

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

1

Este año concluirán obras en la Refinería de Tula: Sheinbaum

Según la mandataria, Pemex va por la recuperación de su capacidad de refinación tras la modernización de la refinería.

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum Pardo, supervisó en Attilaquia, Hidalgo, la colocación de un reactor hidrosulfurizador de naftas, que forma parte de la modernización de la refinería de Tula, cuyas obras concluirán este año y se suma a la inversión que se realiza en ocho refinerías del país que le permiten a Petróleos Mexicanos (Pemex) recuperar su capacidad de refinación y de producción de más de un millón de barriles diarios para alcanzar la soberanía energética nacional.

Sobre la modernización de esta refinería, la directora general de Grupo ICA -firma que realizó la colocación de la nueva planta-, Guadalupe Phillips Margain, detalló que en los trabajos han participado alrededor de 12,000 trabajadores, generando 35,000 empleos. Actualmente se instala un reactor hidrosulfurizador de naftas, trasladado desde Altamira, Tamaulipas, para producir diésel de bajo azufre, y adelantó que en 2026 concluirán las obras en la refinería de Salina Cruz.

La modernización de la refinería de Tula inició desde el 2016, pero fue suspendida durante distintas etapas tanto por entregas tardías de proveedores como por falta de presupuesto para las obras. En 2021 se retomó el proyecto y se estimó que iba a iniciar operaciones en 2023, pero también ha enfrentado dificultades técnicas y financieras que aplazan su fecha de puesta en operación.

Según la presidenta Sheinbaum, Pemex va por la recuperación de su capacidad de refinación y producción tras la modernización de la refinería de Tula, Hidalgo, que forma parte de la inversión integral en las ocho refinerías del país, con las que actualmente se produce más de un millón de barriles diarios.

“Esta refinería, entonces, lo que muestra es que Pemex recupera su capacidad de refinación... Ocho refinerías que en conjunto están produciendo más de un millón de barriles diarios. Esto no se veía desde hace dos décadas”, afirmó al referirse a las siete plantas que se operan en México y la de Deer Park, en Texas.

La mandataria aseguró que tras la apertura del sector energético en 2013, con las llamadas rondas petroleras, la producción cayó de manera significativa y Pemex alcanzó su mayor nivel de endeudamiento, cercano a los 100,000 millones de dólares, además de enfrentar el deterioro de sus refinerías. Señaló que, pese a la apertura al sector privado, la producción tampoco aumentó, situación que comenzó a revertirse a partir de 2018.

En materia ambiental, destacó que la modernización de la refinería de Tula permitirá producir gasolinas y diésel con menor contenido de azufre. “El día de hoy estamos contentos, además, porque al tener la coquizadora y estos equipos, se permite producir gasolina con menos contenido de azufre, que afecta menos a la salud y al medio ambiente”, señaló.

El director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, precisó que la refinería de Tula ya alcanza niveles de proceso de 270,000 barriles diarios, luego de que en 2019 detuviera totalmente su producción. Añadió que el costo de procesamiento es de 13 dólares por barril y destacó que México pasó de importar a exportar diésel. El Economista



05 de enero de 2026

2

Precios de la gasolina, estables al inicio de 2026 pese a aumento del IEPS

El gobierno no otorgó ningún estímulo fiscal para los primeros días de este año, lo que significa que el aumento en el impuesto habría sido absorbido por Pemex.

Los **precios de la gasolina y el diésel en México** se mantienen estables al inicio de 2026, aún con el incremento del **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)**.

El precio promedio de la gasolina regular o Magna este domingo 4 de enero es de 23.43 pesos por litro, un incremento de solo 4 centavos respecto al cierre del 2025.

Mientras que la premium se vende a 25.88 pesos por litro, el mismo precio al que estaba a finales del año pasado, en tanto que el diésel se vende a 26.40, es decir, 29 centavos más barata que el cierre del 2025.

Los precios no repuntaron a pesar de la actualización de las cuotas de IEPS a las gasolinas y el diésel que cada año se hace conforme a la inflación anual, que incrementó la cantidad de impuestos que pagan los automovilistas por cada litro de combustible.

La cuota de IEPS para la gasolina regular o Magna pasó de 6.46 pesos por litro en 2025 a 6.70 pesos a partir del 1 de enero de 2026, un aumento de 24 centavos.

En tanto que la cuota de IEPS de la gasolina Premium pasó de 5.45 pesos a 5.66 pesos por litro en 2026, un aumento de 21 centavos, mientras que para el diésel, la cuota de IEPS subió de 7.09 pesos a 7.36 pesos, un alza de 27 centavos.

Sin estímulos fiscales

Asimismo, no hubo incrementos en los precios aun cuando el gobierno no otorgó ningún estímulo fiscal a las gasolinas y el diésel para los primeros días de 2026, lo que significa que el aumento en el IEPS habría sido absorbido por Petróleos Mexicanos (Pemex) en las terminales de distribución y reparto.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público informó el 31 de diciembre pasado que no se otorgará ningún estímulo fiscal a las gasolinas ni al diésel del 1 al 9 de enero, lo que significa que los automovilistas pagarán las cuotas completas de IEPS en las estaciones de servicio.

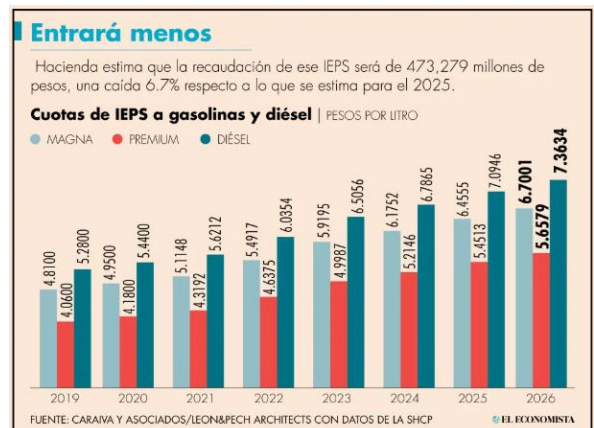
Así, el gobierno federal iniciará el 2026 cobrando las cuotas completas de IEPS a gasolinas y diésel.

Para este año que inicia, Hacienda estima que la recaudación de ese impuesto será de 473,279 millones de pesos, una caída 6.7% respecto a lo que se estima para 2025.

Ramsés Pech, especialistas en energía, había explicado que si el gobierno federal no daba estímulos para absorber el incremento al IEPS, entonces el “sacrificado” para que no subieran los precios sería Pemex, pues la petrolera estatal tendría que rebajar los precios en las terminales a los gasolineros.

De acuerdo con un cálculo del especialista, para mantener el precio de la gasolina en los niveles actuales de 23.60 pesos por litro, el precio de la gasolina Magna en las terminales de distribución y reparto tendría que reducirse de 11.37 pesos por litro a 11.12 pesos.

Para este año que inicia, Hacienda estima que la recaudación de ese impuesto será de 473,279 millones de pesos, una caída 6.7% respecto a lo que se estima para 2025. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

3

Al menos 16 buques petroleros sancionados abandonaron aguas venezolanas desde el sábado

La mayoría de los petroleros que han salido de Venezuela en los últimos días han desactivado sus transpondedores AIS o han transmitido señales GPS falsas.

Al menos 16 buques petroleros sancionados abandonaron aguas venezolanas tras la captura del presidente Nicolás Maduro por fuerzas estadounidenses el sábado en Caracas, según varias empresas de vigilancia marítima.

Trece de estos buques están cargados con un total aproximado de 12 millones de barriles de crudo y combustible, principalmente con destino a China, según informó a AFP el sitio web de seguimiento marítimo TankerTrackers.

Cuatro de ellos son visibles en aguas contiguas a Venezuela, rumbo al norte, en una imagen satelital del programa europeo Copernicus fechada el sábado y vista por AFP. TankerTrackers identificó a los buques como Aquila II, Bertha, Verónica III y Vesna.

Las cuatro embarcaciones están **sujetas a sanciones estadounidenses**, lo que las expone al bloqueo naval impuesto por el presidente Donald Trump el 16 de diciembre a cualquier petrolero sancionado que viaje hacia o desde Venezuela.

Los tres primeros transportan crudo, mientras que el Vesna navega vacío, según TankerTrackers.

La AFP pudo confirmar de forma independiente, mediante imágenes satelitales, que el Vesna, sancionado por Estados Unidos por sus presuntos vínculos con Rusia e Irán, navegaba el domingo a unos 40 km al este de Granada, a unos 500 km de su posición del día anterior.

Once de los doce petroleros cuya geolocalización la AFP no pudo verificar visualmente el lunes también figuran en la lista de sanciones estadounidenses.

Se trata del Volans, Lydya N, Lyra, Merope, Min Hang, M Sophia, Nayara (también conocido como Themis), Olina (Minerva M), Rosalin (Nurkez), Thalia III y Veronica (Pegas), según una lista proporcionada a la AFP por la plataforma de información comercial Kpler.

El último petrolero afectado, el Sea Maverick, no está sujeto a sanciones estadounidenses, pero sí a varios programas de sanciones occidentales, incluidos los de la Unión Europea y el Reino Unido, por sus presuntos vínculos con la **flota encubierta rusa**.

La mayoría de los petroleros que han salido de Venezuela en los últimos días han desactivado sus transpondedores AIS (sistema de identificación automática) o han transmitido señales GPS falsas mediante una técnica llamada "spoofing".

El **bloqueo impuesto por Estados Unidos**, que ha desplegado una importante presencia militar en el Caribe desde mediados del año pasado, probablemente afectará a casi 600 petroleros que actualmente se encuentran bajo sanciones estadounidenses en todo el mundo, según un análisis de AFP basado en datos de la Oficina de Control de Activos Extranjeros (Office of Foreign Assets Control) de Estados Unidos y la Organización Marítima Internacional. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

4 OPEP+, con producción de crudo estable pese a turbulencias entre sus miembros

En el pasado, la OPEP ha logrado superar graves desavenencias internas, como la guerra entre Irán e Irak.

La **OPEP+** acordó mantener estable la producción de petróleo en su reunión del domingo, según informó el grupo en un comunicado, a pesar de las tensiones políticas entre miembros clave como Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos, y la captura por parte de Estados Unidos del presidente de otro país productor, Venezuela.

La **reunión de los ocho miembros** de la OPEP+, que bombea cerca de la mitad del crudo mundial, se produce después de que los precios del petróleo cayeran más de un 18% en 2025 -su mayor desplome anual desde 2020- en un contexto de creciente preocupación por el exceso de oferta.

Los ocho -Arabia Saudita, Rusia, Emiratos Árabes Unidos, Kazajistán, Kuwait, Irak, Argelia y Omán- elevaron sus objetivos de producción de petróleo en unos 2,9 millones de barriles por día (bpd) de abril a diciembre de 2025, lo que equivale a casi el 3% de la demanda petrolera mundial.

En **noviembre acordaron suspender los aumentos de producción** en enero, febrero y marzo. En la breve reunión en línea del domingo no se habló de Venezuela, dijo un delegado de la OPEP+. Los ocho países se reunirán el 1 de febrero, según el comunicado.

Las tensiones entre Arabia Saudita y EAU estallaron el mes pasado debido al conflicto en Yemen, que dura ya una década, cuando un grupo alineado con Abu Dabi arrebató territorio al Gobierno respaldado por Riad. La crisis desencadenó la mayor ruptura en décadas entre estos dos antiguos aliados, que llevaban años discrepando en cuestiones críticas.

En el pasado, la OPEP ha logrado superar graves desavenencias internas, como la guerra entre Irán e Irak, dando **prioridad a la gestión del mercado sobre las disputas políticas**. Sin embargo, el grupo se enfrenta a numerosas crisis, con las exportaciones rusas de petróleo presionadas por las sanciones de Estados Unidos debido a su guerra en Ucrania, y protestas en Irán mientras Washington amenaza con una intervención.

Estados Unidos capturó el sábado al presidente venezolano, Nicolás Maduro, y su par estadounidense, Donald Trump, dijo que Washington tomará el control del país hasta que sea posible una transición a una nueva administración, sin decir cómo se lograría.

Venezuela tiene las mayores reservas de petróleo del mundo, mayores incluso que las del líder de la OPEP, Arabia Saudita, pero su producción se ha desplomado tras años de mala gestión y sanciones. Los analistas ven improbable un aumento significativo del bombeo en años, incluso aunque las grandes petroleras estadounidenses inviertan los miles de millones de dólares prometidos por Trump en el país. El Economista

Precio del petróleo recupera terreno luego de la captura de Nicolás Maduro

Las proyecciones apuntan a inventarios globales más holgados y a un crecimiento de la demanda moderado.

Los **precios del petróleo** recuperaron terreno en la apertura de Asia, luego de que el gobierno de Estados Unidos capturara al presidente Nicolás Maduro en Venezuela.

Al comienzo de la jornada, la **cotización del barril de Brent** del mar del Norte, para entrega en marzo, llegó a bajar hasta los 60.43 dólares por barril, un retroceso de 0.53 por ciento. El barril de West Texas Intermediate (WTI), para entrega en febrero, retrocedió 0.63% en 56.96 dólares.

Sin embargo, ambos índices recuperaron parte de lo perdido, el Brent se ubicó en 60.43 dólares por barril, un alza de 0.25% respecto al cierre anterior, en tanto que el WTI subió 0.21% en 57.44 dólares. “La clave del movimiento es que no se han reportado interrupciones en la producción ni daños en la infraestructura petrolera venezolana. Sin un shock real de oferta, la prima de riesgo geopolítico se diluye rápidamente y los precios vuelven a responder a los fundamentos del mercado global”, aseguró Diego Albuja. Analista de mercados ATFX LATAM.

Añadió que, esto se suma que el mercado ya venía con un sesgo bajista por la expectativa de abundante oferta de energía en los próximos trimestres. “Las proyecciones apuntan a inventarios globales más holgados y a un crecimiento de la demanda moderado, lo que mantiene presión sobre el crudo incluso en medio de tensiones políticas”. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

5

Futuros del crudo bajaron y después se recuperaron tras ataque a Venezuela

Es poco probable que el derrocamiento del mandatario Nicolás Maduro, afecte en el corto plazo el precio del energético en el mercado internacional, dice Banco Base.

Los precios de los principales referenciales de petróleo retrocedieron en la tarde de este domingo ante la incertidumbre sobre que el suministro pueda verse afectado luego de la captura del presidente venezolano, Nicolás Maduro por Estados Unidos y asegurarán que tomaría el control de la nación productora de petróleo.

La cotización del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en marzo, llegó a bajar hasta los 60.43 dólares por barril, un retroceso de 0.53 por ciento. El barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en febrero, retrocedió 0.63% en 56.96 dólares.

Más tarde, ambos marcadores recuperaron lo perdido en la apertura de sus cotizaciones. El Brent se ubicó en 60.90 dólares por barril, un alza de 0.25% respecto al cierre anterior, en tanto que el WTI subió 0.21% en 57.44 dólares.

Gabriela Siller, directora de análisis de Banco Base, aseguró que, es poco probable que el **derrocamiento del presidente Nicolás Maduro** por parte del presidente Donald Trump en Venezuela, afecte a los mercados energéticos en el corto plazo.

“Con la salida de Maduro de Venezuela, se espera que el precio del petróleo vaya a la baja es posible que no toda la disminución se vea reflejada inmediatamente mañana cuando abra el mercado asiático”.

Daan Struyven, jefe de investigación petrolera de Goldman Sachs, afirmó que el impacto del derrocamiento de Maduro en los precios del petróleo es ambiguo a corto plazo. “La producción podría aumentar ligeramente si se instala un gobierno respaldado por Estados Unidos y la administración Trump levanta las sanciones contra Venezuela”.

Agregó que la salida de Maduro también podría provocar interrupciones del suministro a corto plazo. A largo plazo, destacó que la inversión estadounidense que impulsa la producción venezolana presionaría a la baja los precios del petróleo.

Sin embargo, la recuperación de la producción probablemente será gradual y parcial, añadió.

Grandes Reservas Internacionales

Venezuela tiene las mayores reservas de petróleo del mundo, pero su producción de crudo se mantiene en una fracción de su capacidad previa debido a la falta de inversión y las sanciones, según datos oficiales.

Posee alrededor de 17% de las reservas mundiales, 303,000 millones de barriles, por delante del líder de facto de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**, Arabia Saudita, según el Instituto de Energía en Londres.

A inicios de enero de 2026, Venezuela produce aproximadamente de 1.1 a 1.2 millones de barriles diarios de petróleo.

Además, es miembro fundador de la **OPEP junto con Irán, Irak, Kuwait y Arabia Saudita**, llegó a producir hasta 3.5 millones de barriles por día, lo que en aquel momento representaba más del 7 por ciento del bombeo global.

Empresa petrolera

Venezuela nacionalizó su industria petrolera en la década de 1970, creando Petróleos de Venezuela SA (PDVSA). En 1999, se le otorgó la propiedad mayoritaria de todos los proyectos petroleros, incluidos los extranjeros.

A pesar de poseer las mayores reservas probadas de petróleo del mundo, el impacto de PDVSA en el mercado mundial actual es limitado, representando menos del 1% del suministro global en 2025.

El año pasado, el mercado del petróleo crudo estuvo marcado por la baja persistente en los precios, lastrado por la preocupación de un exceso de oferta y una demanda moderada, a pesar de las tensiones geopolíticas.

Especuladores hacen subir bonos venezolanos

Los bonos soberanos de Venezuela y los títulos de la petrolera estatal **PDVSA**, en default desde 2017, estaban subiendo en los mercados, descontando un posible ataque a Venezuela y eventual salida de Nicolás Maduro de la presidencia de aquella nación.

“En las últimas semanas, estos instrumentos se han duplicado y subieron desde los 23 a 33 centavos por dólar, lo que reflejó un renovado interés de los inversionistas especializados en deuda que apostaban por un cambio”, escribió Diego Albuja, analista de mercados del broker ATFX Latam.

Al cierre de viernes, los bonos soberanos se colocaron en 32.72 centavos por dólar un alza de 3.15 por ciento.

Desde su mínimo del año pasado, alcanzado a inicios de enero que fue de 16 centavos, registra un incremento de 104.5 por ciento.

Sin embargo, para los inversionistas sigue siendo una apuesta de alto riesgo y alta volatilidad, donde el potencial de recuperación está directamente condicionado a decisiones políticas, geopolíticas y regulatorias que aún no están garantizadas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

6

Venezuela, con 304,000 millones de barriles en reservas petroleras

El país cuenta con las mayores reservas de petróleo en el mundo. Son 14% mayores que el segundo lugar: Arabia Saudita, que tiene 267,000 millones; Estados Unidos, con 74,000 millones y México, con 6,000 millones.

Venezuela posee 17% de las reservas petroleras del mundo pero representa apenas 1% de la producción mundial de petróleo. Para poner en perspectiva los 304,000 millones de barriles de reservas probadas que tiene Venezuela, podemos ponerles precio. En 2025, el barril de petróleo venezolano se vendió a un poco más de 50 dólares. Si se vendieran a ese precio, serían 15 billones 200,000 millones de dólares. Como referencia, el PIB de Estados Unidos es 30 billones y el de China, 19.4 billones. Si sumáramos los PIB de Alemania, Japón e India (números 3, 4 y 5 mundial) les faltarían 1.8 billones de dólares para llegar al valor de las reservas venezolanas.

Las reservas de petróleo venezolano son las mayores del mundo. Son 14% mayores que el segundo lugar, Arabia Saudita que tiene 267,000 millones, Estados Unidos 74,000 millones y México, 6,000 millones, todo esto según la Agencia Internacional de Energía.

El crudo venezolano tiene un valor geoestratégico que se pelean Estados Unidos, China y otros más. También tiene el potencial para cambiar la vida a los venezolanos. Si esos 15 billones 200,000 millones de dólares se repartieran entre los 33.6 millones de venezolanos, le tocarían a cada uno 452,000 dólares. En esta cuenta, considero los 28 millones que viven en Venezuela y los 5 millones 600,000 que han salido de su país, por las difícilísimas condiciones políticas y económicas.

En el momento actual, no cabe hacer cuentas alegres. Los 452,000 dólares que le corresponderían a cada venezolano, sólo existen en la realidad virtual. Venezuela está produciendo una cifra cercana al millón de barriles diarios. En 2024 fueron 952,000 y en 2025, alrededor de 1 millón 50 mil barriles. Muy lejos de los 3 millones 500 mil que producían en la década de los setenta, cuando llegaron a representar el 7% del bombeo mundial. En la década pasada ya había bajado a 2 millones de barriles, 2% de la producción mundial.

Ahora, con un millón, están abajo del 1%. Si alguien quiere ver el vaso medio lleno, con el nivel de producción actual, PDVSA tardaría 832 años en acabarse las reservas. Los ingresos petroleros fueron 17,520 millones de dólares para Venezuela en 2024 y la cifra será menor en 2025. No llegará a los 15,000 millones de dólares. Las sanciones estadounidenses y el bloqueo desde el 20 de agosto les ha cerrado mercados. También les ha obligado a vender con descuento de 10 o 12 dólares por barril a su principal cliente, China que les compra 80% de sus exportaciones.

La caída de la producción venezolana se ha dado en un contexto de crisis terminal de PDVSA, que llegó a ser la mayor empresa de América Latina y ahora es una pálida sombra de lo que fue. Malos manejos, corrupción mayúscula pérdida de capital humano y boicot estadounidense se combinan para explicar la implosión de este gigante.

Uno de los activos más valiosos de PDVSA se encuentra en Estados Unidos, en una situación de embargo o confiscación. Es Citgo Petroleum, que posee tres refinerías, en Texas, Luisiana e Illinois. Con capacidad de 800,000 barriles diarios, es uno de los cinco mayores refinadores de Estados Unidos. Estos activos se complementan con una red de 4,400 estaciones de servicio.

Desde el 2019, el Estado venezolano perdió el control de los activos de Citgo. En un primer momento, fueron confiscados como parte de las medidas de presión hacia la dictadura que encabezaba Nicolás Maduro. Un juzgado de Delaware autorizó un proceso de venta, en el que resultó ganador Amber Energy, una filial del grupo de inversiones Elliott, con una oferta de 5,900 millones de dólares. De esa cantidad, 2,100 millones irán a pagar deudas a tenedores de bonos de PDVSA. El gobierno de Venezuela ha impugnado el proceso y denunciado el saqueo de su propiedad. El proceso de venta de Citgo no ha concluido, entre otras cosas porque no ha recibido la autorización de la Oficina de Activos Extranjeros en Estados Unidos, conocida como OFAC, por sus siglas en inglés. El Economista

05 de enero de 2026

7

Caso Maduro: método, petróleo y la amenaza para México

La caída de Nicolás Maduro debe causar alivio. Durante años encabezó un régimen sanguinario y criminal que destruyó la economía venezolana, encarceló a la oposición, persiguió a la disidencia, asesinó a ciudadanos y, de acuerdo con Estados Unidos, hizo del narcotráfico una fuente de riqueza para él y para sus allegados. Que un personaje así enfrente la justicia no es una tragedia: es una obligación.

Pero una cosa es celebrar el fin de una tiranía y otra normalizar el método. La imagen difundida por Donald Trump —Maduro esposado, con los ojos y oídos cubiertos y bajo custodia— no es solo un registro, es un trofeo de guerra: una escenificación para humillar y exhibir su rendición.

Ahí está el problema. Si se acepta que una potencia decida quién gobierna, cómo se administra un país y bajo qué reglas, la soberanía deja de existir. Trump fue explícito: EU va a “manejar el país”. Eso no es una transición independiente; es un protectorado de facto. Peor aún, lo justificó invocando la Doctrina Monroe, como si América Latina fuera su patio trasero. El argumento suena conocido: Vladimir Putin presentó la invasión de Ucrania como una acción necesaria para defender a Rusia, alegando amenaza externa y que no le dejaron otra opción.

La motivación real tampoco está oculta. En su conferencia del sábado pasado, Trump habló de petróleo una y otra vez, lo mencionó 28 veces y no usó la palabra “democracia” ni una sola. Su narrativa de “recuperación” gira alrededor de extraer, vender y monetizar el crudo venezolano. No es casualidad: muchas refinerías del Golfo de México están diseñadas para procesar petróleo pesado como el de Venezuela. Cuando se anuncia que grandes petroleras estadounidenses entrarán a “reconstruir” la infraestructura, queda claro dónde está la prioridad.

Ese énfasis explica por qué el pretexto democrático se desmorona. Trump dijo que ni María Corina Machado ni Edmundo González Urrutia —quien supuestamente ganó la elección presidencial de 2024— están en posición de asumir el poder.

Si la alternativa electoral queda descartada, lo que sigue no es democracia, sino administración externa bajo tutela.

La advertencia para México es directa. Trump afirmó que “algo tendrá que hacerse con México”, que los cárteles mandan y que la presidenta Claudia Sheinbaum no gobierna. Con esas frases construye el argumento para una eventual acción bajo el pretexto de la seguridad nacional. La respuesta de la presidenta fue clara: una intervención no es opción; hay cooperación, pero sin subordinación. Aun así, lo ocurrido en Caracas no es un episodio lejano: es un aviso.

Todo esto ocurre en un momento oportuno para Trump, cuando la difusión de los archivos de Epstein amenaza con crear diversos escándalos. No hay mejor distractor que una operación militar “televisada” y la captura de un enemigo público.

El precedente es peligroso. Si esta lógica se normaliza, Putin y Xi Jinping pueden invocar lo mismo en sus áreas de influencia. Y en México la lección es clara: tomar muy en serio las palabras de Trump y actuar con más fuerza contra el crimen organizado y sus cómplices en el poder político y económico. De lo contrario, el discurso de la soberanía corre el riesgo de quedarse sin sustento. El Economista

