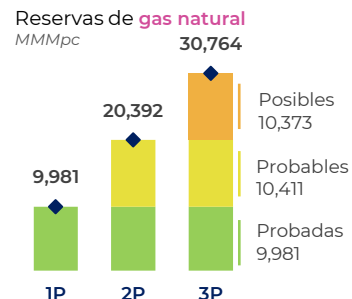
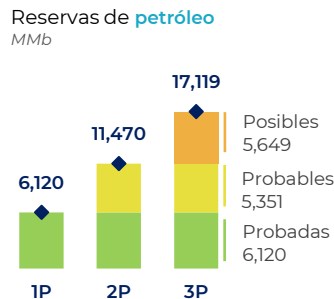
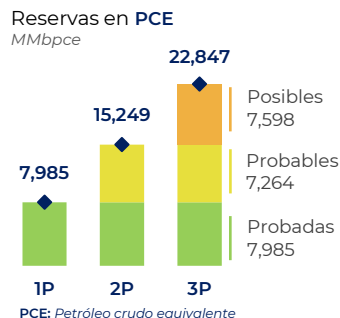


## Reservas al 1 de enero de 2021

### Reservas

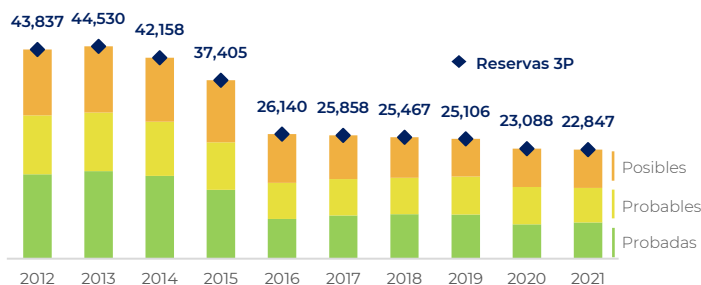
Cantidades de hidrocarburos que se anticipan a ser comercialmente recuperables a través de la aplicación de proyectos de desarrollo a las acumulaciones conocidas, a partir de una fecha dada, bajo condiciones definidas. Para ser considerados como Reservas, los Hidrocarburos deben satisfacer cuatro criterios: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



## Evolución de reservas

### Reservas 3P 2012-2021 PCE

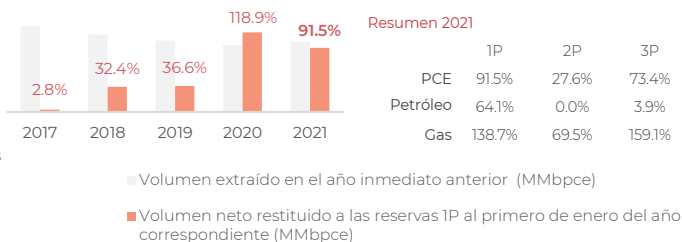
al 1 de enero del año correspondiente  
MMbpce



### 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.



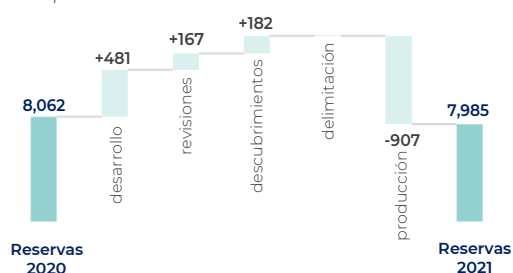
### Balance de reservas 2020-2021

al 1 de enero del año correspondiente

	PCE			Petróleo			Gas natural		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Reservas 2020	8,062	15,905	23,088	6,347	12,102	17,726	9,286	20,940	29,703
Desarrollo	481	38	2	250	-20	-49	1,236	265	191
Revisiones	167	-342	-704	53	-305	-628	883	-79	-507
Descubrimientos	182	555	1,368	102	325	702	372	1,061	3,173
Delimitación	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Producción	-907	-907	-907	-632	-632	-632	-1,795	-1,795	-1,795
<b>Reservas 2021</b>	<b>7,985</b>	<b>15,249</b>	<b>22,847</b>	<b>6,120</b>	<b>11,470</b>	<b>17,119</b>	<b>9,981</b>	<b>20,392</b>	<b>30,764</b>

### Balance de reservas 1P 2020-2021 PCE

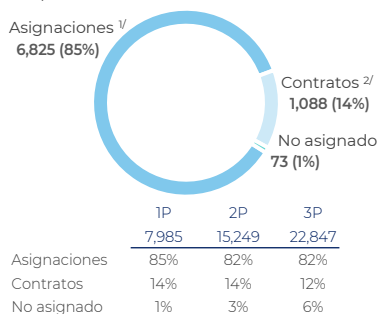
MMbpce



## Distribución de reservas

### Reservas 1P 2021 en PCE

al 1 de enero de 2021  
MMbpce



### Top 5: Reservas 1P por campo

al 1 de enero de 2021

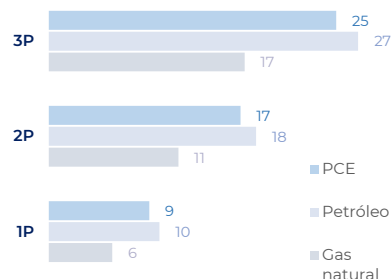
Reservas petróleo	Campo	Reservas 1P
Ayatsil		1,005
Maloob		763
Akal		542
Zaap		286
Ixachi*		246

Reservas gas natural	Campo	Reservas 1P
Ixachi		2,016
Akal		671
Lakach		343
Quesqui		308
Maloob		271

### Relación reservas/producción

Número de años promedio en los que se agotarían las reservas al 1 de enero de 2021, suponiendo un ritmo de producción constante igual al observado en 2020.



Las cifras totales puede no coincidir debido al redondeo.  
\* Para efectos de la Consolidación Nacional, las reservas de los campos productores de condensado se contabilizan como petróleo.

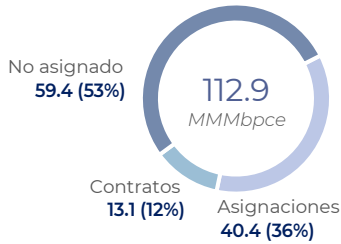
# RESERVAS DE HIDROCARBUROS Y RECURSOS PROSPECTIVOS

## Recursos prospectivos a marzo de 2021

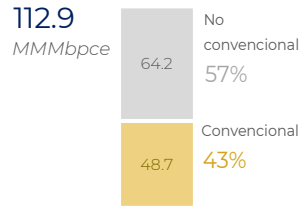
### Recursos prospectivos

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.

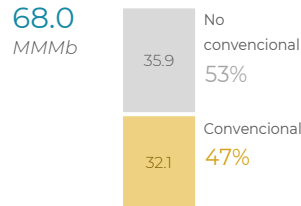
### Distribución de recursos



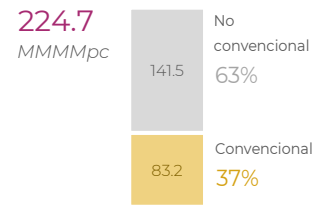
### Petróleo crudo equivalente



### Petróleo



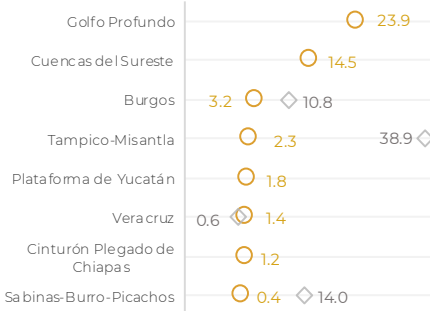
### Gas natural



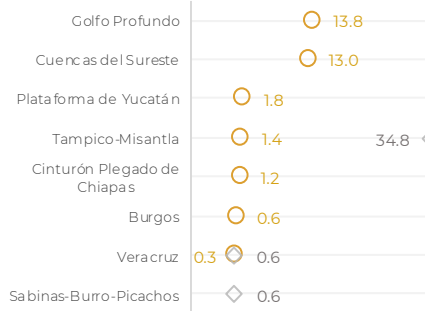
## Recursos por provincia petrolera

○ Convencionales      ◇ No convencionales

### Petróleo crudo equivalente



### Petróleo



### Gas natural



## Recursos prospectivos no convencionales

	PCE MMMb	Petróleo MMMb	Gas Húmedo MMMMpc	Gas Seco MMMMpc
<b>Burgos</b>	10.8		9.5	44.3
Cretácico Superior	1.9		9.5	
Jurásico Superior Tithoniano	8.9			44.3
<b>Sabinas - Burro - Picachos</b>	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
<b>Tampico-Misantla</b>	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	
<b>Veracruz</b>	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 (10<sup>6</sup>) de barriles de petróleo crudo equivalente.  
**MMMMbpce:** miles de millones (10<sup>9</sup>) de barriles de petróleo crudo equivalente.

**MMBb:** millones (10<sup>6</sup>) de barriles de petróleo.  
**MMMMb:** miles de millones (10<sup>9</sup>) de petróleo.

**MMMMpc:** miles de millones (10<sup>9</sup>) de pies cúbicos.  
**MMMMpc:** billones (10<sup>12</sup>) de pies cúbicos.