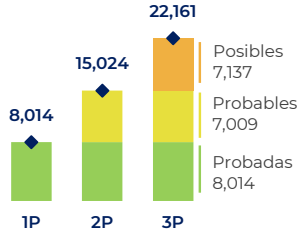


Reservas al 1 de enero de 2022

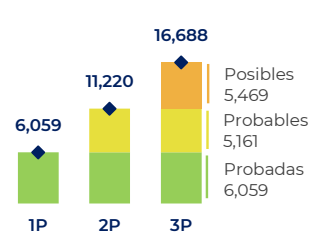
Reservas

Cantidades de hidrocarburos que se anticipan a ser comercialmente recuperables a través de la aplicación de proyectos de desarrollo a las acumulaciones conocidas, a partir de una fecha dada, bajo condiciones definidas. Para ser considerados como Reservas, los Hidrocarburos deben satisfacer cuatro criterios: ser descubiertos, recuperables, comerciales y remanentes (a partir de la fecha efectiva de evaluación), basadas en el o los proyectos de desarrollo aplicados.

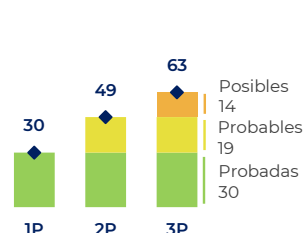
Reservas en PCE MMbpce



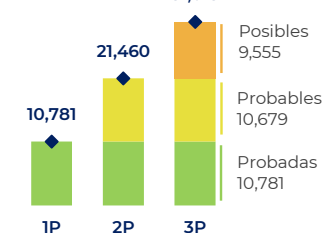
Reservas de petróleo MMb



Reservas de condensado MMb

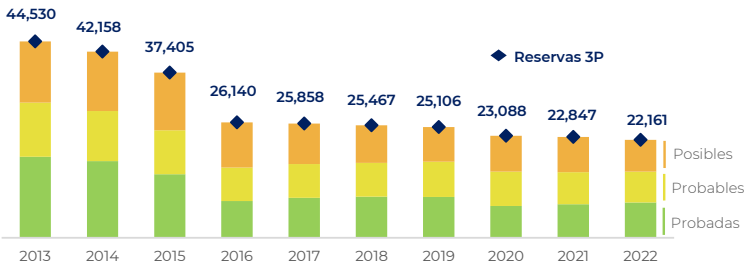


Reservas de gas natural MMMpc



Evolución de reservas

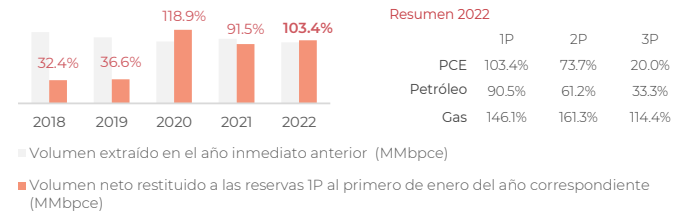
Reservas 3P 2013-2022 PCE al 1 de enero del año correspondiente MMbpce



Tasa de restitución integral de reservas 1P PCE

al 1 de enero del año correspondiente

Para cada año, es el porcentaje del volumen de hidrocarburos extraído que se repone por la incorporación de descubrimientos, delimitación, desarrollo y revisiones a reservas.



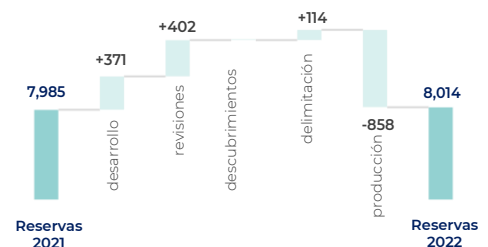
Balance de reservas 2021-2022

al 1 de enero del año correspondiente

	PCE MMbpce			Petróleo MMb			Gas natural MMMpc		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Reservas 2021	7,985	15,249	22,847	6,120	11,470	17,119	9,981	20,392	30,764
Desarrollo	371	134	151	238	84	97	635	189	521
Revisiones	402	493	4	301	305	104	1,576	2,617	1,458
Descubrimientos	0	7	16	0	6	15	0	4	13
Delimitación	114	0	0	45	0	0	331	0	0
Producción	-858	-858	-858	-646	-646	-646	-1,742	-1,742	-1,742
Reservas 2022	8,014	15,024	22,161	6,059	11,220	16,688	10,781	21,460	31,015

Balance de reservas 1P 2021-2022 PCE

MMbpce

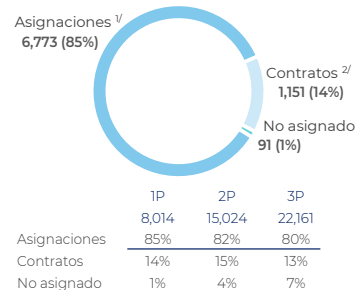


Distribución de reservas

Reservas 1P 2022 en PCE

al 1 de enero de 2022

MMbpce



^{1/}Incluye asignaciones de resguardo

^{2/}Licitaciones, migraciones y asociaciones

Top 5: Reservas 1P por campo

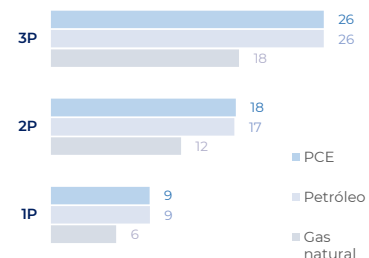
al 1 de enero de 2022

Reservas petróleo MMb	Campo	Reservas 1P
	Ayatsil	964
	Maloob	662
	Akal	489
	Ixachi	239
	Zaap	211

Reservas gas natural MMMpc	Campo	Reservas 1P
	Ixachi	1,902
	Quesqui	1,436
	Akal	637
	Lakach	343
	Maloob	306

Relación reservas/producción

Número de años promedio en los que se agotarían las reservas al 1 de enero de 2022, suponiendo un ritmo de producción constante igual al observado en 2021.



Para conocer las reservas por campo, consulta el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Las cifras totales puede no coincidir debido al redondeo.

* Para efectos de la Consolidación Nacional, las reservas de los campos Agave, Ché, Chiapas-Copanó, Cráter, Etkal, Giralaldas, Ixachi, Juspi, Koban, May, Muspac, Nejo, Quesqui y Tizón se contabilizan como petróleo.

Las definiciones utilizadas en este reporte son conforme a los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de Reservas de la Nación. La CNH adopta el *Petroleum Resources Management System*, en su versión en inglés y que se encuentre vigente, como metodología de referencia para la estimación y consolidación de Reservas.

PCE: petróleo crudo equivalente.

MMbpce: millones (10⁶) de barriles de petróleo crudo equivalente.

MMb: millones (10⁶) de barriles.

MMMpc: miles de millones (10⁹) de pies cúbicos.