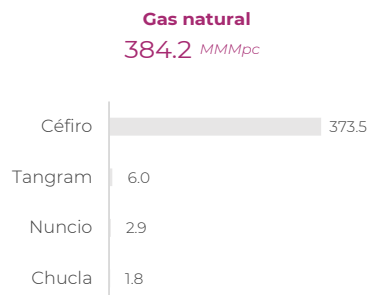
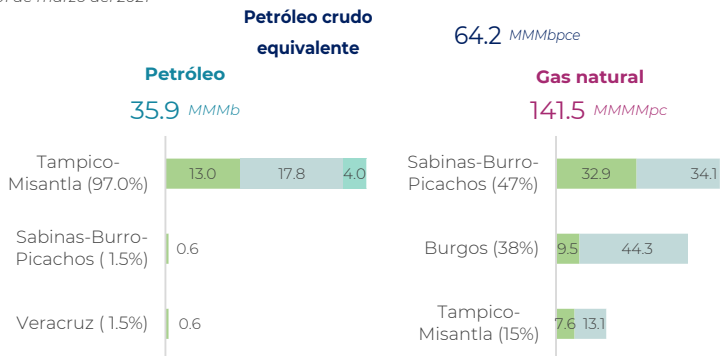


## Recursos prospectivos estimados por cuenca

al 31 de marzo del 2021

## Reservas 3P por campo

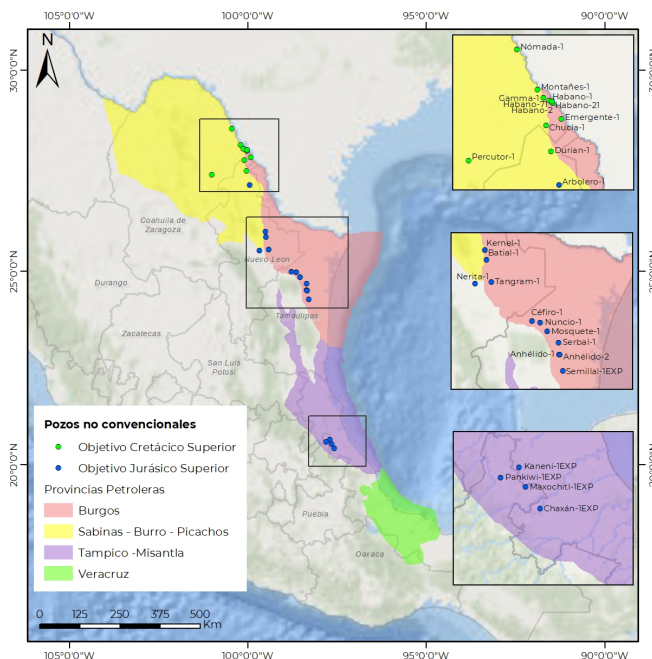
al 1 de enero del 2021



## Pozos perforados

Play	Pozo	Año	Resultado	Profundidad vertical (m)	Profundidad desarrollada (m)	
Jurásico Superior Tithoniano	Emergente-1	2010	Productor de gas seco	2,550	4,071	
	Montañas-1	2011	Productor de gas y condensado	1,558	3,200	
	Nómada-1	2011	Seco	1,157	2,850	
	Percutor-1	2011	Productor de gas seco	1,649	3,436	
	Chucla-1	2012	Productor de gas y condensado	1,797	3,705	
	Habano-1	2012	Productor de gas y condensado	2,057	3,770	
	Habano-21	2012	Productor de gas y condensado	2,159	3,725	
	Habano-71	2012	Productor de gas y condensado	2,083	3,682	
	Durian-1	2013	Productor de gas seco	2,399	4,250	
	Gamma-1	2013	Productor no comercial	1,790	3,793	
	Habano-2	2013	Productor de gas y condensado	2,069	3,520	
	Jurásico Superior Oxfordiano	Anhérido-1	2012	Productor de aceite	2,155	3,945
		Arbolero-1	2012	Productor de gas seco	2,637	4,007
Batial-1		2013	Productor no comercial	2,968	4,199	
Céfiro-1		2013	Productor de gas seco	2,868	4,598	
Kernel-1		2013	Productor de gas seco	2,709	4,404	
Mosquete-1		2013	Seco	2,412	4,156	
Nerita-1		2013	Productor no comercial	2,272	4,100	
Nuncio-1		2013	Productor de gas seco	3,107	4,900	
Serbal-1		2013	Productor no comercial	2,929	4,750	
Tangram-1		2013	Productor de gas seco	2,747	4,426	
Anhérido-2		2014	Productor de gas y condensado	2,108	3,450	
Cretácico Superior		Kaneni-1EXP	2018	Descubridor de aceite	3,119	4,940
		Semillal-1EXP	2018	Productor de aceite	2,274	4,033
	Chaxán-1EXP	2019	Pozo sin terminación	2,729	4,575	
	Pankivi-1EXP	2019	Descubridor de aceite	3,220	4,760	
Maxochitl-1EXP	2018	Descubridor de aceite	3,556	4,370		

El año es el de conclusión de la perforación del pozo. No incluye los tiempos de terminación.



## Actividad en Planes de Exploración

Contrato / Asignación	Fecha de aprobación	Escenario operativo	Prospectos	Hidrocarburo esperado	Posibles Recursos a Incorporar (MMbpc)	Play
<b>CNH-M5-MIQUETLA/2018</b>	14-nov-19	Base	1	Aceite ligero	109	Jurásico Superior Tithoniano (Pimienta/La Casita)
<b>AE-0121<sup>1</sup></b>	17-dic-20	Incremental	3	Aceite ligero	130	
<b>AE-0122<sup>2</sup></b>	08-dic-20	Incremental	5	Aceite ligero	178	Jurásico Superior Oxfordiano (Santiago)
<b>AE-0381</b>	11-may-21	Incremental	7	Aceite ligero	213	
<b>AE-0381</b>	11-may-21	Incremental	1	Aceite ligero	44	Cretácico Superior (Eagle Ford/Agua Nueva/Maltrata)
<b>AE-0385</b>	21-may-21	Incremental	2	Aceite ligero	52	
<b>AE-0386</b>	11-may-21	Incremental	1	Aceite ligero	28	
<b>AE-0386</b>	11-may-21	Incremental	1	Aceite ligero	46	
<b>AE-0387</b>	04-mar-21	Incremental	1	Aceite ligero	30	
<b>AE-0387</b>	04-mar-21	Incremental	1	Aceite ligero	35	

### Plays

- Cretácico Superior (Eagle Ford/Agua Nueva/Maltrata)
- Jurásico Superior Tithoniano (Pimienta/La Casita)
- Jurásico Superior Oxfordiano (Santiago)

### Notas:

<sup>1</sup> Considera la terminación del pozo Chaxán-1EXP en el Tithoniano.

<sup>2</sup> Considera un pozo con hidrocarburo esperado de gas y condensado en el Tithoniano.

### Unidades:

MMBbpc: miles de millones (10<sup>9</sup>) de barriles de petróleo crudo equivalente.

MMbpc: millones (10<sup>6</sup>) de barriles de petróleo crudo equivalente.

MMb: miles de millones (10<sup>9</sup>) de barriles.

MMMMpc: billones (10<sup>12</sup>) de pies cúbicos.

MMMpc: miles de millones (10<sup>9</sup>) de pies cúbicos.