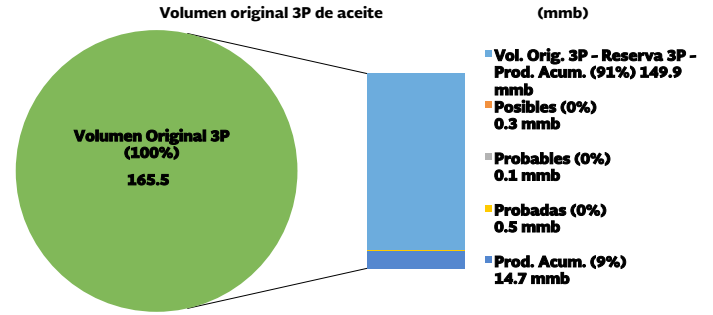
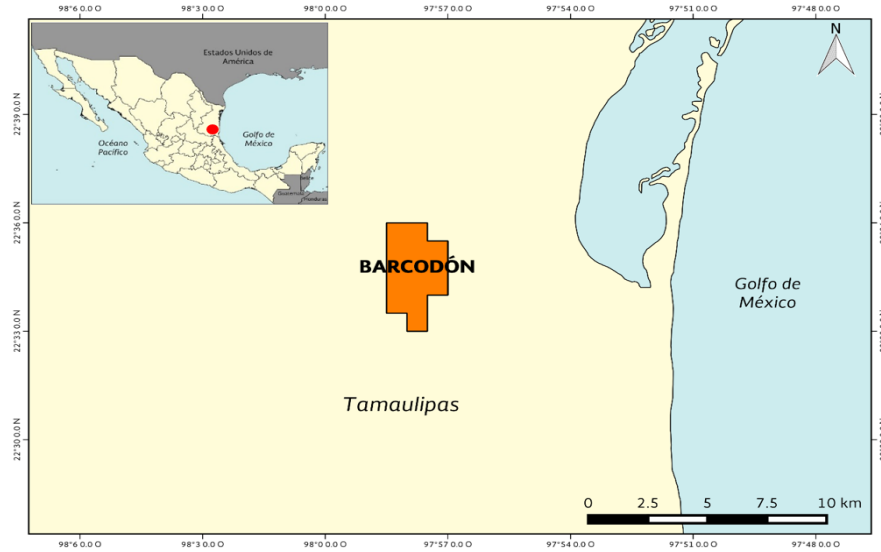


# CAMPO BARCODÓN



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

## Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Tamaulipas Superior
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	18.0
Profundidad media (mvmbr)	1,175
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Expansión del sistema roca-fluido
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	Inyección de agua
Litología del yacimiento	Caliza
Pi (kg/cm <sup>2</sup> )	140.0
Py actual (kg/cm <sup>2</sup> )	120.0
Pb / Pr (kg/cm <sup>2</sup> )	114.0
Área (acre)	1,981.7
Espesor neto (pies)	78.8
Sw (%)	30.0
Porosidad (%)	10.0
Boi	1.2
Rsi (mmpc/mb)	0.3

## Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Norte
Activo	Poza Rica-Altamira
Ubicación	Terrestre
Estado	Tamaulipas
Superficie (km <sup>2</sup> )	11.0

## Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.5	0.6	0.8
Gas	mmmpc	0.2	0.2	0.3
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.5	0.6	0.8

## Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	165.5	165.5	165.5
Gas	mmmpc	48.3	48.3	48.3

## Factor de recuperación\*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	9.2%	9.2%	9.4%
Gas	%	20.2%	20.3%	20.5%

## Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb   mmmpc)	14.7	9.6
Ene - Dic 2014 (mmb   mmmpc)	0.3	0.1
Ene-Sep 2015 (mmb   mmmpc)	0.3	0.1

## 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 (mvmbr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	Tamaulipas Superior	0.5	0.2	0.0	0.5	72.9	21.3	11.5%	32.1%	7.9	6.7	Aceite Negro	18.0	Expansión del sistema roca-fluido	Caliza	1,175	No Aplica
2P		0.5	0.2	0.0	0.5	72.9	21.3	11.5%	32.1%	7.9	6.7						
3P		0.7	0.3	0.0	0.7	72.9	21.3	11.7%	32.5%	7.9	6.7						
1P	Tamaulipas Inferior	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	27.0	7.4%	10.9%	6.8	2.9	Aceite Negro	18.0	Acuífero activo	Caliza	1,350	No Aplica
2P		0.1	0.0	0.0	0.1	92.5	27.0	7.4%	10.9%	6.8	2.9						
3P		0.2	0.1	0.0	0.2	92.5	27.0	7.5%	11.1%	6.8	2.9						

\*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.