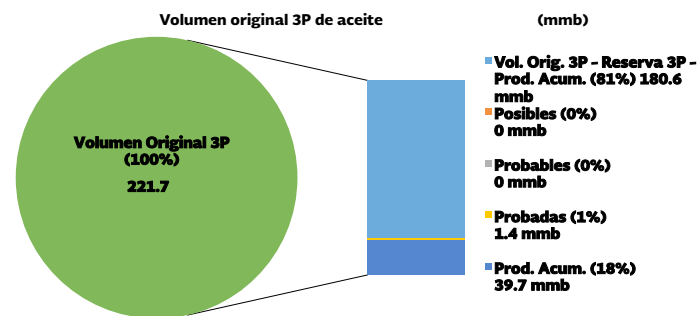
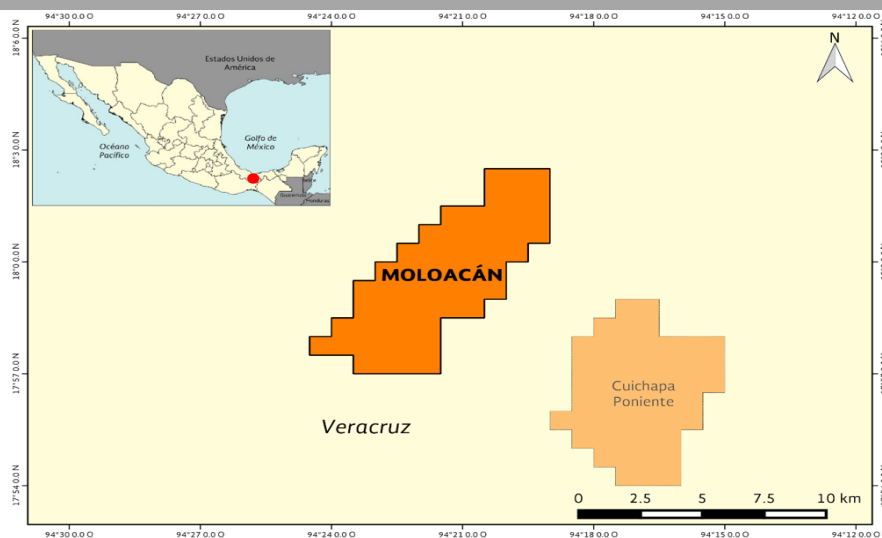


CAMPO MOLOACÁN



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Cinco Presidentes
Ubicación	Terrestre
Estado	Veracruz
Superficie (km ²)	46.3

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	1.4	1.4	1.4
Gas	mmmpc	0.5	0.5	0.5
Petróleo crudo equivalente	mmb	1.6	1.6	1.6

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	221.7	221.7	221.7
Gas	mmmpc	121.9	121.9	121.9

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	18.5%	18.5%	18.5%
Gas	%	18.6%	18.6%	18.6%

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Encanto-AN
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	20.0
Profundidad media (mvmr)	320
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Empuje por gas en solución
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	No aplica
Litología del yacimiento	Arena
Pi (kg/cm ³)	305.0
Py actual (kg/cm ³)	No especificado
Pb / Pr (kg/cm ³)	195.1
Área (acre)	3,727.5
Espesor neto (pies)	68.6
Sw (%)	37.0
Porosidad (%)	20.0
Boi	1.1
Rsi (mmpc/mb)	0.6

Información de los principales yacimientos

Categoría	Yacimiento	Reserva remanente				Volumen original		F. de recuperación*		Producción acumulada		Tipo de yacimiento	Gravedad API	Mecanismo de empuje predominante (actual)	Litología	Prof. media (mvmr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	Encanto-AN	1.4	0.5	0.0	1.6	221.7	121.9	18.5%	18.6%	39.7	22.2	Aceite Negro	20.0	Empuje por gas en solución	Arena	320	No Aplica
2P		1.4	0.5	0.0	1.6	221.7	121.9	18.5%	18.6%	39.7	22.2						
3P		1.4	0.5	0.0	1.6	221.7	121.9	18.5%	18.6%	39.7	22.2						

*Fórmula para el cálculo del factor de recuperación = (Producción acumulada de aceite o gas del campo al 01/01/15 + Recuperación final esperada de aceite o gas del campo al horizonte evaluado) / Volumen Original Total 3P del campo.

Fuente: CNH con datos de Pemex. Nota la información a nivel campo corresponde a Reservas al 1ro de enero de 2015.