

CNH ACTIVIDAD PETROLERA EN PLAYS NO CONVENCIONALES

Comisión Nacional de Hidrocarburos *Junio, 2022*

Recursos prospectivos estimados por cuenca
al 31 de marzo del 2021

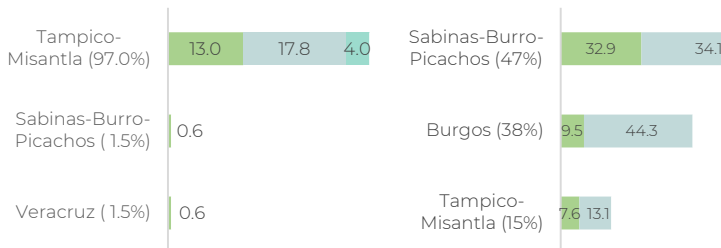
Reservas 3P por campo
al 1 de enero del 2021

Petróleo crudo equivalente

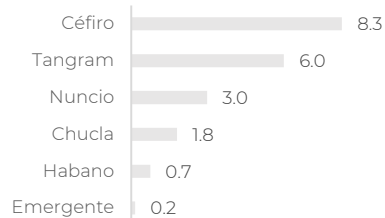
64.2 MMMbpce

Petróleo
35.9 MMMb

Gas natural
141.5 MMMMpc

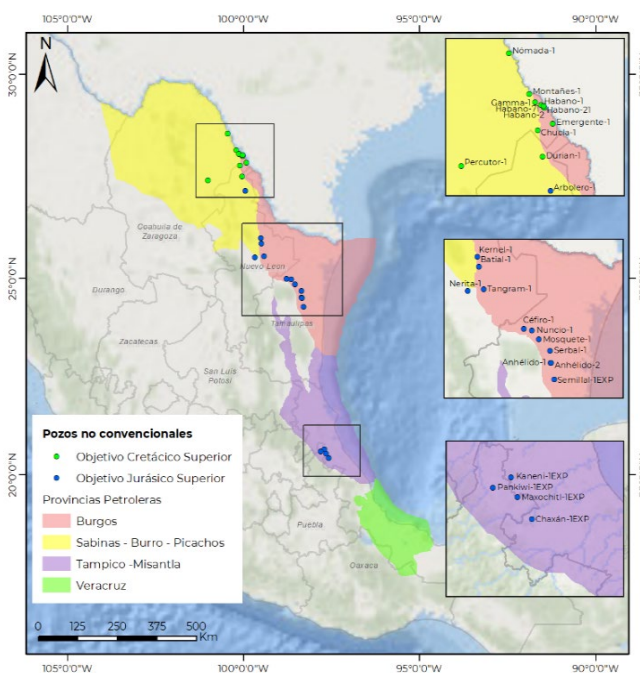


Gas natural
20.0 MMMpc



Pozos perforados

Play	Pozo	Año	Resultado	Profundidad vertical (m)	Profundidad desarrollada (m)
Veracruz	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
	Durian-1	2013	Productor de gas seco	2,399	4,250
	Gamma-1	2013	Productor no comercial	1,790	3,793
Sabinas-Burro-Picachos	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
	Batal-1	2013	Productor no comercial	2,968	4,199
	Céforo-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
Tampico-Misantla	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
	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 (MMbpce)	Play
CNH-M5-MIQUETLA/2018	14-nov-19	Base	1	Aceite ligero	109	Cretácico Superior
AE-0121 ¹	17-dic-20	Incremental	3	Aceite ligero	130	
AE-0122 ²	08-dic-20	Incremental	4	Aceite ligero	123	Jurásico Superior Tithoniano
			5	Aceite ligero	178	
AE-0381	11-may-21	Incremental	7	Aceite ligero	213	Jurásico Superior Oxfordiano
			1	Aceite ligero	44	
AE-0385	21-may-21	Incremental	2	Aceite ligero	52	Jurásico Superior Oxfordiano
			1	Aceite ligero	28	
AE-0386	11-may-21	Incremental	1	Aceite ligero	46	Jurásico Superior Oxfordiano
			1	Aceite ligero	30	

Notas:

¹ Considera la terminación del pozo Chaxán-1EXP en el Tithoniano.
² Considera un pozo con hidrocarburo esperado de gas y condensado en el Tithoniano.

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

Plays

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

Consulta el Sistema de Información de Hidrocarburos
sih.hidrocarburos.gob.mx