

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026

Crisis de Pemex, el principal problema de México, advierte Carlos Slim

El empresario mexicano felicitó la gestión de la economía de la presidenta Claudia Sheinbaum y criticó la decisión de Moody's de rebajar la calificación de la deuda soberana de México.

El empresario Carlos Slim identificó el martes la [crisis de Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) como el principal problema del país.

El hombre más rico de México, con una fortuna estimada en unos 125,000 millones de dólares, felicitó la gestión de la economía de la presidenta Claudia Sheinbaum y criticó la decisión de [Moody's de rebajar la calificación de la deuda soberana de México](#).

"Tenemos algunos problemas", dijo Slim, de 86 años de edad. "Uno de ellos, quizá el más importante, es la gran baja de la producción petrolera y la situación de Pemex", Petróleos Mexicanos.

"Lo que debe de hacer es producir petróleo", añadió.

"Hubiera sido impresionante que tuviera (una producción) de dos millones de barriles por día ahorita que (el barril) está a 100 dólares", añadió.

La empresa enfrenta una profunda crisis marcada por el declive de su producción, falta de inversiones y una deuda que ronda los 85,000 millones de dólares. Cerró 2025 con una pérdida de unos 2.500 millones de dólares, mientras el gobierno invierte en su rescate con un agresivo apoyo financiero.

El magnate -con intereses en el negocio petrolero- anunció en septiembre de 2025 inversiones de cerca de 2,000 millones de dólares para la perforación de una treintena de pozos de Pemex. "Está habiendo mucha inversión en petróleo", apuntó. "Va a subir, yo espero, la producción, entre pública y privada, como en 800,000 barriles", que se sumarán a la producción diaria actual de 1.6 millones de barriles.

Durante su tradicional conferencia de prensa que ofrece cada año, el propietario de América Móvil, anunció asimismo inversiones para este año de unos 5,000 millones de dólares, aunque sin ahondar en detalles.

Evitó, además, temas espinosos como las acusaciones de Estados Unidos contra el gobernador con licencia, [Rubén Rocha Moya, quien compareció hoy ante la Fiscalía General de la República](#) (FGR). El Economista

Preocupa a Carso caída en bombeo de crudo

Uno de los problemas más importantes que enfrenta México es la caída en la producción petrolera y la situación operativa y financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex), consideró el empresario más rico del país, Carlos Slim Helú.

Uno de los problemas más importantes que enfrenta México es la caída en la producción petrolera y la situación operativa y financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex), consideró el empresario más rico del país, Carlos Slim Helú. Lo anterior debido a que México ha perdido una parte relevante de su capacidad productiva, ya que en su etapa de mayor producción, el país llegó a alcanzar alrededor de 3.2 millones de barriles diarios.

Actualmente, la producción se ubica en torno a 1.6 millones de barriles diarios, un nivel que calificó como "sumamente bajo" frente al potencial histórico del país.

"Aunque hay cierto pesimismo de algunos que creen que estamos muy mal, pues tenemos algunos problemas, uno de ellos, quizás el más importante, es la gran baja de la producción petrolera y la situación de Pemex", enfatizó en su conferencia anual.

El empresario, con negocios en el sector del petróleo y la energía, subrayó que habría sido 'impresionante' que México tuviera una producción de 2 millones de barriles diarios en estos momentos de altos precios del crudo.

Carlos Slim sostuvo que el problema de Pemex no es solamente su baja producción, sino también su estructura de costos y gastos y su elevada deuda. Por ello, dijo que "lo que debe hacer Pemex es concentrarse en producir petróleo" y aprovechar mejor los campos disponibles.

El empresario subrayó la importancia de retomar esquemas de colaboración entre Pemex, el gobierno y empresas privadas. El Economista

28 de mayo de 2026



2

Pemex mantendrá hasta 2028 flujos negativos y dependencia del gobierno por altos vencimientos de deuda: Moody's

La calificadora incluyó en su análisis el componente más sensible que enfrenta Pemex, que es la seguridad industrial porque la reducción del gasto de capital eleva los riesgos sobre la confiabilidad y eficiencia de las operaciones downstream de Petróleos Mexicanos en el tiempo, con una mayor incidencia de explosiones.

La agencia calificadora de crédito **Moody's Ratings** aseguró que el débil desempeño operativo de [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) y su limitada generación interna de efectivo darán lugar a un flujo de caja libre negativo sostenido hasta 2028.

Así las necesidades financieras para la petrolera del Estado mexicano (cuya nota B1, estable se reafirmó hace unos días) se mantendrán altas al menos hasta 2028. El gobierno federal (Baa3 estable) mantendrá su sólido y visible apoyo durante la actual administración, consideró Moody's en un análisis.

Lo anterior contrasta con el **Plan Estratégico 2025-2035** que la petrolera publicó hace un año, en que la Secretaría de Hacienda (SHCP) y la dirección de Pemex proyectaron una ruta donde, a partir de 2027, la empresa lograría amortizar sus vencimientos de deuda con recursos propios, sin requerir transferencias adicionales del Presupuesto de Egresos.

Pero según los resultados más recientes, el apoyo del gobierno federal a Pemex continuará con la actual administración, que se extiende hasta 2030. El gobierno respaldó a Pemex en 2025 con más de 40,000 millones de dólares en intervenciones financieras, y ha presupuestado alrededor de 14,000 millones de dólares en 2026 para cubrir sus vencimientos de corto plazo, afirmó la calificadora en un comunicado.

Sin embargo, aunque el apoyo gubernamental continuará, los **vencimientos de deuda de Pemex** seguirán siendo elevados entre 2026 y 2028, calculó.

Y es que las operaciones upstream o de exploración y producción de Pemex implican una alta tasa de declinación y agotamiento de sus reservas maduras subyacentes, así como una subinversión persistente.

“El agotamiento continuo de sus yacimientos maduros significa que Pemex debe reinvertir de manera sustancial solo para sostener los niveles actuales de producción. Las limitaciones en la ejecución de inversiones amplifican esta presión sobre el segmento upstream de Pemex”, aseveró Moody's.

También en materia del **segmento upstream del negocio** de la petrolera del Estado, los contratos mixtos que se busca adjudicar a privados representan un cambio estratégico, “pero su contribución para mitigar las restricciones de capital y acelerar la actividad upstream será moderada, dada la alta tasa subyacente de agotamiento de Pemex”.

En lo que se refiere a la transformación industrial, el transporte y comercio de productos -el downstream de Pemex- también enfrenta restricciones operativas, incluyendo limitaciones estructurales y de política en la rentabilidad del segmento, porque la dinámica de política actual apunta a una presión continua sobre la **generación de flujo de efectivo** y a un beneficio limitado de precios más altos del petróleo.

“La disminución en los volúmenes de exportación de crudo reduce la exposición de Pemex a mercados internacionales de mayor margen, a medida que México destina una porción creciente de su producción a la refinación doméstica. Al mismo tiempo, los precios domésticos de combustibles determinados por el gobierno, que resultan en subsidios, continúan limitando la expansión de márgenes, restringiendo la capacidad de Pemex para trasladar precios más altos del petróleo a los consumidores nacionales”, consideró Moody's.

La calificadora incluyó en su análisis el componente más sensible que enfrenta Pemex, que es la seguridad industrial porque la reducción del gasto de capital eleva los riesgos sobre la confiabilidad y eficiencia de las operaciones downstream de Pemex en el tiempo, con una mayor incidencia de explosiones.

“La **capacidad de Pemex** para cumplir con sus obligaciones financieras continúa dependiendo tanto del respaldo gubernamental como del acceso constante a financiamiento en los mercados”, enfatizó la calificadora, “las elevadas necesidades de financiamiento de la empresa reflejan su estructuralmente débil generación de flujo de efectivo y el estrés operativo continuo”.

Finalmente, reiteró que Pemex ha accedido con éxito al mercado local en 2026, demostrando el continuo apetito de los inversionistas por su crédito, y probablemente regresará más adelante en el año; sin embargo, utilizará sus emisiones principalmente para refinanciar obligaciones existentes, no para financiar inversiones de capital. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026

3

Banco Europeo de Inversión destinará 3,000 mde a la transición energética de México

El brazo financiero de la Unión Europea destinará tres mil millones de euros (aproximadamente 60,374 millones de pesos) en inversión en México, de aquí a 2030, mismos que se dedicarán a impulsar la transición energética del país.

El anuncio se desprende luego de la reunión del viernes pasado en Palacio Nacional, donde México y la Unión Europea formalizaron la modernización de su acuerdo bilateral, vigente desde el año 2000.

Este nuevo marco legal busca expandir el alcance de la relación más allá del intercambio comercial. Como reflejo inmediato de esta alianza, se confirmó un histórico despliegue de recursos que asciende a **5,000 millones de euros** (más de 100,000 millones de pesos), respaldado por la estrategia global europea y el Banco Europeo de Inversiones (BEI).

Durante el IX Congreso Iberoamericano de la CEAPI, la presidenta del BEI, Nadia Calviño, anunció el relanzamiento de sus operaciones en el país para materializar los acuerdos de la cumbre política. Los recursos de la institución financiera se concentrarán en tres pilares: **energía, agua y transporte**.

Dentro de estas acciones, la Unión Europea firmó un convenio con la Secretaría de Energía para impulsar la transición energética.

Asimismo, se concretó un préstamo de **150 millones de euros con Bancomext** destinado al tejido empresarial privado, financiando proyectos de descarbonización, economía circular y adaptación al cambio climático, con un fuerte enfoque de apoyo al emprendimiento femenino.

Global Gateway y el Plan México: Una alianza con impacto social

La presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen, precisó durante su reunión con la presidenta de México, Claudia Sheinbaum, que estos fondos forman parte del proyecto **Global Gateway**.

Esta estrategia del bloque europeo busca movilizar hasta 300,000 millones de euros a nivel mundial para promover vínculos inteligentes, limpios y seguros en salud, educación, conectividad digital, energía y transporte, en total concordancia con la Agenda 2030 de la ONU y el Acuerdo de París.

Bajo un enfoque de “Equipo Europa”, que une a la UE, sus Estados miembros e instituciones financieras para movilizar también al sector privado, las inversiones estarán estrictamente alineadas con los proyectos del **Plan México**. Entre las prioridades destacan:

- Desarrollo de generación de energía eólica y solar.
- Proyectos de movilidad limpia, tomando como ejemplo los sistemas de cablebús de la capital del país.

“Este acuerdo nuevo nos va a dar alas para volar muy alto”, afirmó Von der Leyen, añadiendo que el tratado refleja una asociación ambiciosa, fiable y con visión de futuro. Por su parte, la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo celebró el anuncio, calificando el fondo europeo como una gran muestra de cooperación internacional para el desarrollo entre regiones y naciones.

Puentes comerciales frente al proteccionismo

Este despliegue en México consolida además la estrategia de la Unión Europea para afianzar su alianza con América Latina, área donde el otoño pasado el BEI ya comprometió 1,000 millones de euros para la conectividad energética de Centroamérica.

Frente a las corrientes globales que optan por el aislamiento comercial, Nadia Calviño envió un mensaje contundente que define el espíritu de este nuevo acuerdo con México:

“Mientras otros construyen muros y cierran mercados, nosotros construimos puentes y nos abrimos a quienes comparten nuestros valores y nuestra visión del mundo. Europa es un socio de confianza”. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026



4

Se fortalece NxBE para la nueva etapa de crecimiento del mercado eléctrico

Francisco Fuentes Carus se incorpora a Nx Buena Energía como Director Comercial

Nx Buena Energía (NxBE) anunció la incorporación de **Francisco Fuentes Carus** como Director Comercial, fortaleciendo así su estrategia de crecimiento y consolidación dentro del mercado energético industrial mexicano.

Su incorporación responde al crecimiento acelerado del mercado energético industrial y a la estrategia de expansión de NxBE en soluciones integrales de suministro y gestión energética, en un entorno donde las industrias **demandan cada vez más eficiencia, certidumbre y sostenibilidad**.

Desde hace más de 25 años, NxBE se ha consolidado como una empresa especializada en soluciones integrales energéticas para la industria, ayudando a grandes consumidores a optimizar costos, incrementar competitividad y avanzar en sus metas de descarbonización mediante esquemas transparentes, eficientes y adaptados a las necesidades de cada cliente.

Con **más de 15 años** impulsando crecimiento, expansión comercial y desarrollo de negocios en los sectores de energía, infraestructura y sostenibilidad, Fuentes Cano aporta a NxBE **su visión integral de toda la cadena de valor energética** y fortalece la capacidad de la empresa para acompañar a las industrias en un entorno energético cada vez más sofisticado y competitivo.

*“La incorporación de Paco fortalece nuestra capacidad para acompañar a grandes consumidores industriales en un entorno energético cada vez más sofisticado y competitivo”, señaló **Angélica Soto**, Directora General de Nx Buena Energía.*

Actualmente, la industria enfrenta **retos crecientes** relacionados con costos energéticos, confiabilidad operativa y sostenibilidad. Frente a ello, NxBE ha enfocado su estrategia en construir soluciones que permitan no solamente descarbonizar consumos, sino también **generar ahorros, estabilidad y mayor eficiencia para sus clientes**.

Por su parte, Francisco Fuentes Carus destacó el potencial de **crecimiento de la compañía** dentro del mercado mexicano:

“NxBE cuenta con una estructura y experiencia de más de 25 años que la colocan en una posición privilegiada para liderar la siguiente etapa del mercado energético en México y construir soluciones de alto valor para la industria”, apuntó.

¿Quién es Francisco Fuentes?

[Francisco Fuentes Carus](#) es un ejecutivo *senior* de **desarrollo de negocios y liderazgo comercial** con más de 15 años de experiencia impulsando crecimiento, expansión y posicionamiento estratégico en los sectores de energía, infraestructura, sostenibilidad y electromovilidad a nivel internacional y México.

A lo largo de su trayectoria ha liderado áreas comerciales, de generación de alianzas estratégicas y desarrollo de proyectos de alto impacto, participando activamente en iniciativas vinculadas con transición energética, soluciones fotovoltaicas, gas natural, gas natural licuado (GNL) y gas natural comprimido (GNC).

Se distingue por su capacidad para **construir relaciones de alto valor**, identificar oportunidades de negocio y desarrollar estrategias comerciales orientadas a resultados, combinando visión estratégica con una sólida habilidad de negociación y ejecución.

En su trayectoria profesional, ha ocupado posiciones de liderazgo como *Chief Commercial Officer* y *Business Development Lead*.

Cuenta además con formación ejecutiva en liderazgo comercial y gestión de ventas por Northwestern Kellogg Executive Education, fortaleciendo un perfil orientado a la dirección de equipos de alto desempeño, expansión comercial y desarrollo de mercados.

Su experiencia le ha permitido consolidarse como un profesional con **amplia red de relacionamiento**, enfoque estratégico y capacidad para **conectar negocios, tecnología y sostenibilidad** en entornos altamente competitivos.

Con esta incorporación, Nx Buena Energía refuerza su visión de crecimiento y consolidación como **uno de los actores especializados en soluciones energéticas integrales** para el sector industrial en México. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026



5

Aplaza Sener tiempos de las Convocatorias

La Sener argumenta el interés de los participantes y para favorecer una mayor participación

La **Secretaría de Energía (Sener)** modificó los plazos de la Convocatoria para la atención de **proyectos estratégicos de generación y almacenamiento** de energía eléctrica, por un lado, y de la Segunda Convocatoria para la atención prioritaria de **solicitudes de permisos de generación de energía eléctrica e interconexión** al Sistema Eléctrico Nacional, en ambos casos alineados a la planeación vinculante.

En la Convocatoria para proyectos estratégicos de generación y almacenamiento, la Sener aplazó la **Etapas 2** referente al Registro de manifestación de interés y solicitud de estudios de interconexión y conexión al periodo comprendido **del 2 de junio al 2 de septiembre de 2026**.

En la Convocatoria publicada el pasado 15 de mayo, este plazo iba del 25 de mayo al 25 de agosto.

La Secretaría a cargo de **Luz Elena González Escobar** justificó esta modificación por el interés de los participantes.

“Derivado del interés manifestado por las personas participantes y con el propósito de favorecer una mayor participación en la Convocatoria, se considera oportuno modificar las fechas y plazos previstos en el calendario contenido en la Convocatoria”, dice en los Considerandos.

Modifica Sener casi todo el calendario de la Segunda Convocatoria

Respecto a la Segunda Convocatoria para la atención prioritaria de solicitudes de permisos de generación de energía eléctrica e interconexión al Sistema Eléctrico Nacional, alineados a la planeación vinculante, la Sener modificó las fechas y los plazos **de 15 de las 22 Etapas** del Calendario para la determinación del otorgamiento de permisos de generación de energía eléctrica derivados de dicha Convocatoria. Así, se modificaron las Etapas **del 2 al 17**.

Por ejemplo, el Periodo de registro de manifestación de interés y solicitud de estudios de interconexión, a través de la VUPE, que era del 13 al 22 de mayo, **se posterga al día 29 del mismo mes**.

Asimismo, el Periodo para que el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) determine los pagos que se le deben realizar por concepto de los estudios de interconexión, según corresponda cambia del 29 de mayo al 1 de junio, **al periodo del 5 al 8 de junio**.

Por tanto, el plazo para el pago de los estudios realizados por el Cenace se posterga al periodo **del 9 al 15 de junio**.

Para hacer la Presentación de la solicitud de permiso de generación de energía eléctrica ante la **Comisión Nacional de Energía (CNE)** el nuevo periodo es **del 16 de junio al 15 de julio**.

La Notificación de costos de Obras de Refuerzo y de interconexión se recorrió siete días, del 20 de julio, **al 27 de ese mes**.

Por su parte, la Etapa 13, Evaluación de los estudios técnicos y criterios de la planeación vinculante, se realizará ahora **del 14 al 19 de agosto**.

Y la Publicación de los resultados de la Convocatoria, o Etapa 15, ya no será el 17 de agosto, **sino el 24 de agosto**.

Igualmente, las modificaciones publicadas este día cambian la fecha en que la Sener y el Cenace deben entregar a la CNE la información solicitada –de acuerdo con la fracción II del numeral 8.2– para quedar **a más tardar el 13 de agosto**, en vez del 6 del mismo mes como aparecía originalmente. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026

6

Deconstruir para construir un nuevo futuro energético

Durante su intervención, **Elizabeth Mar Juárez**, directora general del IMP, aseguró que la arquitectura energética global está experimentando una metamorfosis radical en la que la Transición Energética requiere de diálogo, cooperación y ciencia aplicada.

“Se nos pide que deconstruyamos lo que sabemos y construyamos un nuevo futuro energético basado en ciencia y tecnología con nuevos jugadores”, agregó. EAD

También compartió que en el Instituto que dirige, hay una propuesta que busca el desarrollo de un sistema basado en **polioxometalatos**, un tipo de catalizador que permite romper el PET **en condiciones mucho más suaves**.

El PET, o **Tereftalato de Polietileno**, es el material con que el que actualmente se hacen las botellas y bolsas plásticas, entre otras aplicaciones.

“Lo que se busca, como en toda propuesta que estamos haciendo al interior del Instituto, es consumir menos energía, ser menos complejos y ser más eficientes”, apuntó Juárez Mar.

El resultado esperado –indicó– es una **batería química** que almacena electrones y es posible aprovechar esos electrones para producir **hidrógeno limpio**.

El VI Foro Nacional de Biogás se lleva a cabo esta semana y es organizado en conjunto con la Secretaría de Energía y el **Consejo Nacional de Biogás**. EAD



Redujo CFE emisiones por 105.9 mil toneladas de dióxido de carbono en 2025

Al implementar el programa de eficiencia energética en centrales generadoras, CFE también logró un ahorro de 179.9 millones de pesos

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** alcanzó una reducción de **105 mil 979.70 toneladas de dióxido de carbono (CO₂)** en 2025 como resultado de la implementación y desarrollo del **Programa de Eficiencia Energética (PEE-CFE)**.

La empresa estatal explicó que durante el año pasado, se analizaron **45 unidades generadoras** y, como resultado de ello, se logró un ahorro promedio de **31.22 kilocalorías por kilowatt por hora (kcal/kWh)**, cifra que superó la meta establecida de 7.93 kcal/kWh.

Además, lo anterior permitió un ahorro económico estimado de **179.92 millones de pesos**, añadió la Comisión.

El Programa, recordó, está circunscrito en la **Estrategia de Eficiencia Energética** impulsada por el gobierno federal durante 2025.

“El objetivo primordial de esta Estrategia es mejorar el régimen térmico de las unidades generadoras, lo que permite reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y, al mismo tiempo, disminuir los costos de producción de la energía eléctrica”, explicó.

Optimizar la operación

La CFE bajo la Dirección General de **Emilia Calleja Alor**, indicó que el **Laboratorio de Pruebas de Equipos y Materiales (LAPEM)**, adscrito a la Dirección de Servicios Especializados y Estrategia Comercial (DSEEC), desarrolló e implementó un programa técnico enfocado en la **optimización operativa** de las centrales generadoras.

Estas acciones, abundó, se llevaron a cabo bajo dos modalidades principales: **ajuste de parámetros operativos** durante la operación de las centrales generadoras, y **optimización de la combustión** en centrales convencionales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo de 2026

Podría obtener México hasta 40 % de su energía primaria de residuos: Sener

7

México podría obtener **hasta 40 por ciento** de la energía primaria que consume a partir de los **biocombustibles** producidos por sus residuos orgánicos y sólidos, consideró la **Secretaría de Energía (Sener)**.

“Si sumamos la biomasa con residuos urbanos, nos dice que el 40 por ciento de la energía primaria que consumimos puede venir de los biocombustibles”, expuso Jorge Islas Samperio, subsecretario de Planeación y Transición Energética de la dependencia.

Durante su participación en la inauguración del **VI Foro Nacional de Biogás**, celebrado en el **Instituto Mexicano del Petróleo (IMP)**, el funcionario especificó que en la política nacional para los biocombustibles en el país el enfoque está en la producción **a partir de los residuos**, ya sea orgánicos o sólidos, y no en productos agroindustriales.

Sin embargo, no descartó que, de presentarse excedentes en la producción de la **caña de azúcar o del sorgo**, se podría considerar. *“Vemos con mucha claridad que si estas fuentes de energía las promovemos, podemos hacer que sean parte de la Transición Energética en México”, expuso.*

En su mensaje, refirió los puntos en los que está trabajando la actual administración para impulsar la producción e incorporación de los biocombustibles **en la canasta energética de México**.

Enlistó, entre otros, ubicar **los mapas de ruta** para cada uno de los diferentes biocombustibles.

También consideró que la industria de estos energéticos limpios deben estar contemplada **en la planeación vinculante**, de manera que en los proyectos participen el gobierno federal y las administraciones de los estados.

En materia regulatoria, estimó que aún faltan por definirse y elaborarse **una serie de instrumentos**, como Disposiciones Administrativas de Carácter General, que permitan resolver en específico la producción, la distribución, la comercialización y el uso de los biocombustibles.

“No tenemos una norma para inyectar biogás a ductos. Tenemos 40 mil kilómetros de ductos de la última milla para llegar al usuario final. Nos falta normatividad de cómo mezclar biocombustibles con combustibles de hidrocarburos, cómo llevar los biocombustibles al sector rural”, añadió.

De igual forma, destacó que los biocombustibles ayudarían a combatir la **pobreza energética** al sustituir el uso de los hidrocarburos y la leña, en favor de la salud de las comunidades rurales.

México, con gran potencial

En su oportunidad, el subsecretario de Hidrocarburos de la Sener, **Juan José Vidal Amaro**, subrayó al aporte de los biocombustibles en general para alcanzar la **seguridad energética** de México.

“El gas destaca por su capacidad para atender varios de los desafíos estructurales que México enfrenta actualmente. Además de atender el problema de los residuos orgánicos, nos permite fortalecer nuestra seguridad energética y dar pasos firmes y claros hacia la Transición Energética”, expresó.

Igualmente, vio la oportunidad de impulsar su uso en la modalidad de **generación distribuida**, toda vez que se aprovecha en el sitio en donde se produce, además de que, en el caso del **biogás o biometano**, se puede integrar a la infraestructura de gas natural existente sin transformaciones profundas.

Vidal Amaro refirió que, de acuerdo con cifras de la **Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat)**, México genera diariamente **113 mil toneladas** de residuos sólidos urbanos. De ese total, más de **56 mil toneladas** corresponden a residuos orgánicos que terminan en rellenos sanitarios.

Al respecto, expuso que ese volumen podría utilizarse **para generar energía limpia** a través de la biodigestión.

“Reciclamos apenas el 9.6 por ciento de lo que generamos como residuos urbanos, el resto se desperdicia. Es una oportunidad clara de la cual podemos echar mano”, afirmó.

Asimismo, aprovechó para informar que la Sener, junto con el IMP, está llevando a cabo un estudio para calcular **el aumento del contenido de etanol en las gasolineras automotrices**, además de desarrollar una estrategia para aprovechar este recurso.

Por su parte, **Germán Ruiz Méndez**, director general de Fomento y Desempeño Urbano de la Semarnat, compartió que actualmente en México se generan alrededor de **139 mil toneladas diarias de residuos urbanos** y reconoció que la infraestructura para su tratamiento es débil.

Indicó asimismo que en el país la generación de residuos orgánicos y de las propias plantas de tratamiento generan **entre 8 y 9 por ciento** del total del Sistema Nacional de Emisiones. EAD