

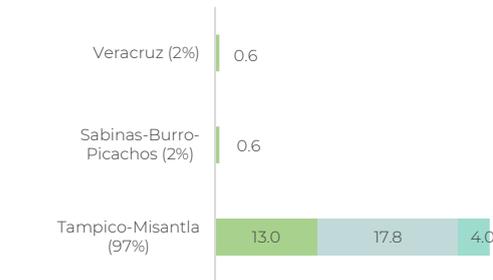
Recursos prospectivos estimados

Petróleo crudo equivalente

64.2 MMMbpce

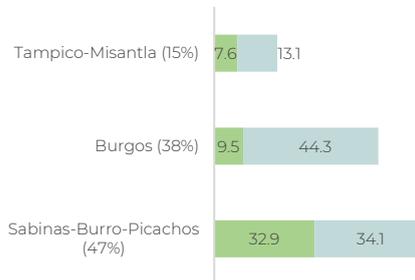
Petróleo

35.9 MMMb



Gas natural

141.5 MMMpcc



Plays



Pozos perforados

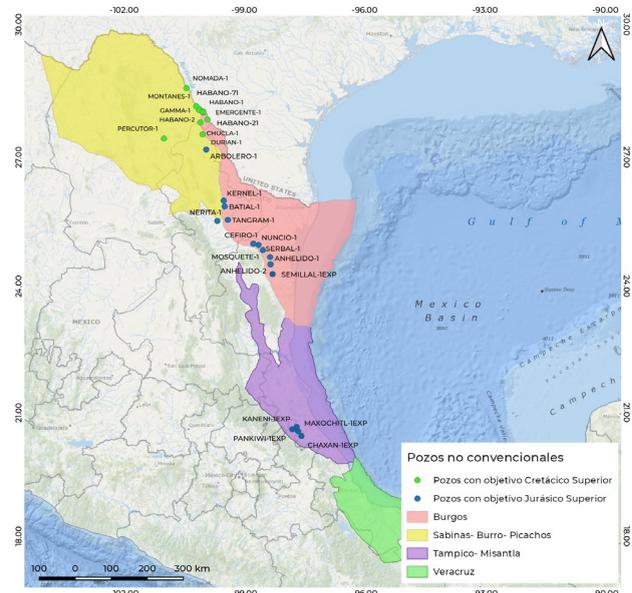
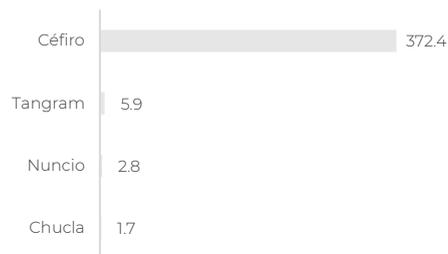
Objetivo geológico	Pozo	Año	Resultado	Profundidad vertical (m)	Profundidad desarrollada (m)	
Cretácico Superior (Fm Eagle Ford)	Emergente-1	2010	Productor de gas seco	2,550	4,071	
	Montañas-1	2011	Productor de gas y condensado	1,558	3,200	
	Nómada-1	2011	Seco	1,157	2,850	
	Percutor-1	2011	Productor de gas seco	1,649	3,436	
	Chucula-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	
	Durían-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	
	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	
Jurásico Superior Tithoniano (Fm Pimienta)	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 de gas húmedo	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	
	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	
	Pankiwi-1EXP	2019	Descubridor de aceite	3,220	4,760	
	Jurásico Superior Oxfordiano (Fm Santiago)	Maxochitl-1EXP	2019	Descubridor de aceite	3,556	4,370

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

Reservas 3P al 1 de enero del 2020

Gas natural

382.9 MMMpcc



Actividad en Planes de Exploración

- La asignación AE-0387-Humapa, considera la perforación de 1 pozo en el escenario base y estima incorporar 35 MMMbpce y para el escenario incremental considera la perforación de 1 pozo en cual estima incorporar 31 MMMbpce. Ambos pozos tienen como objetivo el Jurásico Superior Oxfordiano y esperan encontrar aceite ligero.
- La asignación AE-0121-TAMPICO MISANTLA, en el escenario incremental contempla la perforación 7 pozos y la terminación del pozo Chaxán-1EXP y estima incorporar 131 MMMbpce en el Jurásico Superior Tithoniano y 123 MMMbpce en el Jurásico Superior Oxfordiano, donde el principal hidrocarburo esperado es aceite ligero.
- La asignación AE-0122-TAMPICO MISANTLA, en el escenario incremental contempla la perforación 12 pozos y estima incorporar 178 MMMbpce en el Jurásico Superior Tithoniano y 213 MMMbpce en el Jurásico Superior Oxfordiano, donde el principal hidrocarburo esperado es aceite ligero.

Unidades:
 MMMbpce: miles de millones (10⁹) de barriles de petróleo crudo equivalente.
 MMbpce: millones (10⁶) de barriles de petróleo crudo equivalente.
 MMMb: miles de millones (10⁹) de barriles.
 MMMMpc: billones (10¹²) de pies cúbicos.
 MMMpcc: miles de millones (10⁹) de pies cúbicos.