


















## CONTRATOS OFFSHORE FINALIZADOS

Operador	Área	Fecha de suscripción	Trabajo Exploratorio Realizado	Inversión aproximada (MMUSD)	Observaciones
	8	14/11/2012	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 13,306 km<sup>2</sup> sísmica 3D</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 13,080 km<sup>2</sup> electromagnetismo 3D</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de datos MMT (163 estaciones efectivas)</li> <li>- Modelado de sistemas petroleros</li> <li>- Muestreo y análisis de sedimentos de lecho marino (195 muestras de 80 testigos de lecho marino)</li> <li>- Medidas de flujo de calor (13 estaciones)</li> <li>- Procesamiento de columna de agua</li> <li>- Estudio de fugas naturales de hidrocarburos</li> <li>- Inversión y modelado de datos gravimétricos</li> <li>- Modelado geodinámico de las cuencas offshore de Uruguay</li> <li>- Compra de datos de Sísmica 2D (UR11)</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	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"> <li>- Reprocesamiento de 2,334 km de Sísmica 2D</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,000 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D (2013)</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,500 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D (2017)</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	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"> <li>- Perforación de un pozo exploratorio</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 7,145 km<sup>2</sup> de sísmica 3D</li> <li>- Procesamiento de 1,688 km de Sísmica 2D</li> <li>- Muestreo y análisis de sedimentos de lecho marino (149 muestras de 50 testigos de lecho marino)</li> <li>- Medición de flujo de calor superficial en 15 estaciones de muestreo</li> <li>- Adquisición de datos meteorológicos y oceanográficos (Metocean)</li> <li>- Modelado de sistemas petroleros</li> <li>- Estudio de indicios de hidrocarburos offshore basado en imágenes satelitales</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	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"> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 3,078 km de Sísmica 2D (Área 6)</li> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 721 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D (Área 6)</li> </ul>	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"> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,426 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D (Área 11)</li> </ul>	22.61	
	12	05/10/2012	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 10,746 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D (Área 12)</li> <li>- Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos</li> <li>- Descomposición espectral</li> <li>- Modelado de cuenca</li> <li>- Estudio de paleogeografía</li> <li>- Modelado gravimétrico y magnetométrico</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	107.45	
	3	09/02/2010	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Adquisición, procesamiento e interpretación de 2,062 km<sup>2</sup> de Sísmica 3D</li> <li>- Compra y reprocesamiento de 1,666 km de Sísmica 2D multiclente dentro del área</li> <li>- Compra y reprocesamiento de 5,227 km de Sísmica 2D multiclente fuera del área</li> <li>- Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos</li> <li>- Análisis litológico, petrográfico, mineralógico y biostratigráfico de pozos offshore</li> <li>- Modelado de sistemas petroleros</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	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"> <li>- Compra y reprocesamiento de 746 km de Sísmica 2D multicliente dentro del área</li> <li>- Compra y reprocesamiento de 5,935 km de Sísmica 2D multicliente fuera del área</li> <li>- Análisis AVO de datos sísmicos 3D adquiridos</li> <li>- Análisis litológico, petrográfico, mineralógico y biostratigráfico de pozos offshore</li> <li>- Modelado de sistemas petroleros</li> <li>- Evaluación de prospectos</li> </ul>	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>
---	---	------------	--	------	---