

INFORME DE GESTIÓN 2015



- 1. Metas Plan Nacional de Desarrollo**
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



Indicadores clave – metas anuales

Diciembre de 2015

Regalías



Meta: COP 4,4 billones
(Brent → USD 54,58; TRM \$2.300)
Valor: COP 5,2 billones
Nivel de cumplimiento: >100%

Cumplimiento Inversión de contratos E&P



Meta: USD 552 millones
Valor: USD 396 millones
Nivel de cumplimiento: 72%

Ingresos por derechos económicos



Meta: COP 548.882 millones
Valor: COP 497.440 millones
Nivel de cumplimiento: 90,6%

Km de sísmica 2D equivalente



Meta: 28.359 Km
Valor: 32.682 Km
Nivel de cumplimiento: >100%

Ejecución Presupuestal



Meta: COP 723.037 millones
Valor: COP 654.066 millones
Nivel de cumplimiento - obligaciones: 90,5%

Nuevos pozos exploratorios



Meta: 37 pozos
Valor: 25 pozos
Nivel de cumplimiento: 68%

Producción promedio diaria



Meta (anual): 990 kbpdc
Nivel de cumplimiento: 1.005 kbpdc



Plan Nacional de Desarrollo

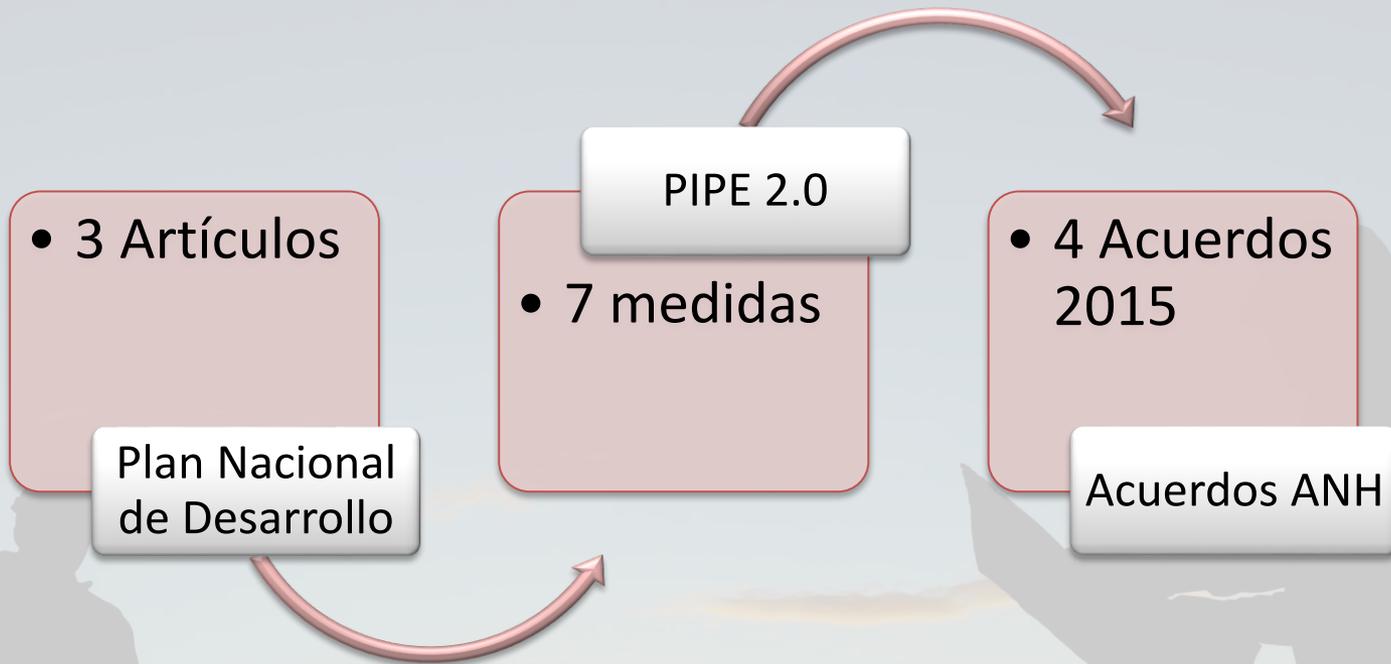
Avance en metas de gobierno

	Meta 2015	Avance 2015	Meta Cuatrienio (2015-2018)	Avance Cuatrienio (2015-2018)
Producción promedio diaria de crudo mensual/año (Kbpdc)	990	1.005 (>100%)	980	>100%
Nuevos pozos exploratorios perforados	37	25 (67,6%)	387	6,5%
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	28.359	32,682 (>100%)	91.496	35,7%



Logros





- Reducción Impuesto de Renta del 15% al 25%
- No aplica IVA



Plan de Impulso a la Productividad y el Empleo / Implementación en la ANH



PINES (Servidumbres / Licenciamiento Ambiental)

- Art. 49 al 52 PND

Condiciones de los Contratos Costa Afuera adjudicados antes del 2014

- Art. 28 PND
- Acuerdo 02 de 2015

Liberación de caja (Garantías)

- Art. 28 PND
- Acuerdo 03 de 2015

Regalía Variable para la producción

- Art. 29 PND

Flexibilización para la exploración petrolera

- Acuerdo 05 de 2015 (En desarrollo modificación Acuerdo 04 de 2012)

Incentivar asignación de las áreas de evaluación técnica

- Acuerdo 04 de 2015

Asignación permanente de áreas

- Acuerdo 05 de 2015 (En desarrollo modificación Acuerdo 04 de 2012)



Acuerdos No. 02 y No. 03 y No. 4 de 2015 Impacto de las medidas en **EXPLORACIÓN**

Beneficios

- incremento en la inversión para el 2015 del orden de MMUSD 147 relacionado con sísmica y MMUSD 7.2 de otras actividades.
- Se viabiliza la ejecución de inversiones que se encontraban en áreas con restricciones.

Traslado de inversiones.



- De las metas 2015 se garantizó la inversión asociada a pozos por MMUSD 58,9. y la adquisición 307 Km de sísmica 2D equivalente por MMUSD 12,7.
- De los contratos beneficiados con la medida, se garantizó inversión por MMUSD 608.100.374

Ampliación de plazos



- Se liberó cupo de crédito a las compañías Operadoras e inversionistas.
- El monto liberado asciende a USD \$396.903.113 en 32 Contratos.

Reducción Garantías



Contratos que acudieron a las medidas = 196

Contratos con medida aprobada = 101



Acuerdo No. 02 de 2015 Impacto de las Medidas en PRODUCCIÓN

Beneficios

- **Evitó la devolución o incumplimiento de 16 áreas de evaluación**
- Ejecución de actividades pendientes. Inversión asociada de **MMUSD 43,5**.
- Perforación de 6 pozos y realización de pruebas extensas
- Producción estimada de **283.558 barriles de petróleo y 80.520 kpc de gas**
- **\$USD 24.418,2 adicionales por derechos económicos**
- **\$USD 3.219.949,50 adicionales por participación de la ANH.**
- Posible desarrollo de **45MMBLS** de crudo y **301 Gpc** de Gas

Ampliación de
plazos



Acuerdo No. 02 de 2015	
CONTRATOS QUE ACUDIERON A LAS MEDIDAS	56
CONTRATOS CON MEDIDA APROBADA	16



Impactos de medidas adoptadas por la ANH

Impacto de los Acuerdos No. 02, 03 y 04 de 2015

MEDIDAS	ESCENARIO ANTERIOR	ESCENARIO POSTERIOR
Plazos (Exploración)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo fijo de 36 meses por fase. Inversión USD \$242.237.360 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses Inversión USD\$608.100.374
Traslado de Inversiones	<ul style="list-style-type: none"> No se permitía el traslado de inversiones entre Contratos. 	<ul style="list-style-type: none"> Flexibilización de la inversión. Inversión USD\$155.840.000
Extensión plazo para ejecutar actividades PEV (Programa de Evaluación)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 1 año a 2 años para ejecutar PEV de acuerdo a las actividades propuestas 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses Inversión por USD \$43.485.899
Extensión plazo para presentar PEV (Programa de Evaluación)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 6 meses luego de finalizado el pozo descubridor para presentar PEV. 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses para presentar PEV. Incentiva la ejecución de nuevos Programas de evaluación.
Plazo para presentar declaración de comercialidad	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 3 meses para presentar declaración de comercialidad 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses para presentar Declaración de Comercialidad. Incentiva el análisis de la viabilidad técnica y económica de áreas evaluadas para declaración de comercialidad
Equiparación de estipulaciones de Contratos y Convenios Costa Afuera	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de Periodo de Exploración: 6 años y Periodo de Producción: 24 años 	<ul style="list-style-type: none"> 9 años en Periodo de Exploración y 30 años en Periodo de Producción.
Acuerdo No. 3. Reducción Garantías.	<ul style="list-style-type: none"> Garantías por fase (largo plazo) Monto total de las garantías de Contratos USD\$ 683.996.958 	<ul style="list-style-type: none"> Garantías por fracción de fase (menor plazo) Reducción de garantías por un total de USD\$396.903.113
Acuerdo No. 4. Acreditación actividades exploratorias – TEA – E&P	<ul style="list-style-type: none"> No era viable acreditar actividad en caso de Conversión de TEA a E&P 	<ul style="list-style-type: none"> Incentiva la Conversión de Contratos TEA a Contratos de E&P acreditando actividades.



Con el fin de brindar adecuadamente apoyo al desarrollo de E&P en la industria Colombiana. La ANH se fortalecerá así misma trabajando en 4 pilares estratégicos



Con el fin de brindar adecuadamente apoyo al desarrollo de E&P en la industria Colombiana. La ANH se fortalecerá trabajando en 4 pilares estratégicos

Mejorar la prospectividad

“Tengo acceso a información geológica”

Fortalecer la ANH

“Tengo una relación funcional y productiva con la agencia”



Pilares Estratégicos

Proyectos económicamente más atractivos

“Los programas mínimos y el *government take* son atractivos”

Tiempos y procesos eficientes

“Participo y contribuyo a procesos eficientes y en tiempo”

PROMOCIÓN
Y ASIGNACIÓN
DE ÁREAS

Acuerdos encaminados a la aplicación de mejores prácticas, transparencia, manejo ambiental, salud ocupacional, innovación y tecnología, promoción, CBM y Costa Afuera



Acuerdo de entendimiento (MOU) que nos permitirá construir capacidad en cuanto a temas relacionados con el desarrollo de CBM y áreas costa afuera.

Australia



Formalizamos nuestra carta de intención para participar en el programa “Petróleo para el Desarrollo”, iniciativa encaminada a reducir la pobreza por medio de la explotación de hidrocarburos.

Noruega



MOU que permitirá forjar vínculos comerciales y compartir las mejores prácticas existentes en para el desarrollo de áreas costa afuera.



Reino Unido

MOU enfocado a compartir practicas para el recobro mejorado, yacimientos no convencionales y operatividad general de las agencias reguladoras



Canadá



Para el 2016 adoptaremos un modelo de promoción y asignación orientado a ofrecer oportunidades acordes con las expectativas de nuestros clientes

Etapa Preparatoria

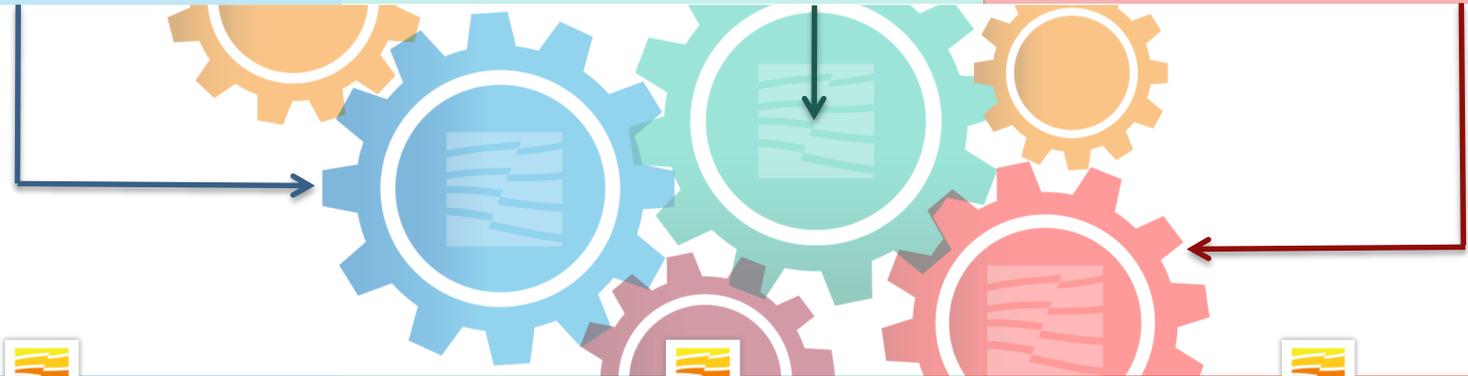
Establecer las condiciones y el mercado objetivo de acuerdo con las áreas a ofertar

Etapa de Promoción

Divulgación y difusión para la atracción de inversión.

Etapa de Adjudicación

Redefinir el proceso de adjudicación hacia un modelo mixto y continuo.



Identificar a clientes que potencialmente tengan interés con las áreas objetivo y establecer condiciones que sean atractivas para el mercado.

Promoción multicanal de las condiciones contractuales, económicas, medidas adoptadas y oportunidades de inversión en el sector.

Oferta permanente de áreas por medio de asignación directa con un mecanismo de contraoferta y procesos competitivos pequeños, segmentados y de mayor frecuencia.



Zonas Francas Off Shore

Finalidad y Beneficios



Actividades que pueden ser ejecutadas

Beneficios





Zonas Francas

Impacto en el Impuesto sobre la renta



Las compañías que se acojan al régimen de zona Franca Off Shore, tendrán beneficios hasta en un 19% en sus aportes fiscales.

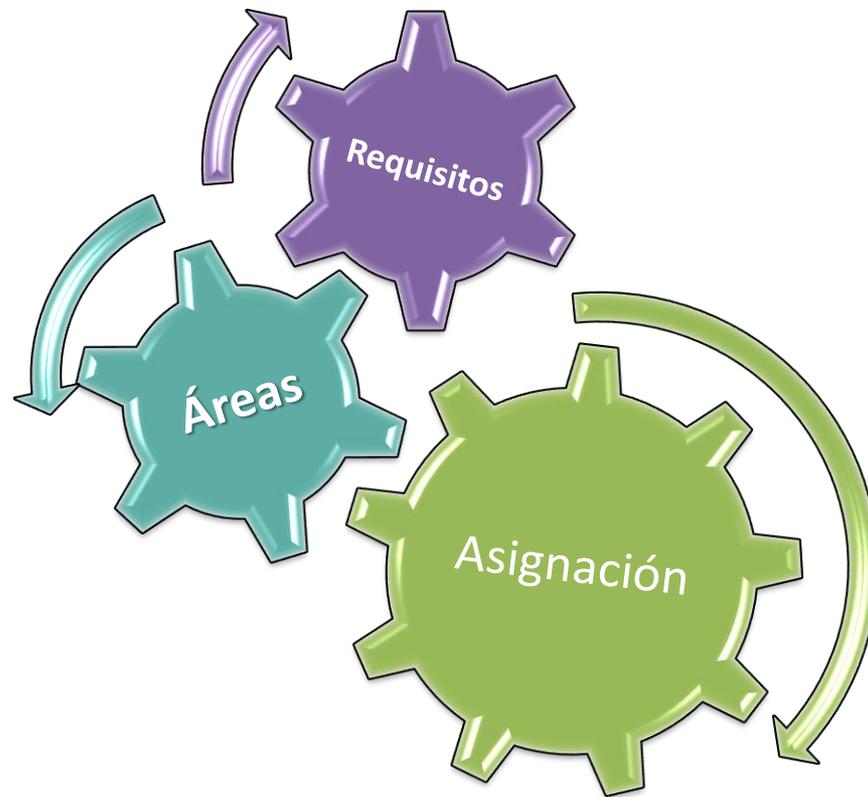
El impacto será tangible al pasar de un 25% del impuesto de renta a un 15% y del 9% de sobretasa a un 0%.

Beneficios de exención del IVA sobre bienes y servicios que se adquieran bajo el régimen franco especial.





Modificación Acuerdo 04 de 2012





Modificación Acuerdo 04 de 2012

Procedimiento de Asignación de Áreas

Principales Modificaciones

Asignación de Áreas permanente – 4 Tipos de procesos

- Contratación Directa - excepcional
- Contratación Directa con contraoferta
- Rondas:
 - Proceso Competitivo Abierto
 - Proceso Competitivo Cerrado

Eliminación de las tablas de precios unitarios

- Criterio de evaluación - mejor programa exploratorio
- Programas exploratorios mínimos para algunos tipos de áreas
- La adjudicación se hará al mejor programa exploratorio y no en consideración a la inversión.

Modificación Requisitos Jurídicos – Inversionistas

- Se permite el acceso a inversionistas con objeto social distintos a la actividad de E&P
- Participación máxima de 70%



Modificación Acuerdo 04 de 2012

Principales Modificaciones

Capacidad Técnica y Operacional

- Se incluyen nuevos factores de evaluación:
 - Experiencia de socios controlantes (10 años)
 - Actividad exploratoria ejecutada en calidad o no de operador
- Los proponentes que no cumplan con alguno de los requisitos de capacidad técnica y operacional requeridos para el tipo de área, podrán acceder a máximo dos contratos, siempre y cuando cumplan con capacidad financiera adicional a la exigida.

Modificación Requisitos Financieros

- Capacidad Económica Financiera acorde con el tipo de área
- Se incluye como factor de evaluación la liquidez

Habilitación permanente de contratistas

- Precalificación de compañías interesadas
 - Vigencia de un año
 - En caso de adjudicación, solo se actualizan documentos sujetos a vigencia



Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
- 2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías**
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



Ingresos

Concepto	Ppto Inicial	Causado acumulado	%
Derechos Económicos	232.170	497.440	214%
Subsuelo - Exploración	19.911	31.760	160%
Subsuelo - Explotación	8.504	23.921	281%
Precios altos	115.070	234.762	204%
Campo Tello	31.830	70.861	223%
Transferencia de tecnología	4.104	4.104	100%
X% de participación en la producción	52.751	132.032	250%
Venta de información petrolera	13.824	5.536	40%
BIP	9.677	5.250	54%
Litoteca	4.147	286	7%
Subtotal Ingresos Misionales	245.994	502.976	204%

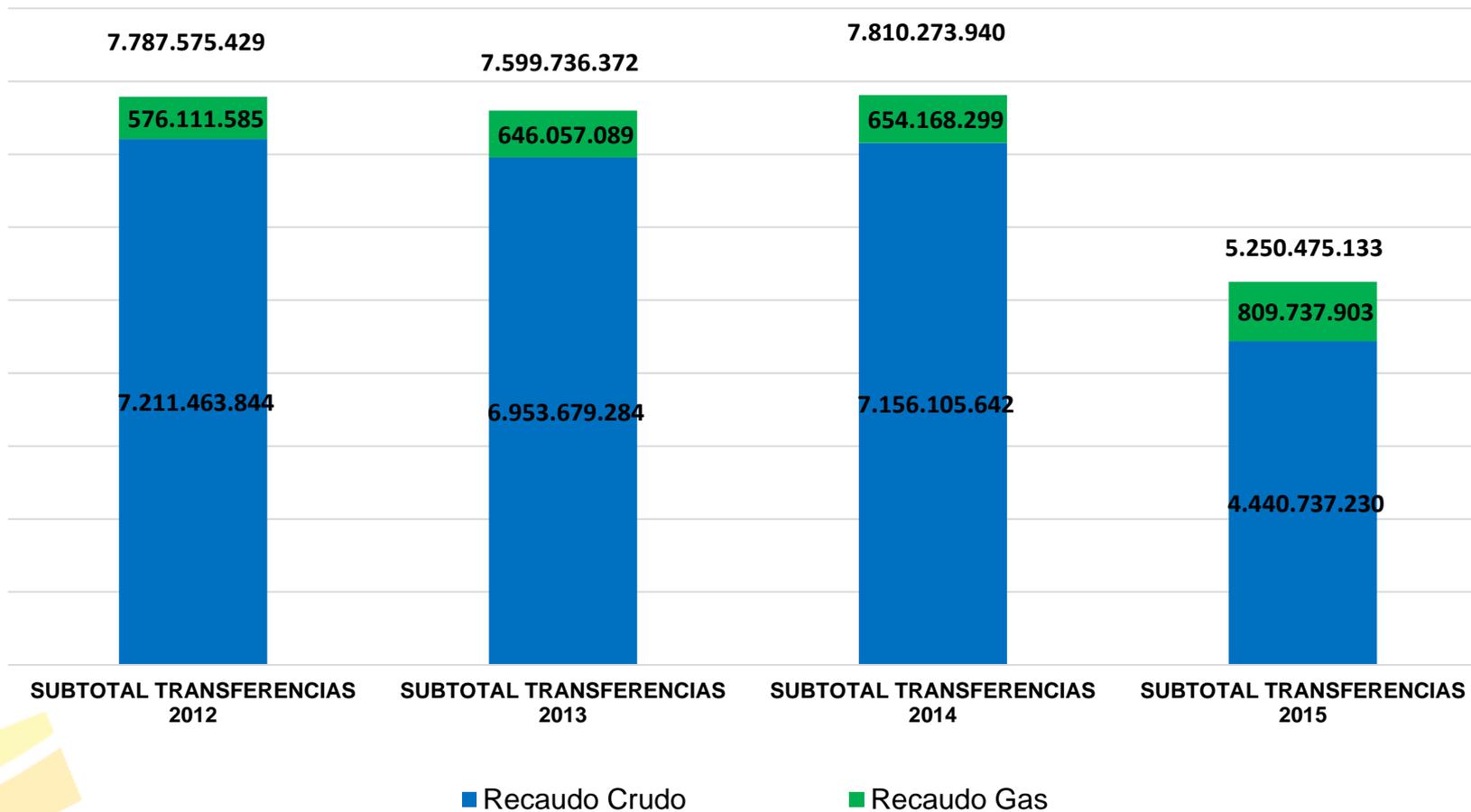
Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera



Regalías

Histórico transferencias SGR 2012-2015

Transferencias SGR – Presupuesto Caja



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



Regalías

Presupuesto bienio 2015-2016

Cumplimiento Ingresos de Regalías Ley 1744 de 2014 - Causación

Ingresos de Regalías Presupuesto Bienal 2015 - 2016 [pesos colombianos]	Ley 1744 de 2014			Ingresos reales liquidados (enero a diciembre 2015)	% de cumplimiento respecto de lo presupuestado
	2015	2016	Total bienio	2015	2015
Petróleo Crudo	\$ 6.423.072.004.426	\$ 6.555.929.403.675	\$ 12.979.001.408.101	\$ 4.187.734.299.517	65,30%
Ajustes 2013 Petróleo Crudo				\$ 253.002.930.313	
Gas Natural	\$ 673.090.144.866	\$ 656.324.812.945	\$ 1.329.414.957.811	\$ 809.737.902.860	120,20%
Total Hidrocarburos	\$ 7.096.162.149.292	\$ 7.212.254.216.620	\$ 14.308.416.365.912	\$ 5.250.475.132.690	70,50%

Presupuesto Ley 1744 de 2014
\$7,09 Billones
Nivel de cumplimiento 70,5%
Estimación MCHP

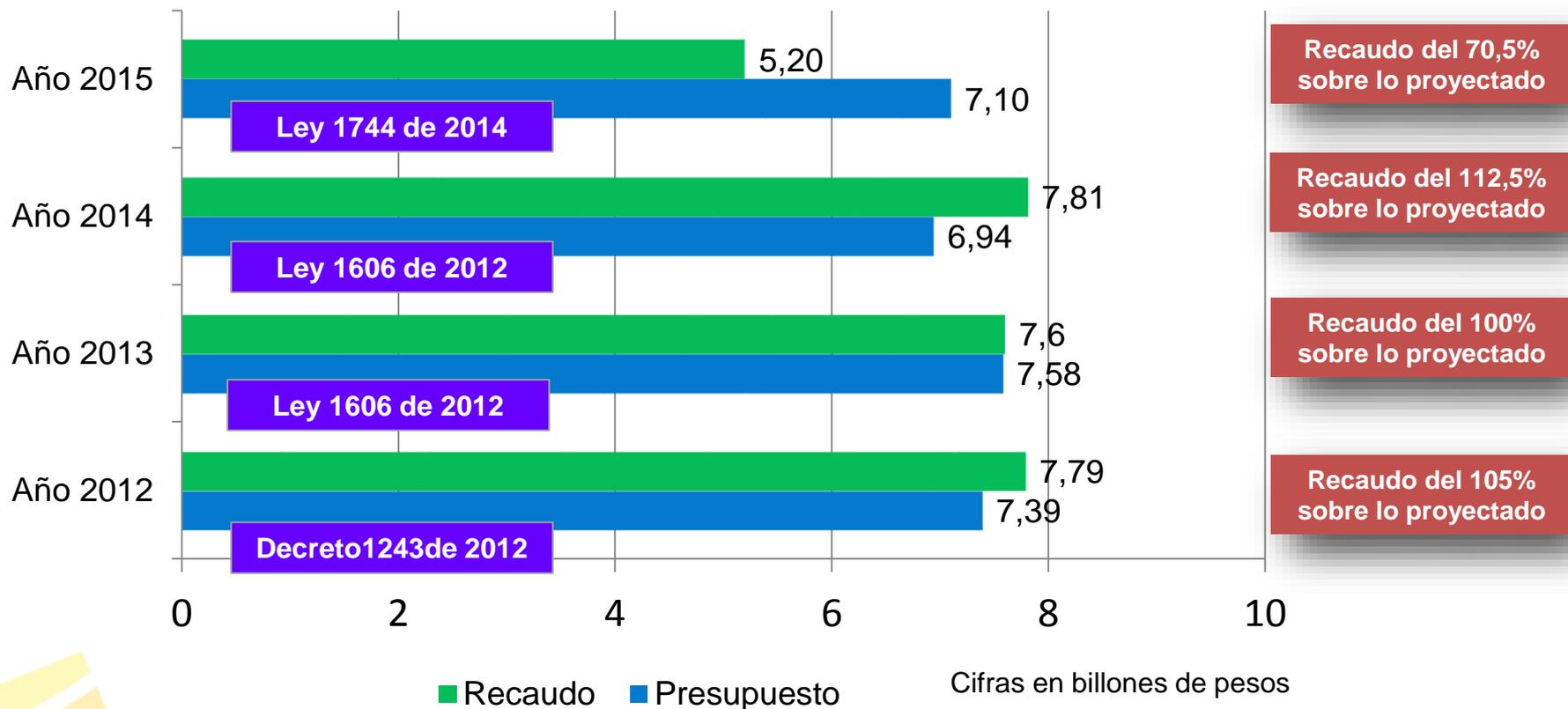
Estimación Ingresos ANH
\$4,4 Billones
Brent USD 54,58; TRM \$2.300
Ajustada por caída de precios
Nivel de cumplimiento >100%



Regalías

Recaudo 2012-2015

Transferencia de los recursos recaudados por regalías



Cifras en billones de pesos

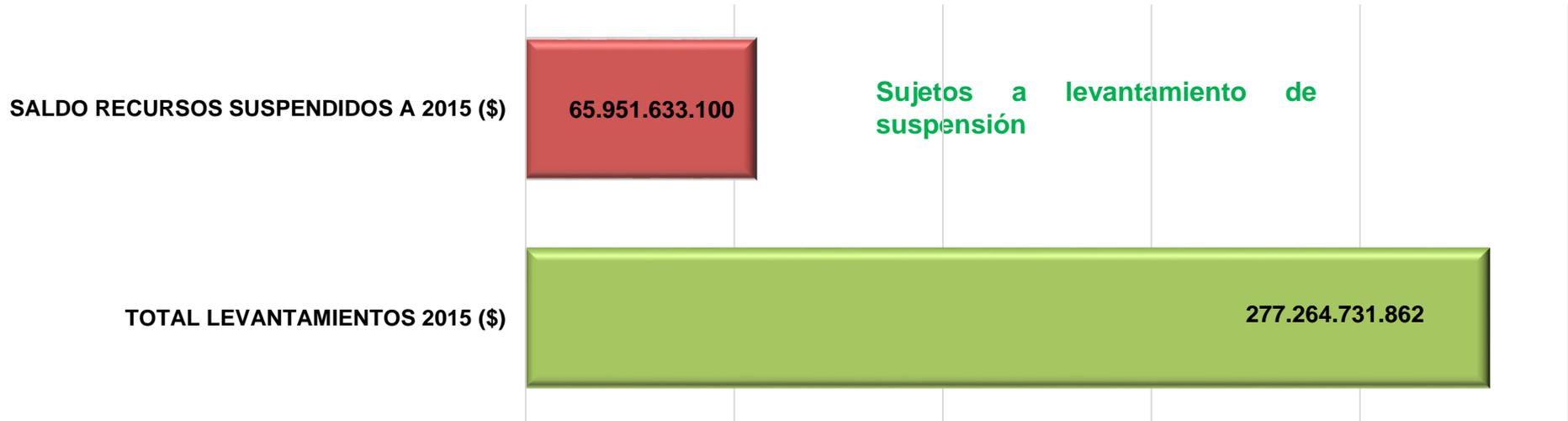
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



Regalías

Administración de los recursos del Régimen Anterior

Recursos suspendidos para giro antes del SGR y autorizaciones de levantamiento de la medida de suspensión



BENEFICIARIO	GIROS 2015 (\$)
Municipio de Arauca	94.442.380.593
Municipio de Cantagallo	12.701.600.595
Departamento de Casanare	165.084.117.027
Municipio de Coveñas	5.036.633.647
TOTAL	277.264.731.862

Cifras en pesos

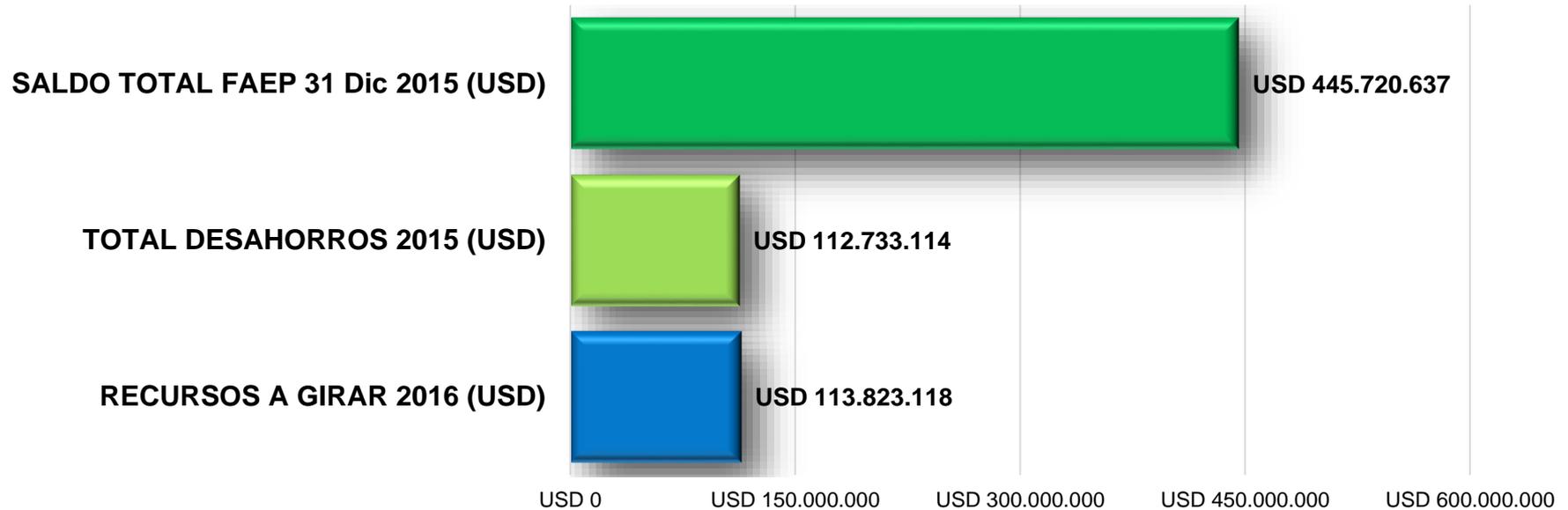
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



Regalías

Administración de los recursos del Régimen Anterior

Desahorro de recursos del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera - FAEP



Cifras en dólares

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

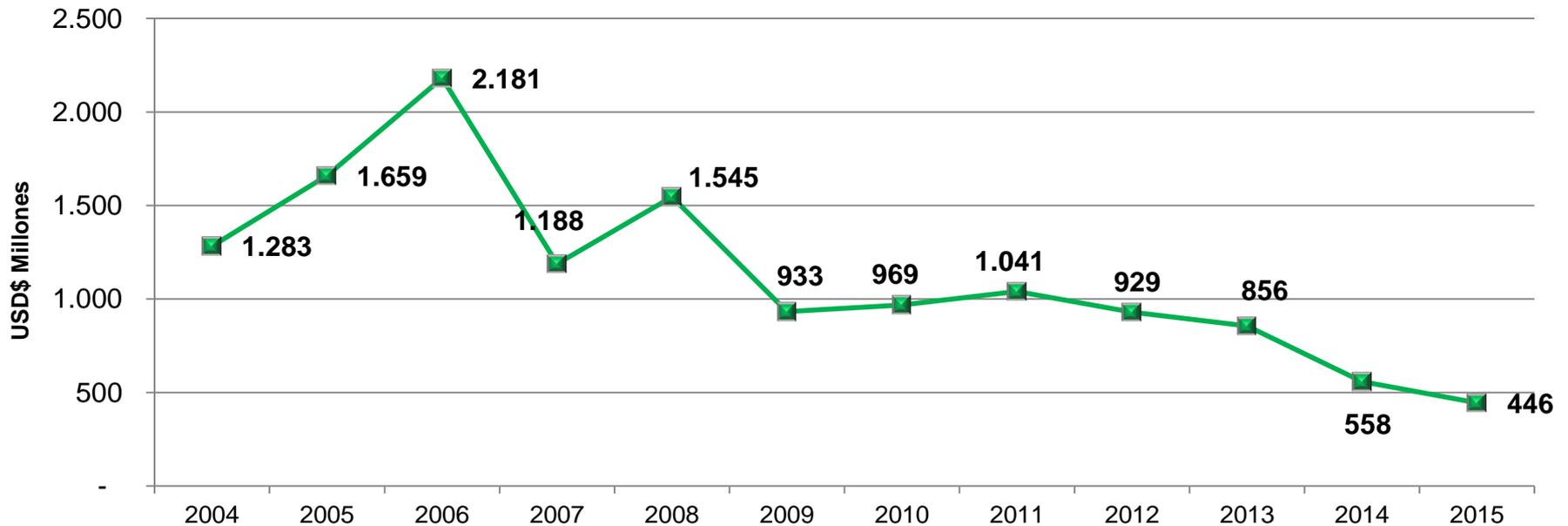


Regalías

Administración de los recursos del Régimen Anterior



Administración de los recursos del Régimen Anterior Histórico saldo FAEP 31 Dic 2015 (Millones USD)



Como resultado de los desahorros tramitados a la fecha, el saldo acumulado en el FAEP al cierre del mes de diciembre de 2015 asciende a **USD\$445.720.637**, de conformidad con la conciliación realizada por el Banco de la República

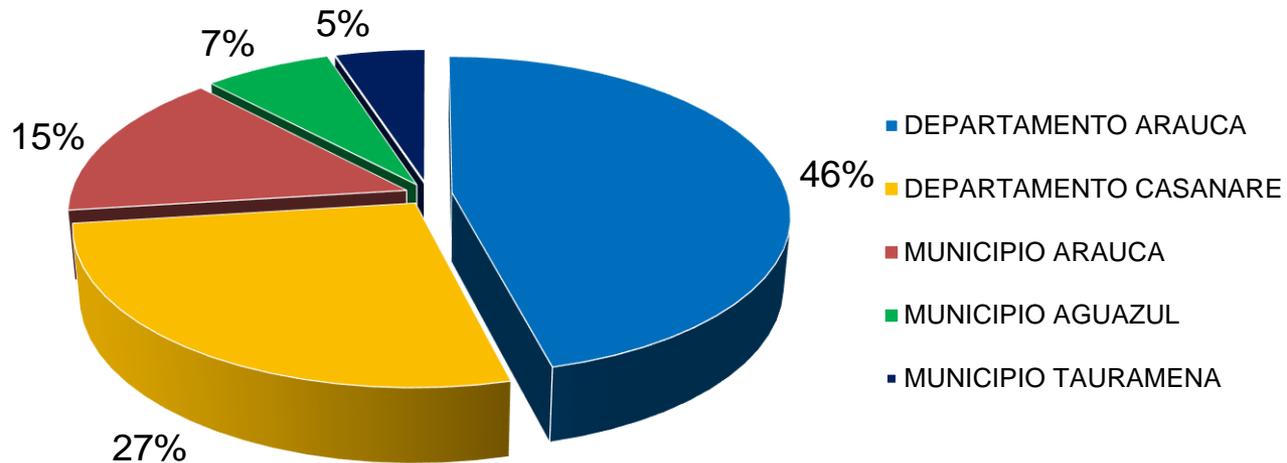
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



Regalías

Administración de los recursos del Régimen Anterior

Participación % de entidades territoriales en saldos FAEP



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

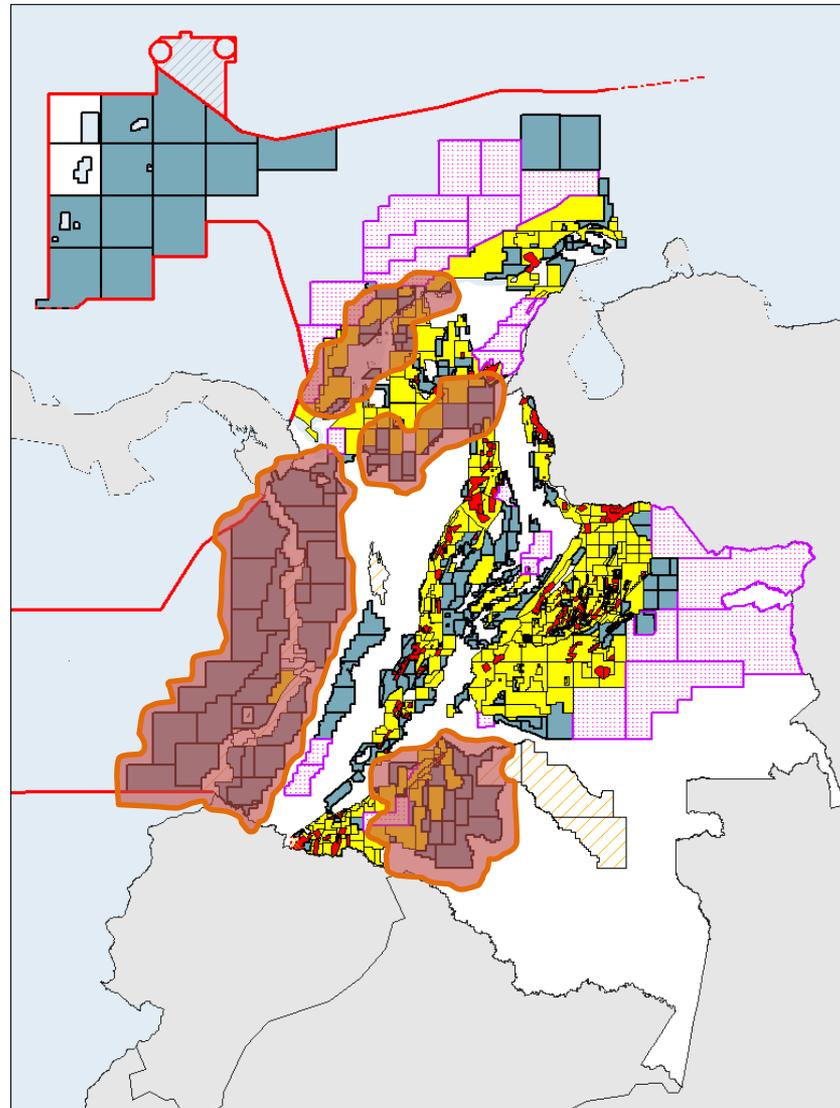


Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
- 3. Gestión del Conocimiento**
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



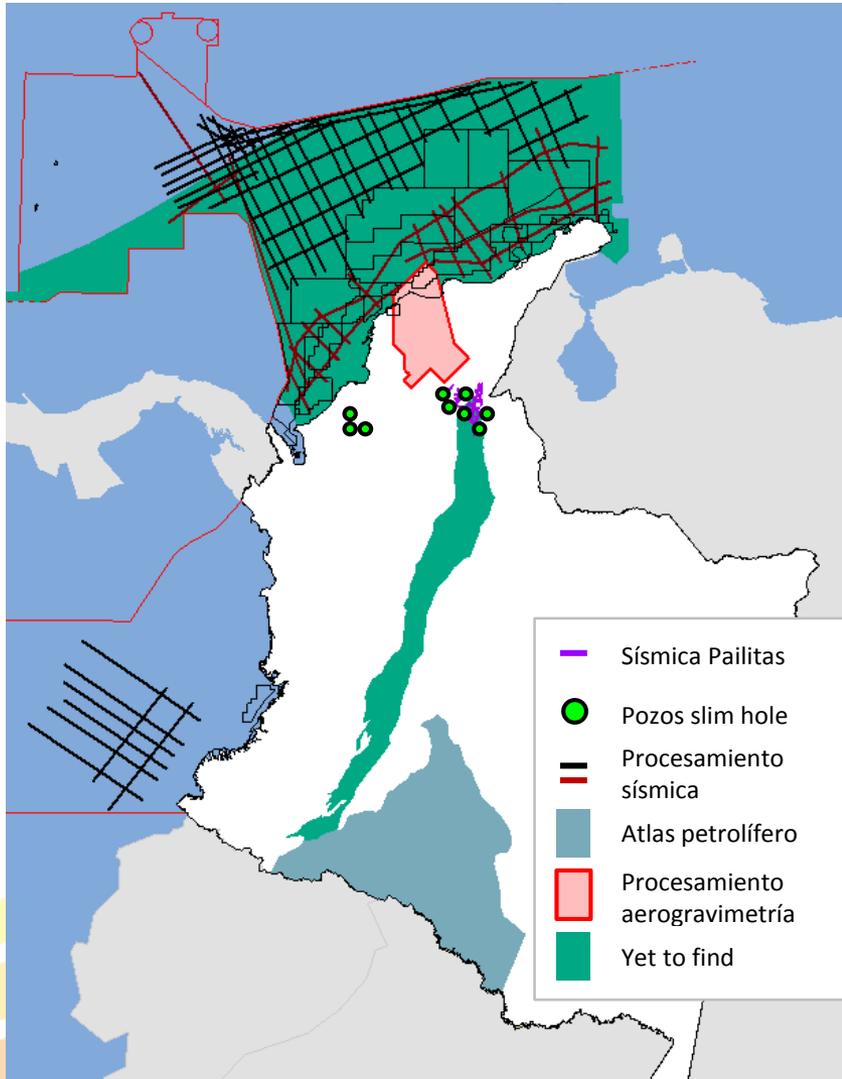
Mapa de Tierras - Direccionamiento



Mapa en que se relacionan las regiones de interés estratégico para la adquisición y promoción de áreas



Proyectos 2015

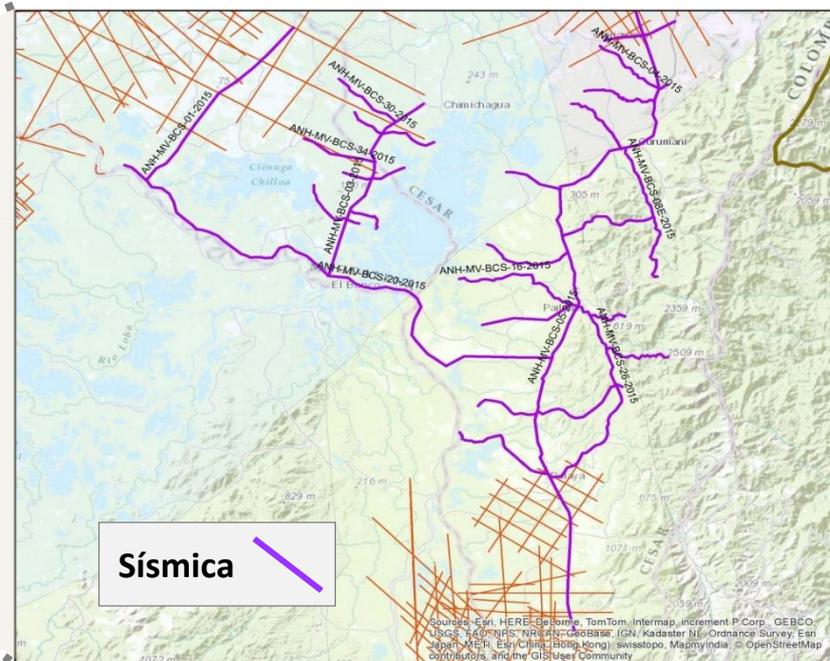
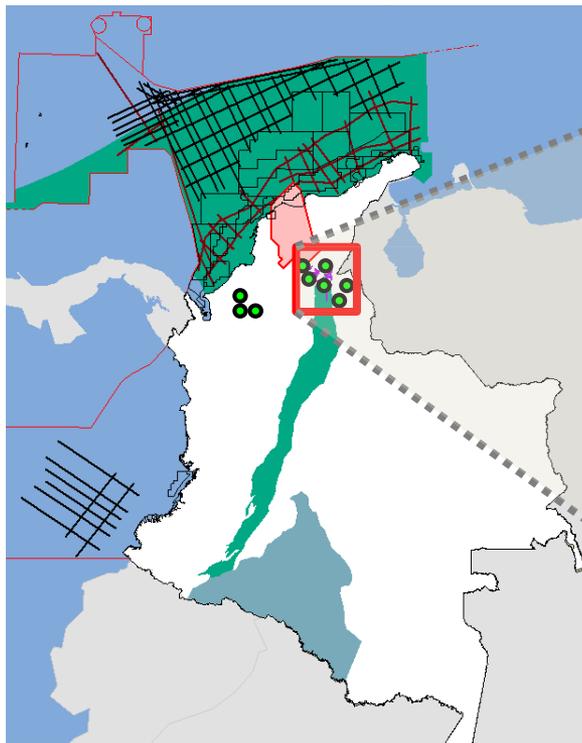


1	Sísmica Pailitas
2	Pozos slim hole
3	Procesamiento sísmica Caribe & Pacífico
4	Procesamiento aerogravimetría SSJ - VIM
5	Atlas de sistemas petrolíferos Caguán Putumayo



Sísmica Pailitas 2D 2015

¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Adquiriendo datos (596 km) de sísmica 2D
- En los dptos. de Cesar y Magdalena: Pailitas, Tamalameque, La Gloria, Pelaya, El Banco, Guamal, Chimichagua, Chiriguana

¿Para qué?

- Fortalecer el perfil exploratorio de más de 200.000 ha de área libre en este sector
- Validación tecnológica de adquisición sísmica con equipos de vibración (sin explosivos)



Sísmica Pailitas 2D 2015

Inversión ANH

Meta
596 km

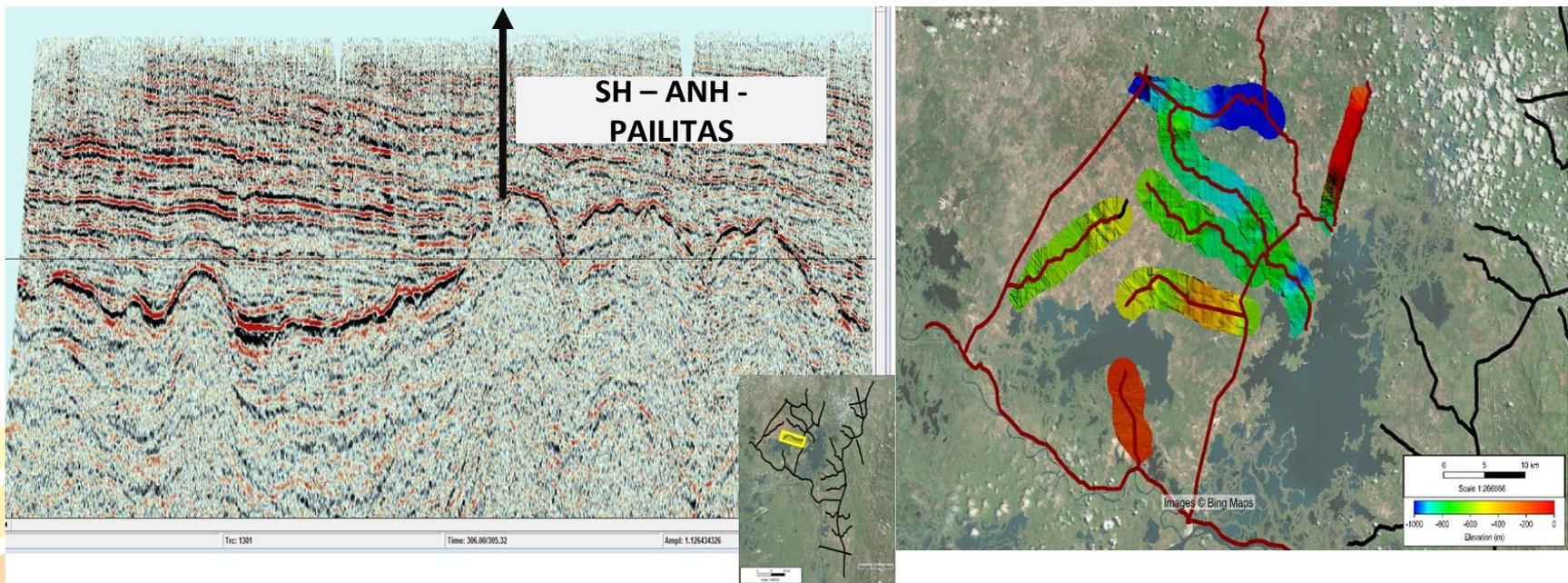
Avance a 31 Dic
596 km 100%





Sísmica Pailitas 2D 2015

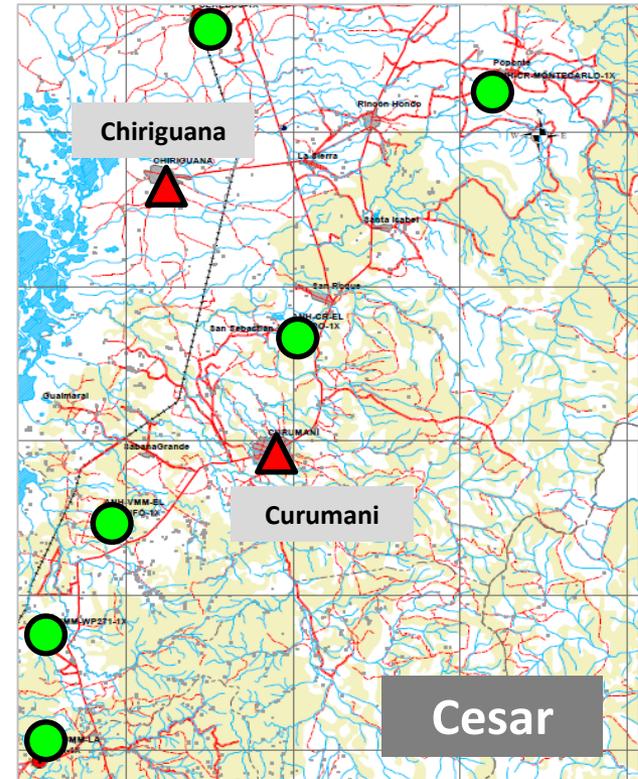
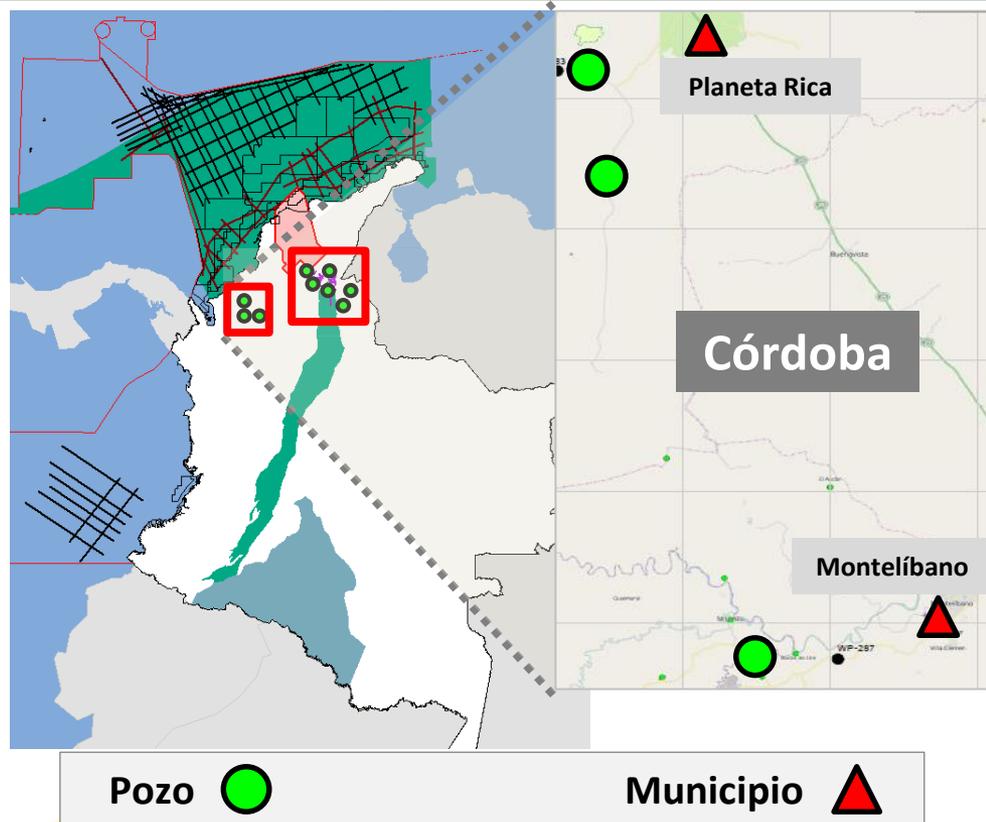
- Adquisición sísmica controlada por pozos slim hole
- Comprobar existencia de secuencia Mesozoica presente en el VMM en el VIM
- Evaluar la posibilidad de un sistema petrolífero de aceite





Pozos Estratigráficos 2015

¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Perforando 9 pozos estratigráficos tipo slim hole
- Recuperando 12.000 ft de núcleos

¿Para qué?

- Comprobar la presencia de hidrocarburos y formaciones de interés en el subsuelo



Pozos Estratigráficos 2015

Inversión ANH

Meta

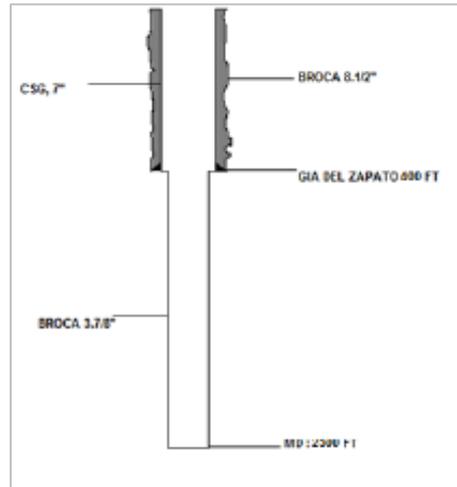
18.000 ft

9 pozos @ 2.000 ft

Avance a 31 Dic

9.562 ft en total

53%



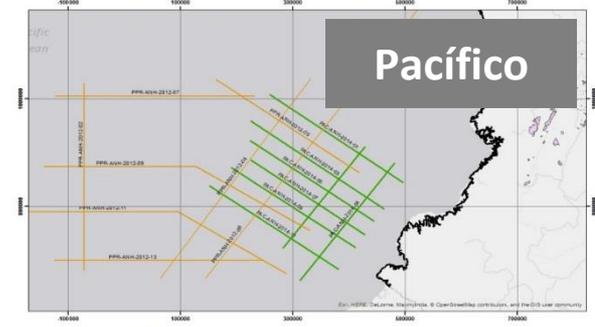
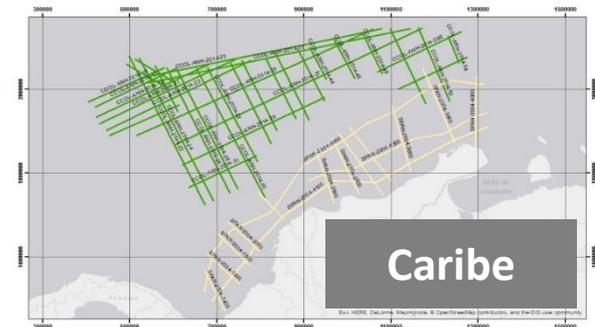
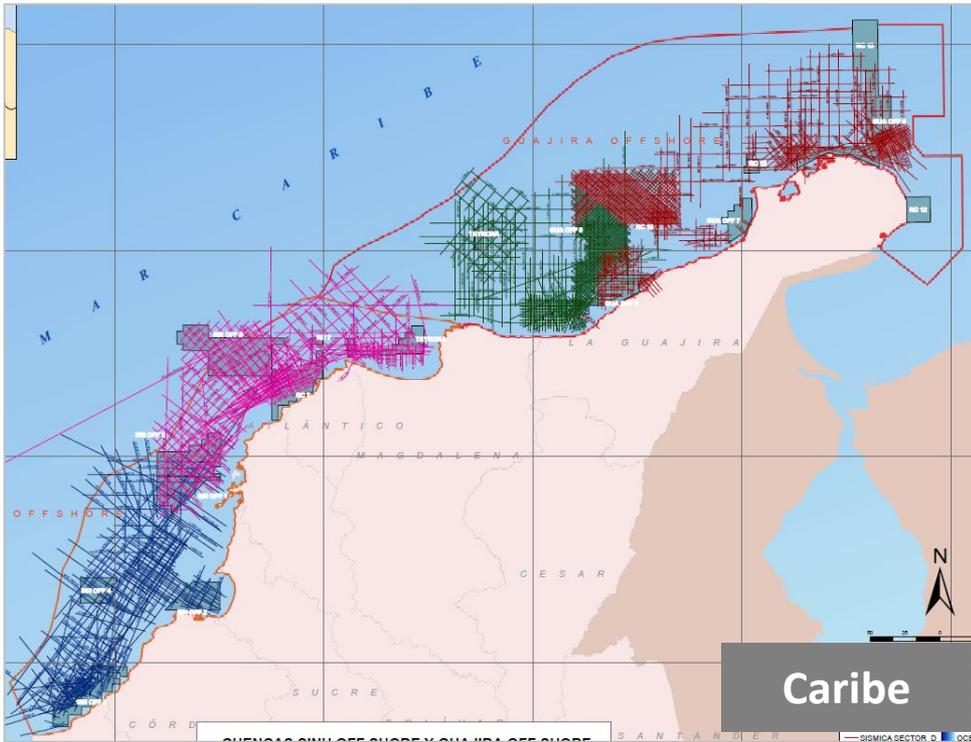
PERIODO	CESAR FORMACIONES	LITOLOGIA		RANCHERIA FORMACIONES
		CUENCA CESAR	CUENCA RANCHERIA	
NEÓGENO				Conjunto Conglomerático
				Conjunto Calcareo
PALEÓGENO				Palmillo Sh Tabasco Ss
	La Jagua			Compan
	Barro			Mineral
	Delicias			Hito Nuevo
	Molino			Manauare
CRETÁCICO				Laja / Lains
				Aguas Blancas
				Lagunitas
				Rio Negro
				La Ouinta
				La Ouinta
			Gr. Cañon	
			Grupo Cañon	

Penja metamórfico Penja metamórfico





¿Dónde es?



Convenciones

- Sísmica ANH Pacífico 2012
- Sísmica ANH Pacífico 2014

¿Qué estamos haciendo?

- Aplicando tecnología de punta en procesamiento de imágenes a datos sísmicos Caribe y Pacífico
- Reprocesamiento de +40.000 km de sísmica 2D

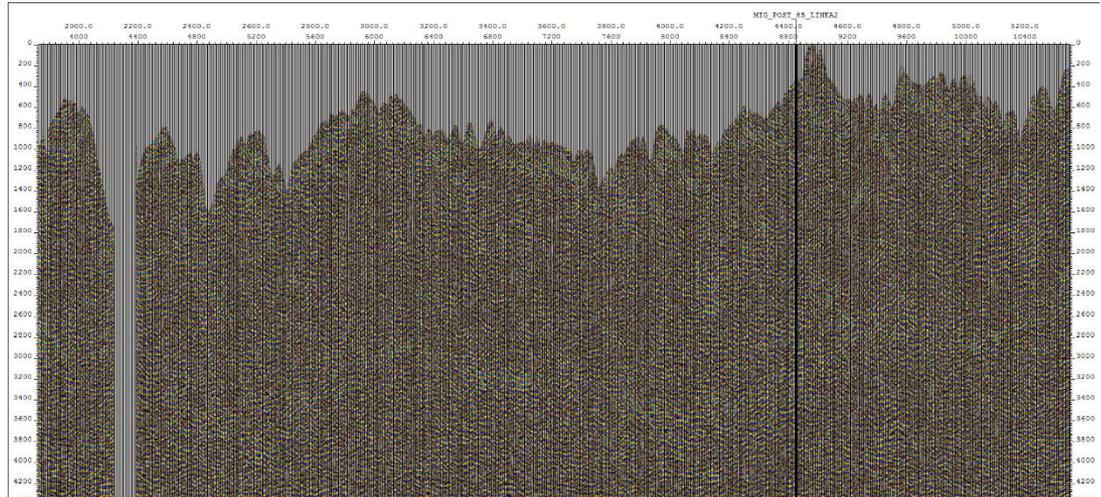
¿Para qué?

- Aprovechar información sísmica adquirida por ANH en 2014
- Mejorar la calidad de las imágenes para impulsar la actividad exploratoria

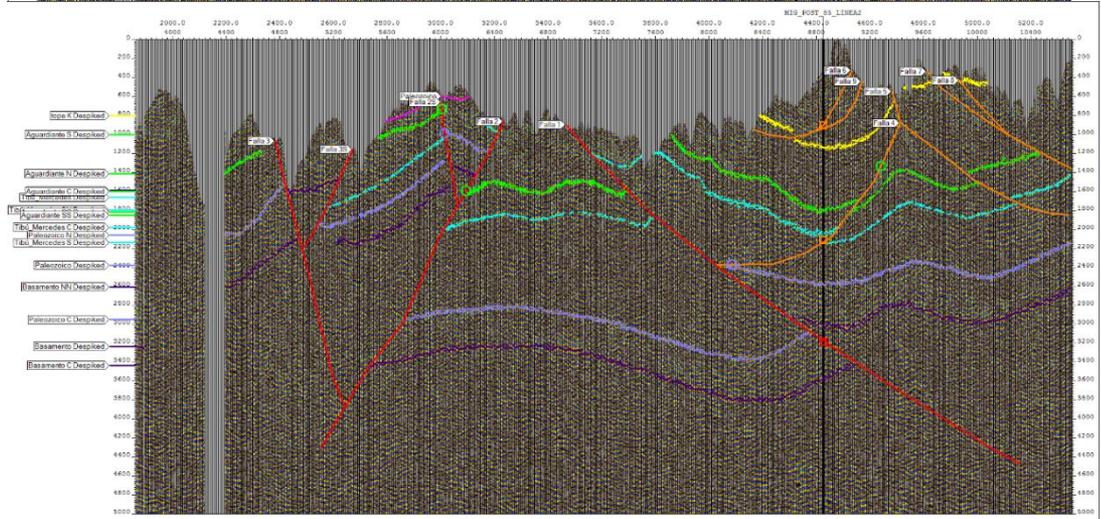


Inversión ANH

Meta
41.000 km



Avance a 31 Dic
41.000 km 100%





¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Procesamiento de datos de aerogravimetría y aeromagnetometría adquiridos en 2014
- Total 25.437 km
- En los dptos. de Bolívar, Magdalena y Atlántico

¿Para qué?

- Fortalecer del conocimiento del sistema petrolífero de las cuencas SSJ – VIM
- Identificar con mayor precisión espesores de sedimentos en estas cuencas

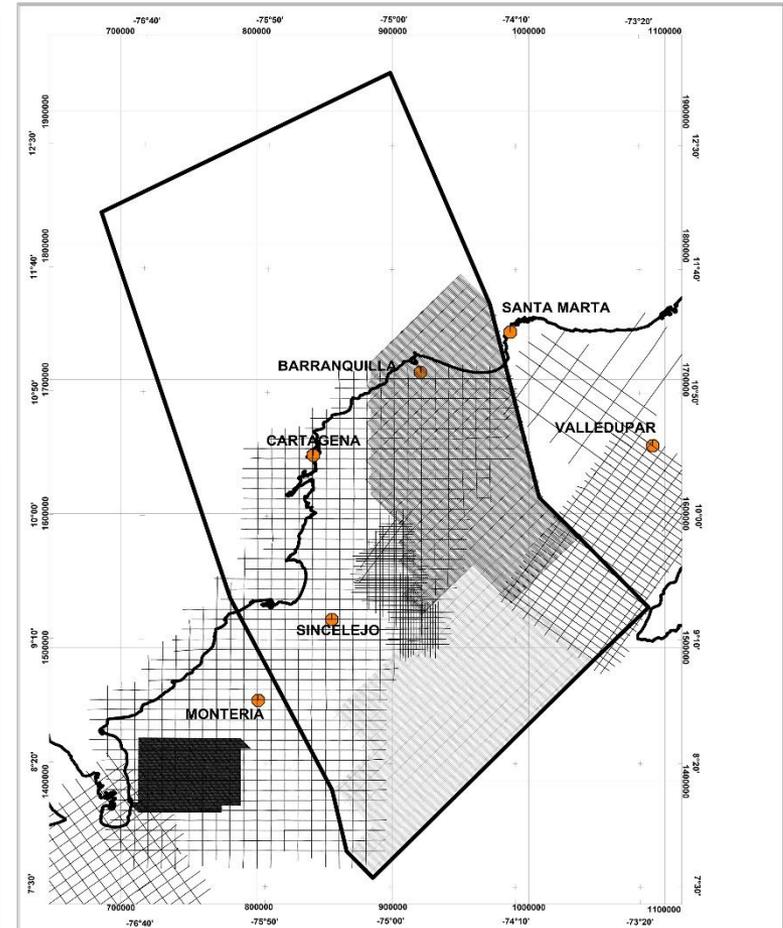


Figura 3

Scale 1:750000
MAGNA-SIRGAS / Colombia Bogotá zone

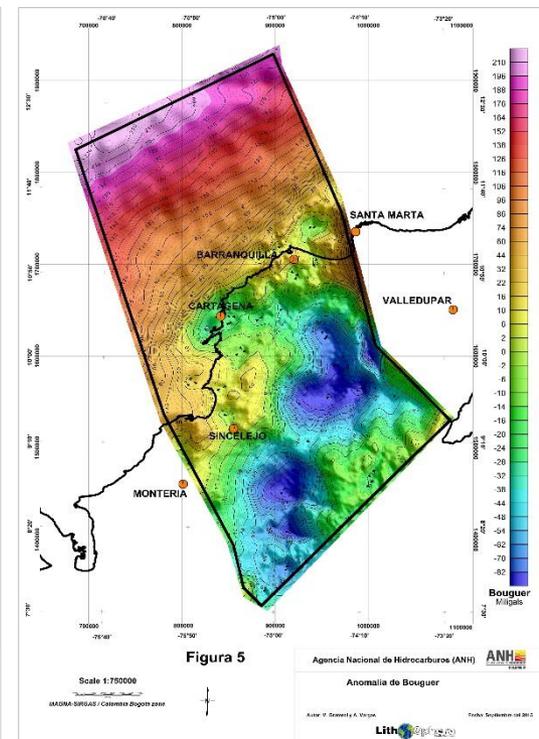
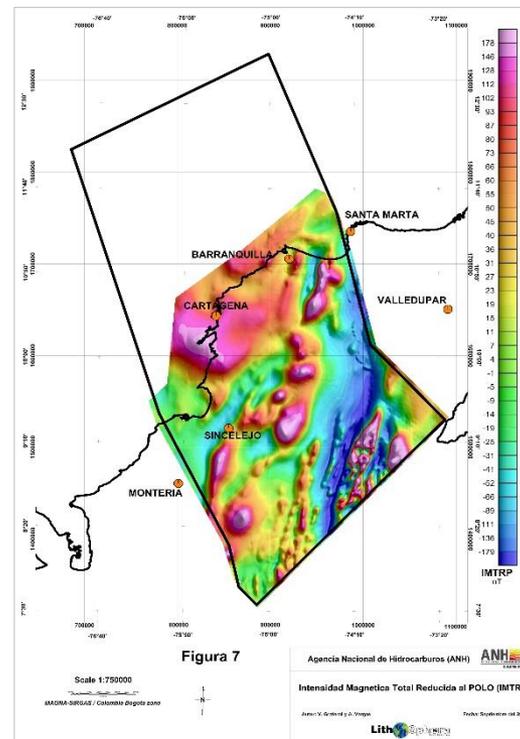
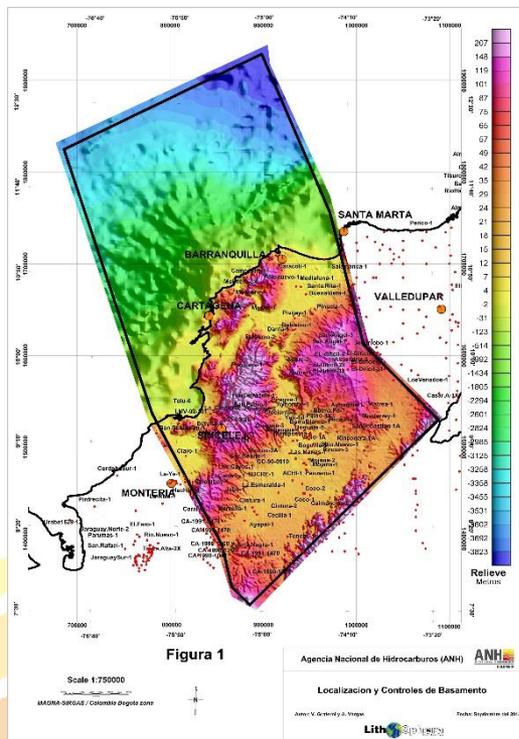
Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)
Localización
Cubrimiento Magnético Aereo
Autor: V. Graterol y A. Vargas
Fecha: Septiembre del 2015
Lithosphera



Inversión ANH

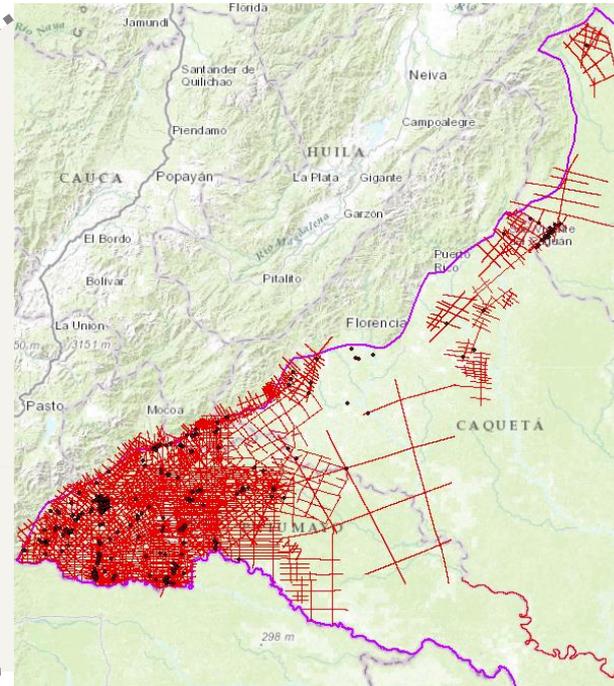
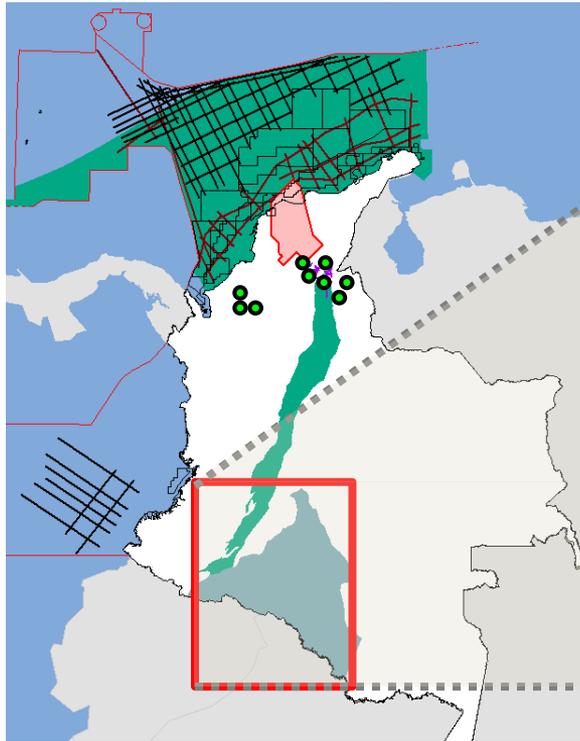
Meta
25.437 km

Avance a 31 Dic
Procesamiento 25.437 km
Interpretación 100%





¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Evaluación e interpretación detallada de sísmica, pozos, geoquímica de rocas, crudos y gases,
- Actualizar cartas de eventos de los sistemas petrolíferos

¿Para qué?

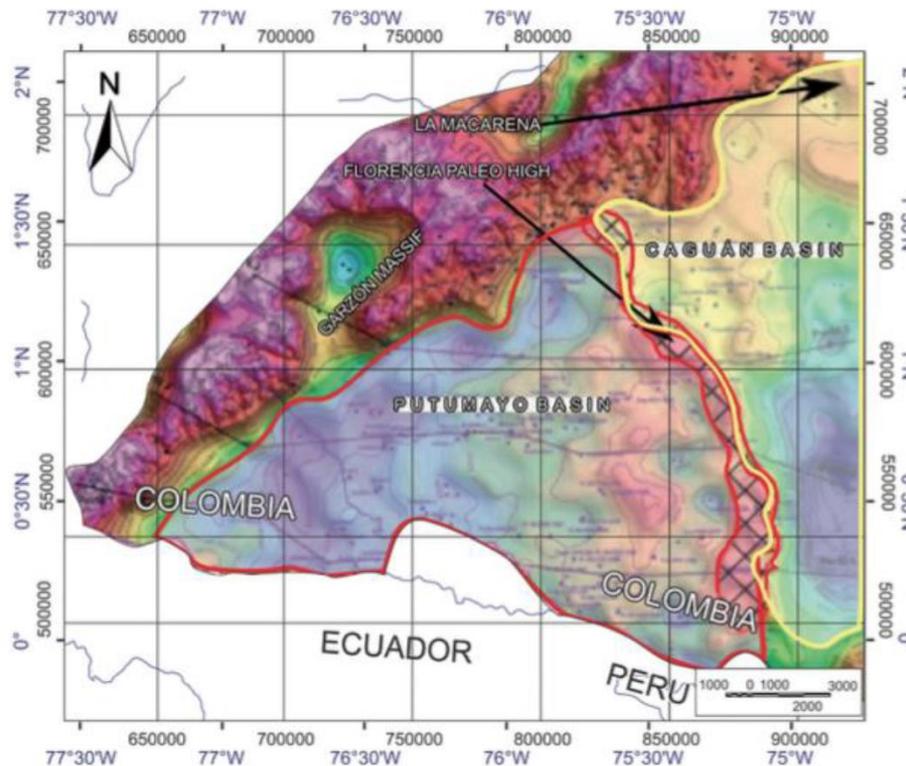
- Evaluar y actualizar el potencial de hidrocarburos y optimizar el aprovechamiento del recurso
- Formular e identificar oportunidades para exploración



Inversión ANH

Meta
Atlas petrolífero
Caguán Putumayo

Avance a 31 Dic
Integración básica realizada
al 40%





Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
- 4. Inversión en Contratos E&P**
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



Estado inversiones Contratos E&P y TEA suscritos por la ANH

Cifras en dólares

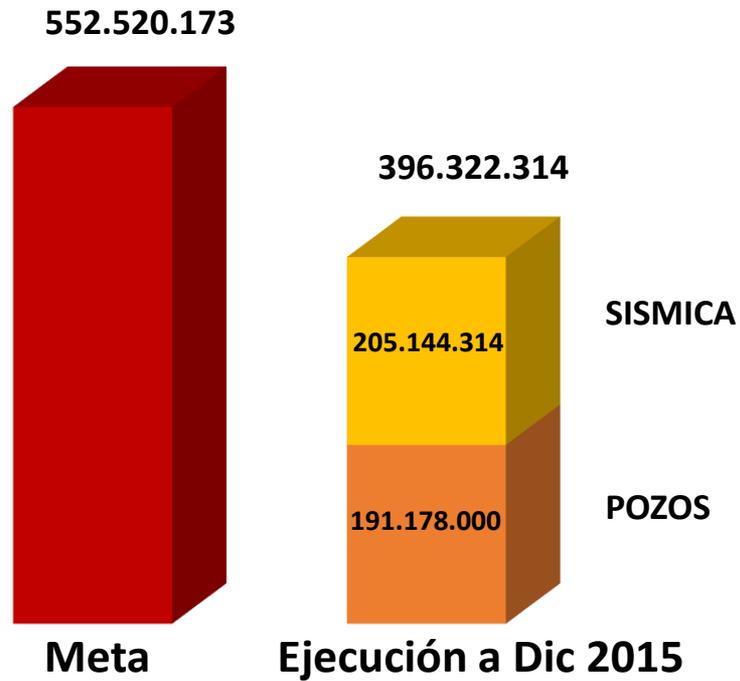
Proceso Competitivo	Tipo Contrato	Inversión Pactada	Inversión Ejecutada	Inversión Pendiente (*)
Minironda 2007	E&P	\$ 158.399.688	\$ 90.144.688	\$ 66.715.000
Ronda Caribe 2007	E&P	\$ 249.700.000	\$ 130.100.000	\$ 119.600.000
Minironda 2008	E&P	\$ 996.006.388	\$ 508.979.376	\$ 480.574.452
Ronda Colombia 2008	E&P	\$ 839.251.323	\$ 448.091.323	\$ 287.160.000
Ronda Colombia 2010	E&P	\$ 1.211.170.570	\$ 236.806.079	\$ 974.364.491
	TEA	\$ 230.900.018	\$ 86.078.241	\$ 170.719.828
Ronda Colombia 2012	E&P	\$ 2.376.131.589	\$ 48.690.462	\$ 2.113.968.342
	TEA	\$ 321.637.198	\$ 87.880.618	\$ 219.760.407
Ronda Colombia 2014	E&P	\$ 1.010.890.177		\$ 1.010.890.177
	TEA	\$ 302.200.000	\$ 79.500.000	\$ 186.671.187
Subtotal procesos competitivos		\$ 7.696.286.951	\$ 1.716.270.787	\$ 5.630.423.884
Crudos pesados especiales	TEA	\$ 455.273.487	\$ 402.709.123	\$ 28.664.364
Nominación de áreas	E&P	\$ 195.746.001	\$ 83.522.001	\$ 104.224.000
Contratación directa	E&P	\$ 3.196.184.112	\$ 1.855.454.140	\$ 1.065.167.486
	TEA	\$ 14.309.227	\$ 14.309.227	\$ 0
Subtotal otro proceso		\$ 3.861.512.827	\$ 2.355.994.491	\$ 1.198.055.850
Total General		\$ 11.557.799.778	\$ 4.072.265.278	\$ 6.828.479.734

(*) Se excluye la inversión de las fases siguientes de los Contratos que presentaron renuncia/terminación.



Inversión en Contratos E&P y TEA's

Ejecución de inversiones 2015 – USD\$



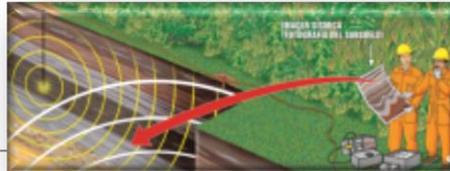


Contenido

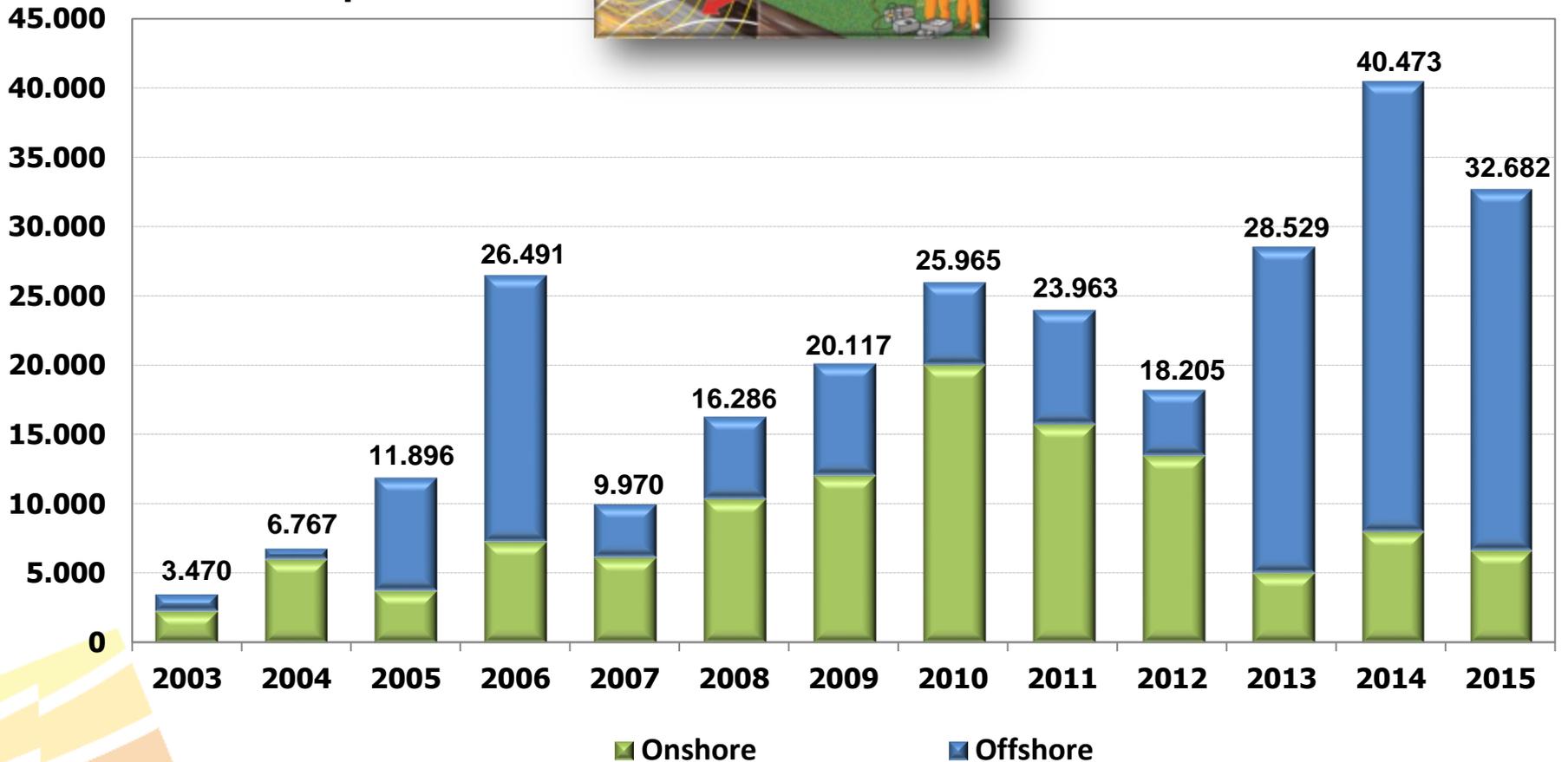
1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
- 5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos**
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



Adquisición Sísmica



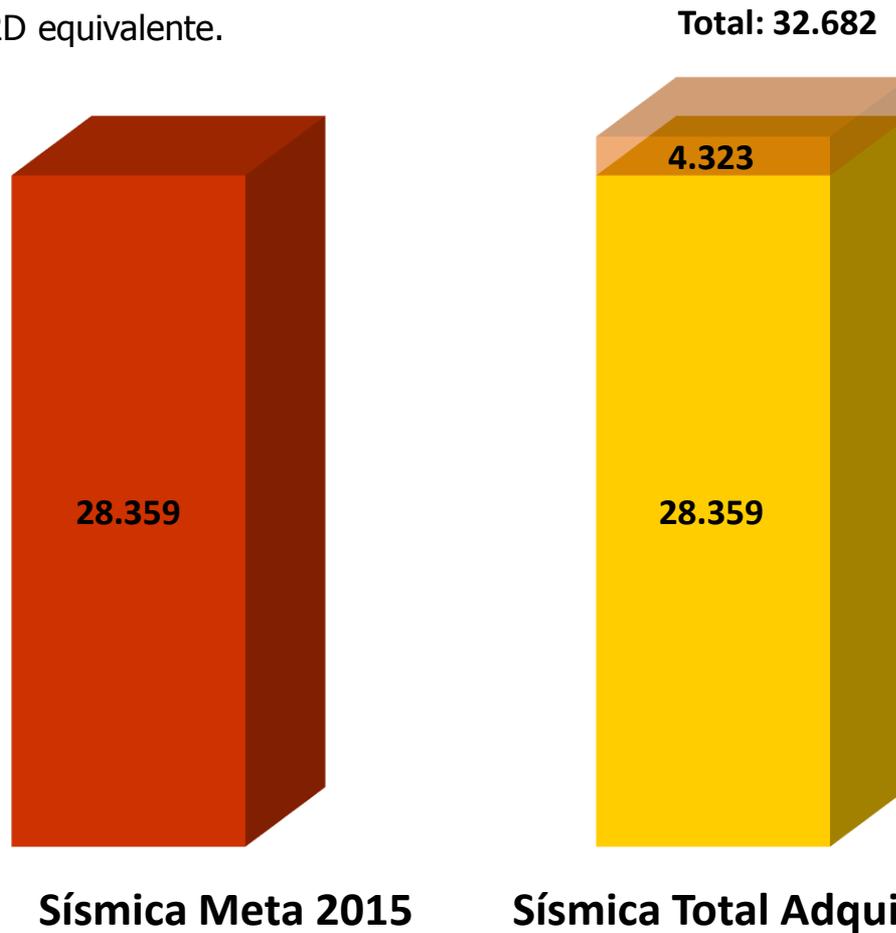
km de sísmica 2D equivalente





Sísmica exploratoria a diciembre 2015

- Sísmica en miles de Km-2D equivalente.



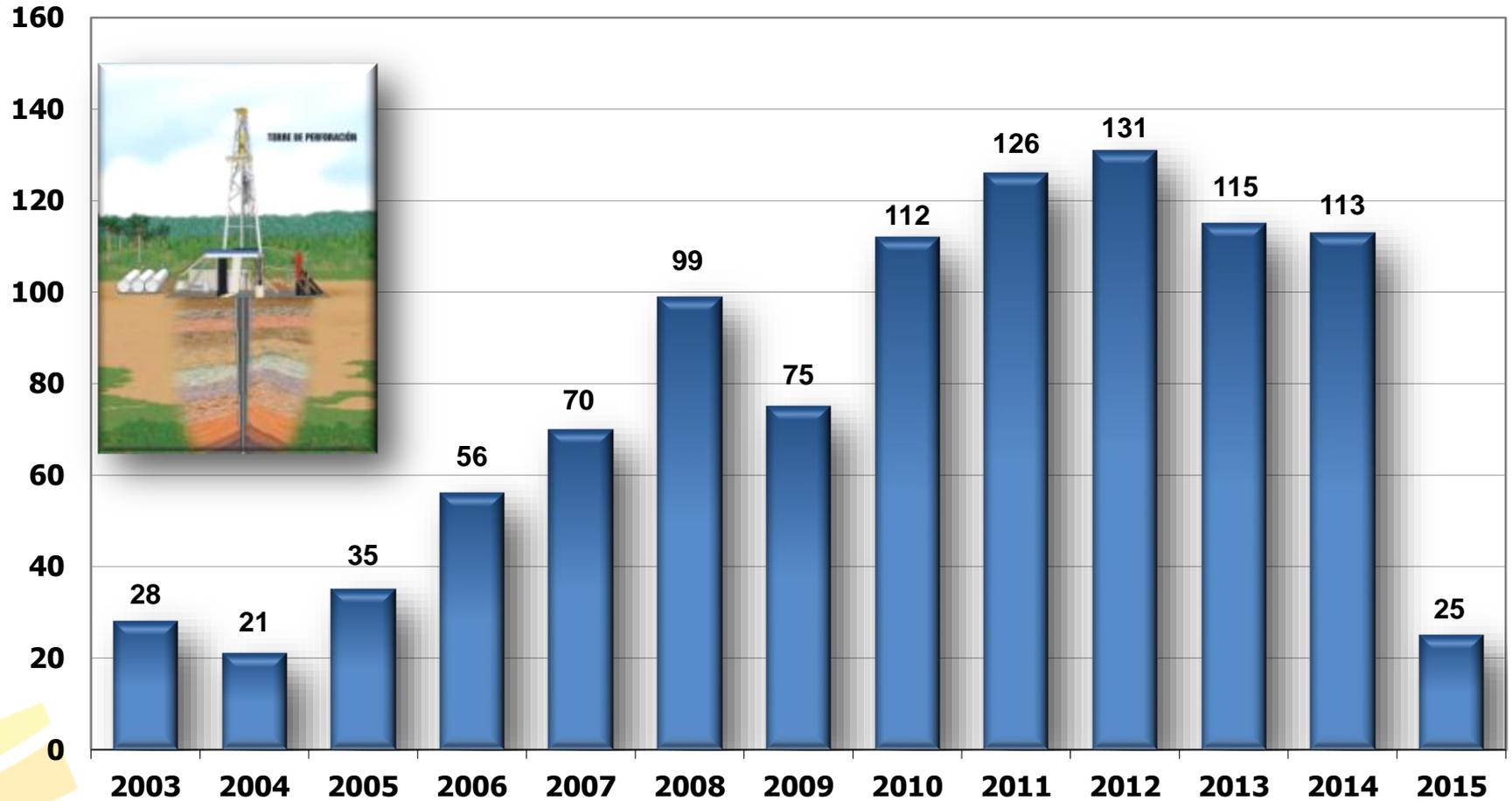
Sísmica Adquirida superando la Meta 2015

Sísmica Adquirida



Perforación de pozos exploratorios

Número de pozos exploratorios





Pozos exploratorios a diciembre 2015



META 2015



EJECUCIÓN 2015

■ Perforados ■ En perforación ■ Impacto Acuerdo 02.

Pozos Perforados

Tipo A3: 19

Tipo A2: 6

Perforados	En Perforación
25	1

* Unidades en pozos



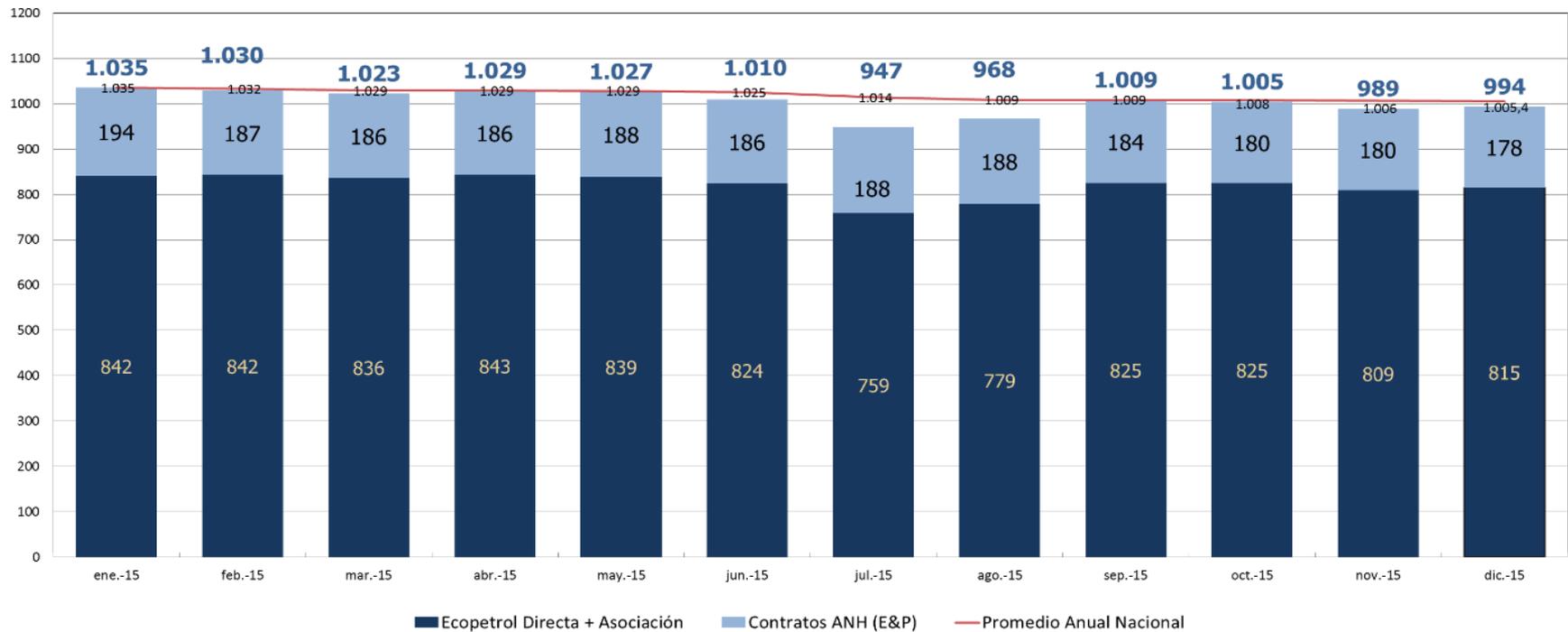
Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
- 6. Producción y Reservas de Crudo y Gas**
7. Función de Fiscalización
8. Gestión Ambiental y Social



Producción fiscalizada diaria promedio de petróleo (kbpd) Diciembre 2015

Producción de Petróleo - kbpd



Mes	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Total	1.036	1.029	1.023	1.028	1.027	1.009	947	966	1.009	999	980

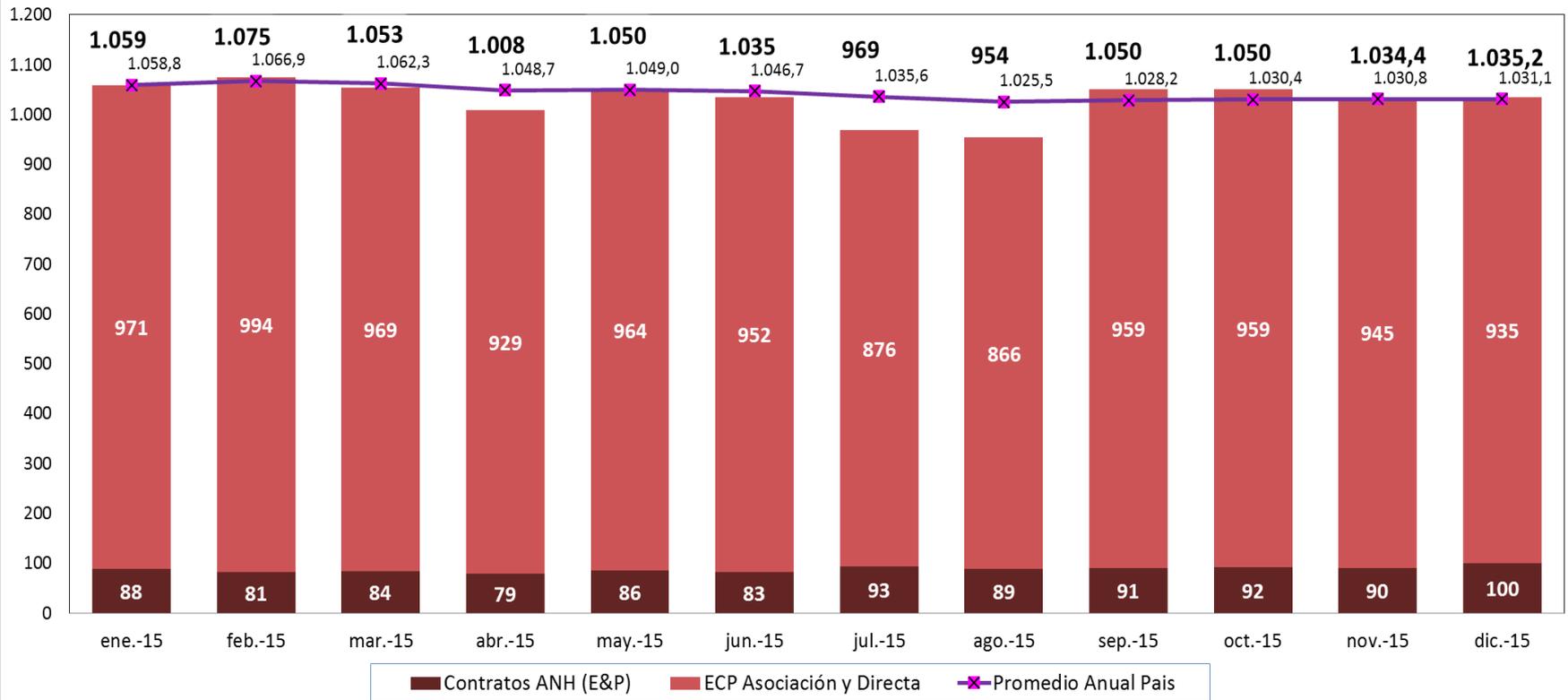
Promedio Nacional Año 2015: 1.005 Kbpd

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



Producción diaria promedio Comercializada de gas (Mpcd) Diciembre 2015

Gas Comercializado - Mpcd



Promedio Nacional Año 2015:

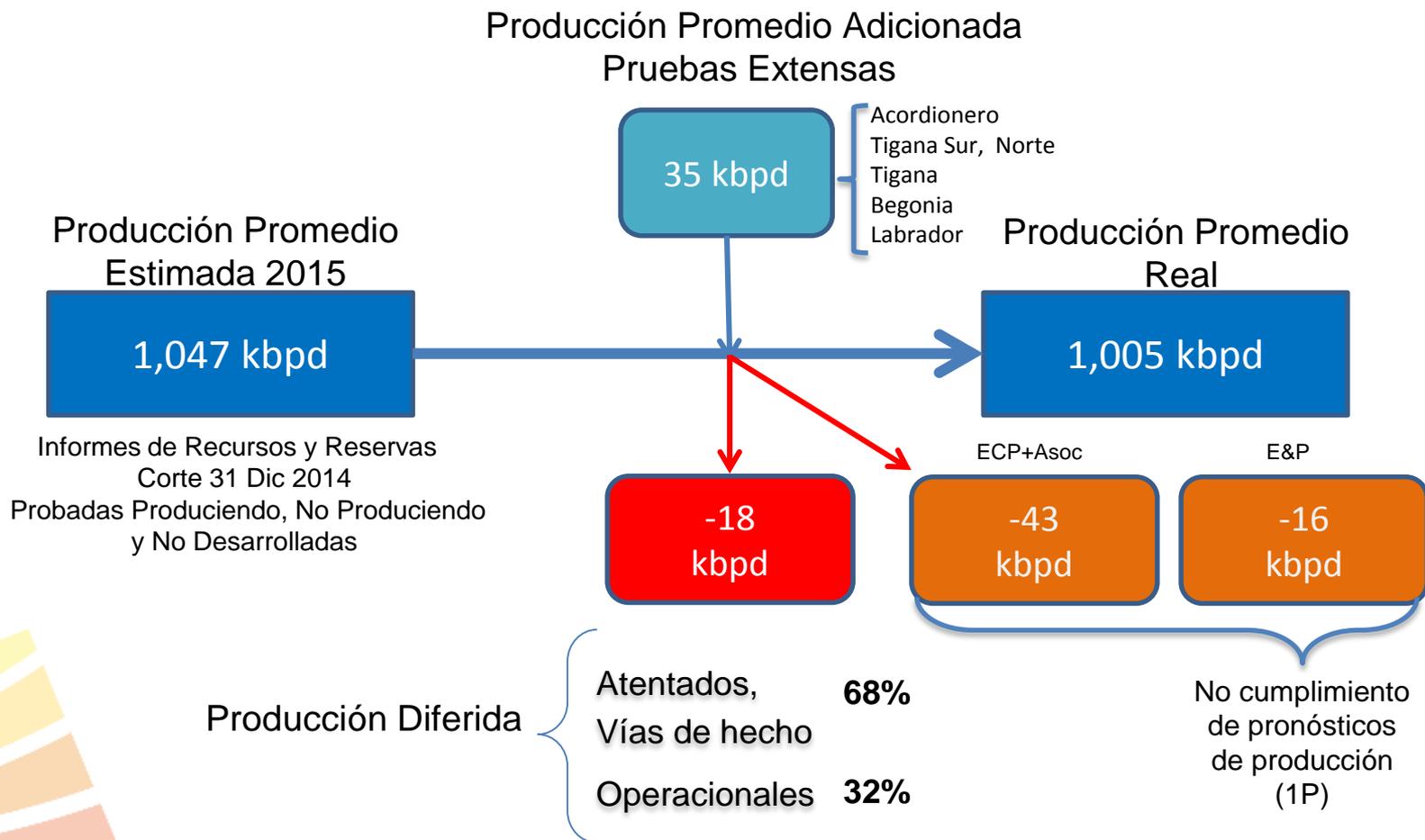
1.030,4 Mpcd

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



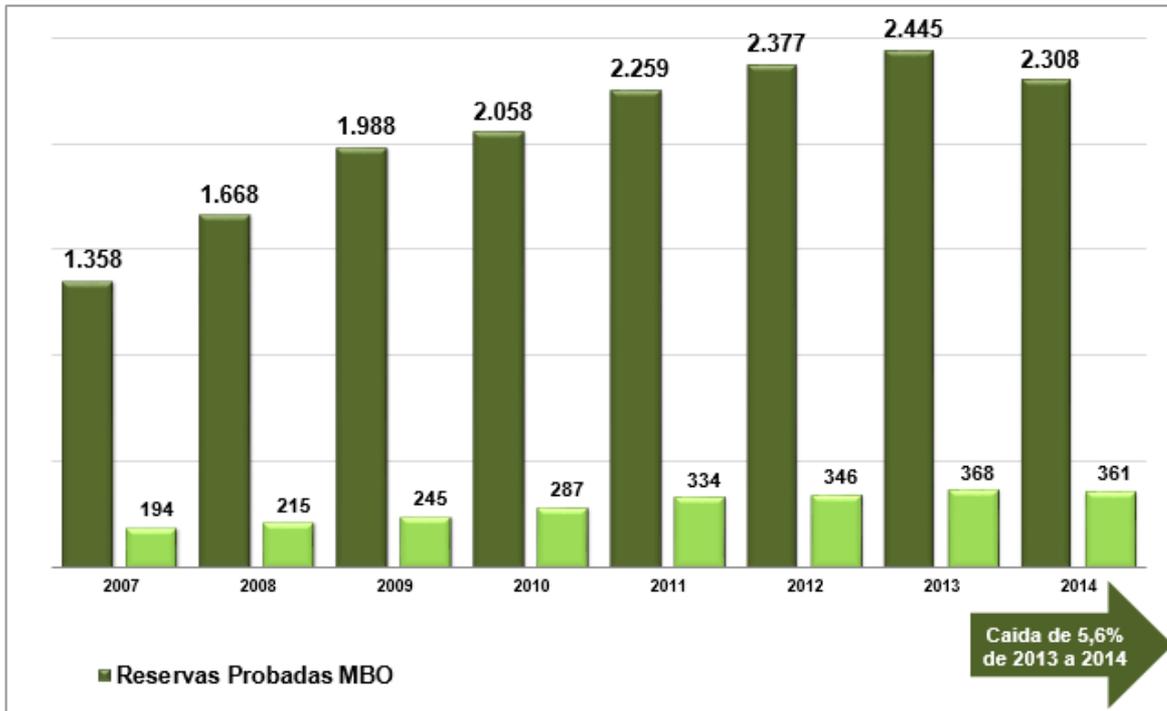
Afectaciones en producción de crudo a Diciembre 2015

EL potencial de producción del país para 2015 alcanza 1.082 kbpd pero por afectaciones de entorno se genera una producción diferida y de no cumplimiento de los pronósticos de 77 kbpd





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.



Balance de Reservas de Petróleo

Petróleo	2013 MBLS	2014 MBLS
Reservas 1P año anterior (1)	2.377	2.445
Producción anual * (2)	368	343
Balance de Reservas (1) – (2)	2.009	2.101
Reservas 1P certificadas	2.445	2.308
Nuevas incorporaciones	168	14
Revaluaciones de campos existentes	268	192

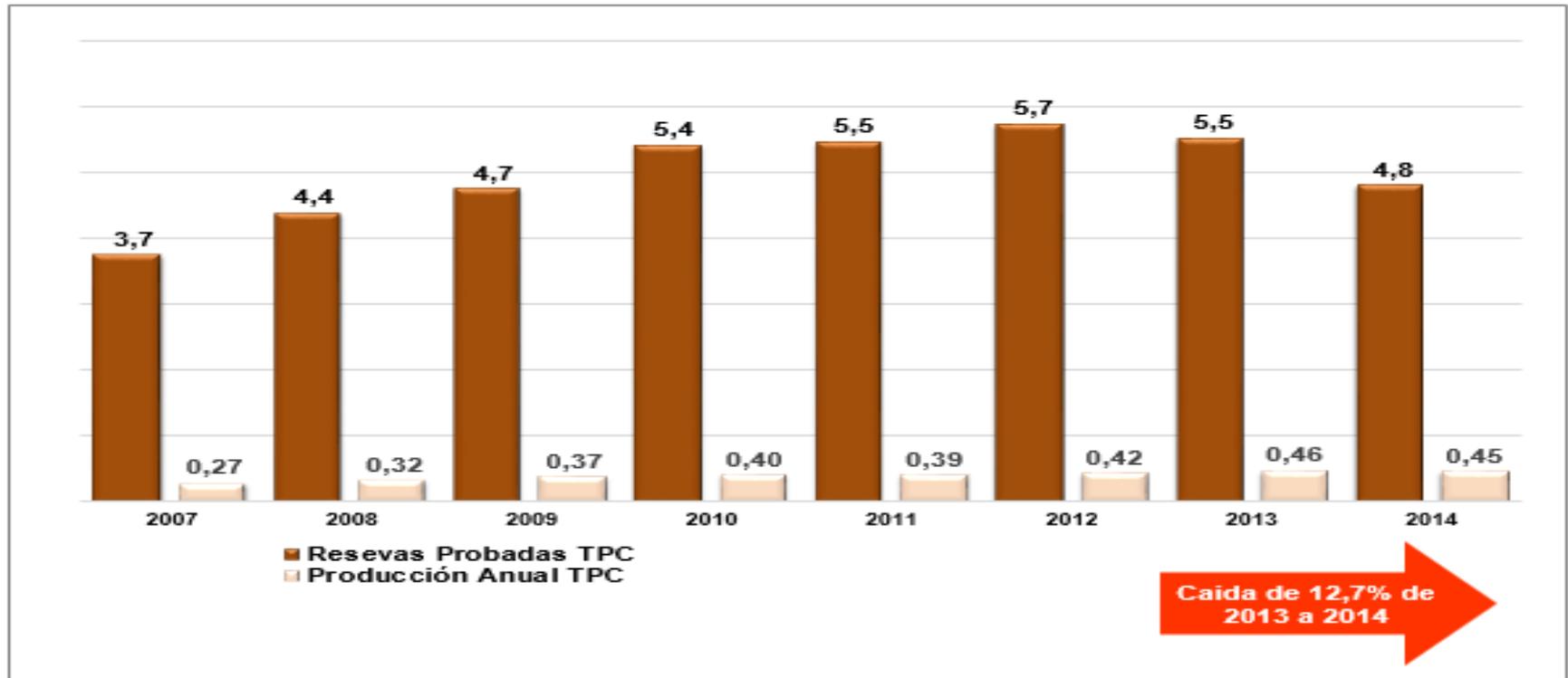
* La producción para 2014 no incluye la aportada por los campos en evaluación.

- El índice de reemplazo de reservas fue de 0,57.
- La relación reservas/producción (R/P) es de 6,4 años con base en la producción total del año 2014.

Durante 2014 se incorporaron 206 Mbls al balance



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.



Balance de Reservas de Gas

- Para el año 2014, la revaluación neta fue negativa en 304 GPC. Se reevaluaron positivamente 40 campos con un total de 238,75 GPC y negativamente 31 campos con un total de 542,77 GPC.
- La relación reservas/producción (R/P) para las reservas probadas es de 10,5 años, según la producción comercializada del año 2014.

GAS	2013 TPC	2014 TPC
Reservas 1P año anterior (1)	5,7	5,5
Producción Anual (2)	0,46	0,45
Balance de Reservas (1) - (2)	5,2	5,1
Reservas 1P certificadas	5,5	4,8
Nuevas incorporaciones	0,03	-
Revaluacion	0,21	(0,30)
R/P (años)	12,0	10,5

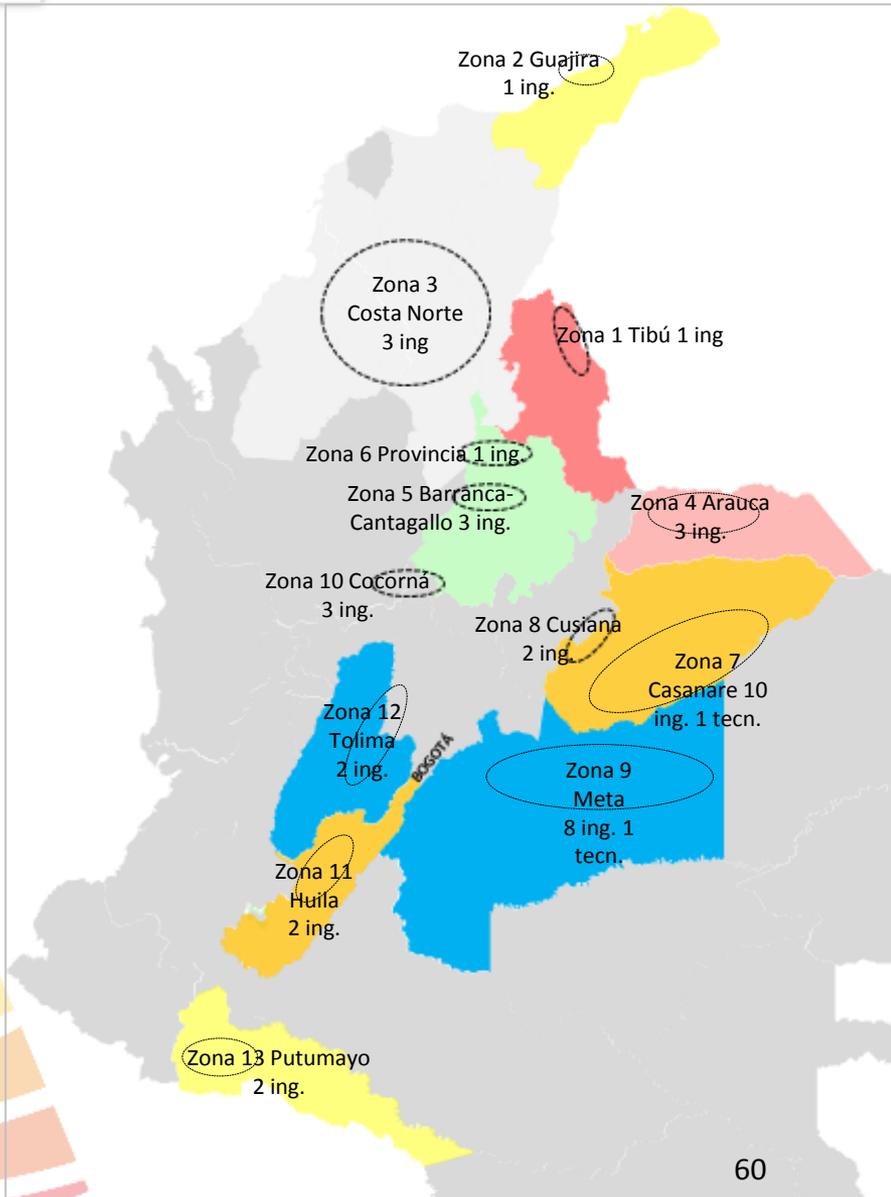


Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
- 7. Función de Fiscalización**
8. Gestión Ambiental y Social



Fiscalización de hidrocarburos



- 445 visitas a campos
- 56 tramites de inicio de explotación
- 339 campos y 7.664 pozos configurados para el informe diario de producción
- 68,35% fue el cubrimiento con referencia al total de campos de operaciones a nivel nacional
- 74,36% fue el volumen de producción con referencia al total de producción nacional
- Disminución de 15 días en el trámite para la aprobación de las formas 4CR



Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Ingresos por Derechos Económicos y Regalías
3. Gestión del Conocimiento
4. Inversión en Contratos E&P
5. Adquisición de Sísmica y Perforación de Pozos
6. Producción y Reservas de Crudo y Gas
7. Función de Fiscalización
- 8. Gestión Ambiental y Social**



Gestión socio – ambiental de la ANH Transversal a la cadena de valor



... 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.



Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos-ETH



Política Pública para la Gestión Sostenible y Equitativa del Sector Hidrocarburos



Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos-ETH

1. Instancias de diálogo instaladas y funcionando (35)

Región	Municipio
Arauca	Arauca
Caquetá	San Vicente del
	Caguán
	Valparaíso
Casanare	Aguazul
	Monterrey
	Orocué
	Paz de Ariporo
	Tauramena
Córdoba-Sucre	San Antero
	San Pedro
	Coveñas
La Guajira	Riohacha
	Uribia
Huila-Tolima	Aipe
	Melgar
	Neiva
	Piedras

Región	Municipio
Magdalena Medio	Barrancabermeja (Santander)
	Puerto Boyacá (Boyacá)
	Sabana de Torres (Santander)
	Yondó (Antioquia)
Meta	Acacías
	Castilla La Nueva
	Guamal
	Puerto Gaitán
	San Martín
Norte de Santander	Bochalema
	Cubará (Boyacá)
	Cúcuta
	Tibú
	Toledo
Putumayo	Mocoa (Puerto Limón)
	Orito
	Puerto Asis
	Villagarzón

2. Acuerdos establecidos, convalidados con industria, autoridades locales, nacionales y comunidades con diagnóstico departamental y planes de acción municipal a corto y mediano plazo.

16 Planes de acción

- Acacias
- Castilla la Nueva.
- Puerto Nare.
- Puerto Boyacá.
- Riohacha.
- Uribía.
- Tauramena.
- Paz de Ariporo.
- Villagarzón.
- Mocoa
- Cúcuta.
- Toledo.
- Aipe.
- Melgar.
- Coveñas.
- San Pedro.

2015

35 Procesos de diálogo

Siguiendo la metodología de diálogo democrático en los municipios priorizados por la ETH para la primera fase de implementación.

2014

Qué buscan:

- ✓ Transformar los problemas estructurales.
- ✓ Mejorar el relacionamiento de actores.
- ✓ Realizar acuerdos participativos y concertados.





Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos

3. Acompañamiento en la identificación y formulación de proyectos

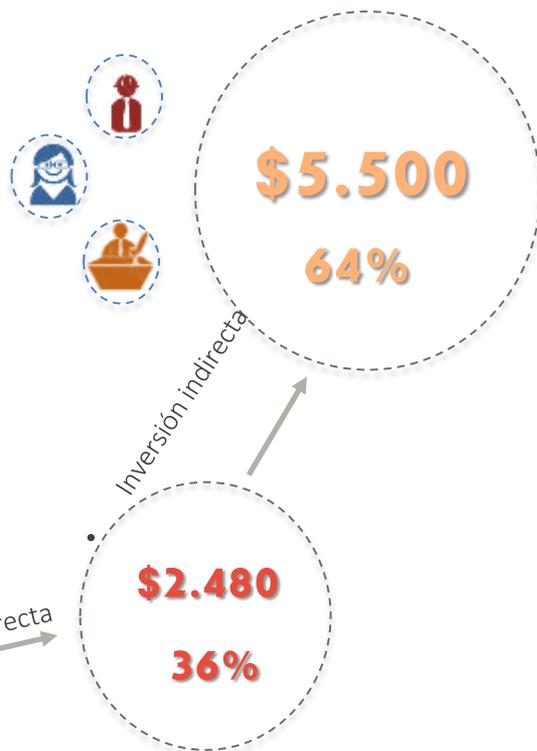
46 acciones demostrativas

Más de **4.000** personas
1.800 familias beneficiadas

46

Municipios

- 11 Acciones demostrativas en 2014
- 35 en 2015



Política pública local de empleo
Puerto Nare (Antioquia)

Espacios de discusión y reflexión colectivo para la **consolidación de la política pública de empleo.**



Juntos por el agua
Manaure y Uribía (Guajira)

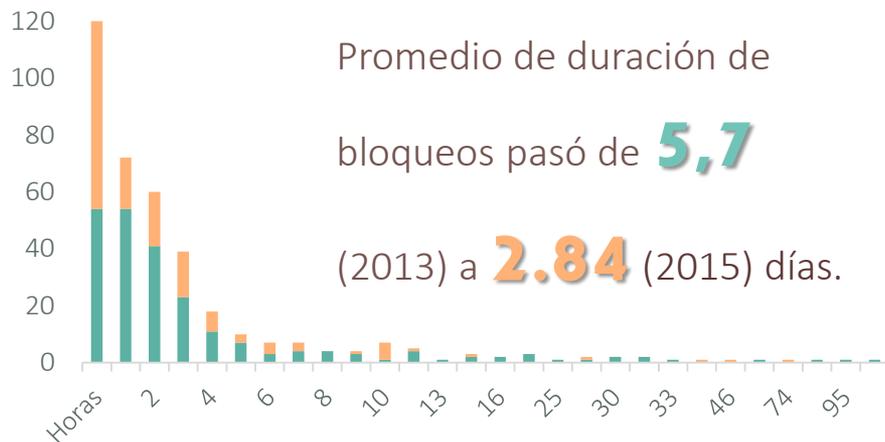
Articulación de actores para generar e instalar capacidades para el **mantenimiento de pozos de agua y molinos de viento** en La Guajira.



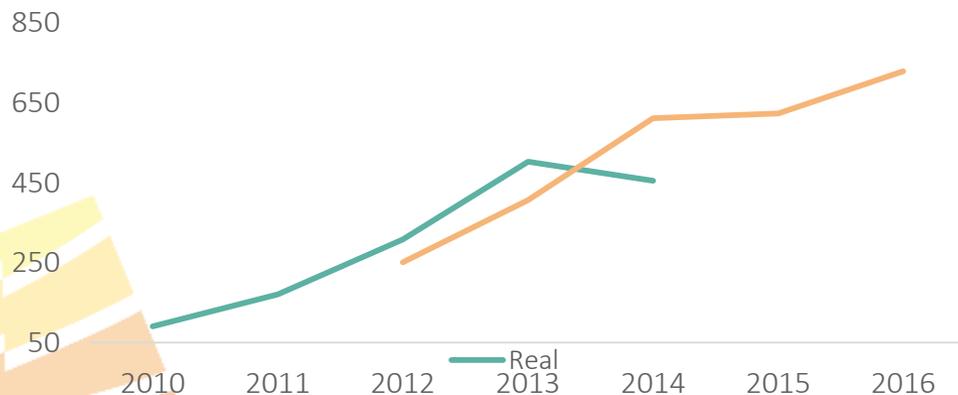


Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos-ETH

4. Atención y oportunidad de las alertas, bloqueos y vías de hecho



5. Reducción de la conflictividad social



183 Alertas tempranas.

121 Vías de hecho.

A 31 diciembre 2015





Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos-ETH

6. Fortalecimiento de actores ETH

Líderes sociales, JAC, alcaldes, empresas beneficiadas en los procesos de formación.



Ubicados en los municipios que concentran el 96% de la producción nacional y sobre los que se tienen perspectivas de exploración.

7. Identificación, promoción y divulgación de Buenas prácticas en el sector

52

Experiencias identificadas en el banco de buenas prácticas.

Acompañamiento del Gobierno Nacional a los entes territoriales, comunidad y empresas del sector en el desarrollo de su operación en el territorio.



8. Diseño y socialización de un sistema de información geo-referenciado del sector de hidrocarburos- Fase 1



SIGETH



El cual permite:

- Seguimiento a los compromisos adquiridos con las comunidades
- Información en tiempo real de lo que sucede en el territorio.
- Vinculación de la industria en el reporte de incidentes sociales.



Estrategia territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos-ETH

9. Feria de conocimiento “Unidos por el Territorio” entre Alcaldes, gobernadores, industria, gobierno nacional y líderes de la comunidad.



La feria convocó más de **500** participantes



Se acordaron **123** intercambios de conocimiento.



Logramos **reafirmar la voluntad** de **trabajar juntos**.



La feria capturó, sistematizó, divulgó y **promovió** la aplicación y adaptación del **conocimiento** generado en los **territorios**.



10. Apoyo a la gobernabilidad: Contribución a la política pública del sector



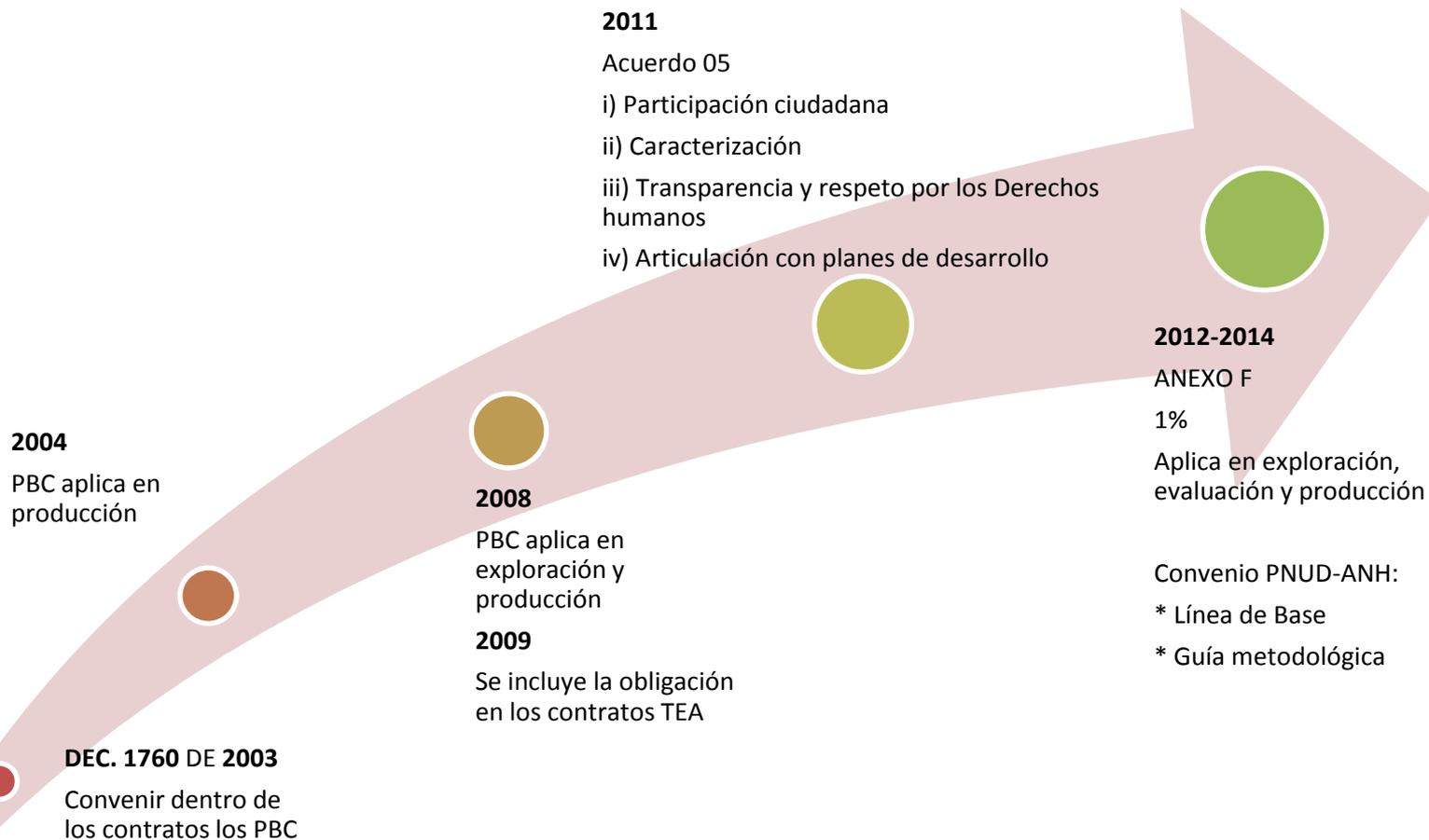
Documento con insumos para la construcción de la política pública para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos.

11. Herramientas: Cartillas, Protocolos, Manuales, Metodologías, Videos, perfiles, diagnósticos, informes, fotografías, otros

- ✓ ABC acciones demostrativas
- ✓ Perfiles ocupacionales
- ✓ 1. Protocolo ingreso a territorio
- ✓ 1 Guía acompañamiento a la industria
- ✓ 10 Diagnósticos departamentales



Programa en Beneficio de las Comunidades-PBC



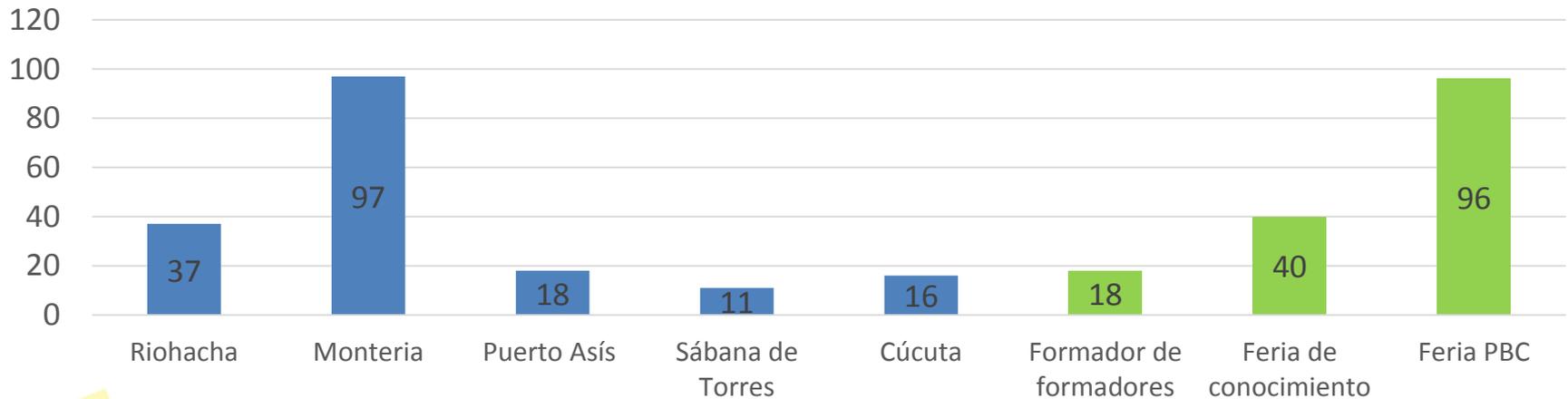


Talleres de formulación Programas en Beneficio de las Comunidades – PBC

8 talleres con la participación de 333 personas:

- 1 taller de formador de formadores dirigido a los territoriales PNUD
- 5 talleres territoriales dirigidos a comunidades y entidades locales en Cúcuta, Montería, Riohacha, Puerto Asís y Sabana de Torres
- 2 talleres con empresas

Participantes talleres Guía PBC





Relacionamiento con la industria y la institucionalidad: inversión social

ACTIVIDAD

Feria taller Programa en Beneficio a las comunidades (PBC)



FECHA

25 de Noviembre

- Esta Feria fue realizada para articular las iniciativas de las empresas del sector de hidrocarburos con programas del Gobierno que generen alto impacto y sostenibilidad y que respondan a los planes de desarrollo de los territorios.
- Con la presencia de 90 personas de empresas y Gobierno, del Departamento para la Prosperidad Social-DPS, Revista Semana, Ministerio de Vivienda, Cancillería, Universidad De La Salle Proyecto 'Utopía', Corporación Colombia Internacional-CCI, Corinam "Aguas para la Guajira".



Relacionamiento con la institucionalidad

“Cumbre de articulación institucional de Consulta Previa”

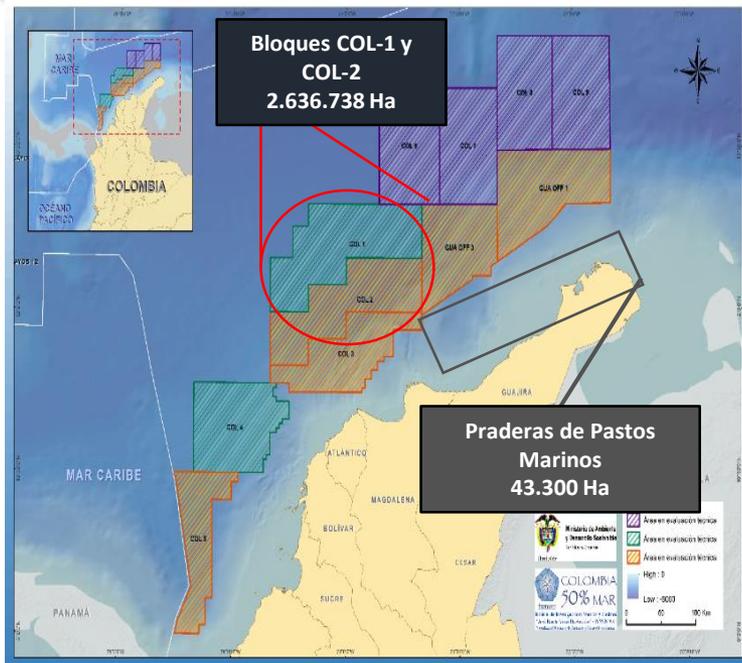
ACTIVIDAD	Participación en Cumbre de Articulación Institucional de Consulta Previa en el Departamento de Putumayo y la Guajira.
------------------	---



DEPARTAMENTO	UBICACIÓN	FECHA
VICHADA	PUERTO CARREÑO	16 al 18 de septiembre
META	VILLAVICENCIO	1 de Octubre
ARAUCA	ARAUCA	3 de Noviembre
CASANARE	YOPAL	9 de Noviembre
PUTUMAYO	MOCOA	17 de Noviembre
GUAJIRA	RIOHACHA	20 de Noviembre
CAUCA	POPAYÁN	23 de Noviembre



Articulación Interinstitucional para operaciones costa afuera



Línea Base Ambiental Preliminar Bloques COL-1 y COL-2, Pastos Marinos, PNN Corales de Profundidad



Plan de capacitaciones en operaciones costa afuera para funcionarios de entidades del gobierno que regulan la actividad.



MinAmbiente
Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible



MinAmbiente
Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible



Parques Nacionales Naturales de Colombia



CONTRALORÍA GENERAL DE LA REPÚBLICA



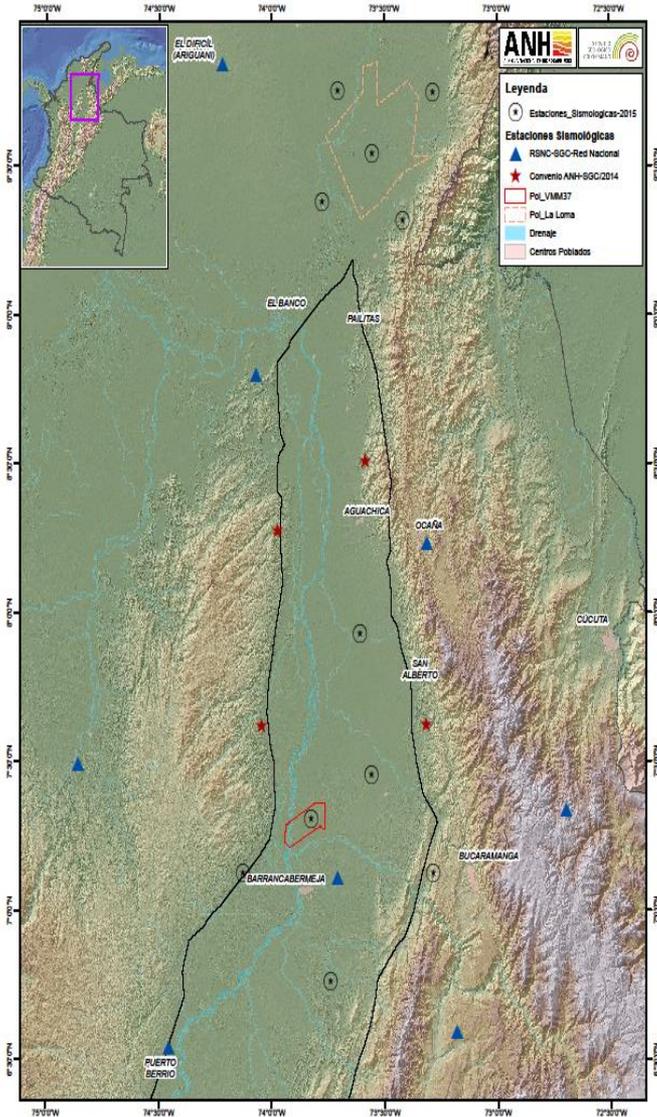
"Acuicultura y Pesca con responsabilidad"



76



Articulación Interinstitucional en áreas de Yacimientos No Convencionales- YNC



Instalación de 4 nuevas estaciones sismológicas en el norte de VMM

Monitoreo permanente de la microsismicidad natural

Evaluación de sismicidad registrada por la red nacional desde 1993

Mapa sismotectónico que relaciona los eventos sísmicos con las posibles fallas activas.

Ampliación de línea base y monitoreo a cuenca Cesar - Ranchería





Articulación interinstitucional para procesos de regulación y ordenamiento ambiental



Participación en procesos de ordenamiento territorial:

- Secretaría Técnica en el POMCA del Río Ele que incide en **15** contratos de hidrocarburos
- Lineamientos específicos para la actividad de Hidrocarburos en el Plan de Manejo de la Macrocuenca Magdalena – Cauca; incidencia en **102** cuencas hidrográficas y **93** contratos HC



Articulación para el seguimiento de obligaciones ambientales de las empresas de hidrocarburos:

- Seguimiento a obligaciones ambientales con **16** Autoridades Ambientales Regionales sobre **250** contratos
- Lineamientos para la ejecución de las obligaciones represadas y futuras por compensaciones ambientales
- Plan para optimizar el licenciamiento ambiental construido con la Industria



Apoyo a procesos de designación de nuevas áreas protegidas:

- **36** nuevas Reservas de la Sociedad Civil (RNSC) incluidas en el Registro Único de Áreas Protegidas – RUNAP, convenio ANH y Parques Nacionales Naturales de Colombia
- Oportunidades de trabajo con Parques Nacionales Naturales en **4** procesos de designación de áreas protegidas que se traslapan con **20** contratos de Hidrocarburos en la Orinoquia

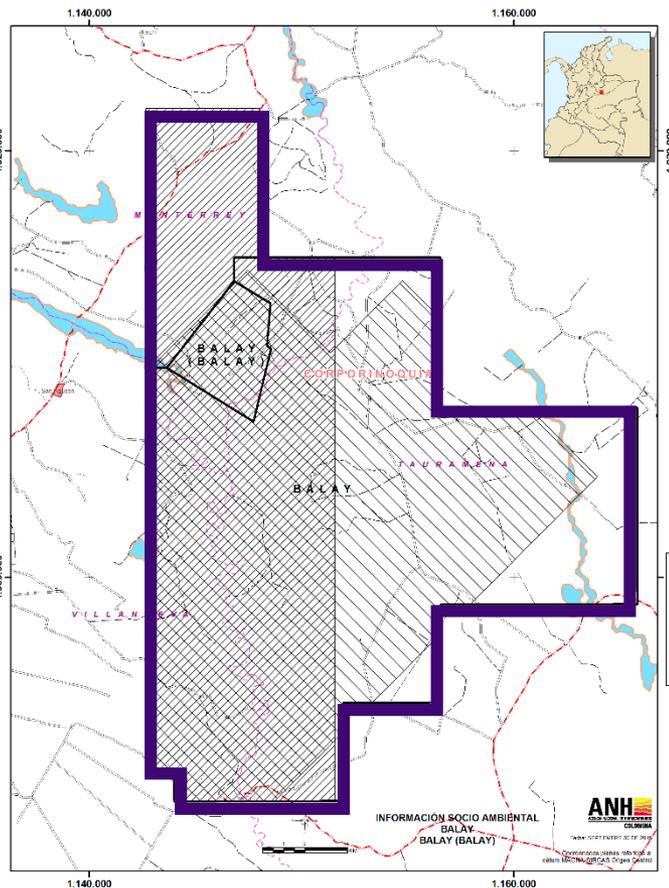
Planeación socio-ambiental de áreas a ofertar

SIG-ARE Sistema de Información geográfica de áreas de reglamentación especial



- 25 áreas de interés geológico preliminar documentadas
- Revisión de exclusiones ambientales con 11 CARs
- 3.689.350 has evaluadas
- **Áreas a ofertar sin restricciones ambientales**

IGAC
INSTITUTO GEOGRÁFICO
AGUSTÍN CODAZZI



Ordenamiento Territorial y Reglamentación Ambiental

- POMCA
- Áreas protegidas
- Ecosistemas Estratégicos
- Licencias ambientales

Aspectos Socioeconómicos

- Población
- Índice Desempeño Municipal
- Indicadores de calidad de vida
- PIB
- Licencias ambientales

Aspectos Culturales

- Resguardos y territorios colectivos
- Sitios arqueológicos
- Economía campesina



Impacto en las comunidades: Pozo Plato Municipio de Nueva Granada - Magdalena

Inversión social



Inversión social:

- Talleres de priorización con comunidades
- Gestión ante la alcaldía y electrificadora

Obras ejecutadas	Comunidades beneficiadas
Electrificación rural de 3 veredas: Diseño, trámite, compra de materiales y construcción de las líneas de media y baja tensión, instalación de postes y transformadores.	Vereda El Toro
	Vereda El Cedro
	Vereda Zorrillas (foto)
Adecuación de 3 escuelas: Construcción de aulas múltiples, parques infantiles, encerramientos en malla, tanques elevados de agua y baterías sanitarias	Corregimiento La Gloria
	Vereda Santa Isabel
	Vereda El Corral (foto)
Adecuación de la vía veredal : Construcción de 4 alcantarillas, conformación de la vía con material de sub base en la entrada y salida de las alcantarillas y en los puntos críticos	Vereda Campanos
	Corregimiento Las Tinas



Impacto en las comunidades: Sísmica Pailitas 2D 2015

Inversión social

Inversión social concertada con las autoridades locales:

- Visita a todos los alcaldes de los municipios de las áreas de influencia para concertar necesidades prioritarias



Acciones ejecutadas	Comunidad beneficiada
4 plantas eléctricas solares para 4 instituciones educativas	Chimichagua
Equipos de comunicaciones (radio VHF y planta eléctrica) para el cuerpo de bomberos de cada municipio	Curumaní
	La Gloria
	Chiriguana
	Pelaya
Tableros interactivos digitales, aires acondicionados y pupitres para la Biblioteca Pública y la institución educativa San Francisco	Tamalameque
Tableros interactivos digitales para 4 instituciones educativas	Guamal
Generador diésel para el accionamiento de la motobomba para el acueducto del corregimiento de Rivera	Pailitas
200 kits de bicicleta, casco y chaleco para estudiantes de 13 instituciones educativas	El Banco



Seguimiento y gestión socio ambiental en Proyectos de Gestión del Conocimiento



Elaboración de Planes de manejo ambiental y social de 11 pozos estratigráficos tipo Slim-hole

- *Caracterización Geofísica, Biótica y Social.*
- *Evaluación de impactos ambientales y sociales.*
- *Definición de medidas de manejo.*
- *Definición de sitios de monitoreo*



Gracias

www.anh.gov.co