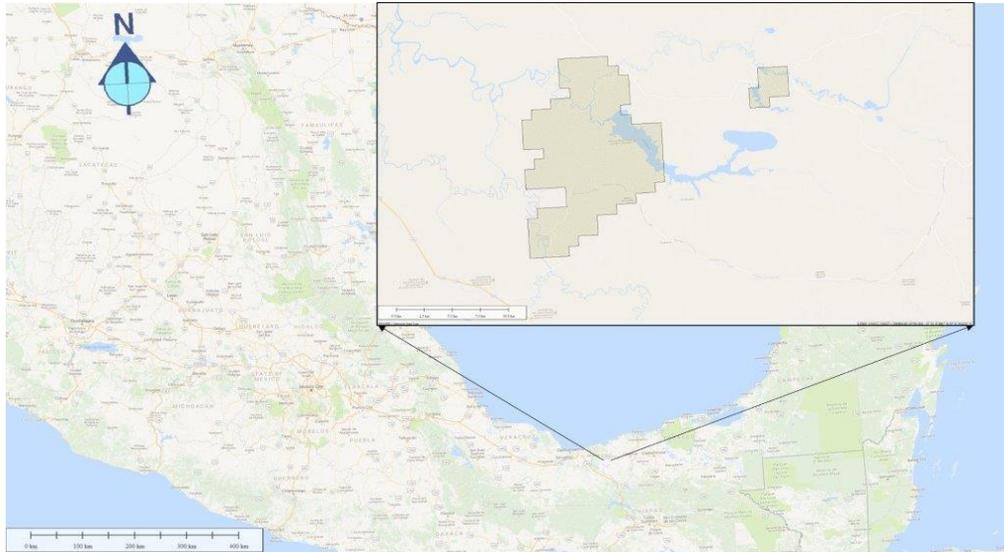


Área Bacal - Nelash



Reservas remanentes al 1° de enero de 2017

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	7.1	8.4	13.7
Gas	mmmpc	16.0	18.6	36.2
Petróleo crudo equivalente	mmb	10.8	12.7	21.0

Volumen original al 1° de enero de 2017

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	341.2	370.6	399.4
Gas	mmmpc	521.9	597.0	669.8

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Arroyo Prieto Aceite	%	12.5%	12.1%	12.1%
Arroyo Prieto Gas	%	5.7%	5.4%	5.4%
Bacal Aceite	%	47.6%	47.6%	47.6%
Bacal Gas	%	52.7%	52.7%	52.7%
Nelash Aceite	%	4.5%	3.9%	3.9%
Nelash Gas	%	5.6%	4.9%	4.9%
Tiumut Aceite	%	23.1%	7.8%	3.7%
Tiumut Gas	%	14.5%	4.5%	2.2%



Producción de hidrocarburos

Concepto	Unidad	Aceite	Gas
Prod. Acum. Al 1ro de enero	mmb mmmpc	118.0	168.8

Datos generales

Concepto	Característica
Provincia petrolera	Cuencas Terciarias del Sureste
Área km ²	161
Ubicación	Terrestre
Estado y municipio	Tabasco (Huimanguillo) y Veracruz (Las Choapas)
Profundidad promedio (m)	3,500
Formación	Encanto, Concepción y Paraje Solo-Filisola
Yacimiento	Terciario
Ambiente de depósito	Fluvial-Transicional
Tipo de Yacimiento	Aceite negro y volátil

Periodo geológico

Neógeno

Litología(s)

Areniscas

Mecanismos de empuje principal y secundario

Expansión Roca - fluidos

Propiedades de los fluidos

Tipo de Fluido	Aceite negro y volátil
°API	30-40
Clasificación API	Ligero

Campos asociados al área contractual

Arroyo Prieto, Bacal, Nelash y Tiumut

Fuente: CNH con datos de Pemex. Nota la información a nivel campo corresponde a Reservas al 1ro de enero de 2017.

Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quién utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.