

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Rendición de Cuentas



Villavicencio, Noviembre 1 de 2013

AUDIENCIA DE RENDICIÓN DE CUENTAS
2012 - 2013
Gran Hotel, Villavicencio

Orden del día

- 08:00 - 09:00** Registro asistentes al evento
- 09:00 – 09:05** Himno Nacional de la República de Colombia
- 09:05- 09:20** Palabras de Bienvenida
Dr. Alan Edmundo Jara Urzola, Gobernador del Meta
- 09:20 – 09:30** Presentación Reglamento de la Rendición de Cuentas
- 09:30 - 09:50** Marco Estratégico, Logros y Retos
Dra. Carolina García Guzmán- Presidente (E)
- 09:50 - 10:10** Gestión del Conocimiento
Dr. Juan Fernando Martínez Jaramillo- Vicepresidente Técnico
- 10:10 - 10:20** Gestión Promoción y Asignación de Áreas
Dra. Carolina García Guzmán, Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas
- 10:20 - 10:50** Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
Dra. Claudia Lafaurie Taboada-Vicepresidenta de Contratos
Dra. Patricia Londoño- Gerente Seguridad Comunidades y Medio Ambiente.
Dr. Boris Navarro Pabón- Asesor de Presidencia

**AUDIENCIA DE RENDICIÓN DE CUENTAS
2012 - 2013**
Gran Hotel, Villavicencio

Orden del día

- 10:50 - 11:10** **Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos**
Dra. Haydee Daisy Cerquera – Vicepresidenta de Operaciones
- 11:10 - 11:20** **Gestión Contractual**
Dr. Héctor Galindo – Jefe Oficina Asesora Jurídica
- 11:20 – 11:30** **Ejecución Presupuestal**
Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
Dr. Erles Edgardo Espinosa – Vicepresidente Administrativo y Financiero
- 11:30- 11:40** **Informe de Control Interno**
Mireya López Chaparro, Jefe de Control Interno

11:40 - 12:00 **Participación de las partes interesadas y la ciudadanía**

Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2 - PBX: (571) 5931717 - Fax (571) 5931718 - Bogotá, Colombia
www.anh.gov.co | info@anh.gov.co | Código Postal: 111321



-  Marco estratégico, logros y retos
-  Gestión del Conocimiento
-  Promoción y Asignación de Áreas
-  Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
-  Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
-  Gestión contractual
-  Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
-  Informe de Control Interno
-  Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Misión

La ANH es la autoridad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos del país, administrándolos integralmente y armonizando los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector.

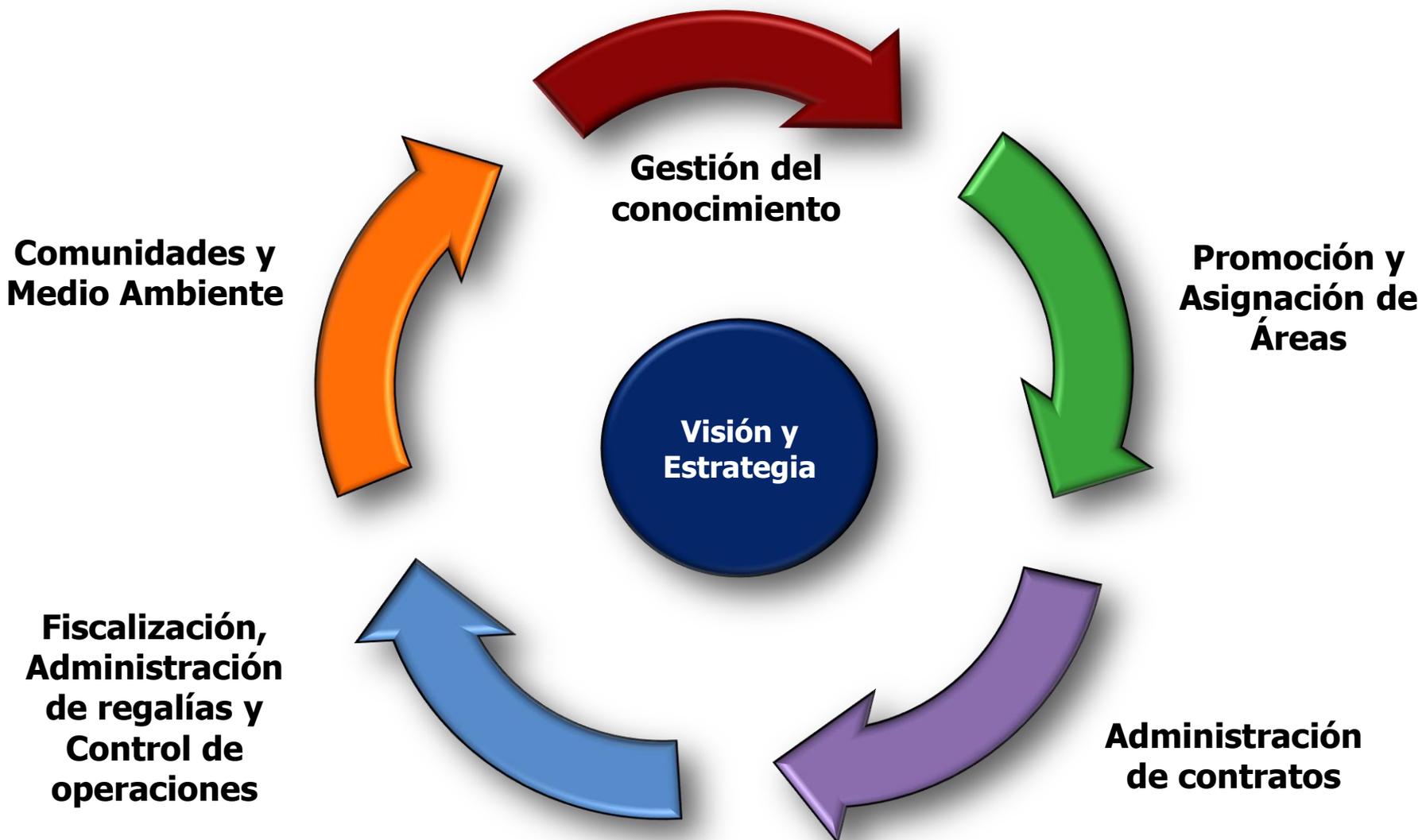
Visión

Seremos reconocidos como una entidad modelo en el mundo por:

- El conocimiento del potencial del subsuelo colombiano y el logro de su aprovechamiento;
- La eficiencia y transparencia en la administración de hidrocarburos y el trabajo conjunto con la industria y la comunidad; y
- El profesionalismo de nuestro equipo, el alto nivel tecnológico y la eficiencia y agilidad en procesos clave.



Cadena de valor



Objetivos estratégicos

Gobierno y grupos de interés

Autosuficiencia energética y generación de recursos

Actividad hidrocarbúrica amigable con el medio ambiente y respetuosa de los derechos de las comunidades

Financiera

Adecuado manejo y comercialización de las regalías y derechos económicos de la ANH.

Procesos

Conocimiento del potencial hidrocarbúrico

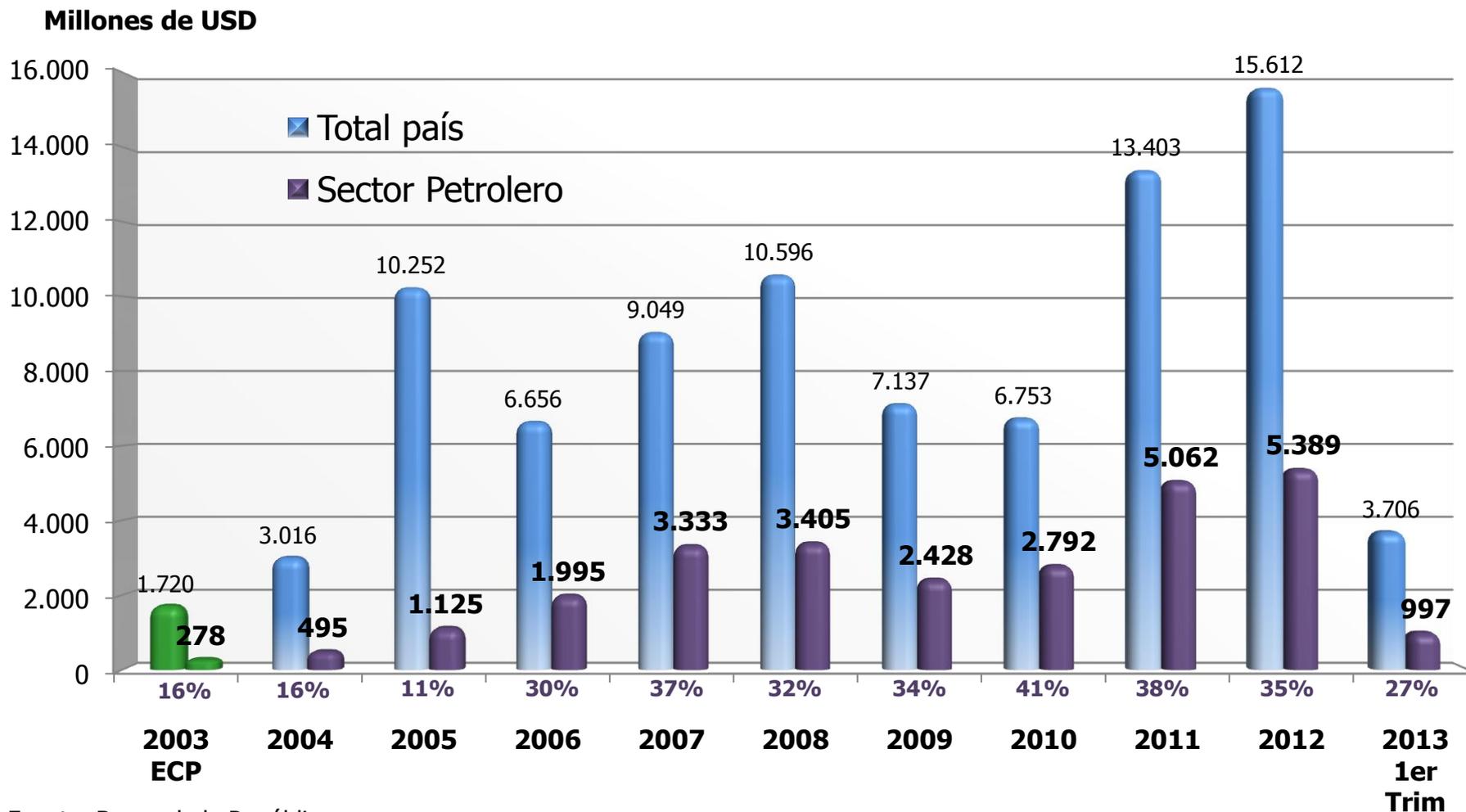
Promoción de la inversión

Seguimiento contratos hidrocarburos

Aprendizaje y Crecimiento

Mejora continua, equipo humano en constante formación y clima laboral eficaz

Inversión Extranjera Directa

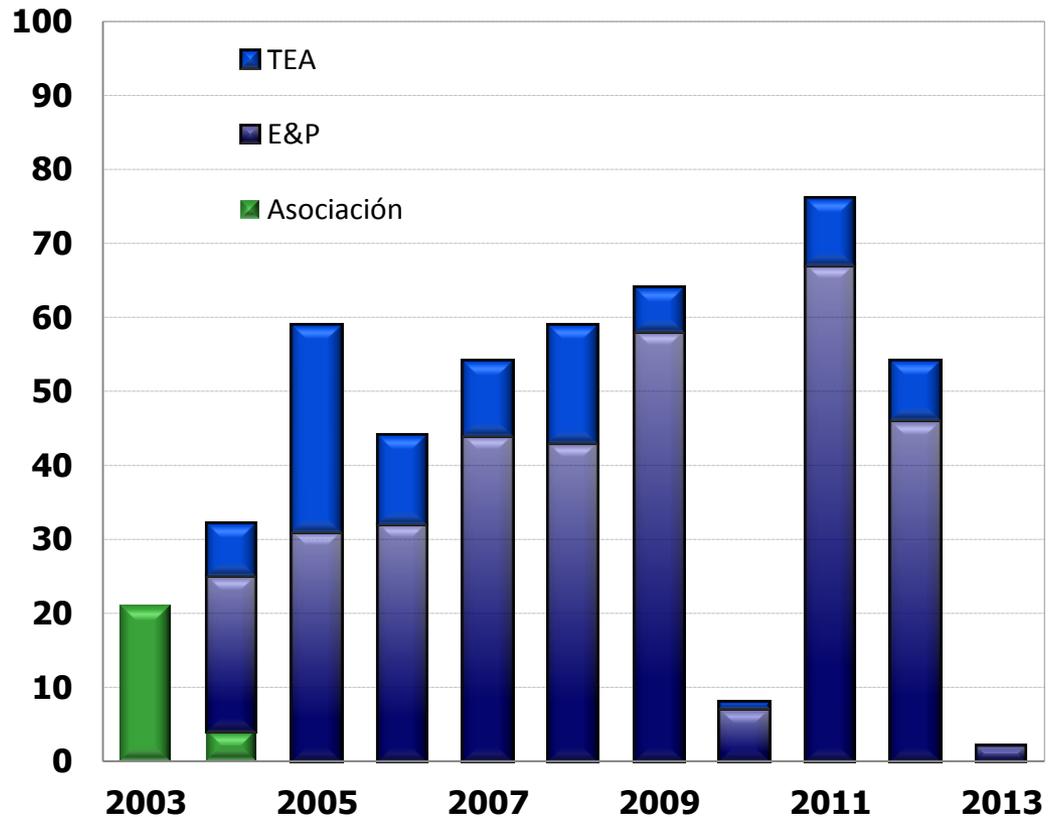


Fuente: Banco de la República

Suscripción de contratos de hidrocarburos

Año	TEA	E&P	Asoc	Total
2003	-	-	21	21
2004	7	21	4	32
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
2012	8	46	-	54
2013	-	2	-	2
Total	97	351	25	473

No. contratos

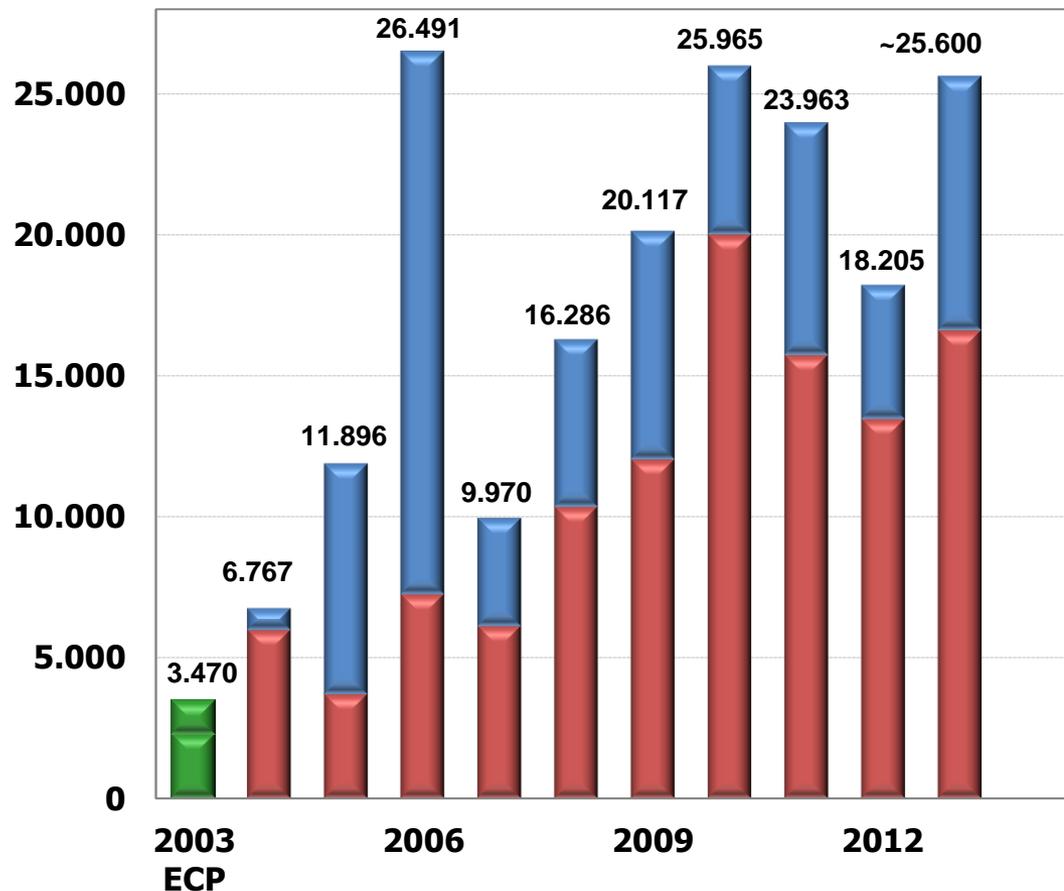


TEA: Contrato de Evaluación Técnica
 E&P: Contrato de Exploración y Producción
 Asoc: Contrato de Asociación - ECP

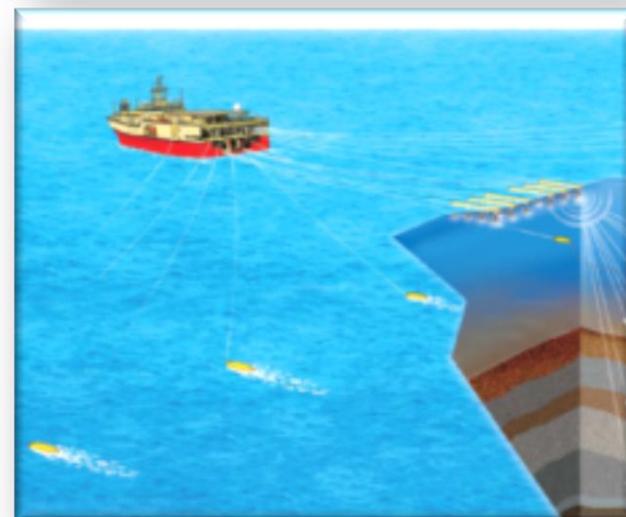
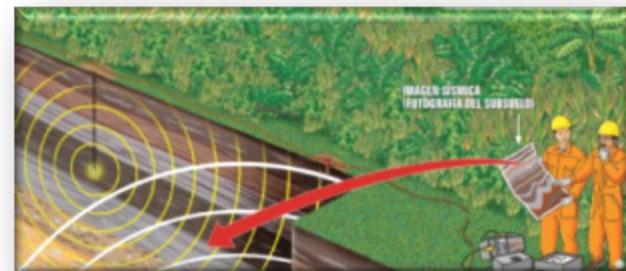
Fuente: Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas ANH

Adquisición sísmica

km de sísmica 2D equivalente

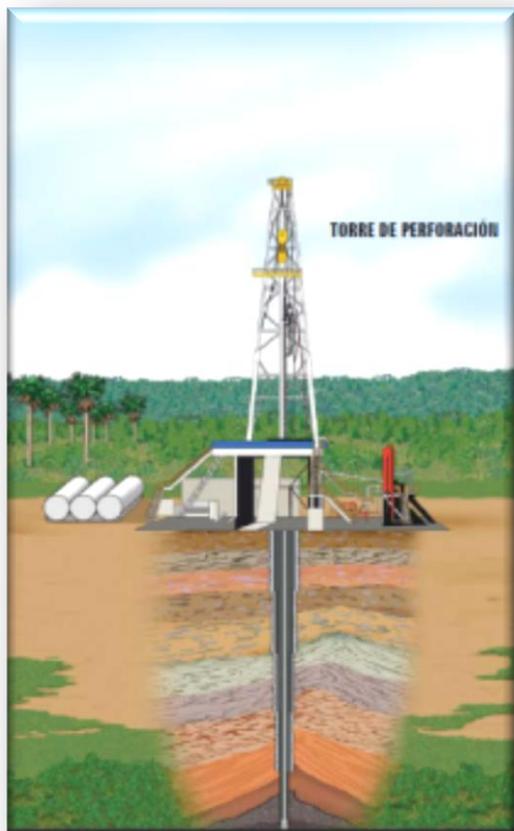


■ Continental ■ Costa afuera

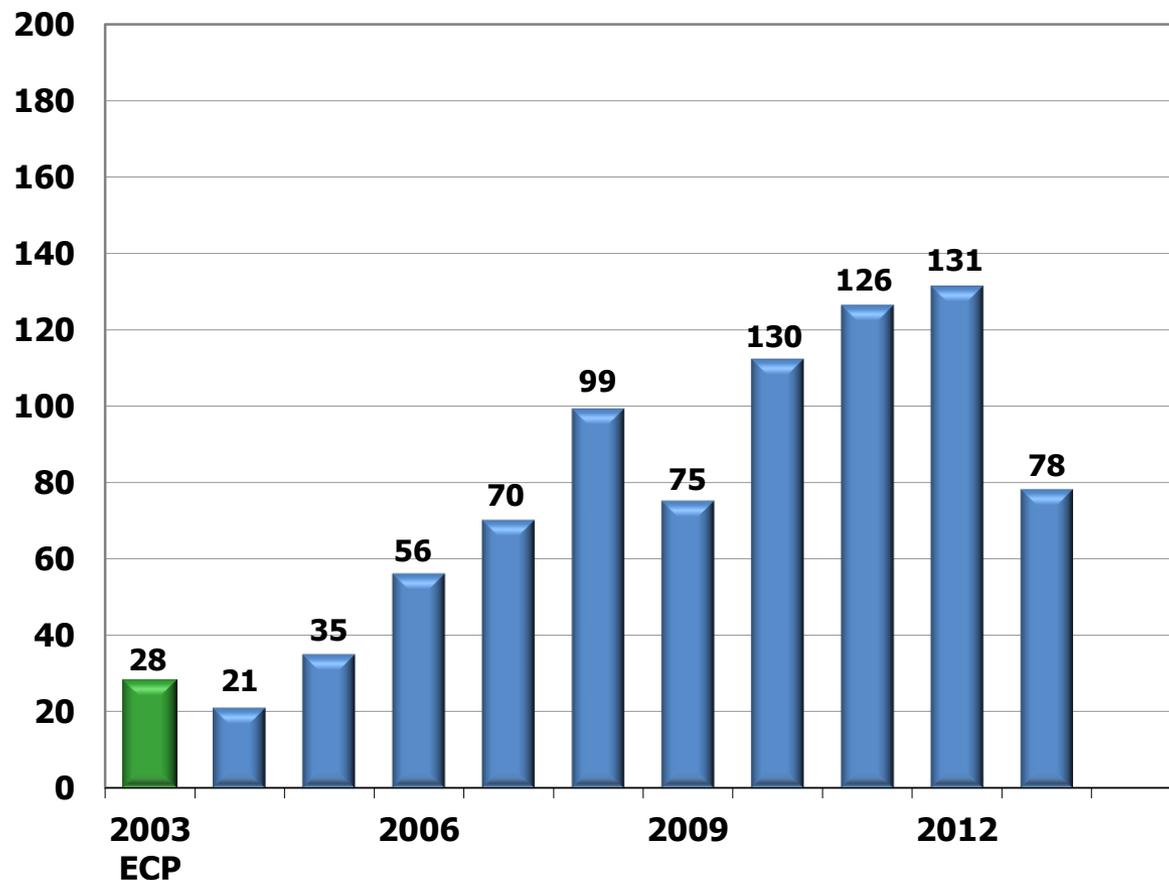


Fuente: Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos ANH

Perforación de pozos exploratorios



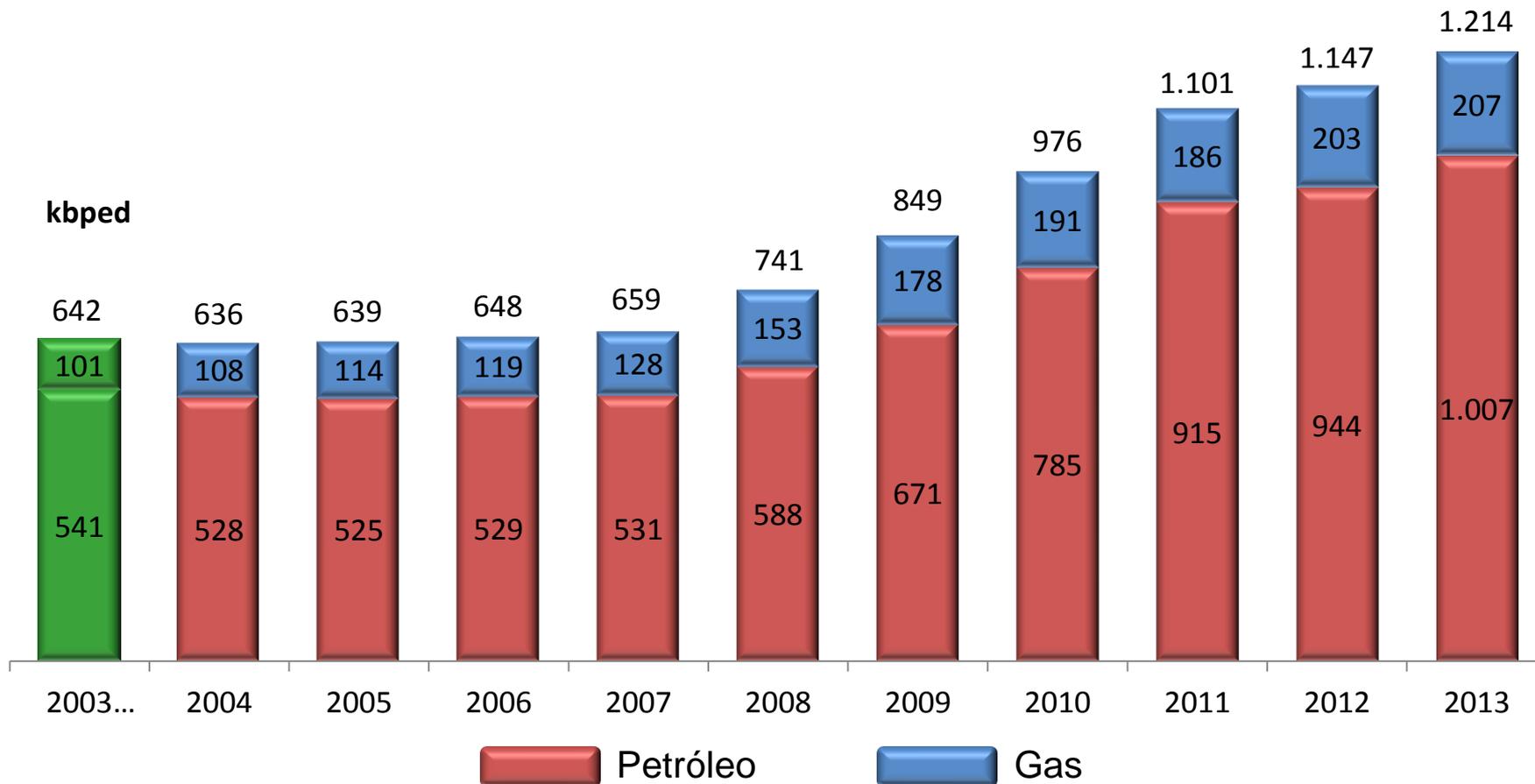
Número de pozos exploratorios



Fuente: Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos ANH

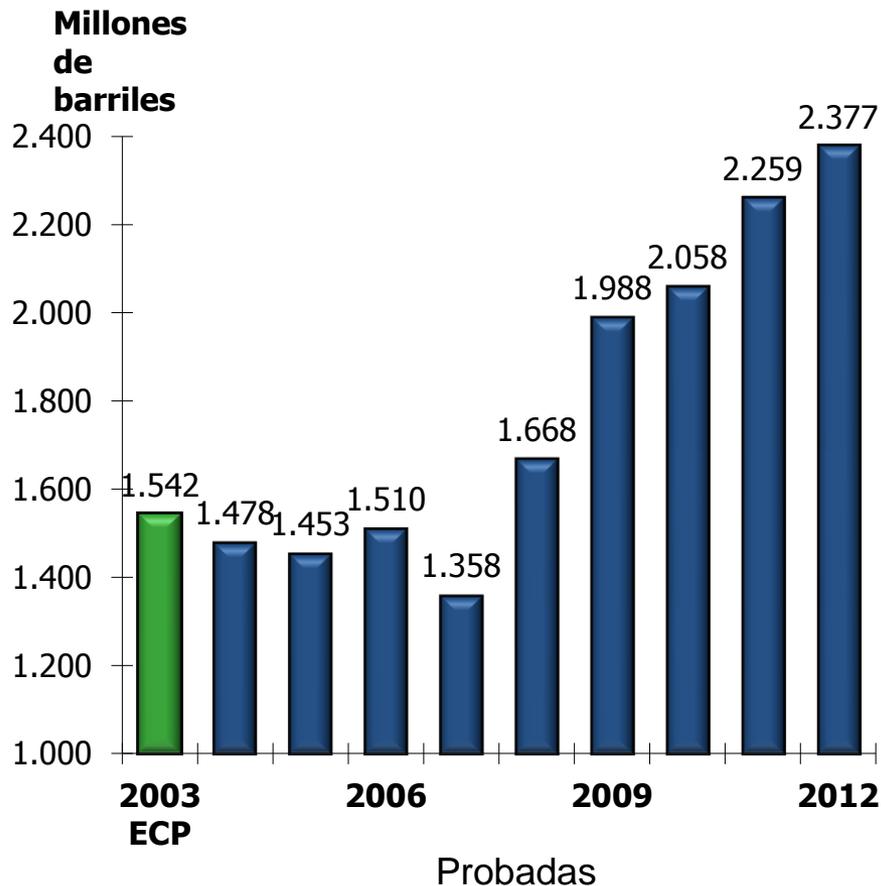
Producción equivalente en Colombia

Promedio anual - Miles de barriles de petróleo equivalente diario

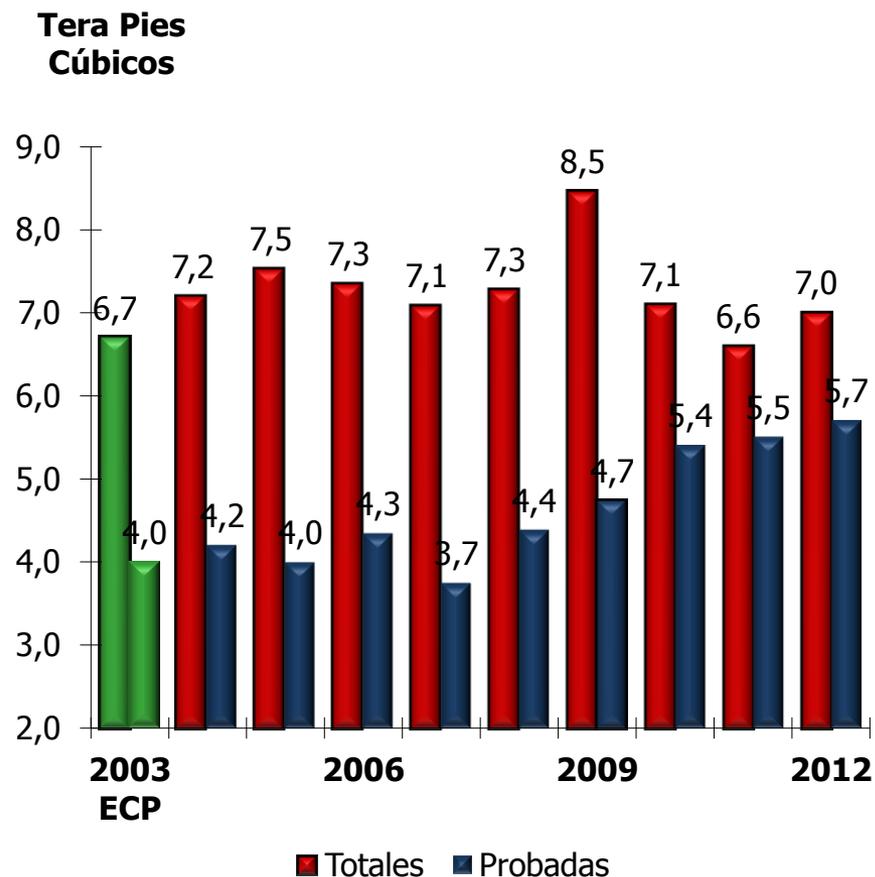


Escenario de reservas

Petróleo



Gas



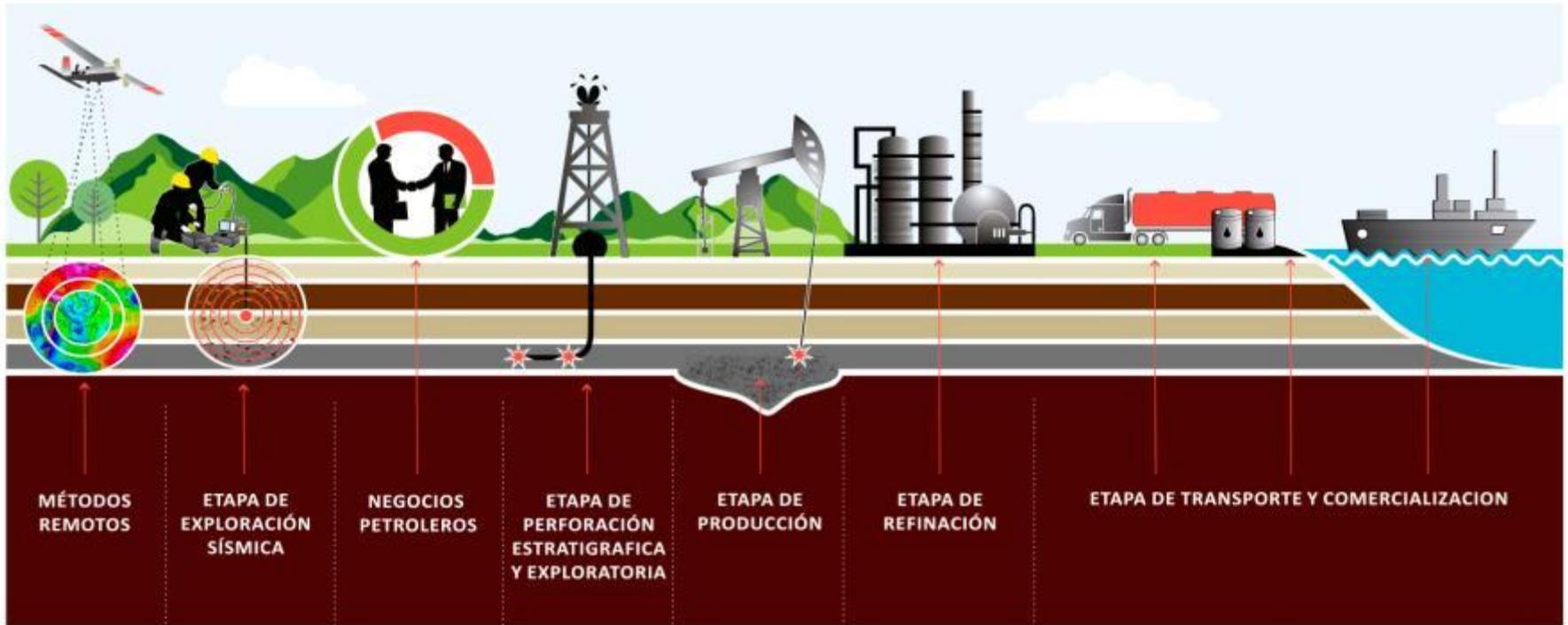
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones ANH

- Incrementar el factor R/P
- Fortalecer las relaciones con las comunidades
- Asegurar la sostenibilidad medio ambiental de las operaciones

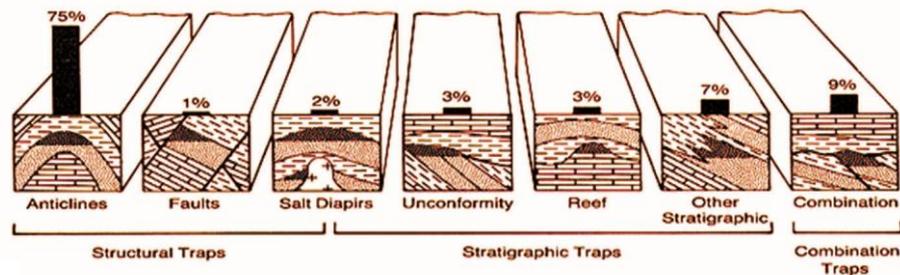


- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH **Gestión del Conocimiento**
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH Informe de Control Interno
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Cadena de Valor de la Industria del Petróleo



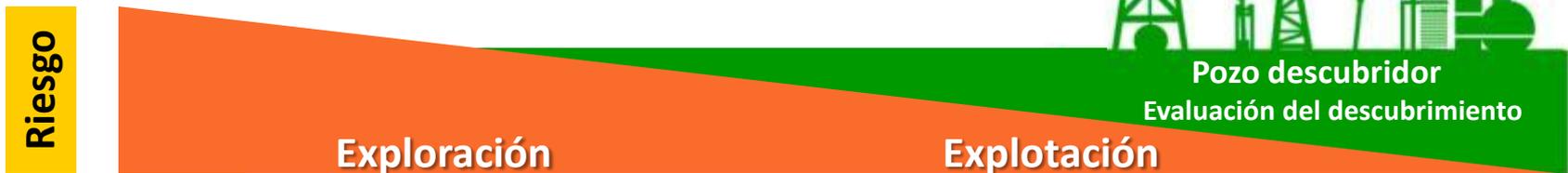
Consiste en localizar en el subsuelo una trampa con potencial para contener hidrocarburos utilizando métodos geológicos y geofísicos.



La **ANH** está al inicio de la cadena.

Nivel de Conocimiento

La Exploración Petrolera es una actividad **con un alto grado de riesgo** (baja probabilidad de éxito) y de incertidumbre (magnitud de los descubrimientos).



OBJETIVO

Evaluar el potencial hidrocarburífero, mediante la integración y el análisis de la información técnica E&P y la generación de nuevo conocimiento geológico de las cuencas sedimentarias del país, con miras a definir áreas de interés exploratorio.



GESTION DE LA INFORMACION TÉCNICA

Diagnóstico del conocimiento del potencial de las cuencas

Nuevos proyectos para mejorar el conocimiento del potencial hidrocarbúrico del país

Nueva información geológica y geofísica

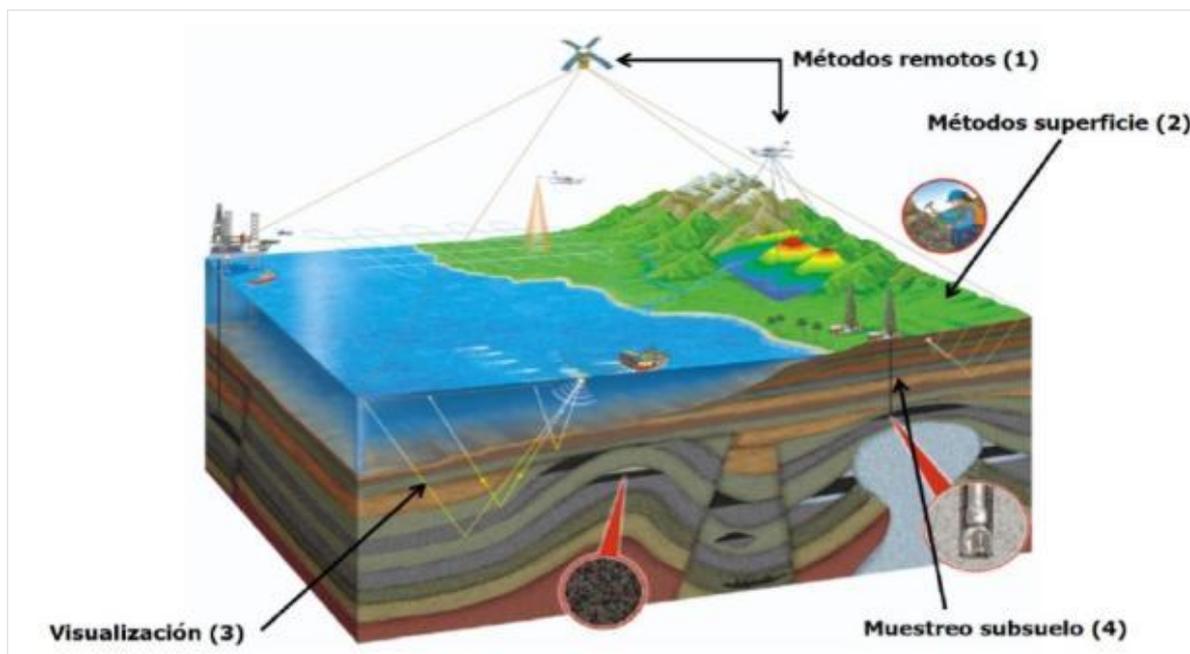
Nuevo Conocimiento del potencial hidrocarbúrico de las cuencas sedimentarias del país

MÉTODOS REMOTOS

MÉTODOS DE SUPERFICIE

MÉTODOS DE VISUALIZACIÓN

MUESTREO DE SUBSUELO

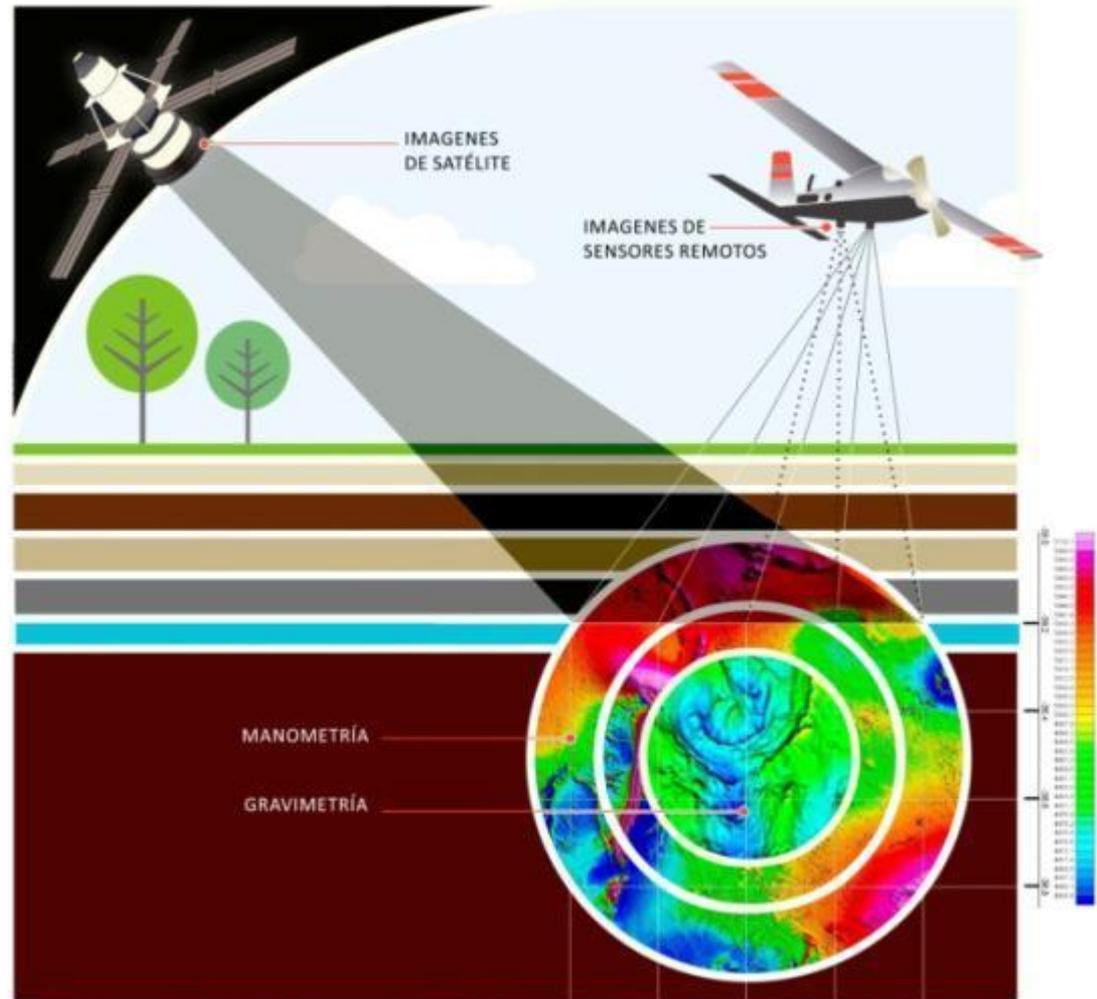


- Actualización/modernización Banco de Información Petrolera \$ 18.700 millones
- Mejoramiento del Sistema de Información Geográfica \$ 933 millones
- Actualización mapa de líneas sísmicas (de Puntos) \$ 1.550 millones
- Semi-Automatización nueva sede Litoteca Nacional \$ 13.000 millones
- Carga de información en el EPIS \$ 1.960 millones
- Integración de Información \$ 15.500 millones
 - Generación oportunidades exploratorias
 - Elaboración de Paquetes Ronda 2014

Herramientas Aero-Geofísicas

Aquellos estudios que se realizan sin tener contacto directo con la superficie terrestre, la superficie del mar o el fondo marino.

Incluyen todas las técnicas geofísicas aerotransportadas (magnetometría, gravimetría), y la adquisición e interpretación de imágenes de satélite y radar, fotografías aéreas y las obtenidas a partir de métodos acústicos en regiones costafuera.



Métodos Remotos

(Proyectos 2013)

Aerogeofísica

V.I.M. & V.S.M. – \$ 1.989 millones

- 27.000 km.



Aerogeofísica

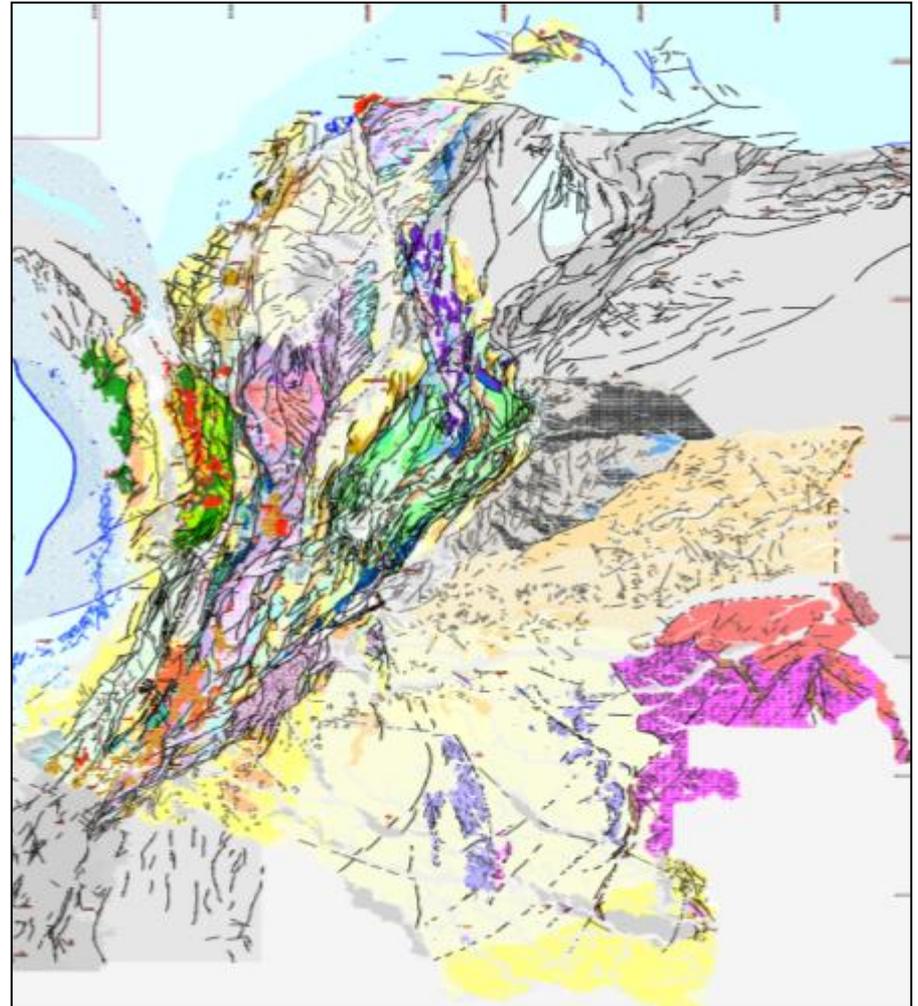
Detección de Anomalías Geobotánicas

- Tumaco, Choco, Urabá, Guajira, Cesar- Ranchería – \$ 3.039 millones
- SSJ, VIM, Cordillera Oriental – \$4.050 millones



Métodos de Superficie

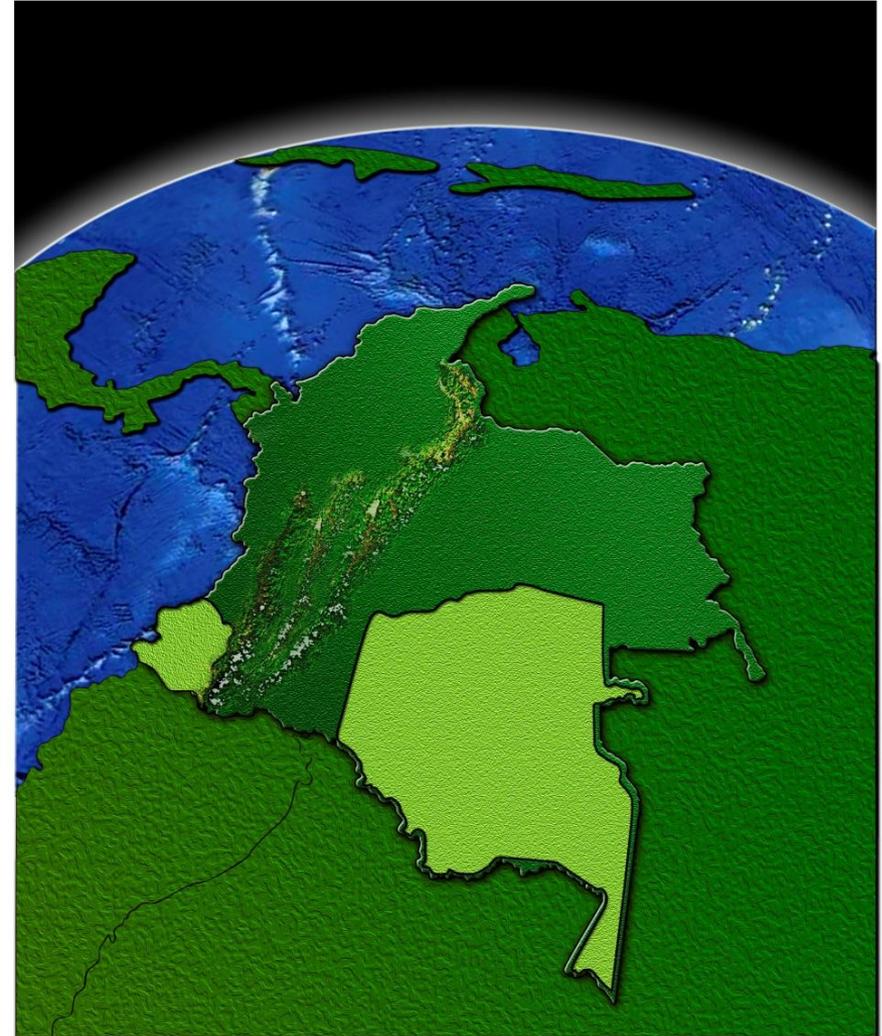
Aquellos estudios que se realizan directamente sobre la superficie terrestre (cartografía geológica, columnas estratigráficas, transectas geológicas) o sobre el fondo marino.



Métodos de Superficie

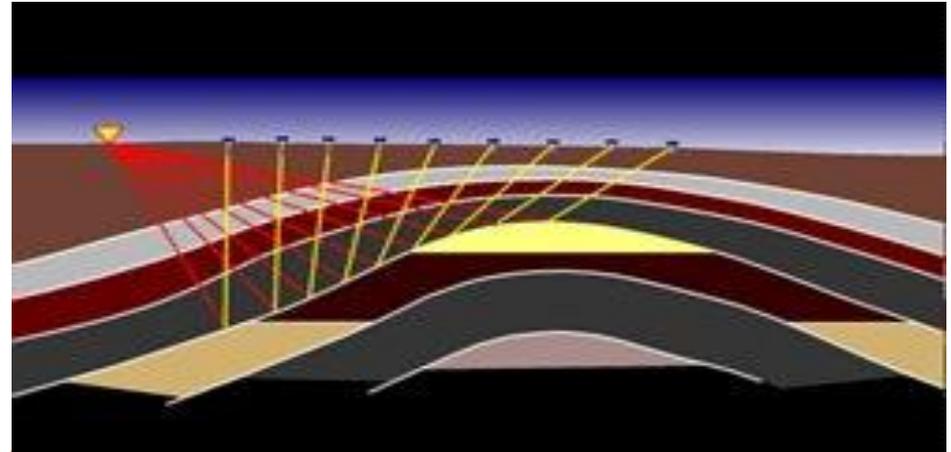
(Proyectos 2013)

- Cartografía geológica de las Cuencas Caguán y Vaupés Amazonas – Norte – \$ 5.268 millones
- Cartografía geológica de las cuencas Caguán y Vaupés Amazonas – Sur – \$5.268 millones
- Cartografía geológica de las cuencas Tumaco y Cauca – Patía – \$2.338 millones

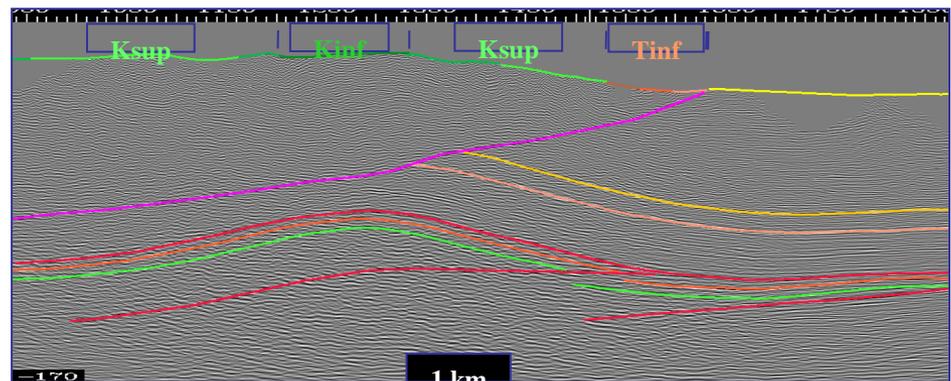


Aquellos estudios que se realizan sobre la superficie terrestre o en el océano con el fin de obtener imágenes del subsuelo sin que exista contacto directo con éste.

Adquisición y procesamiento de sísmica 2D y 3D (*onshore* y *offshore*), reprocesamiento sísmico, magnetotelúrica, gravimetría y magnetometría en superficie.



La adquisición de información sísmica consiste en la generación de ondas sísmicas cuyos ecos, registrados en la superficie, proporcionan información sobre el interior de la tierra.

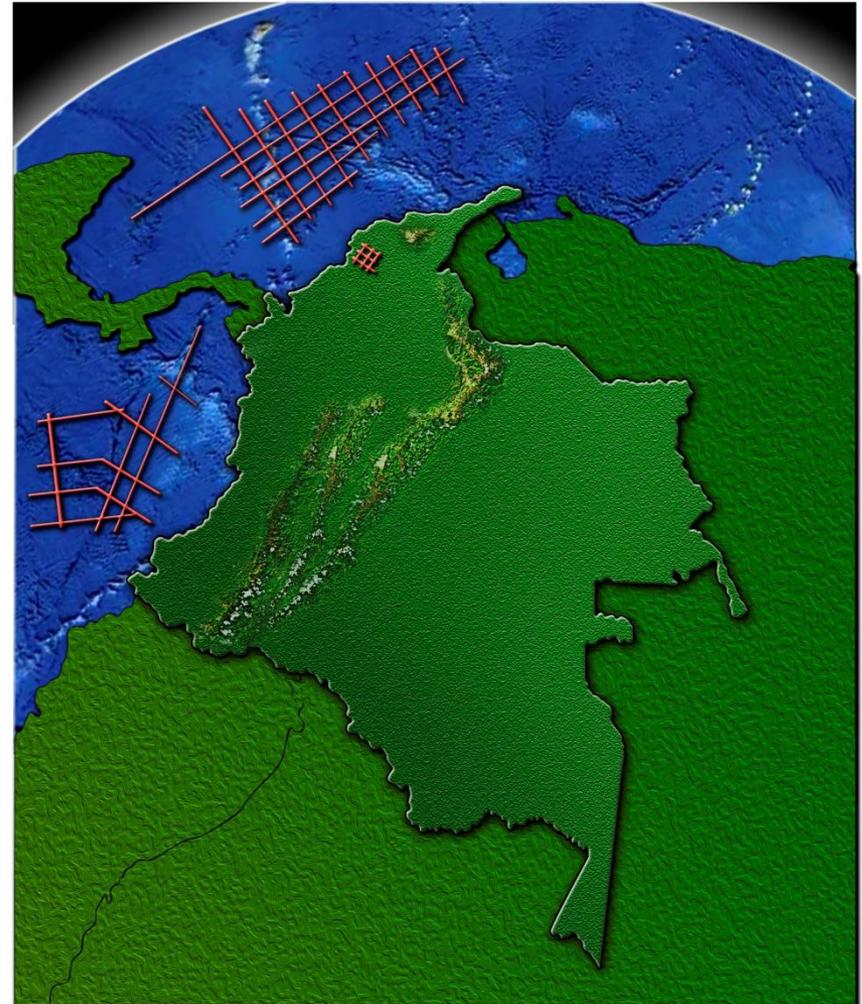


Método de Visualización

(Proyectos 2013) - (Sísmica regional)

Adquisición de información Sísmica

1. Montes de María (Cuenca SSJ)
 - 308 km
 - Inversión \$ 33.761 millones
2. Offshore Caribe y Pacífico
 - 6.232 km y 3.790 km
 - Inversión \$ 46.477 millones



Método de Visualización

(Proyectos 2013)

Reproceso Sísmico

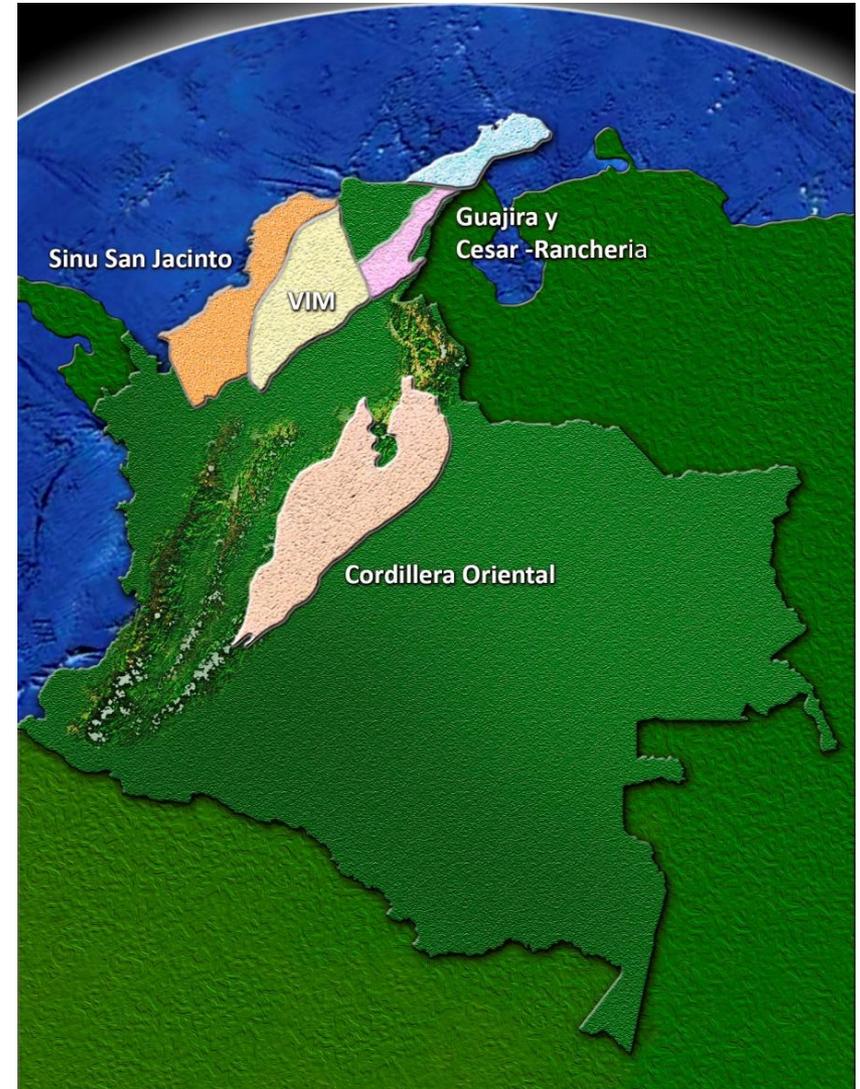
1. Norte Colombiano

Sinú-San Jacinto, VIM, Guajira y Cesar- Ranchería.

- 40.000 km.
- Inversión \$ 30.000 millones

2. Cordillera Oriental

- 7.000 km.
- Inversión \$ 8.500 millones



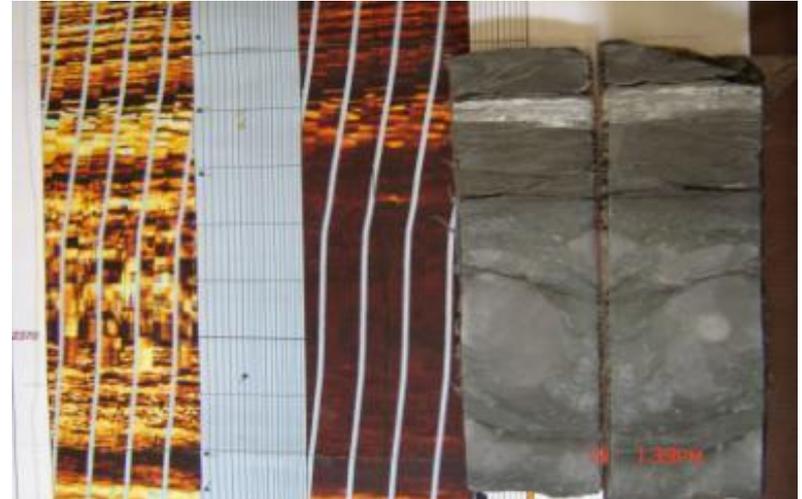
Muestreo del Subsuelo

(Perforación de Pozos Estratigráficos)

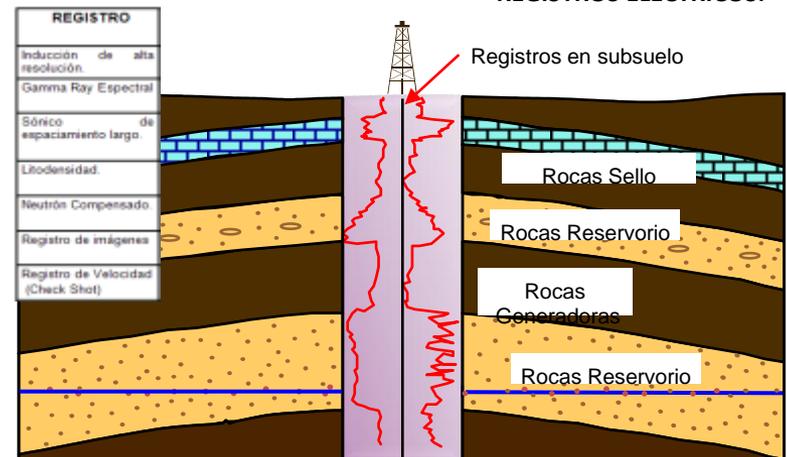
Perforaciones para obtener testigos (corazones, núcleos) de roca, que permiten establecer características petrofísicas, químicas, mineralógicas y cronológicas (estudio de fósiles) de las mismas.

Pozos estratigráficos profundos y slim hole y *piston core* en regiones costafuera.

Incluyen todos los registros que se pueden obtener a lo largo del pozo (e.g. registros eléctricos, de radioactividad, acústicos, imágenes tomográficas, etc.)



REGISTROS ELÉCTRICOS:



Muestreo del Subsuelo

(Proyectos 2013)

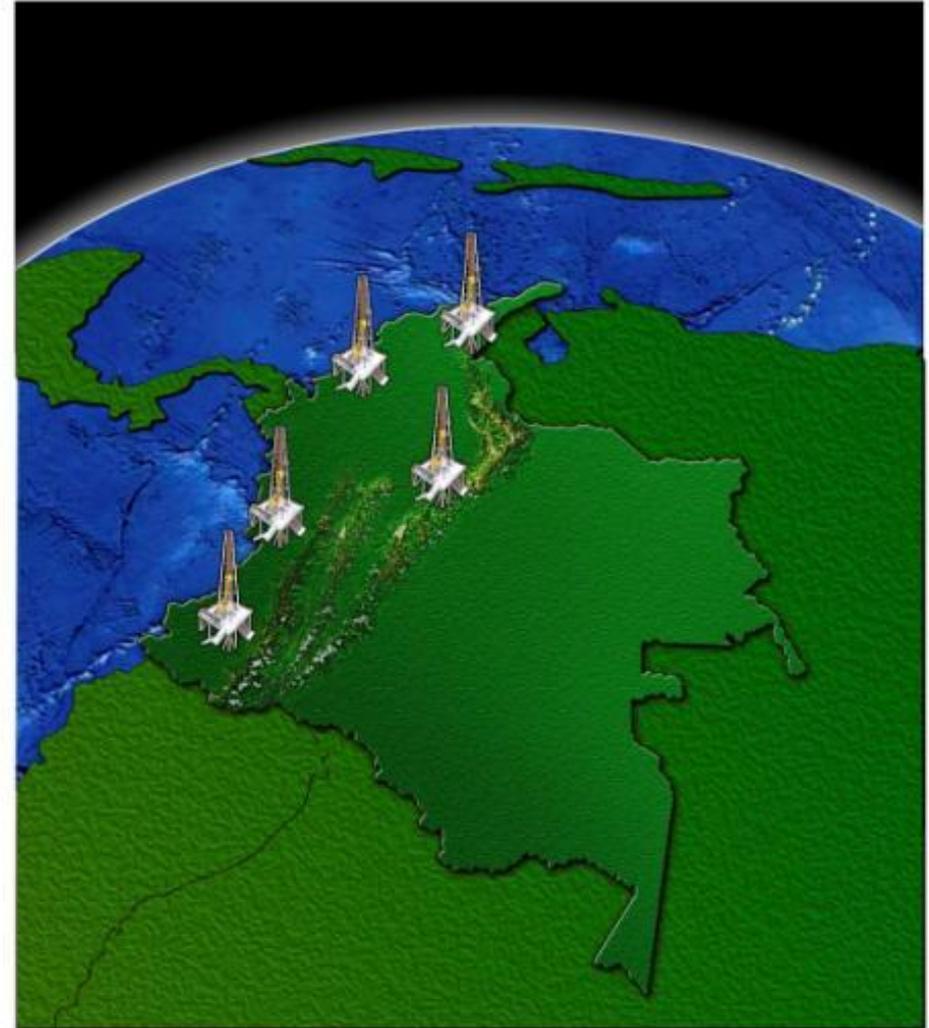
(Perforación de Pozos Estratigráficos)

• Pozos Profundos convencionales

- Tierra Alta – SSJ – \$ 41.500 millones
- Plato – VIM – \$ 135.000 millones
- Animas – Choco – \$ 80.000 millones

• Pozos tipo “Slim Hole” - Nuevos proyectos

- CBM
- SSJ Fase II



Muestreo del Subsuelo

Incluyen además los diferentes tipos de análisis de las muestras obtenidas en los Núcleos, estudios (geoquímica de rocas y crudos, bioestratigrafía, Petrografía, petrofísica, historia Térmica (AFTA), estratigrafía de isótopos estables, estudios radiogénicos).

Preservación de Núcleos – \$ 42.000 millones (Digitalización)



Estudio e integración de la información adquirida a través de la estrategia exploratoria, con el fin de:

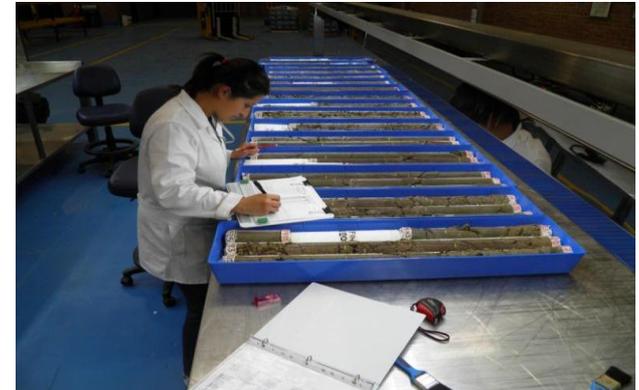
- Aumentar y consolidar el conocimiento geológico de los sistemas petrolíferos, y además,
- Generar oportunidades exploratorias y de negocio para el país.



Integración y Modelamiento

Proyectos 2013

- Sistemas Petrolíferos de las cuencas V.I.M. y S.S.J. - \$ 4.630 millones
- Estudio Integrado de Núcleos –\$ 7.200 millones
- Elaboración Modelo Sismo - Estratigráfico Margen Pacífica Colombiana - \$ 3.438 millones
- Caracterización Tectono – estratigráfica de la Margen Pacífica Colombiana - \$ 2.682 millones
- Caracterización Geológica y Geoquímica de las doce zonas carboníferas de Colombia – \$9.022 millones
- Caracterización Geoquímica de Rezumaderos de hidrocarburos en el País – \$ 6.575 millones



- Las inversiones Exploratorias de la ANH ascienden a 250 mil millones de pesos en la vigencia 2013, con proyectos que cubren todo el territorio Nacional en armonía con la comunidad y el M.A.
- El esfuerzo de inversión esta enfocado principalmente a sísmica y pozos, con el firme propósito de aumentar el conocimiento geológico, que a la vez permita “calentar” áreas de interés petrolero e incentivar los proyectos de inversión.
- El hallazgo de volúmenes significativos de **Petróleo Fresco**, generará una dinámica en la industria petrolera y al país una economía saludable.

- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH **Promoción y Asignación de Áreas**
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH Informe de Control Interno
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Atracción de Inversionistas

Descripción de la actividad

Objetivo: Generar los espacios necesarios para atender las necesidades y requerimientos de nuestros clientes actuales e inversionistas potenciales.



Participación en Eventos

Ejemplos de las actividades desarrolladas

Administrando integralmente las reservas y recursos hidrocarbúferos del país en forma sostenible y con responsabilidad social



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

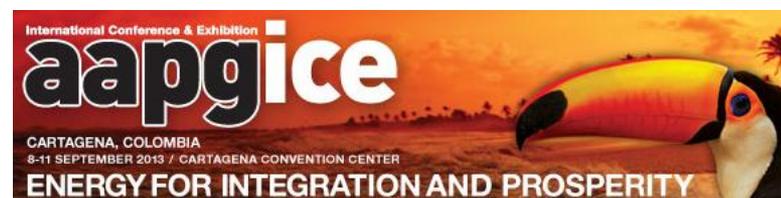


Participación en Eventos

Principales eventos nacionales e internacionales



En estos eventos, la ANH tuvo la oportunidad de promocionar la actividad hidrocarburífera del país resaltando temas como el crecimiento de la producción y las reservas en los últimos años, el incremento de la actividad exploratoria de hidrocarburos en Colombia, las posibilidades de desarrollo de Yacimientos No Convencionales y Costa Afuera, y los retos ambientales y sociales del sector, entre otros...



Estudio de Términos Económicos Offshore Colombia: Analizar las condiciones económicas y/o términos fiscales que operan actualmente en Colombia para la ejecución de la actividad de E&P en aguas profundas y ultra profundas, con el fin de formular de forma clara y precisa las recomendaciones a que haya lugar para asegurar la competitividad del país en este tipo de actividad a nivel regional.



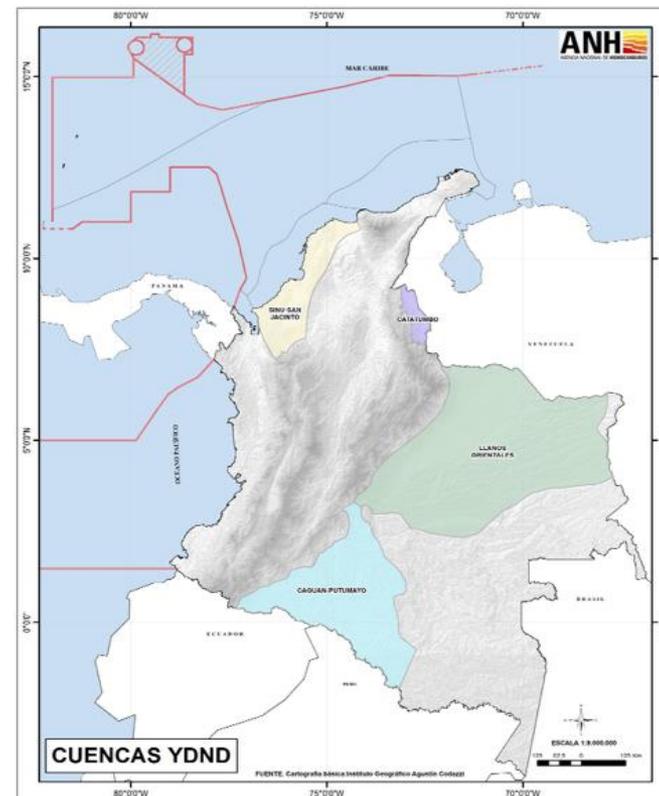
Proyectos de asignación de áreas

Yacimientos Descubiertos No Desarrollados - YDND

Procedimiento de selección mediante el cual la ANH asignará áreas donde previamente se perforó un pozo exploratorio, el cual, por medio de pruebas de producción, probó la existencia de hidrocarburos en superficie.



Diagnóstico social y ambiental de las áreas	En desarrollo
Actas de liberación de áreas	En desarrollo
Caracterización e identificación de áreas a ofertar	En desarrollo
Elaboración términos de referencia y proyecto de minuta	En desarrollo
Cronograma de actividades	
Contratación agencia logística	



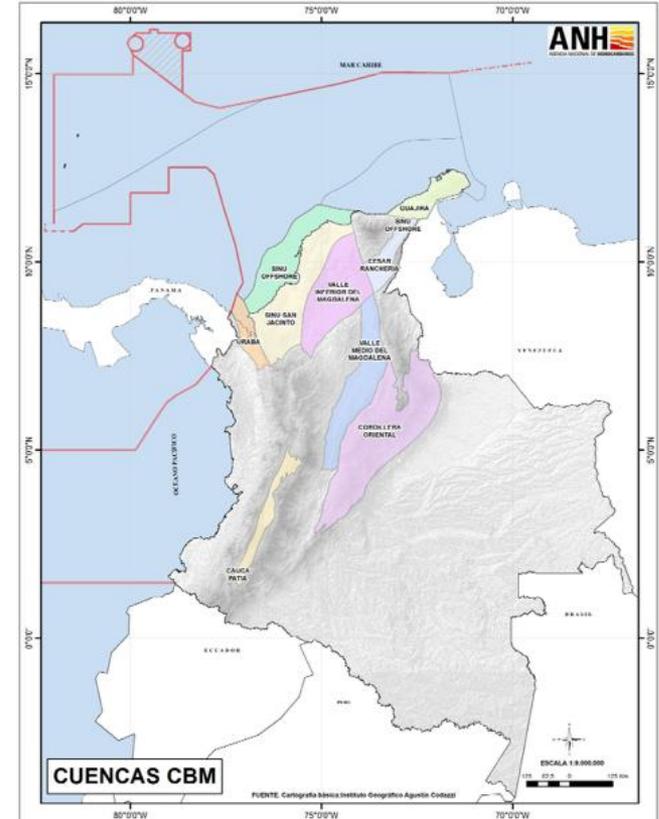
Se han identificado 4 cuencas sobre las cuales se están adelantando estudios para determinar la caracterización identificación de las áreas a ofertar de acuerdo con su estado ambiental, contractual y técnico.

Proyectos de asignación de áreas

Gas metano asociado al carbón - CBM

Procedimiento de selección mediante el cual la ANH ofertará áreas para la exploración y producción de gas metano asociado al carbón.

Diagnóstico social y ambiental de las áreas	En desarrollo
Actas de liberación de áreas	En desarrollo
Caracterización e identificación de áreas a ofertar	En desarrollo
Elaboración términos de referencia y proyecto de minuta	En desarrollo
Cronograma de actividades	En desarrollo
Contratación agencia logística	En desarrollo



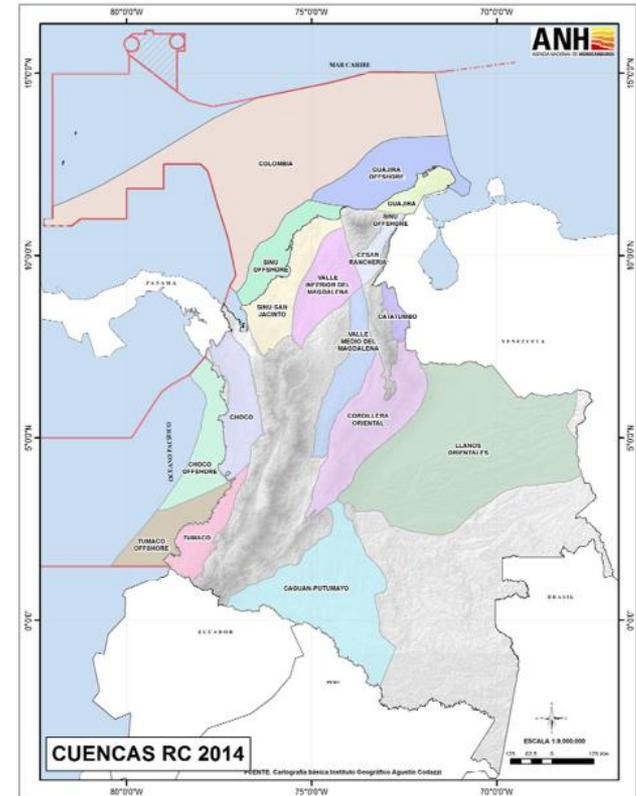
Se han identificado 9 cuencas sobre las cuales se están adelantando estudios para determinar la caracterización e identificación de las áreas a ofertar de acuerdo con su estado ambiental, contractual y técnico.

Proyectos de asignación de áreas

Ronda Colombia 2014

Procedimiento competitivo mediante el cual la ANH ofertará áreas continentales y costa afuera para la exploración y producción de hidrocarburos.

Diagnóstico social y ambiental de las áreas	En desarrollo
Actas de liberación de áreas	En desarrollo
Caracterización e identificación de áreas a ofertar	En desarrollo
Elaboración de Términos de Referencia y proyecto de minuta	En desarrollo
Cronograma de actividades	
Autorización vigencias futuras	En desarrollo



Se han identificado 15 cuencas sobre las cuales se están adelantando estudios para determinar la caracterización e identificación de las áreas a ofertar de acuerdo con su estado ambiental, contractual y técnico.

- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH **Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente**
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH Informe de Control Interno
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Características del Contrato de Hidrocarburos:



Otorga el derecho a un particular para desarrollar actividades de exploración y producción.

La titularidad del Estado Colombiano sobre el recurso se mantiene.

Regalías y otros derechos económicos a favor del Estado.

Buenas prácticas de la industria.

Ejecución del contrato conforme a la normatividad colombiana.

Ejecución de PBCs.

Duración

E&P

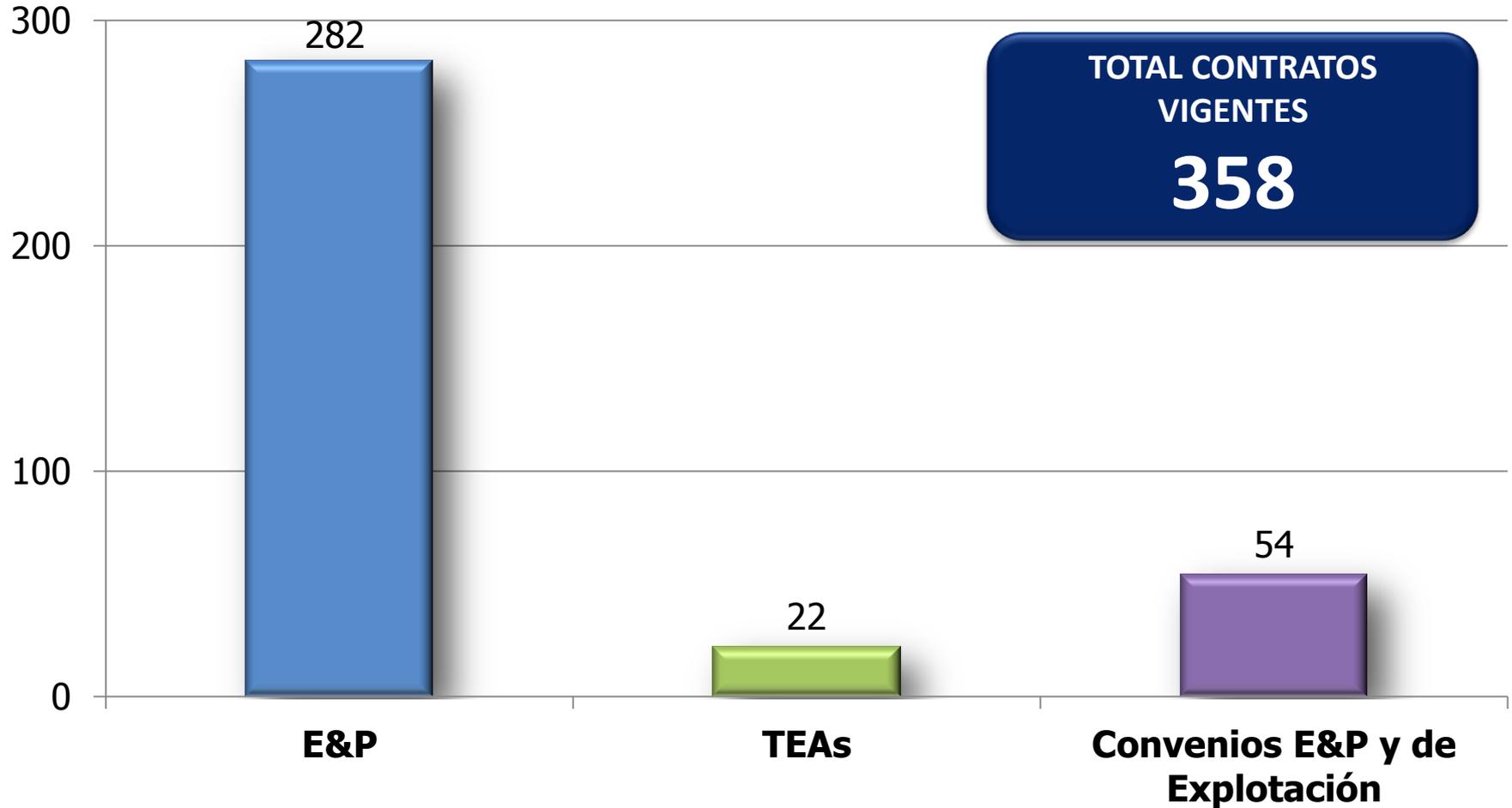
Exploración: ➡ 6 años hidrocarburos convencionales.
Producción: ➡ 24 años hidrocarburos convencionales.

TEA

De 18 a 36 meses.

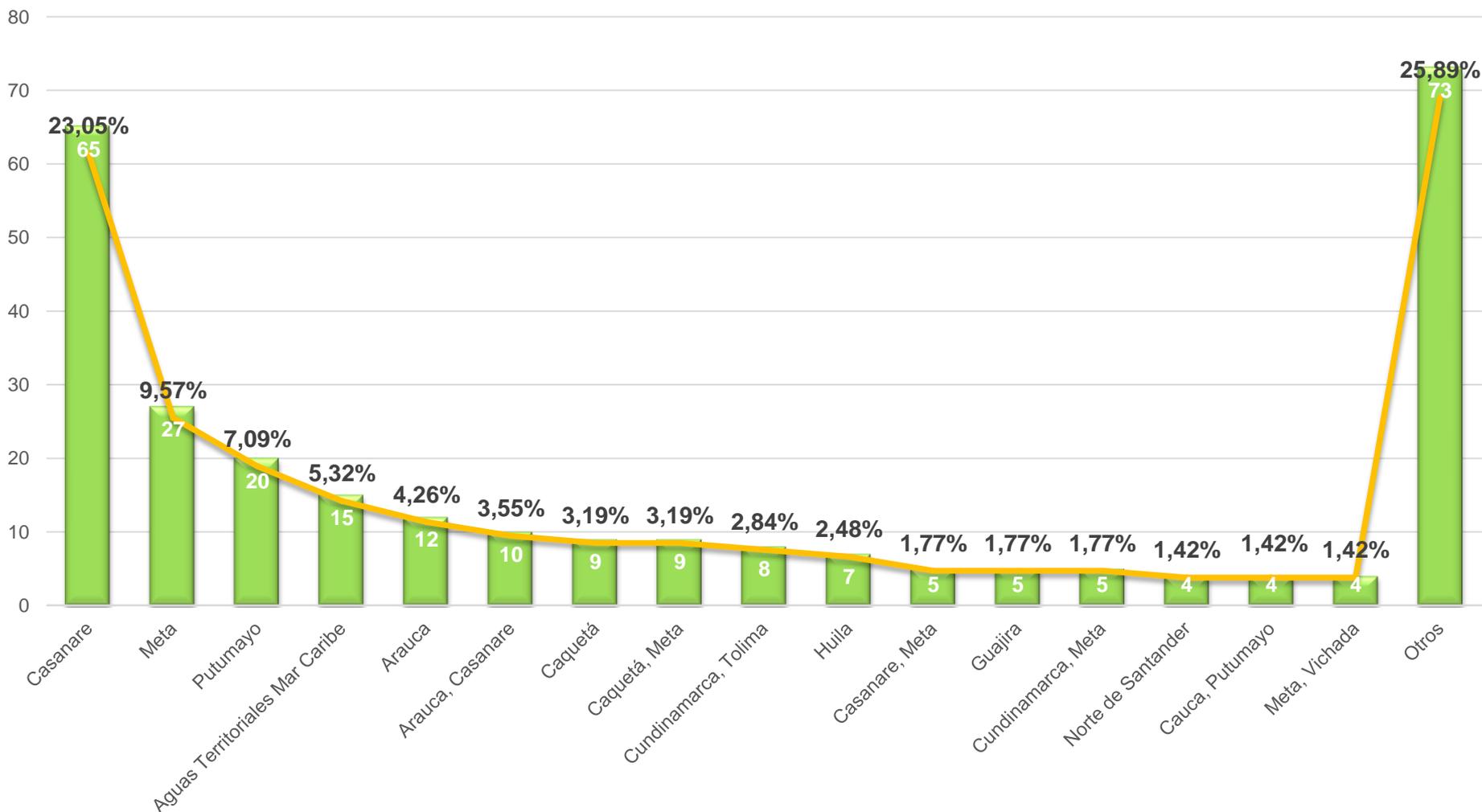
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Contratos vigentes suscritos por la ANH



Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Contratos E&P suscritos por la ANH por Departamento



282 Contratos E&P vigentes



MinMines
Ministerio de Minas y Energía



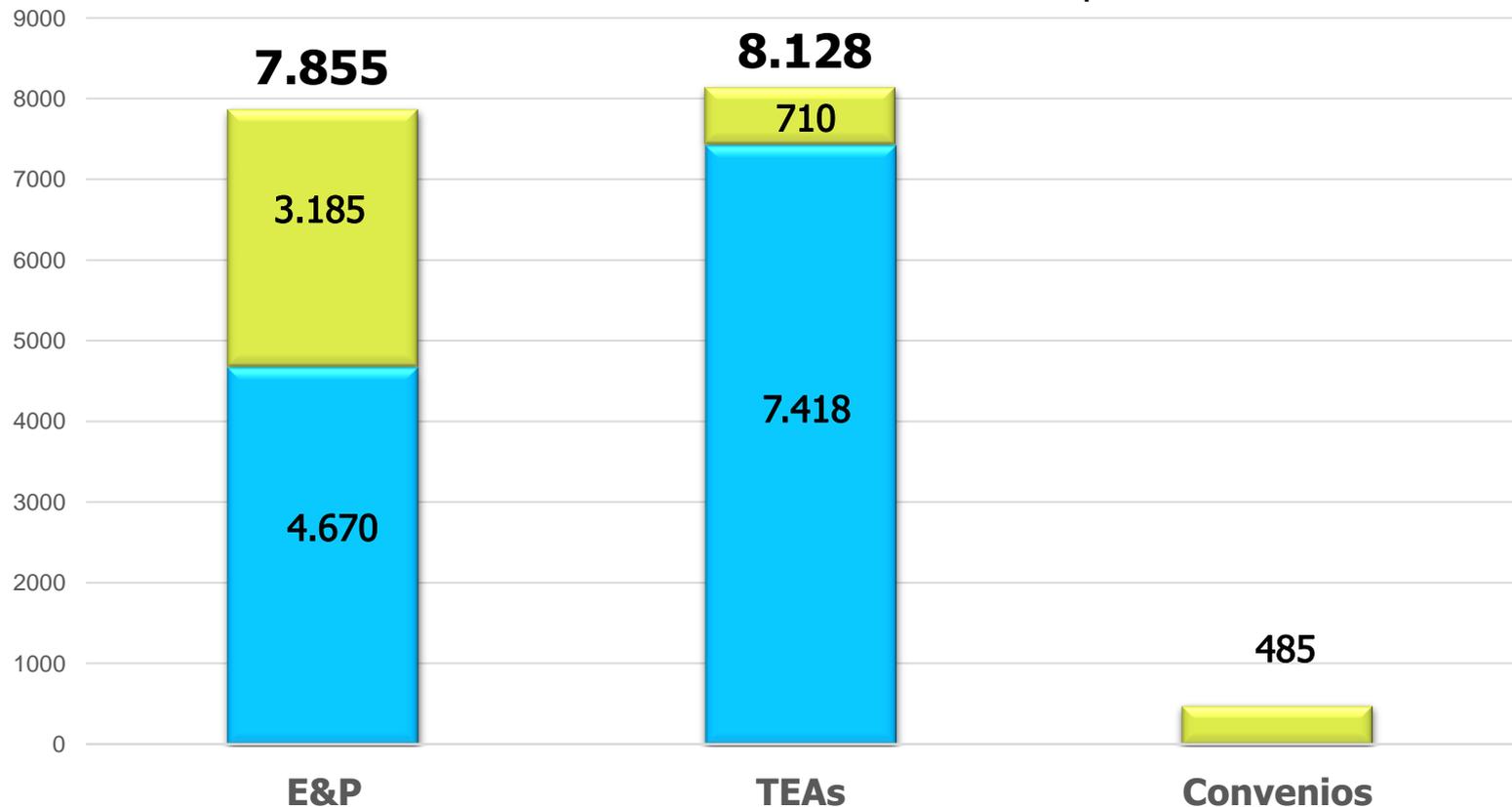
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Sísmica adquirida – octubre 25 de 2013

Km de Sísmica 2D equivalentes

■ Costa Afuera ■ Continental

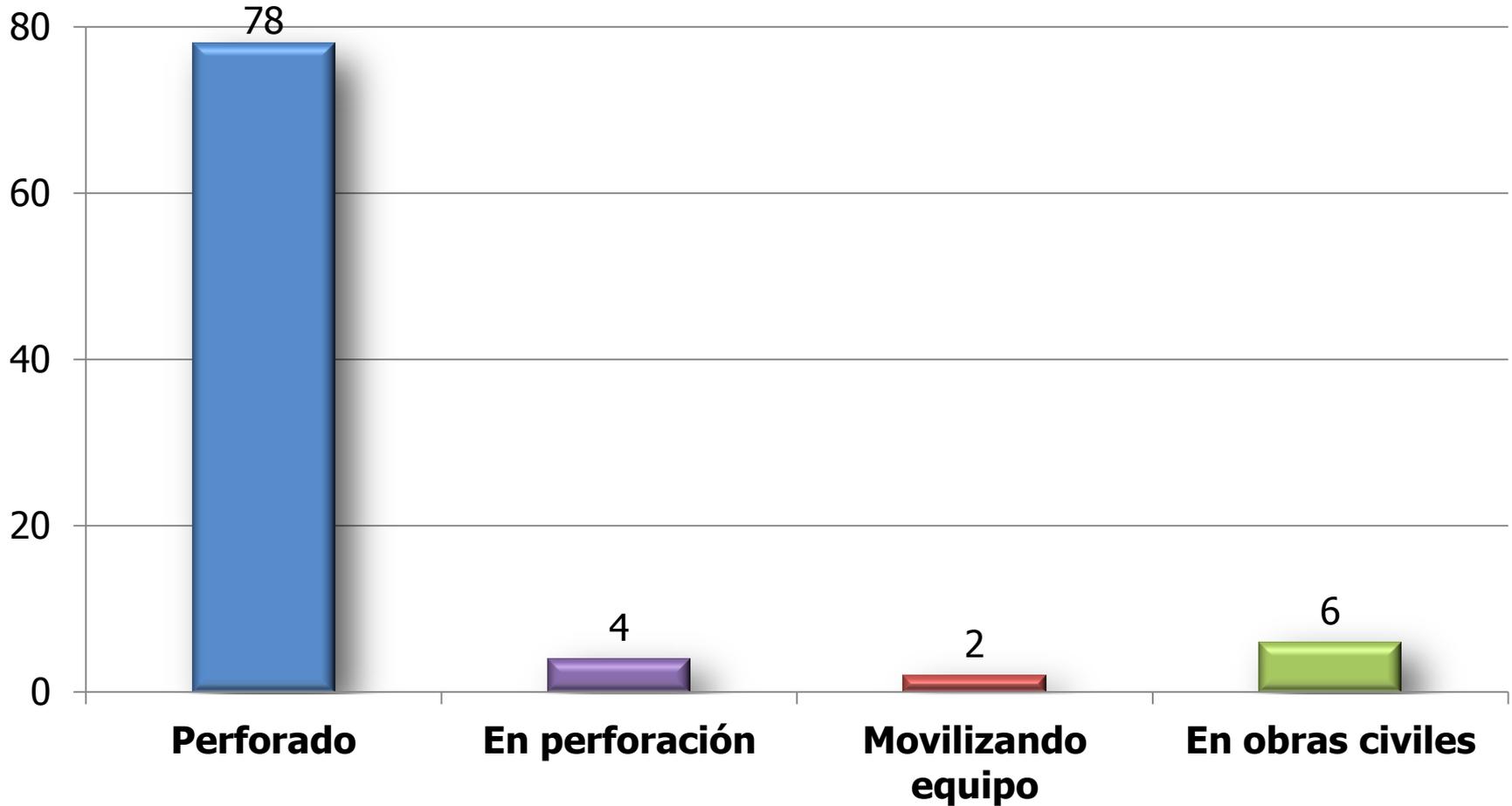
Sísmica Adquirida 25 octubre: 16.468 km



Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

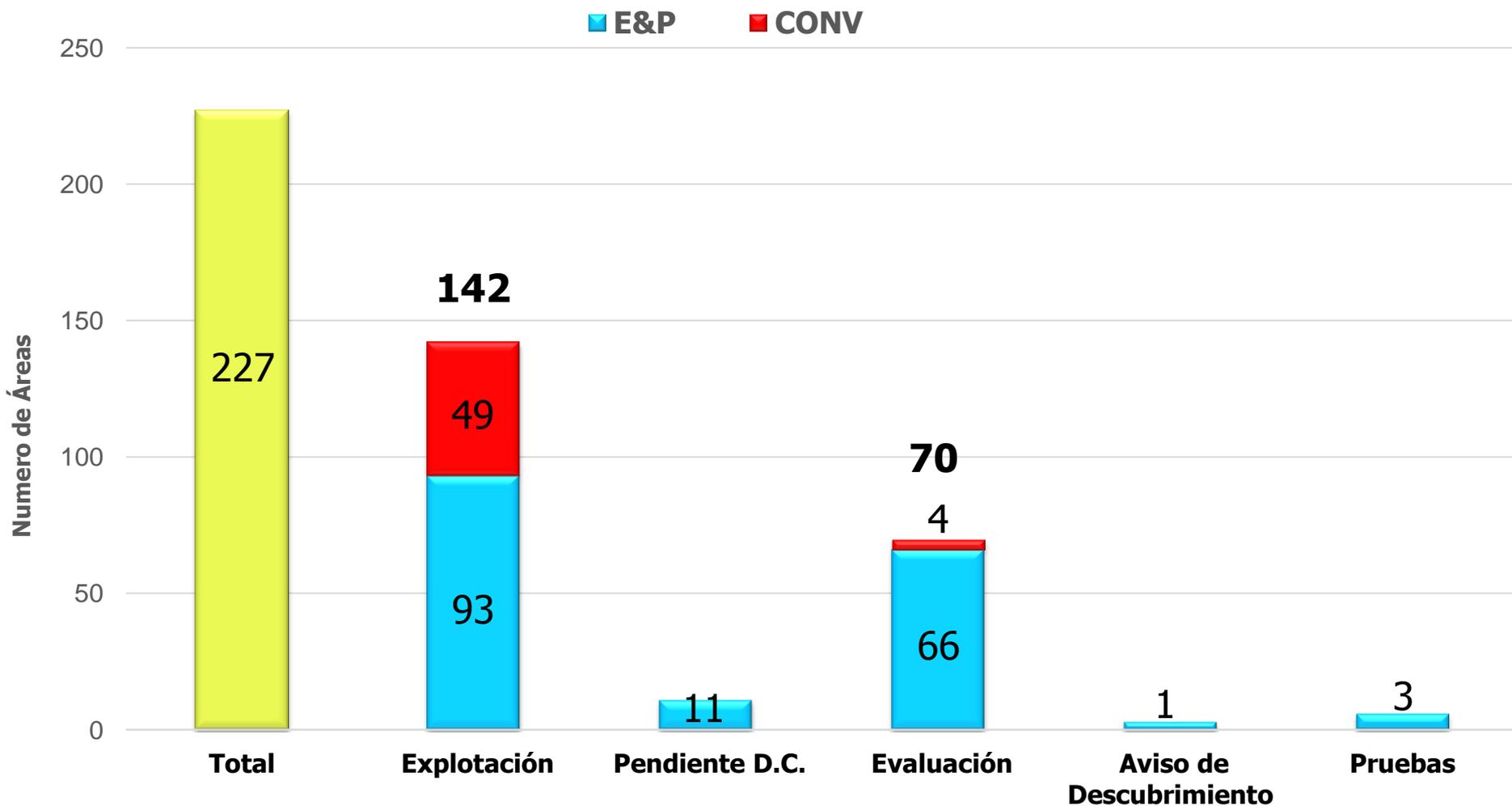
Pozos exploratorios (A2 y A3) – octubre 25 de 2013

Pozos Exploratorios (A2 y A3)



Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Estado de Contratos y Convenios en producción - 2013



Áreas Pertencientes a 141 Contratos

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Programa en Beneficio de las Comunidades - PBC





**Inversión realizada en Exploración y Producción
 2004 - 2013**



Educación 8%



Cultura, recreación y deporte 4%



Fortalecimiento institucional 4%



Desarrollo económico y proyectos productivos 20%



Desarrollo comunitario 59%



Salud 3%



Ambiente 2%



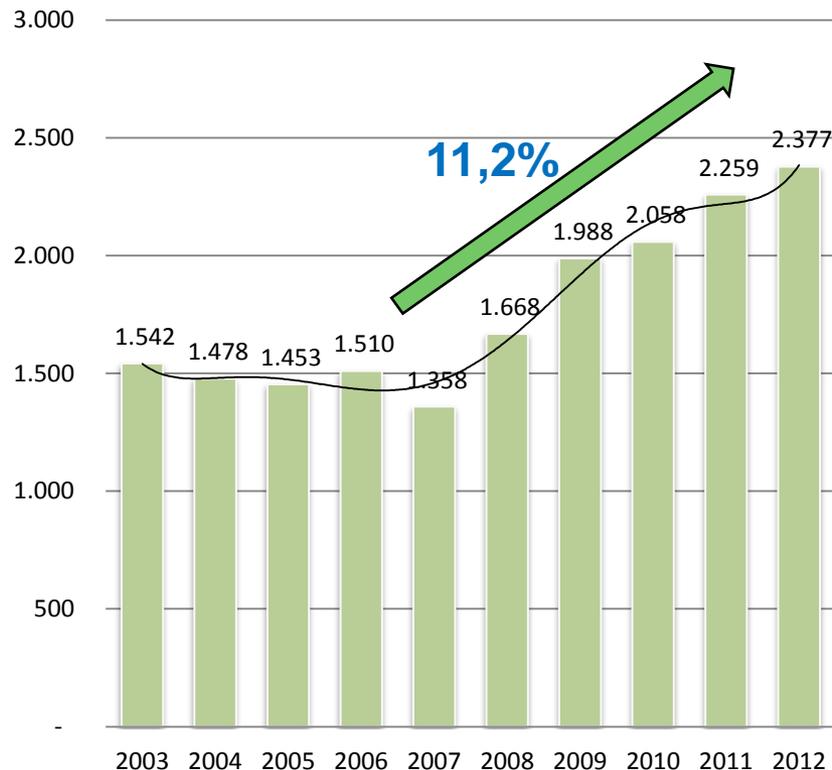




- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH **Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos**
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH Informe de Control Interno
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Petróleo

Reservas Probadas MMBBL



Crecimiento de 11,2%
promedio año en los
últimos 5 años

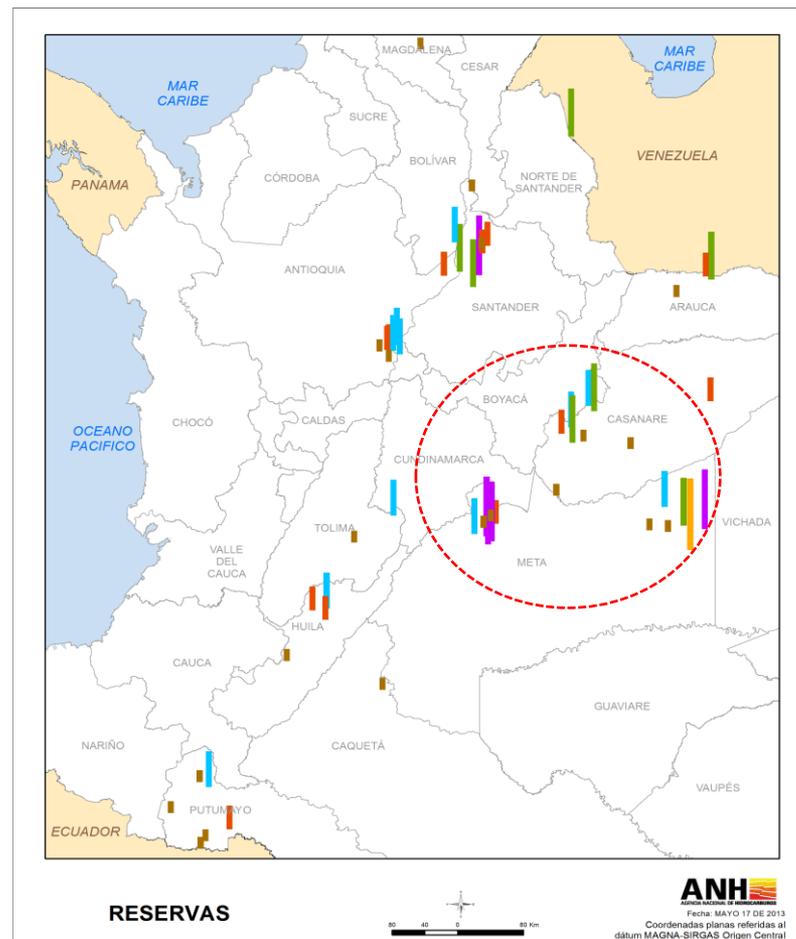
Crecimiento del 5,22%
frente a lo Certificado en el
año 2011.152 MMBL nuevos
descubrimientos y 312MMBBL
reevaluaciones.

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

Caracterización del tamaño de Reservas de petróleo a 31 de Diciembre de 2012

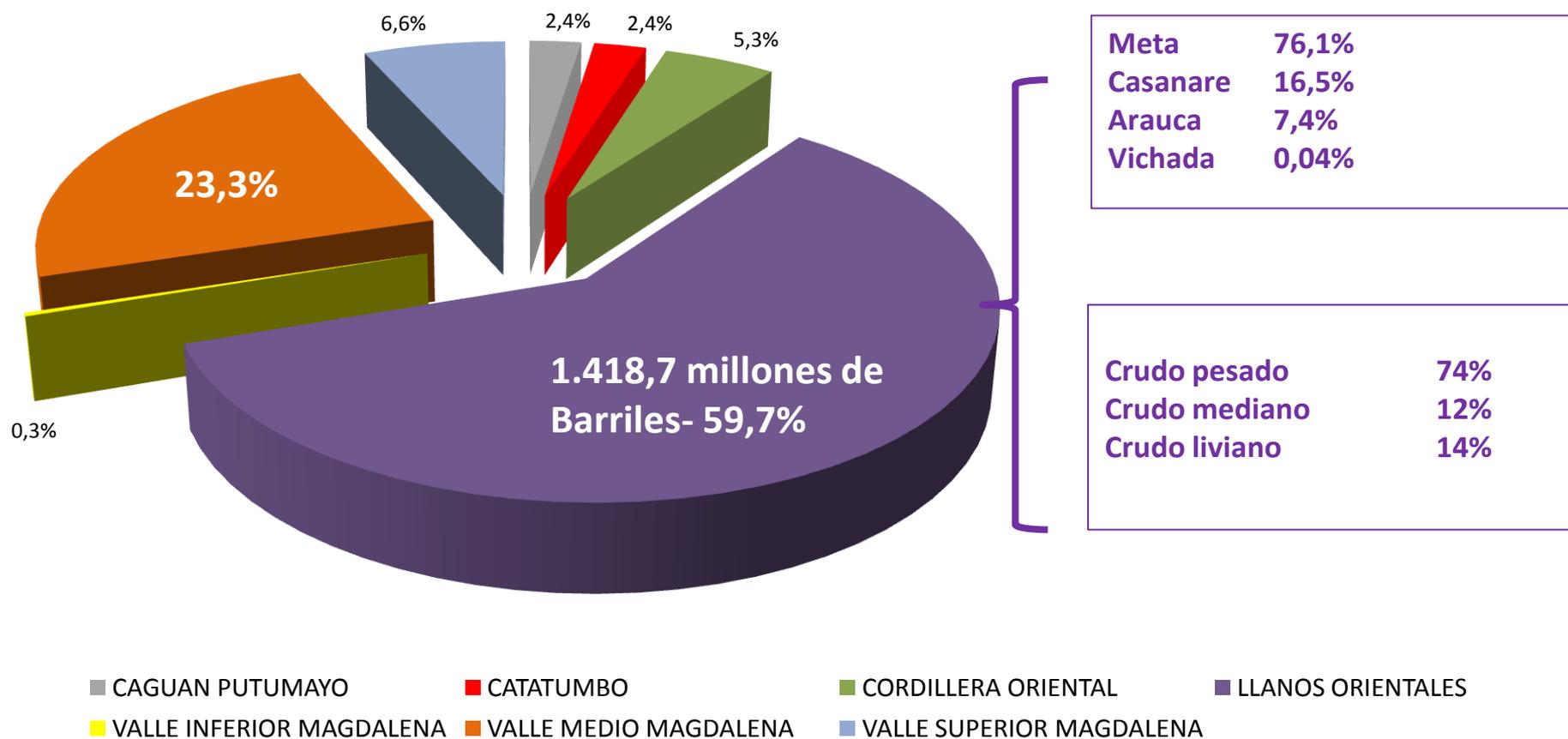
CAMPO	RESERVA
RUBIALES	>298 millones
CASTILLA	115 millones A 171 millones
CASTILLA NORTE	
LA CIRA	
CHICHIMENE	
QUIFA SUROESTE	
INFANTAS	53 millones A 84 millones
CASABE	
PAUTO	
CAÑO LIMON	
CAJUA	
CUSIANA	
CUSIANA	
TIBU	
YARIGUI-CANTAGALLO	20 millones A 38 millones
OCELOTE	
MORICHE	
COSTAYACO	
DINA TERCIARIO	
GUANDO	
CUPIAGUA	
PALAGUA	
FLOREÑA	
JAZMIN	

75,41% de las Reservas se concentra en 24 campos de los 372 certificados a 31 de dic de 2012



Reservas probadas de petróleo por cuenca

Reservas probadas Petróleo



Escenario actual de reservas

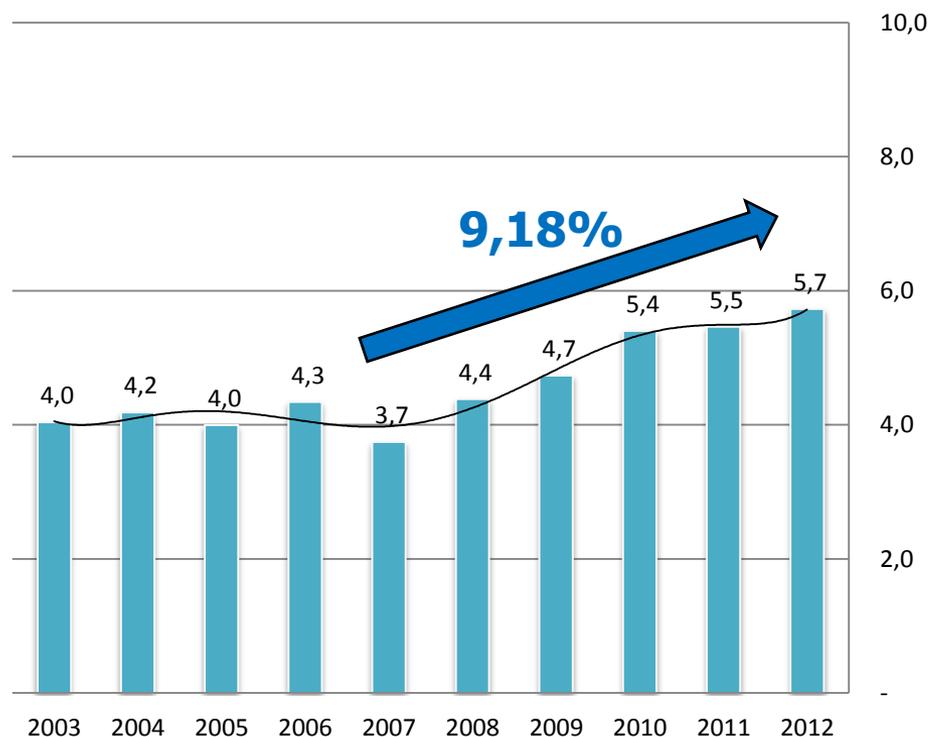
Crecimiento de 9,18% promedio año de las reservas probadas de gas en los últimos 5 años

Las reservas totales de gas a 31 de diciembre de 2012 fueron de: 7.0 TPC, **Se incrementaron en 5,7%** con respecto a 2011.

De los 801 GPC de reservas de gas adicionados, **745 GPC corresponden a nuevos descubrimientos** y 56 GPC por revaluaciones.

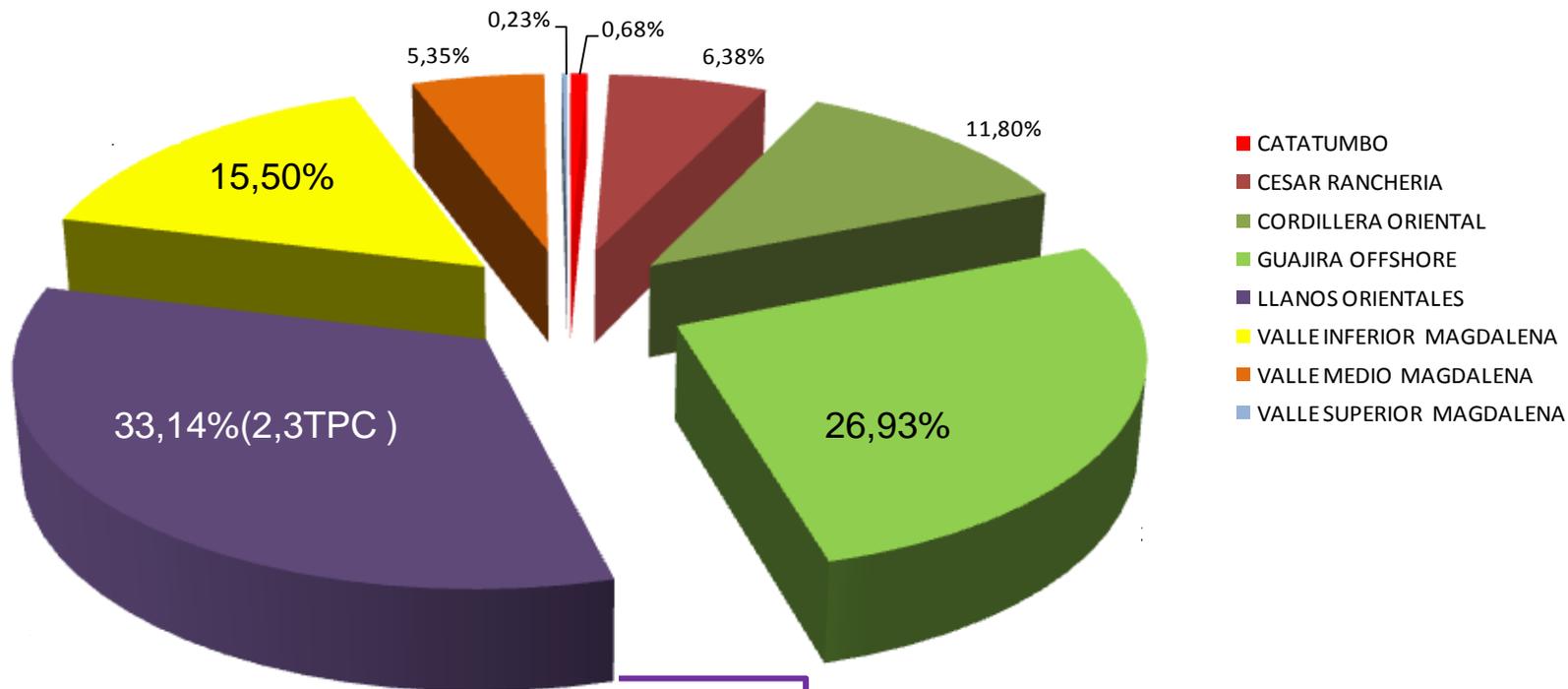
Gas

Reservas Probadas TPC



Reservas probadas de gas por cuenca

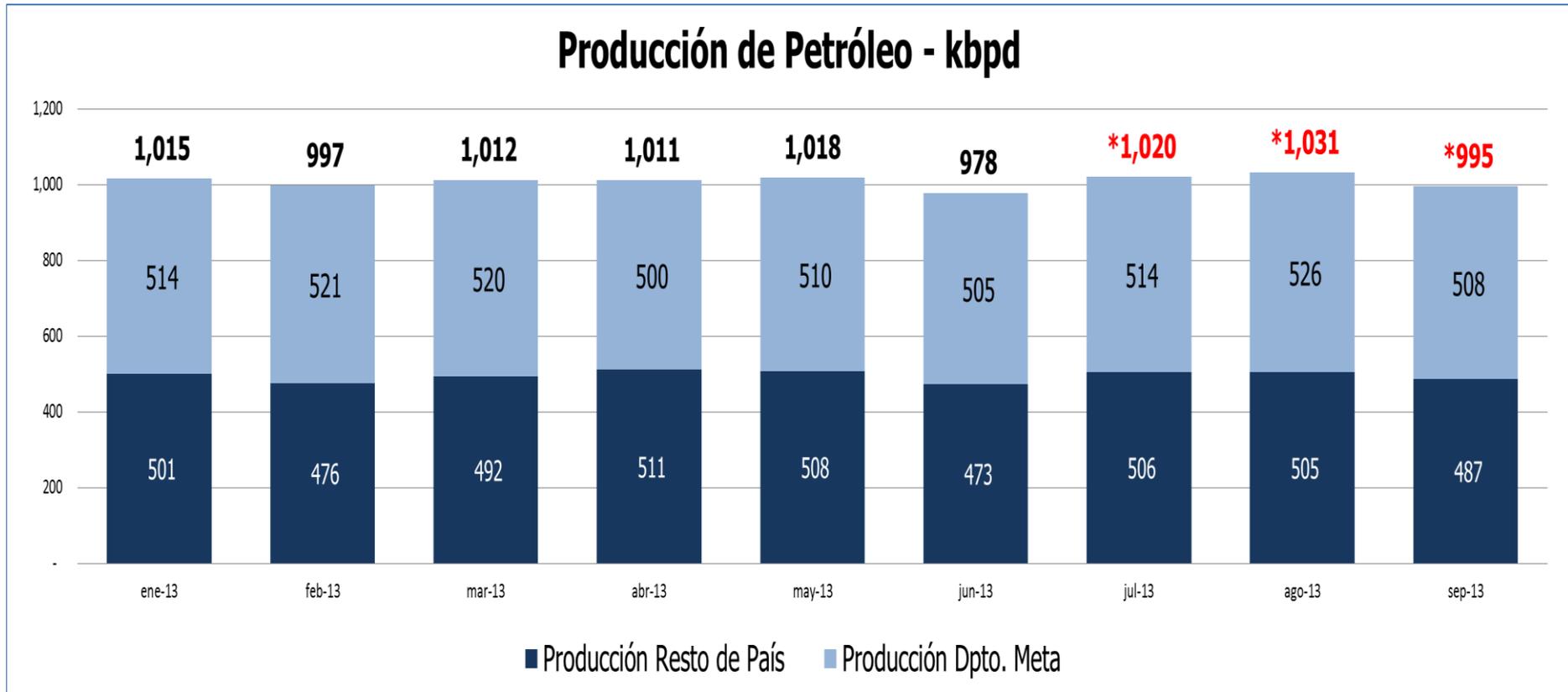
RESERVAS 3P GAS



Casanare 99,8%
Arauca 0,12%
Meta 0,02%

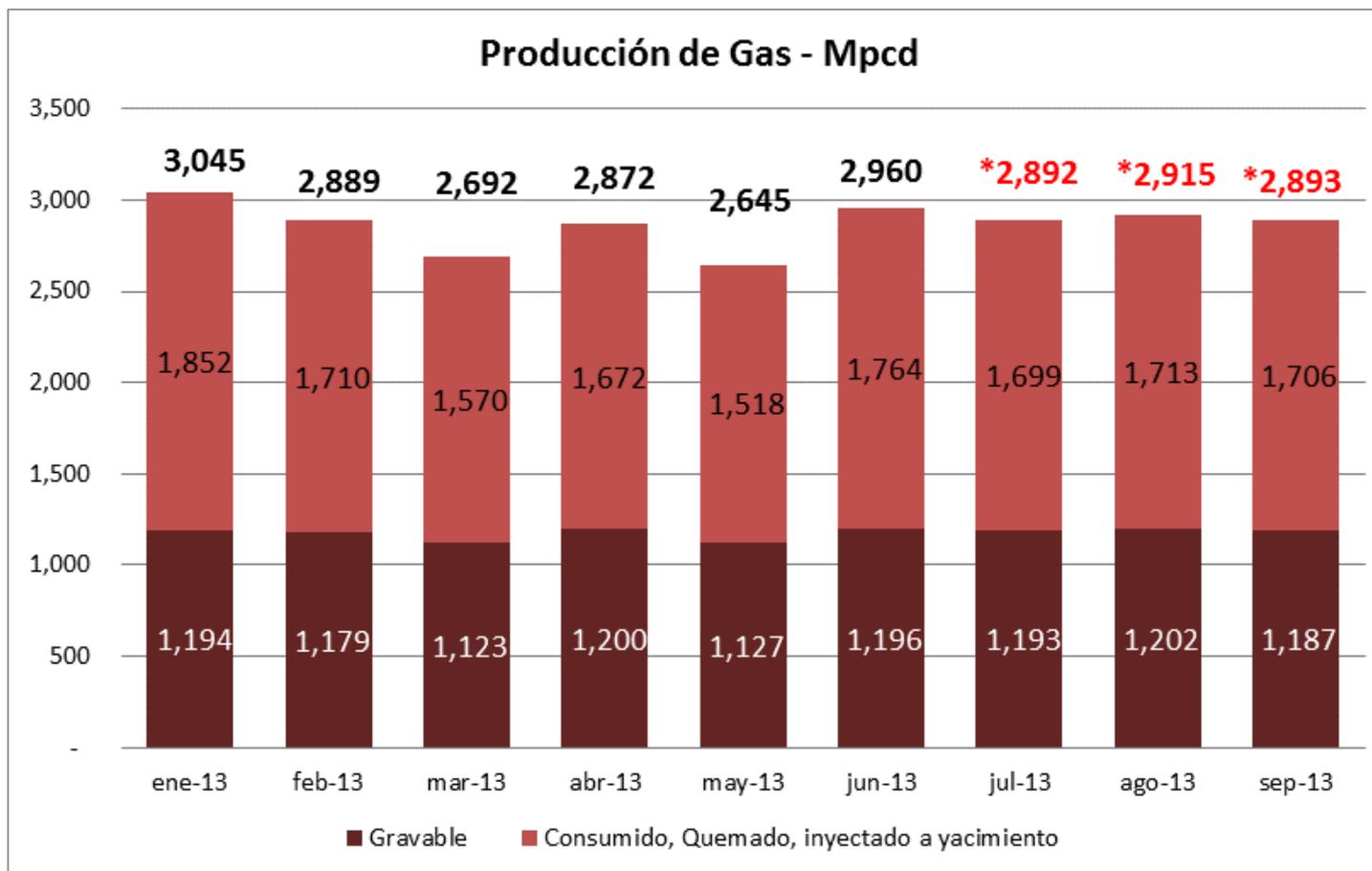
Producción promedio mensual de petróleo (kbpd)

Promedio Nacional durante el año 2013: **1.009 kbpd**
 Promedio Dpto. Meta durante el año 2013: **513 kbpd (50.84%)**



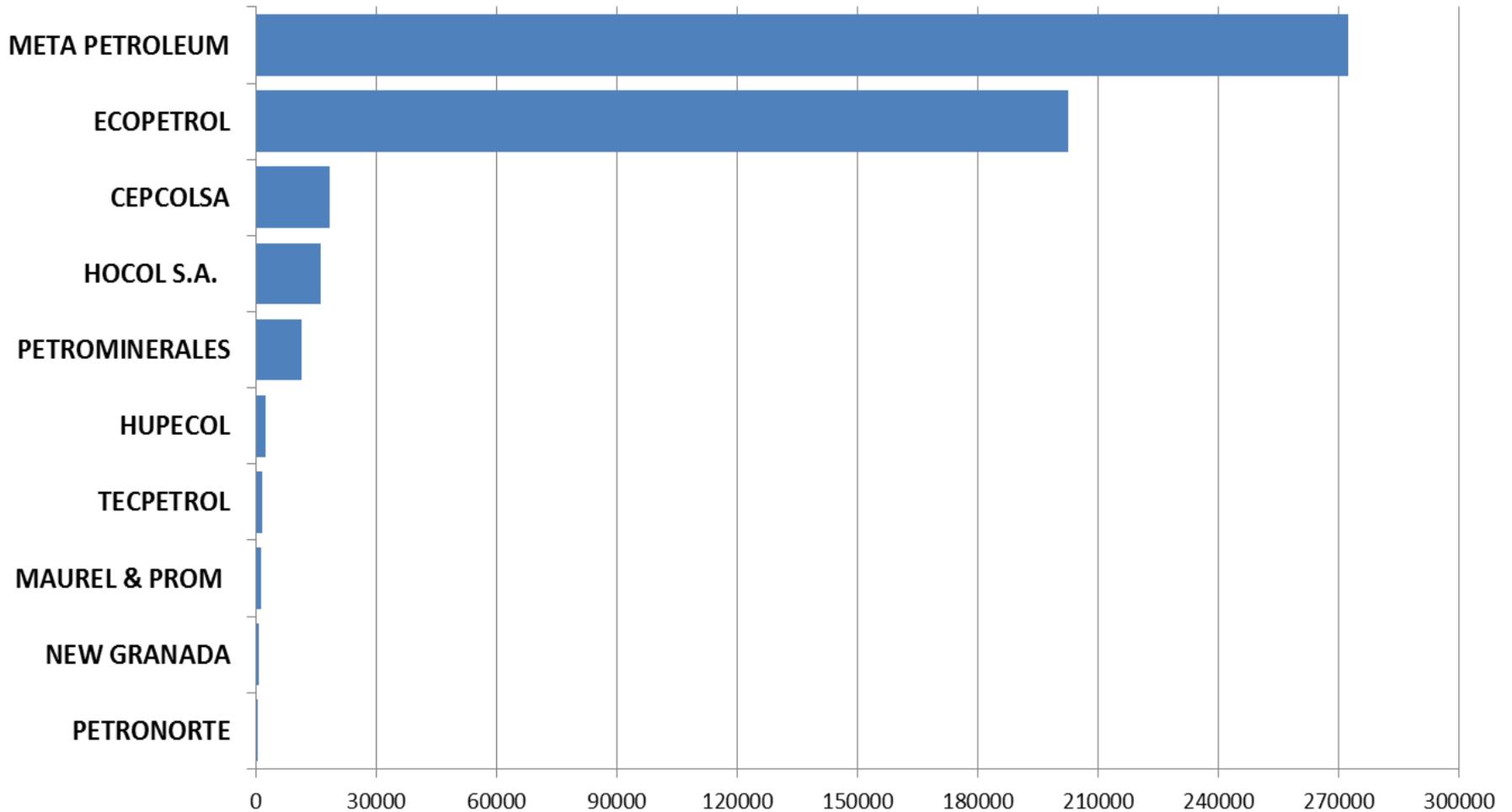
Producción fiscalizada y gravable diaria promedio de gas (Mpcd)

Promedio Nacional Gravable durante el año 2013: **1.177 Mpcd**

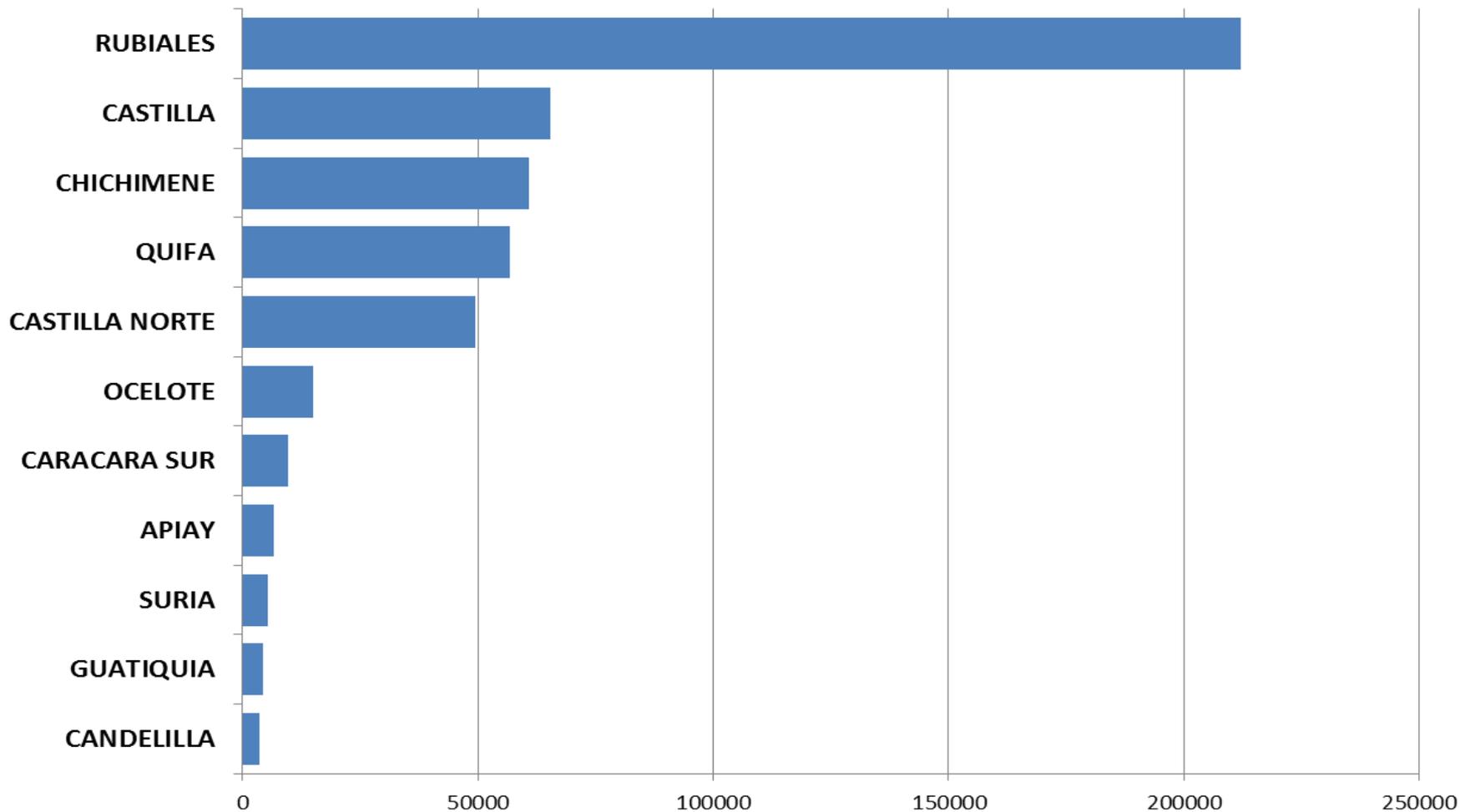


*Estimado en proceso de validación

Producción de petróleo (kbpd) por Operador Dpto. Meta



Producción de petróleo (kbpd) por campo Dpto. Meta



Nuevas funciones asignadas a la ANH en Regalías

Antes Ley 1530 de 2012

1. Recaudar las regalías que correspondan al Estado por la explotación de hidrocarburos, y girar a las entidades con derecho a ellas tales recursos.

Después de la Ley 1530 de 2012

1. Determinar y ejecutar los procedimientos y plazos de liquidación de regalías de Hidrocarburos.
2. Señalar los términos y condiciones para la determinación de los precios base de liquidación de regalías producto de la explotación de hidrocarburos.
3. Establecer cuando el pago de regalías es en dinero o en especie.
4. Administrar la participación del Estado, en especie o en dinero, de los volúmenes de hidrocarburos que le correspondan.
5. Realizar la transferencia de los recursos recaudados por concepto de regalías y compensaciones en un período determinado.

1

Determinar y ejecutar los procedimientos y plazos de liquidación de regalías de hidrocarburos

- Se expidió la Resolución 612 de 2012 por la cual se establecen los plazos y procedimientos de liquidación de regalías.
- Se expidieron las Resoluciones 538 y 843 de 2013 por las cuales se liquidan las regalías del I y II trimestre de 2013.

2

Señalar los términos y condiciones para la determinación de los precios base de liquidación de regalías y compensaciones producto de la explotación de hidrocarburos

- Se expidieron las Resoluciones 411 y 412 de 2013 por las cuales se establece la metodología, los términos y condiciones para determinar el precio base de liquidación de regalías de petróleo y de gas natural

3

Establecer cuando el pago de regalías es en dinero o en especie

- Se expidieron las Circulares 12, 13, 18 y 20 que fijan los campos que se recaudan en dinero
- Resolución 877 de septiembre de 2013 por la cual se decide el pago en dinero de las regalías de gas

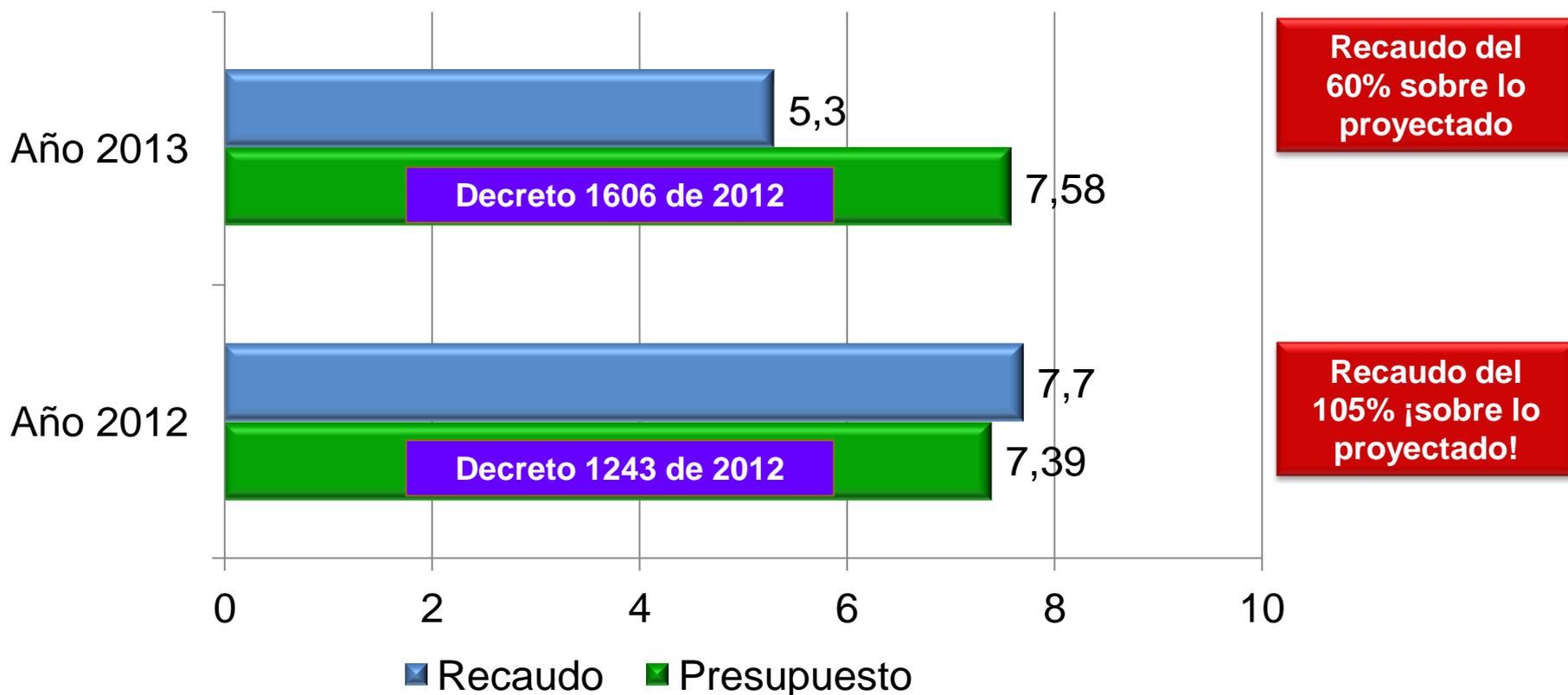
4

Comercialización de regalías de hidrocarburos

- Liquidación de los convenios de Ecopetrol desde el año 2009 hasta el año 2012, con lo cual se apropiaron recursos por margen de comercialización por un valor de **\$235.800 millones**, de los cuales fueron girados al MHCP la suma de **\$120.000 millones**.
- Primera realización de Auditorías a los Acuerdos de Comercialización del Gas de Regalías del Estado

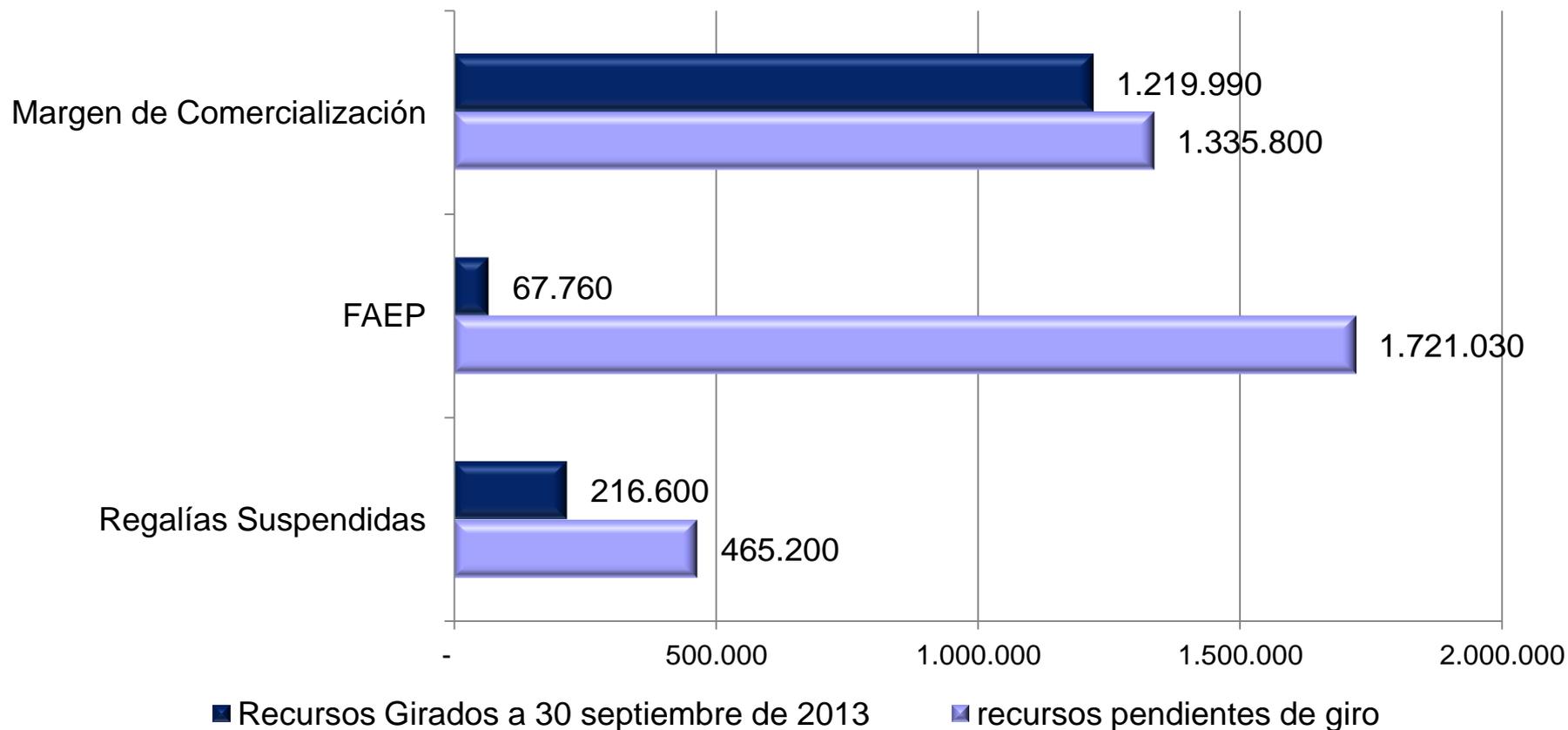
Logros alcanzados

Realizar la transferencia de **los recursos recaudados** por concepto de regalías y compensaciones en un período determinado.



Cifras en billones de pesos corrientes a septiembre 30 de 2013

Administración de los recursos del Régimen Anterior



Cifras en millones de pesos corrientes a septiembre 30 de 2013

Delegación función de fiscalización de hidrocarburos

MME – ANH

Resolución 180877 de Junio 07 de 2012

Delegación a la ANH de la fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Convenio 40 de marzo 08 de 2013

Seguimiento a la delegación de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Resolución 9 0216 de marzo 22 de 2013

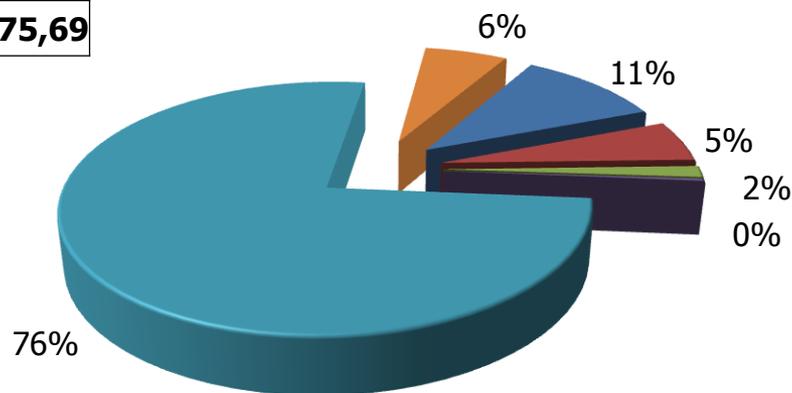
Mediante la cual se confirieron comisiones de servicios a funcionarios del Ministerio de Minas y Energía a la Agencia Nacional de Hidrocarburos en función de la delegación de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Fecha efectiva de inicio de la delegación 03 de mayo de 2013.

-  Marco estratégico, logros y retos
-  Gestión del Conocimiento
-  Promoción y Asignación de Áreas
-  Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
-  Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
-  **Gestión contractual**
-  Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
-  Informe de Control Interno
-  Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Tipos de procesos

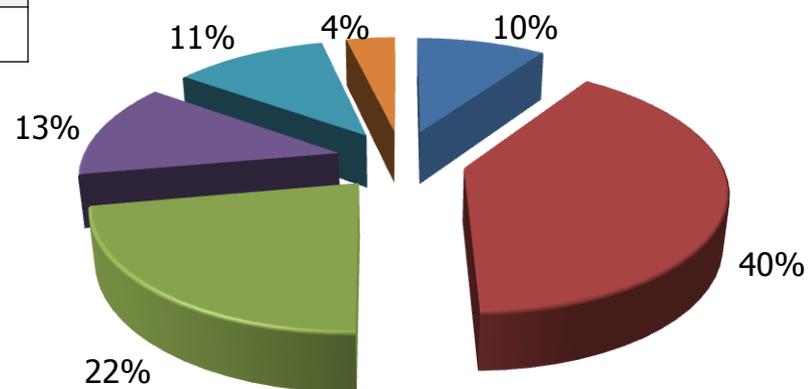
TIPOS DE PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
SELECCIÓN ABREVIADA	\$ 23.049.007.614,00
CONTRATACIÓN DIRECTA	\$ 11.742.610.742,00
SELECCIÓN DE MERCADO	\$ 3.188.689.225,00
MÍNIMA CUANTÍA	\$ 596.765.808,95
LICITACIÓN PÚBLICA	\$ 162.783.718.048,74
CONCURSO DE MÉRITOS	\$ 13.166.807.237,00
Total general	\$ 214.527.598.675,69



- Selección Abreviada
- Contratación Directa
- Selección de Mercado
- Mínima Cuantía
- Licitación Pública
- Concurso de Méritos

Total procesos

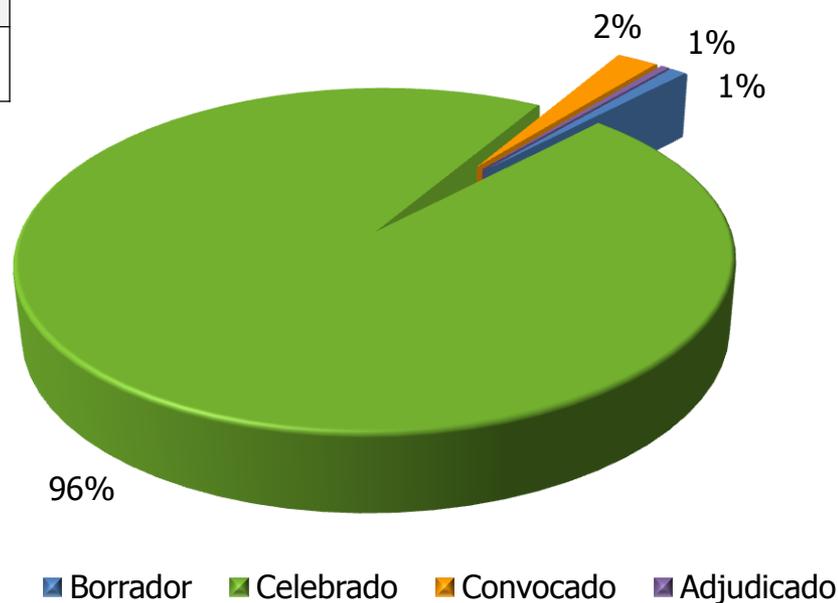
TOTAL PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
SELECCIÓN ABREVIADA	21
CONTRATACIÓN DIRECTA	88
SELECCIÓN DE MERCADO	49
MÍNIMA CUANTÍA	28
LICITACIÓN PÚBLICA	25
CONCURSO DE MÉRITOS	8
Total general	219



- Selección Abreviada
- Contratación Directa
- Selección de Mercado
- Mínima Cuantía
- Licitación Pública
- Concurso de Méritos

Estado de procesos

ESTADO DE PROCESOS	
ESTADO	Total
Borrador	2
Celebrado	211
Convocado	5
Adjudicado	1
Total general	219



- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH **Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano**
- ANH Informe de Control Interno
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Seguimiento Ejecución Presupuestal

Millones de pesos

Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Octubre	% Comp. /Aprop. Vigente	% Meta Octubre	Obligado Octubre	% Oblig. /Aprop. Vigente	% Meta Octubre
Funcionamiento	134.009	49.602	37,01%	28%	36.105	26,94%	21%
Inversion	313.820	283.879	90,46%	91%	120.406	38,37%	65%
Total Entidad	447.829	333.481	74,47%		156.511	34,95%	

Fuente de información: SIIF Nación



PREGUNTAS FRECUENTES-> SOBRE LA ANH

Bienvenido a la Unidad Administrativa Especial Agencia Nacional de Hidrocarburos, entidad del orden nacional adscrita al Ministerio de Minas y Energía, fue creada a través del Decreto Ley 1760 de 2003, lo invitamos a consultar la cartilla "Informativa Institucional", disponible el menú izquierdo en nuestra Web, en la sección Comunidades y Medio Ambiente /Cartillas, donde encontrará información general sobre la entidad que le proporcionará un mayor conocimiento sobre el quehacer de la ANH.

Preguntas por Temas

1. INFORMACION GENERAL DE INTERÉS ▾
2. REGALÍAS ▾
3. ASIGNACIÓN DE AREAS ▾
4. EXPORACIÓN Y PRODUCCIÓN ▾
5. ADMINISTRACIÓN DE PERSONAL ▾
6. COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE ▾
7. OTROS ▾

Solicitudes recibidas Distribución por tipo de requerimiento	
Solicitud	No.
Solicitud de información	714
Derecho de petición	259
Reclamo terceros	174
Consulta	2
Queja contra ANH	1
Solicitud copias y certificaciones	47
Totales	1.197

Programa Nacional de Servicio al Ciudadano

Participación en cinco ferias: Medellín, Arauca, San José del Guaviare, Leticia y Popayán.

Logros:

- Participación en ciclos de formación en servicio al ciudadano
- Ferias de servicio al ciudadano
- Participación en los Foros organizados por Semana
- Mejores canales de atención al ciudadano



Programa de Regionalización

El programa tiene como objetivo crear espacios de entendimiento con las comunidades.

Logros:

- Alianzas con actores locales, regionales y la industria.
- Integración del sector hidrocarburos en el desarrollo regional buscando la prosperidad de todos
- Participar en eventos tripartitos para prevenir casos de conflictividad social en temas de hidrocarburos (Comunidad, Petroleras y Gobierno)
- Generar procesos de diálogo y confianza entre las comunidades, la industria petrolera y los diversos niveles de gobierno

Los servidores de la ANH y el público en general cuentan con los siguientes canales de comunicación para interactuar con los diferentes servicios que presta la Agencia.

Intranet

Boletín interno

Correos masivos

Fondo pantallas

Carteleras

Redes sociales

Página Web

Correo electrónico: participacionciudadana@anh.gov.co

Línea: 018000953000

Chat: Viernes de 9:00 a 11:00 de la mañana

Conmutador: 5931717 Ext. 1529

Avances GEL

- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad Informática.
- Caracterización de usuarios
- Contratación de nuevo sitio web e intranet.
- Publicación de Información
- Ajuste tecnológico (actualización de la infraestructura)
- Planeación Rendición de Cuentas 2013.
- Ferias de Servicio al Ciudadano
- Uso de redes sociales para la atención al ciudadano.
- Conformación del comité institucional de desarrollo Administrativo.
- Plan de Acción ANH.
- Se reporta información en el Sistema Integrado de Planeación y Gestión.

Avances Eficiencia Administrativa

- Contratación Impresoras multifuncionales
- Contratación Carteleras virtuales
- Impresión de documentos a doble cara
- Gestión de actas a través de SIGECO (Sistema Integral Gestión y Control)

- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH **Informe de Control Interno**
- ANH Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

Evaluación al sistema de control interno 2012

▪ Evaluación Institucional ANH

Subsistemas	Evaluación (sobre 100)	Aspectos por mejorar
Control estratégico	97	<ul style="list-style-type: none">• Operación por procesos
Control de gestión	95	<ul style="list-style-type: none">• Sistemas de información• Gestión documental y archivo
Control de evaluación	78	<ul style="list-style-type: none">• Ejecución de auditorías de gestión

Fuente: Informe 2012 publicado en el aplicativo del DAFP

- **Evaluación de la Contraloría General de la República - CGR:**
 - Existen controles generales y son eficientes
 - Los procesos para prevenir riesgos, detectar y corregir desviaciones logran el fin propuesto
 - Se requieren verificaciones y evaluaciones permanentes

Fuente: Informe de auditoría 2012 de la Contraloría General de la República, pág. 41

Avances del sistema de control interno 2013

Control estratégico

Fortalezas	Aspectos por mejorar
Adopción e implementación del plan anticorrupción y de atención al ciudadano	
Conformidad del sistema de gestión de calidad, según auditoría de seguimiento de ICONTEC	En proceso de actualización del manual de funciones y competencias laborales
Actualización del mapa de riesgos institucional, incluidos los riesgos de corrupción	
Cumplimiento del plan institucional de capacitación y del plan de bienestar	
Fortalecimiento del proceso de inducción	

Fuente: Informes pormenorizados del estado del Sistema de Control Interno en la ANH, vigencia 2013

Avances del sistema de control interno 2013

Control de Gestión

Fortalezas	Aspectos por mejorar
Organización gradual del archivo físico institucional y actualización de tablas de retención documental.	Implementación de herramientas para la adopción de la política de «cero papel»
Realización de las auditorías internas del sistema de gestión de la calidad: cierre 5 de noviembre	Implementación del nuevo módulo de reporte de PQRS que facilita el seguimiento y el acceso al ciudadano.
Adopción de SIGECO – aplicativo para el sistema de gestión y control de la ANH	Implementación de modificaciones y actualizaciones en los procesos y aplicativos institucionales bajo los lineamientos de Gobierno en Línea –GEL.
Actualización de los procesos y procedimientos	
Actualización del <i>Balanced Scorecard</i> institucional	

Fuente: Informes pormenorizados del estado del Sistema de Control Interno en la ANH, vigencia 2013

Control de Evaluación

Fortalezas	Aspectos por mejorar
Auditorías de gestión realizadas por la Oficina de Control Interno: 6 programadas para 2013 Tres ejecutadas a octubre. Tres en proceso.	Elaboración oportuna de planes de mejoramiento a partir de auditorías internas de gestión
Seguimiento a los principales procesos administrativos y recomendaciones de mejora	
Seguimiento a un 65% de los procesos contractuales durante 2013, que representan el 90% de los recursos de contratación	
Seguimiento al ejercicio de la función disciplinaria al interior de la ANH	
Auditoría externa: Visitas de seguimiento e inspección HSE de los Contratos misionales de la ANH	

Fuente: Informes pormenorizados del estado del Sistema de Control Interno en la ANH, vigencia 2013

Fenecimiento de cuenta y Avances Plan de Mejoramiento

Fenecimiento de la cuenta 2012 por la CGR

Avances del Plan de Mejoramiento durante 2013

Corte trimestral	Porcentaje de avance
Diciembre 2012	99%
Marzo 2013	97%
Junio 2013	100%
Septiembre 2013	
<i>Cumplimiento total</i>	56%
<i>Cumplimiento parcial</i>	29%
<i>Sin avance</i>	15%

Fuente: Informe de plan de mejoramiento reportado en aplicativo SIRECI de Contraloría y cuadro de seguimiento detallado de la OCI

- Información que requiera comprobarse o validarse sobre:
 - Procesos misionales y administrativos que desarrolla la entidad
 - Procesos de atención a la ciudadanía
 - Procesos contractuales en curso
 - Contratos de la ANH con empresas del sector
 - Actuaciones de contratistas o funcionarios de la ANH

Contacto: Mireya López Ch.
mireya.lopez@anh.gov.co
5931717 Ext. 1555

- ANH Marco estratégico, logros y retos
- ANH Gestión del Conocimiento
- ANH Promoción y Asignación de Áreas
- ANH Gestión de Contratos de Hidrocarburos, Comunidades y Medio Ambiente
- ANH Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- ANH Gestión contractual
- ANH Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- ANH Informe de Control Interno
- ANH **Participación de las partes interesadas y la ciudadanía**