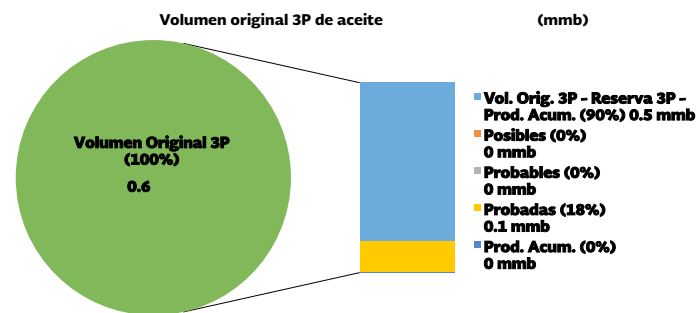
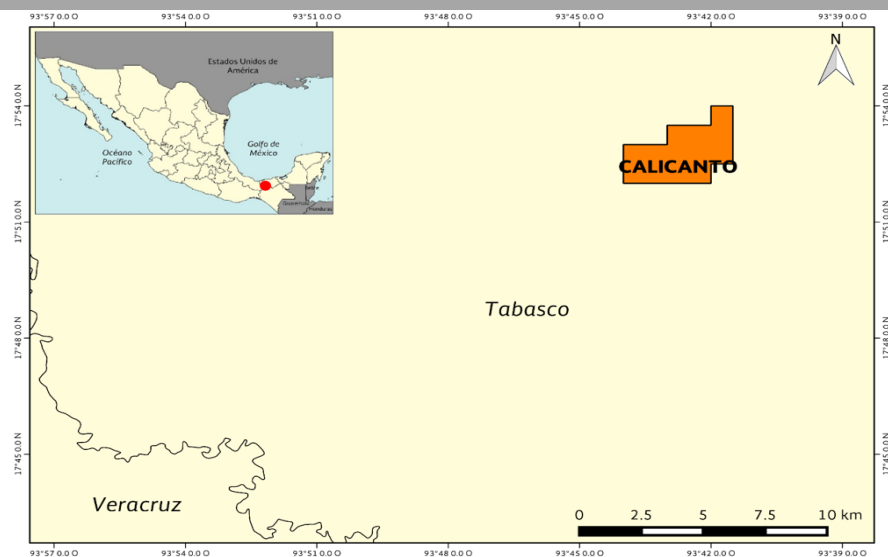


# CAMPO CALICANTO



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

## Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Mioceno
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	39.0
Profundidad media (mvmr)	--
Tirante de agua (m)	--
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Expansión del sistema roca fluidos y gas en solución
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	
Litología del yacimiento	--
Pi (kg/cm <sup>3</sup> )	--
Py actual (kg/cm <sup>3</sup> )	--
Pb / Pr (kg/cm <sup>3</sup> )	--
Área (acre)	19.9
Espesor neto (pies)	32.8
Sw (%)	38.0
Porosidad (%)	23.0
Boi	1.3
Rsi (mmpc/mb)	0.6

## Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Cinco Presidentes
Ubicación	Terrestre
Estado	Tabasco
Superficie (km <sup>2</sup> )	10.6

## Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.1	0.1	0.1
Gas	mmpc	0.3	0.3	0.3
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.1	0.1	0.1

## Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.6	0.6	0.6
Gas	mmpc	2.0	2.0	2.0

## Factor de recuperación\*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	18.4%	18.4%	18.4%
Gas	%	18.2%	18.2%	18.2%

## Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb   mmpc)	0.0	0.1
Ene - Dic 2014 (mbd   mmpcd)	0.1	0.2
Ene-Sep 2015 (mbd   mmpcd)	0.0	0.0

## 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 (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Mioceno	0.1	0.3	0.0	0.1	0.6	2.0	18.4%	18.2%	0.0	0.1	Aceite Negro	39.0	Expansión del sistema roca fluidos y gas en solución	--	--	--
2P		0.1	0.3	0.0	0.1	0.6	2.0	18.4%	18.2%	0.0	0.1						
3P		0.1	0.3	0.0	0.1	0.6	2.0	18.4%	18.2%	0.0	0.1						

\*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.