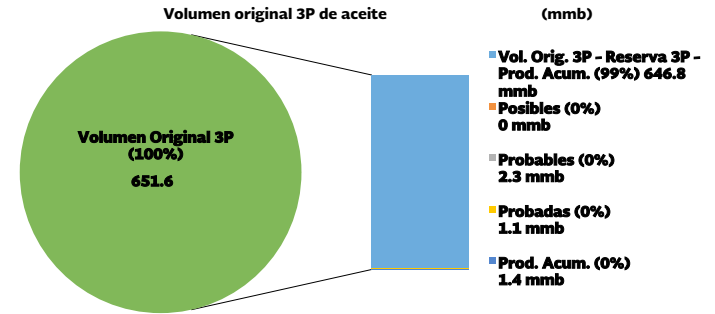
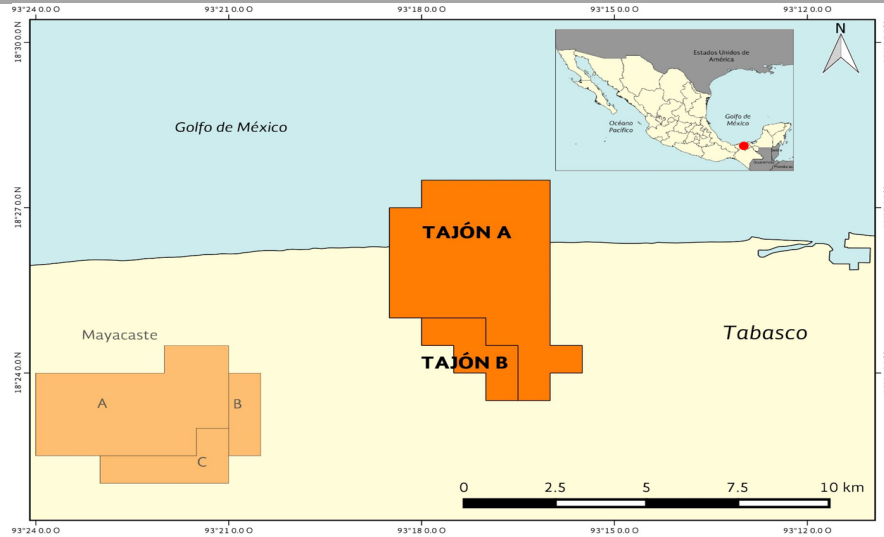


CAMPO TAJÓN



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	KI
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	33.0
Profundidad media (mvmbr)	5,874
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Expansión Roca y fluidos
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	No aplica
Litología del yacimiento	Caliza
Pi (kg/cm ²)	1,129.0
Py actual (kg/cm ²)	860.0
Pb / Pr (kg/cm ²)	179.0
Área (acre)	6,118.9
Espesor neto (pies)	179.4
Sw (%)	13.9
Porosidad (%)	4.0
Boi	1.2
Rsi (mmpc/mb)	0.7

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Bellota-Jujo
Ubicación	Terrestre
Estado	Tabasco
Superficie (km ²)	27.5

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	1.1	3.3	3.3
Gas	mmpc	0.5	1.5	1.5
Petróleo crudo equivalente	mmb	1.2	3.7	3.7

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	78.0	651.6	651.6
Gas	mmpc	50.8	424.3	424.3

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	0.4%	0.7%	0.7%
Gas	%	0.3%	0.6%	0.6%

Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb mmpc)	1.4	0.8
Ene - Dic 2014 (mmb mmpc)	0.0	0.0
Ene-Sep 2015 (mmb mmpc)	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 (mvmbr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	KI	1.1	0.5	0.0	1.2	78.0	50.8	1.0%	0.8%	1.4	0.8	Aceite Negro	33.0	Expansión Roca y fluidos	Caliza	5,874	No Aplica
2P		3.3	1.5	0.0	3.7	252.8	164.7	1.9%	1.4%	1.4	0.8						
3P		3.3	1.5	0.0	3.7	252.8	164.7	1.9%	1.4%	1.4	0.8						
1P	KM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%	0.0%	0.0	0.0	Aceite Negro	33.0	Expansión Roca y fluidos	No especificado	n.d.	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	182.0	118.5	0.0%	0.0%	0.0	0.0						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	182.0	118.5	0.0%	0.0%	0.0	0.0						
1P	KS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%	0.0%	0.0	0.0	Aceite Negro	33.0	Expansión Roca y fluidos	No especificado	n.d.	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	216.8	141.2	0.0%	0.0%	0.0	0.0						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	216.8	141.2	0.0%	0.0%	0.0	0.0						

*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.