo, Luz Elena González, durante la mañana del 18 de diciembre incluye proyectos que suman tres mil 320 megawatts (MW) de generación y mil 488 MW de almacenamiento, y que se culminarán entre 2026 y 2029.

Los proyectos se desarrollarán en 11 estados de la República; 15 son de energía fotovoltaica (2,471 MW) y cinco son de energía eólica (849 MW). EAD

Descarta Sheinbaum aumento del precio de la gasolina Magna para enero

Ni incremento al IEPS ni inflación impactarán en el precio del combustible, aseguró

En enero próximo **no habrá un incremento** en el precio de la gasolina **tipo Magna** a pesar del ajuste al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), prometió la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

Durante su conferencia de prensa de esta mañana luego de tres días de descanso, la jefa del Ejecutivo federal también descartó que el aumento correspondiente a la inflación prevista para el 2026 **impacte en el precio del combustible**.

“Lo que corresponde a la inflación no impacta en el precio de la gasolina regular”, aseguró.

El pasado 22 de diciembre, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dio a conocer [la cuota correspondiente al IEPS](#) que deberán pagar productores e importadores de combustibles líquidos automotores, trasladable al usuario final, a partir del primero de enero de 2026.

De acuerdo con las nuevas cuotas, el aumento con respecto a las vigentes en 2025 **será de 3.7 por ciento**.

La mandataria federal recordó que, debido a un acuerdo entre autoridades y empresarios gasolineros, desde marzo pasado el precio de la gasolina regular se mantiene **por debajo de los 24 pesos por litro**.

En este sentido, recordó que el precio de venta al público **se ubicaba entre 26 y 27 pesos por unidad**.

Ante ello, refirió, la SHCP, junto con la Secretaría de Energía (Sener), Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), analizaron mediante **“un trabajo detallado”** qué había **“detrás del precio”**.

“[Estudiaron] para ver realmente cuál es la ganancia que tienen los que poseen una franquicia de Pemex, o franquicia de alguna otra marca, y que proveen la gasolina en el país a través de las gasolineras que hay en todo México”, explicó Sheinbaum. Como resultado, según agregó, el asunto estaba en el margen de ganancia de los gasolineros que se elevaba incluso **a 3 pesos por litro**.

No habrá disminución en la recaudación

La mandataria federal igualmente descartó que su gobierno tenga **una menor recaudación** derivado del acuerdo del tope al precio de la gasolina Magna. Afirmó que parte de este acuerdo es **una disminución de los trámites** que anualmente presentan los empresarios del ramo para garantizar su operación.

Sin embargo, aclaró que ello **no significará** hacer “más laxas” las reglas de cuidado ambiental. EAD