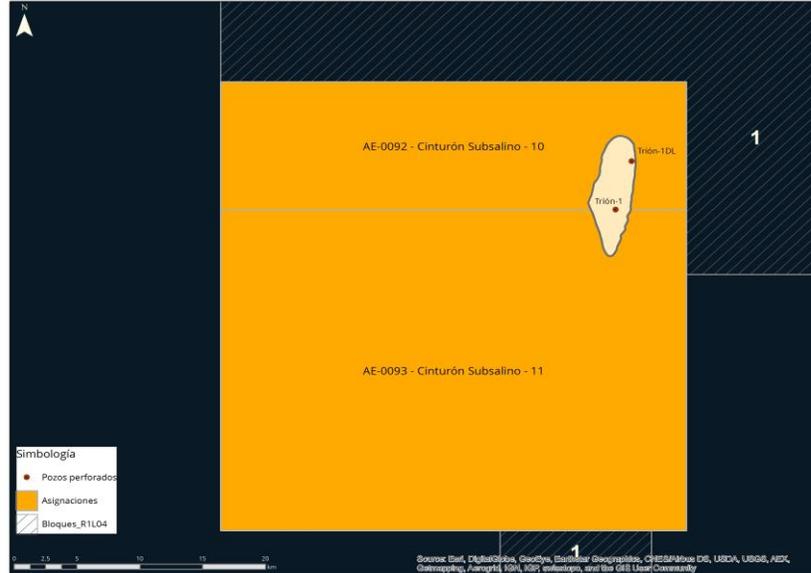
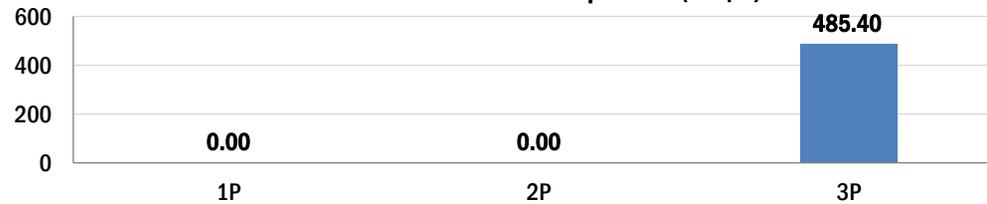


Trión

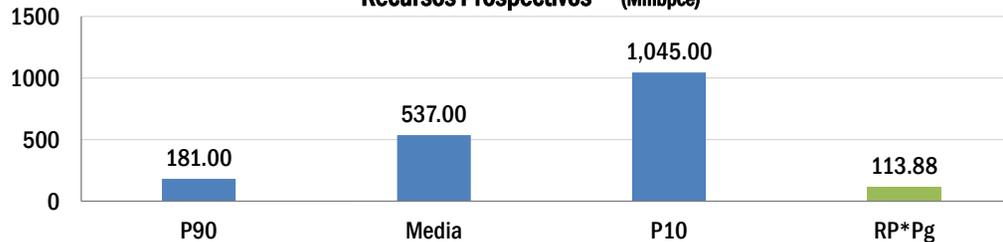


Volumen técnicamente recuperable* (Mmbpce)



* Volumen técnicamente recuperable estimado del campo Trión al 1 de junio de 2016.

Recursos Prospectivos** (Mmbpce)



** Los recursos prospectivos incluyen las localizaciones Trión 1001, Trión 101 y Cymba, actualizados en la base de oportunidades exploratorias 2016.

Datos generales

Concepto	
Provincia geológica	Cinturon Plegado Perdido
Provincia petrolera	Golfo Profundo
Área del bloque (km ²)	1285
Tirante de agua (m)	2090-2570
Ubicación	Aguas Profundas
Hidrocarburo principal	Aceite ligero
Cobertura Sísmica 3D (%)	100

Edad(es) del play

Eoceno
Cretácico

Litología(s)

Arenisca de grano fino a medio
Carbonatos

Tipos de hidrocarburos

Aceite ligero
Gas asociado

Fuente: Base de Datos de Oportunidades 2016

Recursos Prospectivos: volumen de hidrocarburos estimado, a una cierta fecha, de acumulaciones que todavía no se descubren pero que han sido inferidas y que se estiman potencialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen tanto una oportunidad de descubrimiento como de desarrollo, además se subdividen de acuerdo con el nivel de certidumbre asociado a las estimaciones de recuperación:

P90: Estimación baja de cantidades, que con al menos 90% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

Estimación media: Estimación de cantidades esperadas.

P10: Estimación alta de cantidades, que con al menos 10% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

Volumen técnicamente recuperable 3P: Es la suma de estimaciones de reservas probadas, probables y posibles cuyas cantidades aún se deberán delimitar y certificar.