



El IMCO examina trimestralmente **más de 42 indicadores** financieros y operativos de **Pemex** para el periodo del 1 de enero al 30 de junio de los últimos **16 años (2011-2026)**, con base en información oficial de la propia empresa, con el propósito de identificar sus avances y retrocesos.

Nota del Trimestre

Pemex perdió 28.0 mmdp al 30 de junio 2026, luego de ganar 16.2 mmdp en el mismo periodo de 2025. Su rendimiento de operación creció de 52.5 a 125.0 mmdp, pero menores volúmenes de exportación y una menor ganancia cambiaria revirtieron el resultado.

-28.0
mmdp
Pérdida neta

125.0
mmdp
Rendimiento de operación

Unidades

mdp millones · **mmdp** miles de millones · **bdp** billones de pesos · **USD/b** dólares/barril · **Mbd/MMbd** miles/millones de barriles diarios · **MMpcd** millones de pies cúbicos diarios · **Mt** miles de toneladas · **MMhh** millón de horas-hombre

Cifras a **precios corrientes**; variaciones ▲ ▼ vs. ene - jun 2025.

■ Resultados financieros

El patrimonio neto mejoró 7.9% pero sigue en terreno negativo con -1.85 bdp. Los pasivos (4.01 bdp) casi duplican los activos (2.16 bdp). La deuda financiera registró su menor nivel desde 2015, mientras que el pasivo laboral subió 10.9% y representó 37.6% de los pasivos totales.

■ Resultados operativos

La extracción de crudo se estabilizó en 1.367 MMbd tras dos años de caídas. La elaboración de petrolíferos creció 12.4% y superó el millón de barriles diarios por primera vez desde 2016, impulsada por el diésel (+41.4%) y las gasolinas (+15.6%).

■ Otros resultados

Las emisiones de óxidos de azufre y el gas enviado a la atmósfera alcanzaron sus mayores niveles del periodo analizado. Fitch y Moody's mejoraron la calificación de Pemex durante el último año, aunque S&P puso su perspectiva en negativa. El total de apoyos directos del Gobierno Federal desde 2019 alcanzó 1.88 bdp.

I. Principales indicadores financieros

valor al 30/06/2026 · tendencia 2011-2026 · ▲ ▼ vs. ene - jun 2025

Rendimiento neto

-28.0 mmdp

▼ -273%

Patrimonio neto

-1.85 bdp

▲ 7.9%

Deuda total

1.35 bdp

▼ -27.5%

Deuda corto plazo

213.1 mmdp

▼ -59.8%

Deuda largo plazo

1.14 bdp

▼ -14.7%

Costo financiero

77.9 mmdp

▼ -2.5%

Pasivo laboral

1.51 bdp

▲ 10.9%

Inversión devengada

114.2 mmdp

▼ -21.2%

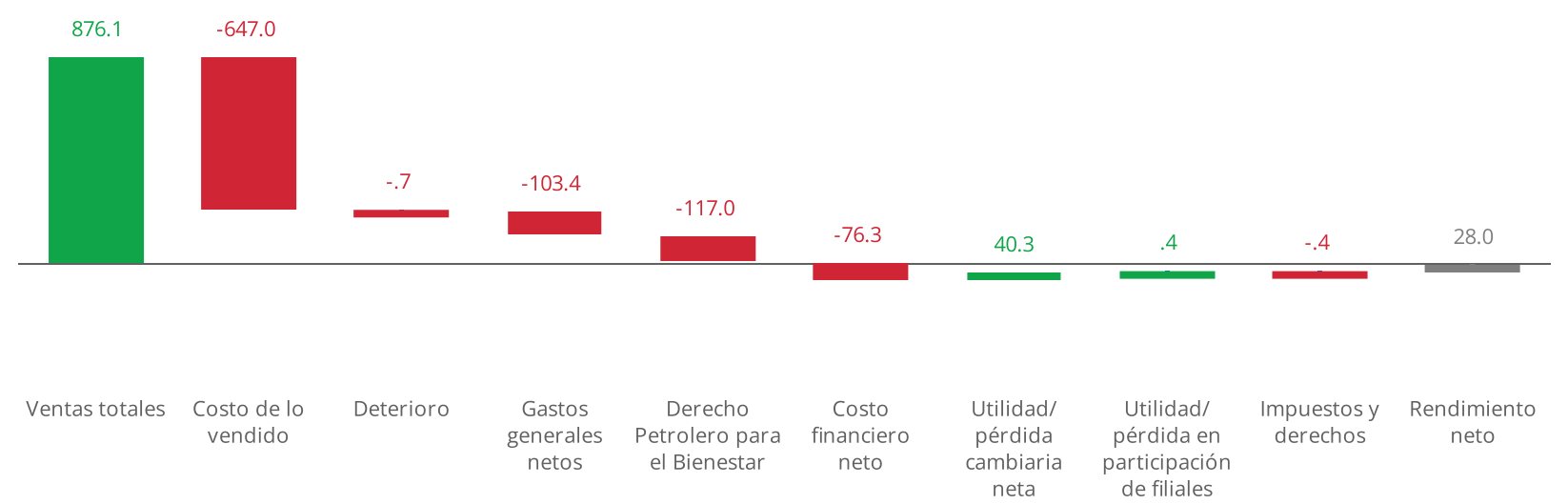
Fuentes: Estados financieros dictaminados, informes trimestrales a la BMV y reportes de resultados de Pemex. *Cifras acumuladas al segundo trimestre de 2026 preliminares (reporte no dictaminado). Variaciones vs. ene-jun 2025.

A pesar de un alto precio internacional del crudo, Pemex acumula pérdidas

El rendimiento de operación pasó de 52.5 a 125.0 mmdp. El Derecho Petrolero para el Bienestar absorbió 117.0 mmdp —93.6% de esa utilidad—, mientras que la ganancia por tipo de cambio se redujo de 119.6 a 40.3 mmdp.

I.1 Estado de resultados consolidado

1 ene – 30 jun 2026 · mmdp a precios corrientes



Las ventas totales crecieron 11.3% para ubicarse en 876.1 mmdp, impulsadas por un mayor precio de exportación del crudo y mayores volúmenes de destilados. [Ver nota \[I.1\]](#)

I.2 Estado de resultados por segmento operativo seleccionado

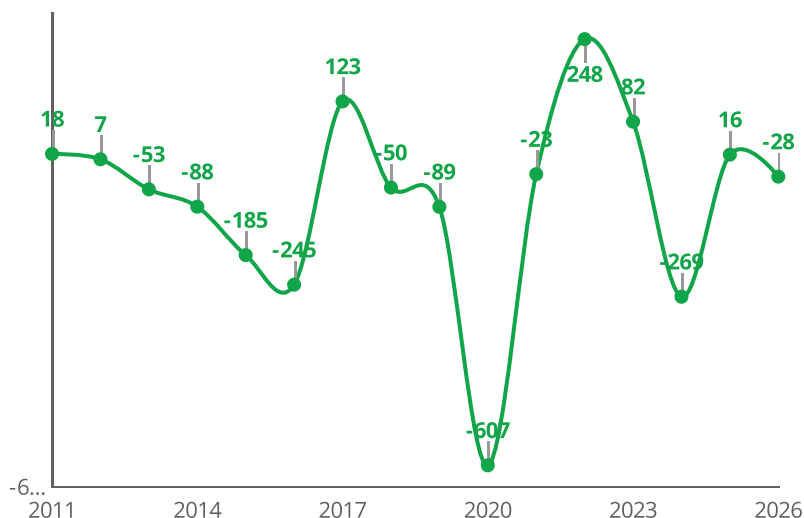
1 ene – 30 jun 2026 · mmdp a precios corrientes

ID	Concepto	TRI	LOG	EP	Consolidado
1	Ventas totales	539.3	0.4	97.1	876.1
2	Costo de lo vendido	-341.8	-0.2	-77.8	-647.0
3	Deterioro	3.7	-4.4	0.0	-0.7
4	Rendimiento bruto (1 - 2 - 3)	201.2	-4.3	19.4	228.4
5	Gastos generales netos	-53.8	-10.0	-41.2	-103.4
6	Rendimiento de operación (4 - 5)	147.4	-14.3	-21.9	125.0
7	Derecho Petrolero para el Bienestar	0.0	0.0	-117.0	-117.0
8	Rendimiento después del DPB (6 - 7)	147.4	-14.3	-138.8	8.0
9	Utilidad/pérdida financiera neta	-1.6	-0.2	-54.9	-76.3
10	Utilidad/pérdida cambiaria neta	8.4	0.1	51.8	40.3
11	Utilidad/pérdida en participación de filiales	0.0	0.0	0.2	-0.4
12	Rendimiento antes de impuestos (8 - 9 + 10 + 11)	154.1	-14.3	-141.7	-28.3
13	Impuestos y derechos	0.0	0.0	0.0	0.4
14	Rendimiento neto (12 - 13)	154.1	-14.3	-141.7	-27.9

El segmento de exploración y extracción absorbe la totalidad del Derecho Petrolero para el Bienestar: 117.0 mmdp. Ese pago convierte una pérdida de operación de 21.9 mmdp en una pérdida neta de 141.7 mmdp. [Ver nota \[I.2\]](#)

I.3 Rendimiento (pérdida/ganancia) neto

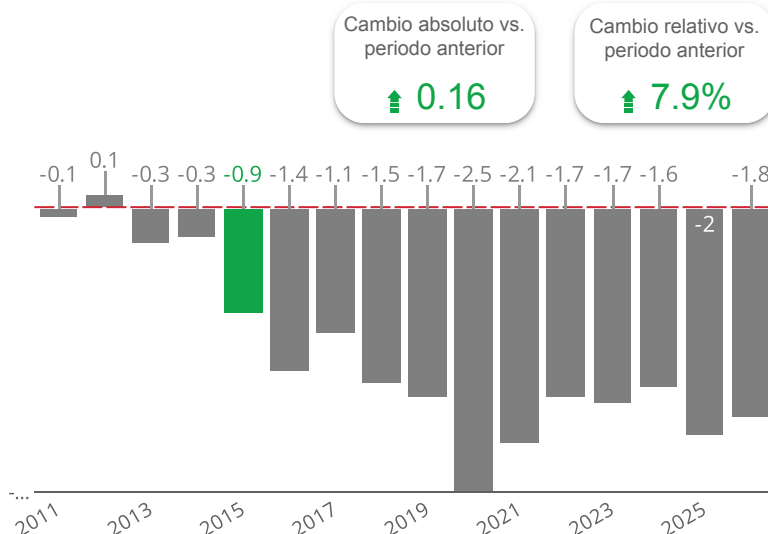
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · bdp a precios corrientes



Pemex vuelve a registrar pérdidas: 28.0 mmdp, frente a una ganancia de 16.2 mmdp un año antes. Es la tercera vez en seis años que la empresa llega a la mitad del año con pérdidas. [Ver nota \[I.3\]](#)

I.4 Patrimonio neto

Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · bdp a precios corrientes



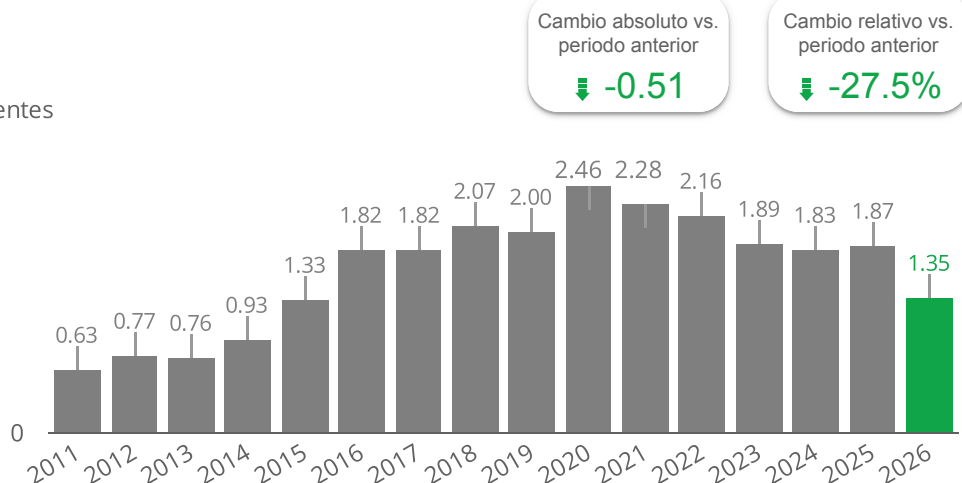
El patrimonio neto mejoró 7.9%, pero sigue negativo en 1.85 bdp. Los pasivos de la petrolera (4.01 bdp) casi duplican sus activos (2.16 bdp); por cada peso de activos tiene 1.9 pesos de pasivos. [Ver nota \[I.4\]](#)

I.5 Deuda financiera bruta total

Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · bdp a precios corrientes

1.35 bdp

La deuda financiera bruta se redujo 27.5% (513 mmdp) para ubicarse en 1.35 bdp, su menor nivel desde 2015. Esto equivale a 33.7% de los pasivos totales. [Ver nota \[I.5\]](#)



I.5.1 Deuda de corto plazo

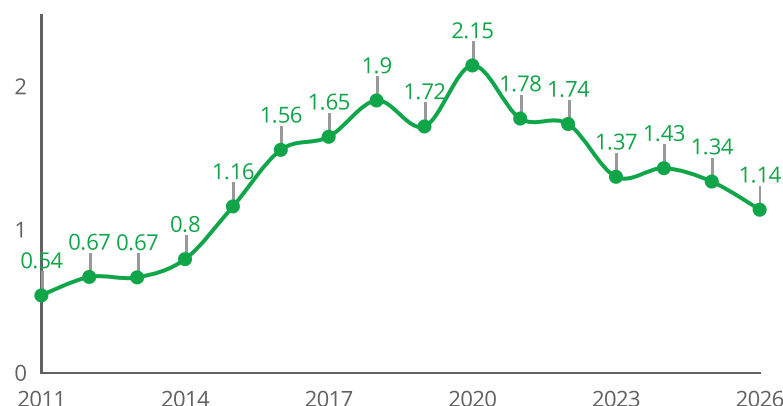
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) mmdp a precios corrientes



La deuda de corto plazo cayó 59.8%: pasó de 529 a 213 mmdp. Con ello redujo su participación en la deuda total de 28.4% a 15.7%. [Ver nota \[I.5.1\]](#)

I.5.2 Deuda de largo plazo

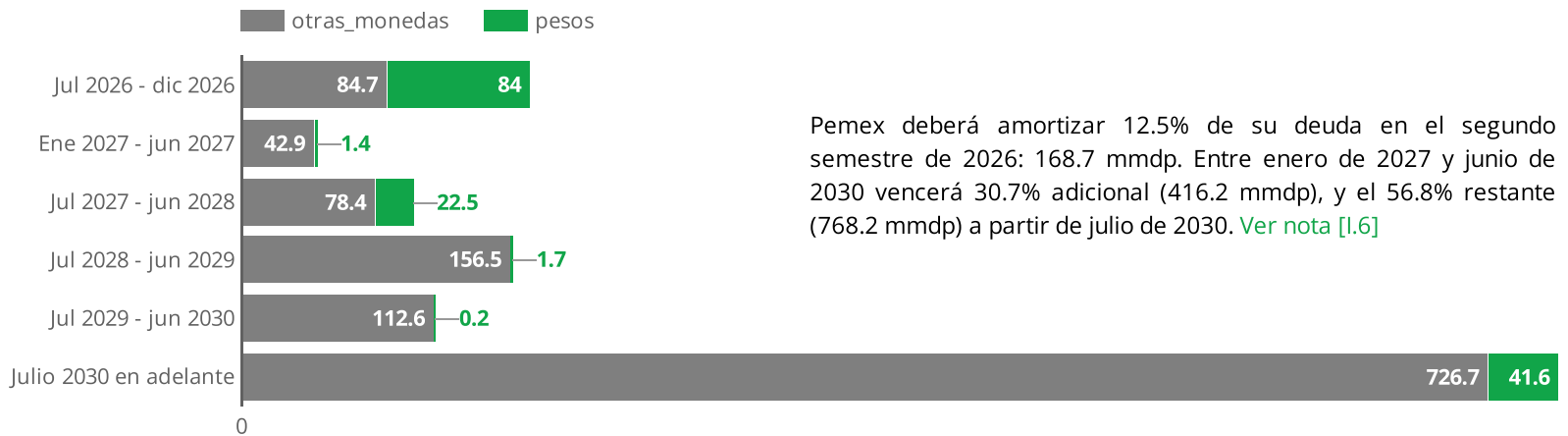
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) bdp a precios corrientes



La deuda de largo plazo se redujo 14.7%: pasó de 1.34 a 1.14 bdp. Concentra 84.3% de la deuda total. [Ver nota \[I.5.2\]](#)

I.6 Perfil de vencimientos de la deuda

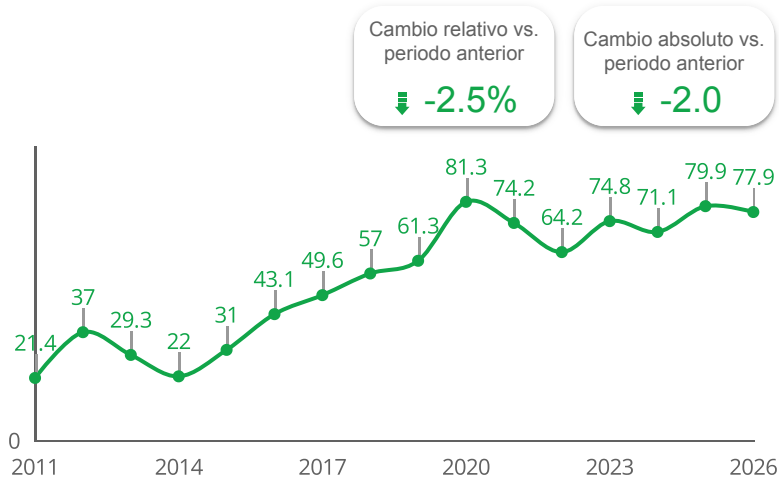
Al 30 de jun 2026 · mmdp a precios corrientes



Pemex deberá amortizar 12.5% de su deuda en el segundo semestre de 2026: 168.7 mmdp. Entre enero de 2027 y junio de 2030 vencerá 30.7% adicional (416.2 mmdp), y el 56.8% restante (768.2 mmdp) a partir de julio de 2030. [Ver nota \[I.6\]](#)

I.7 Costo financiero

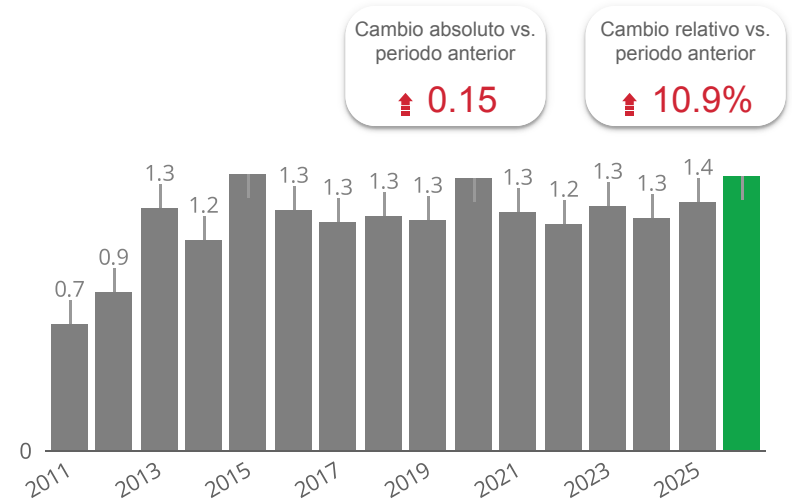
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · mmdp a precios corrientes



Pemex pagó 77.9 mmdp por intereses, comisiones y otros gastos financieros: 13.0 mmdp al mes o 430.3 mdp al día. Este monto es 2.5% (2.0 mmdp) menos que un año antes, pero el tercer monto más alto de la serie. [Ver nota \[I.7\]](#)

I.8 Pasivo laboral

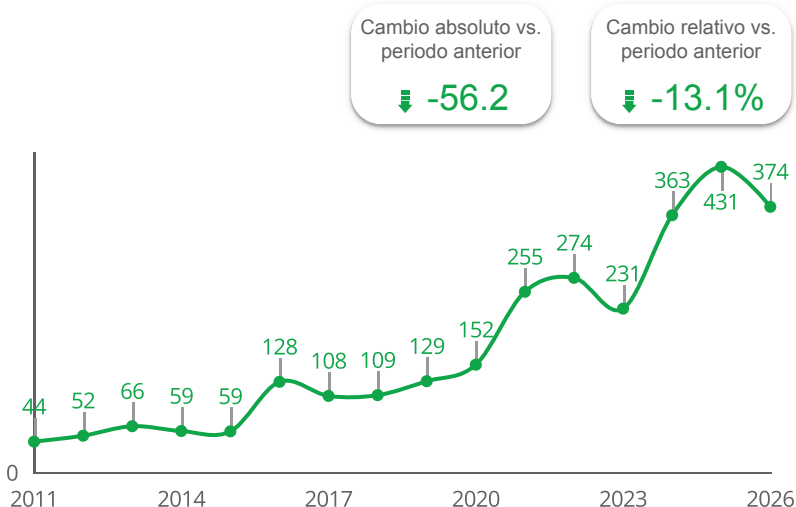
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · bdp a precios corrientes



El pasivo laboral alcanzó 1.51 bdp, 10.9% más que durante el mismo periodo del año anterior y representa 37.6% de los pasivos totales. Se trata del segundo nivel más alto del periodo analizado. [Ver nota \[I.8\]](#)

I.9 Deuda a proveedores

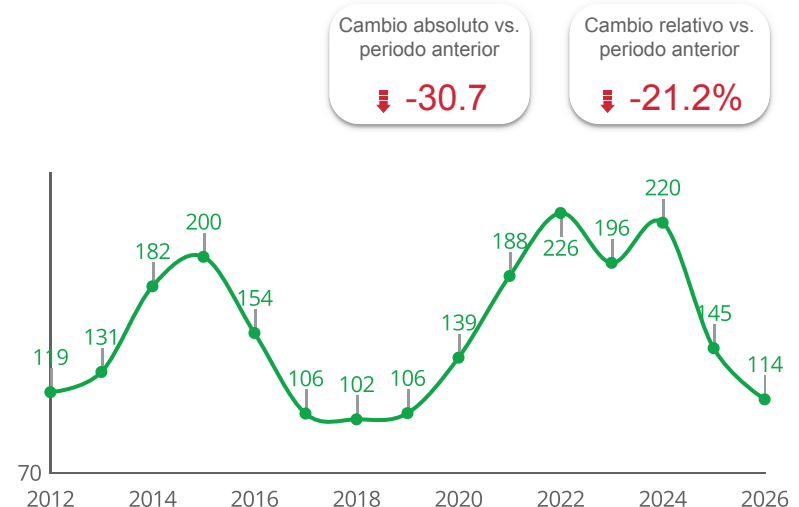
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · mmdp a precios corrientes



La deuda con proveedores y contratistas se redujo 13.1% (56.2 mmdp) para ubicarse en 374.3 mmdp. Aun así, es el segundo saldo más alto del periodo analizado y equivale a 9.3% de los pasivos totales. [Ver nota \[I.9\]](#)

I.10 Inversión presupuestal

Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · mmdp a precios corrientes



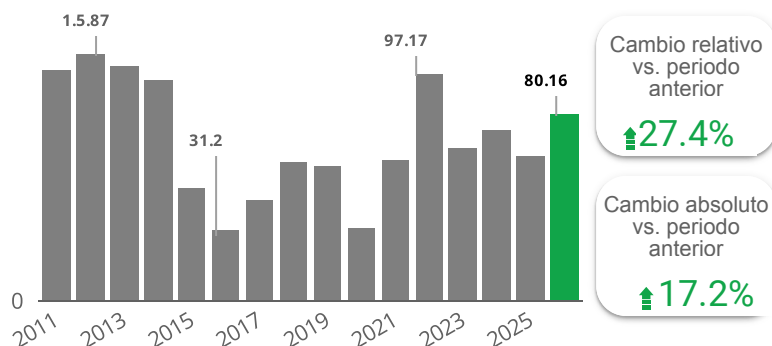
Pemex invirtió 114.2 mmdp, 21.2% menos que el año anterior. Esto representa 37.7% del presupuesto aprobado para 2026 (303.3 mmdp). Exploración y extracción ejerció 76.4% (87.3 mmdp). Se trata del cuarto monto más bajo del periodo analizado. [Ver nota \[I.10\]](#)

La refinación repunta mientras la extracción de crudo se estanca

El proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación creció 12.3%. La mezcla de productos también cambió: los destilados de mayor valor alcanzaron 64.4% de la elaboración total, mientras el combustóleo descendió al cuarto lugar.

II.1 Precio mezcla mexicana

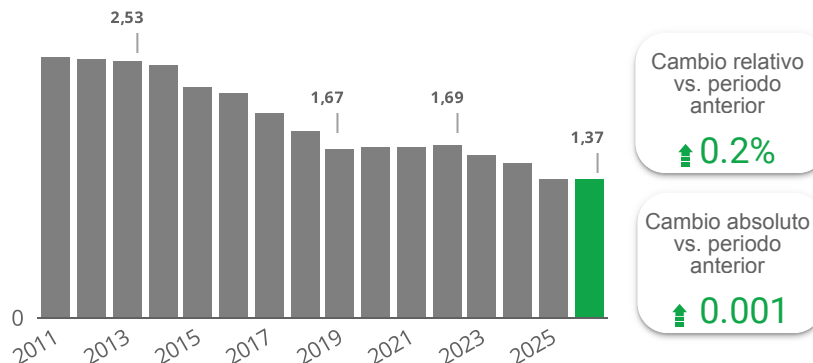
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · Dólares por barril (USD/b)



El precio promedio de la mezcla mexicana de exportación fue de 80.16 USD/b, 27.4% mayor que el año anterior. [Ver nota \[II.1\]](#)

II.2 Producción de petróleo crudo

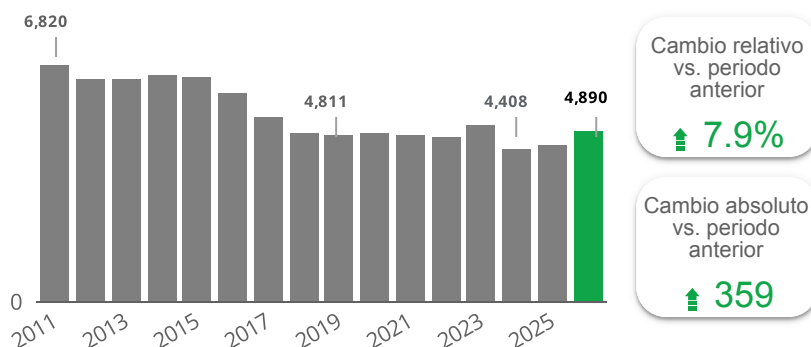
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · Millones de barriles diarios (MMbd)



La producción de crudo (sin condensados) se estabilizó tras dos años de caídas al registrar 1.367 MMbd. Esto representa un cambio de 0.1% comparado con el mismo periodo del año anterior. No obstante, la producción se mantiene 46.7% por debajo de su nivel de 2011 (2.565 MMbd) y es el segundo valor más bajo de la serie. [Ver nota \[II.2\]](#)

II.3 Producción de gas natural

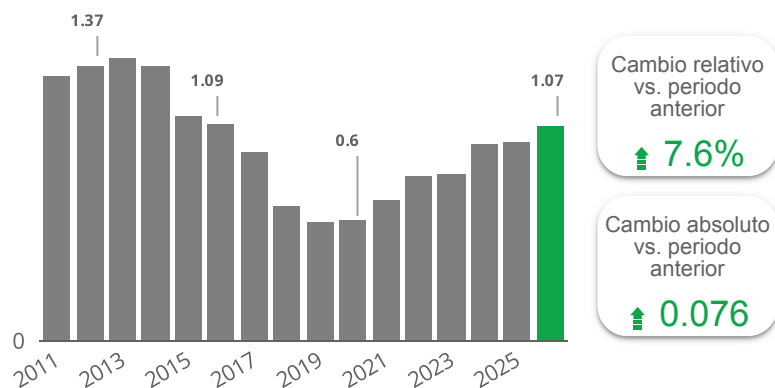
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · Millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)



La producción de gas natural creció 9.4% para ubicarse en 4,890 MMpcd. Este monto es 27.7% menor al registrado en el mismo periodo de. [Ver nota \[II.3\]](#)

II.4 Elaboración de petrolíferos

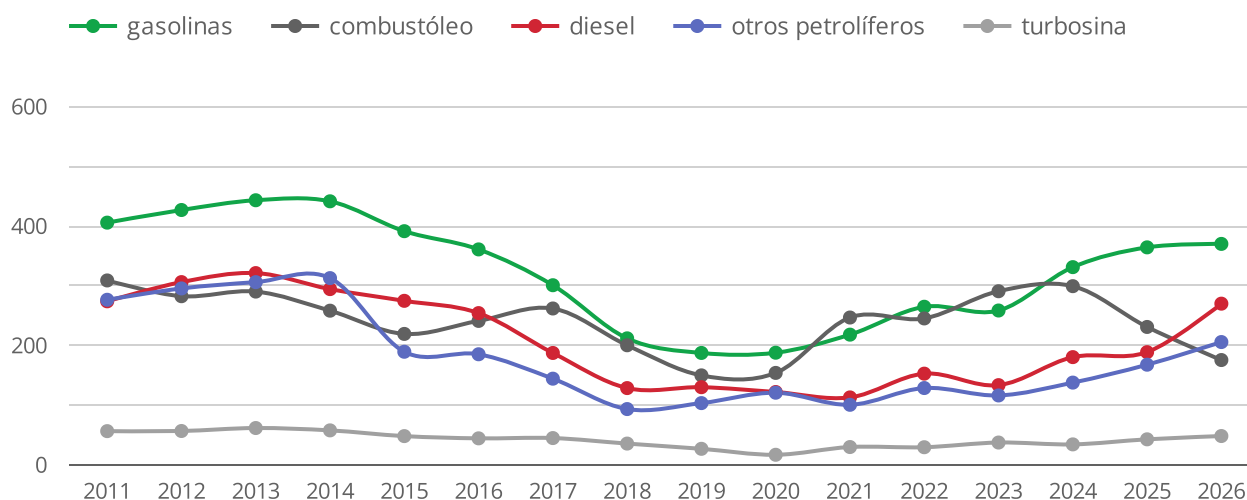
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · mmdp a precios corrientes



La elaboración de petrolíferos creció 12.4%: pasó de 953 a 1,071 Mbd. Es la primera vez desde 2016 que supera el millón de barriles diarios. [Ver nota \[II.4\]](#)

II.5 Elaboración de petrolíferos

Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · Miles de barriles diarios (Mbd)



Valor ene-jun2026 y cambio relativo vs. periodo anterior

370

↑1.6%

176

↓-24.0%

270

↑43.0%

206

↑22.6%

49

↑12.8%

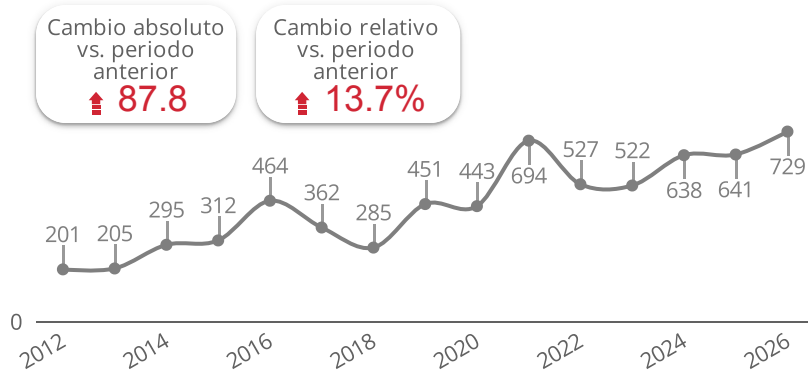
La producción de combustóleo cayó 24.0% por segundo año consecutivo: pasó de 231 a 176 Mbd. Con ello redujo su participación de 24.3% a 16.4% del total petrolíferos producidos. [Ver nota \[II.5\]](#)

⚠ Más emisiones, más accidentes

Las emisiones y el gas quemado alcanzaron sus niveles más altos de la serie. S&P revisó su perspectiva a negativa.

III.1 Emisiones de óxidos de azufre (SOx)

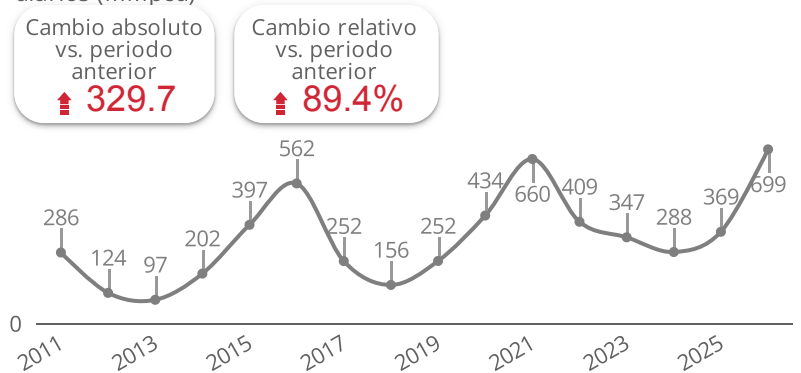
Al 30 de junio de cada año (2012–2026) · Miles de toneladas (Mt)



Las emisiones de óxidos de azufre alcanzaron 729 Mt, su mayor nivel de la serie. Este monto es 12.4% mayor que durante el mismo periodo del año anterior. [Ver nota \[III.1\]](#)

III.2 Envío de gas a la atmósfera

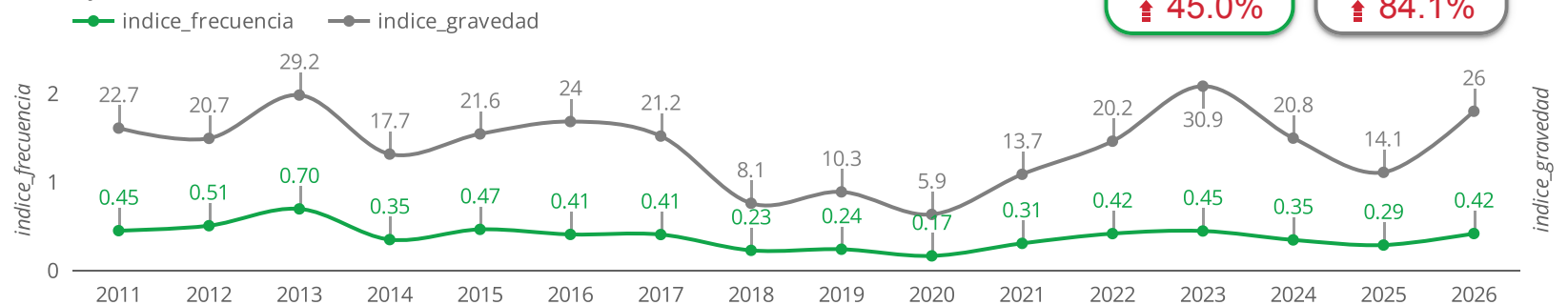
Al 30 de junio de cada año (2011–2026) · Millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)



Durante los primeros seis meses del año, Pemex liberó a la atmósfera 699 MMpcd de gas natural, 89.4% más que un año antes. Esto equivale a 14.3% de su producción de gas, la mayor proporción del periodo analizado. [Ver nota \[III.2\]](#)

III.3 Frecuencia y gravedad de accidentes

Al 30 de junio de cada año (2011–2026)



La frecuencia y la gravedad de los accidentes aumentaron. El índice de frecuencia creció 44.8%, de 0.29 a 0.42 accidentes por millón de horas-hombre. El de gravedad subió 85.7%, de 14 a 26 días perdidos, su tercer nivel más alto de la serie. [Ver nota \[III.3\]](#)

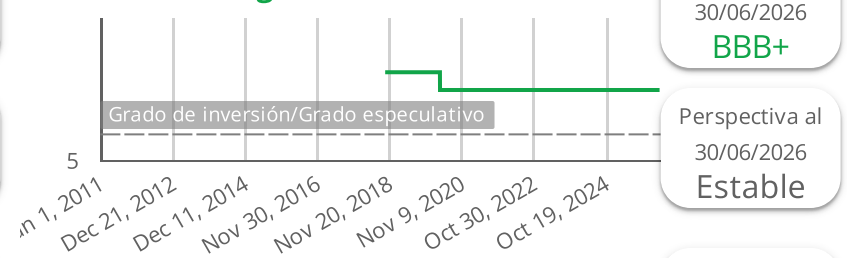
III. Otros indicadores · Calificaciones crediticias

Moneda extranjera, escala internacional (2011–2026) · banda verde = grado de inversión · escala de 1 ("B-") a 16 ("AAA")

III.4 Fitch Ratings



III.5 HR Ratings



III.6 Moody's



III.7 Standard and Poor's Global Ratings



Al 30 de junio de 2026 ninguna calificador modificó la nota de Pemex, pero S&P deterioró su perspectiva. El 13 de mayo ratificó la calificación en BBB y la cambió de estable a negativa, tras una acción similar sobre la deuda soberana de México. Moody's ratificó B1 el 22 de mayo y Fitch ratificó BB+ el 13 de febrero, ambas con perspectiva estable; HR Ratings sostiene BBB+ (G) desde octubre de 2025. Frente al mismo periodo de 2025, las notas de Fitch y Moody's son tres y dos niveles más altas, respectivamente. [Ver nota \[III.4-7\]](#)

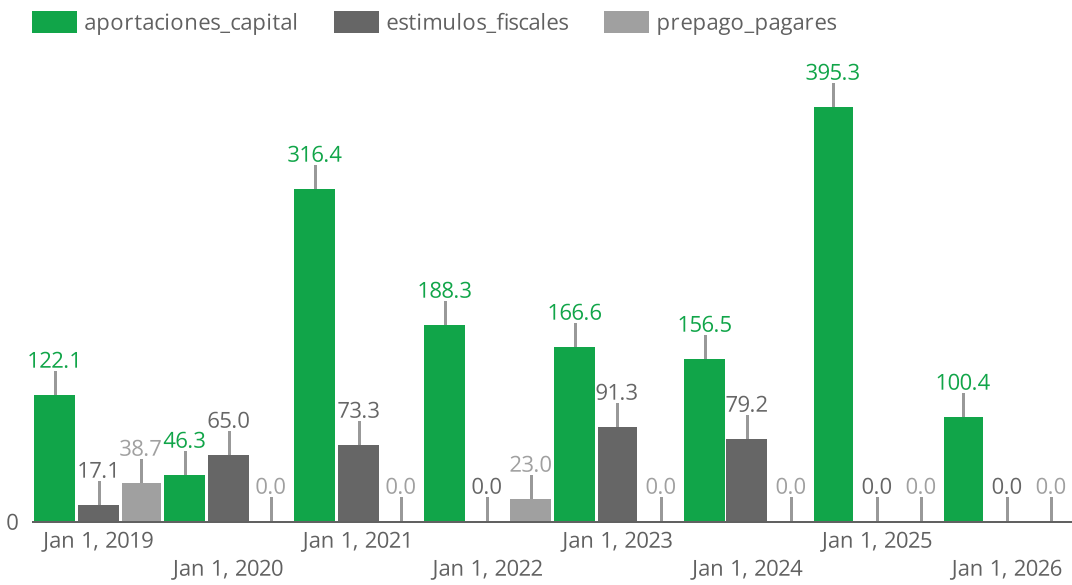
Ocho años de dependencia presupuestal

Durante los primeros seis meses de 2026, el Gobierno Federal otorgó 100.4 mmdp en aportaciones de capital, 6.2% más que un año antes (94.5 mmdp). Aunque el programa de fortalecimiento inició en 2019, ocho años después la empresa sigue recibiendo recursos públicos para el pago de sus obligaciones.

Entre enero de 2019 y junio de 2026, Pemex ha recibido 1.88 bdp: 79.4% en aportaciones de capital (1.49 bdp), 17.3% en estímulos fiscales (326 mmdp) y 3.3% en otros apoyos (61.7 mmdp). Ver nota IV.1

IV.1 Apoyos por tipo de ayuda

Al cierre de cada año (2019-2025) y al 30 de junio de 2026 · mmdp a precios corrientes



Aportaciones de capital 1.45 bdp

Pemex recibió 100.4 mmdp, 6.2% más que al cierre del segundo trimestre de 2025 (94.5 mmdp). Este monto se suma a los 1.39 bdp aportados entre 2019 y 2025 para cubrir requerimientos de inversión física y obligaciones financieras, con lo que este tipo de apoyo acumula 1.49 bdp desde 2019.

Estímulos fiscales · 326 mmdp

Créditos acreditables contra el Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), que Pemex pagaba sobre el valor de los hidrocarburos extraídos. Con la derogación del DUC en marzo de 2025 desapareció el mecanismo que los originaba. Pemex no recibió estímulos fiscales en 2022, 2025 ni 2026.

Otros apoyos · 61.7 mmdp

Cobro anticipado de pagarés emitidos por el Gobierno federal y un apoyo no recuperable del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) para la compra de la refinería Deer Park, en Texas. Pemex no ha recibido otro tipo de apoyos desde 2023.

Cada gráfica del documento remite a su nota metodológica y fuente correspondiente. El código de sección de cada gráfica (por ejemplo II.2) es un vínculo directo a la entrada de este anexo; a su vez, cada entrada enlaza de regreso a la gráfica. Todas las cifras se expresan a precios corrientes.

V. Notas y fuentes

Pemex #EnLaMira · Resultados al segundo trimestre de 2026

I · Indicadores financieros

I.1 Estado de resultados consolidado ↗

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados (2T-2026).

I.2 Estado de resultados por segmento operativo seleccionado ↗

EP = Exploración y Producción; TRI = Transformación Industrial; LOG = Logística; DPB = Derecho Petrolero para el Bienestar. La suma de los valores de las columnas "EP", "TRI" y "LOG" no coincide con el consolidado debido a que incluyen cifras no consolidadas y a que se omiten los segmentos correspondientes a empresas comercializadoras y al corporativo de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados (2T-2026)

I.3 Rendimiento neto ↗

Valores mayores a cero reflejan ganancias, mientras que valores menores a cero corresponden a pérdidas.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años)

I.4 Patrimonio neto ↗

El patrimonio neto de Pemex es la diferencia de sus activos totales menos sus pasivos totales.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

I.5 Deuda financiera bruta total ↗

Incluye intereses devengados.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años); SHCP. Pre-Criterios Generales de Política Económica 2026

I.5.1 Deuda de corto plazo ↗

La deuda de corto plazo tiene vencimientos menores a un año.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años)

I.5.2 Deuda de largo plazo ↗

La deuda de largo plazo tiene vencimientos iguales o mayores a un año.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

I.6 Perfil de vencimientos de la deuda financiera bruta total ↗

Incluye intereses devengados

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados (2T-2026).

I.7 Costo financiero ↵

El costo financiero corresponde al pago de intereses, comisiones y otros gastos relacionados con las operaciones de financiamiento de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

I.8 Pasivo laboral ↵

El pasivo laboral representa las obligaciones de pago a largo plazo correspondientes al plan de beneficios definidos de los empleados de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

I.9 Deuda a proveedores y contratistas ↵

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

I.10 Inversión presupuestal ↵

Los datos corresponden a los montos ejercidos.

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

II · Indicadores operativos

II.1 Precio de la mezcla mexicana ↵

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años); SHCP, Criterios Generales de Política Económica 2026.

II.2 Producción de petróleo crudo ↵

Incluye la producción de los socios de Pemex. No incluye condensados. Estas cifras difieren de las publicadas por el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos.

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

II.3 Producción de gas natural ↵

Incluye la producción de los socios de Pemex.

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

II.4 Elaboración de petrolíferos ↵

No se incluye gas licuado de complejos procesadores de gas, refinerías y de Pemex Exploración y Producción, así como gasolinas del Complejo Petroquímico Cangrejera.

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

II.5 Elaboración de petrolíferos por producto ↵

No se incluye gas licuado de complejos procesadores de gas, refinerías y de Pemex Exploración y Producción, así como gasolinas del Complejo Petroquímico Cangrejera. La composición por producto de la serie histórica se estima con la mezcla del 2T 2026.

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

III · Otros indicadores · ESG y calificaciones

III.1 Emisiones de óxidos de azufre ↵

Fuente: IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

III.2 Envío de gas natural a la atmósfera

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

III.3 Frecuencia y gravedad de accidentes ↵

IF (accidentes por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo) | IG (días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo).

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. Reporte de resultados no dictaminados 2T (varios años).

IIII.4–7 Calificaciones crediticias ↵

Escala: moneda extranjera, escala internacional, de 1 ("B–") a 16 ("AAA"). Fitch: continúa calificando a Pemex pese a que la empresa terminó su relación con la calificadoradora en marzo de 2021. HR Ratings: calificación inicial A– (G) el 2 de octubre de 2018. Moody's: el 17 de abril de 2020 retiró la calificación de emisor y asignó una de familia corporativa.

Fuente: IMCO con información de Fitch Ratings, HR Ratings, Moody's Investors Service y S&P Global Ratings.

IV · Apoyos del Gobierno Federal

IV.1 Apoyos por tipo de ayuda ↵

No se incluye el beneficio para Pemex de la reducción gradual de la tasa del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC): del 65% en 2019 a 30% en 2024. Las aportaciones de capital también se conocen como aportaciones patrimoniales. Pemex no recibió estímulos fiscales en 2022, 2025 ni 2026; otros apoyos sólo en 2019 y 2022.

Fuente: IMCO con información de Pemex (estados financieros dictaminados e informes financieros trimestrales a la BMV, varios años) y SHCP (Cuenta Pública, varios años).