

Resultados al Segundo Trimestre

2026



1. Aspectos Destacados | 2T26

Ciudad de México a 31 de julio de 2026

Durante el segundo trimestre de 2026 (2T26), PEMEX registró resultados favorables en sus principales indicadores operativos y financieros. En un entorno internacional de volatilidad energética, la empresa mantuvo la continuidad de sus operaciones, registró mayores niveles de transformación industrial, atendió el abastecimiento del mercado nacional y dio seguimiento a sus objetivos financieros.

En Exploración y Extracción, la producción total de hidrocarburos promedió 2,447 mil barriles de petróleo crudo equivalente diario (Mbpced), un incremento de 4.6% respecto al 2T25. La producción de hidrocarburos líquidos alcanzó 1,658 mil barriles por día (Mbd), apoyada por la mayor aportación de campos como Ixachi, Bakté, Itta, Koban y Maloob, así como por acciones para incorporar volúmenes incrementales y mitigar la declinación natural de campos maduros.

La producción de gas hidrocarburo se ubicó en 4,006 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), un aumento de 11.5%, impulsado principalmente por el gas no asociado y por la mayor contribución de campos terrestres como Bakté e Ixachi.

En Procesos Industriales, el proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación aumentó 2.9% en comparación con el mismo periodo del año anterior, al pasar de 980 Mbd a 1,008 Mbd. En el acumulado enero-junio, el proceso creció 12.3%, alcanzando 1,074 Mbd. La producción total de petrolíferos en el 2T26 aumentó 3.4%, con avances relevantes en diésel (+19.3%), gasolinas (+2.9%) y turbosina (+2.3%), fortaleciendo la oferta nacional de combustibles.

Este desempeño también se reflejó en el mercado interno. Los volúmenes de ventas nacionales de petrolíferos crecieron 9.8%, al pasar de 1,339 Mbd en el 2T25 a 1,471 Mbd en el 2T26. Destacaron las ventas de gasolinas, con un aumento de 11.4%, y las de diésel, con un crecimiento de 19.1%, reforzando el papel de PEMEX en el abastecimiento de productos estratégicos para transporte, logística, industria y consumo nacional.

En materia financiera, durante el segundo trimestre de 2026, los ingresos por ventas y servicios crecieron 30.3%, alcanzando MXN 510.4 mil millones. El rendimiento bruto alcanzó MXN 139.7 mil millones y el resultado operativo pasó de una pérdida de MXN 11.1 mil millones en 2T25 a una utilidad de MXN 85.5 mil millones en 2T26. PEMEX registró una utilidad neta de MXN 18.0 mil millones y un EBITDA de MXN 144.2 mil millones, 89.9% superior al registrado en el 2T25.

En disciplina financiera, la deuda se ubicó en USD 77.5 mil millones al 30 de junio de 2026, una reducción de 9.1% frente al cierre de 2025. Además, la participación de la deuda de corto plazo se redujo a 16% del total, fortaleciendo la estructura financiera de la empresa.

En materia ASG, destaca la firma de un convenio con el Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático (INECC) para impulsar acciones conjuntas en protección ambiental, monitoreo de contaminantes y calidad del aire. En gobernanza, PEMEX obtuvo el primer lugar en el ranking Integridad Corporativa 500 (IC500) 2026, consolidando su liderazgo en materia de ética y transparencia empresarial.

Finalmente, PEMEX y Petrobras suscribieron un Memorando de Entendimiento para establecer un marco de cooperación técnica y estratégica en exploración, producción y procesos industriales, incluyendo posibles áreas de colaboración en campos maduros, aguas profundas y ultraprofundas, refinación, petroquímica, fertilizantes, procesamiento de gas, recuperación de líquidos, eficiencia energética y reducción de emisiones.

Calificación Crediticia de Largo Plazo en Moneda Extranjera

Agencia	Calificación	Perspectiva
S&P	BBB	Negativa
Moody's	B1	Estable
Fitch	BB+	Estable
HR Ratings	BBB+	Estable
R&I	BBB+	Estable



Producción de líquidos¹
1,658 Mbd



Producción de gas natural
4,006 MMpcd



Proceso de Crudo
1,008 Mbd



EBITDA
MXN 144.2 mil millones

Relación con Inversionistas | Tel (52) 55 9126 2940 | ri@pemex.com | www.pemex.com/ri

2. Resumen Financiero | 2T26

Ingresos

En el segundo trimestre de 2026, los ingresos por ventas y servicios ascendieron a MXN 510.4 mil millones, un incremento de 30.3% anual, explicado principalmente por mayores ventas de exportación derivadas de un mayor precio en la comercialización de petróleo crudo y un incremento en el volumen de destilados, así como por mayores ventas nacionales de diésel, gasolina Magna y turbosina debido a mayores volúmenes y precios.

Costo de ventas

El costo de ventas, incluyendo el efecto del deterioro de activos fijos, fue de MXN 370.7 mil millones, un incremento de 8.6% anual, debido principalmente a mayores compras de productos, una mayor variación de inventarios y mayores cargos por deterioro de derechos de uso, depreciación y amortización, efectos parcialmente compensados por una disminución en el deterioro de activos fijos y menores pozos no exitosos, compras de crudo a terceros y gastos de conservación y mantenimiento.

Impuestos y derechos

Durante el 2T26, el cargo total por impuestos y derechos, incluido el Derecho Petrolero para el Bienestar, ascendió a MXN 70.3 mil millones, en comparación con MXN 47.3 mil millones en el mismo periodo de 2025, principalmente por un mayor precio del petróleo utilizado para la determinación de los derechos de extracción de hidrocarburos.

Resultado neto

Durante el 2T26, PEMEX registró una utilidad neta de MXN 18.0 mil millones, en comparación con la utilidad neta de MXN 59.5 mil millones registrada en el 2T25.

Este resultado se explica principalmente por mayores ventas, una disminución en el deterioro de activos fijos y menores gastos de transportación, distribución y venta, así como gastos de administración, efectos parcialmente compensados por mayores compras de productos, mayores impuestos y derechos, un mayor costo por instrumentos financieros derivados y una menor utilidad cambiaria.

Deuda financiera

Al 30 de junio de 2026, la deuda financiera registró un saldo de USD 77.5 mil millones, una disminución de 9.1% respecto al cierre de 2025. Convertida al tipo de cambio de MXN 17.4700 por USD 1.00, equivale a aproximadamente MXN 1,353.2 mil millones.

Recursos financieros

PEMEX cuenta con líneas de crédito revolventes para la administración de liquidez por USD 4.15 mil millones y MXN 19.0 mil millones. Al 30 de junio de 2026, se encontraban disponibles USD 3.35 mil millones y la totalidad de las líneas en pesos.

EBITDA

En el 2T26, el EBITDA fue de MXN 144.2 mil millones, un incremento de 89.9% respecto al 2T25, asociado principalmente a mayores ventas y al desempeño operativo del periodo.

CAPEX

Al 30 de junio de 2026, se han ejercido MXN 48.2 mil millones, lo que representa el 37.2% del CAPEX total.

MXN millones	2T25	2T26	Variación	
Ventas	391,621	510,443	30.3%	118,822
Costo de ventas ²	341,448	370,734	8.6%	29,286
Rendimiento bruto	50,173	139,710	178.5%	89,537
Gastos de administración y gastos de distribución	62,538	51,411	-17.8%	(11,127)
Rendimiento (pérdida) de operación	(11,100)	85,483	870.1%	96,582
Costo financiero, rendimiento (pérdida) instrumentos financieros derivados y otros	(16,765)	(46,435)	-177.0%	(29,670)
Utilidad (pérdida) cambiaria	134,685	49,267	-63.4%	(85,418)
Impuestos, derechos y otros ³	48,899	72,005	47.3%	23,106
Rendimiento (pérdida) neto(a)	59,516	18,024	-69.7%	(41,492)
EBITDA	75,959	144,231	89.9%	68,272

MXN miles de millones	Al 31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2026	Variación	
Deuda financiera	1,531	1,353	-11.6%	(178)

² Incluye deterioro de activos fijos
³ Incluye Derecho petrolero del bienestar
www.pemex.com

3. Resumen Operativo | 2T26

Producción de hidrocarburos

En el 2T26, la producción total de hidrocarburos promedió 2,447 Mbpced, un incremento de 107 Mbpced, o 4.6%, respecto al 2T25. Dentro de este resultado, la producción de hidrocarburos líquidos⁴ alcanzó 1,658 Mbd, 28 Mbd, o 1.7%, más que en el mismo periodo del año anterior, impulsada principalmente por la mayor aportación de los campos Ixachi, Bakté, Itta, Koban y Maloob, así como por las acciones orientadas a incorporar producción incremental y mitigar la declinación natural de los campos maduros.

La producción de gas hidrocarburo promedió 4,006 MMpcd en el 2T26, un aumento de 414 MMpcd, o 11.5%, respecto al 2T25. Este crecimiento estuvo respaldado por el desempeño del gas no asociado, cuya producción aumentó 443 MMpcd, o 23.2%, principalmente por la mayor aportación de los campos terrestres Bakté e Ixachi, lo que compensó la disminución de 28 MMpcd en la producción de gas asociado.

Proceso de crudo y producción de petrolíferos

El proceso de crudo promedió 1,008 Mbd, 2.9% más que en el mismo trimestre de 2025. En este incremento destacan las refinerías de Tula y Olmeca, que aumentaron su nivel de proceso en 42 Mbd y 21 Mbd, respectivamente.

Como resultado, la producción de petrolíferos aumentó 3.4% para ubicarse en 1,029 Mbd. La producción de destilados de alto valor (gasolinas, diésel y turbosina) alcanzó 649 Mbd, equivalente al 63.0% de la producción total.

Proceso y producción de gas

Durante el 2T26, el proceso de gas húmedo promedió 2,229 MMpcd, un incremento de 10.8%, por mayores entregas de gas húmedo amargo en la región sureste y de gas húmedo dulce en la región norte.

La producción de gas seco promedió 1,834 MMpcd, un aumento de 13.6% mientras que la producción de líquidos del gas creció 3.5% para ubicarse en 121 Mbd.

Producción de hidrocarburos	2T25	2T26	Variación	
Total de hidrocarburos (Mbpced)	2,341	2,447	4.6%	107
Hidrocarburos líquidos (Mbd) ⁵	1,631	1,658	1.7%	28
Producción de PEMEX ⁶	1,614	1,640	1.6%	26
Producción de socios	17	18	6.9%	1
Gas natural (MMpcd) ⁷	4,531	4,930	8.8%	399
Producción de PEMEX	4,489	4,869	8.5%	380
Producción de socios	42	61	44.0%	19

Procesos industriales	2T25	2T26	Variación	
Proceso de crudo (Mbd)	980	1,008	2.9%	28
Gas seco de plantas (MMpcd)	1,614	1,834	13.6%	220
Líquidos del gas natural (Mbd)	117	121	3.5%	4
Petrolíferos (Mbd)	995	1,029	3.4%	34

⁴ Incluye producción de socios y condensados producidos en campos

⁵ Petróleo crudo y condensados

www.pemex.com

⁶ Incluye producción que le corresponde al Estado por Ek-Balam

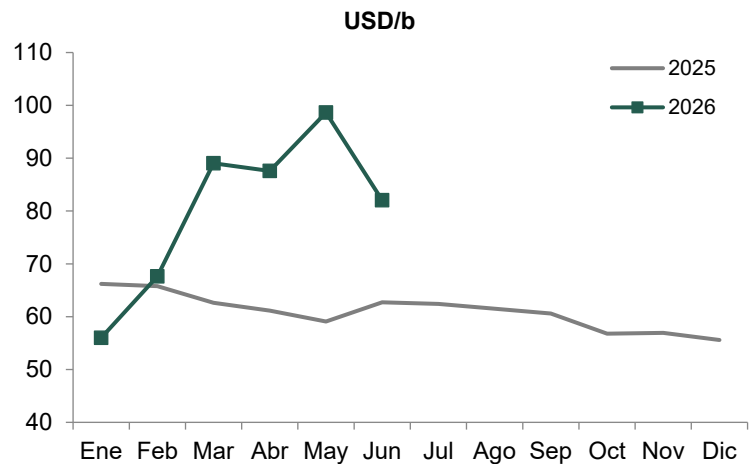
⁷ Incluye nitrógeno

4. Precios | 2T26

Mezcla Mexicana de Exportación⁸

En el primer semestre de 2026, el precio promedio de la Mezcla Mexicana de Exportación fue de USD 81.76 por barril, 30.2% superior al registrado durante el primer semestre de 2025.

Derivado del conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán los precios del petróleo crudo continuaron aumentando, debido a las afectaciones en la producción y las exportaciones de petróleo crudo de la región. Al final del periodo, los precios disminuyeron tras la firma de Memorándum de Entendimiento entre Estados Unidos e Irán, que permitió la reanudación parcial de los flujos del petróleo crudo a través del Estrecho de Ormuz.

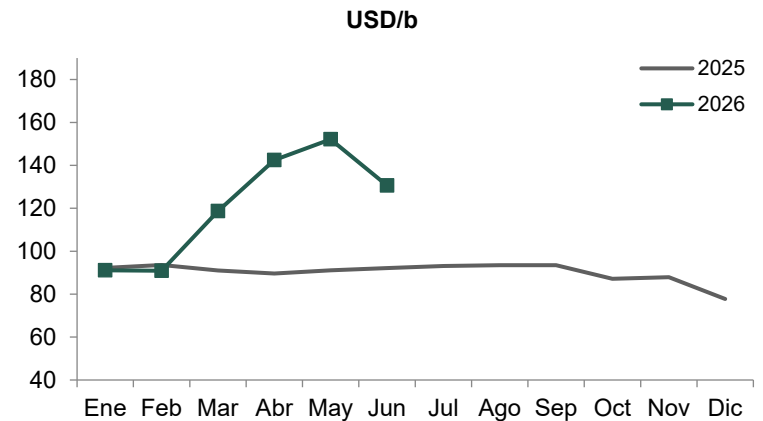


Gasolina⁹

El precio promedio de referencia de las gasolinas durante el primer semestre de 2026 fue de USD 121.0 por barril, 32.1% mayor al observado durante el primer semestre de 2025.

Los precios de las gasolinas registraron un aumento por el conflicto en Medio Oriente, el encarecimiento del petróleo crudo y mayores riesgos de interrupción en el suministro.

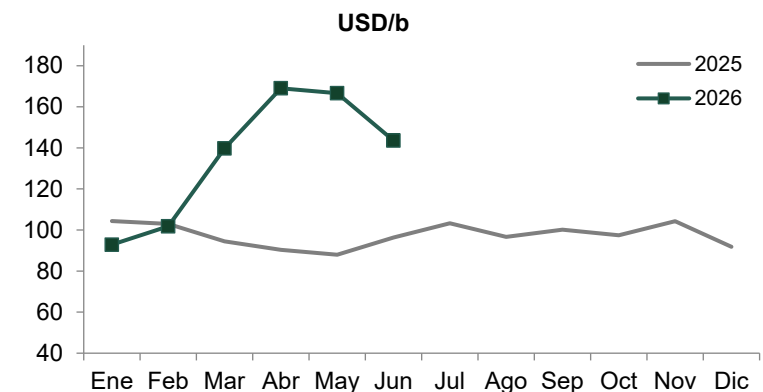
Hacia el final del periodo, los precios disminuyeron ante una mejora en las condiciones de suministro, a medida que los buques petroleros comenzaron a transitar nuevamente por el Estrecho de Ormuz.



Diésel⁹

En el primer semestre de 2026, el precio promedio de referencia del diésel fue de USD 135.6 por barril, 41.2% mayor al observado en el primer semestre de 2025.

Los precios del diésel incrementaron por el cierre del Estrecho de Ormuz, que redujo la disponibilidad de diésel en la región y generó desequilibrios en los mercados de Europa y Asia. Asimismo, durante el segundo trimestre de 2026, los precios enfrentaron presiones adicionales derivadas de la disminución de las exportaciones rusas de diésel, como consecuencia de los daños ocasionados a su infraestructura de refinación por ataques con drones ucranianos.



⁸ Fuente: PEMEX, Estadísticas Petroleras (www.pemex.com)

⁹ Fuente: Departamento de Energía de los Estados Unidos (www.eia.gov)

5. Avances Estratégicos | 2T26

PEMEX e INECC suscriben convenio de colaboración en materia de protección ambiental y cambio climático

El 1 de mayo de 2026, PEMEX y el Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático (INECC) suscribieron un convenio de colaboración para fortalecer las acciones en materia de protección ambiental y atención al cambio climático.

El acuerdo contempla el intercambio de información y la colaboración en actividades relacionadas con el monitoreo de contaminantes, el análisis de suelo y la calidad del aire. Asimismo, ambas instituciones acordaron desarrollar, integrar y difundir proyectos de investigación científica y tecnológica en materia de protección ambiental y cambio climático.

Cambio en la Dirección General de PEMEX

El 15 de mayo de 2026, durante la Sesión Extraordinaria 1052, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la designación de Juan Carlos Carpio Fragoso como Director General de la Empresa Pública del Estado.

Juan Carlos Carpio Fragoso se desempeñaba como Director de Finanzas de PEMEX desde octubre de 2024. Previamente, fungió como Director General de Administración Financiera en la Secretaría de Administración y Finanzas de la Ciudad de México entre 2018 y 2024.

Es Maestro en Gerencia Pública por el Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE) y Licenciado en Economía por la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM)



PEMEX y Petrobras firman Memorando de Entendimiento para fortalecer la cooperación estratégica en hidrocarburos

El 23 de junio de 2026, PEMEX y Petrobras suscribieron un Memorando de Entendimiento (MoU) para establecer un marco de cooperación estratégica y técnica para evaluar oportunidades de colaboración en actividades de exploración y producción de hidrocarburos, así como en procesos industriales.

El acuerdo contempla el análisis conjunto de proyectos relacionados con campos maduros, exploración y producción en aguas profundas y ultraprofundas del Golfo de México, así como el intercambio de conocimientos técnicos, experiencias y mejores prácticas entre ambas empresas.

Asimismo, el MoU considera posibles áreas de cooperación en refinación, petroquímica, fertilizantes, procesamiento de gas, recuperación de líquidos, eficiencia energética y reducción de emisiones, entre otras iniciativas vinculadas con la industria de los hidrocarburos.

El acuerdo tendrá una vigencia de dos años, con posibilidad de renovación, y no implica compromisos vinculantes de inversión ni la creación de una sociedad, consorcio o empresa conjunta entre las partes.

5. Avances Estratégicos | 2T26

Consejo de Administración aprueba nombramientos en la Alta Dirección

El 25 de junio de 2026, durante su Sesión Extraordinaria 1053, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los siguientes nombramientos:

- ✓ Elizabeth González Garduño
Directora de Finanzas.
- ✓ Mauricio Camarena Páez
Director de Planeación, Coordinación, Desempeño y Sostenibilidad.
- ✓ Salvador Clodoaldo Pineda Hernández
Subdirector de Tecnologías de la Información y Comunicaciones.
- ✓ Saúl Rojas Ramírez
Subdirector Jurídico Consultivo y de Contratos.

Los funcionarios ejercerán las funciones previstas en el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y en la normatividad aplicable.



IC500 RK2026	Empresa	IC500 Puntaje	Dif. Puntaje 2026-2025
1	Petróleos Mexicanos	100	0
1	FEMSA	100	0
1	Grupo México	100	2
1	FEMSA Comercio (Oxxo)	100	0

PEMEX obtiene el primer lugar en el ranking Integridad Corporativa 500 (IC500) 2026¹⁰

El 16 de julio de 2026, la revista Expansión publicó los resultados del ranking Integridad Corporativa 500 (IC500) 2026, iniciativa de Transparencia Mexicana, Mexicanos Contra la Corrupción y la Impunidad, y Expansión, que evalúa la existencia, calidad y difusión de las políticas de integridad de las 500 empresas más importantes de México.

En la edición 2026, Petróleos Mexicanos obtuvo una calificación de 100 puntos y se ubicó en el primer lugar del ranking, manteniendo la máxima puntuación alcanzada en 2025.

El índice IC500 evalúa 29 elementos relacionados con políticas anticorrupción y códigos de ética, agrupados en cinco factores: declaración de principios, relaciones con terceros, capacitación y alcance, mecanismos de denuncia y disponibilidad de la información.

Este resultado refleja el compromiso de PEMEX con la ética, la integridad corporativa, la transparencia, el cumplimiento normativo y la prevención de la corrupción.

¹⁰ IC500: el ranking que mide los avances de 'Las 500' en materia de transparencia
www.pemex.com

6. Exploración y Extracción | 2T26

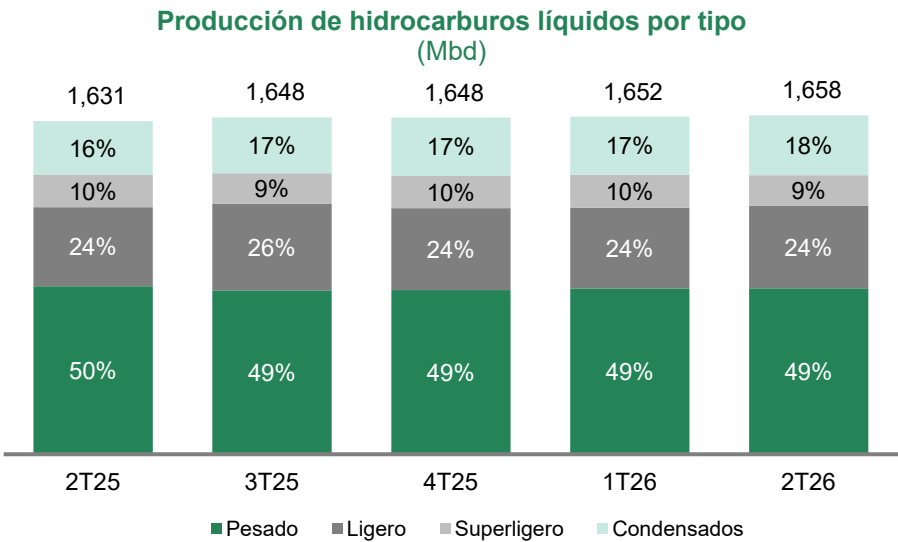
6.1 Producción de hidrocarburos líquidos

Durante el segundo trimestre de 2026, la producción de líquidos promedió 1,658 Mbd, lo que representó un incremento de 28 Mbd, o 1.7%, respecto al mismo periodo de 2025. Este resultado se explica principalmente por el desempeño de los campos Ixachi, Bakté, Itta, Koban y Maloob.

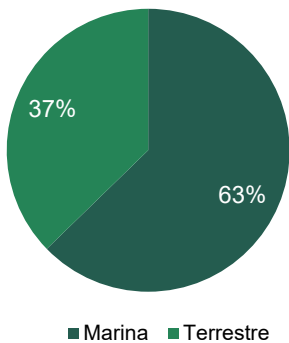
La estrategia operativa se enfocó en acelerar el desarrollo de campos clave, particularmente Ixachi y Bakté, así como en optimizar los tiempos de intervención. Durante el trimestre se realizaron 34 terminaciones de pozos de desarrollo, una terminación exploratoria y 41 reparaciones mayores, con el propósito de incorporar producción incremental.

Asimismo, se intensificaron las actividades de mantenimiento y mejora de la eficiencia de los pozos para mitigar la declinación natural de campos como Zaap, Quesqui, Tupilco, Yaxché y Xanab. En este contexto, se efectuaron 546 intervenciones para sostener la producción base: 428 reparaciones menores y 118 estimulaciones de pozos.

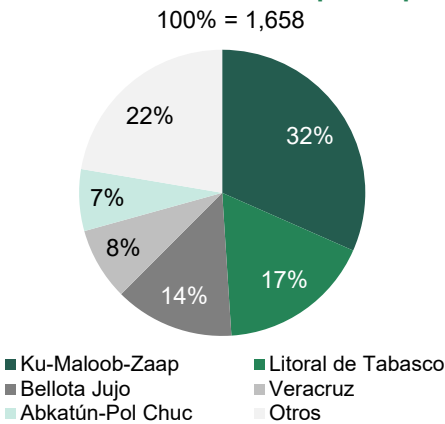
En cuanto a la composición de la producción de líquidos, 51% correspondió a crudos ligeros y condensados, y 49% a crudos pesados. Por ubicación, 63% provino de activos marinos y 37% de activos terrestres.



Producción de hidrocarburos líquidos por región



Producción de hidrocarburos líquidos por activo



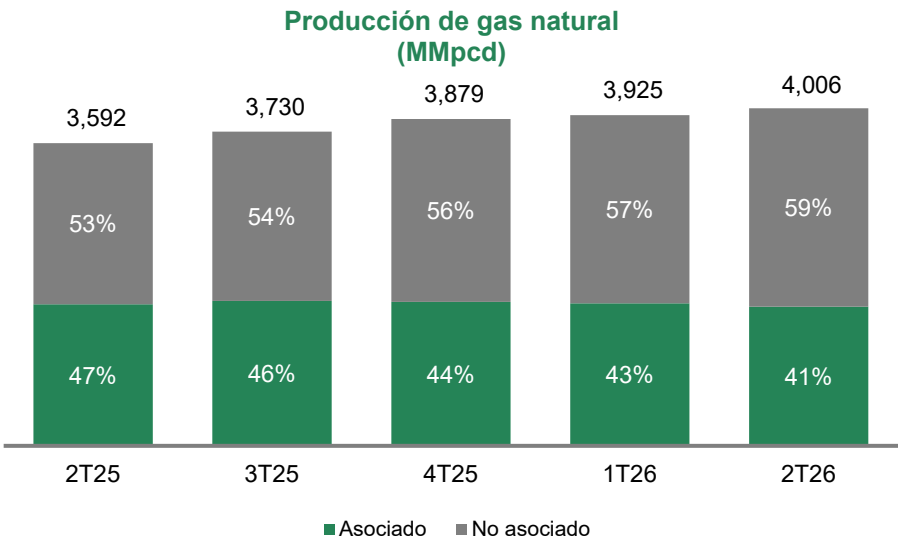
6. Exploración y Extracción | 2T26

6.2 Producción de gas hidrocarburo

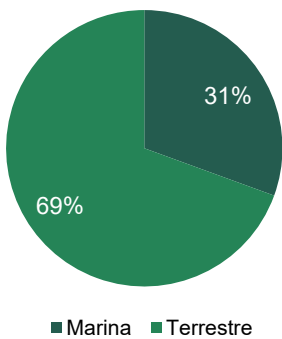
En el 2T26, la producción de gas hidrocarburo promedió 4,006 MMpcd, un incremento de 414 MMpcd, o 11.5%, respecto al mismo periodo de 2025. Este desempeño consolidó la recuperación observada durante 2025 y estuvo impulsado principalmente por la mayor aportación de los campos terrestres Bakté e Ixachi.

Por tipo de gas, la producción de gas no asociado aumentó 443 MMpcd, o 23.2%, en comparación con el segundo trimestre de 2025. Este crecimiento compensó una disminución de 28 MMpcd en la producción de gas asociado y explicó el incremento de la producción total.

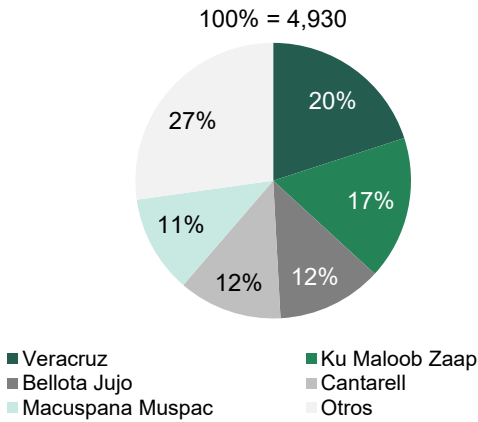
Por ubicación, 69% de la producción provino de campos terrestres y 31% de campos ubicados en aguas someras.



Producción de gas natural por tipo de campo



Producción de gas natural por activo ¹¹



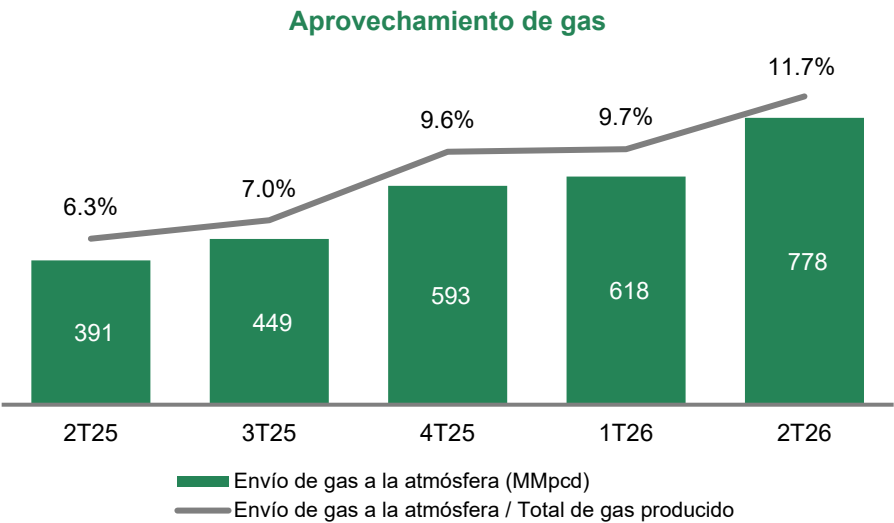
¹¹ Incluye nitrógeno
www.pemex.com

6. Exploración y Extracción | 2T26

Aprovechamiento de gas

En el 2T26, el envío de gas hidrocarburo a la atmósfera promedió 778 MMpcd, un incremento de 387 MMpcd, o 99.0%, respecto a 2T25.

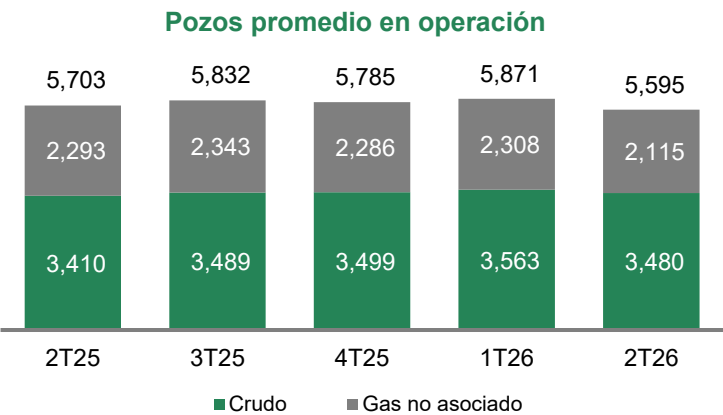
Este aumento se debió principalmente a limitaciones de infraestructura para el manejo del gas de Ixachi, trabajos de mantenimiento en Papán, restricciones de proceso por el alto contenido de H₂S en Cactus y Nuevo Pemex, así como limitaciones de transporte y una pérdida de contención en el sistema Quesqui 4–Jujo.



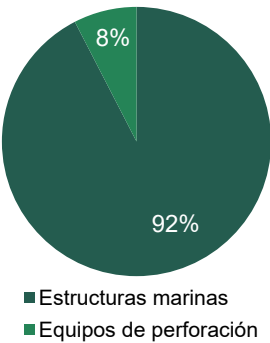
6.3 Infraestructura

En el 2T26 se terminaron 35 pozos: 34 de desarrollo y uno exploratorio, 22 más que en el 2T25.

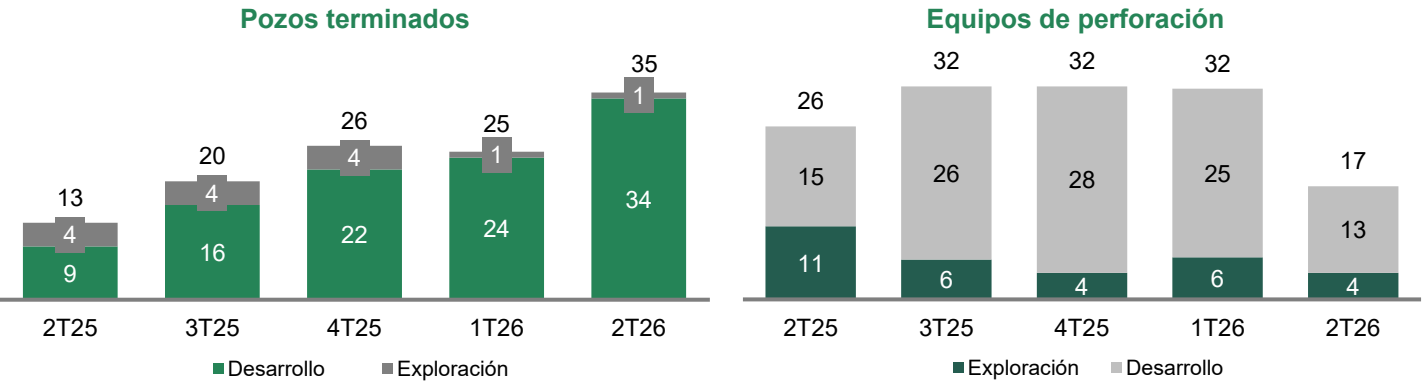
El número promedio de pozos en operación fue de 5,595, una disminución de 108 pozos, o 1.9%, respecto al 2T25. El incremento de 70 pozos productores de crudo fue más que compensado por la reducción de 178 pozos productores de gas no asociado.



Infraestructura de operación seleccionada



6. Exploración y Extracción | 2T26



6.4 Descubrimientos

Como resultado de los trabajos de exploración realizados durante el trimestre, el pozo Tumut-101EXP resultó productor de aceite y gas de 34° API, con una estimación preliminar de reservas 3P en un rango de 18 a 23 MMbpce.

Activo	Proyecto	Pozo	Edad geológica	Producción inicial		Tirante de agua (m)	Tipo de hidrocarburo	Fecha de terminación	Observaciones
				bpd	MMpcd				
Activo de Exploración Marina Sur (AEMS)	Chalabil	Tumut-101EXP	JSK	2,172	1.449	32.5	Aceite y gas	11/05/2026	Se estima una reserva 3P preliminar entre 18 y 23 MMbpce

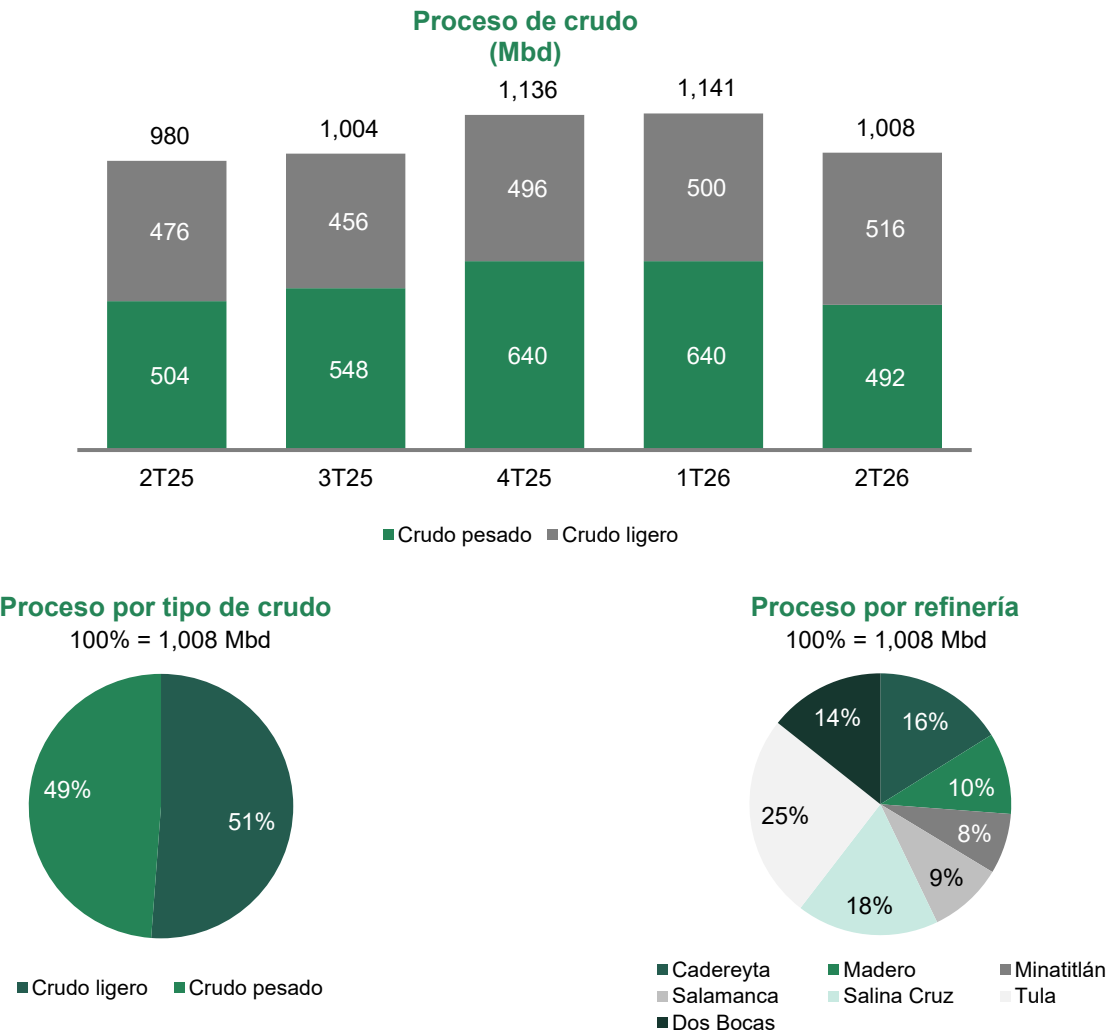
7. Procesos Industriales | 2T26

7.1 Proceso de crudo

Durante el segundo trimestre de 2026, el proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) promedió 1,008 Mbd, un incremento de 2.9% en comparación con el mismo periodo de 2025, equivalente a 28 Mbd adicionales.

Este resultado fue impulsado principalmente por la refinería de Tula, que incrementó su proceso en 42 Mbd gracias a la operación continua de la planta coquizadora puesta en marcha en julio de 2025. Asimismo, la refinería Olmeca aumentó su nivel de proceso en 21 Mbd respecto al segundo trimestre de 2025 como resultado de la continuidad operativa y del incremento progresivo en sus niveles de procesamiento.

La capacidad instalada de destilación atmosférica del SNR es de 1,750 Mbd; con este nivel de proceso, la utilización de la capacidad de destilación primaria promedió 57.6%.



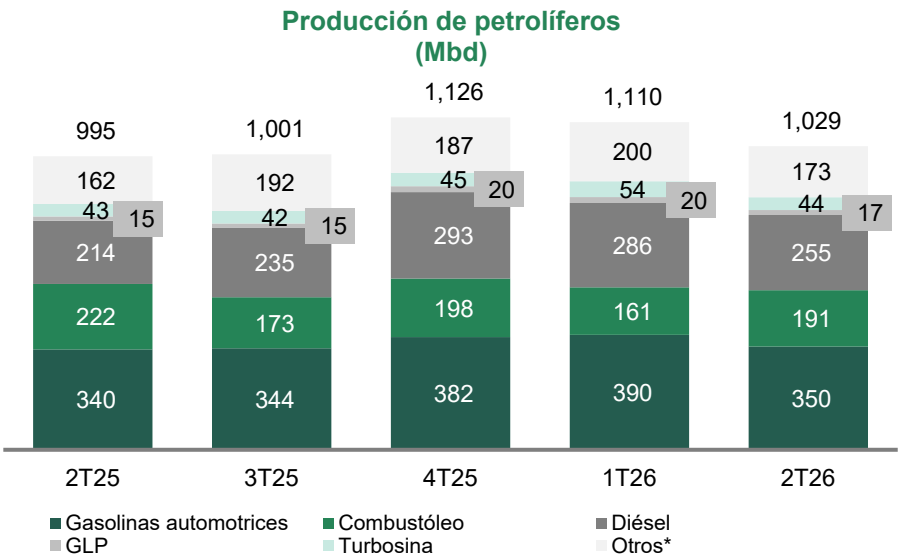
7. Procesos Industriales | 2T26

7.2 Producción de petrolíferos

Como resultado del desempeño operativo del SNR, durante el segundo trimestre de 2026 la producción de petrolíferos promedió 1,029 Mbd, un incremento de 3.4% respecto al mismo periodo de 2025.

La producción de destilados de alto valor (gasolinas, diésel y turbosina) alcanzó 649 Mbd, 52 Mbd más que en el segundo trimestre de 2025, lo que representó un crecimiento de 8.8%. Este resultado se explica principalmente por el aumento en la producción de diésel, que se incrementó en 41 Mbd (19.3%), así como por mayores volúmenes de gasolinas y turbosina.

Destaca la estrategia de PEMEX orientada a maximizar la producción de combustibles de mayor valor agregado, fortaleciendo la generación de productos de mayor demanda y rentabilidad dentro de la mezcla de petrolíferos. Como resultado, el rendimiento de destilados se ubicó en 64.3%, 3.5 puntos porcentuales por encima del registrado en el mismo periodo del año anterior.



* Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

Franquicia PEMEX

Al 30 de junio de 2026, se registraron 7,564 estaciones de servicio incorporadas a la Franquicia Pemex, cifra que representa un incremento de 3% respecto a las registradas en el mismo periodo de 2025. Del total de estaciones franquiciadas, 44 son propiedad de PEMEX.

Al cierre de junio de 2026, se registraron 1,149 estaciones de servicio bajo el esquema de Licenciamiento de Uso de Marca (LUM), mientras que 4,333 estaciones de servicio operaron con marcas distintas a PEMEX y fueron suministradas tanto por PEMEX como por terceros.

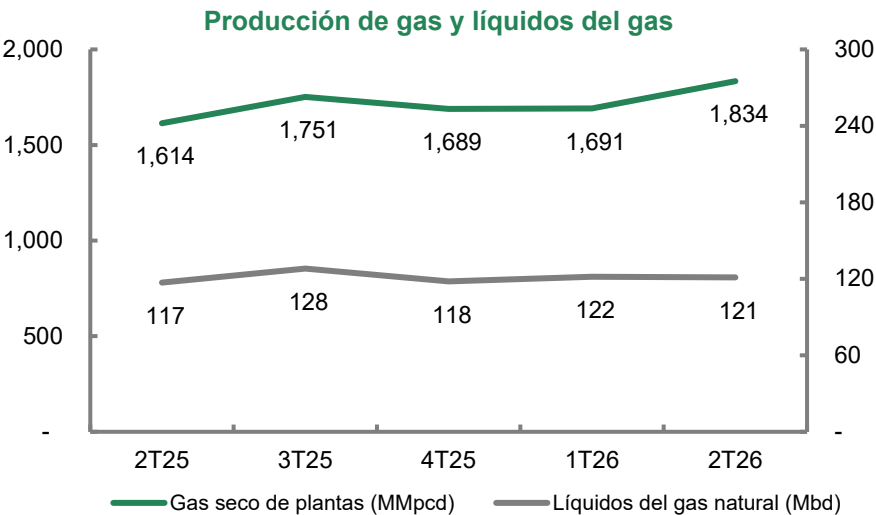
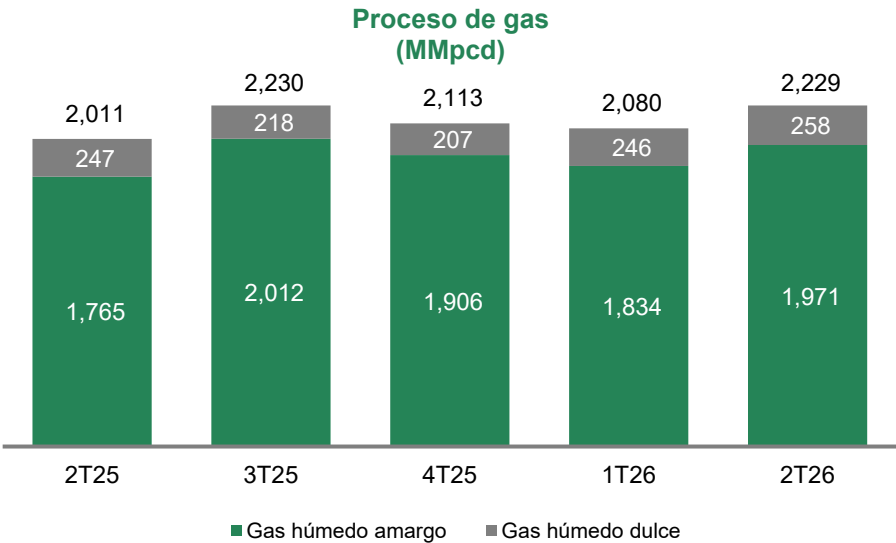
7. Procesos Industriales | 2T26

7.3 Proceso y producción de gas

Durante el 2T26, el proceso de gas húmedo promedió 2,229 MMpcd, un incremento de 218 MMpcd, equivalente a 10.8%, respecto al mismo periodo de 2025. Este resultado se explicó principalmente por mayores entregas de gas húmedo amargo en la región sureste y de gas húmedo dulce en la región norte.

La producción de gas seco promedió 1,834 MMpcd, un aumento de 220 MMpcd, o 13.6%, respecto al 2T25, debido principalmente a una mayor producción en los complejos procesadores de gas Matapionche, Nuevo Pemex y Burgos. Por su parte, la producción de líquidos del gas se ubicó en 121 Mbd, 4.1 Mbd, o 3.5%, por encima del mismo trimestre del año anterior, impulsada principalmente por los complejos procesadores de gas Burgos, Nuevo Pemex y Matapionche.

El proceso de condensados promedió 8.4 Mbd, una disminución de 0.2 Mbd respecto al 2T25, debido a un menor recibo de condensados amargos y dulces.



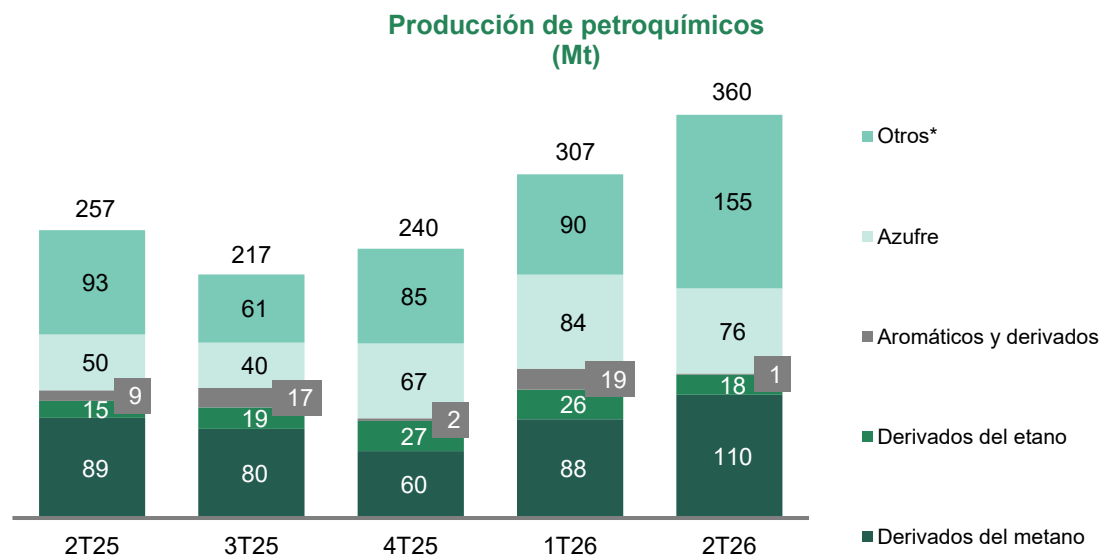
7. Procesos Industriales | 2T26

7.4 Producción de petroquímicos

En el segundo trimestre de 2026, la producción de petroquímicos se ubicó en 360 mil toneladas (Mt), un incremento de 40.0% respecto al mismo periodo de 2025, impulsado principalmente por la mayor producción de anhídrido carbónico, azufre y amoniaco.

Las cadenas que presentaron un mejor desempeño fueron:

- la producción de otros petroquímicos aumentó en 62 Mt, principalmente por una mayor producción de anhídrido carbónico, que alcanzó 153 Mt debido a la entrada en operación de la planta de amoniaco VII en el complejo petroquímico Cosoleacaque;
- la producción de azufre aumentó en 26 Mt como resultado de la mayor producción proveniente de la refinería Olmeca;
- la producción de derivados del metano aumentó en 13 Mt, impulsada por la mayor producción de amoniaco asociada a la entrada en operación de la planta de amoniaco VII desde marzo de 2026;
- la producción de metanol aumentó en 7 Mt debido a un mayor tiempo de operación y a la continuidad operativa de la planta de metanol No. 2 del complejo petroquímico Independencia; y
- la producción de derivados del etano aumentó en 3 Mt, explicada por la mayor continuidad operativa de la planta de polietileno de baja densidad en el complejo petroquímico Cangrejera.



* Incluye Anhídrido carbónico, Propileno y derivados, Hexanos, Pentanos, Butanos, Butadieno crudo, Ceras polietilénicas, Especialidades petroquímicas, Heptano, Hidrogeno, Líquidos de pirolisis, Nitrógeno, Oxígeno, Mezcla de pentanos y Subproductos de polietileno.
Nota: A partir de 2025 no se incluye materia prima de negro de humo.

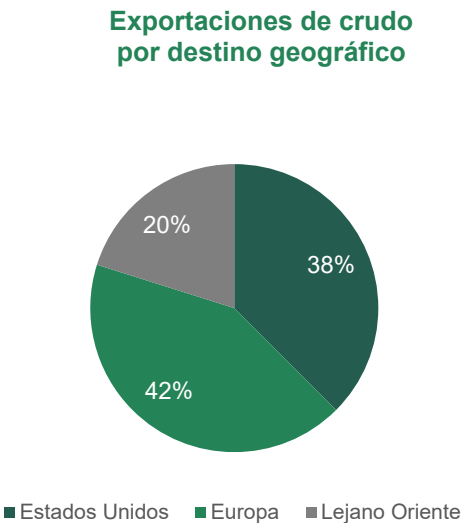
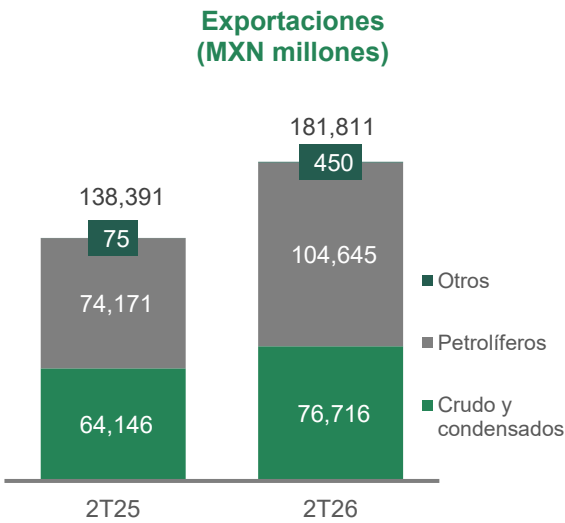
8. Resultados Financieros | 2T26

8.1 Estado de resultados del 1 de abril al 30 de junio de 2026

Ingresos totales por ventas y servicios

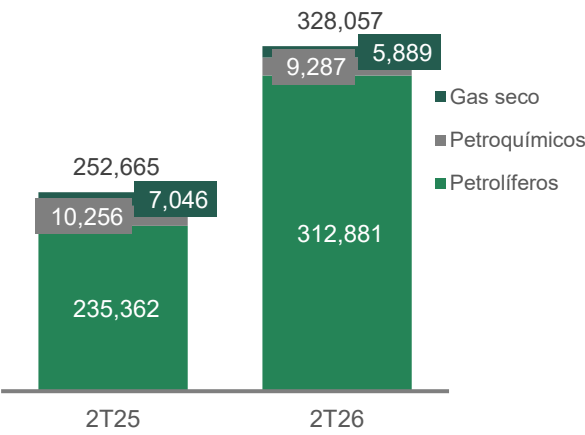
Los ingresos totales por ventas y servicios se ubicaron en MXN 510.4 mil millones, lo que representa un incremento de 30.3% en comparación con el segundo trimestre de 2025. Esta variación se explica principalmente por:

- un incremento de 31.4% en el valor de las ventas de exportación, atribuible a un mayor precio en la comercialización de petróleo crudo y un incremento en el volumen de destilados; y
- un incremento de 29.8% en el valor de las ventas nacionales, derivado de un incremento en el volumen y precio de ventas de diésel, gasolina Magna, y un incremento en el precio de turbosina.

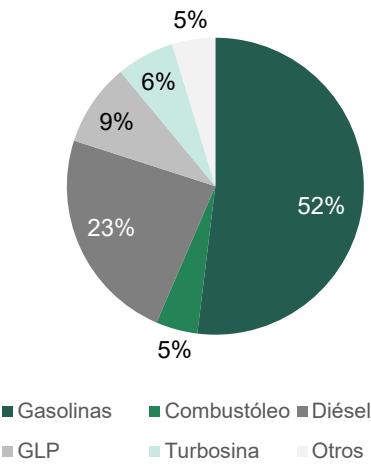


8. Resultados Financieros | 2T26

Ventas en México
(MXN millones)



Ventas de petrolíferos
en México



Costo de ventas

El costo de ventas, incluyendo el efecto del deterioro de activos fijos, se ubicó en MXN 370.7 mil millones, lo que representa un incremento de 8.6%.

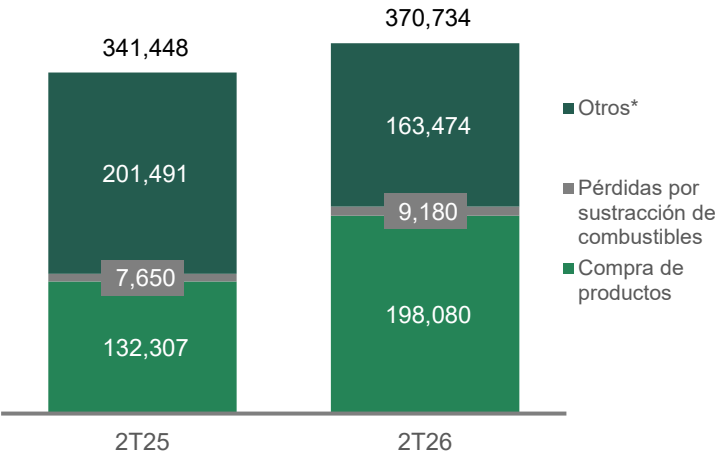
Esta variación se explica principalmente por:

- un incremento en las compras de productos por MXN 65.8 mil millones;
- un incremento en la variación de inventarios por MXN 19.7 mil millones;
- un incremento en el deterioro de derechos de uso por MXN 9.0 mil millones; y
- un incremento en la depreciación y amortización por MXN 7.3 mil millones.

Lo anterior fue parcialmente contrarrestado por:

- una disminución en el deterioro de activos fijos por MXN 48.2 mil millones, debido a que no se presentaron indicios de deterioro en el segmento de Exploración y Extracción y al reconocimiento de una reversión de deterioro en el segmento de Transformación Energética;
- una disminución en pozos no exitosos por MXN 11.9 mil millones;
- una disminución en compras de crudo a terceros bajo contratos con la CNH por MXN 5.7 mil millones; y
- una disminución en los gastos de conservación y mantenimiento por MXN 4.0 mil millones.

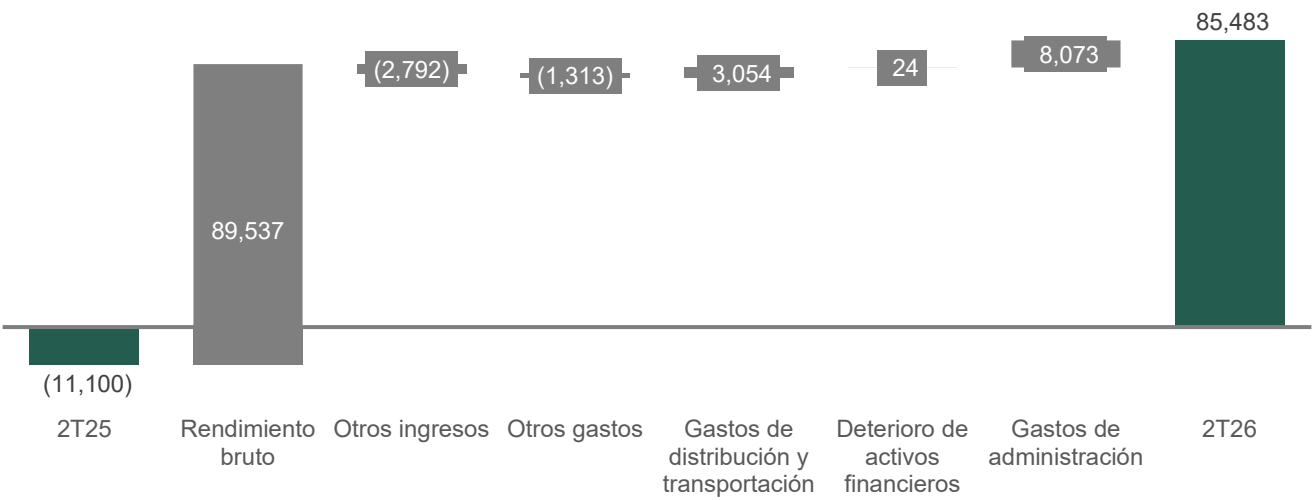
Costo de ventas
(MXN millones)



* Incluye Depreciación y amortización, Efecto neto por la consolidación de Cías. Subsidiarias, Gastos de operación, Impuestos y derechos a la extracción, Conservación y mantenimiento, Costo neto del periodo de beneficios a empleados, Gastos de exploración y Variación de inventarios.

8. Resultados Financieros | 2T26

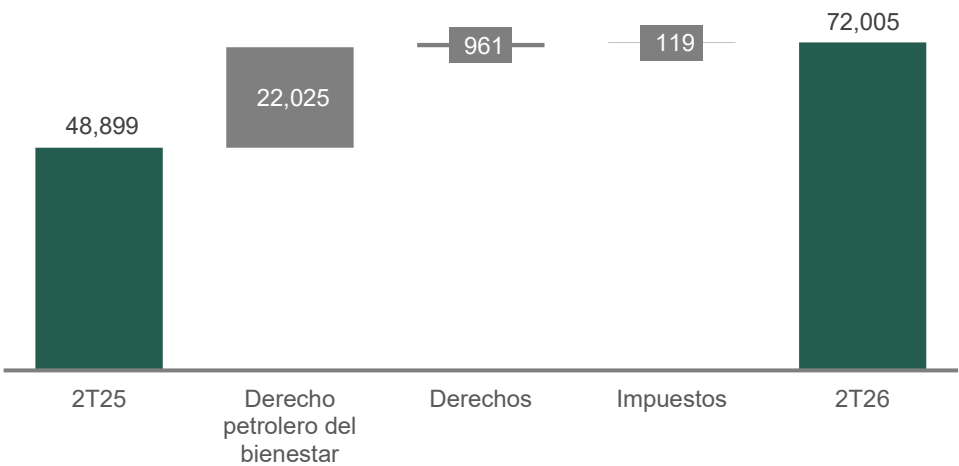
Evolución del rendimiento (pérdida) de operación
(MXN millones)



Impuestos y derechos

Durante el segundo trimestre de 2026, se registró un cargo total por impuestos y derechos de MXN 70.3 mil millones, incluyendo el Derecho Petrolero para el Bienestar, en comparación con un cargo de MXN 47.3 mil millones en el mismo periodo de 2025. Este incremento se debió principalmente a un mayor precio del petróleo utilizado para la determinación de los derechos por la extracción de hidrocarburos.

Evolución de los impuestos y derechos
(MXN millones)



8. Resultados Financieros | 2T26

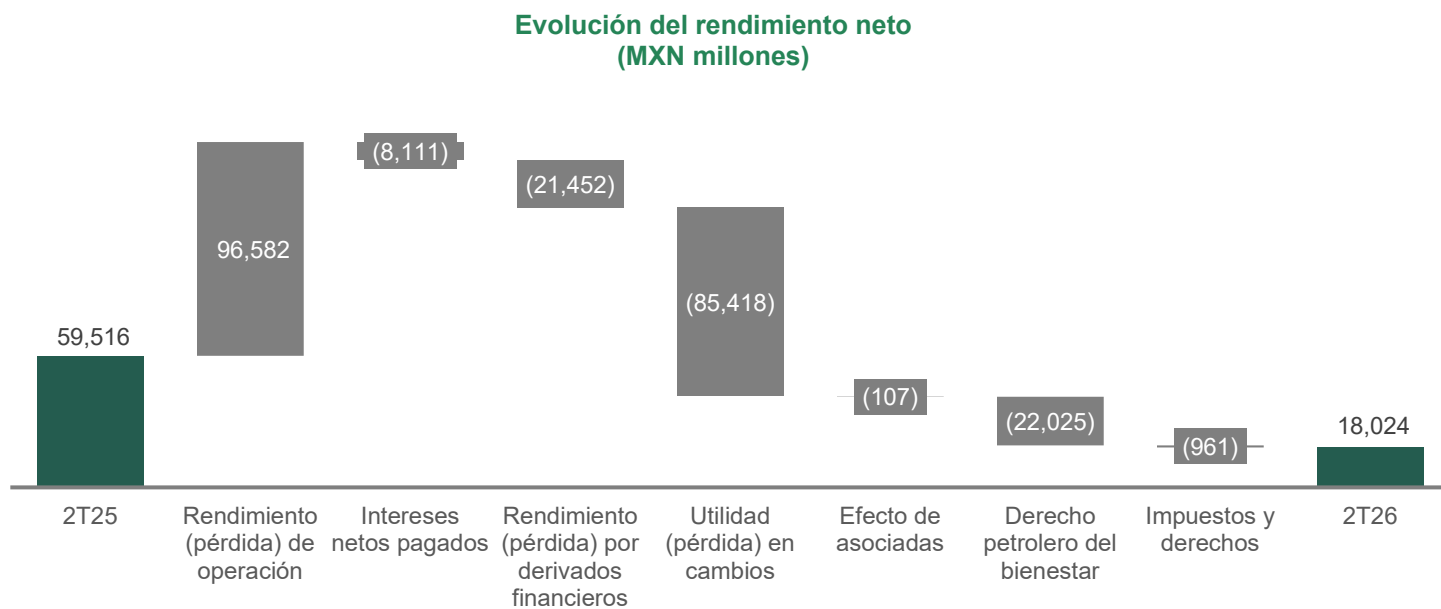
Evolución del resultado neto

Durante el 2T26, PEMEX registró una utilidad neta de MXN 18.0 mil millones, en comparación con la utilidad neta de MXN 59.5 mil millones registrada en el 2T25.

Los principales factores que contribuyeron a este resultado fueron: i) un incremento en las ventas; ii) una disminución en el deterioro de activos fijos; y iii) una disminución en los gastos de transportación, distribución y venta, así como en los gastos de administración; efectos parcialmente contrarrestados por: i) un incremento en la compra de productos; ii) un incremento en impuestos y derechos; iii) un incremento en el costo por instrumentos financieros derivados; y iv) una disminución en la utilidad cambiaria.

Durante el trimestre, se registró una utilidad cambiaria de MXN 49.3 mil millones, en comparación con una utilidad cambiaria de MXN 134.7 mil millones en el 2T25. Esta variación se debió a la apreciación del peso mexicano frente al dólar estadounidense observada en el 2T26, al igual que en el mismo periodo del año anterior. El tipo de cambio pasó de MXN 18.0667 por USD 1.00 al 31 de marzo de 2026 a MXN 17.4700 por USD 1.00 al 30 de junio de 2026, lo que representa una apreciación de 3.3%.

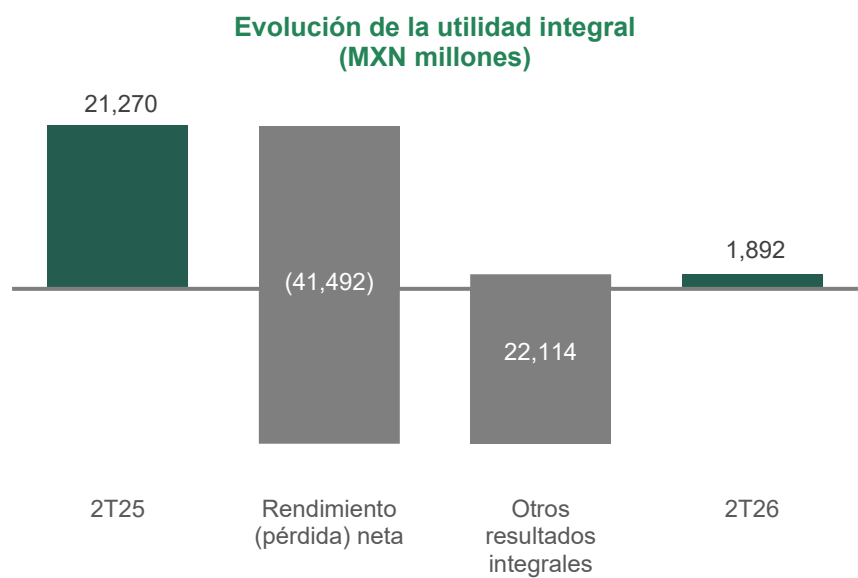
Asimismo, en el 2T26 se registró un costo por instrumentos financieros derivados de MXN 2.4 mil millones, en comparación con un rendimiento de MXN 19.1 mil millones en el 2T25. Esta variación se explica principalmente por el efecto en el valor razonable de los *cross-currency swaps*, así como de las opciones sobre crudo y de las opciones de divisas.



Utilidad (Pérdida) integral

En el 2T26, se registró una utilidad integral de MXN 1.9 mil millones, derivada principalmente de la utilidad neta, parcialmente disminuida por efectos de conversión negativos por MXN 16.1 mil millones, asociados a la depreciación del dólar estadounidense frente al peso mexicano.

8. Resultados Financieros | 2T26



8.2 Estado de la situación financiera al 30 de junio de 2026

Capital de trabajo

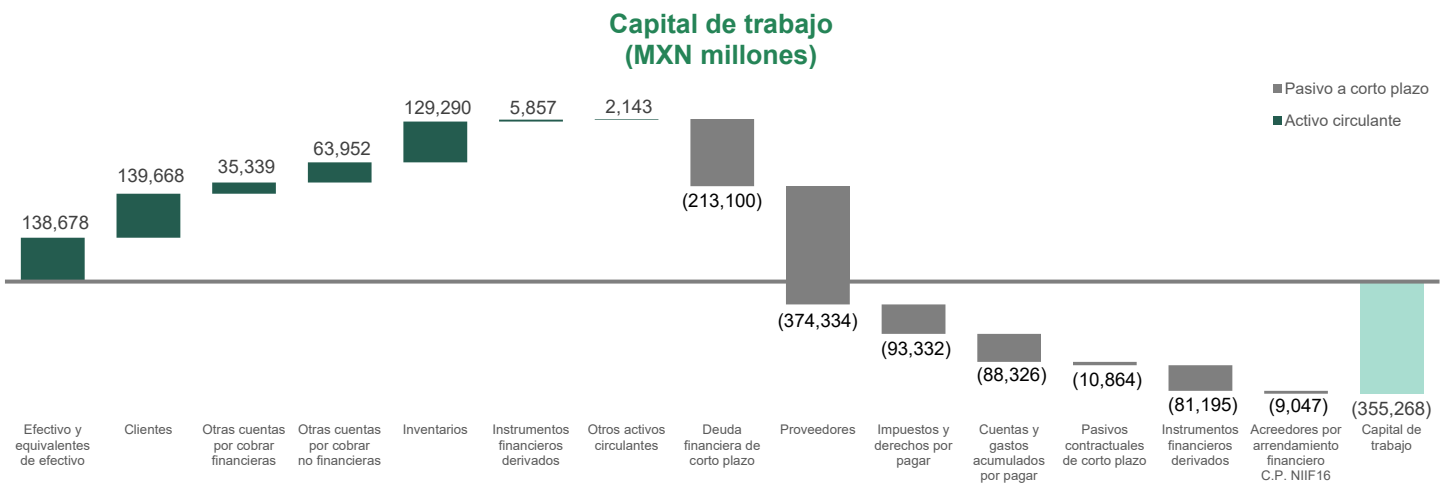
Al 30 de junio de 2026, se registró un capital de trabajo negativo por MXN 355.3 mil millones, comparado con un capital de trabajo negativo de MXN 530.5 mil millones al 31 de diciembre de 2025.

Esta variación favorable de MXN 175.2 mil millones se originó principalmente por:

- una disminución en la deuda de corto plazo por MXN 132.1 mil millones;
- una disminución en proveedores por MXN 62.4 mil millones;
- un incremento en clientes y otras cuentas por cobrar por MXN 38.8 mil millones; y
- un incremento en inventarios por MXN 30.4 mil millones.

Estos efectos fueron parcialmente contrarrestados por:

- un incremento en gastos acumulados por pagar y pasivos contractuales de corto plazo por MXN 31.3 mil millones;
- una disminución en Bonos del Gobierno Federal por MXN 21.4 mil millones;
- una disminución en efectivo y equivalentes de efectivo por MXN 24.0 mil millones; y
- una disminución en activos por instrumentos financieros derivados por MXN 8.7 mil millones.



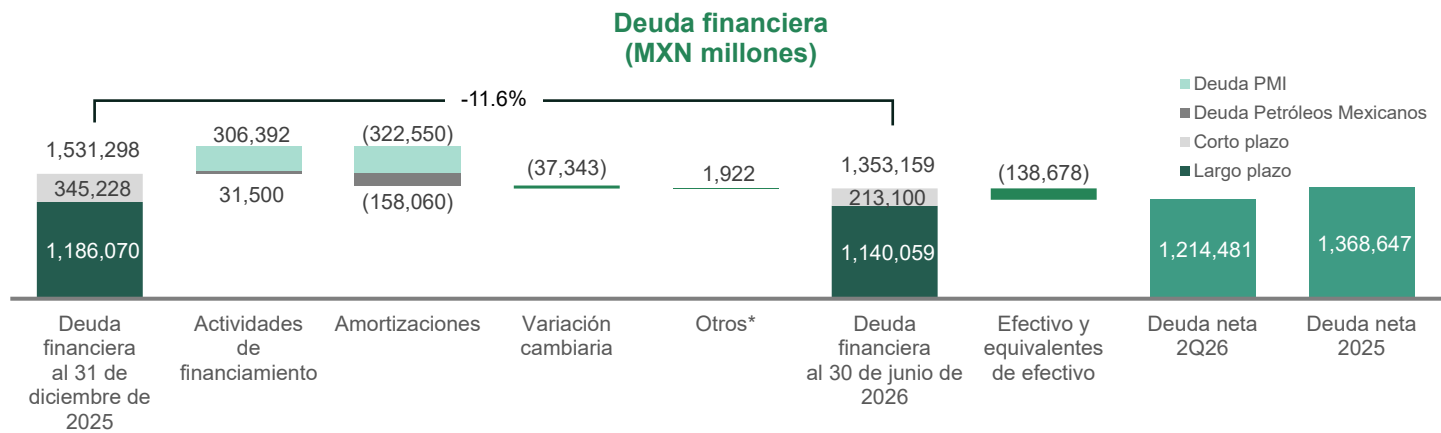
8. Resultados Financieros | 2T26

8.3 Deuda

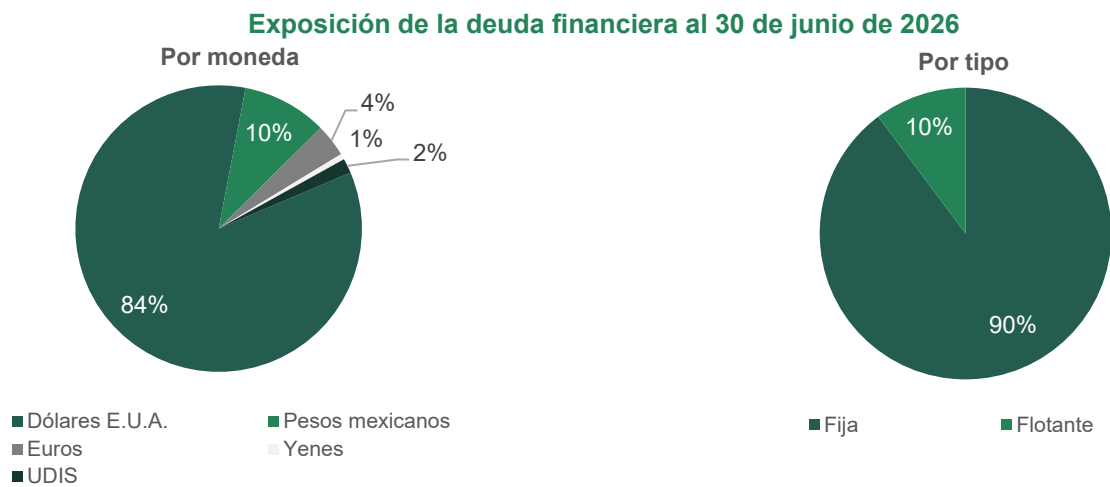
Recursos financieros

Al 30 de junio de 2026, Petróleos Mexicanos Empresa Pública del Estado y compañías subsidiarias realizaron actividades de financiamiento (incluyendo créditos bancarios de corto plazo) por un total de MXN 337.9 mil millones (USD 19.3 mil millones). El total de amortizaciones registradas fue de MXN 480.6 mil millones (USD 27.5 mil millones).

Al cierre de junio, el 90.4% de la deuda está denominada en monedas distintas al peso, principalmente en USD, y para efectos de registro se convierte a MXN al tipo de cambio de cierre.

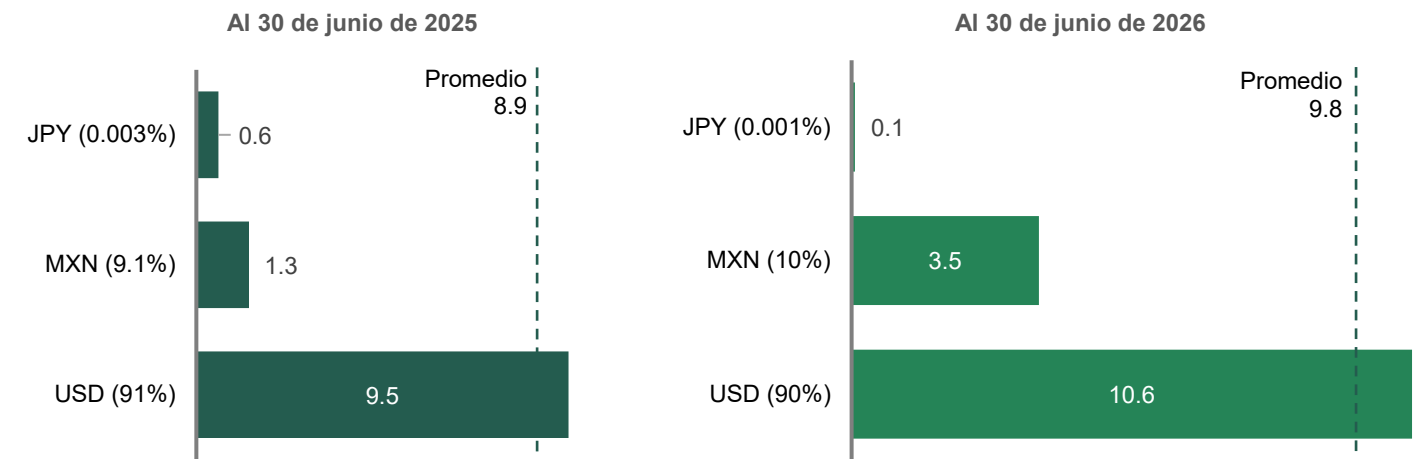


* Incluye reclasificación de arrendamientos financieros e intereses devengados



8. Resultados Financieros | 2T26

Vida media de la deuda financiera (Años)



8.4 Actividades de financiamiento

En línea con el Plan Estratégico de Petróleos Mexicanos 2025-2035, se establece la estrategia de disciplina financiera con endeudamiento neto cercano a cero.

Captación de recursos financieros

En el segundo trimestre de 2026, PEMEX no realizó operaciones de captación de recursos.

Líneas de manejo de liquidez

PEMEX cuenta con líneas de crédito revolventes para la administración de liquidez por un monto total de USD 4.15 mil millones y MXN 19.0 mil millones. Al 30 de junio de 2026, se encontraban disponibles USD 3.35 mil millones y MXN 19.0 mil millones.

8.5 Estrategia de cobertura

Desde 2017, PEMEX ha implementado anualmente una estrategia de coberturas con el objetivo de proteger sus ingresos frente a la volatilidad de los mercados.

Coberturas de productos

Para 2026, se implementó la estrategia de cobertura petrolera, la cual brinda protección sobre 25% de la exposición total estimada. Esta estrategia consiste en la adquisición mensual de *put spreads*, que otorgan protección ante caídas de hasta USD 5.0 por barril en el precio de la Mezcla Mexicana de Exportación, a partir de un nivel cercano al considerado en el Presupuesto de Egresos de la Federación.

Adicionalmente, PEMEX implementó una estrategia para proteger sus flujos ante una posible reducción de los *crack spreads* de gasolina y diésel. Mediante esta estrategia se cubrieron 5.43 MMb de gasolina (marzo-agosto) y 1.41 MMb de diésel (marzo-noviembre). La estrategia consistió en fijar los diferenciales de precios de la gasolina y el diésel respecto al crudo WTI en niveles superiores a los considerados en el Presupuesto de Egresos de la Federación, mediante swaps fijo-flotante con liquidación mensual.

Como resultado de la variabilidad observada en los precios del crudo y en los *crack spreads* al 2T26, las coberturas representaron un costo neto de protección de USD 84.4 millones.

Cobertura cambiaria

Durante el 2T26, con el objetivo de cubrir la emisión de deuda denominada en UDI 2026, se contrataron swaps cambiarios UDI-MXN para convertir dicha deuda a pesos. Adicionalmente, se incorporó una cláusula crediticia en la cobertura que permitió reducir el costo de fondeo en aproximadamente 70 puntos base.

8. Resultados Financieros | 2T26

8.6 Actividades de inversión

Inversión presupuestal¹²

Para el ejercicio de 2026 se tiene un presupuesto aprobado de MXN 303.3 mil millones (USD 17.2 mil millones¹³) en actividades de inversión presupuestal. Al 30 de junio de 2026, se han ejercido MXN 114.3 mil millones (USD 6.5 mil millones¹⁴), lo que representa el 37.7% del presupuesto aprobado.

Líneas de negocio	Presupuesto 2026 ¹⁵ (MXN mil millones)	Inversión ejercida al 30 de junio de 2026 (MXN mil millones)
Exploración y Extracción ¹⁶	246.1	87.3
Procesos Industriales	40.7	21.9
Logística	9.0	3.9
Transformación Energética	4.3	0.9
Procesos de soporte	3.1	0.2
Comercialización	0.1	0.03
Total	303.3	114.3

La inversión presupuestal se ha orientado principalmente a fortalecer la extracción de hidrocarburos y su procesamiento en refinerías, con el objetivo de incrementar la producción de petrolíferos y líquidos del gas. En el segmento de Exploración y Extracción, los recursos se han enfocado en acelerar el desarrollo y la operación de nuevos campos, lo que ha permitido compensar la declinación natural de la producción en campos maduros.

Asimismo, se han destinado recursos al Plan de Rehabilitación de Refinerías, con el propósito de mejorar la confiabilidad operativa y aumentar el procesamiento de crudo para el abastecimiento del mercado nacional.

Al 30 de junio de 2026, se realizaron aportaciones de capital a empresas filiales por MXN 5.0 mil millones para la capitalización de la filial responsable de la Refinería Olmeca y por MXN 0.7 mil millones para la capitalización de filiales de la línea de negocio de fertilizantes.

Inversión de Capital (CAPEX)

Para el ejercicio fiscal 2026 la inversión de capital asciende a MXN 129.6 mil millones (USD 7.3 mil millones¹³).

Al 30 de junio de 2026, se han ejercido MXN 48.2 mil millones (USD 2.8 mil millones¹⁴), lo que representa el 37.2% del CAPEX total.

Líneas de negocio	Presupuesto 2026 ¹⁴ (MXN mil millones)	Inversión ejercida al 30 de junio de 2026 (MXN mil millones)
Exploración y Extracción	81.7	26.9
Procesos Industriales	32.4	16.3
Logística	9.0	3.9
Transformación Energética	4.3	0.9
Procesos de soporte	2.1	0.2
Comercialización	0.1	0.03
Total	129.6	48.2

¹² Incluye la inversión no capitalizable.

¹³ La conversión cambiaría de MXN a USD se realizó al tipo de cambio promedio para la adecuación presupuestal de junio de 2026 MXN 17.65= USD 1.00.

¹⁴ La conversión cambiaría de MXN a USD se realizó al tipo de cambio promedio del 1 de enero al 30 de junio de 2026 MXN 17.46142 = USD 1.00.

¹⁵ Adecuación presupuestal al cierre de junio.

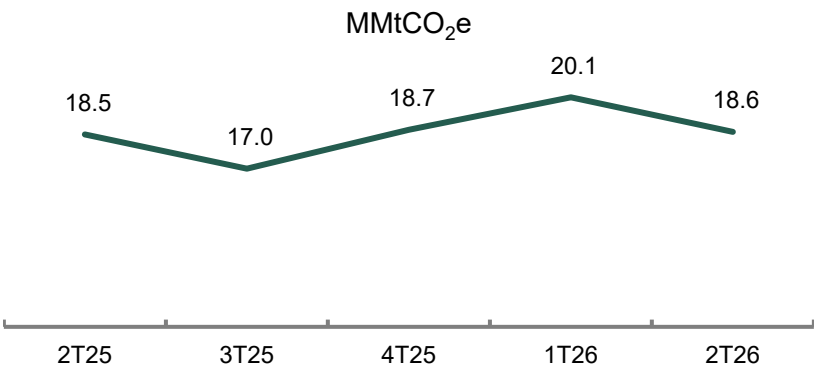
¹⁶ La inversión en exploración sumó MXN 9.04 mil millones en el primer semestre de 2026 comparada con MXN 22.3 mil millones ejercidos al primer semestre de 2025.

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

9.1 Ambiental

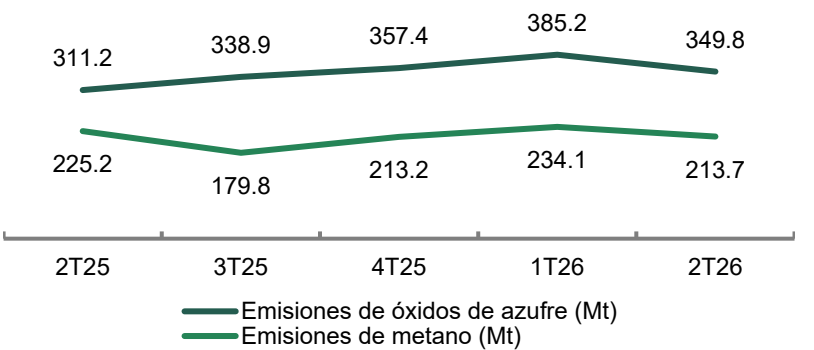
Emisiones de dióxido de carbono equivalente

Durante el 2T26, las emisiones de dióxido de carbono equivalente alcanzaron 18.6 MMt, un incremento de 0.5% respecto a las 18.5 MMt registradas en el 2T25. Esta variación estuvo asociada principalmente con un mayor nivel de actividad productiva en los segmentos de Exploración y Extracción, Proceso de Gas y Refinación.



Emisiones de metano

Durante el 2T26, las emisiones de metano se ubicaron en 213.7 mil toneladas, una disminución de 5.1% respecto a las 225.2 mil toneladas registradas en el 2T25. Esta reducción se debió principalmente a menores desfuegos en los centros procesadores de gas.



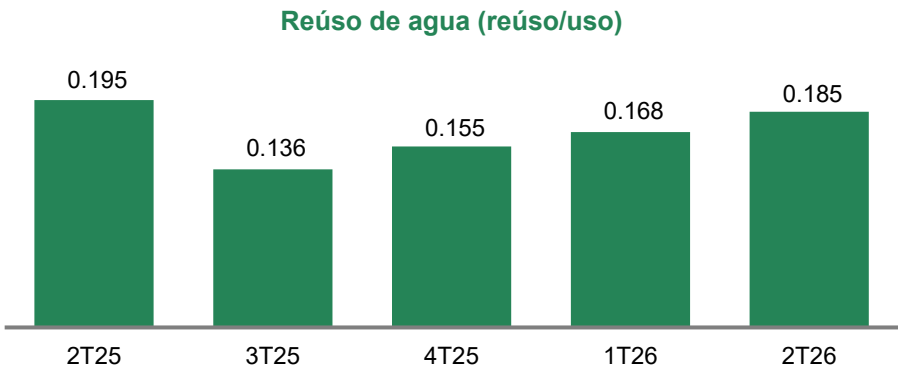
Emisiones de óxidos de azufre

Durante el 2T26, las emisiones de óxidos de azufre se estimaron en 349.8 mil toneladas, un incremento de 12.4% respecto a las 311.2 mil toneladas registradas en el 2T25. Este aumento se explicó principalmente por el mayor contenido de azufre en el gas procesado en los complejos de la empresa.

Se prevé que estas emisiones comiencen a disminuir hacia finales de 2026, conforme entren en operación las plantas de recuperación de azufre.

Reúso de agua

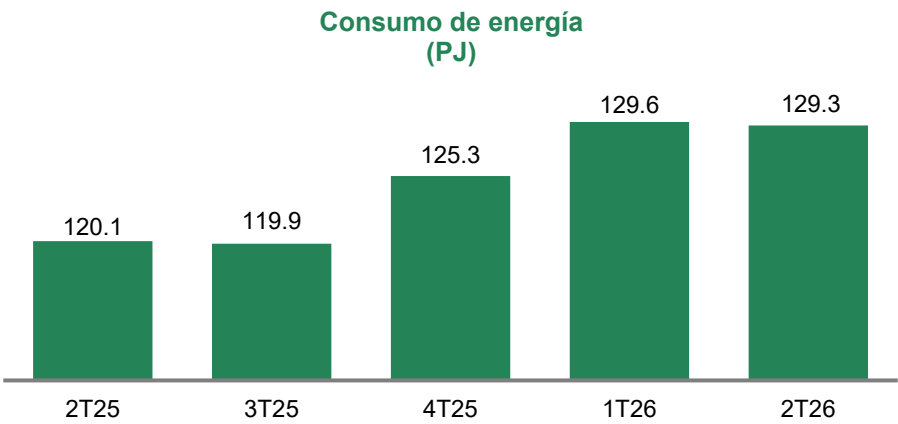
Durante el 2T26, el volumen de agua reutilizada alcanzó 10.2 millones de metros cúbicos, un incremento de 1.0% respecto a los 10.1 millones registrados en el 2T25. Este resultado reflejó un mayor reúso en las refinerías de Madero, Salamanca y Tula, parcialmente compensado por una disminución de 10% en la refinería de Cadereyta, asociada con necesidades de rehabilitación de infraestructura.



9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

Consumo de energía

Durante el 2T26, el consumo de energía alcanzó 129.3 PJ, un incremento de 7.7% respecto a los 120.1 PJ registrados en el 2T25. Este aumento estuvo asociado principalmente con la operación de la Refinería Olmeca.



Iniciativas para la reducción de emisiones a la atmósfera y adaptación al cambio climático

- **Colaboración con la iniciativa Global Flaring and Methane Reduction (GFMR)**

Durante el 2T26, PEMEX y la iniciativa GFMR del Banco Mundial formalizaron los proyectos correspondientes a la primera etapa de colaboración. Estos proyectos contemplan el desarrollo de estudios de ingeniería conceptual para evaluar alternativas de recuperación y aprovechamiento de gases de desfogues.

Los estudios comprenden sistemas de recuperación de gas en los centros procesadores de gas Cactus y Nuevo Pemex, así como en las refinerías de Tula, Minatitlán y Salina Cruz. Sus resultados permitirán evaluar la factibilidad técnica de recuperar y aprovechar estos gases en los procesos productivos, contribuyendo a reducir emisiones y fortalecer el desempeño ambiental de PEMEX.

- **Sistema de Comercio de Emisiones (SCE).**

En el trimestre concluyó la elaboración de los inventarios de emisiones por centro de trabajo. Estos inventarios serán sometidos a verificación por terceros acreditados ante las autoridades ambientales mexicanas y posteriormente reportados, en cumplimiento de los requisitos del Programa de Prueba del Sistema de Comercio de Emisiones.

- **Gestión de gases de efecto invernadero (GEI) y metano.**

Durante el trimestre continuaron los trabajos para estabilizar los procesos de suministro de electricidad y vapor en los centros procesadores de gas, lo que contribuyó a reducir las emisiones derivadas de desfogues. Asimismo, PEMEX continuó atendiendo sistemáticamente las alertas emitidas por el Sistema de Alerta y Respuesta de Metano del IMEO (MARS).

- **Seguimiento al programa de atención de riesgos críticos.**

Al cierre del 2T26, el inventario se mantuvo en 240 riesgos ambientales, de los cuales 33% habían sido atendidos y 67% se encontraban en proceso de atención. La inversión estimada para su atención asciende a MXN16.5 mil millones, destinada a mitigar posibles impactos en el suelo, el agua y el aire.

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

9.2 Social

Seguridad industrial y salud en el trabajo

Petróleos Mexicanos ratifica su compromiso con la gestión integral de riesgos mediante el fortalecimiento continuo de sus sistemas de seguridad industrial y salud en el trabajo. La estrategia se centra en la identificación, evaluación y mitigación de riesgos críticos, con un enfoque preventivo orientado a proteger al personal y los activos estratégicos. Estas acciones fortalecen la confiabilidad operativa, contribuyen a la continuidad del negocio y promueven la protección del personal, en línea con los principios de sostenibilidad.

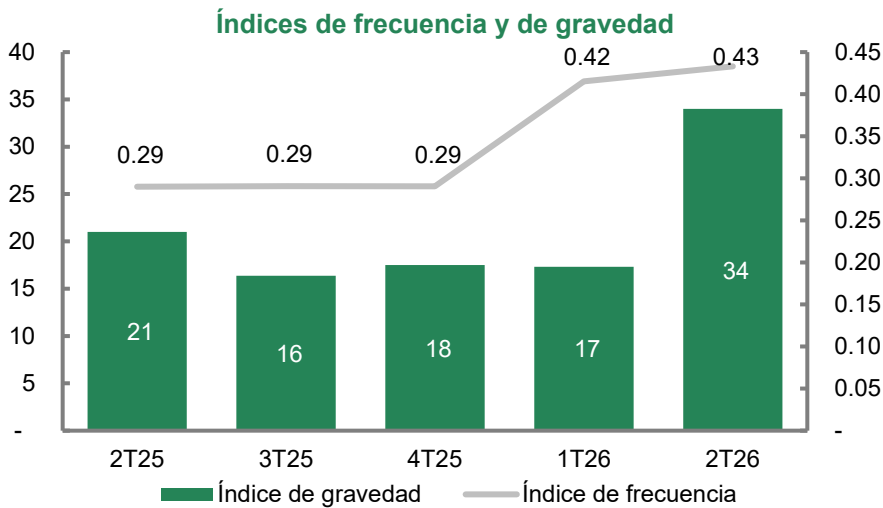
Índice de frecuencia¹⁷

Al cierre del 2T26, el Índice de Frecuencia (IF) acumulado del personal de PEMEX se ubicó en 0.43 accidentes por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo, un incremento de 48.3% respecto al 0.29 registrado en el mismo periodo de 2025.

Durante el trimestre se registraron 32 trabajadores lesionados y cuatro fatalidades en distintas áreas de PEMEX. Exploración y Extracción registró 13 trabajadores lesionados y dos fatalidades, con incidentes distribuidos en diversos centros de proceso, plataformas, pozos y unidades operativas, mientras que la Dirección de Procesos Industriales reportó 11 lesionados y una fatalidad, principalmente en la Refinería Salina Cruz, además de casos en Madero, Minatitlán, Tula, Cosoleacaque y Cangrejera. Por su parte, la Dirección de Logística contabilizó tres lesionados en distintas terminales y una fatalidad en el CPTG Atasta; la Dirección de Administración y Servicios reportó tres lesionados en el CAP Ciudad de México y la Unidad de Servicios Corporativos Sureste; y Transformación Energética registró dos lesionados en los CPG Nuevo Pemex y Ciudad Pemex.

Índice de gravedad¹⁸

Al cierre del 2T26, el Índice de Gravedad (IG) acumulado del personal de PEMEX se ubicó en 34 días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo, un incremento de 61.9% respecto a los 21 días perdidos registrados en el mismo periodo de 2025.



En todos los eventos clasificados como moderados o graves se realizan análisis de causa raíz para identificar los factores determinantes y establecer acciones correctivas y preventivas orientadas a evitar su recurrencia.

¹⁷ El índice de frecuencia es el número de accidentes con lesiones incapacitantes por millones de horas – hombre (MMhh) de exposición al riesgo en el periodo considerado. Un accidente incapacitante es un suceso repentino e inesperado que produce una lesión orgánica, perturbación funcional o la muerte, inmediata o posterior, en ejercicio o con motivo de trabajo. Las horas-hombre de exposición al riesgo son el número de horas laboradas por todo el personal en el interior de las instalaciones o fuera de éstas, en su jornada o fuera de la misma, por lo que incluye el tiempo extra y el tiempo empleado en tareas.

¹⁸ El índice de gravedad es el total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo en el periodo considerado. Los días perdidos son los días de incapacidad médica por lesiones consecuencia de accidentes de trabajo, más los días de arrastre, más los días de indemnización por incapacidad parcial o total, permanente o muerte, correspondientes.

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

En eventos muy graves, los análisis son conducidos por investigadores independientes, nacionales e internacionales, lo que fortalece la objetividad de las evaluaciones y la transparencia en la rendición de cuentas. Estos procesos consolidan el Sistema PEMEX de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA) y refuerzan la cultura de prevención en toda la organización.

Accidentes por pérdidas de contención Tier 1

Durante el 2T26, el índice de frecuencia de eventos de seguridad de los procesos Tier 1 (graves) se ubicó en 0.16, un incremento de 78% respecto al mismo periodo de 2025.

A continuación, se describen dos eventos clasificados como Tier 1 por su gravedad y relevancia mediática, cuyas investigaciones continúan en proceso.

Fecha del incidente Tier 1	Centro de trabajo	Descripción del incidente	Estatus de Análisis Causa Raíz
11-mayo-26	Refinería Salina Cruz	Incendio en la torre de enfriamiento TE-05 de la Planta Hidros 2.	El análisis de causa raíz y las investigaciones correspondientes continúan en proceso.
18-junio-26	Activo de Exploración Macuspana-Muspac, campo Bakté	Fuga de gas amargo en el gasoducto Agave de 30 pulgadas de diámetro.	El análisis de causa raíz y las investigaciones correspondientes continúan en proceso.

Iniciativas en materia de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental (SSPA)

Durante el trimestre se llevaron a cabo diversas actividades de evaluación y seguimiento al desempeño en el SSPA, destacando las siguientes:

- Auditoría integrales de segunda parte al desempeño SSPA, Confiabilidad y Gestión Energética:**
Se realizaron tres auditorías integrales en los siguientes centros de trabajo:
 - ✓ TASP Pajaritos
 - ✓ Sector Ductos Catalina
 - ✓ CPG Arenque
- Programa de la Unidad de Inspección 2026**
El Programa contempla las siguientes acciones:
 - ✓ Nueve evaluaciones de conformidad con la NOM-020-STPS-2011, relativa a recipientes sujetos a presión, en los complejos petroquímicos Cangrejera, Pajaritos y Morelos; la TDGL Tepeji; las refinerías de Salina Cruz y Madero; y los CPG Ciudad Pemex y Burgos.
 - ✓ Tres talleres sobre la NOM-020-STPS-2011, con la participación de personal del CPG Arenque, el Sector Ductos Madero, la Refinería Madero, Proyectos Industriales de la DPI, los complejos petroquímicos Morelos y Cangrejera, y la STPL/SAD Pajaritos de Logística.
 - ✓ La gestión ante la Secretaría del Trabajo y Previsión Social (STPS) para obtener la aprobación de 13 candidatos como evaluadores de la NOM-020-STPS-2011.
- Inventario de riesgos de seguridad industrial**
Al cierre del 2T26, se habían atendido 763 de los 1,033 riesgos de seguridad industrial identificados, equivalentes al 73.9% del inventario total. Los 270 riesgos pendientes cuentan con programas de mitigación y atención definitiva.

La inversión estimada para atender la totalidad del inventario supera los MXN 31.5 mil millones, de los cuales MXN 14.1 mil millones corresponden a los riesgos pendientes.

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

Responsabilidad social

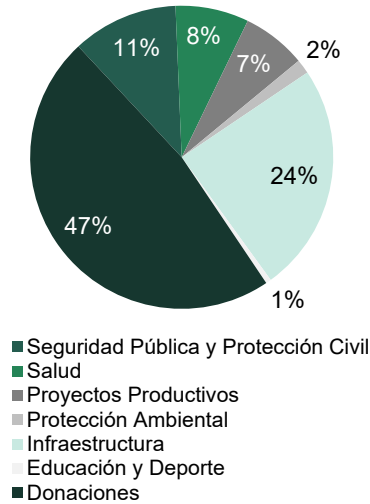
Durante el 2T26, PEMEX continuó fortaleciendo su estrategia de responsabilidad social mediante acciones orientadas a atender necesidades prioritarias y generar beneficios sostenibles en las comunidades ubicadas en sus áreas de influencia operativa.

En el trimestre se ejecutaron 142 acciones, integradas por 75 Programas, Obras y Acciones (PROA), 59 donaciones y 8 Obras de Beneficio Mutuo (OBM), con una inversión social de MXN 1,050.4 millones en 18 entidades federativas.

Las iniciativas se enfocaron en infraestructura comunitaria, salud, educación, protección ambiental, seguridad pública y desarrollo productivo, contribuyendo al fortalecimiento de servicios públicos, la atención de emergencias y la mejora de las condiciones de vida de las comunidades. Entre las acciones más relevantes destacan la operación de Unidades Médicas Móviles, obras de infraestructura vial y comunitaria, apoyos a proyectos productivos, equipamiento para seguridad pública y protección civil, así como donaciones de combustibles y asfalto para gobiernos estatales y municipales.

Entidad	Donaciones		OBM		PROA		Inversión total MXN millones
	#	MXN millones	#	MXN millones	#	MXN millones	
Aguascalientes	1	3.5					3.5
Campeche	1	6.9			12	109.4	116.3
Chiapas	3	18.0	5	118.1	10	13.5	149.6
Durango	1	9.2					9.2
Guerrero	2	29.9					29.9
Hidalgo	8	49.3			3	20.6	69.9
Jalisco	1	8.8					8.8
México	2	13.0			1	2.1	15.1
Morelos		-			1	0.4	0.4
Nuevo León	5	55.6					55.6
Oaxaca	5	30.2			10	30.9	61.0
Puebla	5	49.3			6	19.7	69.1
Querétaro	5	8.8					8.8
Quintana Roo	1	8.2					8.2
Tabasco	3	125.3	3	63.3	24	137.2	325.8
Tamaulipas	7	44.1			5	19.8	63.9
Tlaxcala	1	7.3					7.3
Veracruz de Ignacio de la Llave	8	31.4			3	16.7	48.1
Total	59	498.7	8	181.4	75	370.3	1,050.4

Inversión por eje estratégico



Con estas acciones, PEMEX refrenda su compromiso con la generación de valor social, el desarrollo regional y la construcción de comunidades más resilientes, incluyentes y sostenibles, en concordancia con los Objetivos de Desarrollo Sostenible.

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

ODS	Programas, obras y acciones relevantes 2T26 (PROAs)
ODS 3 – Salud y bienestar	Se brindaron servicios de medicina general y mastografía mediante Unidades Médicas Móviles en Campeche, Chiapas, Oaxaca, Tabasco y Veracruz. También se entregaron ambulancias y equipo médico especializado, y se impulsó en Tabasco la construcción del Centro de Recursos para la Atención Integral al Espectro de Autismo.
ODS 4 – Educación de calidad	En Campeche se equiparon 41 aulas de preescolar y primaria en siete planteles educativos, mientras que en Hidalgo se entregaron 54 paquetes de mobiliario escolar.
ODS 6 y 9. Agua, infraestructura e innovación	En seis estados se entregaron pipas, camiones cisterna y equipos de desazolve para fortalecer el suministro de agua, el mantenimiento de drenajes y la atención de contingencias. Asimismo, se rehabilitaron caminos y puentes en Chiapas y Tabasco, se entregó maquinaria para el mantenimiento de vialidades en Campeche y se mejoraron espacios comunitarios en Tabasco y Oaxaca.
ODS 8. Trabajo decente y crecimiento económico	Se apoyó a productores rurales de Campeche mediante la entrega de fertilizantes. También se proporcionaron insumos y equipo a comunidades pesqueras, y se respaldó la construcción, mantenimiento y equipamiento de unidades acuícolas, así como la dotación de embarcaciones en Veracruz.
ODS 11. Ciudades y comunidades sostenibles	Se entregaron luminarias LED para alumbrado público en Campeche, Chiapas, Morelos, Oaxaca y Tabasco. Además, se proporcionaron vehículos y equipos para servicios municipales y se realizaron acciones de pavimentación y mejoramiento de espacios públicos e infraestructura comunitaria.
ODS 13. Acción por el clima	En Tabasco y Tamaulipas se entregaron camiones recolectores y compactadores para fortalecer la gestión de residuos. En Oaxaca se proporcionó equipo HAZMAT para atender fugas y derrames de materiales peligrosos.
ODS 16. Paz, justicia e instituciones sólidas	Se entregaron patrullas en Tabasco y Puebla, así como camiones de bomberos en Hidalgo y Tamaulipas. También se proporcionaron grúas, equipos de monitoreo inteligente y otros apoyos para fortalecer la seguridad pública, la protección civil y la atención de emergencias.

Durante el 2T26, PEMEX continuó la entrega de donaciones de gasolina Magna y diésel a gobiernos estatales y municipales, así como a organizaciones productivas, para apoyar la operación de vehículos, maquinaria y equipos destinados a servicios públicos, salud, seguridad, protección civil y atención de emergencias. En Tabasco, parte de estos recursos se destinó también a organizaciones pesqueras y ostrícolas, contribuyendo a la continuidad de sus actividades productivas.

Asimismo, durante el trimestre PEMEX autorizó donaciones de asfalto a gobiernos estatales y municipales para apoyar obras de bacheo, pavimentación, rehabilitación y conservación de vialidades en municipios de 17 entidades federativas. Estos apoyos están orientados a fortalecer la infraestructura vial y la conectividad, así como a facilitar el acceso de las comunidades a servicios públicos y actividades económicas.

Inclusión y Derechos Humanos

Durante el 2T26, PEMEX realizó 114 acciones de sensibilización y formación orientadas a fortalecer la igualdad, la inclusión, el respeto a los derechos humanos y la cultura organizacional. Estas actividades generaron 40,144 registros de participación: 36,179 en acciones de sensibilización y 3,965 en formación. La participación en sensibilización aumentó 13.6% respecto al 2T25; por su parte, la correspondiente a formación disminuyó 66.4% en términos interanuales, aunque mostró una recuperación de 28.6% frente al 1T26.

Asimismo, el Centro de Atención para el Bienestar Laboral y de Género (CABLAG) brindó 140 orientaciones de primera vez y 157 servicios de acompañamiento. Mediante estas acciones, PEMEX continuó fortaleciendo sus mecanismos institucionales de orientación y atención, así como la promoción de un entorno laboral basado en la igualdad, la inclusión y el respeto.

9.3 Gobernanza

Durante el 2T26, PEMEX continuó con la implementación del Programa de Cumplimiento “PEMEX Cumple”, mediante acciones orientadas a fortalecer la cultura de cumplimiento, la ética, la integridad corporativa, la prevención de riesgos de corrupción, la transparencia y la rendición de cuentas.

En materia de capacitación, 497 personas trabajadoras participaron en cursos relacionados con cultura ética y prevención de la corrupción, conforme a la programación anual del Programa Institucional de Capacitación, Adiestramiento y Desarrollo Especializado (PICADE). Asimismo, el Programa de Capacitación en

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

Transparencia, Acceso a la Información y temas relacionados permaneció en proceso de implementación, derivado de la actualización del marco jurídico aplicable y del rediseño del esquema de capacitación correspondiente.

En materia de debida diligencia, durante el 2T26 se atendieron 701 solicitudes y se emitieron 562 opiniones de viabilidad para la celebración de acuerdos comerciales con terceros.

Respecto a transparencia y protección de datos personales, PEMEX mantuvo las acciones de coordinación necesarias para la publicación de información en la Plataforma Nacional de Datos Abiertos y continuó participando en la Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas (EITI), en seguimiento al Plan de Trabajo 2025–2026. Asimismo, la actualización de la normatividad interna en materia de transparencia y protección de datos personales continuó en revisión derivado de la emisión de nuevos lineamientos por parte de la Secretaría Anticorrupción y Buen Gobierno. Durante el trimestre se atendieron 908 solicitudes de información y de datos personales, mientras que el Comité de Transparencia celebró 14 sesiones y emitió 899 resoluciones.

Adicionalmente, el 16 de julio de 2026, PEMEX obtuvo 100 puntos y el primer lugar en el ranking Integridad Corporativa 500 (IC500) 2026¹⁹, elaborado por Transparencia Mexicana, Mexicanos Contra la Corrupción y la Impunidad y Expansión, manteniendo la calificación alcanzada el año anterior. Este resultado refleja el fortalecimiento de las políticas institucionales en materia de ética, integridad, transparencia y prevención de la corrupción.

¹⁹ <https://expansion.mx/empresas/2026/07/16/ic500-el-ranking-que-mide-los-avances-de-las-500-en-materia-de-transparencia>
www.pemex.com

9. Factores Ambiental, Social y Gobernanza | 2T26

9.4 Principales incidentes ambientales y acciones de control

En línea con una gestión ambiental responsable y transparente, orientada a la mitigación de riesgos y la creación de valor sostenible, se presentan los principales incidentes registrados durante el periodo, así como las acciones implementadas para su control, prevención y atención, como parte del compromiso de la empresa con la mejora continua y la rendición de cuentas. Para mayor detalle sobre la atención de estos incidentes, se puede consultar [Pemex](#) | [Sala de prensa](#) | [Comunicados nacionales](#).

Avances en la atención del incidente del pozo Krem-1

PEMEX continúa con los trabajos para el cierre definitivo del pozo Krem-1. El nuevo sistema de válvulas y tuberías para detener el flujo ya se encontraba en sitio, tras lo cual se procederá con el taponamiento definitivo. Asimismo, mantuvo barreras en los arroyos aledaños y la recuperación de hidrocarburos para su adecuada disposición.

El área permaneció bajo monitoreo continuo de gases y explosividad, sin detectarse niveles críticos ni condiciones de riesgo. Como parte de la atención a la población, las unidades médicas móviles brindaron servicios en 42 comunidades de Las Choapas, en coordinación con las autoridades municipales y estatales. PEMEX continúa trabajando en campo para concluir la contingencia.

Incidente operativo en la Refinería Salina Cruz

El 11 de mayo de 2026 se registró un incendio en la planta Hidros 2 de la Refinería Salina Cruz durante trabajos para la puesta en operación de la torre de enfriamiento TE-05. El evento fue controlado conforme a los protocolos de seguridad establecidos.

Seis personas resultaron lesionadas, de las cuales tres eran trabajadores de PEMEX y tres de una empresa contratista. La refinería mantuvo su operación normal y el abasto de productos para la región. El 13 de mayo se confirmó el fallecimiento de uno de los trabajadores lesionados mientras recibía atención médica especializada. PEMEX lamenta profundamente este hecho y reitera su apoyo a los familiares y personas afectadas, y continúa la revisión técnica para determinar las causas del incidente.

Atención de eventos de pérdida de contención en ductos de combustóleo en Salina Cruz

El 9 de junio de 2026 se detectó una pérdida de contención en un ducto de combustóleo en Salina Cruz, Oaxaca. PEMEX activó los protocolos de emergencia, suspendió temporalmente la operación del sistema y controló la fuga con apoyo de personal especializado y autoridades competentes.

Posteriormente, el 21 de junio se registró una nueva pérdida de contención en un ducto de 16 pulgadas del tramo Refinería-Terminal Marítima, la cual fue controlada y atendida mediante acciones de reparación y recuperación del hidrocarburo expuesto.

Asimismo, el 7 de julio se detectó una fuga en el mismo tramo. PEMEX activó nuevamente los protocolos de respuesta, realizó las reparaciones correspondientes y concluyó los trabajos el 8 de julio.

Actualmente, la empresa mantiene actividades de vigilancia y monitoreo en la zona. Los puntos afectados fueron reparados y se realizaron labores de contención, recuperación y remediación, manteniéndose la verificación de las medidas implementadas para preservar la seguridad e integridad de la infraestructura.

Atención de incidente operativo en la planta de alquilación de la Refinería Salina Cruz

El 30 de junio de 2026, durante trabajos de mantenimiento en la planta de alquilación de la Refinería Salina Cruz, se registró un flamazo en la bomba de fondo GA-311 B de la Torre Fraccionadora DA-304. Los protocolos de seguridad y respuesta a emergencias fueron activados de inmediato, controlando la situación sin daños a la infraestructura.

Tres trabajadores presentaron quemaduras leves y fueron trasladados al Hospital General de PEMEX para su atención médica, reportándose en condición estable. La empresa mantiene el seguimiento de su evolución y de la revisión técnica del evento, mientras que la refinería continúa operando con normalidad.

10. Estados Financieros | 2T26

Estado de resultados consolidado

Del 1 de abril al 30 de junio de

	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>Variación</u>	<u>2026</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	
Ingresos totales por ventas y servicios	391,621	510,443	30.3%	118,822	29,218
Ventas en México	252,665	328,057	29.8%	75,392	18,778
Ventas de exportación	138,391	181,811	31.4%	43,420	10,407
Ingresos por servicios	565	576	1.9%	11	33
Deterioro (Reversa) de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	34,573	(13,623)	-139.4%	(48,196)	(780)
Costo de ventas	306,874	384,356	25.2%	77,482	22,001
Rendimiento (pérdida) bruto	50,173	139,710	178.5%	89,537	7,997
Otros ingresos	4,073	1,281	-68.6%	(2,792)	73
Otros gastos	777	2,091	169.0%	1,313	120
Gastos de distribución, transportación y venta	4,992	1,938	-61.2%	(3,054)	111
Deterioro de activos financieros de operación	2,030	2,006	-1.2%	(24)	115
Gastos de administración	57,546	49,473	-14.0%	(8,073)	2,832
Rendimiento (pérdida) de operación	(11,100)	85,483	870.1%	96,582	4,893
Derecho petrolero del bienestar	47,226	69,251	46.6%	22,025	3,964
Rendimiento (pérdida) después del Derecho petrolero del bienestar	(58,325)	16,232	127.8%	74,557	929
Costo financiero	(38,467)	(46,712)	-21.4%	(8,245)	(2,674)
Ingreso financiero	2,318	2,453	5.8%	135	140
(Costo) rendimiento en instrumentos financieros derivados - Neto	19,085	(2,367)	-112.4%	(21,452)	(135)
Utilidad (pérdida) en cambios - neta	134,685	49,267		(85,418)	2,820
(Pérdida) rendimiento en la participación en los resultados de compañías asociadas y otras	299	191	-35.9%	(107)	11
Rendimiento (Pérdida) antes de derechos e impuestos a la utilidad	59,595	19,064	-68.0%	(40,530)	1,091
Total impuestos y derechos	79	1,040	1224.3%	961	60
Impuestos corrientes	532	249	-53.3%	(284)	14
Impuestos diferidos	(454)	791	274.4%	1,245	45
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	59,516	18,024	-69.7%	(41,492)	1,032
Otros resultados integrales	(38,246)	(16,132)	57.8%	22,114	(923)
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficios a empleados	-	-	-	-	-
Efecto por conversión	(38,246)	(16,132)	57.8%	22,114	(923)
(Pérdida) utilidad integral total del periodo	21,270	1,892	-91.1%	(19,378)	108

10. Estados Financieros | 2T26

Estado de situación financiera

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de			
	2025	2026	Variación	2026	
	(MXN millones)			(USD millones)	
Total activo	2,219,467	2,163,677	-2.5%	(55,790)	123,851
Activo circulante	502,236	514,928	2.5%	12,692	29,475
Efectivo y equivalentes de efectivo	162,651	138,678	-14.7%	(23,973)	7,938
Clientes	111,994	139,668	24.7%	27,673	7,995
Otras cuentas por cobrar financieras	23,721	35,339	49.0%	11,619	2,023
Otras cuentas por cobrar no financieras	64,470	63,952	-0.8%	(518)	3,661
Inventarios	98,901	129,290	30.7%	30,389	7,401
Bonos del Gobierno Federal a corto plazo	21,436	-	-100.0%	(21,436)	-
Instrumentos financieros derivados	14,534	5,857	-59.7%	(8,677)	335
Otros activos circulantes	4,528	2,143	-52.7%	(2,386)	123
Activo no circulante	1,717,231	1,648,749	-4.0%	(68,482)	94,376
Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas y otras	2,794	3,231	15.6%	437	185
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo - Neto	1,618,916	1,560,472	-3.6%	(58,445)	89,323
Documentos por cobrar a largo plazo	893	805	-9.9%	(89)	46
Impuestos diferidos	7,464	7,998	7.1%	533	458
Activos intangibles	10,999	9,890	-10.1%	(1,109)	566
Otros activos	38,323	38,945	1.6%	622	2,229
Derechos de uso	37,841	27,409	-27.6%	(10,432)	1,569
Total pasivo	4,125,273	4,010,066	-2.8%	(115,207)	229,540
Pasivo a corto plazo	1,032,777	870,196	-15.7%	(162,581)	49,811
Deuda financiera de corto plazo	345,228	213,100	-38.3%	(132,128)	12,198
Proveedores	436,704	374,334	-14.3%	(62,370)	21,427
Impuestos y derechos por pagar	95,425	93,332	-2.2%	(2,093)	5,342
Cuentas y gastos acumulados por pagar	67,885	88,326	30.1%	20,441	5,056
Pasivos contractuales de corto plazo	-	10,864	-	10,864	622
Instrumentos financieros derivados	78,106	81,195	4.0%	3,088	4,648
Acreedores por arrendamiento financiero C.P. NIIF16	9,429	9,047	-4.1%	(382)	518
Pasivo a largo plazo	3,092,496	3,139,870	1.5%	47,374	179,729
Deuda financiera de largo plazo	1,186,070	1,140,059	-3.9%	(46,011)	65,258
Reserva de beneficios a los empleados	1,470,060	1,506,546	2.5%	36,487	86,236
Provisión para créditos diversos	152,817	157,688	3.2%	4,871	9,026
Pasivos contractuales de largo plazo	193,033	244,524	26.7%	51,491	13,997
Otros pasivos	54,678	56,756	3.8%	2,078	3,249
Impuestos diferidos	4,083	4,112	0.7%	29	235
Acreedores por arrendamiento financiero largo plazo NIIF16	31,756	30,185	-4.9%	(1,571)	1,728
Total patrimonio	(1,905,806)	(1,846,389)	3.1%	59,417	(105,689)
Participación controladora	(1,905,532)	(1,846,113)	3.1%	59,419	(105,673)
Certificados de aportación "A"	1,748,030	1,848,474	5.7%	100,444	105,808
Aportaciones del Gobierno Federal	66,731	66,731	0.0%	-	3,820
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	57
Resultados acumulados integrales	50,283	37,226	-26.0%	(13,056)	2,131
Déficit acumulado:	(3,771,577)	(3,799,545)	-0.7%	(27,968)	(217,490)
Déficit de ejercicios anteriores	(3,689,905)	(3,771,577)	-2.2%	(81,672)	(215,889)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(81,672)	(27,968)	65.8%	53,704	(1,601)
Participación no controladora	(274)	(277)	-0.8%	(2)	(16)
Total pasivo y patrimonio	2,219,467	2,163,677	-2.5%	(55,790)	123,851

10. Estados Financieros | 2T26

Estados consolidados de flujo de efectivo

Al 30 de junio de

	2025	2026	Variación	2026	
	(MXN millones)			(USD millones)	
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	16,187	(27,969)	-272.8%	(44,156)	(1,601)
Impuestos y derechos a la utilidad	1,377	394	-71.4%	(983)	23
Impuestos diferidos	103,068	116,951	-	13,883	6,694
Partidas relacionadas con actividades de inversión	132,712	107,785	-18.8%	(24,927)	6,170
Depreciación y amortización	73,398	87,741	19.5%	14,343	5,022
Amortización de intangibles	97	127	31.0%	30	7
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	40,194	699	-98.3%	(39,495)	40
Pozos no exitosos de activos intangibles	3,364	1,569	-53.3%	(1,794)	90
Pozos no exitosos capitalizados	7,149	-	-100.0%	(7,149)	-
Pérdida de propiedades maquinaria y equipo	1,571	2,241	42.7%	670	128
Amortización de derechos de uso	3,068	3,379	10.1%	311	193
Deterioro de derechos de uso	-	9,043	-	9,043	518
Efecto de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas, neto	(366)	(381)	-4.1%	(15)	(22)
Actualización valor presente provisión de taponamiento	4,239	3,366	-20.6%	(873)	193
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(39,077)	22,393	157.3%	61,470	1,282
Intereses a cargo	79,869	77,877	-2.5%	(1,992)	4,458
Intereses a favor	(7,088)	(13,886)	-95.9%	(6,799)	(795)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(111,858)	(41,597)	62.8%	70,261	(2,381)
Subtotal	214,267	219,555	2.5%	5,288	12,568
Fondos utilizados en actividades de operación	(115,465)	(133,600)	-15.7%	(18,136)	(7,647)
Derechos a la utilidad y Derecho del bienestar pagados	(102,240)	(110,726)	-8.3%	(8,485)	(6,338)
Instrumentos financieros con fines de negociación	(35,792)	11,766	132.9%	47,558	673
Clientes y otras cuentas por cobrar	17,323	(29,591)	-270.8%	(46,914)	(1,694)
Inventarios	(19,102)	(14,521)	24.0%	4,581	(831)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,800	20,441	437.9%	16,641	1,170
Proveedores	(27,995)	(45,126)	-61.2%	(17,131)	(2,583)
Reserva para créditos diversos	22,056	6,889	-68.8%	(15,168)	394
Reserva para beneficios a los empleados	30,385	36,487	20.1%	6,102	2,089
Otros impuestos y derechos	(3,898)	(9,218)	-136.5%	(5,319)	(528)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	98,803	85,955	-13.0%	(12,848)	4,920
Actividades de inversión					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(94,017)	(71,930)	23.5%	22,086	(4,117)
Intereses cobrados	4,319	4,808	11.3%	489	275
Activos intangibles	(4,174)	(3,452)	17.3%	722	(198)
Otros activos	876	1,764	101.3%	888	101
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(92,996)	(68,810)	26.0%	24,185	(3,939)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento	5,807	17,144	195.3%	11,338	981
Actividad de financiamiento					
Incremento a las aportaciones del Gobierno Federal	94,539	100,444	6.2%	5,905	5,750
Incremento en pasivos contractuales	-	58,639	-	58,639	3,357
Documento recibido del Gobierno Federal	10,766	21,420	99.0%	10,654	1,226
Intereses cobrados por el documento recibido del Gobierno Federal	1,152	-	-100.0%	(1,152)	-
Pago de intereses de pasivos contractuales	-	(5,136)	-	(5,136)	(294)
Pagos de principal por arrendamientos financieros	(3,354)	(3,938)	-17.4%	(584)	(225)
Pagos de intereses por arrendamientos financieros	(960)	(943)	1.8%	17	(54)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	482,724	337,892	-30.0%	(144,832)	19,341
Pagos de principal de préstamos	(494,441)	(480,609)	2.8%	13,831	(27,511)
Intereses pagados	(80,348)	(67,327)	16.2%	13,021	(3,854)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	10,078	(39,559)	-492.6%	(49,637)	(2,264)
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	15,884	(22,415)	-241.1%	(38,299)	(1,283)
Efectos por cambios en el valor del efectivo	(8,357)	(1,558)	81.4%	6,799	(89)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	88,842	162,651	83.1%	73,809	9,310
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	96,369	138,678	43.9%	42,310	7,938

11. Llamada en Conferencia | 2T26



Juan Carlos Carpio - Director General
Elizabeth González - Directora de Finanzas
Octavio Barrera - Director de Exploración y Extracción
Marco Antonio Gomez - Subdirector de Planeación y Evaluación Operativa de Procesos Industriales
Sergio Benito Osorio - Director de Transformación Energética
Mauricio Camarena - Director de Planeación, Coordinación, Desempeño y Sostenibilidad
Adán Enrique García - Director General de PMI

Darán los resultados financieros y operativos de Pemex al 30 de junio de 2026.

Viernes 31 de julio de 2026
10:00 a.m. (CDMX) | 12:00 p.m. (EST)

Para enlace vía telefónica acceder a **conferencia vía telefónica.**

Adicionalmente, a las 11:00 a.m. (CDMX) / 1:00 p.m. (EST), se llevará a cabo la **conferencia telefónica en inglés.**

Para enlace vía Internet acceder a **conferencia vía Internet.**

Para obtener información sobre cómo conectarse favor de entrar a la siguiente liga: **Financial Results of PEMEX as of June 30, 2026**

Al finalizar la conferencia habrá una **sesión de preguntas y respuestas**. Se podrán hacer preguntas vía telefónica y a través de la interfaz en Internet.

La **repetición de la conferencia telefónica y Web** estarán disponibles a partir del 31 de julio de 2026 a las 2:00 p.m. (CDMX), a través de esta **liga** y hasta el 30 de octubre de 2026. Asimismo, a partir del 10 de agosto de 2026, estará disponible en: **Reportes de resultados no dictaminados 2026.**

Relación con Inversionistas

Correo: ri@pemex.com
X: [@Pemex](https://twitter.com/Pemex)
Web: www.pemex.com/ri

Información a reguladores

Consulte la información dictaminada y no dictaminada registrada ante la CNBV y la BMV.

Base de datos institucional

Consulte la fuente de información operativa de Pemex de manera interactiva.

12. Contacto | 2T26

Si desea ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, por favor regístrese en <http://www.pemex.com/ri/Paginas/Registro-a-la-lista-de-distribución-de-correo.aspx>

Síganos:  @Pemex

Si desea contactarnos, favor de llamar al (52 55) 9126 2940, o mandar un correo a ri@pemex.com

Cristina Arista

delia.cristina.arista@pemex.com

Belem Romero

graciela.belem.romero@pemex.com

José González

jose.manuel.gonzalez@pemex.com

Alejandro López

alejandro.lopezm@pemex.com

Variaciones

Las variaciones acumuladas o anuales se calculan en comparación con las realizadas del mismo periodo del año anterior, a menos de que se especifique lo contrario.

Redondeo

Como consecuencia del redondeo de cifras, puede darse el caso de que algunos totales no coincidan exactamente con la suma de las cifras presentadas.

Información financiera

Excluyendo información presupuestal y volumétrica, la información financiera incluida en este reporte y sus respectivos anexos está basada en los estados financieros consolidados preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que PEMEX adopta a partir del 1 de enero de 2012. Para más información en cuanto a la adopción de las NIIF, por favor consultar la Nota 23 de los estados financieros consolidados incluidos en el Reporte Anual 2012 registrado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV), o la Forma 20-F 2012 registrada ante la U.S. Securities and Exchange Commission (SEC).

El EBITDA es una medida no contemplada en las NIIF. La conciliación del EBITDA se muestra en el cuadro 33 de los respectivos anexos al reporte. La información presupuestal está elaborada conforme a las Normas Gubernamentales, por lo que no incluye a las compañías subsidiarias ni empresas filiales de Petróleos Mexicanos.

Es importante mencionar que los contratos de crédito vigentes no incluyen compromisos financieros o causales de incumplimiento que podrían originarse como resultado del patrimonio negativo.

Metodología

La metodología de la información publicada podría modificarse con la finalidad de mejorar su calidad, uso y/o para ajustarse a estándares internacionales y mejores prácticas.

Conversiones cambiarias

Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio de cierre prevaleciente para el periodo en cuestión, a menos de que se indique lo contrario. Derivado de la volatilidad de los mercados, la diferencia entre el tipo de cambio promedio, el tipo de cambio al cierre, el tipo de cambio spot o cualquier otro tipo de cambio podría ser material. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado. Es importante mencionar que, tanto nuestros estados financieros consolidados como nuestros registros contables, se encuentran en pesos. Al 30 de junio de 2026, el tipo de cambio utilizado es de MXN 17.4700 = USD 1.00.

Régimen fiscal

A partir del 1 de enero de 2015, el régimen fiscal de Petróleos Mexicanos se establece en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

El 18 de marzo de 2025, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el nuevo marco normativo secundario. En la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos se reformaron y derogaron diversos artículos que modifican al régimen fiscal de PEMEX. Se derogaron el Derecho por la Utilidad Compartida, el Derecho de Extracción de Hidrocarburos y el Derecho de Exploración de Hidrocarburos para sustituirlos por el Derecho Petrolero para el Bienestar. Este nuevo derecho establece una tasa única aplicable al valor de los hidrocarburos extraídos por los asignatarios, simplificando el régimen fiscal. Se establece una tasa unificada del 30% sobre el valor de los hidrocarburos extraídos, sin permitir deducciones, y una tasa diferenciada del 11.63% para el gas no asociado. Además, la reforma exige a PEMEX del pago del Impuesto sobre la Renta (ISR) derivado de su cambio de naturaleza jurídica a empresa pública del Estado.

El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diésel de uso automotriz se establece en la Ley del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios. PEMEX actúa como intermediario entre la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el consumidor final, al retener el IEPS y posteriormente transferirlo al Gobierno Federal. A partir del 1 de enero de 2018, los precios de gasolinas y diésel al público son determinados bajo condiciones de mercado.

Producción compartida de hidrocarburos

De conformidad con los acuerdos de Producción Compartida en los que Petróleos Mexicanos forma parte, derivado de su participación en las rondas de licitación llevadas a cabo por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), y migraciones de bloques, Petróleos Mexicanos revelará la producción correspondiente únicamente a su parte proporcional de la asociación, para los bloques Ek-Balam, Bloque 2 Tampico-Misantla (Ronda 2.1), Bloque 8 Cuencas del Sureste (Ronda 2.1), Santuario, Misión, Bloque 16 Tampico-Misantla-Veracruz (Ronda 3.1), Bloque 17 Tampico-Misantla-Veracruz (Ronda 3.1), Bloque 18 Tampico-Misantla-Veracruz (Ronda 3.1), Bloque 29 Cuencas del Sureste Marino (Ronda 3.1), Bloque 32 Cuencas del Sureste Marino (Ronda 3.1), Bloque 33 Cuencas del Sureste Marino (Ronda 3.1) y Bloque 35 Cuencas del Sureste Marino (Ronda 3.1).

Reservas de hidrocarburos

De conformidad con la Ley del Sector Hidrocarburos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 18 de marzo de 2025, la Secretaría de Energía (SENER) establecerá y administrará una plataforma de información electrónica para recabar, acopiar, resguardar, administrar, usar, analizar, mantener actualizada y publicar la información y estadística relativa a, entre otros, las reservas, incluyendo la información de reportes de estimación y

www.pemex.com

estudios de evaluación o cuantificación y certificación. Con fecha del 13 de agosto de 2015, la CNH publicó los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de reservas de la Nación y el informe de los recursos contingentes relacionados.

Al 1 de enero de 2010 la SEC modificó sus lineamientos y ahora permite que se revelen también reservas probables y posibles. Sin embargo, cualquier descripción presentada en este documento de las reservas probables o posibles no necesariamente debe coincidir con los límites de recuperación contenidos en las nuevas definiciones establecidas por la SEC. Asimismo, los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente las revelaciones contenidas en el Reporte Anual registrado ante la CNBV y en la Forma 20-F registrado ante la SEC, ambos disponibles en www.pemex.com.

Proyecciones a futuro

Este documento contiene proyecciones a futuro, las cuales se pueden realizar en forma oral o escrita en los reportes periódicos de Petróleos Mexicanos a la CNBV y a la SEC, en las declaraciones, en memorándum de venta y prospectos, en publicaciones y otros materiales escritos, y en declaraciones verbales a terceros realizadas por los directores o empleados de PEMEX. Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras:

- actividades de exploración y extracción, incluyendo perforación;
- actividades relacionadas con importación, exportación, refinación, petroquímicos y transporte, almacenamiento y distribución de petróleo crudo, gas natural, petrolíferos y otros hidrocarburos;
- actividades relacionadas con nuestras líneas de negocio, incluyendo la generación de electricidad;
- tendencias en los precios internacionales y nacionales del petróleo crudo y del gas natural;
- proyecciones y objetivos de inversión, ingresos y costos, compromisos; y
- liquidez y fuentes de financiamiento, incluyendo nuestra habilidad para continuar operando como negocio en marcha;
- alianzas estratégicas con otras empresas; y
- la monetización de ciertos activos.

Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera del control de PEMEX. Estos factores pueden incluir, mas no están limitados a:

- Condiciones económicas y comerciales generales, incluyendo cambios en los precios del crudo internacional y mexicano y del gas natural, márgenes de refinación y tipos de cambio vigentes;
- calificaciones crediticias y limitaciones en nuestro acceso a fuentes de financiamiento en condiciones competitivas;
- Nuestra capacidad para encontrar, adquirir u obtener acceso a reservas adicionales y para desarrollar, ya sea por nuestra cuenta o con nuestros socios estratégicos de las reservas que obtenemos con éxito;
- El nivel de apoyo financiero y de otro tipo que recibimos del Gobierno Federal;
- eventos nacionales o internacionales de salud pública, incluyendo el brote de pandemias o enfermedades contagiosas;
- el brote de hostilidades militares, incluida una escalada del conflicto militar que involucra a Rusia y Ucrania, el conflicto en Oriente Medio y las interrupciones de las operaciones marítimas en el Mar Rojo;
- Efectos sobre nosotros de la competencia, incluyendo nuestra capacidad para contratar y retener personal calificado;
- incertidumbres inherentes a la realización de estimaciones de reservas de petróleo y gas, incluyendo las reservas de petróleo y gas recientemente descubiertas;
- dificultades técnicas;
- desarrollos significativos en la economía global;
- desarrollos económicos o políticos significativos en México y los Estados Unidos;
- desarrollos que afecten al sector energético;
- cambios o incumplimiento de nuestro régimen legal o entorno regulatorio, incluso con respecto a las regulaciones ambientales y regulaciones de corrupción;
- recepción de aprobaciones, permisos y licencias gubernamentales;
- desastres naturales, accidentes, bloqueos y actos de sabotaje o terrorismo;
- el costo y disponibilidad de una cobertura de seguro adecuada; y
- la efectividad de nuestras políticas y procedimientos de gestión de riesgos.

Por ello, se debe tener cautela al utilizar las proyecciones a futuro. En cualquier circunstancia estas declaraciones solamente se refieren a su fecha de elaboración y PEMEX no tiene obligación alguna de actualizar o revisar cualquiera de ellas, ya sea por nueva información, eventos futuros, entre otros. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente del Reporte Anual registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. (www.bmv.com.mx) y en la versión más reciente de la Forma 20-F de Petróleos Mexicanos registrada ante la SEC (www.sec.gov). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.