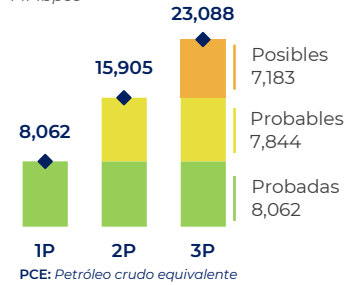


Reservas al 1 de enero de 2020

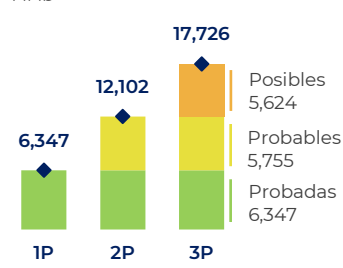
Reservas

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.

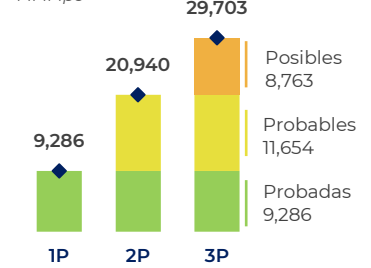
Reservas en PCE
MMbpce



Reservas de petróleo
MMb



Reservas de gas natural
MMMpc

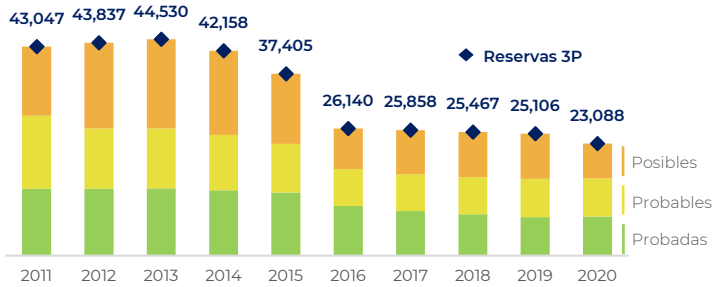


PCE: Petróleo crudo equivalente

Evolución de reservas

Reservas 3P 2011-2020 PCE

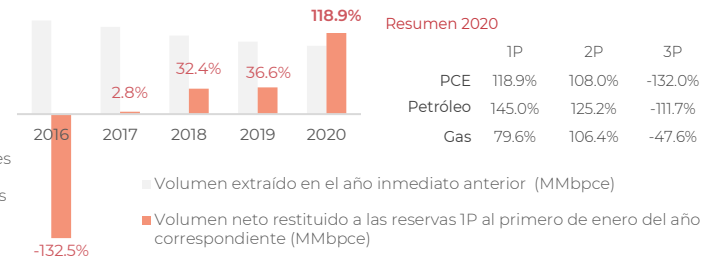
al 1 de enero del año correspondiente
MMbpce



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.



Resumen 2020

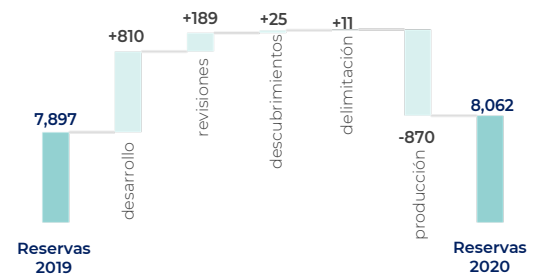
	1P	2P	3P
PCE	118.9%	108.0%	-132.0%
Petróleo	145.0%	125.2%	-111.7%
Gas	79.6%	106.4%	-47.6%

Balance de reservas 2019-2020

al 1 de enero del año correspondiente

	PCE MMbpce			Petróleo MMb			Gas natural MMMpc		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Reservas 2019	7,897	15,836	25,106	6,066	11,945	19,047	9,654	20,824	32,368
Desarrollo	810	400	289	720	365	258	484	162	112
Revisiones	189	493	-1,397	170	401	-907	836	1,592	-978
Descubrimientos	25	63	82	10	24	29	70	183	245
Delimitación	11	-17	-123	6	-9	-75	46	-16	-238
Producción	-870	-870	-870	-624	-624	-624	-1,805	-1,805	-1,805
Reservas 2020	8,062	15,905	23,088	6,347	12,102	17,726	9,286	20,940	29,703

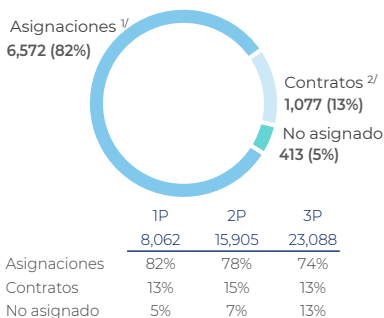
Balance de reservas 1P 2019-2020 PCE
MMbpce



Distribución de reservas

Reservas 1P 2020 en PCE

al 1 de enero de 2020
MMbpce



	1P	2P	3P
Asignaciones	82%	78%	74%
Contratos	13%	15%	13%
No asignado	5%	7%	13%

¹ Incluye asignaciones de resguardo
² Licitaciones, migraciones y asociaciones

Top 5: Reservas 1P por campo

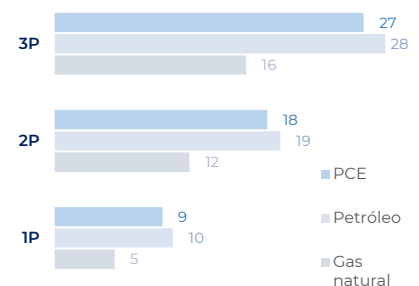
al 1 de enero de 2020

Reservas petróleo MMb	Campo	Reservas 1P
AYATSIL	1,148	
MALOOB	887	
AKAL	513	
ZAAP	386	
BALAM	185	

Reservas gas natural MMMpc	Campo	Reservas 1P
IXACHI	1,145	
AKAL	686	
LAKACH	342	
MALOOB	336	
ZAAP	279	

Relación reservas/producción

Número de años promedio en los que se agotarían las reservas al 1 de enero de 2020, suponiendo un ritmo de producción constante igual al observado en 2019.



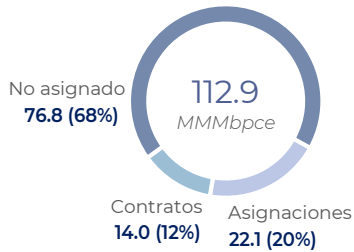
RESERVAS DE HIDROCARBUROS Y RECURSOS PROSPECTIVOS

Recursos prospectivos a octubre de 2019

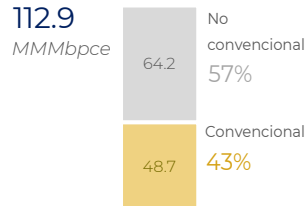
Recursos prospectivos

Volumen de hidrocarburos estimado a una fecha dada, correspondiente con acumulaciones que aún no han sido descubiertas pero se infiere que existen con base en la información disponible y se estiman potencialmente recuperables mediante la aplicación de proyectos de exploración y desarrollo futuros.

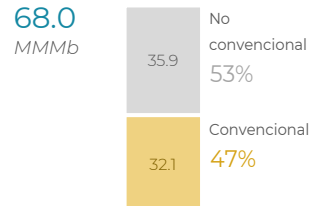
Distribución de recursos



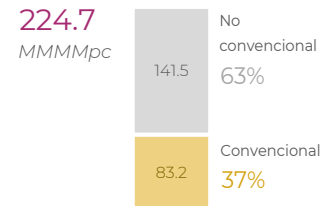
Petróleo crudo equivalente



Petróleo



Gas natural

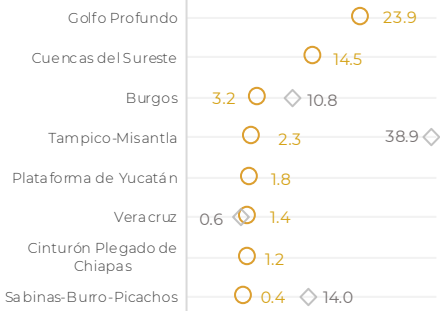


Recursos por provincia petrolera

○ Convencionales ◇ No convencionales

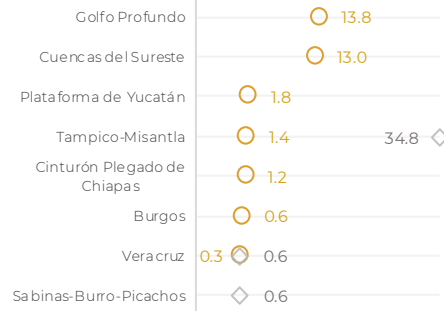
Petróleo crudo equivalente

MMMbpce



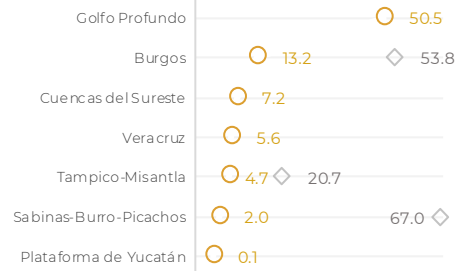
Petróleo

MMMb



Gas natural

MMMMpc



Recursos prospectivos no convencionales

	PCE MMMb	Petróleo MMMb	Gas Húmedo MMMMpc	Gas Seco MMMMpc
Burgos	10.8		9.5	44.3
Cretácico Superior	1.9		9.5	
Jurásico Superior Tithoniano	8.9			44.3
Sabinas - Burro - Picachos	14.0	0.6	6.6	60.4
Cretácico Superior	7.1	0.6	6.6	26.3
Jurásico Superior Tithoniano	6.8			34.1
Tampico-Misantla	38.9	34.8	20.7	
Cretácico Superior	14.5	13.0	7.6	
Jurásico Superior Oxfordiano	4.0	4.0		
Jurásico Superior Tithoniano	20.4	17.8	13.1	
Veracruz	0.6	0.6		
Cretácico Superior	0.6	0.6		



Provincias petroleras

Consulta el Sistema de Información de Hidrocarburos: <https://sih.hidrocarburos.gob.mx/>

Las cifras totales puede no coincidir debido al redondeo.

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.

MMbpce: millones (10⁶) de barriles de petróleo crudo equivalente.
MMMMbpce: miles de millones (10⁹) de barriles de petróleo crudo equivalente.

MMb: millones (10⁶) de barriles de petróleo.
MMMMb: miles de millones (10⁹) de petróleo.

MMMMpc: miles de millones (10⁹) de pies cúbicos.
MMMMMpc: billones (10¹²) de pies cúbicos