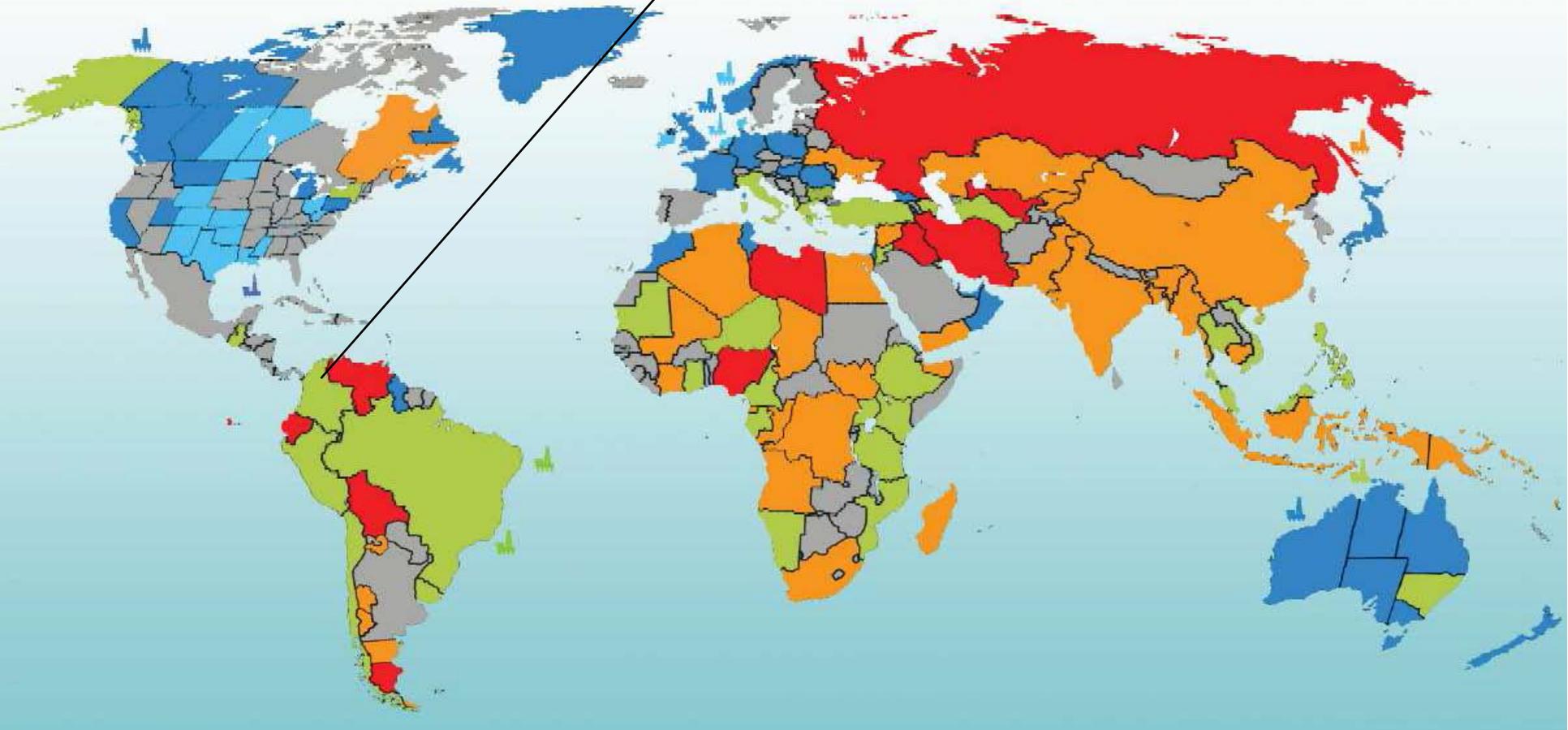


SECTOR HIDROCARBUROS EN COLOMBIA

Haydee Daisy Cerquera Lozada
Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Colombia, marzo 3 de 2014

REGIMEN FISCAL SECTOR HIDROCARBUROS EN COLOMBIA

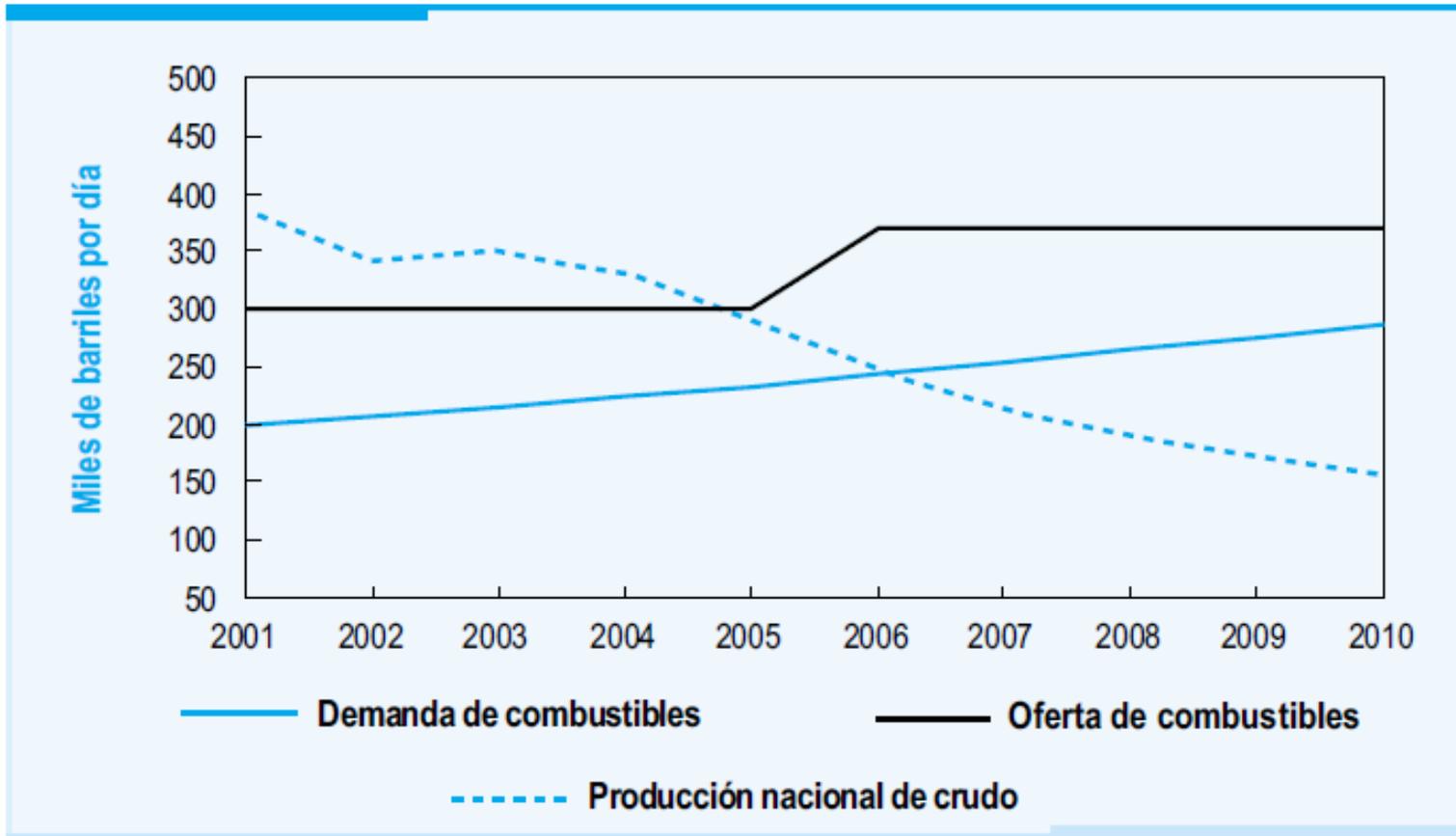
Most attractive  2nd Quintile  3rd Quintile  4th Quintile  Least attractive  Unmeasured 



AGENDA

1. Antecedentes
2. Principales Aspectos de la Reorientación de la Política Pública-Sector HC
3. El Nuevo Contrato de Exploración y Producción
4. Principales Resultados-Contratos, Reservas, Producción, Regalías derechos económicos e inversión
5. Retos

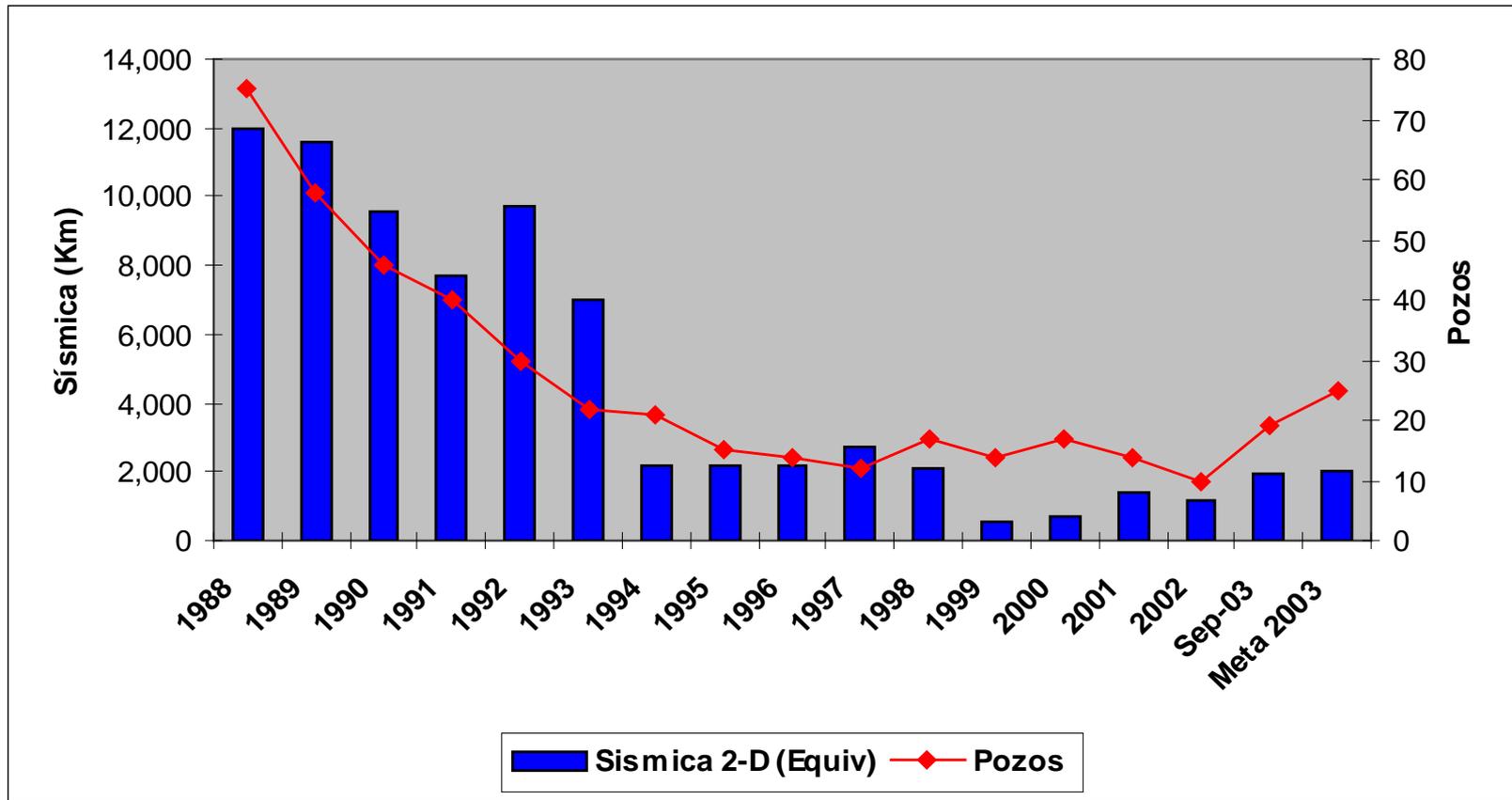
Situación de abastecimiento de Hidrocarburos en Colombia-2002



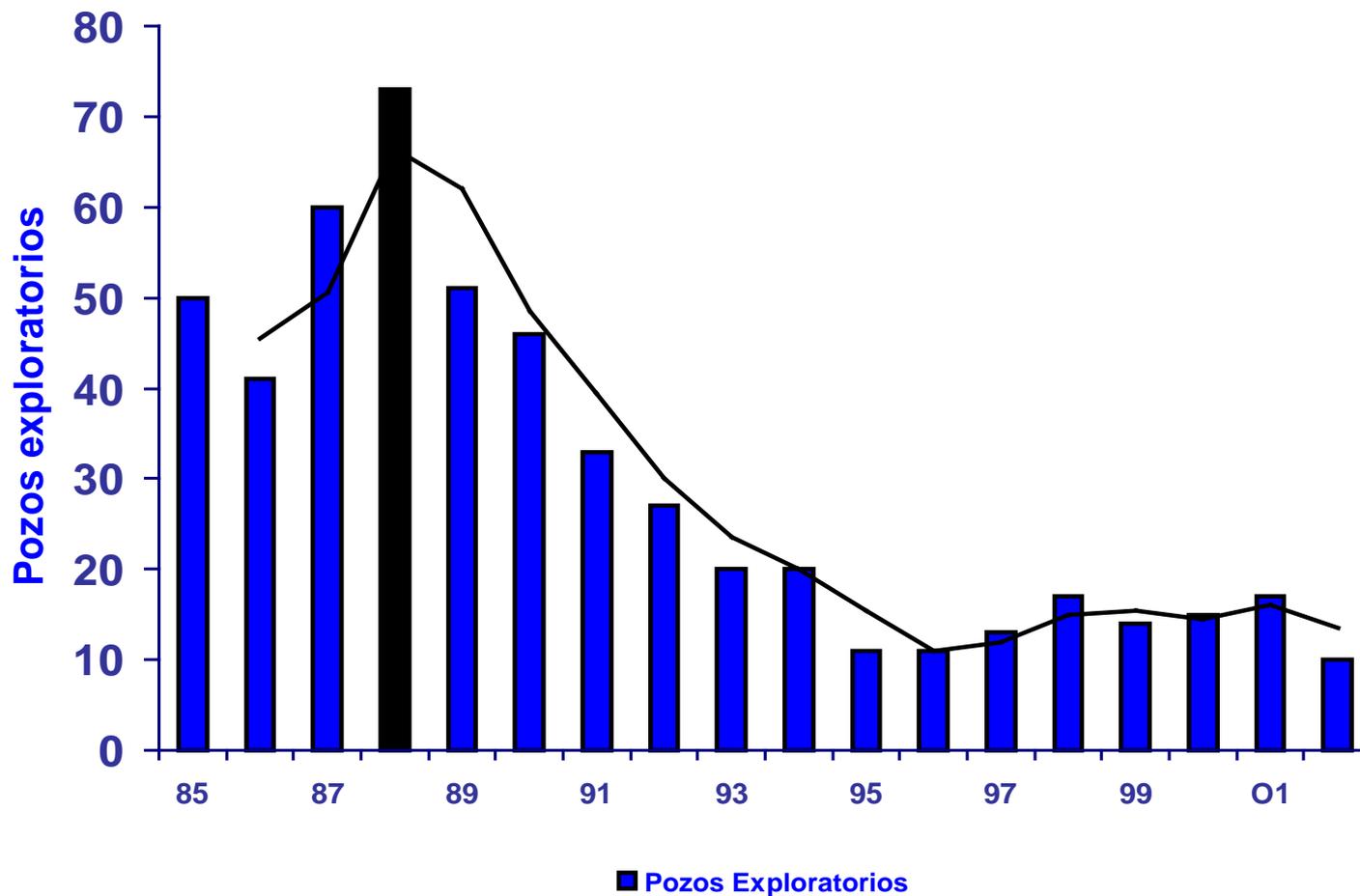
Fuente: Ecopetrol.

Gráfica tomada del PND. 2002-2006 página 102

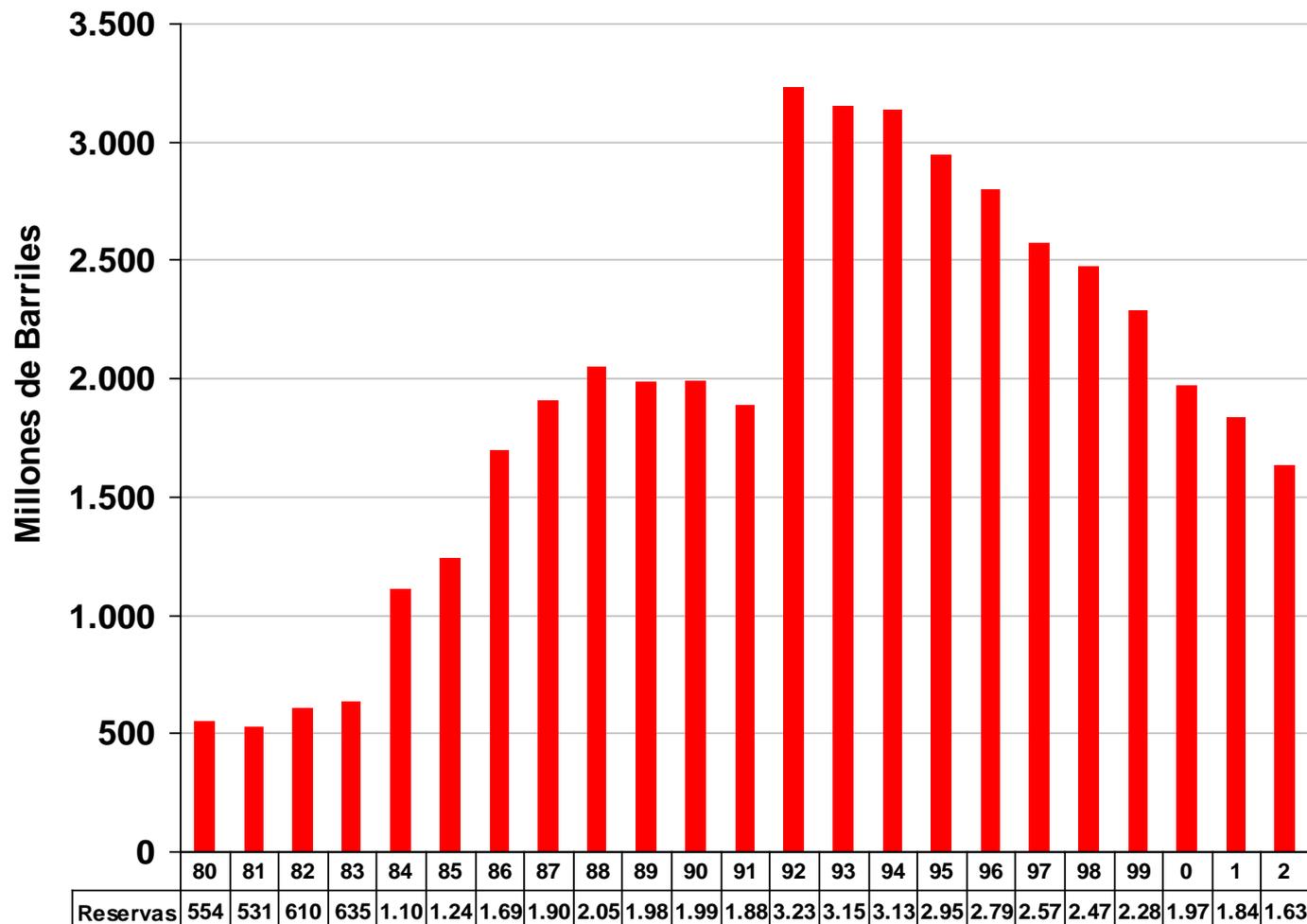
En los años 90's se perdió la dinámica exploratoria ...



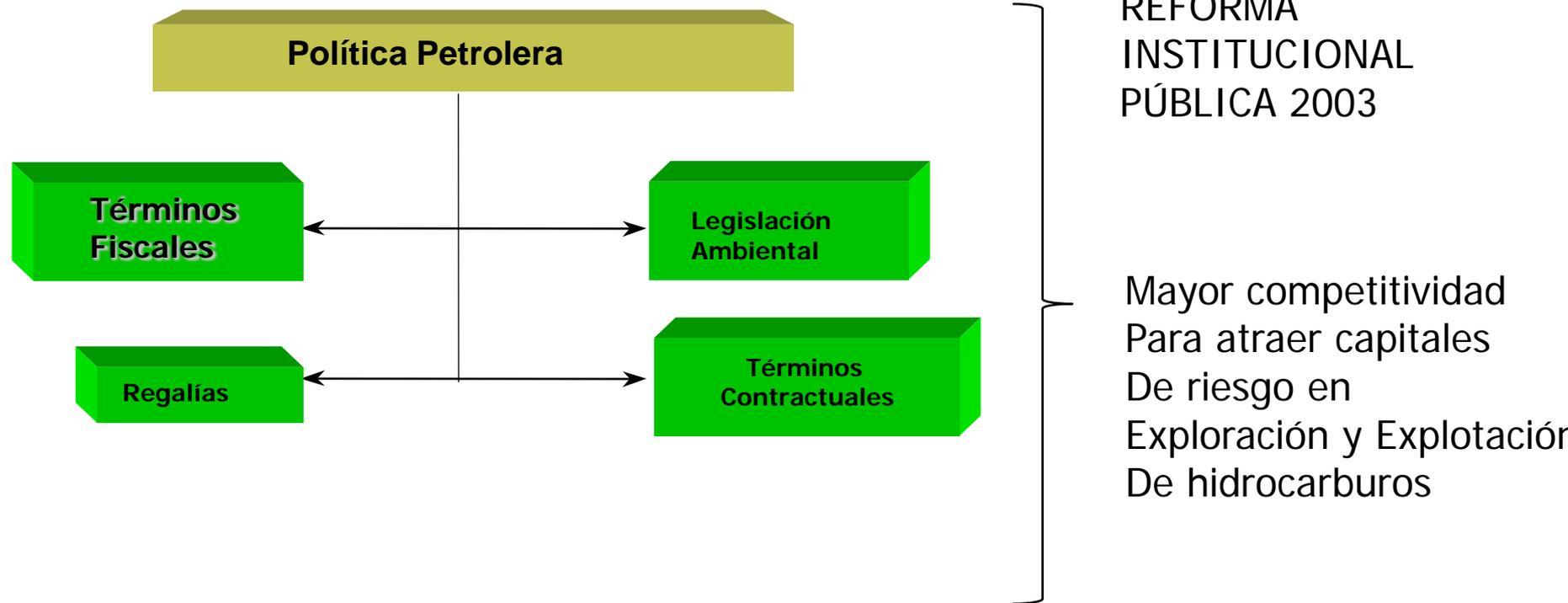
..Reflejada en una drástica disminución en la perforación de pozos A3



..y por consiguiente en no lograr descubrimientos de nuevas reservas



Reorientación de la política Pública?? ANH



EJECUCIÓN
ECOPETROL SE
CONVIERTE EN
SOCIEDAD POR
ACCIONES

REGULACIÓN
CREACIÓN
ANH
DL1760/2003

MAYOR COMPETITIVIDAD
NUEVOS CONTRATOS DE
CONCESIÓN MODERNA

Nueva Reorganización Institucional del sector HC en Colombia



Ministerio de Minas y Energía

- Adopción de la Política Nacional Autoridad Reglamentación Técnica, Fiscalización de la actividad E&P y liquidación de Regalías



- Administración y promoción de los recursos hidrocarburíferos



- Exploración, producción, refinación, transporte y comercialización

Revisión al Esquema Contractual

“las concesiones constituyen una alternativa conveniente de asociación público-privada en la medida en que: Son una manera efectiva de obtener recursos... en sectores en los que la titularidad privada está vedada, ya sea por razones constitucionales, legales o de sensibilidad política”. (CEPAL,2012)



- 30-40 AÑOS
- 100%Producción del contratista
- Reversión al Estado
- Regulación del MME
- Pago de regalías Fijas
- Impuestos

- 20 AÑOS
- Obligación de Asociación Con Ecopetrol
- %Producción 50-50
- Reversión a ECP
- Regulación de ECP y MME
- Regalías, impuestos

Para Atraer Inversión se requiere fundamentalmente de los siguientes elementos

- Buena prospectividad
- Un nivel de GT competitivo y acorde con nuestra Prospectividad
- Mantener reglas de juego claras y estabilidad jurídica
- Seguridad física

Incentivos
Y
Costos de
Transacción
Del Nuevo
Esquema
Contractual

- Asumen 100% Riesgo de la Inversión
- 100% la Propiedad de la Producción, después de regalías
- Libertad Operacional
- Obligaciones Mínimas de Inversión -**Programa Mínimo Exploratorio**
- Mecanismos de Exigibilidad- Fiscalización administrativa- Garantías contractuales
- Pago de Regalías, Impuestos y **Derechos económicos** al Estado Colombiano.

*"PRINCIPALES
DERECHOS ECONOMICOS*

POR USO DEL
SUBSUELO

POR PRECIOS ALTOS

TRANSFERENCIA DE
TECNOLOGIA

PARTICIPACIONES EN
PRODUCCIÓN
OFRECIDAS AL ESTADO

PRINCIPALES MECANISMOS PARA EXIGIR EL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO DE CONCESIÓN MODERNA

Garantías



Garantías-Plan Mínimo Exploratorio



Aprobadas por la ANH, limitadas al 10% del Presupuesto del PME

Garantías-Etapa de Explotación



Exigidas legalmente no Aprobadas por la ANH

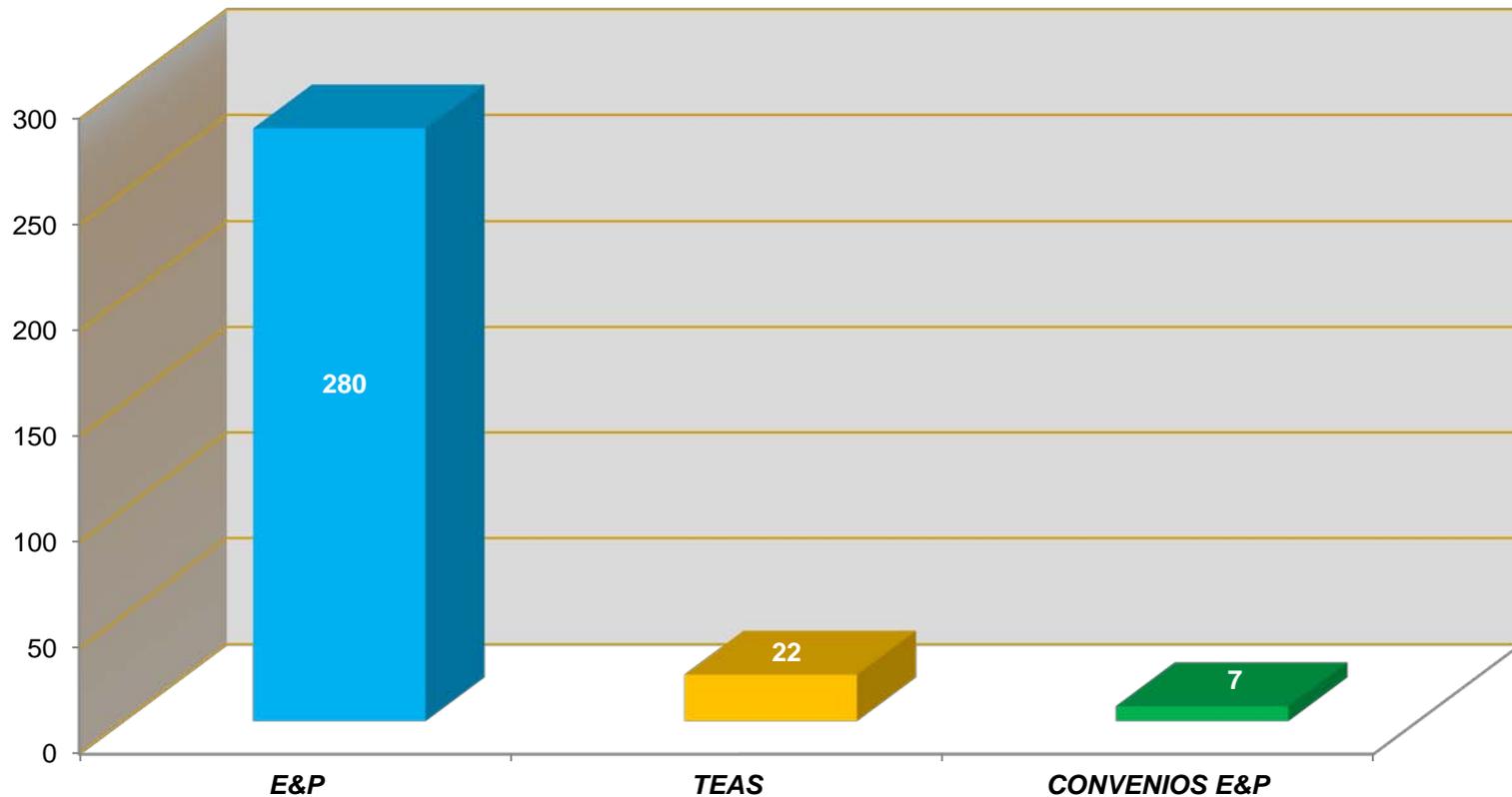
Instancia Ejecutiva, Peritajes técnicos y TRIBUNALES DE ARBITRAMIENTO



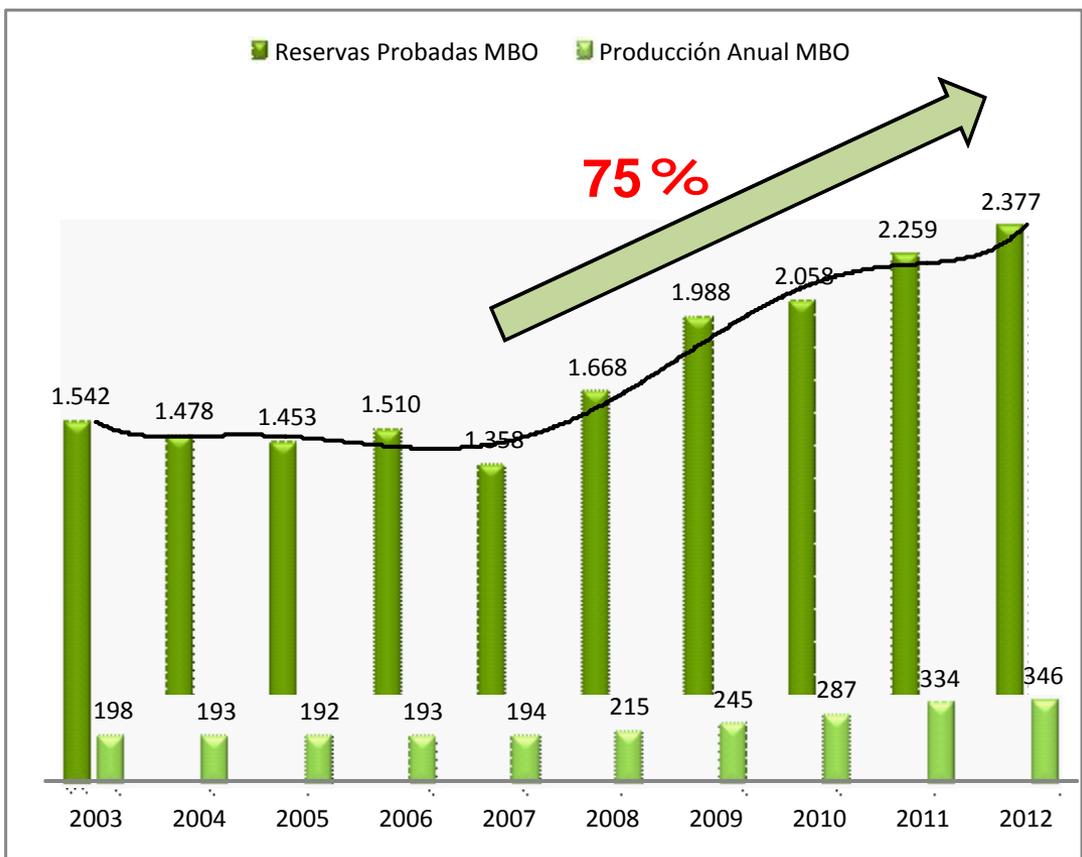
Aspectos técnicos, legales y económicos

Resultados en nuevos Contratos de Exploración y Explotación de HC

a 31 de diciembre de 2013, 309 contratos Vigentes suscritos por la ANH



Petróleo



Crecimiento de 11,2% promedio año en los últimos 5 años de las reservas probadas, es **decir un 75% de crecimiento neto entre 2006-2012**

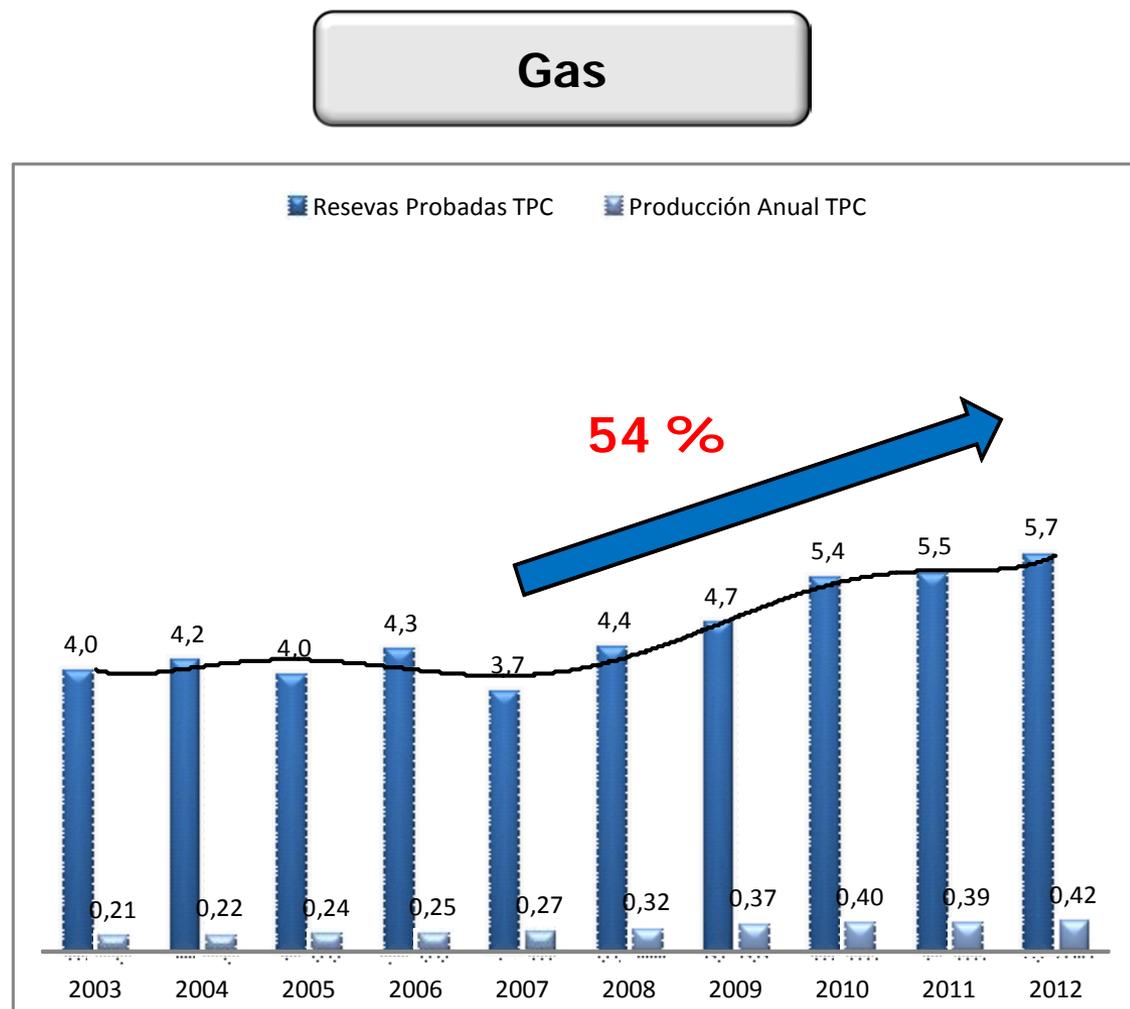
Reservas/Producción (R/P) de **6,9 años**.

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Resultados –RESERVAS de Gas 2003-2013

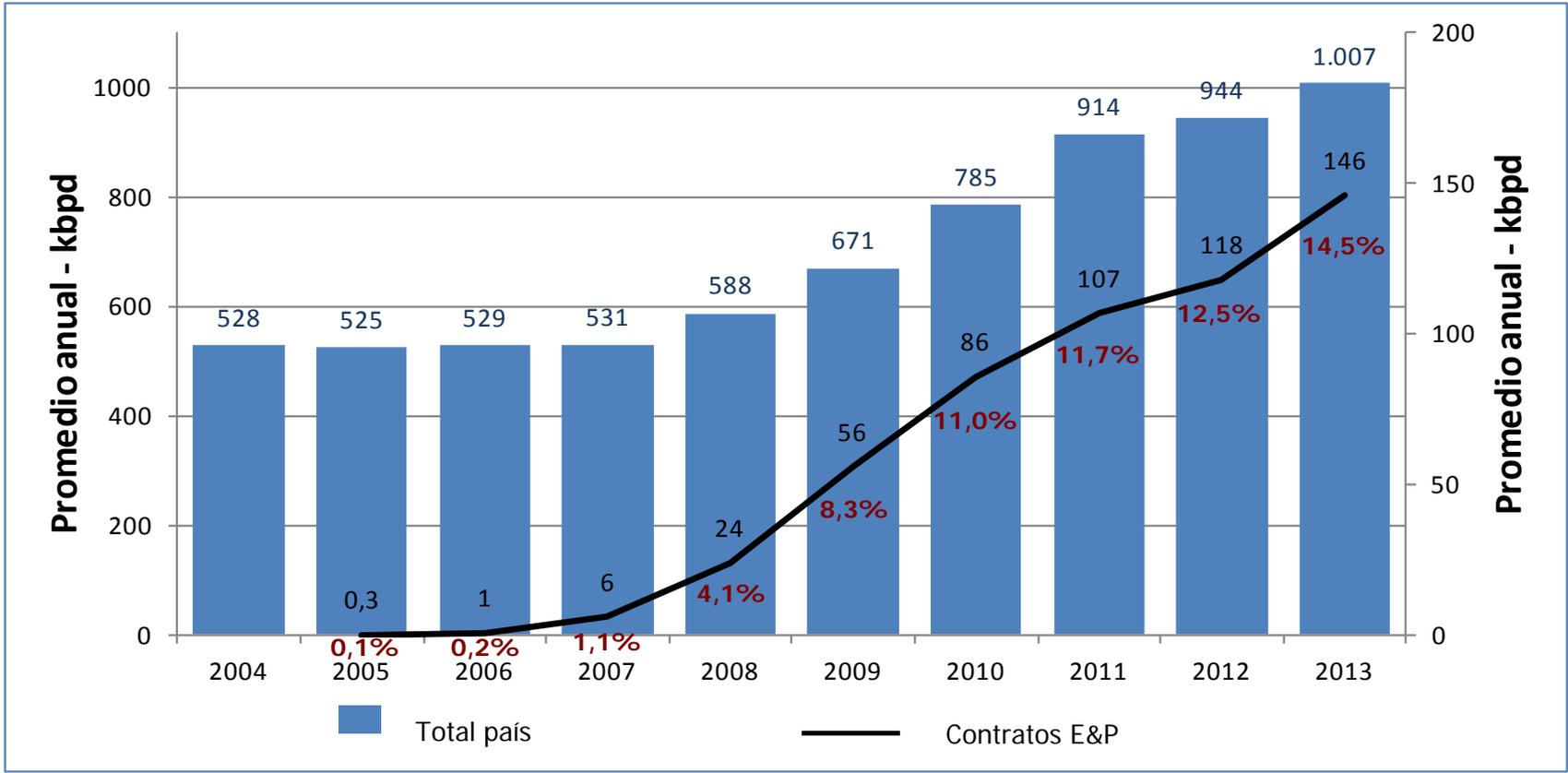
Crecimiento de **9,18%** promedio año de las reservas probadas de gas en los últimos 5 años, **decir un 54% de crecimiento neto entre 2006-2012**

Las reservas totales de gas a 31 de diciembre de 2012 fueron 7.0 TPC.
Reservas/Producción (R/P) de **16,6 años**.

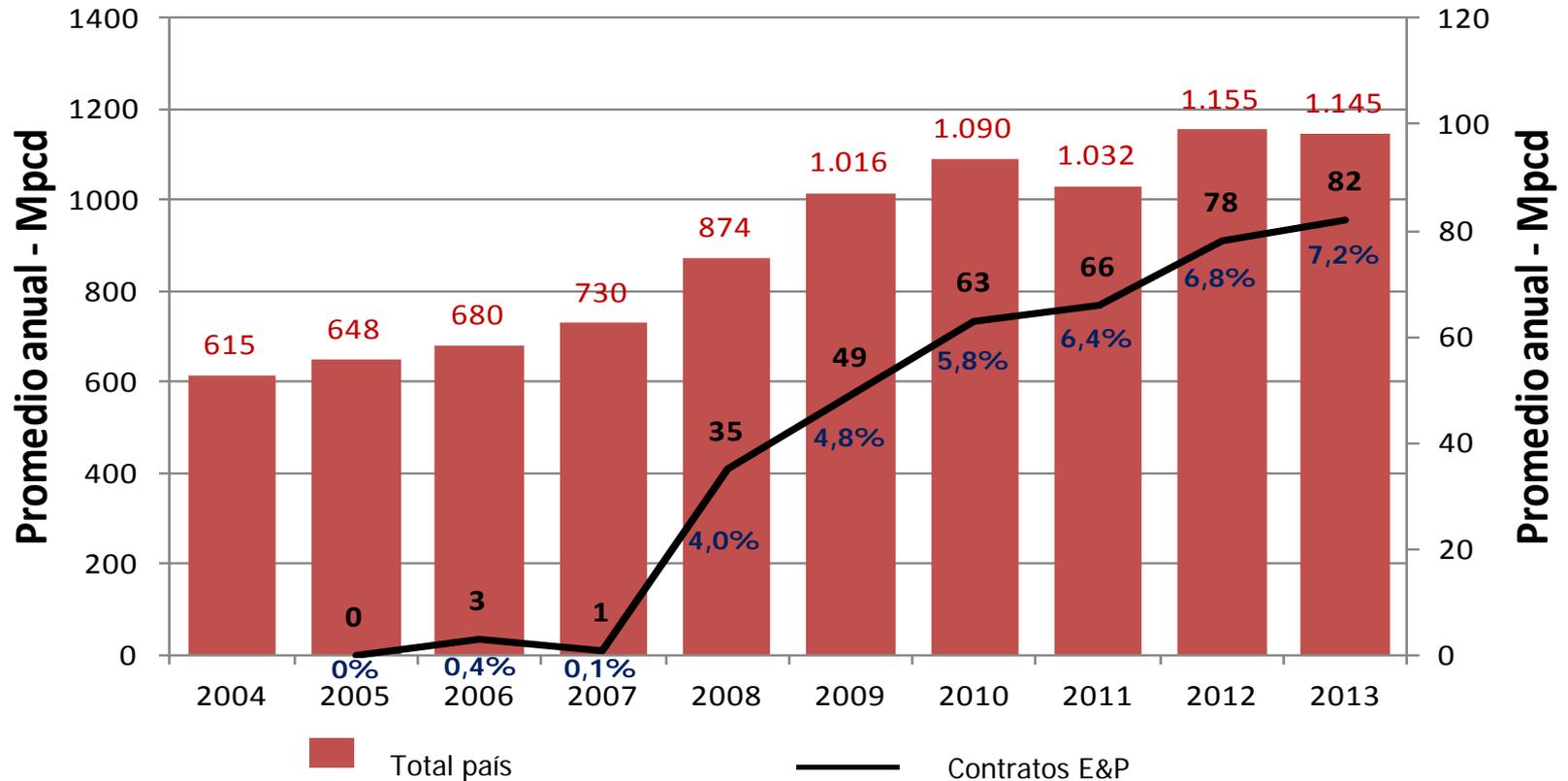


Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Resultados -Producción Promedio de Crudo -2013



Resultados -Producción Promedio de gas 013



Regalías

Histórico de regalías 2004 – 2013



Regalías giradas 2004 – 2013



Histórico de regalías 2004 – 2013 A Diciembre 31 de 2013

Año	Regalías Causadas (1)	Regalías Giradas (2)
	Miles mm\$	Miles mm\$
2013	6.838 (3)	9.400
2012	8.549	9.818
2011	8.241	7.183
2010	5.490	5.180
2009	3.805	3.697
2008	5.449	4.854
2007	3.586	4.266
2006	3.741	2.900
2005	2.898	2.065
2004	2.585	1.695

(1) **Regalías Causadas:** corresponde a las regalías liquidadas para el período anual determinado.

(2) **Regalías giradas:** corresponde a las participaciones en regalías que la ANH transfiere a los beneficiarios, con base en la liquidación elaborada.

(3) Datos hasta la liquidación provisional de octubre de 2013. Incluye Ajuste I y IV trim 2012.

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Derechos Económicos

Histórico d2004 – 2013



VALOR RECAUDADO POR CONCEPTO DE DERECHOS ECONÓMICOS

Cifras en USD

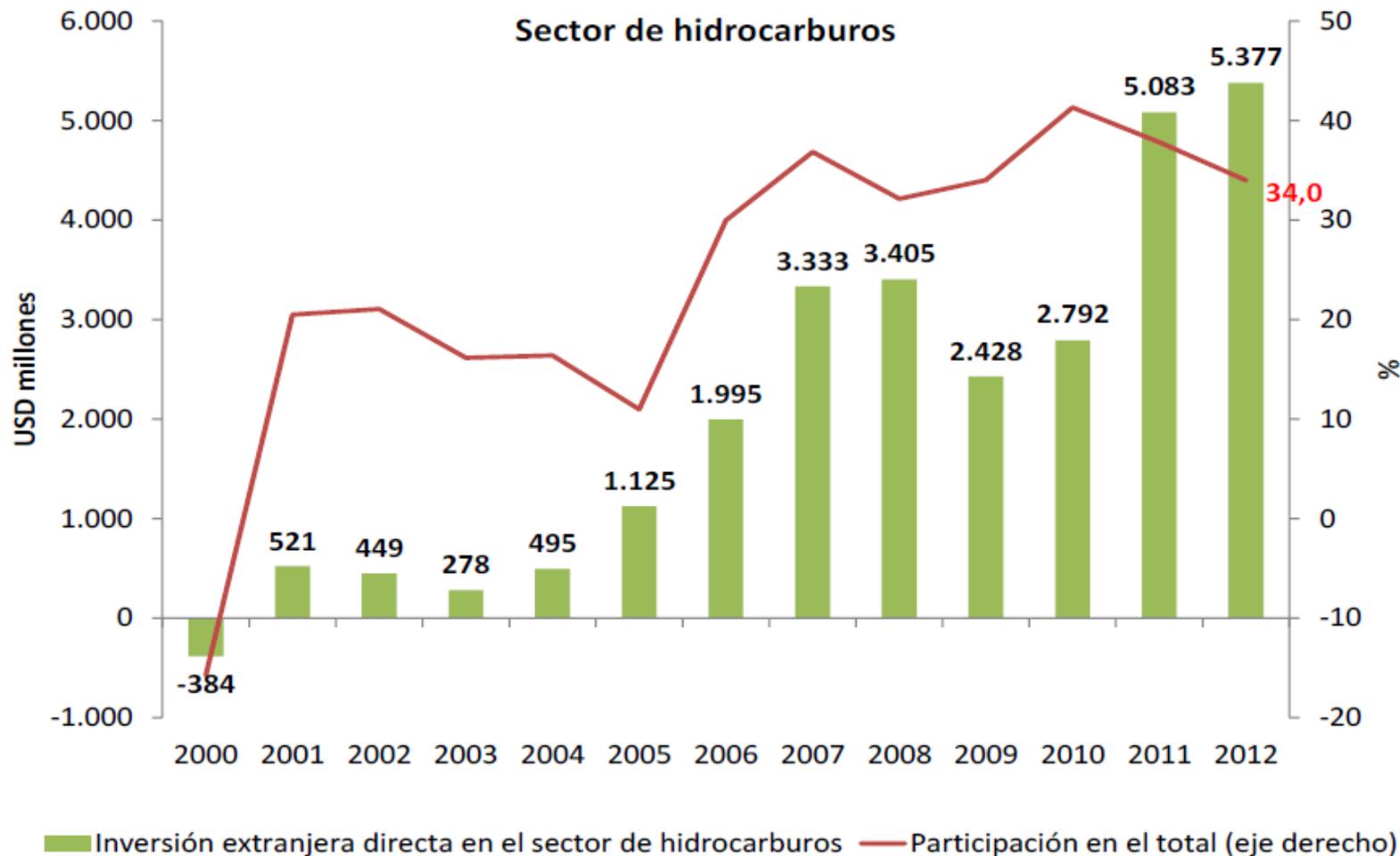
A Diciembre 31 de 2012

Año	Precios Altos	Uso del subsuelo		Transferencia de Tecnología	Participación en la producción	Totales
		Contratos E&P	Contratos de Evaluación Técnica			
2004		-	311.850,00	337.687,00		649.537,00
2005		364.051,00	1.242.594,00	429.347,00		2.035.992,00
2006		2.277.406,00	798.361,00	818.216,00		3.893.983,00
2007		2.368.915,00	333.385,00	1.181.346,00		3.883.646,00
2008		88.327.988,00	3.510.539,00	2.621.681,00		94.460.208,00
2009	24.433.889,00	63.959.187,00	2.749.889,00	3.176.489,00		94.319.454,00
2010	149.041.100,00	46.097.288,00	1.793.021,00	3.528.900,00		200.460.309,00
2011	218.772.769,00	80.350.456,00	115.005,00	2.720.875,00		301.959.105,00
2012	306.452.070,73	78.080.837,21	187.529,24	1.713.628,20	3.099.817,04	389.533.882,42
2013	320.210.715,89	18.738.959,02	3.815.729,00	9.345.599,60	101.077.640,07	453.188.643,58
Totales	1.018.910.544,62	380.565.087,23	14.857.902,24	25.873.768,80	104.177.457,11	1.544.384.760,00

Fuente: Cálculos ANH

La TRM utilizada corresponde al promedio publicado por Banco de la República para el 31-12-2013 (\$1.868,90)

Inversión Extranjera Directa Sector Hidrocarburos



Fuente: Banco de la República

Estado actual de los Elementos de la Participación Estatal Colombiana

✓ **En Función de la Producción**

Regalías (8%-25%)

Promedio actual de 17%

✓ **En Función del Precio del Crudo**

Contraprestación por precios altos, equivale a una regalía adicional del 15%.

✓ **En Función de la Utilidad y Capital**

Impuesto de Renta 25%

CREE 9%

✓ **En Función del Mercado y la Prospectividad**

"X" de producción es definido por el inversionista (mínimo 1%)

✓ **Otros Gravámenes**

Cánones ANH 2%-16% de la Producción

IVA insumos e Impuestos Municipales

Rete fuente Exportaciones

Aranceles



Sistema que le Permite al Estado:

Capturar renta de todas y cada una de las variables generadoras de ingresos para el inversionista, en forma independiente una de otras

Asegurar la máxima participación posible con base en las prospectividad geológica que ofrece.

Colombia upstream oil and gas fiscal summary

Chart 1 - 50 mmbbl Onshore Oil Field (Split of Barrel)

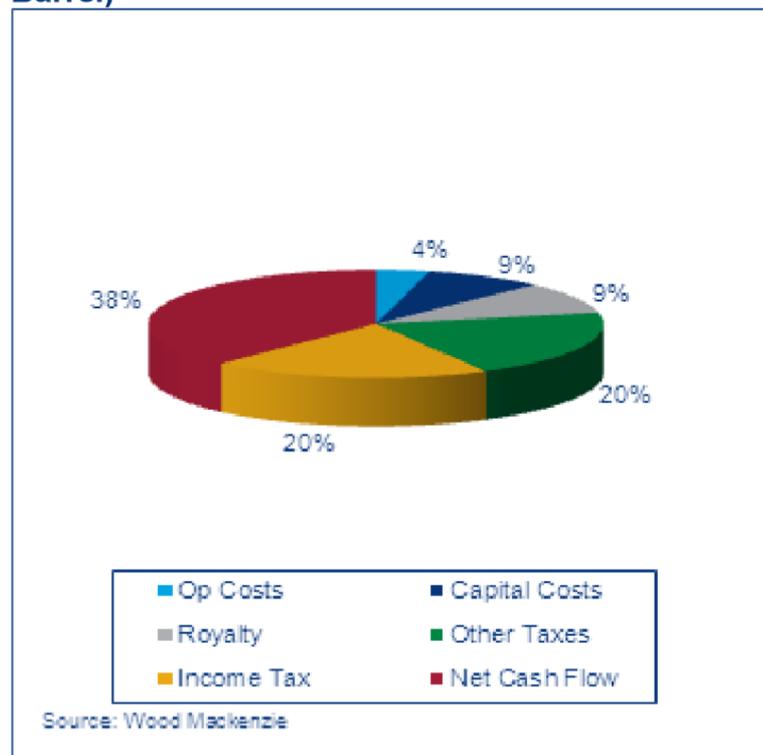


Chart 2 - 50 mmbbl Onshore Oil Field (% of Profit)

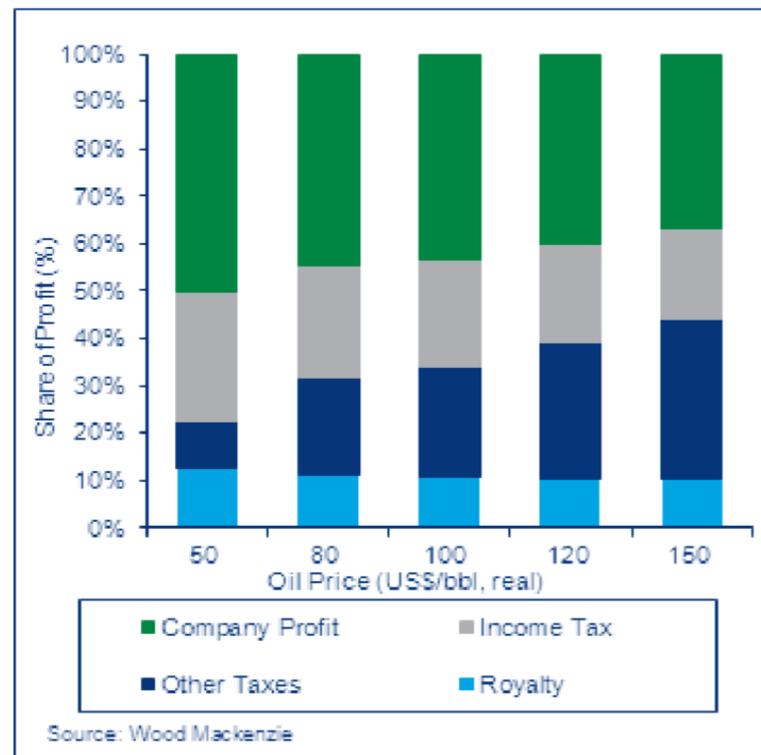


Chart 3 - 250 bcf Onshore Gas Field (Split of Mcf)

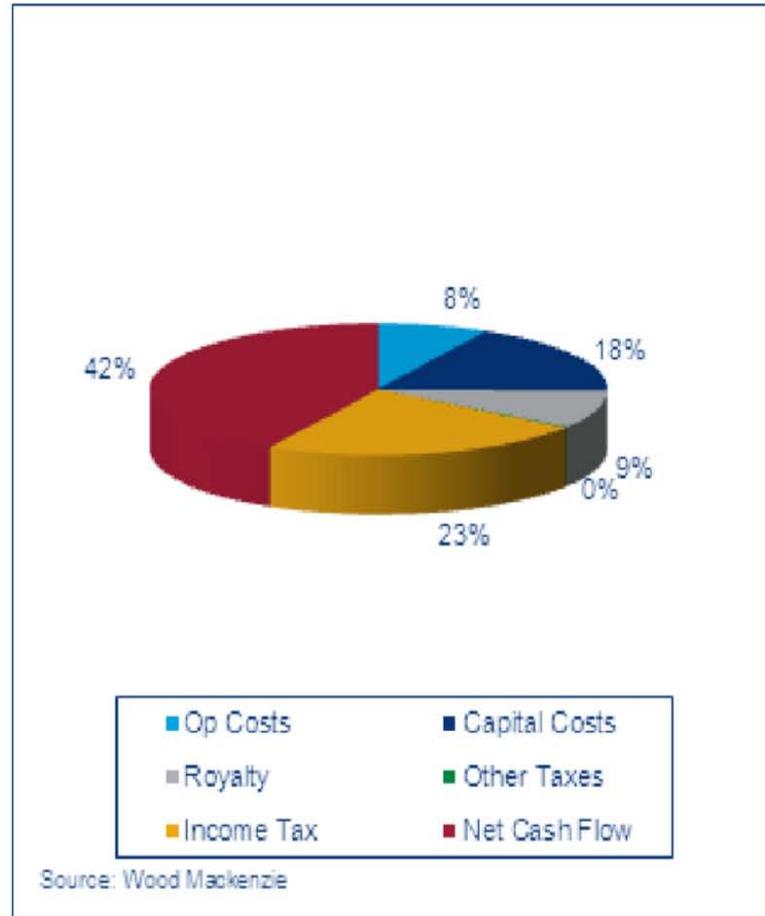
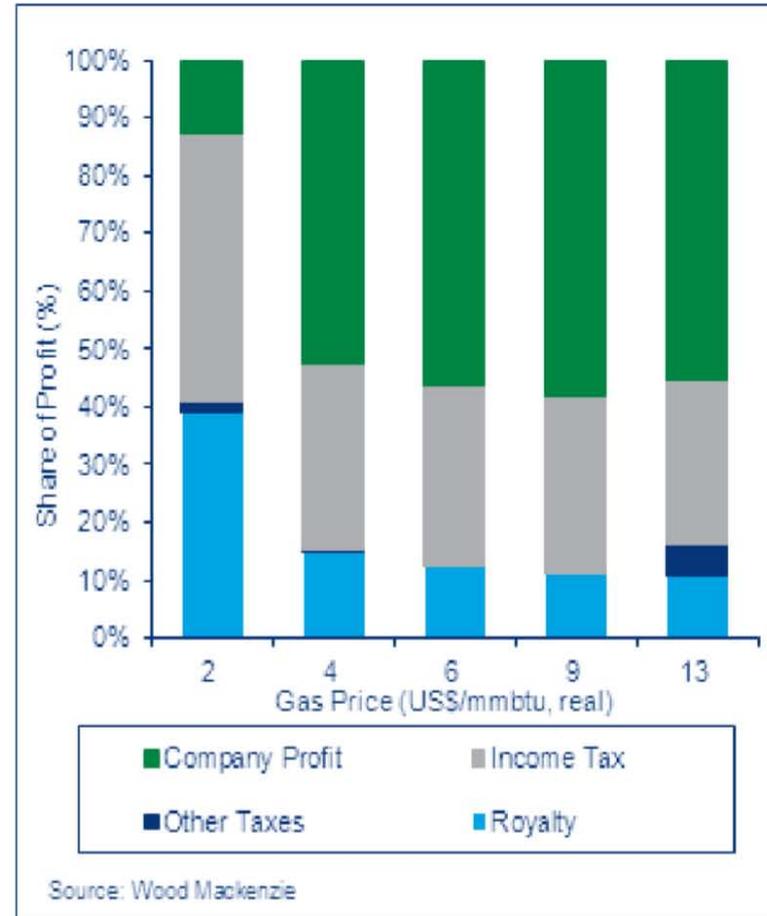
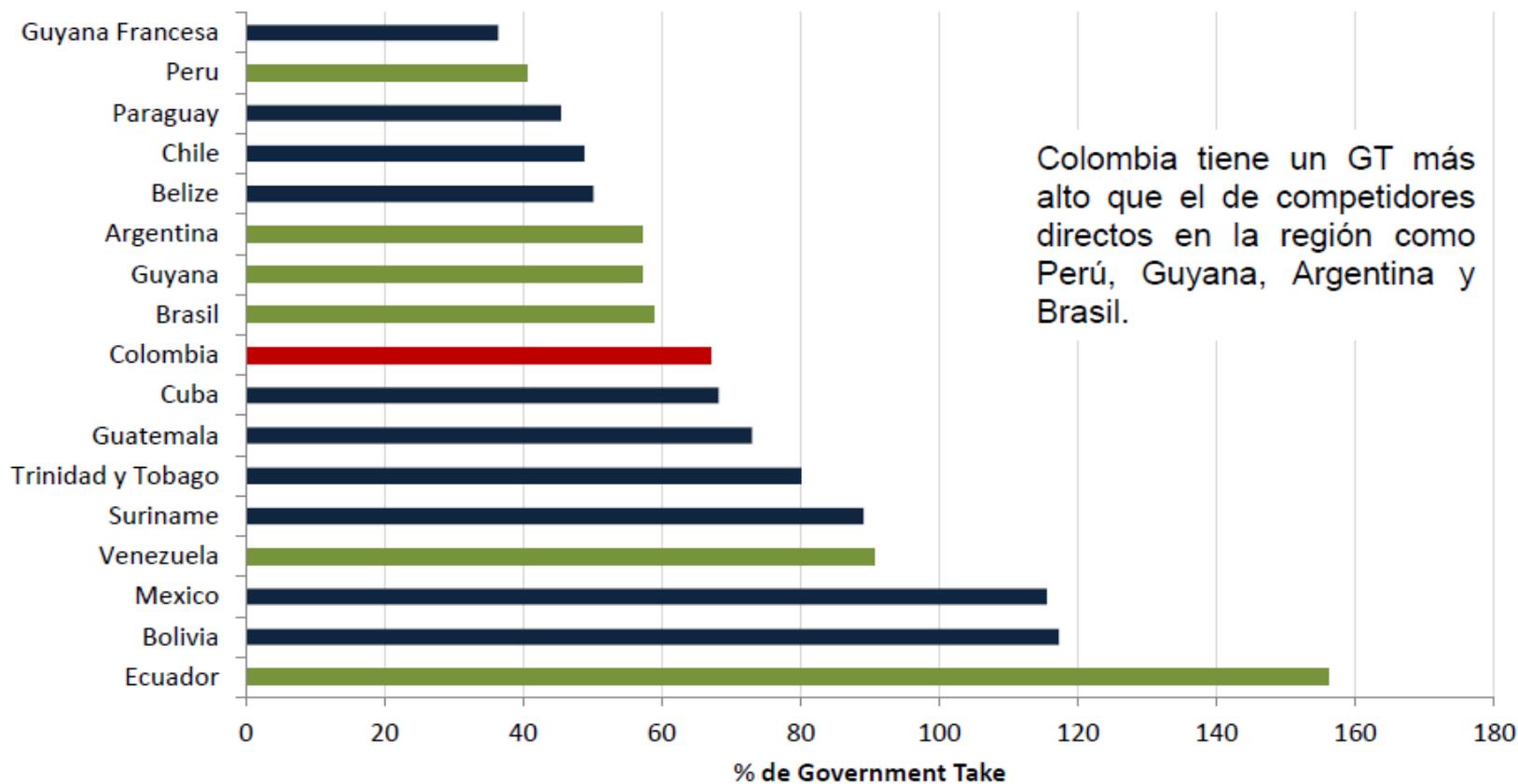


Chart 4 - 250 bcf Onshore Gas Field (% of Profit)



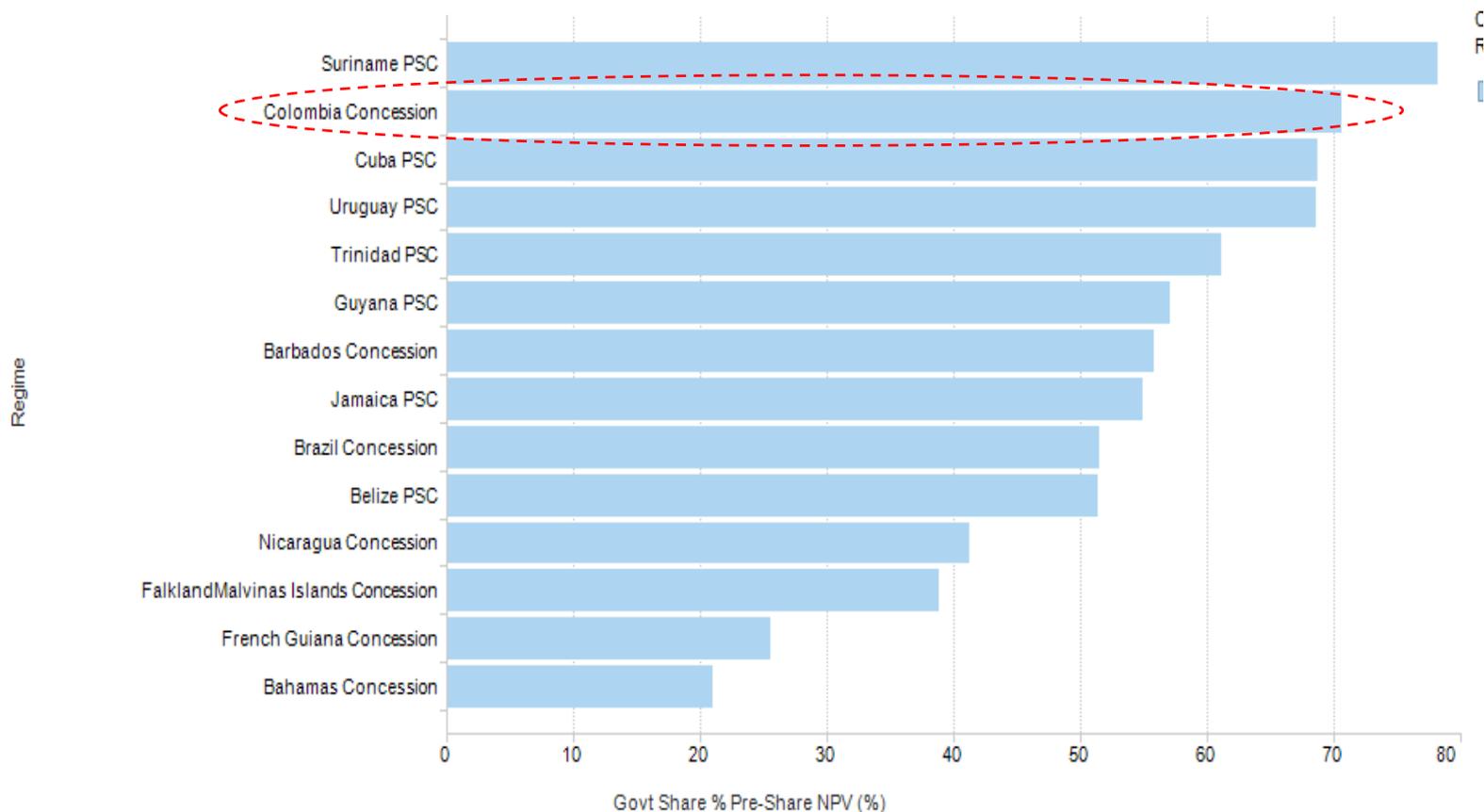
Competitividad en GT para atraer mayor Inversión E&P



Fuente: Wood Mackenzie Petroleum Fiscal Systems, 2012
El 24% de los campos descubiertos en Colombia son de 5Mbbls-20Mbbls

Competitividad en GT para atraer máyor Inversión E&P

Regime Comparison



Fuente: Wood Mackenzie Petroleum Fiscal Systems, 2012

RETOS

1. Diseñar nuevos incentivos para atraer inversión buscando el mayor ingreso para el Estado sin desmedro de la competitividad del país y asegurando la Autosuficiencia en el mediano plazo.
2. Mayor conocimiento especializado en las actividades de promoción y diseño de procesos competitivos para maximizar la participación y el interés de las empresas.
3. Fortalecimiento institucional en la fiscalización, función Estatal de seguimiento y control no solo contractual sino de la actividad de la exploración y explotación de HC del país como base determinante para El ingreso por regalías.
4. Sostener en el corto mediano y largo plazo el recurso profesional especializado que se ha formado en el sector público en las nuevos roles estatales de regulación y control.

MUCHAS GRACIAS