





CONTRATOS ONSHORE FINALIZADOS

Operador	Área	Fecha de suscripción	Trabajo Exploratorio Realizado	Inversión aproximada (MMUSD)	Observaciones
 Schuepbach Energy	Piedra Sola	14/02/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 200 km de Sísmica 2D - Perforación de dos pozos estratigráficos y análisis geoquímicos de testigos - Evaluación de Recursos Prospectivos - Adquisición, procesamiento e interpretación de datos MT (51 estaciones) - Perforación de un pozo exploratorio 	13.23	<p>La empresa decidió pasar al Subperíodo Complementario de Exploración en diciembre de 2014.</p> <p>La empresa devolvió el 50% del área en 2018.</p> <p>El contrato finalizó en abril de 2021.</p>
 Schuepbach Energy	Salto	14/02/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Adquisición, procesamiento e interpretación de 400 km de Sísmica 2D - Evaluación de Recursos Prospectivos 	10.12	<p>La empresa decidió pasar al Subperíodo Complementario de Exploración en diciembre de 2014.</p> <p>El contrato finalizó en abril de 2018.</p>
 TOTAL	B1 y B2	08/10/2013	<ul style="list-style-type: none"> - Estudio Ambiental - Análisis de datos de pozos - Muestreo y análisis geoquímico y petrofísico de potenciales rocas madre provenientes de pozos o de afloramientos - Modelado de cuenca - Reprocesamiento de datos sísmicos 2D 	4.21	<p>Las áreas fueron devueltas en diciembre de 2015.</p>
 CAMPO ALEGRIA	B4	30/03/2016	<ul style="list-style-type: none"> - Mensura del área - Recopilación y consolidación de información en una plataforma digital - Reporte sobre el potencial petrolero del Área B4 y de la Cuenca Paraná con énfasis en la Cuenca Norte del Uruguay - Relevamiento gravimétrico y reprocesamiento (200 nuevos datos) 	0.07	<p>Contrato de prospección, finalizado en marzo de 2018.</p> <p>La inversión corresponde a un monto aproximado ya que en los Contratos de Prospección no hay declaración de Cost Oil.</p>

			<ul style="list-style-type: none"> - Estudio morfoestructural a partir de sensores remotos disponibles 		
PETRINA S.A.	-	20/11/2013	<ul style="list-style-type: none"> - Modelaje de la Cuenca 3D - Análisis de antecedentes disponibles 	ND	<p>Contrato de prospección, finalizado en noviembre de 2014.</p> <p>En los Contratos de Prospección no hay declaración de Cost Oil, con lo cual la empresa no se ve obligada a reportar la inversión.</p>
YPF	Arapey	12/03/2012	<ul style="list-style-type: none"> - Análisis y síntesis de bibliografía y de información relevante de pozo - Construcción de la base de datos en GIS y en sistema UNIX - Confección de correlaciones estratigráficas de pozo - Evaluación petrofísica de pozos relevantes y estimación de COT - Reconocimiento de campo y muestreo - Estudios de geoquímica, bioestratigrafía y diagénesis de arcillas - Reprocesamiento de sísmica 2D - Interpretación sísmica - Modelado de gravimetría y magnetometría 	0.27	<p>Contrato de prospección, finalizado en setiembre de 2014.</p> <p>La inversión corresponde a un monto aproximado ya que en los Contratos de Prospección no hay declaración de Cost Oil.</p>
Schuepbach Energy	Piedra Sola	21/10/2009	<ul style="list-style-type: none"> - Análisis de muestras no alteradas de afloramientos - Observación sedimentológica de afloramientos - Modelos de maduración de lutitas - Perforación de pozo de estudio y análisis geoquímicos de testigos 	0.22	<p>Contrato de prospección, finalizado en octubre de 2011.</p> <p>La inversión corresponde a un monto aproximado ya que en los Contratos de Prospección no hay declaración de Cost Oil.</p>