



Rendición de Cuentas

Agencia Nacional de Hidrocarburos



1. Mitigación de los efectos adversos de la caída de precios internacionales del petróleo.

- Ampliación del término del periodo exploratorio, en 9 meses
- Extensión del plazo para ejecutar programa de evaluación. 9 meses, prorrogables seis meses
- Ampliación del término para presentar programas de evaluación, 9 meses, prorrogables seis meses
- Ampliación del término para presentar declaración de comercialidad, 9 meses, prorrogables seis meses
- Traslado de inversiones

2. Fortalecimiento de las relaciones con los operadores

3. Estudio de competitividad

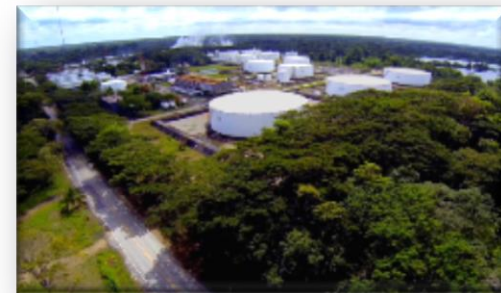
4. Reorientación modelo de fiscalización de manera coordinada con MME





Logros

5. **Articulación con las fuerzas militares y gestión con otras entidades para superar el estado de suspensión de contratos E&P.**
 - 8 situaciones de suspensión superadas y
 - 25 aplicando protocolo establecido por las Fuerzas Militares (75 días para definir la situación del contrato)
6. **Reorientación de la Estrategia Territorial.**
 - 151 alertas tempranas con un enfoque preventivo y de atención y
 - 132 vías de hecho atendidas
7. **Línea Base Ambiental Off-shore.**
 - 2.600.000 has con información de línea base ambiental y de biodiversidad en trabajo conjunto con la institucionalidad ambiental
8. **Orientación plan de entrenamiento y capacitación para fortalecer el conocimiento**
9. **Convocatoria ANH - Colciencias nacional e internacional para fortalecer la investigación y el conocimiento en la industria de hidrocarburos**
10. **Plan de Impulso para la productividad y el empleo-PIPE 2.0**





Seguimiento Ejecución Presupuestal

Millones de pesos

2014					
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Diciembre	% Comp. / Aprop. Vigente	Obligado Diciembre	% Oblig. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	253.920	244.710	96,4%	241.510	95,1%
Inversión	251.678	251.019	99,7%	226.759	90,1%
Total Entidad	505.598	495.729	98,0%	468.269	92,6%

2015					
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Octubre	% Comp. / Aprop. Vigente	Obligado Octubre	% Oblig. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	598.743	326.204	57,6%	310.809	54,8%
Inversión	162.894	119.648	73,5%	23.707	14,6%
Total Entidad	729.687	445.852	61,1%	334.516	45,8%



TABLERO DE SEGUIMIENTO

2014

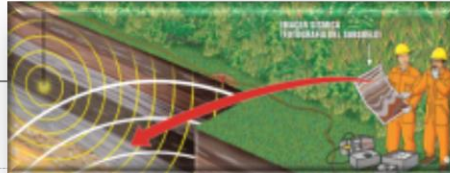
EXPLORACION Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	RESULTADO 2014
Producción promedio diaria de crudo mensual/año*	990
Nuevos pozos exploratorios perforados	113
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	40.473

2015 - OCTUBRE

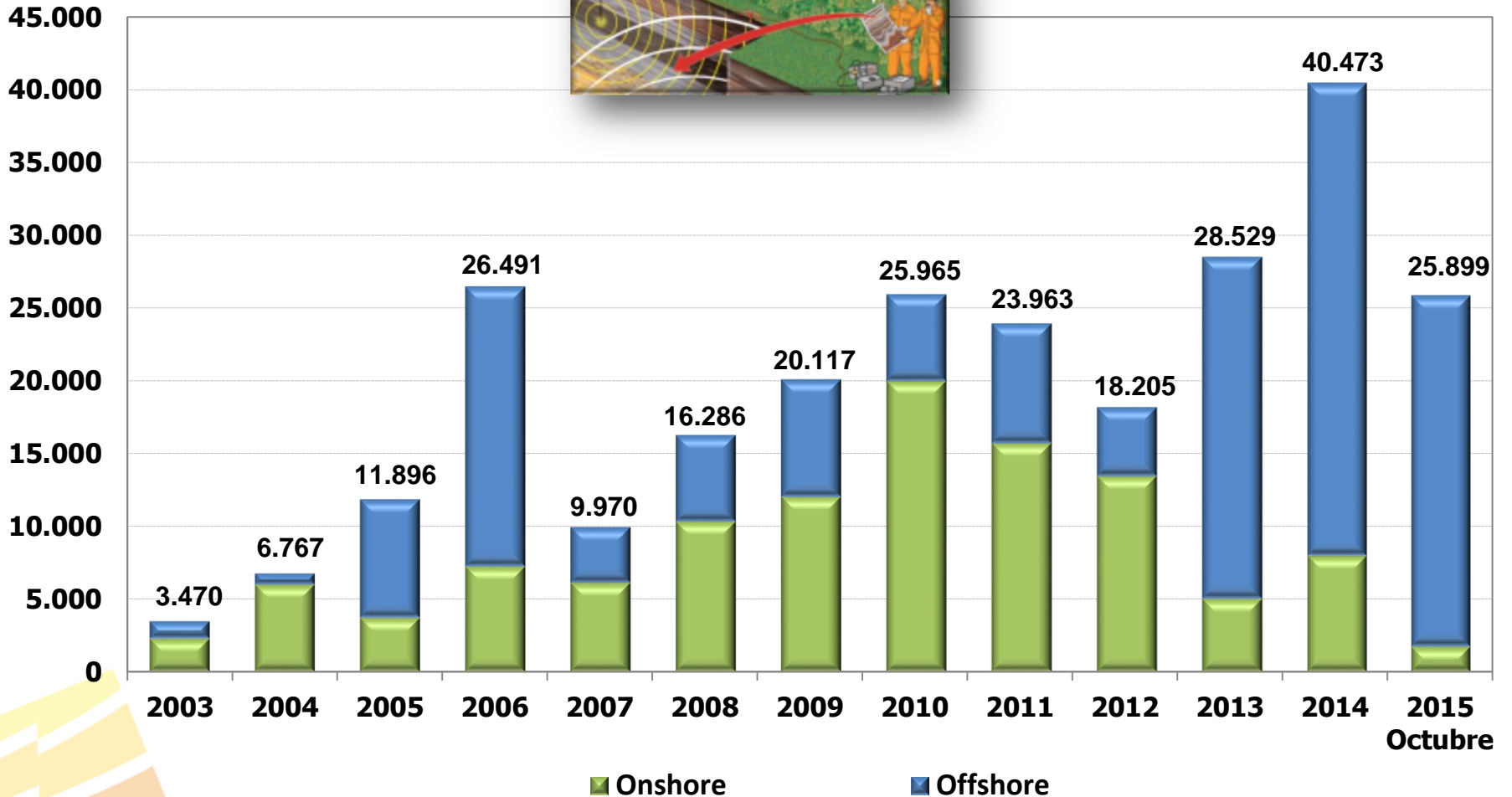
EXPLORACION Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	AVANCE 2015	META 2015	AVANCE %
Producción promedio diaria de crudo mensual/año*	1.007	990	>100,0%
Nuevos pozos exploratorios perforados	24	37	64,9%
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	25.899	28.359	91,3%



Adquisición Sísmica



km de sísmica 2D equivalente

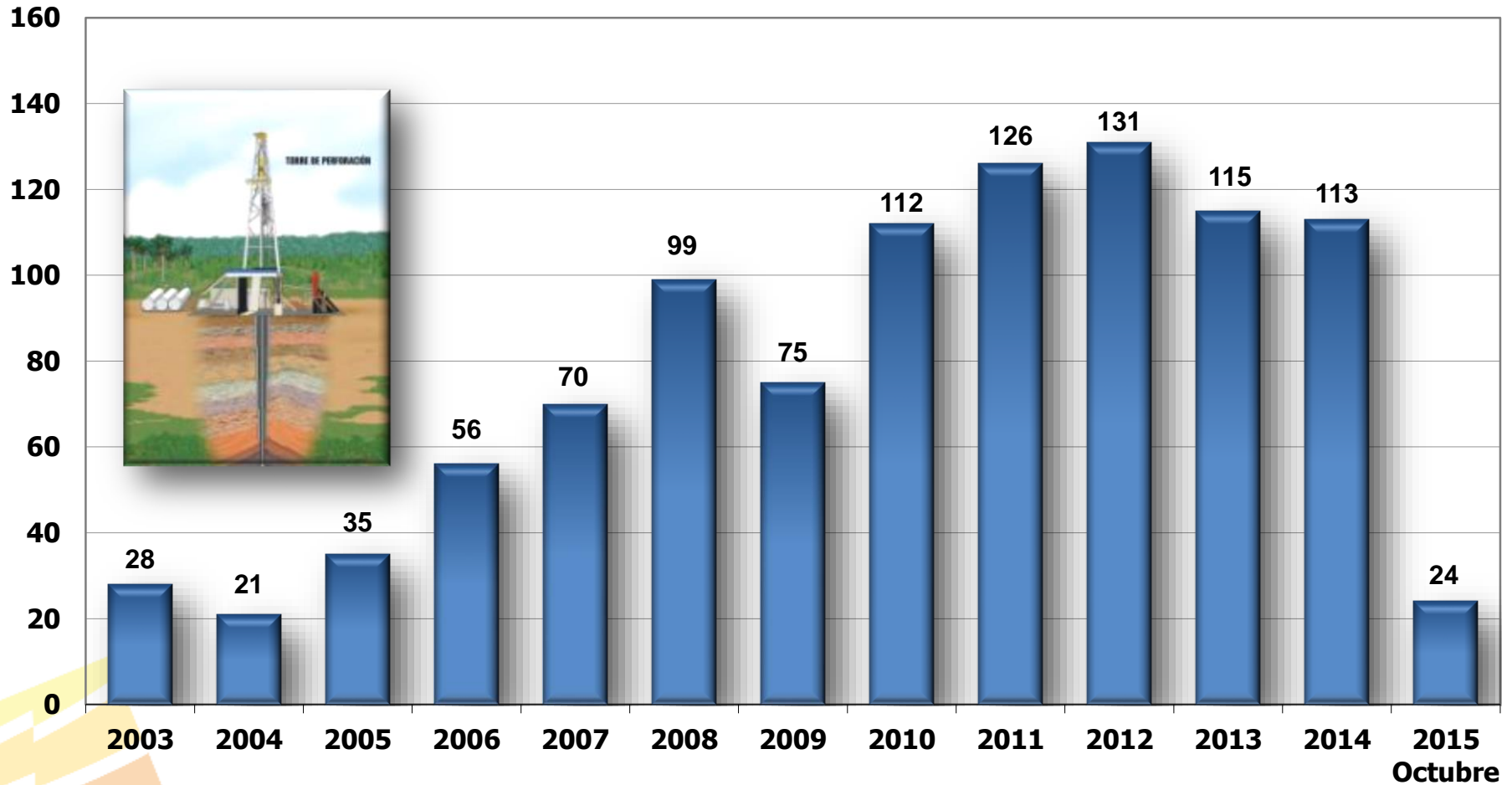


2015
Octubre



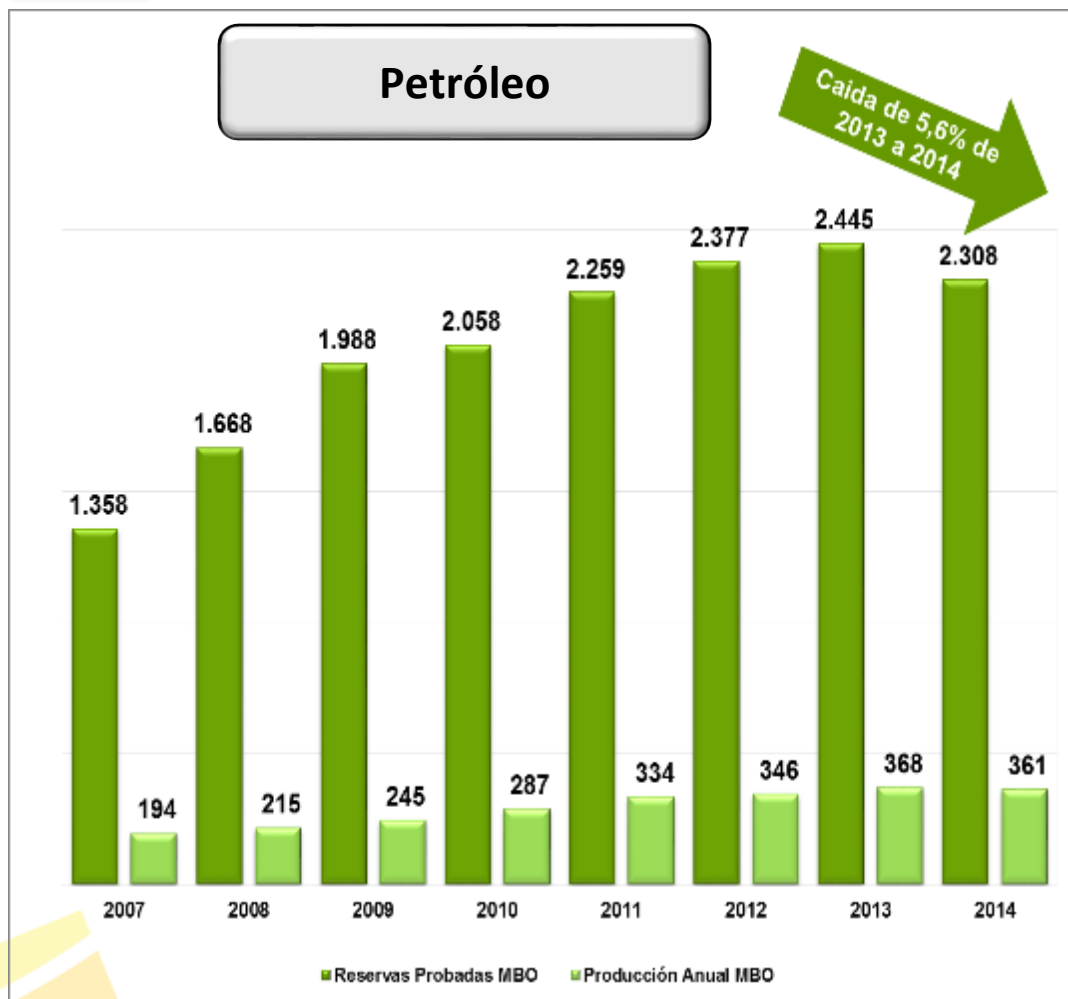
Perforación de pozos exploratorios

Número de pozos exploratorios





Histórico reservas probadas y producción de Petróleo



Para el año 2014 se incorporaron 206 MBLS (+192 revaluación neta y 14 nuevas incorporaciones), sin embargo, no alcanzó a cubrir la producción total de 2014 que fue de 361 MBLS.

Las reservas del año 2014 disminuyeron **5,6%** respecto al año 2013, aunque el porcentaje de reemplazo en 2014 fue de **57%**.

Reservas / producción (R/P) es de **6,4 años** con base en la producción total durante 2014.

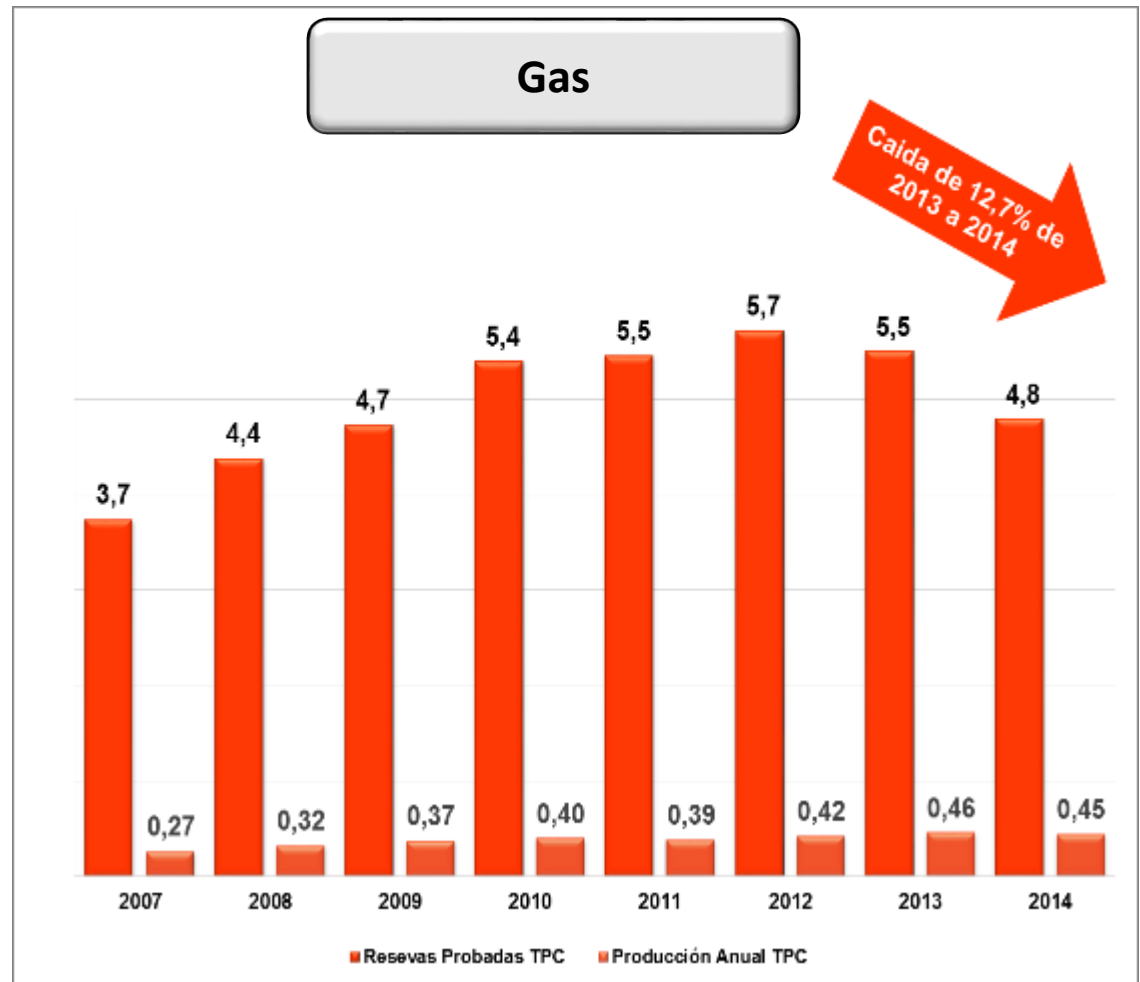
El corte de información de los informes de recursos y reservas es a 31-dic de cada año.



Histórico reservas probadas y producción de Gas

Para el año 2014 la revaluación neta fue negativa en 304 GPC (mayor campo revaluó negativamente fue Chuchupa).

La relación de reservas (1P)/producción (R/P) es de 10,5 años, relación hecha con base en la producción comercializada del año 2014.



El corte de información de los informes de recursos y reservas es a 31-dic de cada año.



Impactos sociales generados por la industria y papel de la ANH

Generación de empleo: Impacto positivo, pero foco de tensión entre las partes por altas demandas en materia de cupos, salarios y beneficios y por inadecuados procesos de selección. Intervención a través de regulación de los procesos con el Servicio Público de Empleo y capacitación a los actores sobre la normatividad vigente con MinTrabajo

Contratación de bienes y servicios: Genera beneficios en las economías locales, pero también conflictos entre empresas y comunidades por especulación con precios e incumplimiento de requisitos mínimos.

Se ha apoyado la formalización de empresarios locales.

Realización de talleres y ferias de bienes y servicios con las cámaras de comercio.

Capacitaciones con la Superintendencia de Industria y Comercio sobre libre competencia y con el Ministerio de Transporte sobre requisitos mínimos.

Propuesta con el DANE para formular un sistema de precios de bienes y servicios en regiones hidrocarburíferas



Impactos sociales generados por la industria y papel de la ANH

Inversión Social: Los PBC son una obligación contractual.

ANH busca un mayor impacto para que estas inversiones aporten beneficios a largo plazo y sean sostenibles en las regiones. Entre 2014 y 2015 se han aprobado 34 PBC con inversión aproximada de 13 mil millones de pesos que redundan en el mejoramiento de las condiciones de vida en las comunidades

Consulta Previa con comunidades étnicas: Coordinación con el Ministerio del Interior para fortalecer los procesos de Consulta, la emisión de certificaciones, los sistemas de información y la capacitación a las partes.

Socialización de las actividades a los grupos de interés: Comunidades y autoridades manifiestan desconocimiento de los proyectos e inadecuada socialización.

La ANH implementó la circular 04 de 2010 que obliga la implementación de planes de comunicación previos, concomitantes y posteriores a las actividades.



Estrategia Territorial de Hidrocarburos - ETH

Es una iniciativa del Gobierno Nacional que promueve las visiones participativas del desarrollo humano sostenible en las regiones con actividad hidrocarburífera, como instrumento para la construcción de la paz territorial.



- Protocolo y sistema para la atención de alertas tempranas y de vías de hecho.
- Promedio de duración de bloqueos pasó de 5,7 días en 2013 a 3 días en 2014.
- 143 alertas tempranas y 123 vías de hecho atendidas.



- Guía metodológica para el diálogo y sistema para seguimiento de acuerdos.
- 35 procesos de diálogo iniciados en 10 departamentos.
- 16 planes de acción en proceso de construcción participativa con comunidades, empresas y gobiernos locales



- Material de consulta online, ruta para acompañamiento y metodología para la formación de actores.
- 6000 beneficiarios en regionalización, 322 en Buenas Prácticas y 544 en gestión pública.



- Más de 2.840 millones en recursos de la ETH y 5.500 millones apalancados para proyectos.
- Más de 4000 personas y 1800 familias beneficiadas en 55 municipios.

Insumos para la construcción de una Política Pública para el sector de hidrocarburos en Colombia.

Evaluación del modelo actual de administración, promoción y asignación de los recursos hidrocarburíferos



Aspiración

- Regresar a los niveles de reservas/producción actuales y al dinamismo de la industria hacia 2030
- Reenfocar exploración hacia zonas de alto potencial para incorporar producción y reservas de largo plazo

Inversión en prospectividad

- 1 Aumentar la disponibilidad de información geológica de las áreas

Interacción con clientes

- 2 Definir estrategia de salida al mercado de la ANH que incluya segmentación, habilitaciones, modelo de venta y manejo de canales

Mejorar atractividad de proyectos

- 3 Reducir o liberar actividades de programas mínimos en áreas frontera continentales
- 4 Mejora de competitividad de áreas continentales frontera

Reducción de tiempo de licenciamiento y ejecución de proyectos

- 5 Crear líneas base unificadas de información ambiental con ANLA y MADS
- 6 Optimizar tiempos de licenciamiento y ejecución de proyectos costa afuera
- 7 Simplificar procesos y definir tiempos máximos en licenciamiento ambiental

Optimizar procesos de soporte

- 8 Definir estándares para procesos internos de la ANH y externos del sector



Expedición de los Acuerdos No. 2, 3 y 4 de 2015

Acuerdo 02 de 2015:

- Extensión de Plazos en Exploración, Programas de Evaluación y Declaración de Comercialidad
- Traslado de Inversiones
- Equiparación de estipulaciones de Contratos y Convenios Costa Afuera.

Acuerdo 03 de 2015:

- Modificación de vigencias y porcentajes de cobertura de garantías.

Acuerdo 04 de 2015:

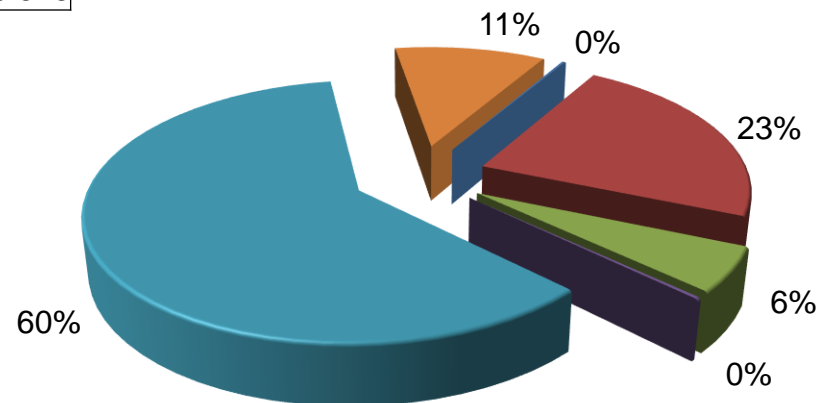
- Acreditación de actividades para Conversión de Contratos de Evaluación Técnica a Exploración y Producción.



Tipos de procesos

TIPOS DE PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
SELECCIÓN ABREVIADA	\$ 268.557.400
CONTRATACIÓN DIRECTA	\$ 31.470.859.075
SELECCIÓN DE MERCADO	\$ 7.684.396.370
MÍNIMA CUANTÍA	\$ 330.073.933
LICITACIÓN PÚBLICA	\$ 83.021.735.118
CONCURSO DE MÉRITOS	\$ 14.892.408.682
Total general	\$ 137.668.030.578

Fuente: SECOP



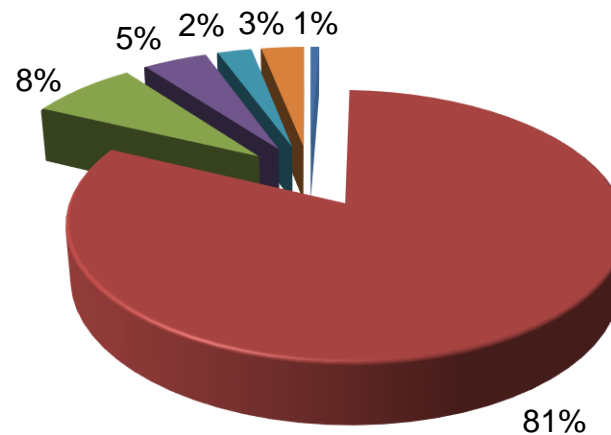
- Selección Abreviada
- Contratación Directa
- Selección de Mercado
- Mínima Cuantía
- Licitación Pública
- Concurso de Méritos



Total procesos

TOTAL PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
SELECCIÓN ABREVIADA	2
CONTRATACIÓN DIRECTA	265
SELECCIÓN DE MERCADO	25
MÍNIMA CUANTÍA	15
LICITACIÓN PÚBLICA	8
CONCURSO DE MÉRITOS	10
Total general	325

Fuente: SECOP



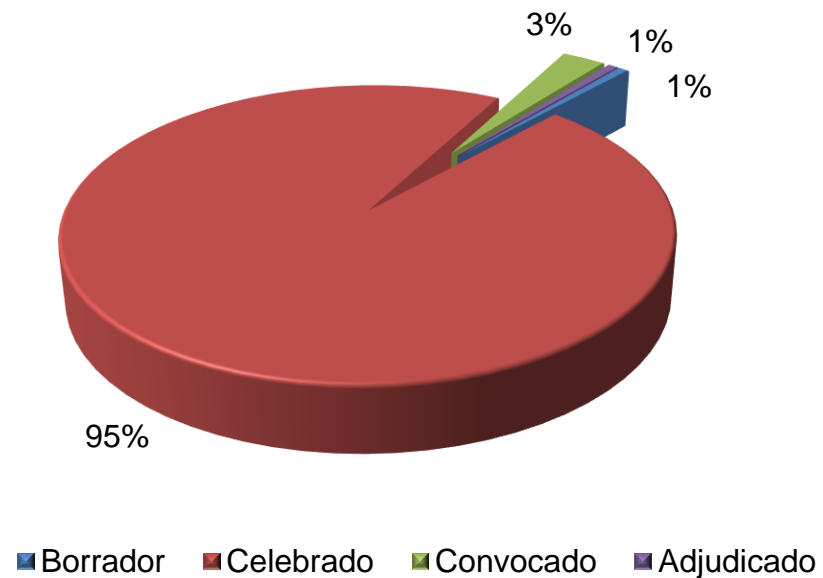
- Selección Abreviada
- Contratación Directa
- Selección de Mercado
- Mínima Cuantía
- Licitación Pública
- Concurso de Méritos



Estado de procesos

ESTADO DE PROCESOS	
ESTADO	Total
BORRADOR	2
CELEBRADO	312
CONVOCADO	9
ADJUDICADO	2
Total general	325

Fuente: SECOP





Atención al ciudadano y comunicaciones

Programa Nacional de Servicio al Ciudadano

Se participó en cinco Ferias en el 2015: Turbo, Pitalito, Acacias, Buenaventura y Arjona. Se atendieron en promedio de 500 a 900 ciudadanos en cada una de las ferias.



Turbo



Buenaventura



Pitalito



Acacias



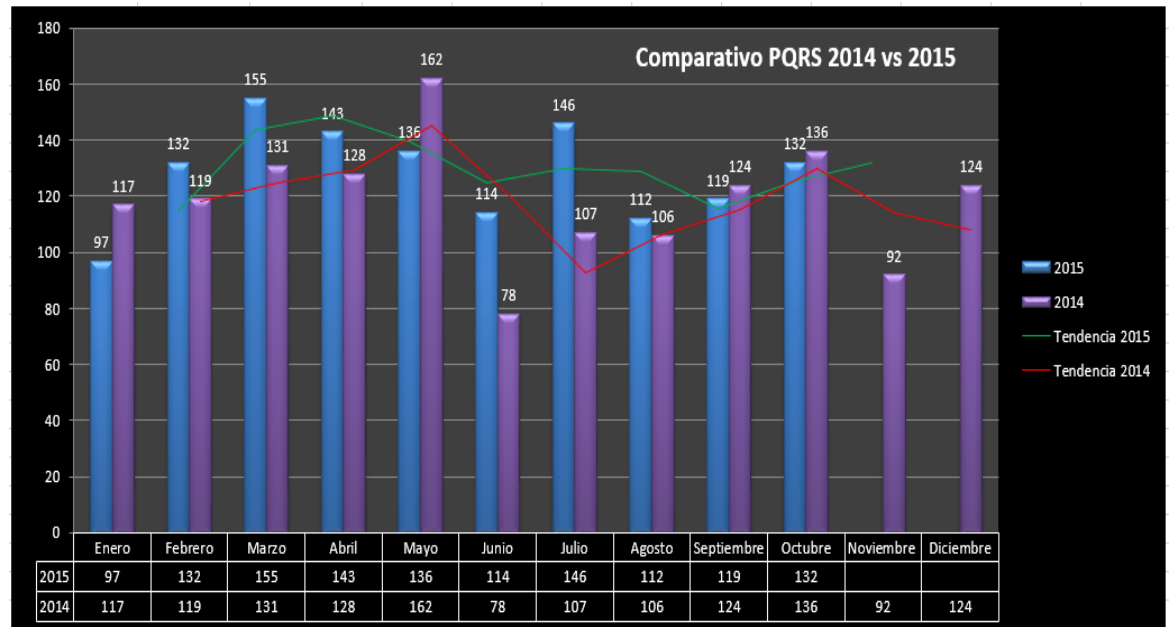
Arjona



Estadísticas de PQRs de los años 2014 y 2015

Cuadro de estadísticas sobre el Comparativo de las PQRs de los requerimientos recibidos y atendidos durante los años 2014 y 2015

MES	2015	2014
Enero	97	117
Febrero	132	119
Marzo	155	131
Abril	143	128
Mayo	136	162
Junio	114	78
Julio	146	107
Agosto	112	106
Septiembre	119	124
Octubre	132	136
Noviembre		92
Diciembre		124
TOTAL	1286	1424





Desafíos

1. Reglamentación Exploración Offshore
2. Identificar el potencial de hidrocarburos – Yet to Find
3. Impulso desarrollo de proyectos de recobro mejorado.
4. Análisis comparativo de las regulaciones de YNC
5. Nuevo modelo de asignación de Áreas – Nuevos términos del contrato E&P
6. Reorganización administrativa y funcional de la ANH
7. Seguridad y confiabilidad de la información
8. Entrega del BIP al SGC
9. Sistema Integrado de Gestión y Control, normas de Calidad (ISO 9001)-GP1000, Ambiental (ISO 14001) y Seguridad y Salud Ocupacional (OHSAS 18001), ISO 27001
10. Mejorar la supervisión de contratos





Muchas Gracias

www.anh.gov.co