

## Ronda Colombia 2014: La apuesta por 5 oportunidades de negocio.

*Preparado por la Vicepresidencia de Asuntos Económicos  
Febrero 2014*

El día de ayer el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos lanzaron la Ronda Colombia 2014. A continuación un resumen de los puntos más relevantes:

- Se resaltó la importancia del sector dentro de la economía del país: representa el 35% de la Inversión Extranjera Directa, el 55% de las exportaciones y el 25% de los ingresos Corrientes de la Nación. El Gobierno mencionó que no es ajeno a los problemas sociales y operativos enfrentados por las compañías del sector en 2013, y manifestó estar dispuesto a realizar un acompañamiento a las empresas para solucionar dichos inconvenientes.
- Bajo contratos E&P y TEA's, la Ronda 2014 ofrecerá 5 oportunidades de negocio en 13 cuencas sedimentarias:
  1. Yacimientos Descubiertos (9 bloques).
  2. Yacimientos convencionales (57 bloques incluyendo los 9 bloques de yacimientos descubiertos).
  3. Yacimientos Offshore (13 bloques).
  4. Yacimientos No convencionales (19 bloques).
  5. Yacimientos de Gas asociado a Mantos de Carbón -C.B.M.- (8 bloques).
- Estos 97 bloques que conforman la Ronda 2014 superan el número de hectáreas ofrecidas en la Ronda 2012: 18 millones de hectáreas en 2014 vs 13 millones en 2012, no obstante el número de bloques es inferior (115 áreas ofrecidas en la Ronda 2012).
- Un breve resumen de las rondas anteriores:

Proceso	Bloques ofertados	Contratos suscritos	Factor X en la producción	Inversiones Estimadas (millones)
<b>Ronda Caribe 2007</b>	13	9	2% a 16%	USD\$ 94
<b>Mini Ronda 2007</b>	38	12	No aplica	USD\$ 236
<b>Crudos Pesados</b>	8	8	1% a 2%	USD\$ 453
<b>Ronda Colombia 2008</b>	43	22	2% a 47%	USD\$ 836
<b>Mini Ronda 2008</b>	102	41	1% a 7%	USD\$ 912
<b>Ronda Colombia 2010</b>	229	68	1% a 32%	USD\$ 1.402
<b>Ronda Colombia 2012</b>	115	50	1% a 34%	USD\$ 2.600

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

- Los Yacimientos Descubiertos en concepto de la ANH representan una nueva oportunidad en áreas devueltas. Ubicados en su mayoría en los Llanos Orientales.
- **Para el offshore se realizaron unos ajustes en los términos de referencia para incentivar las inversiones en estas áreas, así:**
  1. Ajuste derecho por precios altos:
    - ✓ Para Aguas Profundas (entre 300 y 1000 mts): Po en USD 82 y disparador de volúmenes en 200 mmbbl.
    - ✓ Aguas Ultra-Profundas (más de 1000 mts): Po en USD 100 y disparador de volúmenes en 300 mmbbl.
  2. Ampliación plazos del periodo exploratorio (9 años en vez de 6) y del periodo de producción (30 años en vez de 24).
  3. Primer factor de adjudicación: programa de inversión adicional.
  4. El periodo exploratorio se dividirá en 3 fases:

PEM – Primera Fase	PEM – Segunda Fase	PEM – Tercera Fase
<b>36 meses</b>	<b>36 meses</b>	<b>36 meses</b>
Adquisición de 1.000 km <sup>2</sup> de sísmica 3D o su equivalente en sísmica 2D	-	-
80 ensayos de “Piston Core”	1 pozo exploratorio	<b>1 pozo exploratorio</b>

Fuente: ANH

- La asignación de bloques de C.B.M se realizará en el segundo semestre de 2014 (noviembre). Tendrán prelación las ofertas presentadas por los titulares mineros con experiencia en C.B.M. o asociados con operadores con experiencia en C.B.M.
- Se mantuvieron los criterios de habilitación de la Ronda 2012, con unos pocos cambios.
  1. **Requisitos económicos:**

Áreas	PATRIMONIO NETO (\$USD)
YD	2,000,000
E&P Continentales Convencionales	6,000,000
TEA Continentales Convencionales	20,000,000
E&P Offshore, E&P No Convencional y TEA Offshore	200,000,000

Fuente: ANH

## 2. Capacidad técnica y operacional:

- Para algunas áreas se redujo la exigencia en la cantidad de reservas que debe tener la empresa oferente, y se permite que la condición de reservas sea suplida con un mínimo de producción.

Tipo de Requisitos	Áreas	Pozos (en los últimos 3 años)	Reservas Bpe	Producción Operada Bped
Especiales	YD	1	50,000	300
1	E&P Continentales Convencionales	2	2,000,000	1,000
2	TEA Continentales Convencionales	-	5,000,000	5,000
3	E&P Offshore, E&P No Convencional y TEA Offshore	-	50,000,000	20,000

Fuente: ANH

- En cuanto a los requisitos de capacidad medioambiental y RSE, y garantías no hubo cambios relevantes frente a la Ronda 2012.
- Los criterios de adjudicación no presentaron cambios frente a los de la Ronda 2012:

Tipo de área	Criterio	
	Primario	Secundario*
<ul style="list-style-type: none"> <li>• YD</li> <li>• E&amp;P Continental y Offshore</li> </ul>	Participación en producción (X%)	Inversión adicional en la fase I de exploración
<ul style="list-style-type: none"> <li>• E&amp;P No convencional</li> <li>• TEA Continental y Offshore</li> </ul>	Inversión adicional en la fase I de exploración	Participación en producción (X%)

\* Criterio de desempate

Fuente: ANH

- En el cronograma, se resalta la publicación del borrador de los términos de referencia este viernes 21 de febrero, y el 21 de marzo los borradores de minutas:

Actividad	Fecha
Pre-lanzamiento del proceso en Bogotá	Diciembre 17 de 2013
Lanzamiento de Proceso Competitivo Ronda Colombia 2014	Febrero 19 de 2014
Taller Oportunidades Exploratorias	Febrero 20 de 2014
Publicación del primer borrador de los Términos de Referencia	Febrero 24 de 2014
Road Shows	Calgary - Febrero 27 y 28 Houston - Marzo 3 al 7 Londres - Marzo 17 y 18 Yakarta - Abril 24
Publicación del primer borrador de la Minuta	Marzo 11 de 2014
Publicación de los Términos de Referencia y Minuta definitivos	Abril 11 de 2014
Presentación de documentos de habilitación de los proponentes y/o inversionistas	Abril 11 hasta Junio 11 de 2014
Publicación de la lista preliminar de habilitación de los proponentes y/o inversionistas	Junio 27 de 2014
Observaciones a la lista de habilitación de los proponentes y/o inversionistas	Junio 27 hasta Julio 3 de 2014
Publicación de la lista definitiva de habilitación de los proponentes y/o inversionistas	Julio 8 de 2014
Depósito de ofertas, entrega de la garantía de seriedad y acto público de apertura de ofertas	Julio 23 de 2014
Publicación de la lista preliminar de elegibilidad	Julio 28 de 2014
Comentarios a la lista preliminar de elegibilidad	Julio 28 hasta Julio 30 de 2014
Publicación lista definitiva de elegibilidad y Adjudicación o Declaratoria de Desierta de las áreas	Julio 30 de 2014
Etapa de celebración de contratos	A partir de Julio 31 de 2014

Fuente: ANH