

Licitaciones y oportunidades de E&P en Uruguay

Dr. Héctor de Santa Ana
Gerente de Exploración y Producción
Responsable de Ronda Uruguay de E&P
ANCAP

XVIII Reunión Anual de Reguladores de la Energía
XIV Asamblea General de ARIAE
Abril de 2014

AGENDA

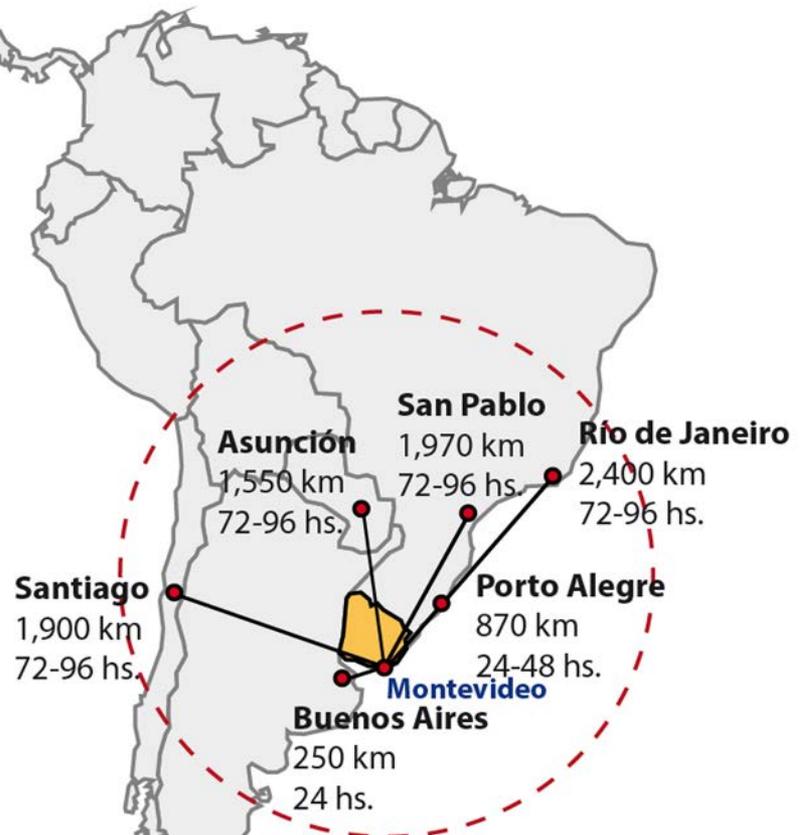
- Uruguay, *una mirada*
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

AGENDA

- Uruguay, *una mirada*
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

Uruguay, *una mirada*

Country name	República Oriental del Uruguay
Land area	176,215 km ²
Population	3.3 million inhabitants
Annual growth rate	0.3 %
Density	18.8 inhabitants/km ²
Life expectancy:	76 years

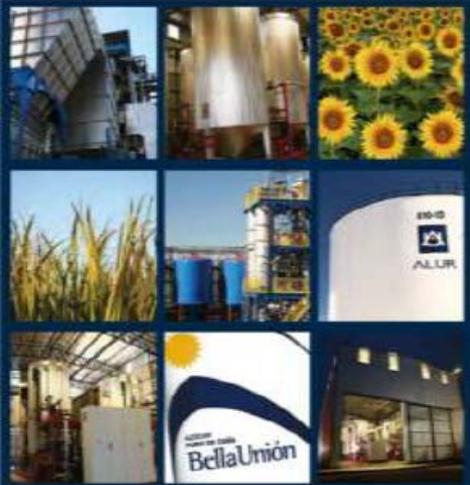


Distances in kilometers and transport time by truck (includes average time in customs).



AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- **ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera**
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones



ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera

- ANCAP es la Compañía Petrolera Estatal de Uruguay
- ANCAP firma Contratos de Exploración-Explotación de Hidrocarburos luego de obtener la aprobación del Poder Ejecutivo.
- ANCAP es el ejecutor de todas las actividades, negocios, contratos y operaciones de la industria de los hidrocarburos, por si mismo o mediante la contratación de terceros.

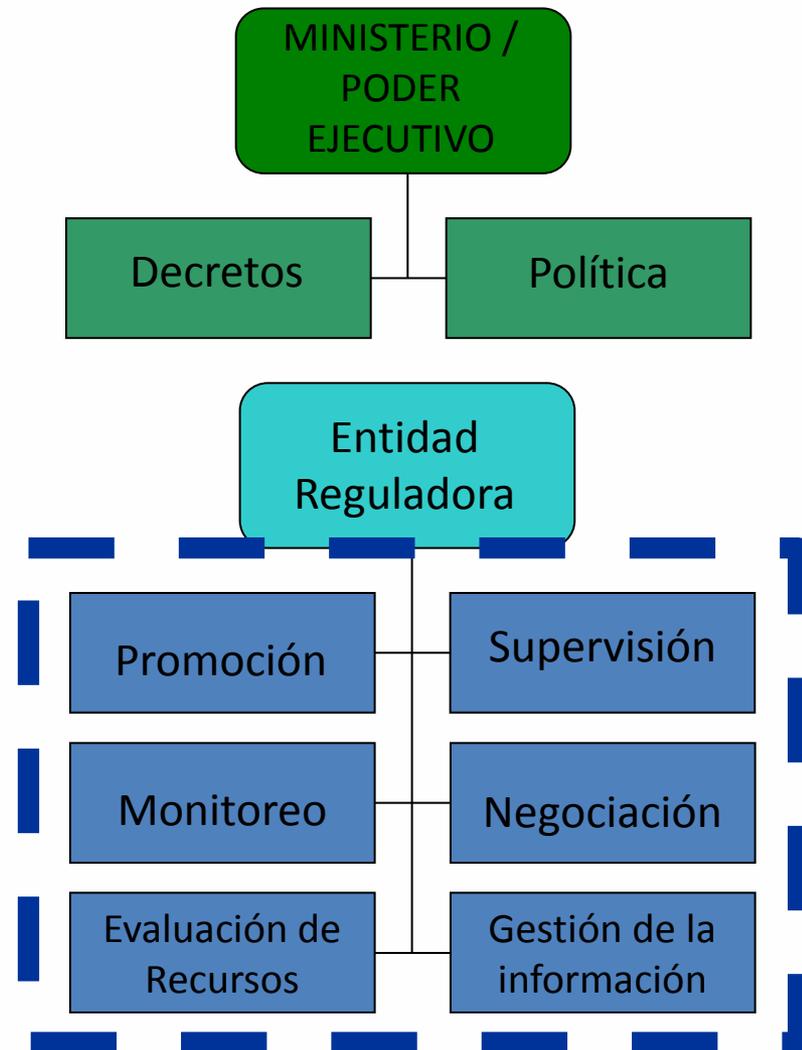
Involucramiento de los Sectores Público y Privado

- Por la Ley de Minería, la Exploración y Producción de Minerales Energéticos de Cat.1 son de responsabilidad de ANCAP, los yacimientos de Petróleo y Gas son de propiedad del Estado (dominio originario).
- El Poder Ejecutivo fija la política energética y la política relacionada con la actividad exploración y explotación de hidrocarburos.
- ANCAP puede promover contratos con empresas petroleras o empresas de servicios petroleros, a través de procesos competitivos o contratación directa, sujeto a la aprobación del Poder Ejecutivo.
 - OFFSHORE: Rondas
 - ONSHORE: Negociación Directa

Funciones claves de ANCAP y del gobierno

- Marco legal y regulatorio
- Estrategia y política de licenciamiento
- Promoción
- Negociación y Licenciamiento
- Monitoreo de las operaciones
- Evaluación de recursos
- Administración de la información
- Administración de las ganancias

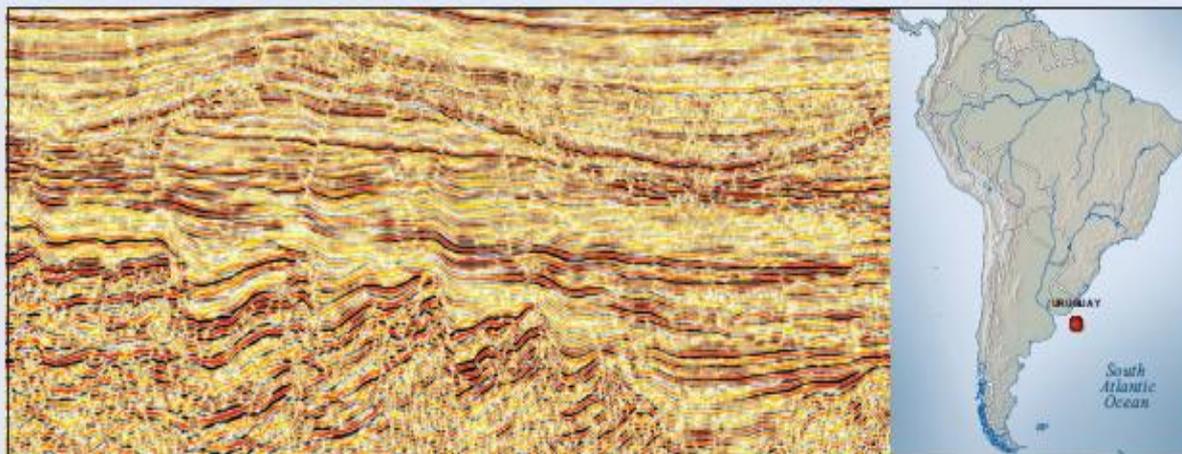
**REALIZADAS POR E&P -
ANCAP**



AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- **Ronda Uruguay 2009**
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

Uruguay – Latin America's Best Kept Secret ...



- 10,000 kms of modern long offset MC2D seismic data acquired in 2007/2008
- The processed data is available for the 1st upcoming Licensing Round'09



RONDA URUGUAY 2009
www.rondauruguay.gub.uy

Multi Client Services

info@wavefield-inseis.com
www.wavefield-inseis.com



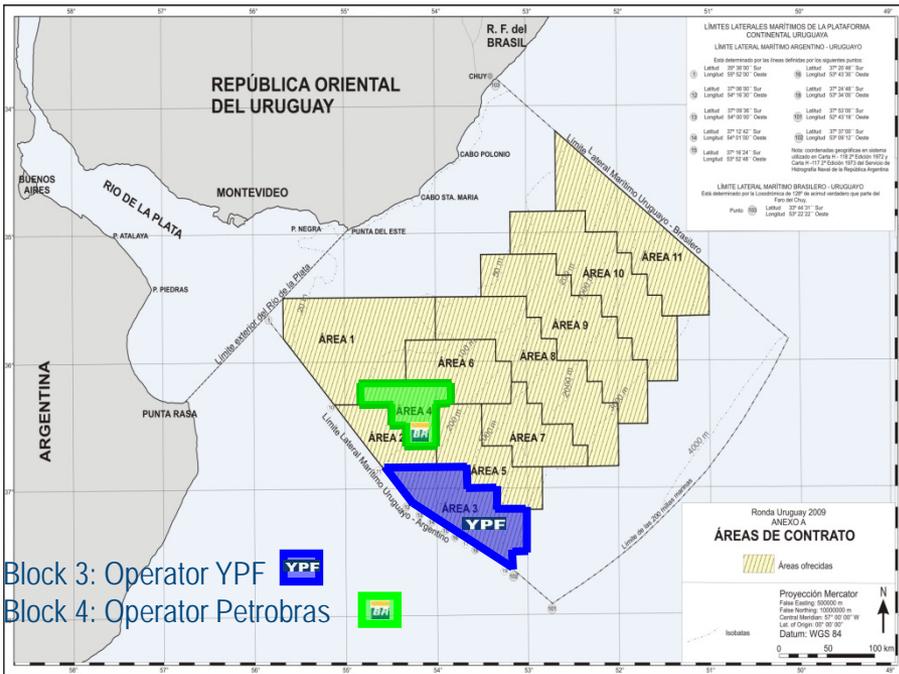
Ronda Uruguay 2009

Calificaron 6 petroleras



3 petroleras presentaron ofertas

Un consorcio formado por PETROBRAS, YPF y GALP presentó ofertas por los Bloques 3 y 4.



Block 3: Operator YPF
Block 4: Operator Petrobras

2 Contratos Adjudicados:

Compromiso Exploratorio:

- Licenciamiento de la sísmica 2D existente
- Modelado Geológico y Geofísico sobre la sísmica 2D existente
- **Valor: 10 – 20 MMUS\$**



Uruguay: el pragmatismo cosecha éxito en la ronda

A pesar de que sólo dos de los once bloques disponibles en la Ronda Uruguay 2009 recibieron ofertas, **Wood Mackenzie considera la ronda como un éxito** considerando la difícil situación financiera actual y el precio de los commodities, y el alto riesgo de las áreas ofrecidas. Las dos ofertas fueron realizadas por el mismo consorcio constituido por YPF, Petrobras y Galp Energía. ANCAP espera adjudicar los bloques a fines de este año, con miras a empezar los trabajos exploratorios en 2010.

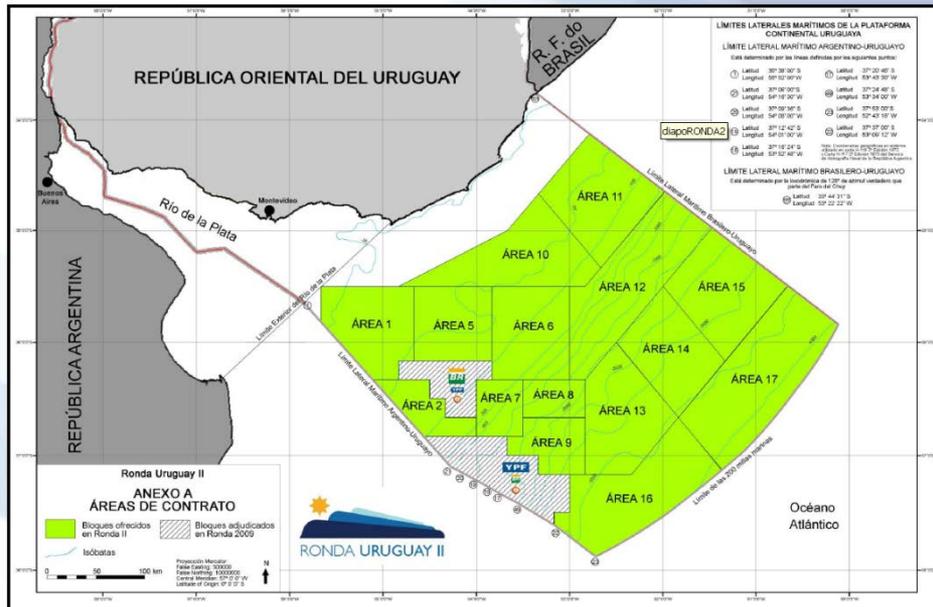
Este resultado inicial parecería reivindicar la decisión de ANCAP (la petrolera Estatal) a principio del año en abril de **revisar los términos de la ronda y del contrato en respuesta al difícil ambiente de negocios presente**. El cambio clave fue la remoción de la perforación obligatoria durante el primer período exploratorio durante las áreas consideradas más prospectivas. En caso de haberse mantenido, existía un riesgo muy real de que no se hubieran presentado ofertas, por lo que **hay que reconocer a ANCAP que cambió las reglas como la situación lo demandaba, sumando más peso a la visión de que Uruguay es un buen lugar para hacer negocios**.

AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- **Ronda Uruguay II**
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

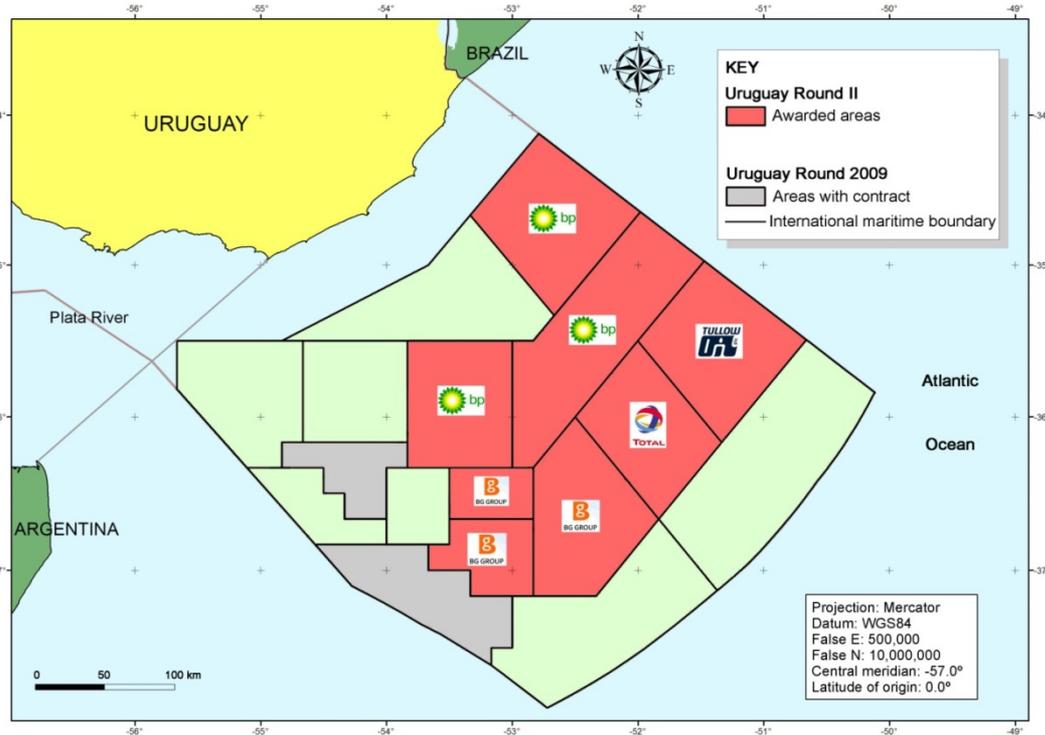
Ronda Uruguay II

11 petroleras calificaron



- Se presentaron 19 ofertas por parte de 9 empresas calificadas
- 8 de las 15 áreas recibieron ofertas (6, 8, 9, 11, 12, 13, 14 y 15)
- Hubo competencia por 5 de esas 8 áreas
- El programa exploratorio comprometido asciende a U\$S1562MM

Ronda Uruguay II



Programa exploratorio comprometido para el período 2012-2015:

- 1 pozo exploratorio en aguas profundas
- 33.240Km2 de sísmica 3D
- 13.080Km2 de CSEM 3D
- 3.000Km de sísmica 2D
- 130 muestras del subsuelo marino
- 13 estudios geológicos adicionales
- Procesamiento de 6.294Km de sísmica 2D de ANCAP 2011
- Procesamientos geofísicos especiales

- Total: 312.400 UT, que son equivalentes a 1.562MMUS\$.

8 Áreas Adjudicadas

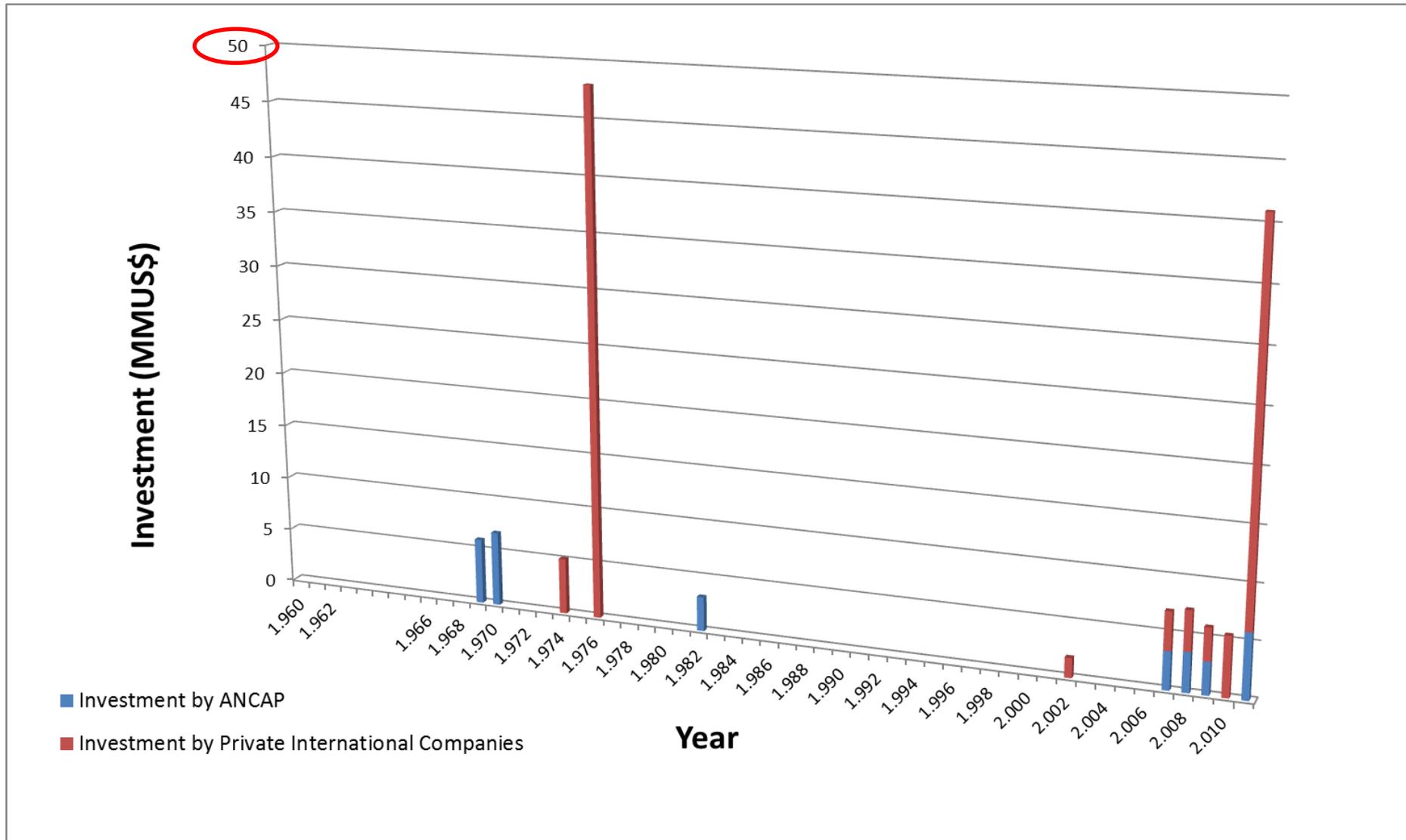
- Áreas 6, 11 & 12 adjudicadas a BP
- Áreas 8, 9 & 13 adjudicadas a BG
- Área 14 adjudicada a TOTAL
- Área 15 adjudicada a Tullow Oil



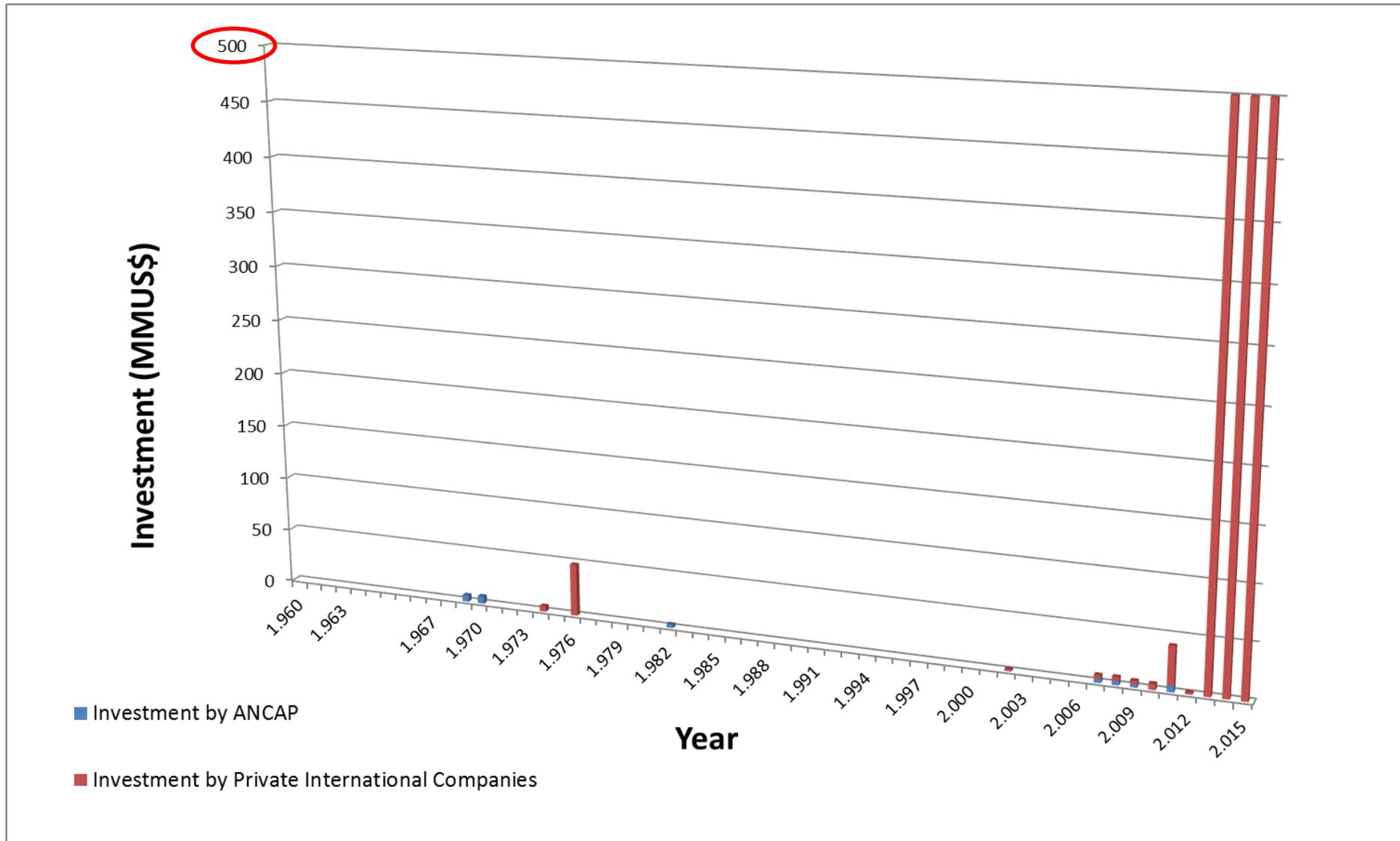
Gran éxito de la Ronda Uruguay 2012

La última ronda de licitación de áreas offshore de Uruguay ha probado ser **gran éxito**. Esto refleja el apetito renovado de la industria por exploración de frontera y el **régimen fiscal y ambiente regulatorio atractivos que el país ofrece**. De los 15 bloques ofrecidos, 8 recibieron ofertas. Algunos de los más grandes nombres en la industria presentaron ofertas y BP, BG, Total y Tullow Oil fueron exitosos. Compañías que calificaron para presentar ofertas, pero no fueron adjudicatarias de áreas incluyen a ExxonMobil y a Shell. **Uruguay puede ahora jactarse de tener un impresionante conjunto de empresas operando en este espacio de upstream embrionario**, con las empresas ganadoras uniéndose a las ya existentes: Petrobras, YPF y Galp Energia. Actualmente no hay producción de petróleo o gas en Uruguay, y nunca fueron encontradas cantidades comerciales de hidrocarburos. Sólo dos pozos han sido perforados en el offshore, por lo que el **trabajo exploratorio será realmente de frontera y alto riesgo**. Sin embargo, **el calibre de los operadores presentes ahora es impactante** y las expectativas son altas de que Uruguay pueda seguir los pasos de Guayana Francesa y Mozambique en transformarse el próximo país de frontera en obtener éxito exploratorio.

Inversión en Exploración de Hidrocarburos offshore Uruguay (1)



Inversión en Exploración de Hidrocarburos offshore Uruguay(2)

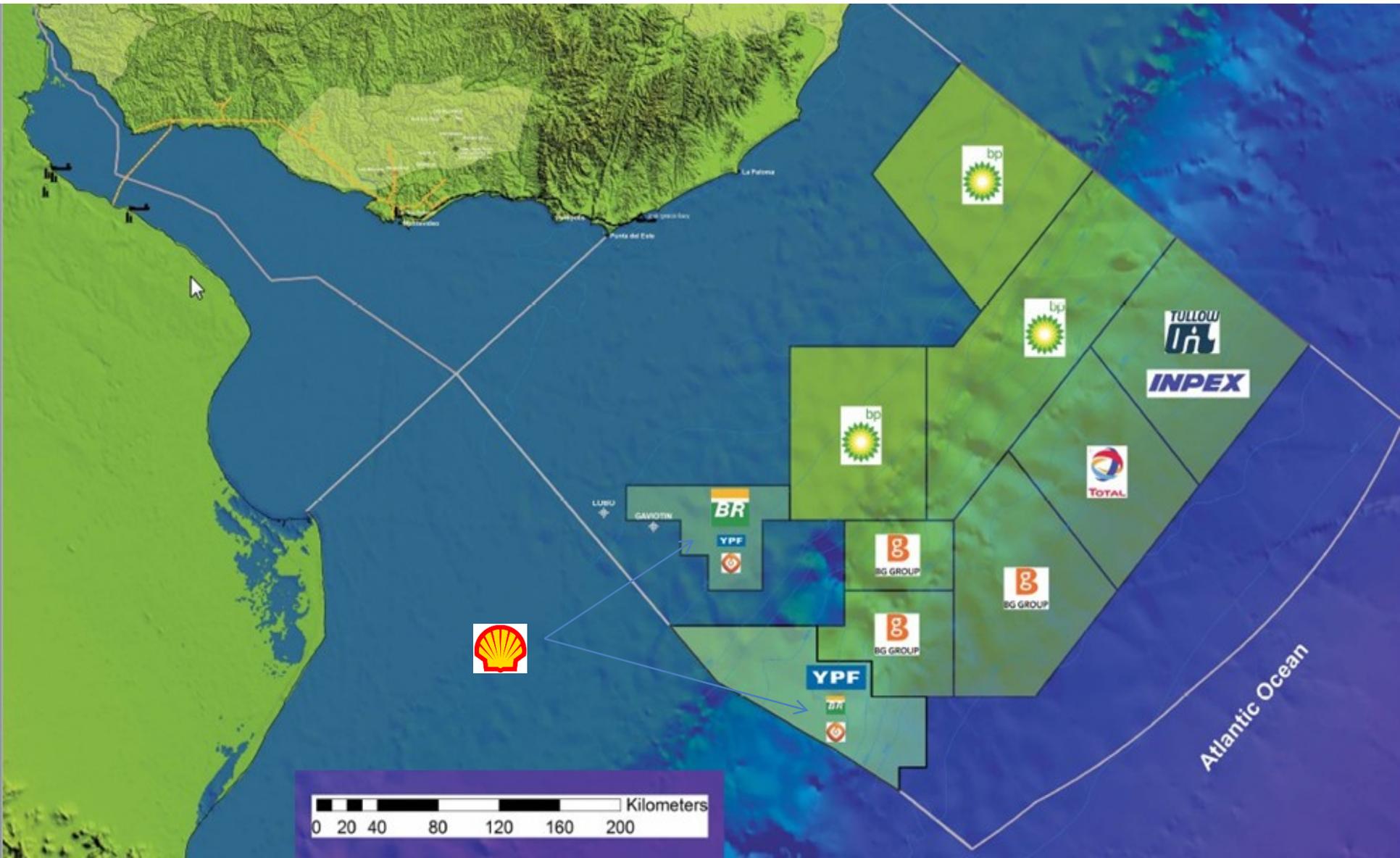


AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- **Actividad Exploratoria Actual Offshore**
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

Contratos vigentes offshore Uruguay

Farm ins / Farm outs



Actividad exploratoria actual: sísmica 3D



Aprox. 38.500Km² de
NUEVA SÍSMICA 3D



15.675Km²



7.166Km²



13.545Km²



1.900Km²

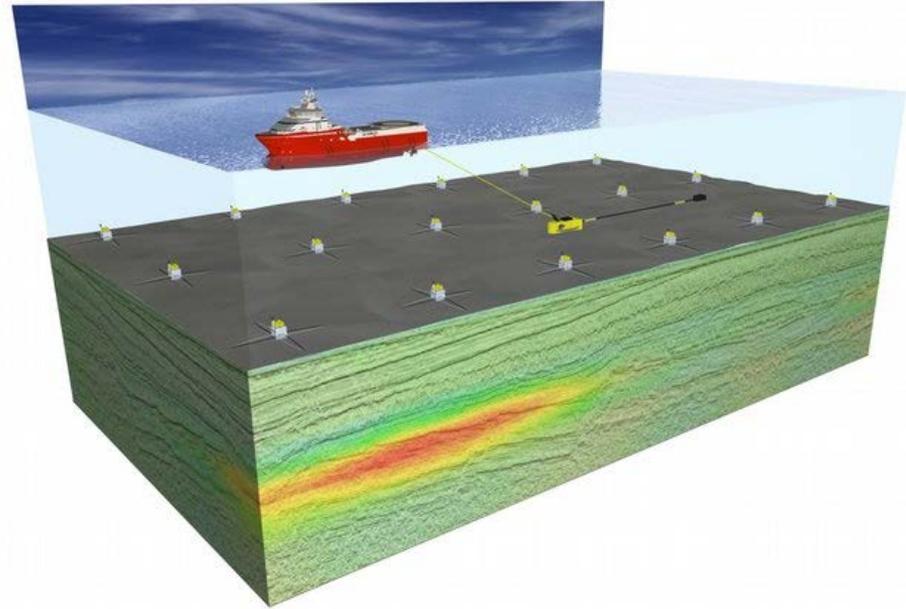
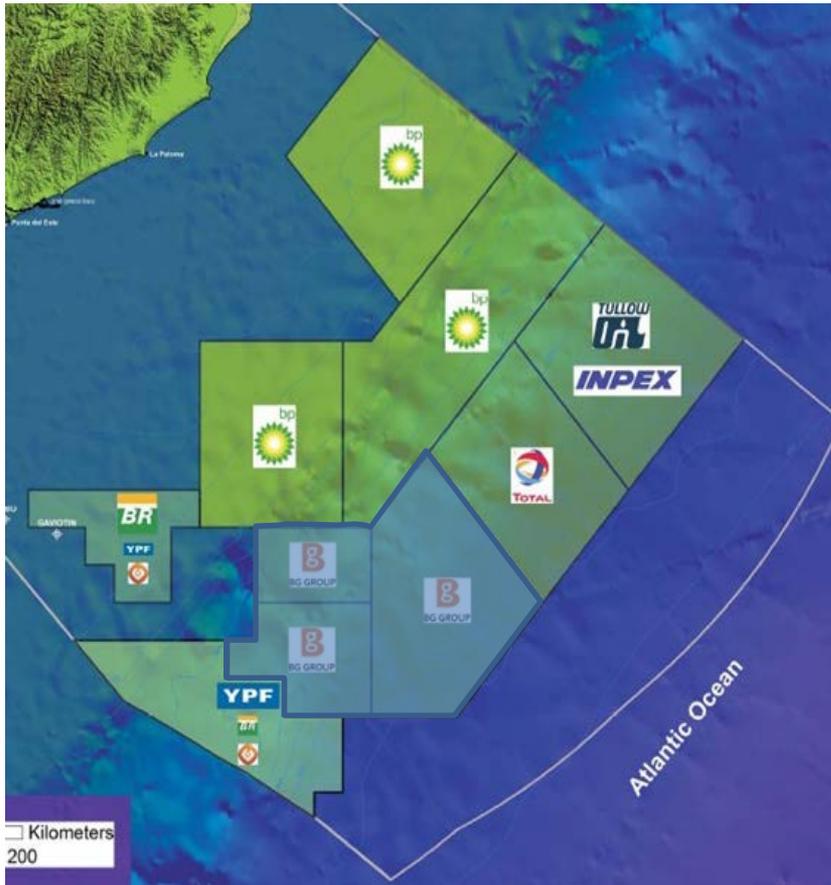


Sísmica 3D: prevención/mitigación

Ejemplo: Observadores de Mamíferos Marinos (MMO)

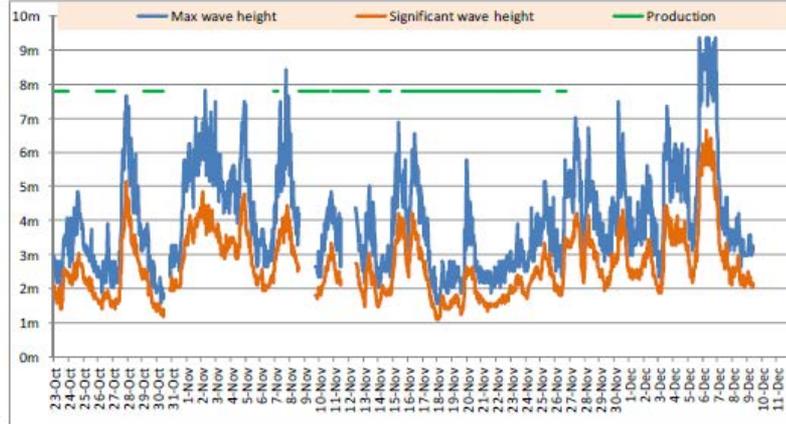
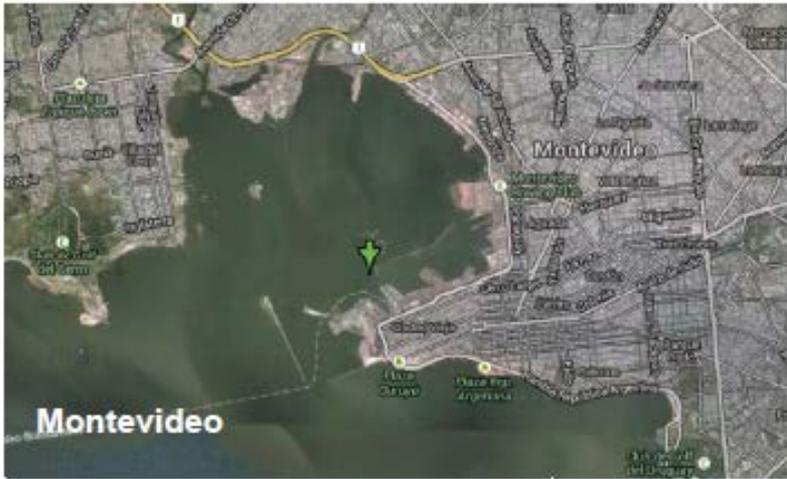


Actividad exploratoria actual: ElectroMagnetismo 3D



Pozo en aguas profundas en 2015

PUERTOS / BASES LOGISTICAS POTENCIALES PARA MATERIALES



ACUERDOS MULTICLIENTES

Excelente ambiente de negocios para oportunidades de contratos multiclientes con empresas de servicios.

VIGENTES

- 15.700 km² de sísmica 3D
- 15.000 km de sísmica 2D
- 2.800 km de sísmica 2D
- Informe de la Geología Petrolera de Uruguay
- Informe sobre estratigrafía de Inclusiones Fluídas de los pozos Lobo and Gaviotín Wells



APROBADOS POR ANCAP Y/O EN FASE DE NEGOCIACIÓN

- Geokinetics: sísmica 2D onshore
- GEOEX: sísmica 3D offshore
- TGS: sísmica 2D offshore
- TGS: Logs de pozos
- EMGS: EM 3D offshore
- Western Geco: sísmica 3D offshore



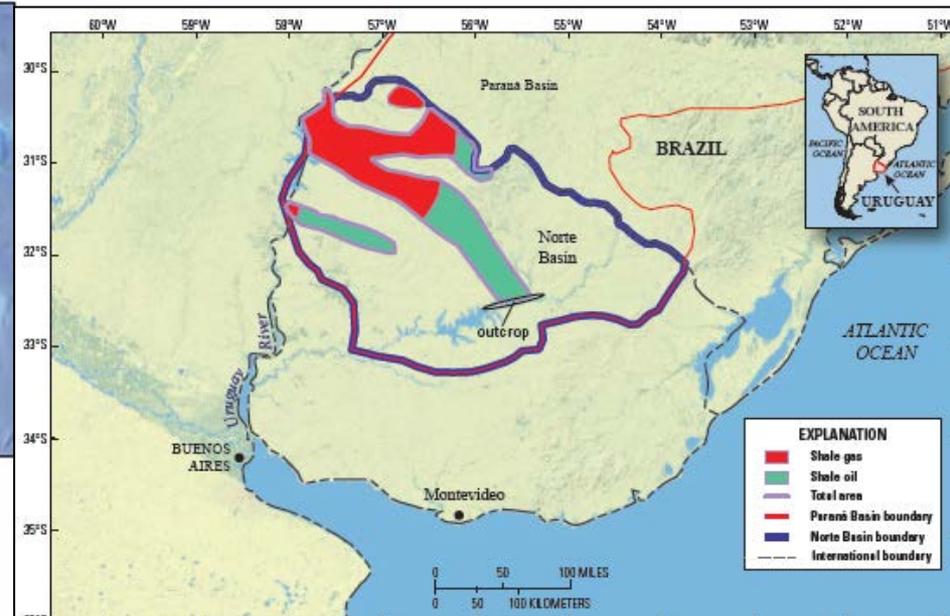
AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- **Actividad Exploratoria Actual Onshore**
- Oportunidades de Exploración
- Conclusiones

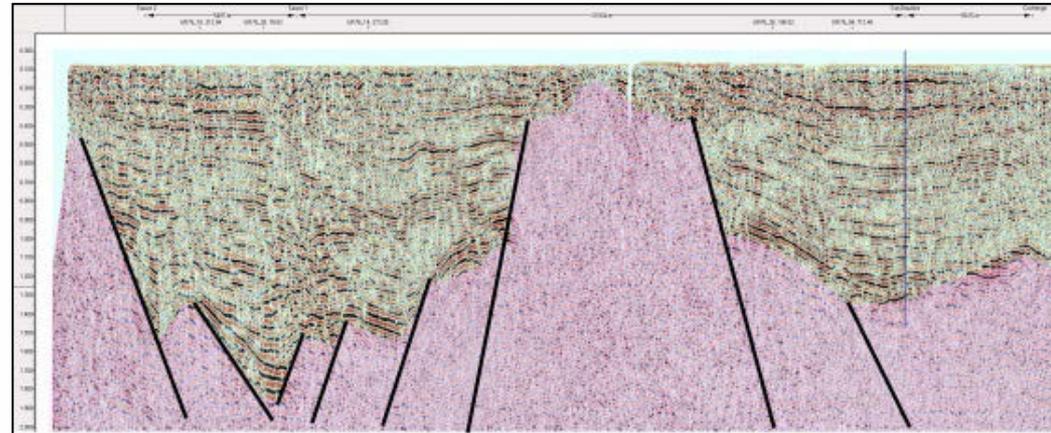
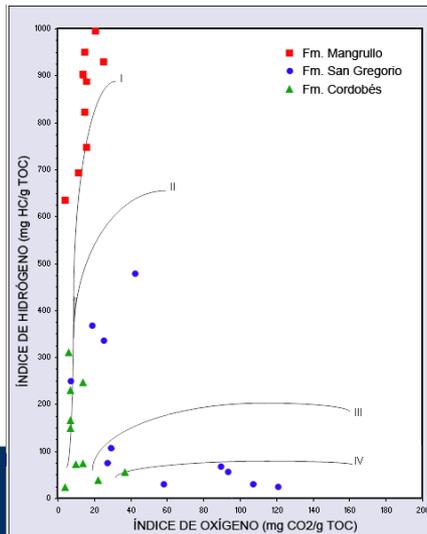
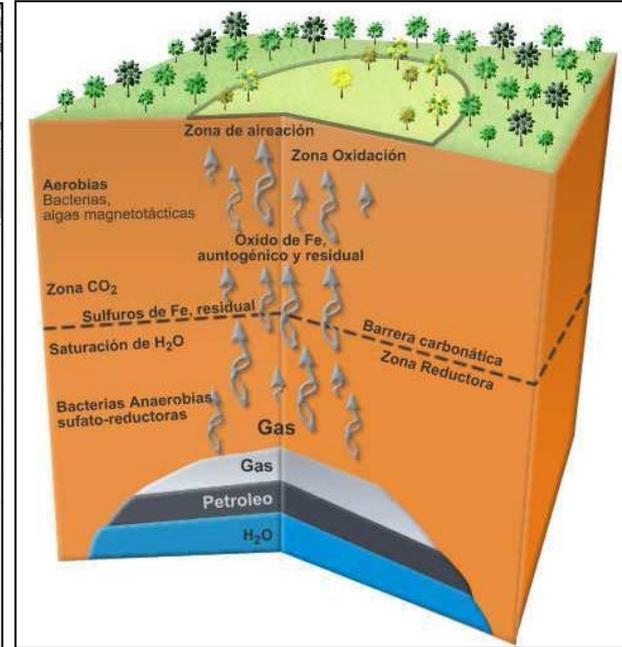
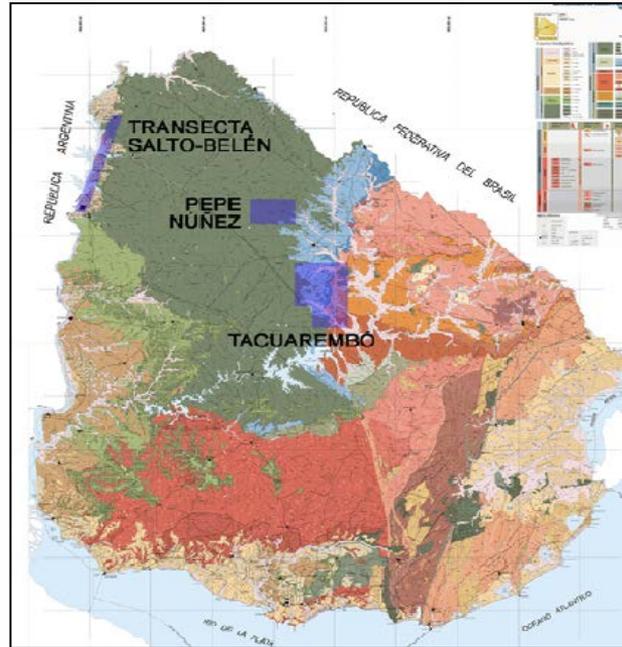
Exploración Onshore (1)



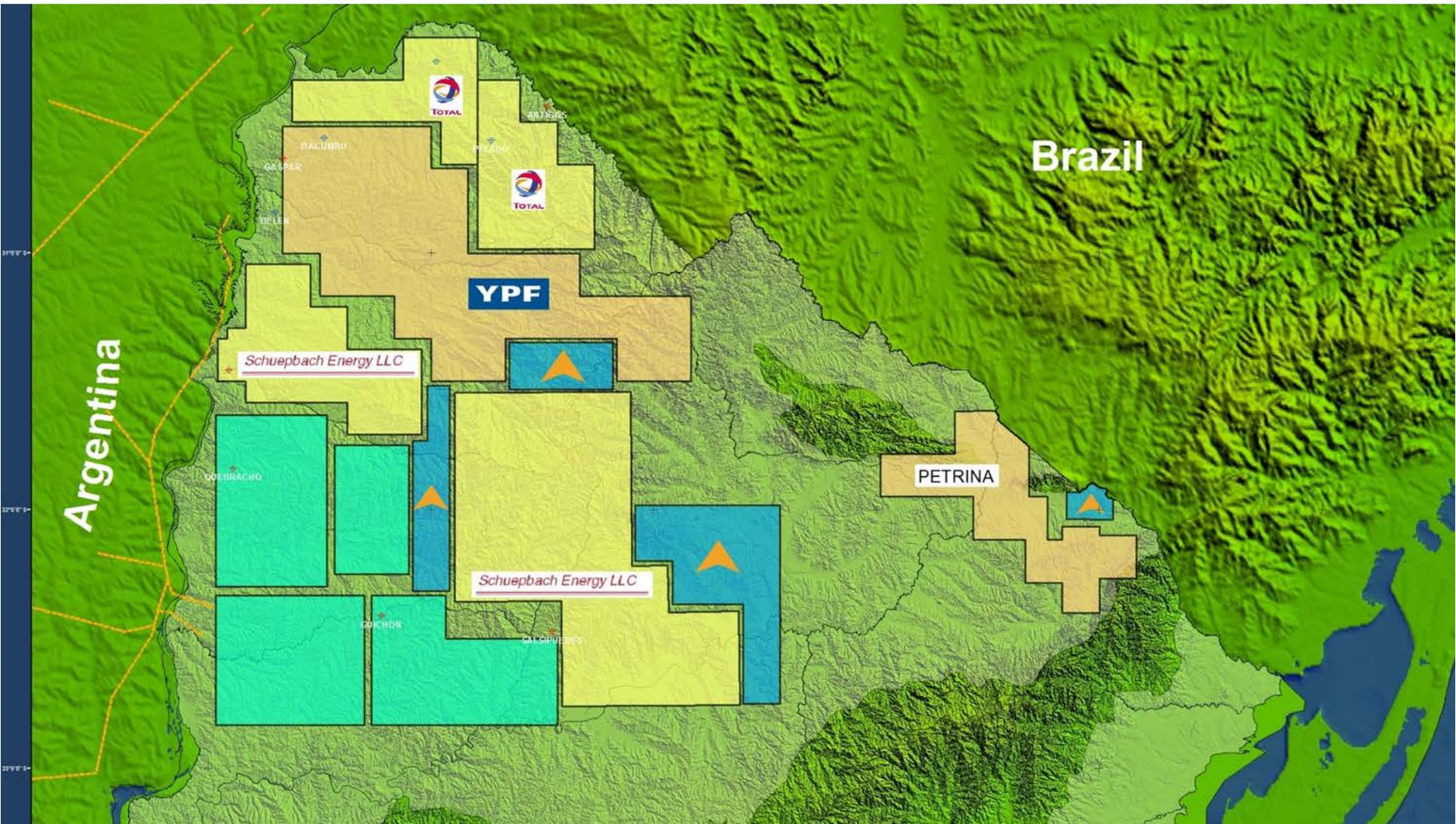
Usando una metodología de evaluación geológica basada en la performance de pozos, el Servicio Geológico de los Estados Unidos estimó un volumen promedio potencial de 13,4 Tcf de shale gas técnicamente recuperables y 0,5 billones de barriles de shale oil técnicamente recuperables en la Cuenca Norte de Uruguay



Exploración Onshore (2)



Mapa de Exploración Onshore



Actividades sociales y académicas relacionadas con la exploración de hidrocarburos



JORNADA ACADÉMICA
DEL DEPARTAMENTO DE EVOLUCIÓN DE CUENCAS

SAN GREGORIO DE POLANCO
6 de diciembre de 2013, 18 hs
Sala de Sesiones del Municipio
(Av. Esc. Arturo J. Mollo 186)

Geología
Paleontología
Aguas subterráneas
Hidrocarburos

Organiza: Facultad de Ciencias
Apoya: ANCAP
Asistencia libre
Consultas: matiassoto1@gmail.com

TALLER DE RECURSOS MINERALES ENERGÉTICOS DEL URUGUAY:

PETROLEO, GAS, HIDRATOS DE GAS, LUTITAS BITUMINOSAS, CARBON Y URANIO

ORGANIZA:
ANCAP - FACULTAD DE CIENCIAS

1 y 2 de septiembre 2009

Salón de actos - 9 piso
Edificio ANCAP



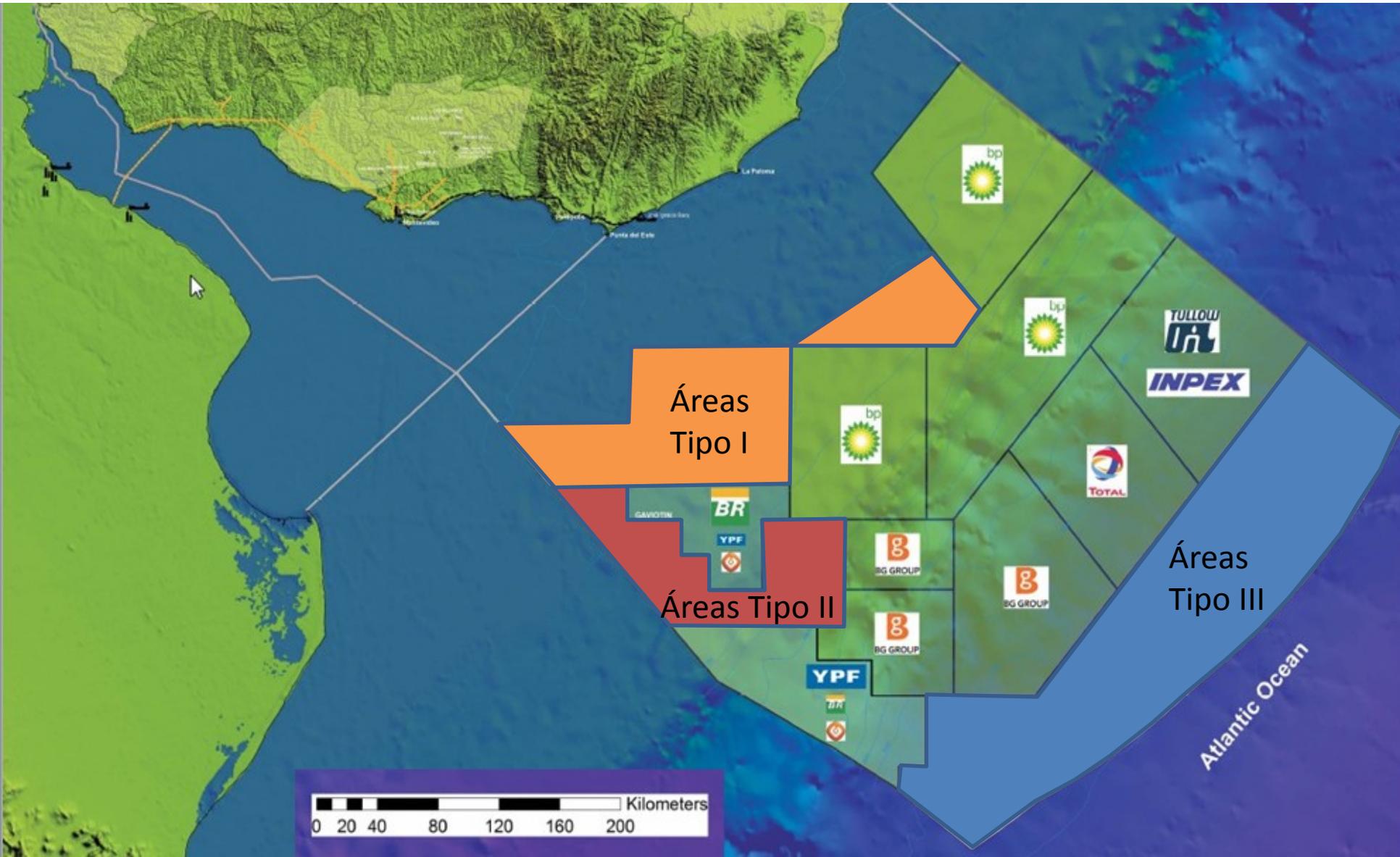
AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- **Oportunidades de Exploración**
- Conclusiones

Oportunidades Onshore

- Sistema abierto de forma continua (Decreto 454/006)
- Las ofertas se abren y comparan trimestralmente
- Sólo las empresas petroleras calificadas pueden presentar ofertas.
- Contratos de Producción Compartida
 - Exploración 3 + 2 + 2 años
 - No hay obligación de perforar en el primer período exploratorio.
 - La asociación de ANCAP es hasta un 50%

RONDA URUGUAY 3



Oportunidades Offshore (1)

- Ronda Uruguay 3
 - Lanzamiento oficial en Uruguay en Diciembre 2014
 - Cierre a mediados de 2015
- Las bases de la ronda y el modelo de contrato definitivos estarán disponibles a partir del lanzamiento oficial.

Oportunidades Offshore (2)

Calificación de empresas petroleras

- Presentar documentación
 - Legal
 - Financiera
 - Técnica
- Como resultado una empresa puede calificar como operador para todas las áreas, operador para aguas someras, no operador o no calificar.

Principales componentes de las ofertas

- Programa Exploratorio Comprometido
 - Pozos, sísmica 3D, EM 3D, etc.
- Reparto del Profit Oil
 - Rangos basados en un factor R
 - $R = \text{ingresos totales} / \text{costos totales}$
- Asociación de ANCAP
 - Máximo es ofrecido, mínimo es 20%.

Estos criterios fueron los aplicados en la Ronda Uruguay II. Para la próxima Ronda serán probablemente similares, pero con mejoras.

AGENDA

- Uruguay, una mirada
- Política Energética, Estrategia
- ANCAP – Rol en la Actividad Petrolera
- Ronda Uruguay 2009
- Ronda Uruguay II
- Actividad Exploratoria Actual Offshore
- Actividad Exploratoria Actual Onshore
- Oportunidades de Exploración
- **Conclusiones**

PÁGINA WEB: www.rondauruguay.gub.uy

- Información geológica sobre las cuencas offshore y onshore de Uruguay
- Base de datos disponible
- Bases de la ronda
- Mapas de áreas ofrecidas
- Modelo de Contrato
- FAQs
- Información de Contacto
- Videos y presentaciones

Toda la información relevante con respecto a las futuras Ronda de E&P será subida en esta página web.

HOME - Windows Internet Explorer
http://www.rondauruguay.gub.uy/Home.aspx

Registro | Entrar | español | english

RONDA URUGUAY II

ANCAP

HOME | G & G | DATOS | ÁREAS | LEGAL | CONTÁCTENOS

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN HIDROCARBUROS OFFSHORE

AGENDA
PRENSA
PRESENTACIONES
MAPAS
CONTRATOS VIGENTES
RONDAS ANTERIORES
MEDIO AMBIENTE
OTROS RECURSOS

PROGRAMA | LANZAMIENTO OFICIAL

RONDA URUGUAY II
PROGRAMA LANZAMIENTO OFICIAL
7 al 9 de Setiembre de 2011

7 al 9 de Setiembre de 2011
Montevideo, Uruguay. Radisson
Montevideo Victoria Plaza Hotel.
El lanzamiento oficial contará con la
presencia destacada del Presidente de
la república José Mujica y el DT de
la selección uruguaya de fútbol
Óscar Tabárez.

Leer Más ...

URUGUAY

Sup. Terrestre 176.215 km²
Sup. territorial 125.057 km²

Conclusiones

- La Ronda Uruguay II 2012, constituyó el mejor resultado de rondas por áreas de frontera a nivel mundial, con 1.562MMUS\$ de compromiso exploratorio.
- Representa un paso histórico para la exploración offshore en Uruguay
- El foco está en la sinergia entre ANCAP, las compañías de servicios y las petroleras.
- Como resultado, las mayores y mejores empresas petroleras y de servicios líderes internacionales están presentes en Uruguay, integradas sinérgicamente.
- Los trabajos exploratorios recientemente desarrollados por ANCAP y las empresas, han contribuido a un mejor entendimiento de la geología y el potencial exploratorio de las cuencas offshore de Uruguay.
- Nuestras cuencas offshore presentan una geología interesante, con analogías con cuencas productivas, y con sistemas petroleros activos, leads identificados y caracterizados, y prospectos potencialmente perforables.
- Uruguay ofrece...
 - Estabilidad Política, Económica y Social
 - Estrategia energética acordada por todos los partidos políticos
 - Ambiente óptimo de negocios para inversiones, marcada por una historia de certezas, seriedad y seguridad.
 - Términos de licitación y modelo de contrato equilibrados y sensatos, con un proceso de Rondas de E&P consolidado a nivel mundial, que habilitan a mejoras y ajustes continuos.
- Queda muchas ideas y desafíos por emprender y objetivos por concretar!



Gracias por su atención