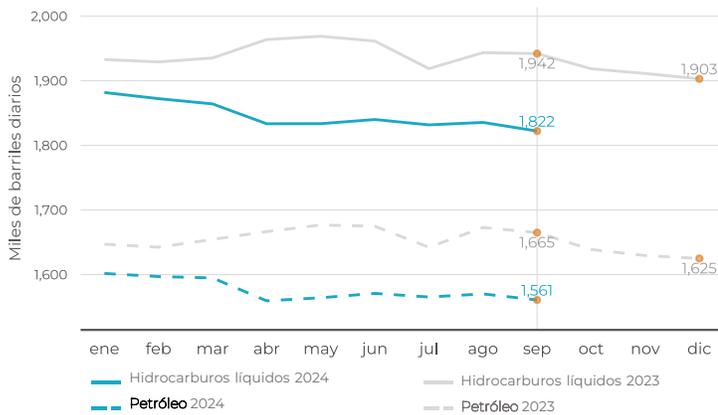


HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

Miles de barriles diarios (Mbd)	septiembre 2024	promedio 2024
Hidrocarburos líquidos	1,822	1,846
Petróleo	1,561	1,576
Condensado	262	270



GAS NATURAL

Volumen sin nitrógeno

Millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)	septiembre 2024	promedio 2024
Gas natural	3,657	3,828
Asociado	1,793	1,960
No asociado	1,864	1,868



Producción por operador

Producción por operador		Hidrocarburos líquidos Mbd	
PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	Asignaciones	177	1,633
	Migraciones	1	80
1,713 94%		Migraciones	21
OTROS OPERADORES	Migraciones	4	21
	Farmouts	2	9
	Rondas	9	79
109 6%			

Producción por operador

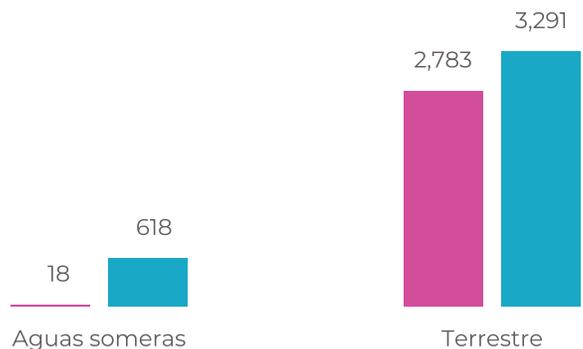
Producción por operador		Gas natural MMpcd	
PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	Asignaciones	256	3,453
	Migraciones	1	18
3,471 95%		Migraciones	83
OTROS OPERADORES	Migraciones	4	83
	Farmouts	2	17
	Rondas	21	86
186 5%			

Pozos operando

6,710 pozos productores

3,909 pozos productores de petróleo y gas asociado

2,801 pozos productores de gas no asociado y condensado

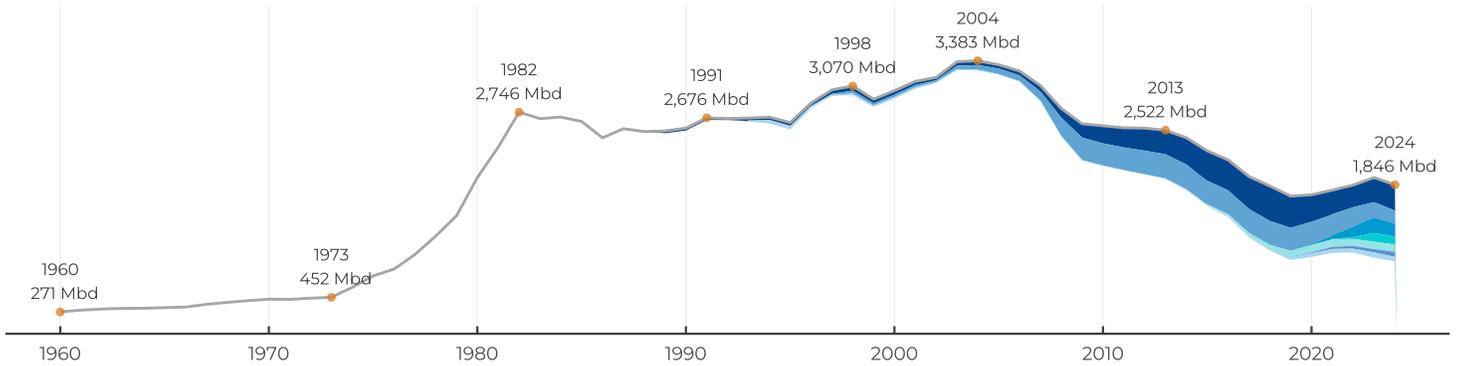


Visita el sih.hidrocarburos.gob.mx

Notas:

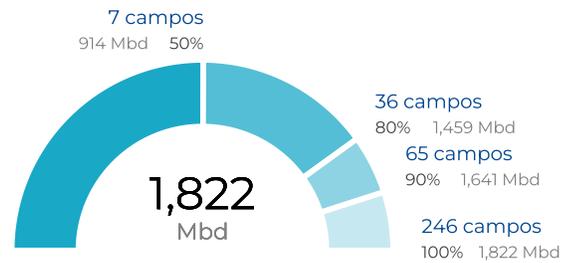
Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) con base en datos de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión. Conforme a lo establecido en el Art. 11 de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos, a partir de 2016 la información se reporta bajo condiciones de temperatura de 15.56°C (60°F) y una atmósfera. Hidrocarburos líquidos: Se refiere a la suma de petróleo y condensado. Las cifras pueden no coincidir debido al redondeo.

Producción histórica de hidrocarburos líquidos

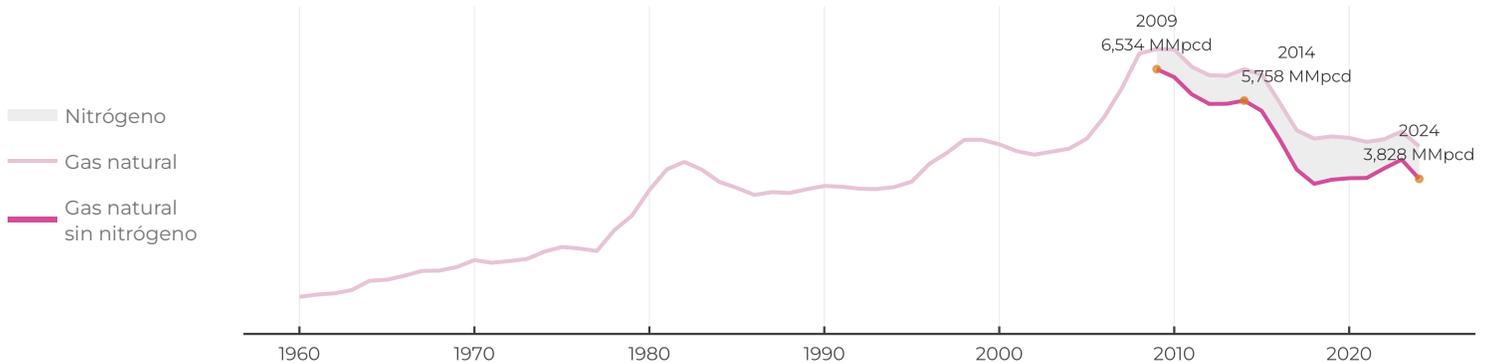


Principales campos de hidrocarburos líquidos

	Mbd		Mbd
1 Maloob	317	5 Tupilco Profundo	95
2 Zaap	142	6 Ixachi	71
3 Quesqui	142	7 Balam	49
4 Ayatsil	97		

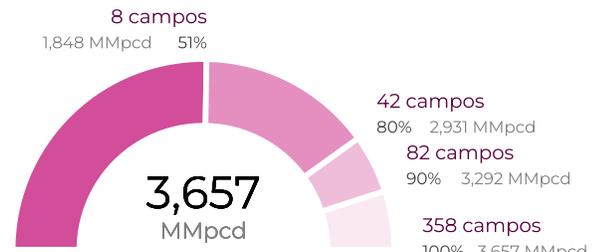


Producción histórica de gas natural



Principales campos de gas natural

	MMpcd		MMpcd
1 Ixachi	593	5 Onel	105
2 Quesqui	509	6 Tupilco Profundo	98
3 Akal	238	7 Koban	93
4 Maloob	132	8 Etkal	79



Visita el sih.hidrocarburos.gob.mx

Notas:

Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) con base en datos de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión. Conforme a lo establecido en el Art. 11 de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos, a partir de 2016 la información se reporta bajo condiciones de temperatura de 15.56°C (60°F) y una atmósfera. Hidrocarburos líquidos: Se refiere a la suma de petróleo y condensado. Las cifras pueden no coincidir debido al redondeo.