



# Brief Exploration Update

---

Analyst's Day – London, January 27<sup>th</sup>

January 2011



# Disclaimer

---

ALL RIGHTS ARE RESERVED

© REPSOL YPF, S.A. 2010

*Esta presentación es propiedad exclusiva de Repsol YPF, S.A. y su reproducción total o parcial está totalmente prohibida y queda amparada por la legislación vigente. Los contraventores serán perseguidos legalmente tanto en España como en el extranjero. El uso, copia, reproducción o venta de esta publicación, sólo podrá realizarse con autorización expresa y por escrito de Repsol YPF, S.A.*

*Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol YPF. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol YPF, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, así como planes, expectativas u objetivos de Repsol YPF respecto de gastos de capital, negocios, estrategia, concentración geográfica, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol YPF o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores identificados en los documentos registrados por Repsol YPF y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España, en la Comisión Nacional de Valores en Argentina y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.*

*Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol YPF no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.*

## Short term plans

---

### Realising our current portfolio:

#### □ Countries with exploration drilling in 2011

- Brazil 8 wells + 3 that finish the next year and several tests
- USA 1 offshore, 2 onshore and.....
- Libya 4 wells
- Norway 2 wells
- Liberia 1 well (we could see more activity in SL/L)
- Guyana 1 well
- Cuba 1 well
- Morocco 1+1 wells
- Colombia 3 wells (2 small)
- Bolivia 1 well
- Peru 1 well
  
- Still working on defining 1 well in Algeria, Spain, Kazakhstan

## Short term plans

---

### Realising our current portfolio:

#### □ Present operations

- Advanced 1 well in Oman
- In the final stages in two wells in Libya
- Casing 1 well in Brazil

#### □ And

- Drilling in Bolivia
- Spud 1 well onshore USA

## Short term plans

---

### Building our future portfolio:

- Main seismic programmes for 2011
  - Norway offshore 3D
  - Libya onshore 3D op
  - Algeria onshore 3D op
  - Indonesia offshore 2D op
  - Russia onshore 2D op
  - Brazil offshore 3D
  - Colombia offshore 3D coop
  - Several 3D spec acquisitions in onshore & offshore USA

## Medium term plans

---

### Renewing our acreage position:

We are recovering our acreage position after intensifying our efforts in 2009 (In 2009 we had net 128573 km<sup>2</sup> in 349 blocks and in 3rd Q 2010 already had 141900 km<sup>2</sup> in 359 blocks not counting strong performance in 4th Q)

- Main acreage incorporations (\*)
- Norway 3 blocks
- Morocco 1 block
- Algeria 1 block
- Indonesia 5 blocks
- Spain (unconventional)
- Oman 1 block
- Offshore Western Canada 2 blocks
- GOM 7 projects included in 16 GoM blocks
- Russia 2 blocks
- Colombia 2 blocks +
- Tunisia 3 blocks

(\*) Some waiting ratification

## Medium term plans

---

- In spite of the hard external context we are succeeding in replacing our acreage and are well positioned to continue capturing blocks in the areas we have selected for growth
  
- In this process, during 2010 we screened 230 farm in opportunities and 192 blocks that were included in bid rounds



## Continuing Medium to Long term plans

---

### We will:

- Expand our efforts in West Africa (SL, L, EG, A+)
- Continue with our strategy of balancing North America offshore with more onshore opportunities
- Work and expand beyond Norway the Eastern North Atlantic Margin
- Continue looking for additional acreage in plays we are developing for the Mediterranean
- Expand the Tertiary Caribbean play
- Be ready for more opportunities in Brazil
- Mature our play in the Peruvian Subandean belt
- Exploit our presence in ME Caspian for more opportunities





# Brief Exploration Update

---

Analyst's Day – London, January 27<sup>th</sup>

January 2011