


















CONTRATOS OFFSHORE FINALIZADOS

Operador	Área	Fecha de suscripción	Trabajo Exploratorio Realizado	Inversión (MMUSD)	Observaciones
	8	14/11/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 13,306 Km² sísmica 3D - Adquisición, procesamiento e interpretación de 13,080 Km² electromagnetismo 3D - Adquisición, procesamiento e interpretación de datos MMT (163 estaciones efectivas) - Modelado de sistemas petroleros - Muestreo y análisis de sedimentos de lecho marino (195 muestras de 80 testigos de lecho marino) - Medidas de flujo de calor (13 estaciones) - Procesamiento de columna de agua - Estudio de fugas naturales de hidrocarburos - Inversión y modelado de datos gravimétricos - Modelado geodinámico de las cuencas offshore de Uruguay - Compra de datos de Sísmica 2D (UR11) - Evaluación de prospectos 	31.38	Contratos firmados en el marco de Ronda Uruguay II.
	9	14/11/2012		42.57	Hasta octubre de 2016 el operador era la compañía BG, la cual fue adquirida por SHELL, pasando éste a ser el nuevo operador del bloque. Las áreas fueron devueltas en junio de 2017.
	13	14/11/2012		88.58	<p>Contrato firmado en el marco de Ronda Uruguay II.</p> <p>Consortio con:</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p>(25%, 17.5% y 7.5% respectivamente)</p> <p>Hasta octubre de 2016 el operador era la compañía BG, la cual fue adquirida por SHELL, pasando a ser el nuevo operador del bloque.</p> <p>El farm-in de TOTAL, ExxonMobil y Statoil en este bloque fue en octubre de 2016.</p> <p>El consorcio decidió no pasar al Subperíodo Complementario de Exploración en abril de 2017.</p>

	15	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Reprocesamiento de 2,334 Km de Sísmica 2D - Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,000 Km² de Sísmica 3D (2013) - Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,500 Km² de Sísmica 3D (2017) - Evaluación de prospectos 	45.72	<p>Contrato firmado en el marco de Ronda Uruguay II.</p> <p>Consortio con:</p> <div style="text-align: center;">   </div> <p>(35% y 30% respectivamente)</p> <p>El farm-in de INPEX en este bloque fue en diciembre de 2013 y el de Statoil en mayo de 2016.</p> <p>El consorcio decidió no pasar al Subperíodo Complementario de Exploración en febrero de 2019.</p>
	14	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Perforación de un pozo exploratorio - Adquisición, procesamiento e interpretación de 7,145 Km² de sísmica 3D - Procesamiento de 1,688 Km de Sísmica 2D - Muestreo y análisis de sedimentos de lecho marino (149 muestras de 50 testigos de lecho marino) - Medición de flujo de calor superficial en 15 estaciones de muestreo - Adquisición de datos meteorológicos y oceanográficos (Metocean) - Modelado de sistemas petroleros - Estudio de indicios de hidrocarburos offshore basado en imágenes satelitales - Evaluación de prospectos 	291.37	<p>Contrato firmado en el marco de Ronda Uruguay II.</p> <p>Consortio con:</p> <div style="text-align: center;">   </div> <p>(35% y 15% respectivamente)</p> <p>El farm-in de ExxonMobil en este bloque fue en noviembre de 2015 y el de Statoil en abril de 2016.</p> <p>El área fue devuelta en julio de 2017.</p>

	6	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 1,077 Km de Sísmica 2D (Área 6) - Adquisición, procesamiento e interpretación de 5,768 Km² de Sísmica 3D (Área 6) 	18.72	<p>Contratos firmados en el marco de Ronda Uruguay II.</p> <p>Las áreas fueron devueltas en octubre de 2015.</p>
	11	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 19,412 Km² de Sísmica 3D (Área 11) 	22.61	
	12	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 10,670 Km² de Sísmica 3D (Área 12) - Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos - Descomposición espectral - Modelado de cuenca - Estudio de paleogeografía - Modelado gravimétrico y magnetométrico - Evaluación de prospectos 	107.45	
	3	09/02/2010	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,062 Km² de Sísmica 3D - Compra y reprocesamiento de 1,666 Km de Sísmica 2D multiclente dentro del área - Compra y reprocesamiento de 5,227 Km de Sísmica 2D multiclente fuera del área - Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos - Análisis litológico, petrográfico, mineralógico y biostratigráfico de pozos offshore - Modelado de sistemas petroleros - Evaluación de prospectos 	40.25	<p>Contrato firmado en el marco de Ronda Uruguay 2009.</p> <p>Consortio con:</p> <div style="text-align: center;">     </div> <p>Hasta mayo de 2014 el consorcio estaba integrado por YPF (40%), Petrobras (40%) y GALP (20%). Posteriormente, Petrobras cedió su parte a SHELL, permaneciendo YPF como operador del bloque.</p> <p>El contrato finalizó en febrero de 2015.</p>

	4	09/02/2010	<ul style="list-style-type: none"> - Compra y reprocesamiento de 746 Km de Sísmica 2D multicliente dentro del área - Compra y reprocesamiento de 5,935 Km de Sísmica 2D multicliente fuera del área - Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos - Análisis litológico, petrográfico, mineralógico y biostratigráfico de pozos offshore - Modelado de sistemas petroleros - Evaluación de prospectos 	2.74	<p>Contrato firmado en el marco de Ronda Uruguay 2009.</p> <p>Consortio con:</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p>Hasta mayo de 2014 el consorcio estaba integrado por YPF (40%), Petrobras (40%) y GALP (20%). Posteriormente, Petrobras cedió su parte a SHELL, pasando a ser el operador del bloque.</p> <p>El contrato finalizó en mayo de 2014.</p>
---	---	------------	--	------	---