

# Ronda Colombia 2012



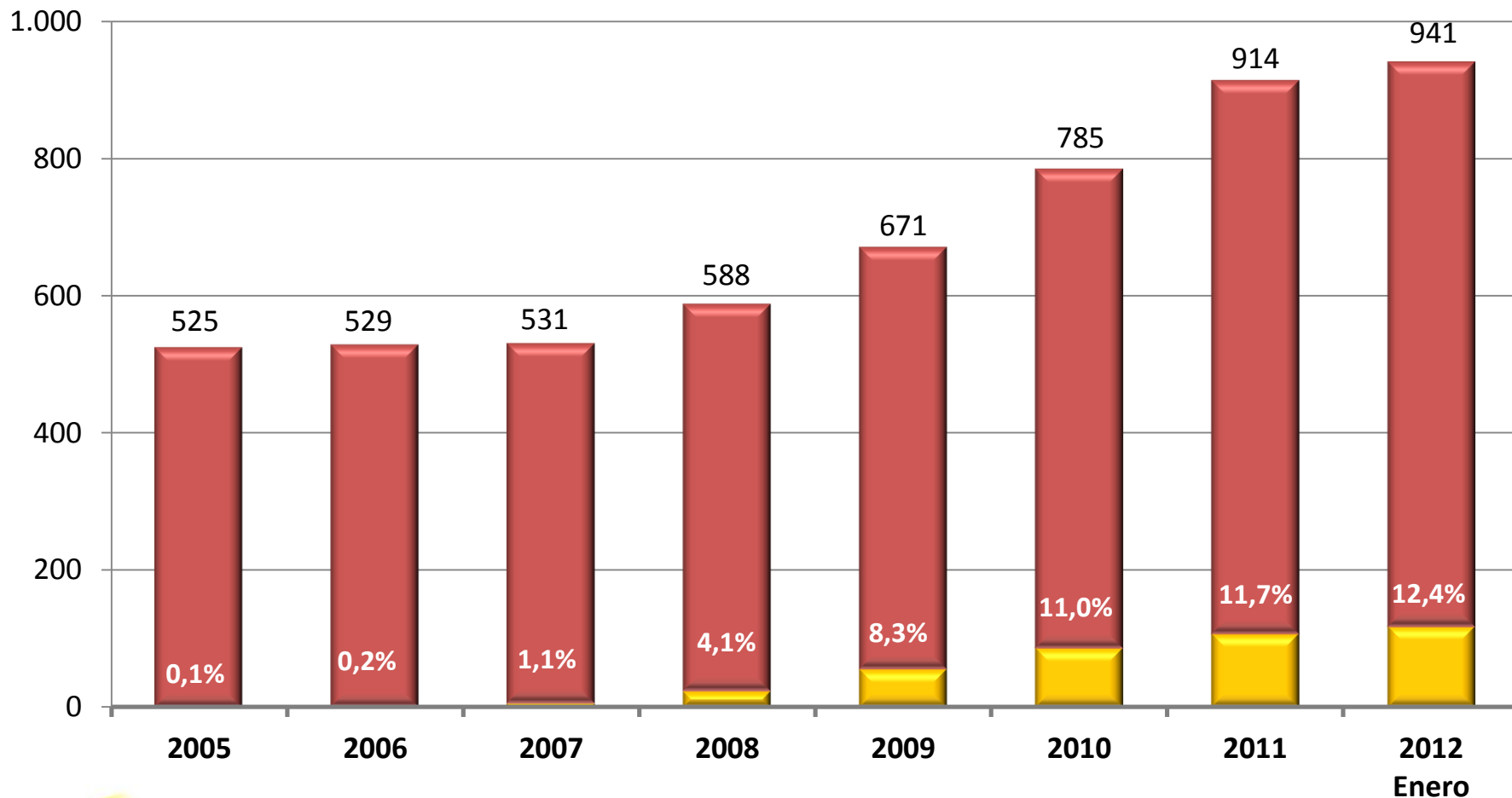
# Contenido



- 1. Indicadores / metas**
- 2. Potencial país**
- 3. Bloques de la Ronda Colombia 2012**
- 4. Aspectos socio ambientales**
- 5. Términos de Referencia**

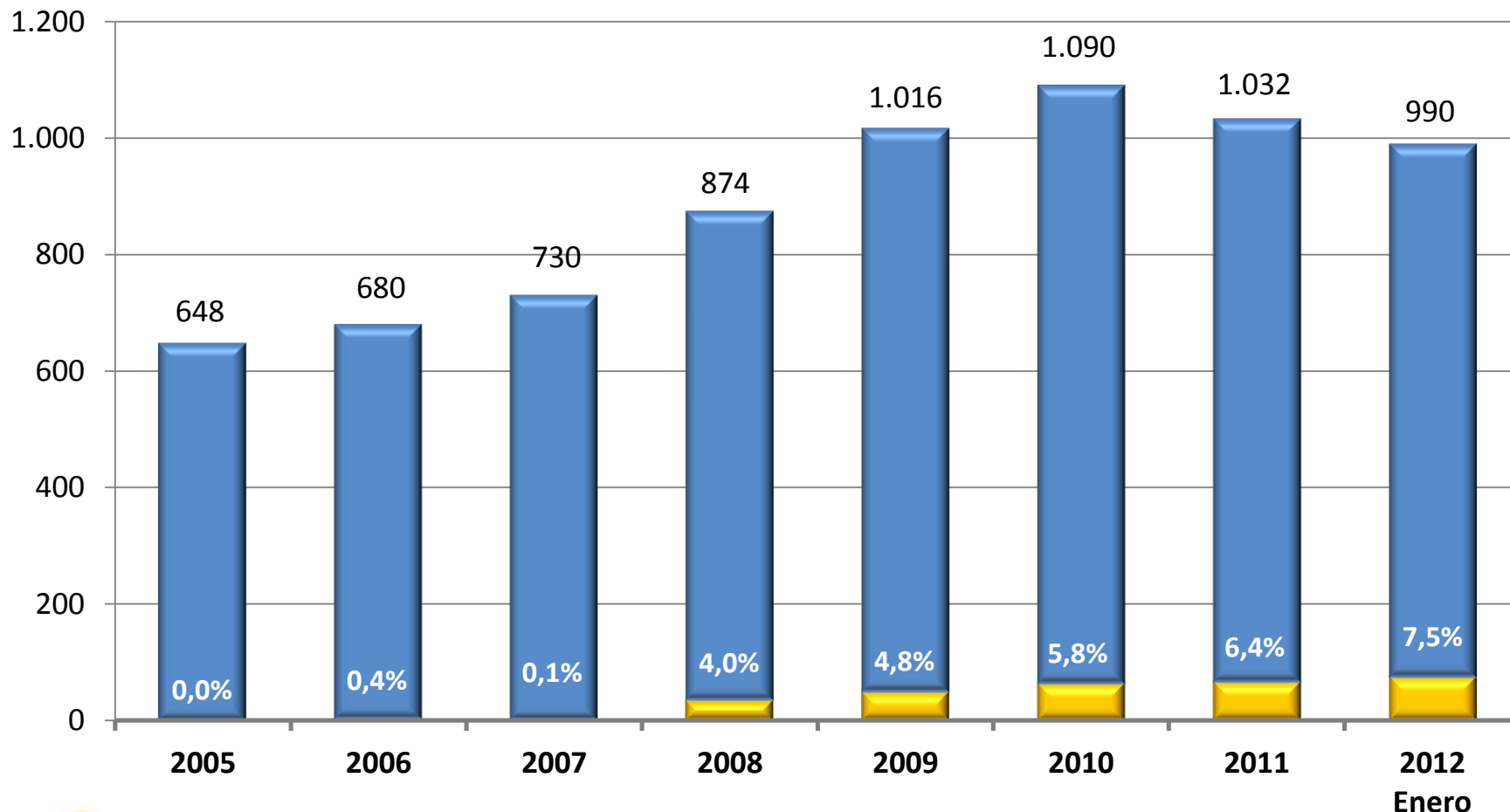
# Producción de Petróleo

Miles de barriles  
por día



# Producción de Gas

Millones de pies  
cúbicos por día

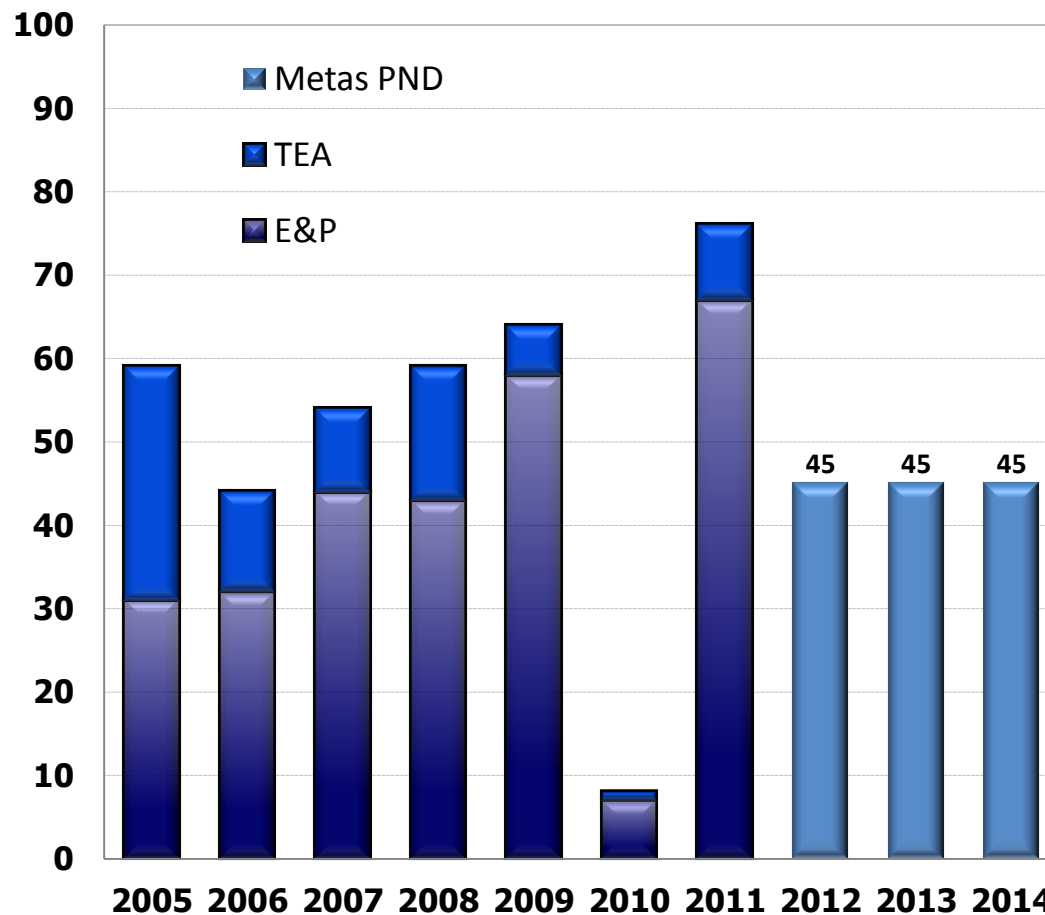


# Suscripción de Contratos

Año	TEA	E&P	Total
2005	28	31	59
2006	12	32	44
2007	10	44	54
2008	16	43	59
2009	6	58	64
2010	1	7	8
2011	9	67	76

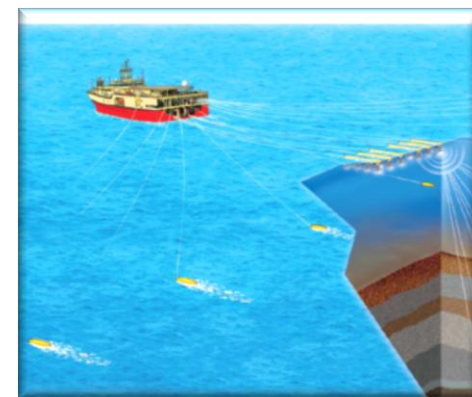
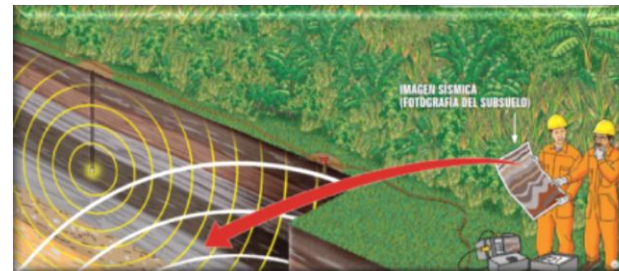
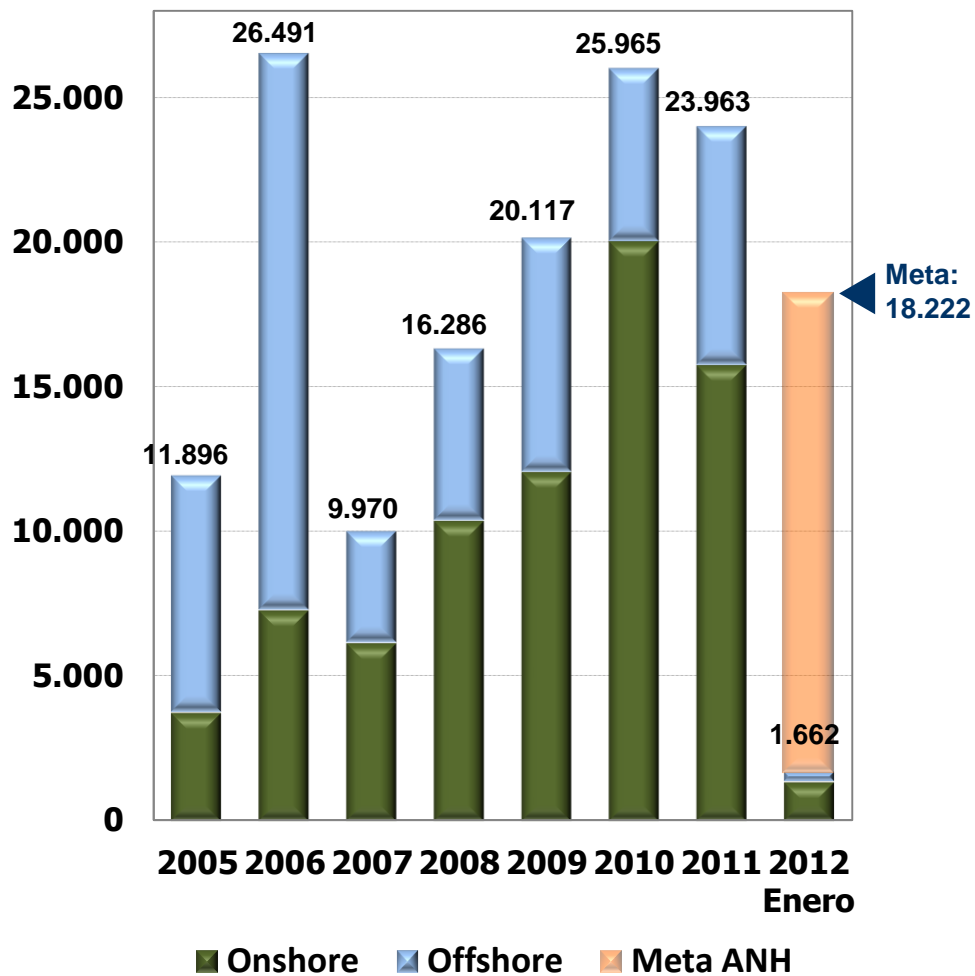
TEA: Contrato de Evaluación Técnica  
E&P: Contrato de Exploración y Producción

No. contratos



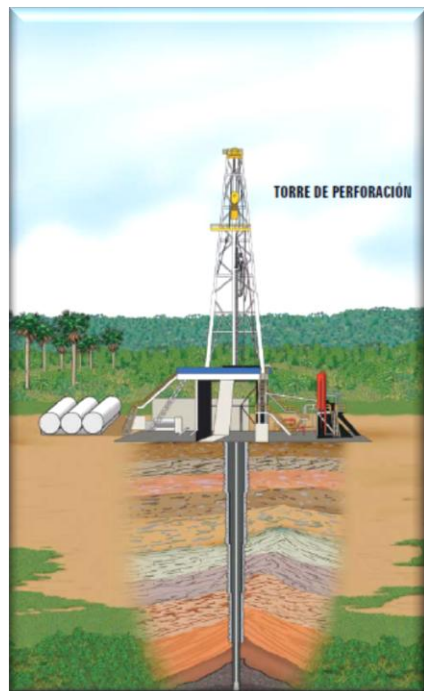
# Adquisición sísmica

km de 2D equivalente



<b>Inversión en adquisición sísmica 2012</b>	<b>560 US\$ millones</b>
--	--------------------------

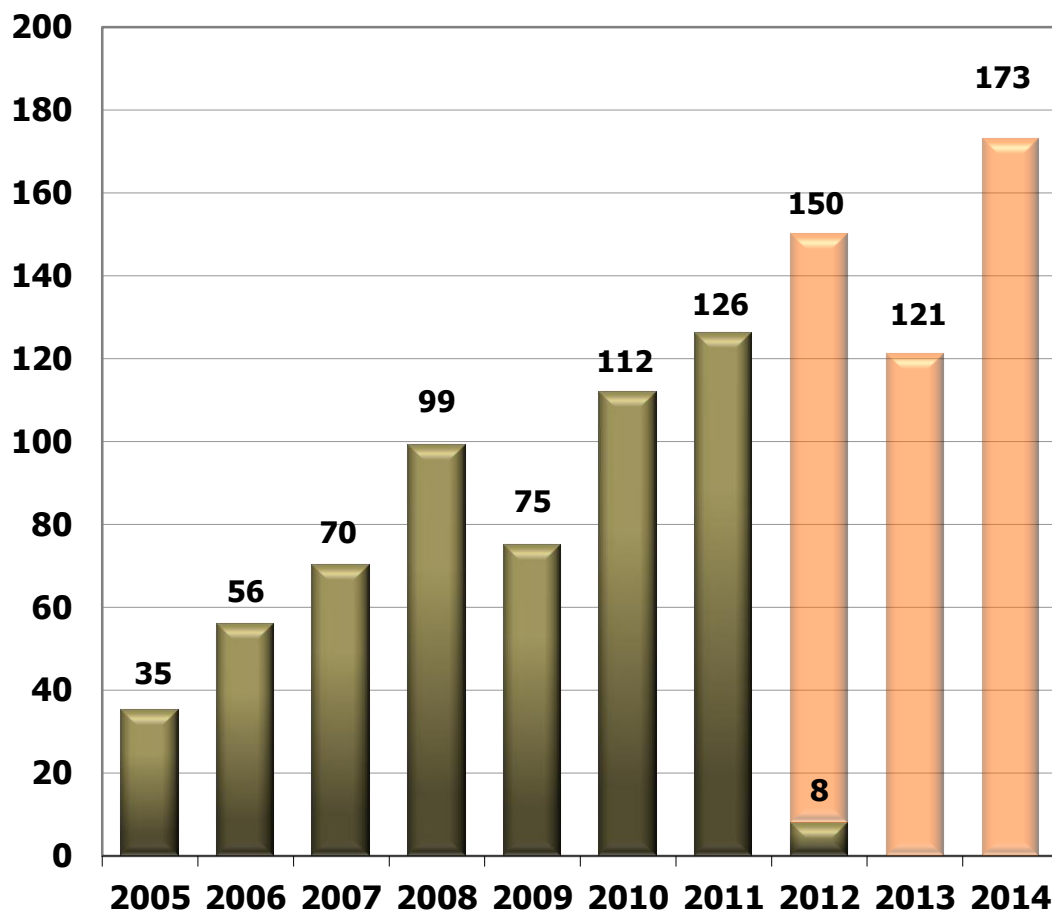
# Pozos exploratorios perforados



**Inversión en perforación de pozos 2012**

**770  
US\$ millones**

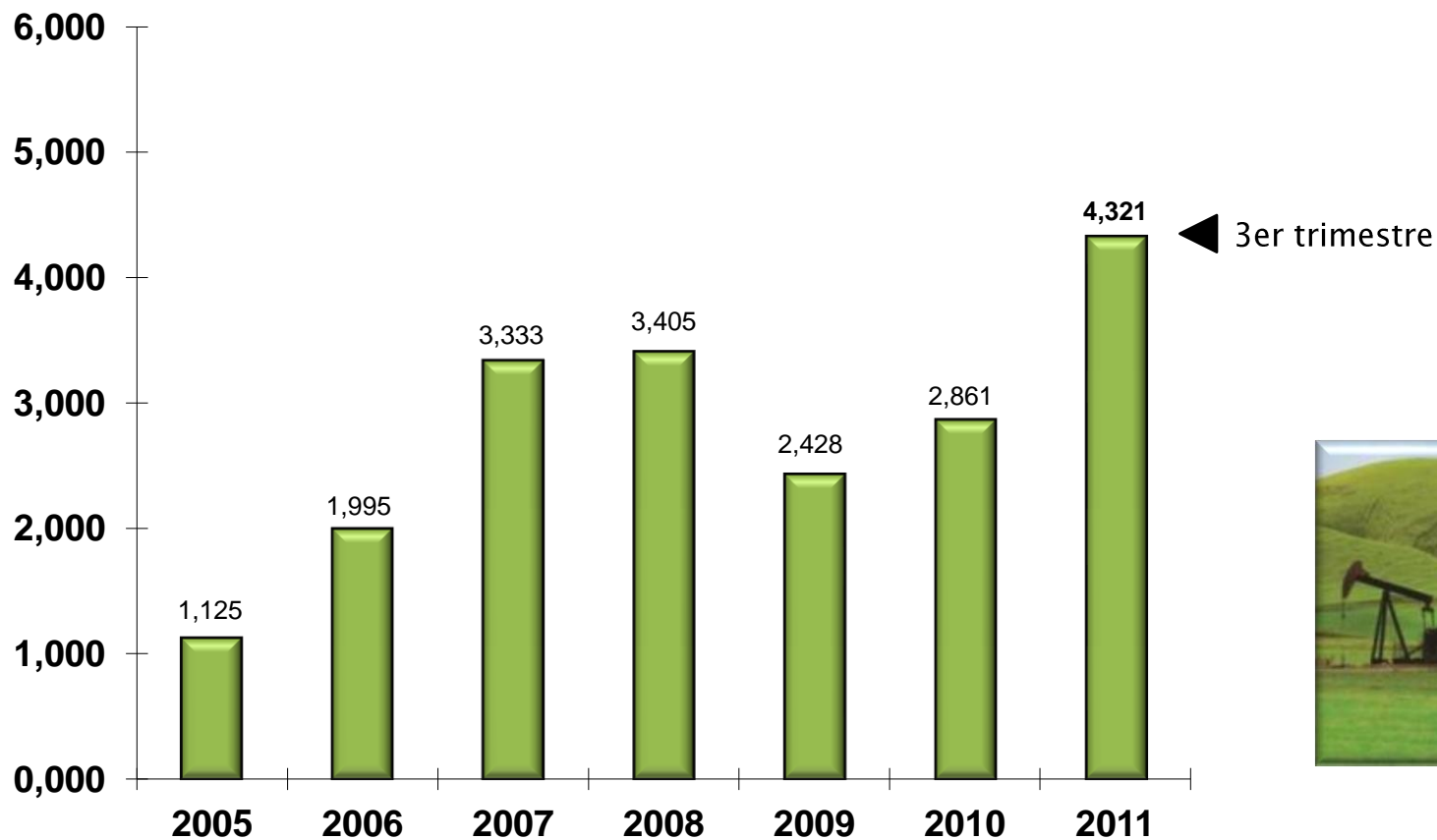
**Número de pozos exploratorios perforados**



■ Pozos Perforados ■ Metas ANH

# Inversión extranjera directa en el sector

Million USD

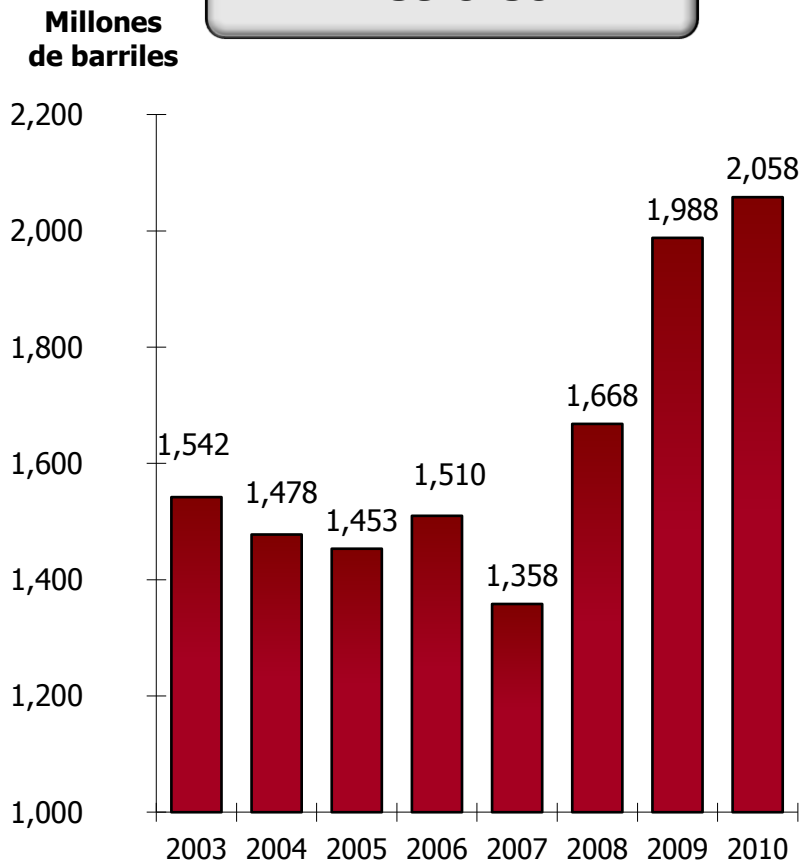


Fuente: Banco de la República



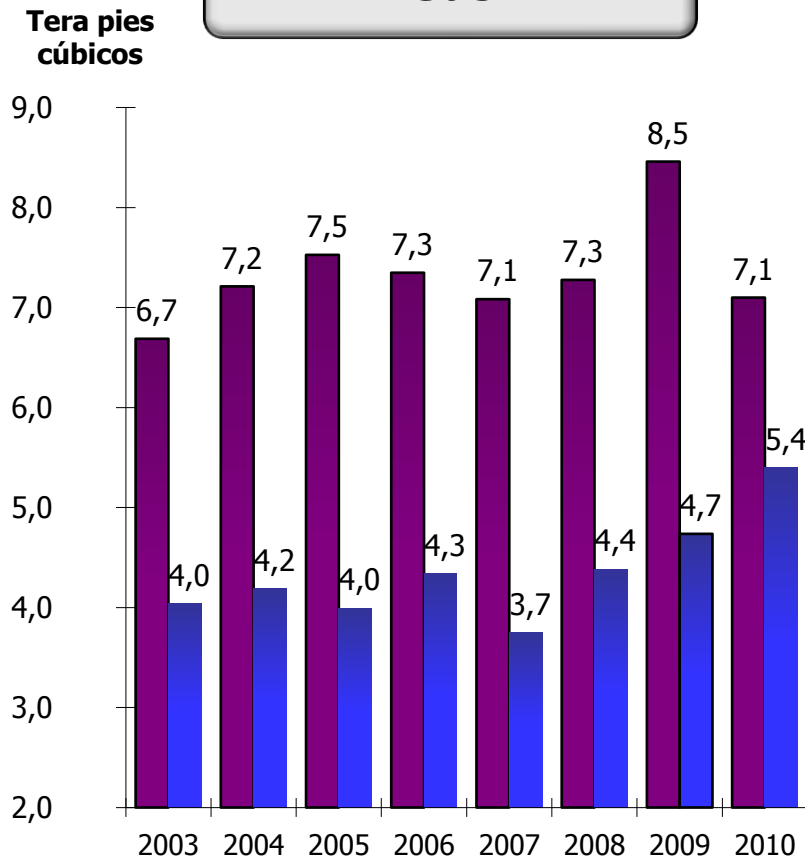
# Reservas

## Petróleo



■ Probadas

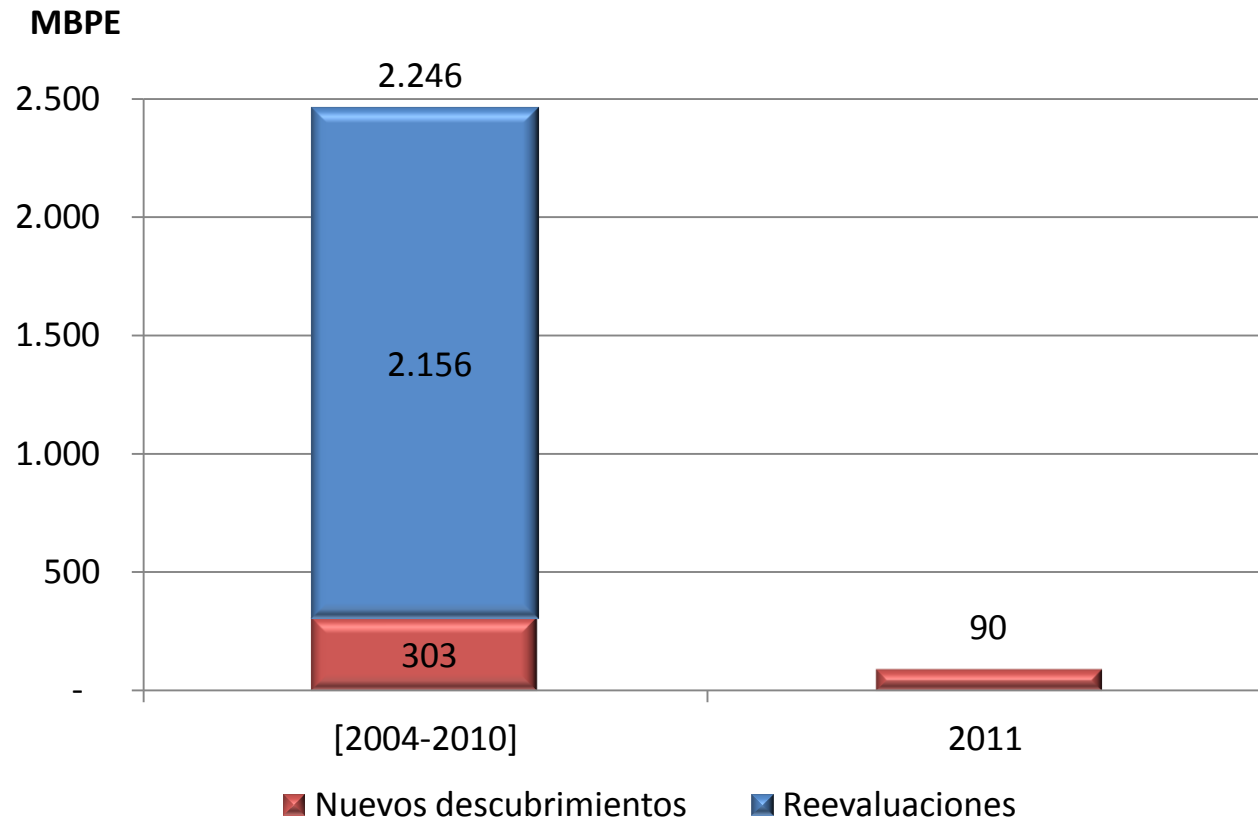
## Gas



■ Totales ■ Probadas

# Reservas probadas incorporadas

Millones de barriles de petróleo equivalente



La cifra del año 2011 es la incorporación esperada y correspondería a campos de contratos E&P que en el mismo año declararon comercialidad.

# Nuevos descubrimientos E&P



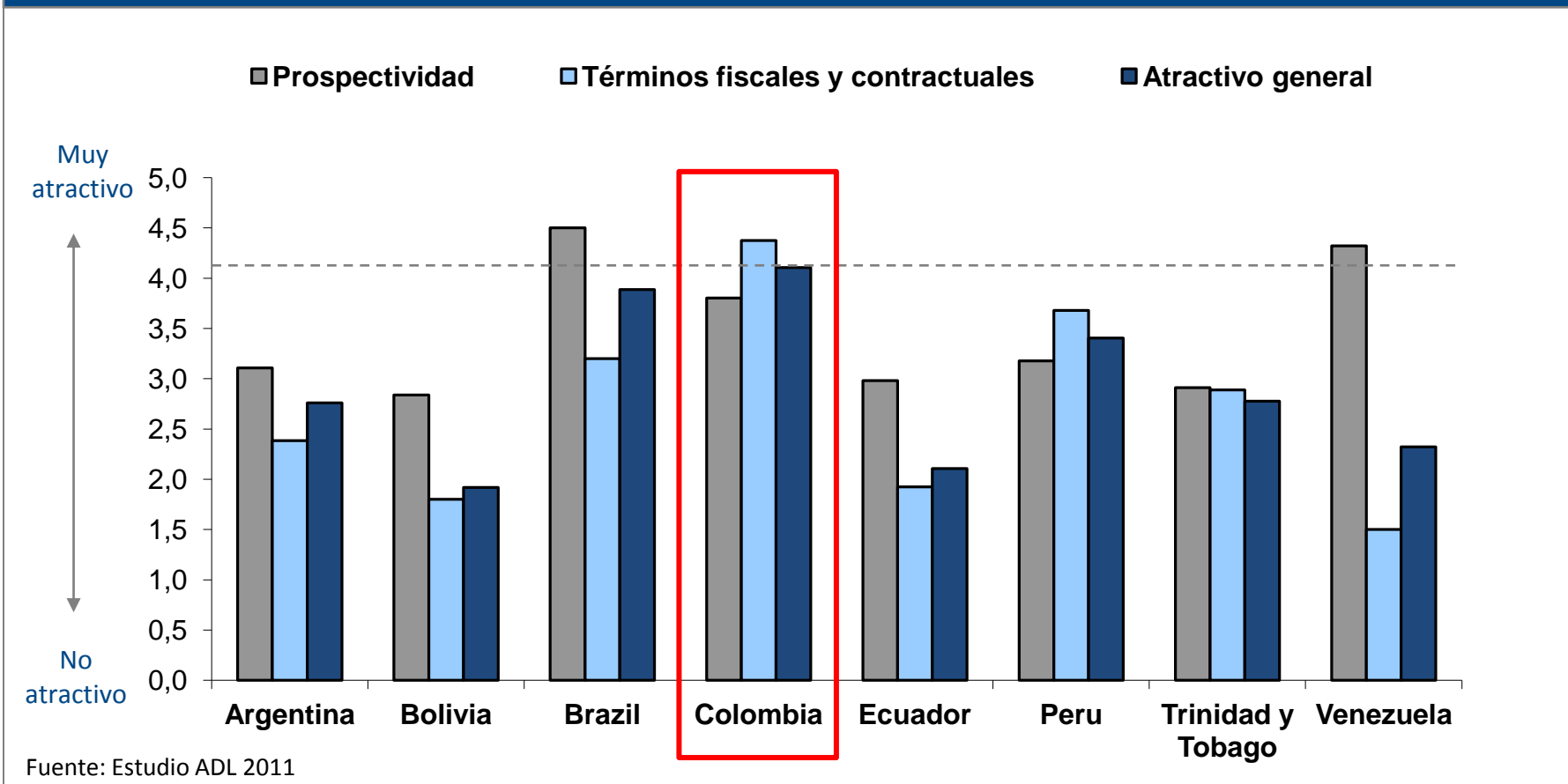
# Contenido



1. Indicadores / metas
- 2. Potencial país**
3. Bloques de la Ronda Colombia 2012
4. Aspectos socio ambientales
5. Términos de Referencia

# La percepción de la industria muestra fortalezas

## Percepción de atractividad de países en América Latina



# Colombia ofrece buenas oportunidades de negocios

- Una geología prolífica
- Un buen entorno empresarial
- Estabilidad contractual
- Un marco institucional adecuado
- Un contrato competitivo
- Rondas transparentes y competitivas
- Libertad para la comercialización de crudo y gas al exterior
- ... una ventana de oportunidad



# Contenido



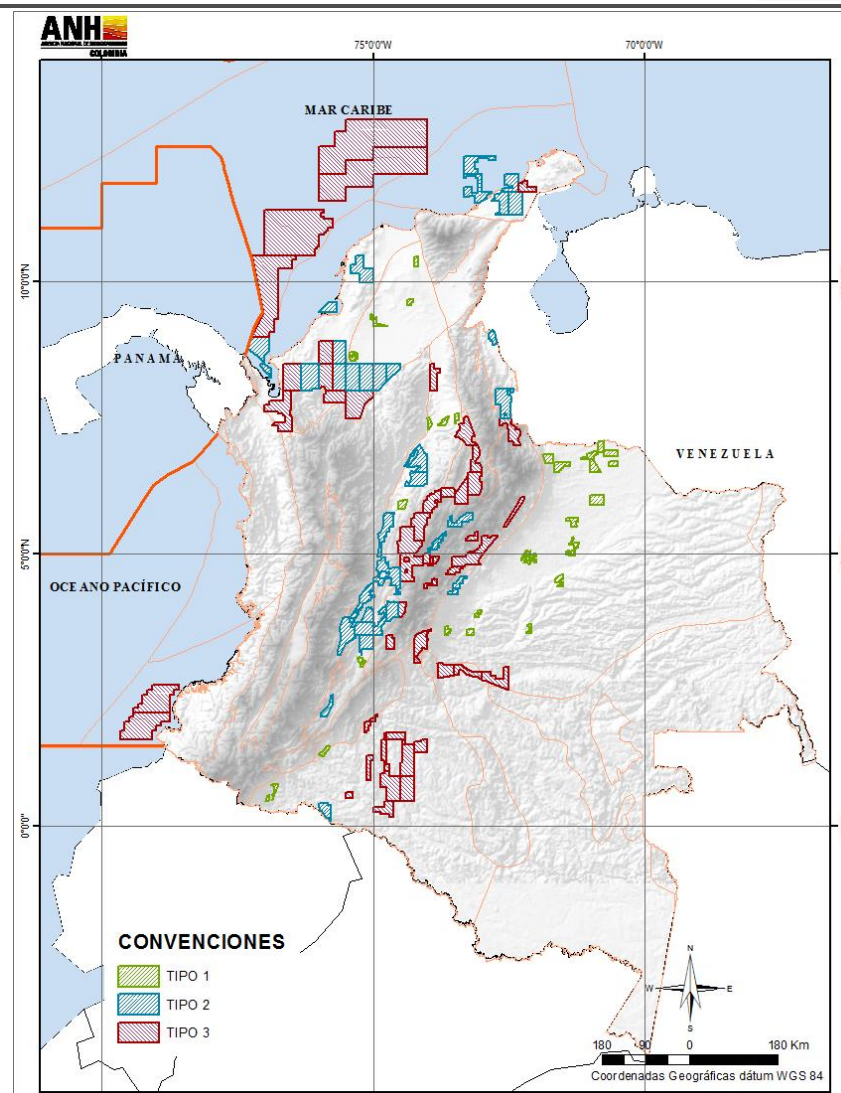
1. Indicadores / metas
2. Potencial país
- 3. Bloques de la Ronda Colombia 2012**
4. Aspectos socio ambientales
5. Términos de Referencia



# Ronda Colombia 2012

## Bloques Ronda 2012

Cuenca	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3	Total
VAU AMAZ			2	2
CAT		2		2
COL			4	4
COR		4	19	23
GUA		2	1	3
GUA OFF		3		3
LLA	17	2	2	21
CAG PUT	3	1	9	13
SIN OFF		1		1
SIN SJ		4	4	8
TUM OFF			2	2
URA		1	1	2
VIM	4	4	1	9
VMM	4	4	1	9
VSM	1	6		7
<b>Total</b>	<b>29</b>	<b>34</b>	<b>46</b>	<b>109</b>

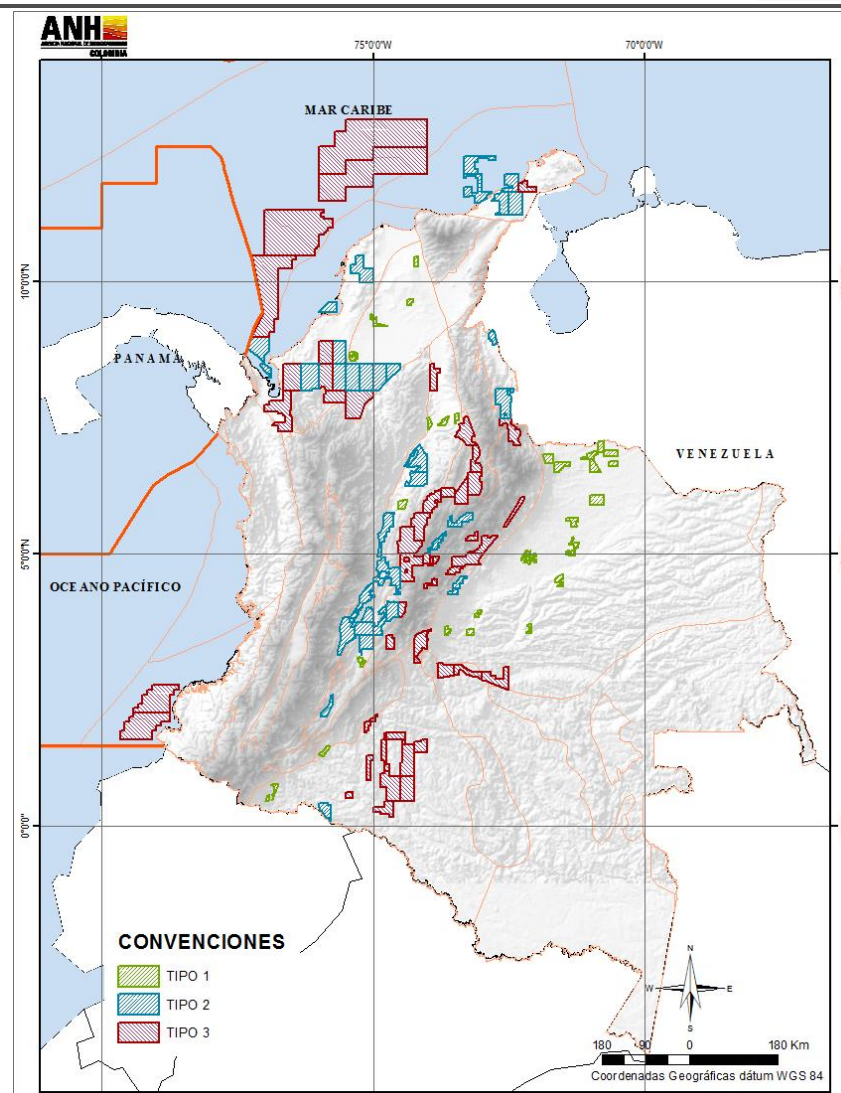




# Ronda Colombia 2012

	On shore	Off shore
Tipo 1	29	
Tipo 2	29	5
Tipo 3	40	6
<b>Total</b>	<b>98</b>	<b>11</b>

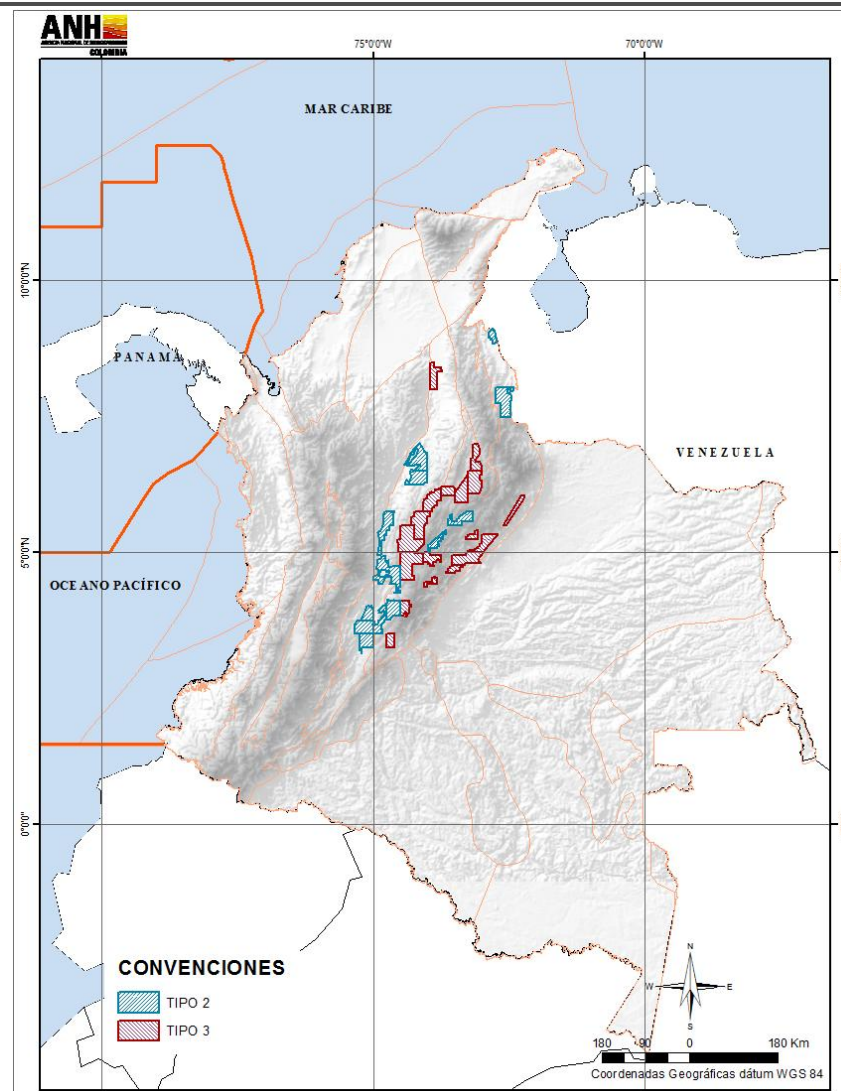
Tipo	Sísmica 2D (km)	Número de pozos	Total (Has)
Tipo 1	914	76	656.520
Tipo 2	1.644	186	3.591.333
Tipo 3	438	23	9.229.703
<b>Total</b>	<b>2.996</b>	<b>285</b>	<b>13.477.556</b>



# Bloques para No Convencionales

Total de Bloques	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3
31	0	13	18

Cuenca	Tipo de bloque	Número de bloques
CAT	2	2
COR	2	4
	3	17
VMM	2	4
	3	1
VSM	2	3



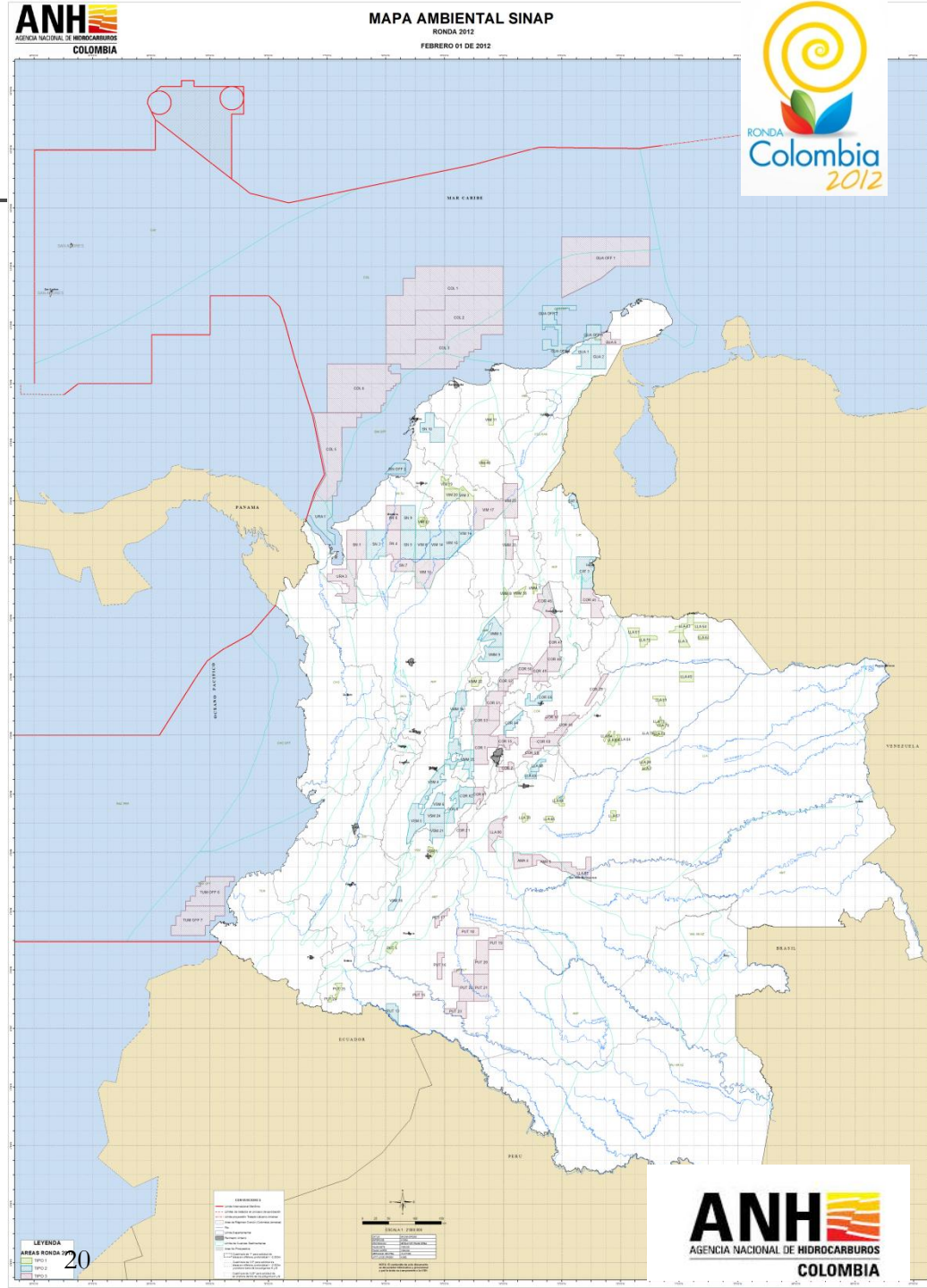
# Contenido



1. Indicadores / metas
2. Potencial país
3. Bloques de la Ronda Colombia 2012
- 4. Aspectos socio ambientales**
5. Términos de Referencia

# La importancia de los aspectos socio ambientales al momento de planificar la Ronda Colombia 2012

- Cumplimiento de la normatividad ambiental y social vigente
- Transparencia y reglas claras de juego
- Viabilidad de la operación
- Modelo de **Desarrollo Sostenible**



# Proceso de preparación para la Ronda Colombia 2012 en materia socio ambiental



1. Actualización de la información que reposa en el sistema de información de la ANH para la planificación de los Bloques de la Ronda Colombia 2012
2. Solicitud de verificación de las áreas de reglamentación especial social y ambiental dentro de los Bloques de la Ronda Colombia 2012 por parte de las autoridades socio ambientales
3. Reuniones interinstitucionales de revisión de la Ronda Colombia 2012 con las autoridades competentes del país
  - Ministerio de Minas y Energía
  - Ministerio de Relaciones Exteriores
  - Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible
  - Ministerio del Interior
  - Ministerio de Defensa Nacional
  - Departamento Nacional de Planeación
  - Autoridad Nacional de Licencias Ambientales
  - Unidad Administrativa Especial del Sistema Nacional de Parques Nacionales Naturales



# Ficha Socio Ambiental para cada uno de los Bloques Ronda Colombia 2012



COLOMBIA: The perfect environment for Hydrocarbons exploration and production

**Nombre del Bloque** AMA 4

**Tipo de Bloque** Tipo 3

**Departamento(s)** Meta

**Municipio(s)** Puerto Rico, Vistahermosa

**Corporación(es) Autónoma(s) Regional (es) con jurisdicción en el Bloque** Corporación para el Desarrollo Sostenible del Área de Manejo Especial La Macarena – CORMACARENA

**Áreas Protegidas**

<b>Áreas de Manejo Especial</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Áreas Presentes:</b> Área de Manejo Especial La Macarena</li> <li><b>Definición:</b> Es área de manejo especial la que se delimita para administración, manejo y protección del ambiente y de los recursos naturales renovables.</li> <li><b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.</li> <li><b>Tipo de Restricción:</b> No tiene restricción explícita, pero deberá consultarse la zonificación con la autoridad ambiental competente.</li> <li><b>Normatividad relacionada:</b> Decreto Ley 2811 de 1974, Artículo 308</li> </ul>
<b>Reserva Forestal Ley 2ª de 1952</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Áreas Presentes:</b> Reserva de la Amazonia</li> <li><b>Definición:</b> Son áreas definidas para el desarrollo de la economía forestal y protección de los suelos, las aguas y la vida silvestre, se establecen con carácter de</li> <li><b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.</li> <li><b>Tipo de Restricción:</b> Sujeta a sustracción, solicitada por el interesado ante la autoridad ambiental.</li> <li><b>Normatividad relacionada:</b> Ley 2ª de 1959, Artículo 1</li> </ul>
<b>Distritos de Manejo Integrado</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Áreas Presentes:</b> Ariari Guayabero La Macarena Norte</li> <li><b>Definición:</b> Espacio geográfico, en el que los paisajes y ecosistemas mantienen su composición y función, aunque su estructura haya sido modificada y cuyos valores naturales y culturales asociados se ponen al alcance de la población humana para destinarlos a su uso sostenible, preservación, restauración, conocimiento y disfrute.</li> <li><b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Corporaciones Autónomas Regionales con jurisdicción en el Bloque.</li> <li><b>Tipo de Restricción:</b> No tiene restricción explícita, pero deberá consultarse la zonificación con la autoridad ambiental competente.</li> <li><b>Normatividad relacionada:</b> Decreto 2372 de 2010, Artículo 14</li> </ul>

**ANH**  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

1. Nombre del Bloque
2. Tipo de Bloque
3. Departamentos, Municipios
4. Corporaciones Autónomas con jurisdicción en el Bloque
5. Comunidades Étnicas (Resguardos, Consejos Comunitarios)
6. Áreas Protegidas (Sistema Nacional de Áreas Protegidas, Áreas de Manejo Especial, Reservas Forestales)
7. Ecosistemas Estratégicos (Humedales, Corales, Páramos, Pastos Marinos, Manglares)

# Contenido



1. Indicadores / metas
2. Potencial país
3. Bloques de la Ronda Colombia 2012
4. Aspectos socio ambientales
5. **Términos de Referencia**

- Habilitación de Proponentes
  - Capacidad Jurídica
  - Capacidad Económico financiera
  - Capacidad Técnica y Operacional
  - Capacidad Medioambiental
  - Capacidad en RSE
- Examen y Validación de Propuestas
- Criterios de Adjudicación
- Cambios con respecto a la Ronda Colombia 2010
- Cronograma



# Habilitación

- Operador (en casos de contratista plural debe tener y mantener al menos el 30% de participación en la asociación de que se trate)
- Otros Integrantes de Proponentes Plurales

Habilitación	Otros	Operador
Jurídica	√	√
Económico Financiera	√	√
Técnica y Operacional		√
Medioambiental		√
RSE		√

# Capacidad Jurídica

- **Personas Jurídicas**, tanto nacionales como extranjeras, para conformar
  - Proponente Individual, o
  - Proponente Plural: consorcios, uniones temporales y promesas de sociedad futura

## Requisitos:

### Objeto Social

**Proponente Individual u Operador:** Desarrollo de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos

**Otros Integrantes de Proponentes Plurales:** Ejecución de Actividades Complementarias a las de exploración y producción

Tiempo de constitución o incorporación de las actividades en el objeto social

**Operador:** Cinco (5) años

**Otros Integrantes de Proponentes Plurales:** Un (1) año

# Capacidad Jurídica

Otros requisitos conforme a los Términos de Referencia, entre los cuales se destacan:

- Proporcionar información exacta y veraz, así como autorizar expresa e irrevocablemente a la **ANH** para verificar en cualquier momento toda la información aportada para efectos de **Habilitación** y presentación de la **Propuesta**, en razón del interés general involucrado en la actuación contractual.
- Suscribir compromisos anticorrupción; sobre prevención y control de lavado de activos, financiación del terrorismo y otras actividades delictivas.

En todo caso la ANH se reserva el derecho de verificar los antecedentes de las personas jurídicas y de sus socios, salvo aquellas que coticen en bolsa, en bases de datos, tales como “*World Check*” y “*World Compliance*”.

# Capacidad Económico Financiera

Promedio del Patrimonio Neto correspondiente a los últimos tres (3) años, por Área:

	US\$
• <b>Tipo 1:</b>	6.000.000
• <b>Tipo 2:</b> (salvo <b>Costa Afuera</b> y para <b>Yacimientos No Convencionales</b> )	20.000.000
• <b>Tipo 3, Costa Afuera</b> y para <b>Yacimientos No Convencionales:</b>	200.000.000

Según Estados Financieros de Propósito General, certificados y dictaminados, con sus notas, para personas jurídicas colombianas; o Estados Financieros, con notas, preparados con sujeción a las “*International Financial Reporting Standards – IFRSs*”, debidamente auditados, para personas jurídicas extranjeras.

# Capacidad Económico Financiera

Las personas jurídicas que figuren en el último número de “*The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World’s Top Oil Companies*” de “*Petroleum Intelligence Weekly*”, como empresas del tipo integrado o “*Upstream*”, y las que acrediten que en el último año obtuvieron calificación de riesgo en la escala internacional superior o igual a la señalada en la Tabla que se consigna a continuación, deben presentar la información financiera, pero serán consideradas con **Capacidad Económico Financiera** para participar en la **Ronda Colombia 2012**.

Agencia Calificadora de Riesgo	Calificación
Standard & Poor’s	BBB
Moody’s	Baa
Fitch Ratings <sup>(1)</sup>	BBB
(1) Calificación equivalente a AAA en el caso de escala colombiana	

# Capacidad Técnica y Operacional

<b>Tipo de Área</b>	<b>Reservas Bpe</b>	<b>Producción* Bped</b>
<b>1 *</b>	2.000.000	1.000
<b>2</b> (salvo <b>Costa Afuera</b> y para <b>Yacimientos No Convencionales</b> )	5.000.000	5.000
<b>3 y</b> ( <b>Costa Afuera</b> y para <b>Yacimientos No Convencionales</b> )	50.000.000	20.000

\*Por lo menos dos (2) pozos perforados en los últimos tres (3) años

La información respecto de reservas deberá ser auditada por un tercero independiente siguiendo los lineamientos del Sistema de Administración de Recursos Petroleros, SPE-PRMS y estándares de auditoría de reservas, o por la autoridad competente en cada país

# Capacidad Técnica y Operacional



Las personas jurídicas que figuren en la última publicación "*The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies*" de "*Petroleum Intelligence Weekly*", como empresas del tipo integrado o "*Upstream*", serán consideradas con **Capacidad Técnica y Operacional** para participar en la **Ronda Colombia 2012**.

# Capacidad Medioambiental



Demostración de haber implantado y puesto en ejecución sistemas de gestión ambiental para el seguimiento y la medición de las operaciones y el desarrollo de las actividades que puedan tener impacto en los recursos naturales y el ambiente, mediante

- Certificación Norma ISO 14001 u otra equivalente, o
- Documento que contenga la política y el sistema de gestión ambiental corporativo efectivamente implantados y en ejecución, suscrito por el representante legal y el revisor fiscal, auditor externo o quien haga sus veces.

No obstante, el **Proponente Individual** o el **Operador**, en casos de **Proponente Plural** asume la obligación de obtener certificación en materia ambiental dentro de los tres (3) primeros años de la ejecución contractual, de resultar favorecido con la adjudicación



# Capacidad en materia de RSE



Demostración de haber implantado y puesto en ejecución prácticas y metas corporativas de **Responsabilidad Social Empresarial**, mediante

- La adopción de Norma ISO 26000 u otra equivalente o,
- Documento que contenga las normas, prácticas y metas corporativas de **Responsabilidad Social Empresarial** adoptadas y en práctica, suscrito por el representante legal y el revisor fiscal, auditor externo o quien haga sus veces.

# Criterios de adjudicación

Tipo de Área	Criterio	
	Primario	Secundario (*)
<b>1 &amp; 2 Incluidos Costa Afuera</b>	Participación en Producción (X%)	Inversión Adicional en la Fase I de Exploración
<b>3 y No Convencionales</b>	Inversión Adicional en la Fase I de Exploración	Participación en Producción (X%)

(\*) Para casos de empate en el Primario y, en todo caso, será obligatorio

# Modelo Contrato



- Modelo Hidrocarburos Convencionales Actualizado
- Incentivos No Convencionales
  - Nuevo Po para Crudo = 81 USD

# Cambios con respecto a la Ronda Colombia 2010



- Se eliminó la posibilidad de obtener **Habilitación** como “*Operador Restringido*”
- Se suprimió la prohibición de adjudicar **Áreas** contiguas a un mismo **Proponente**
- Se eliminó la posibilidad de presentar número plural de ofertas por encima de la **Capacidad Económico-Financiera**
- Se fijaron requisitos más exigentes para acreditar **Capacidad Técnica y Operacional** tratándose de **Áreas Tipo 1**
- Para optar por **Áreas Costa Afuera** o con posibilidad de **Yacimientos No Convencionales** deben acreditarse los requisitos de **Capacidad Económico Financiera y Técnica y Operacional** establecidos para **Áreas Tipo 3**

# Ronda Colombia2012

## Cronograma



ACTIVIDAD	FECHA
Pre – Lanzamiento en Bogotá	22-11- 2011
Lanzamiento en Bogotá	21- 02-2012
Inicio venta de Paquetes Técnicos	22 -02-2012
Publicación Proyecto de Términos de Referencia –TDR-	27 -02-2012
<i>“Road Shows”</i>	29-02-2012 Toronto 01 y 02-02-2012 Calgary ( <i>“Data Room”</i> ) 08-03-2012 - Houston ( <i>“Data Room”</i> ) 22 y 23-03-2012; Londres 26 y 27-03-2012 - Beijing ( <i>“Data Room”</i> ) 29 y 30-03-2012 - Seúl 03 y 04-04-2012 - Tokio 17-04-2012 - Río de Janeiro <b>20-03 a 30-06-2012</b> <b>(<i>“Data Room”</i>) Bogotá</b>
Apertura y Publicación TDR Definitivos y Minutas de Contrato	23- 04-2012
Presentación Solicitudes y Documentos de Habilitación por los Proponentes	23-04 a 15-06- 2012
Publicación de Lista de Habilitación de Proponentes	12 -07-2012
Observaciones a la Lista de Habilitación de Proponentes	hasta 19-07-2012
Publicación de Lista Definitiva de Habilitación de Proponentes	03-08-2012
Entrega de Propuestas, Garantías de Seriedad y Acto Público de Apertura	17-10-2012
Publicación Lista Preliminar de Elegibilidad de las Propuestas	18-10-2012
Formulación de Observaciones a la Lista Preliminar de Elegibilidad	Hasta 26-10-2012
Validación de las Propuestas	Hasta 31-10-2012
Adjudicación o Declaración de Desierta de las Áreas	Noviembre 2012
Firma de contratos	Noviembre y diciembre de 2012

**Muchas Gracias !**

**[www.anh.gov.co](http://www.anh.gov.co)**