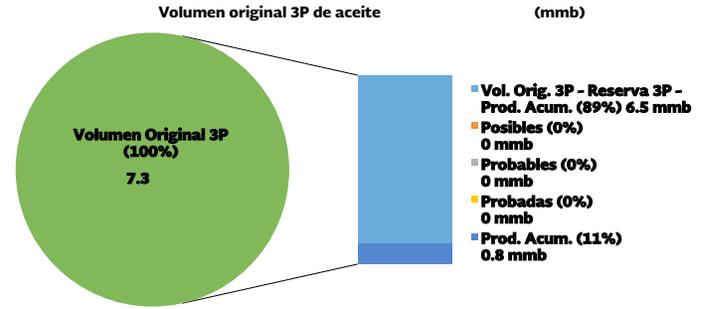
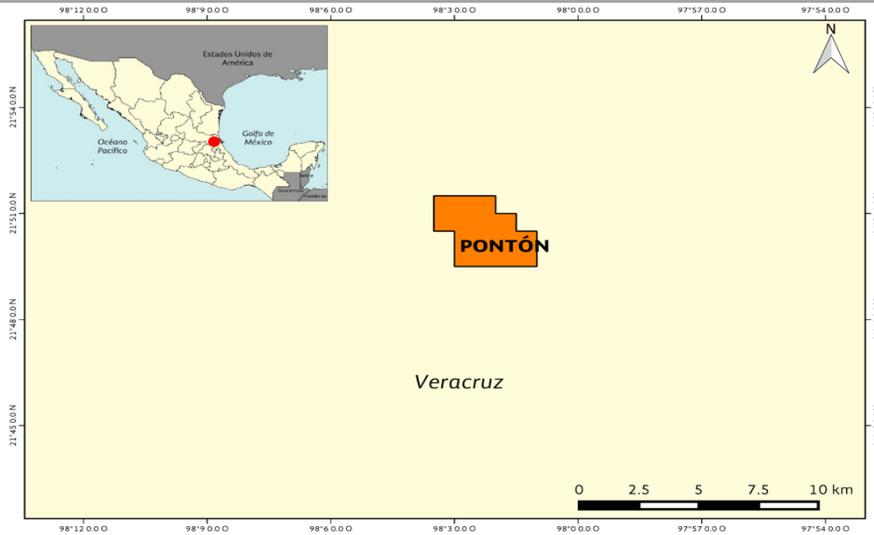


CAMPO PONTÓN



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	San Andres
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	34.0
Profundidad media (mvmbr)	1,266
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	No aplica
Litología del yacimiento	Caliza Oolítica
Pi (kg/cm ²)	No especificado
Py actual (kg/cm ²)	0.0
Pb / Pr (kg/cm ²)	No especificado
Área (acre)	510.7
Espesor neto (pies)	18.0
Sw (%)	28.7
Porosidad (%)	8.5
Boi	1.3
Rsi (mmpc/mb)	796.2

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Norte
Activo	Poza Rica-Altamira
Ubicación	Terrestre
Estado	Veracruz
Superficie (km ²)	11.8

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.0	0.0
Gas	mmpc	0.0	0.0	0.0
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.0	0.0	0.0

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	7.3	7.3	7.3
Gas	mmpc	6.0	6.0	6.0

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	11.1%	11.1%	11.1%
Gas	%	31.9%	31.9%	31.9%

Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb mmpc)	0.8	1.9
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	San Andres	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	2.7	23.2%	58.5%	0.8	1.6	Aceite Negro	34.0	Expansión del sistema roca-fluido	Caliza Oolítica	1,266	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	2.7	23.2%	58.5%	0.8	1.6						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	2.7	23.2%	58.5%	0.8	1.6						
1P	Tamaulipas Inferior	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	3.4	0.8%	10.7%	0.0	0.4	Aceite Negro	23.0	Expansión del sistema roca-fluido	Caliza	960	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	3.4	0.8%	10.7%	0.0	0.4						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	3.4	0.8%	10.7%	0.0	0.4						

*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.