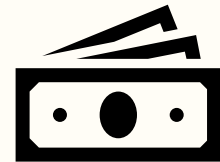
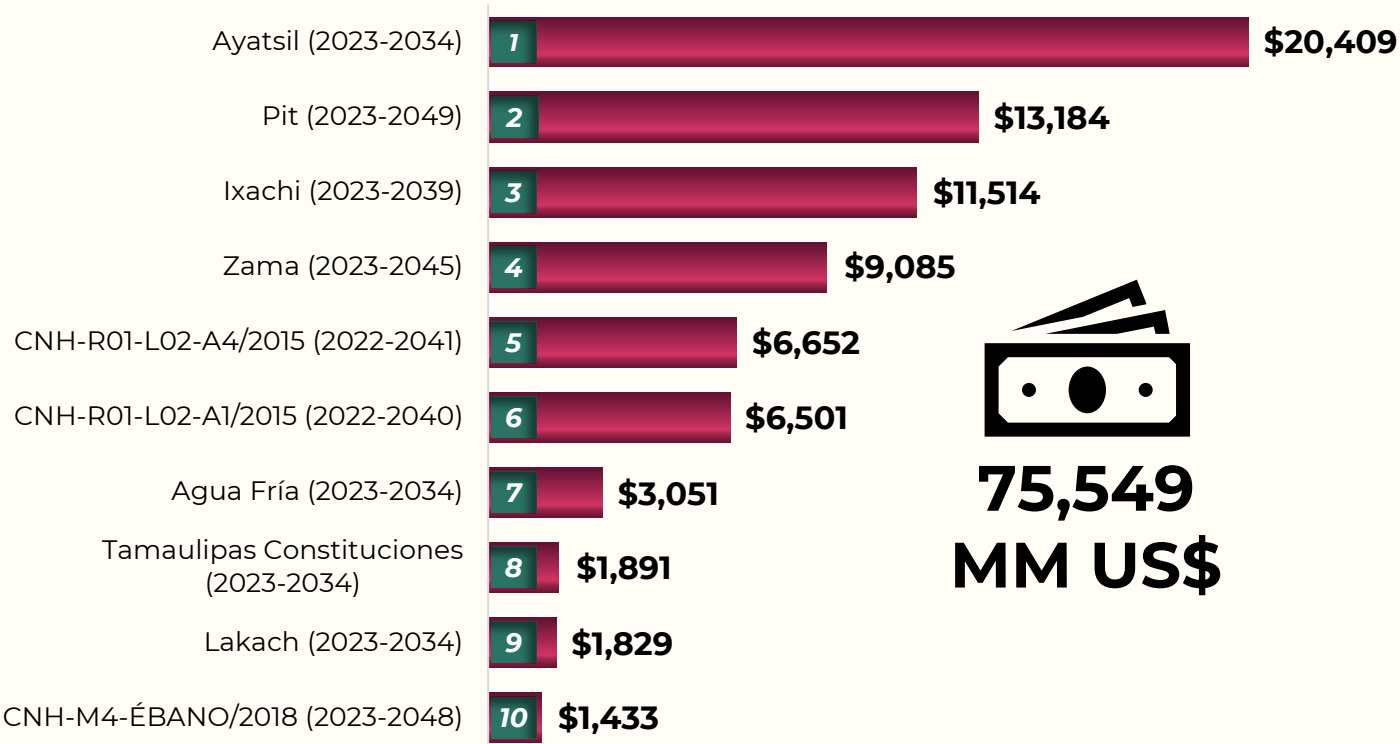


Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

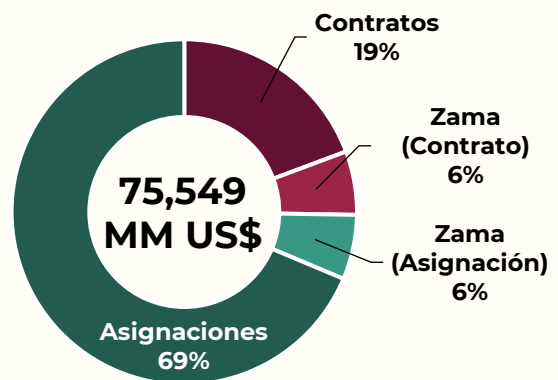
Planes de Desarrollo con Mayor Inversión^{1/}



**75,549
MM US\$**

Inversiones y Gastos de Operación aprobados en los Planes de Desarrollo para la Extracción y sus modificaciones, a la vigencia de la Asignación o Contrato (cifras en millones de dólares).

Durante el período comprendido entre enero y junio de 2023, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó 28^{2/} Planes de Desarrollo para la Extracción, 10 de los cuales figuran con los mayores montos de inversión y gastos de operación estimados a ejercer, que en conjunto, suman un total de 75,549 MM US\$^{3/}, distribuidos en seis Asignaciones, con 51,877 MM US\$ (69%), tres Contratos, con 14,586 MM US\$ (19%) y un caso particular correspondiente al campo Zama (área unificada), con \$9,085 MM US\$ (12%).



Detalle por Plan de Desarrollo^{1/}

Posición	Asignación / Contrato	Campo(s)	Tipo de Plan	Operador	Período Considerado	Inversión (MM US\$)	MMbpce
1	A-0032-2M-Campo Ayatsil	Ayatsil	MPDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2034	\$20,409	566
2	AE-0165-M-Campeche Oriente	Pit	PDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2049	\$13,184	455
3	AE-0032-5M-Joachín-02	Ixachi	MPDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2039	\$11,514	1,626
4	AE-0152-M-Uchukil y CNH-R01-L01-A7/2015	Zama	PDE	Pemex Exploración y Producción y Talos Energy Offshore México 7	2023-2045	\$9,085	669
5	CNH-R01-L02-A4/2015	Ichalkil, Pokoch	MPDE	Fieldwood Energy E&P México	2022-2041	\$6,652	532
6	CNH-R01-L02-A1/2015	Amoca, Miztón, Tecoalli	MPDE	Eni México	2022-2040	\$6,501	309
7	A-0004-4M-Campo Agua Fría	Agua Fría	MPDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2034	\$3,051	72
8	A-0323-M-Campo Tamaulipas Constituciones	Tamaulipas Constituciones	MPDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2034	\$1,891	78
9	A-0188-M-Campo Lakach	Lakach	MPDE	Pemex Exploración y Producción	2023-2034	\$1,829	149
10	CNH-M4-ÉBANO/2018	Ébano, Corcovado, Limón, Altamira y Cacalilao	MPDE	DS Servicios Petroleros	2023-2048	\$1,433	64
Total						\$75,549	4,521

PDE: Plan de Desarrollo para la Extracción.

MPDE: Modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción.

MMbpce: Millones de Barriles de Petróleo Crudo Equivalente.

Notas:

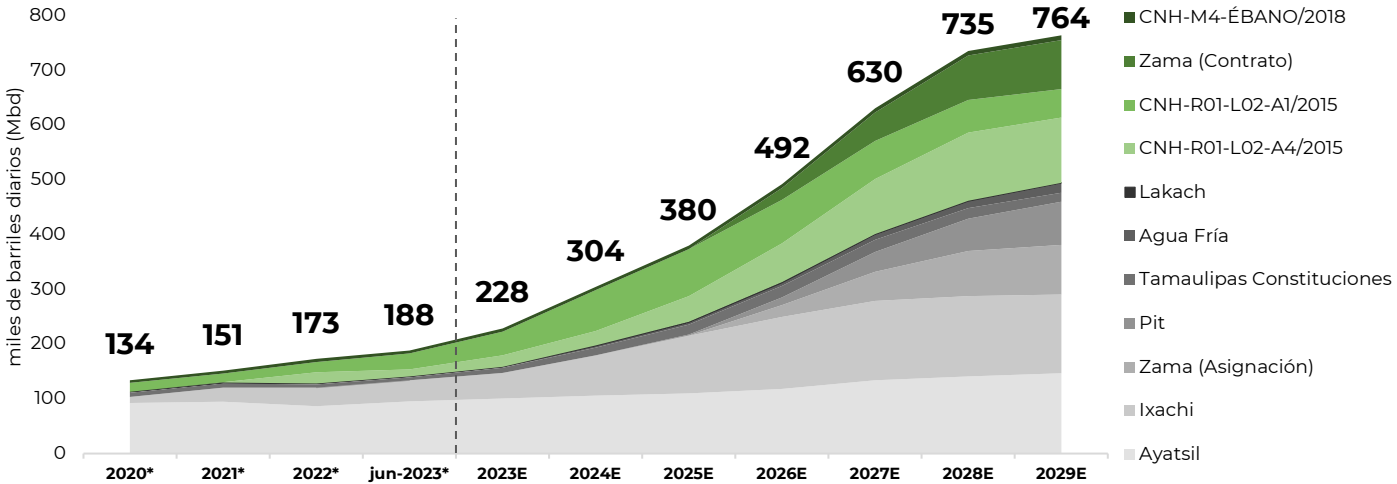
^{1/} Fuente: Planes de Desarrollo presentados por los operadores petroleros y aprobados por la CNH. Las sumas pueden no coincidir con los totales por cuestiones de redondeo.

^{2/} Planes de Desarrollo y Modificaciones, aprobados por el Órgano de Gobierno de la CNH en el periodo enero – junio 2023.

^{3/} MM US\$: millones de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

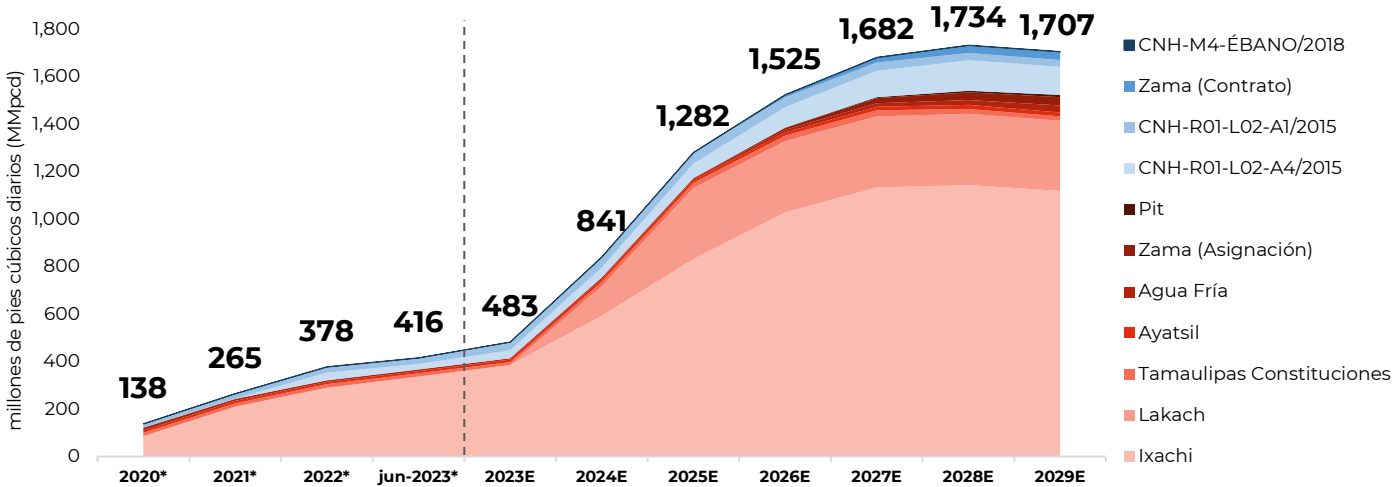
Producción Observada y Estimada de Hidrocarburos

• Hidrocarburos Líquidos (Aceite + Condensados)



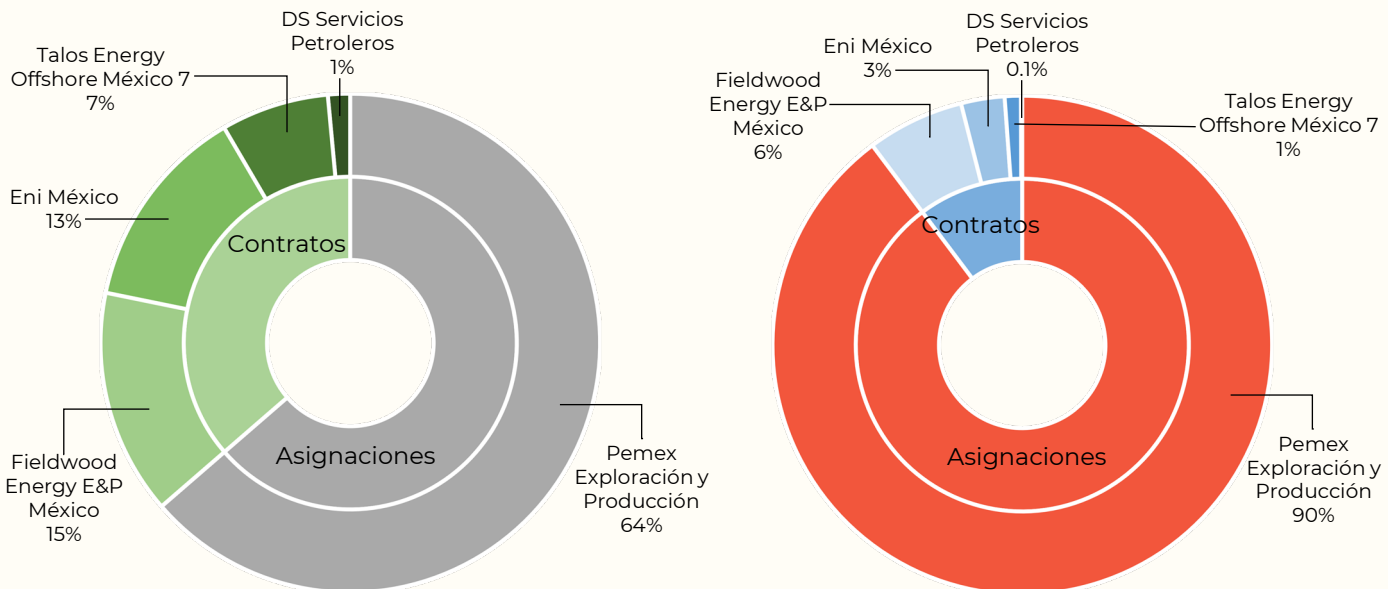
Producción de Hidrocarburos Líquidos (Aceite más Condensados) Observada (*) de 2020 a junio 2023^{4/} y Estimada (E) de 2023 a 2029^{5/}. En gama de color gris se presenta la producción de Asignaciones y en verde de Contratos.

• Gas Natural



Producción de Gas Natural (sin nitrógeno) Observada (*) de 2020 a junio 2023^{4/} y Estimada (E) de 2023 a 2029^{5/}. En gama de color rojo se presenta la producción de Asignaciones y en azul de Contratos.

Distribución del Volumen Estimado a Recuperar por Operador (2023 – 2029)



Hidrocarburos Líquidos para el período 2023 - 2029^{5/}.

Gas Natural (sin nitrógeno) para el período 2023 - 2029^{5/}.

Notas:
 4/ Producción Observada de 2020 a junio de 2023, de Hidrocarburos Líquidos (Aceite más Condensados) y Gas Natural (sin nitrógeno). Fuente: Sistema de Información de Hidrocarburos (SIH): <https://sih.hidrocarburos.gob.mx/>
 5/ Producción Estimada para el período 2023 a 2029, de Hidrocarburos Líquidos (Aceite más Condensados) y Gas Natural (sin nitrógeno). Fuente: Información presentada por los operadores petroleros en sus Planes de Desarrollo aprobados. Las sumas pueden no coincidir con los totales por cuestiones de redondeo.