



ANH 
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Planes y proyectos ANH 2024



Dr. Orlando Velandia Sepúlveda
Presidente

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Plan Nacional de Desarrollo Transición Energética para la Vida

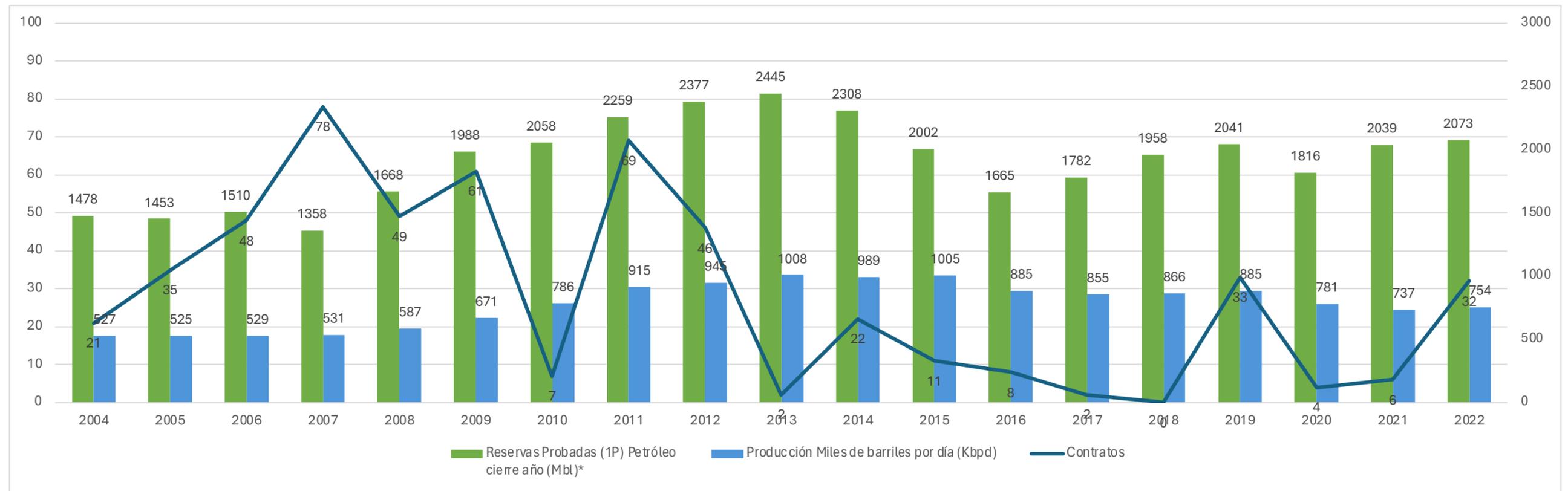
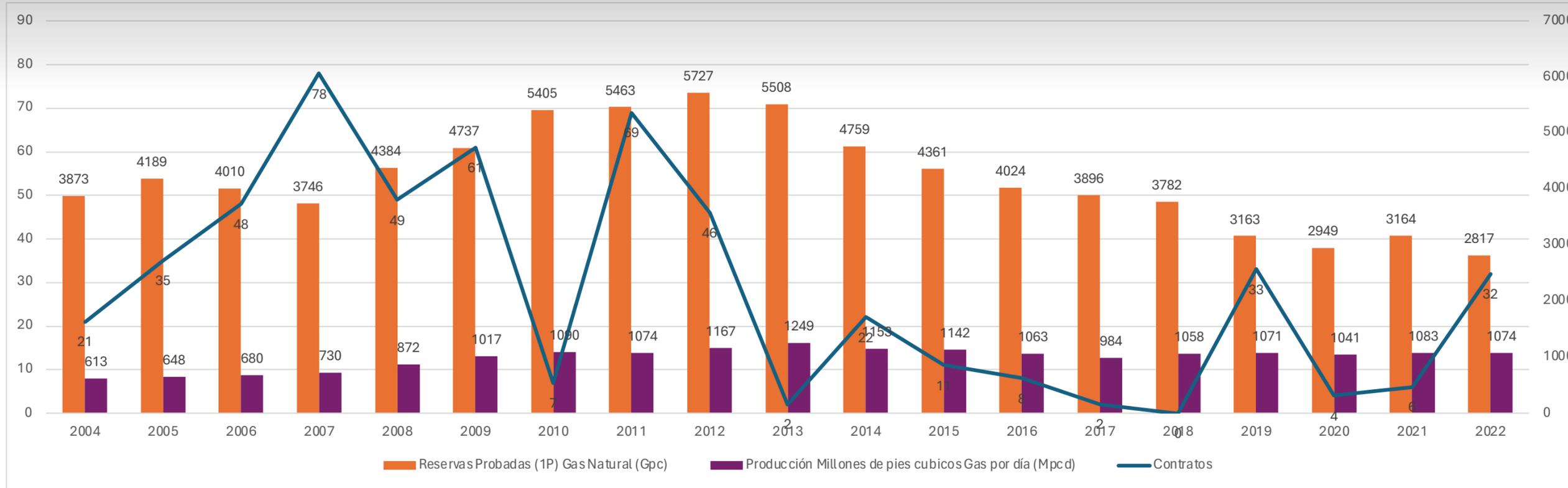
Meta:

Utilizar los excedentes financieros del carbón y del petróleo para una transición energética que lleve al país a una economía verde

El reto:

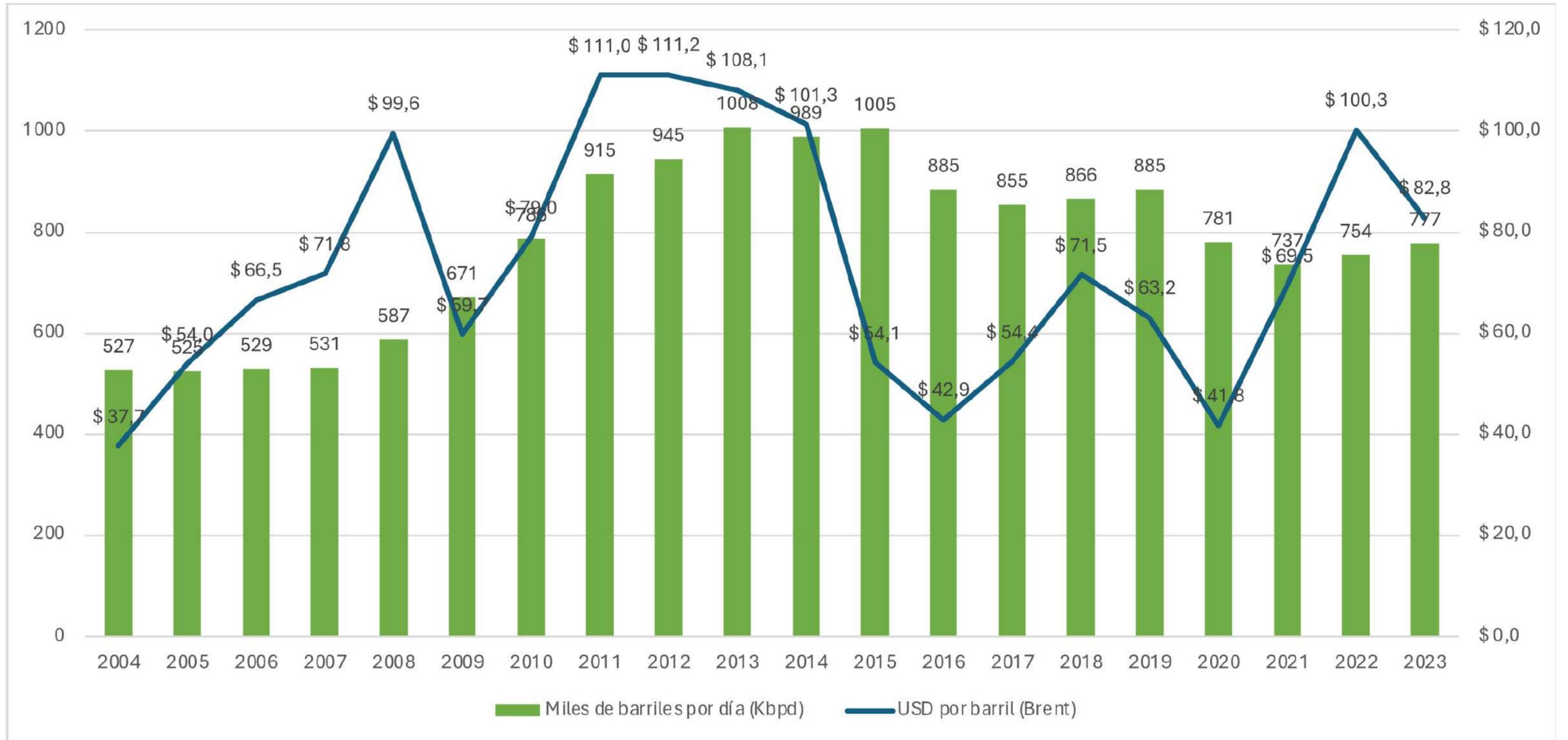
Hacer más eficiente la gestión de los recursos hidrocarburíferos para maximizar las reservas, la producción y las regalías y así contribuir al proceso de Transformación Energética Justa en cumplimiento del Plan Nacional de Desarrollo

Reservas – Producción promedio día – Contratos

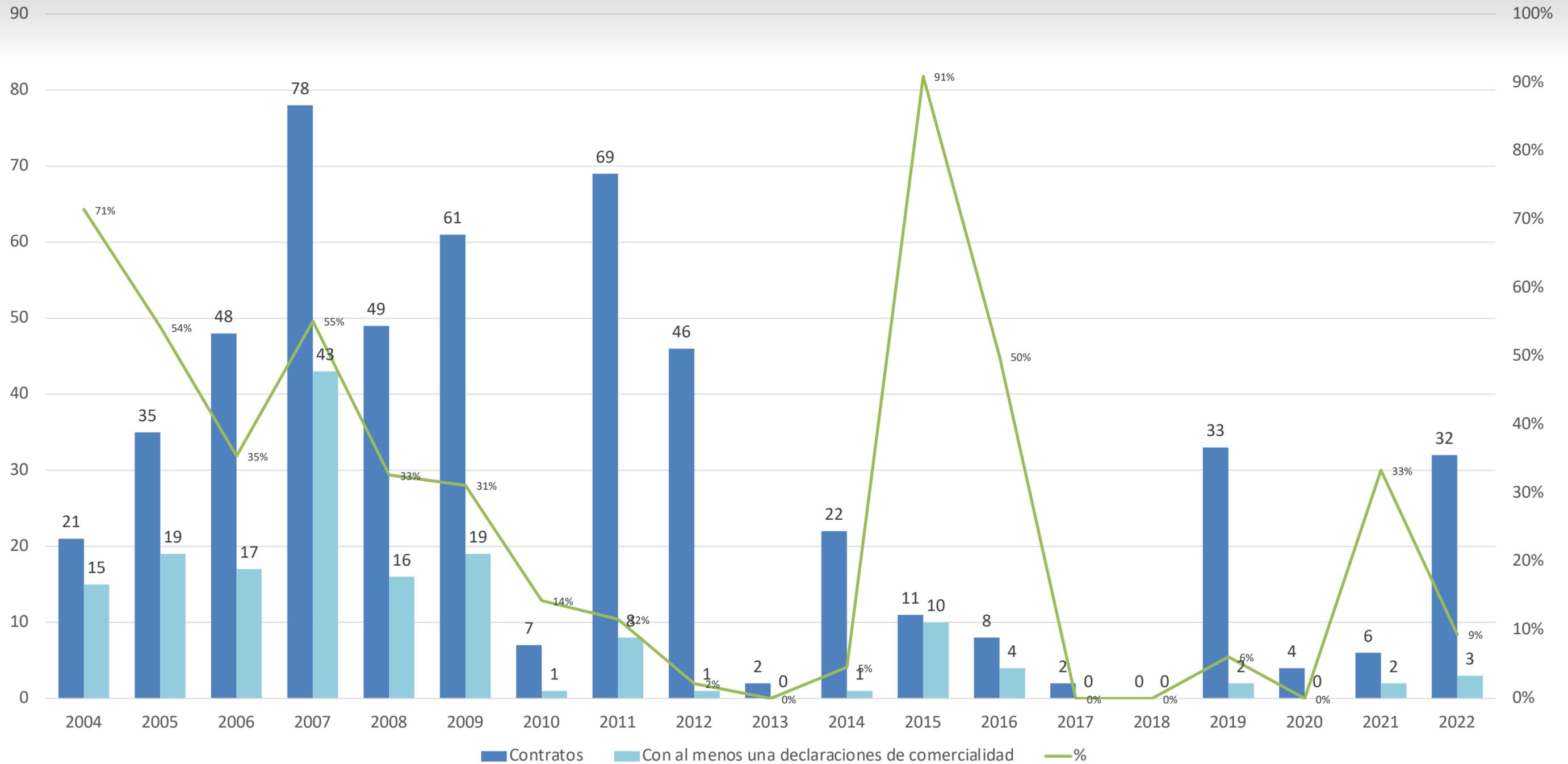


Producción promedio día año vs. Precio por barril

PETRÓLEO



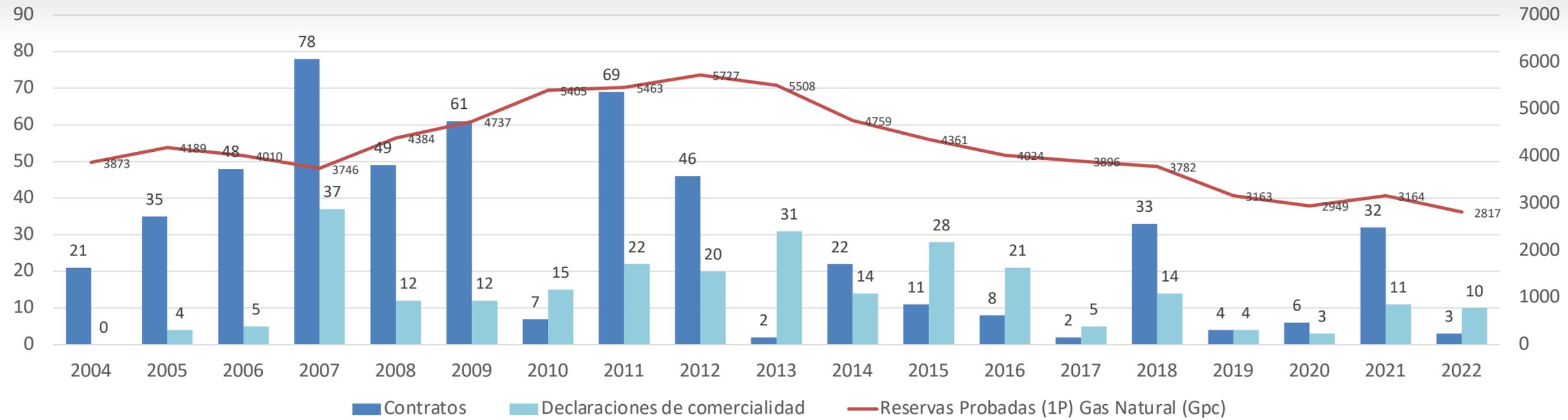
Contratos vs. Declaraciones de comercialidad y % de éxito



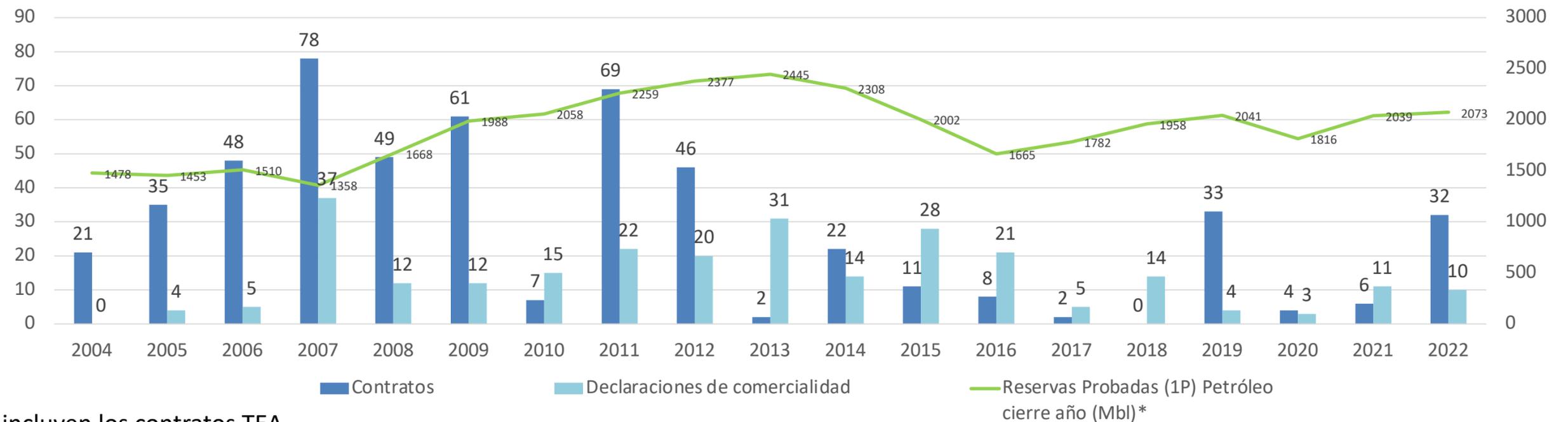
Nota 1: No se incluyen los contratos TEA

Nota 2: Las firmas de convenios de explotación y convenios E&P se suman como D.C

Declaraciones de comercialidad vs. Contratos y Reservas



PETRÓLEO



Nota 1: No se incluyen los contratos TEA

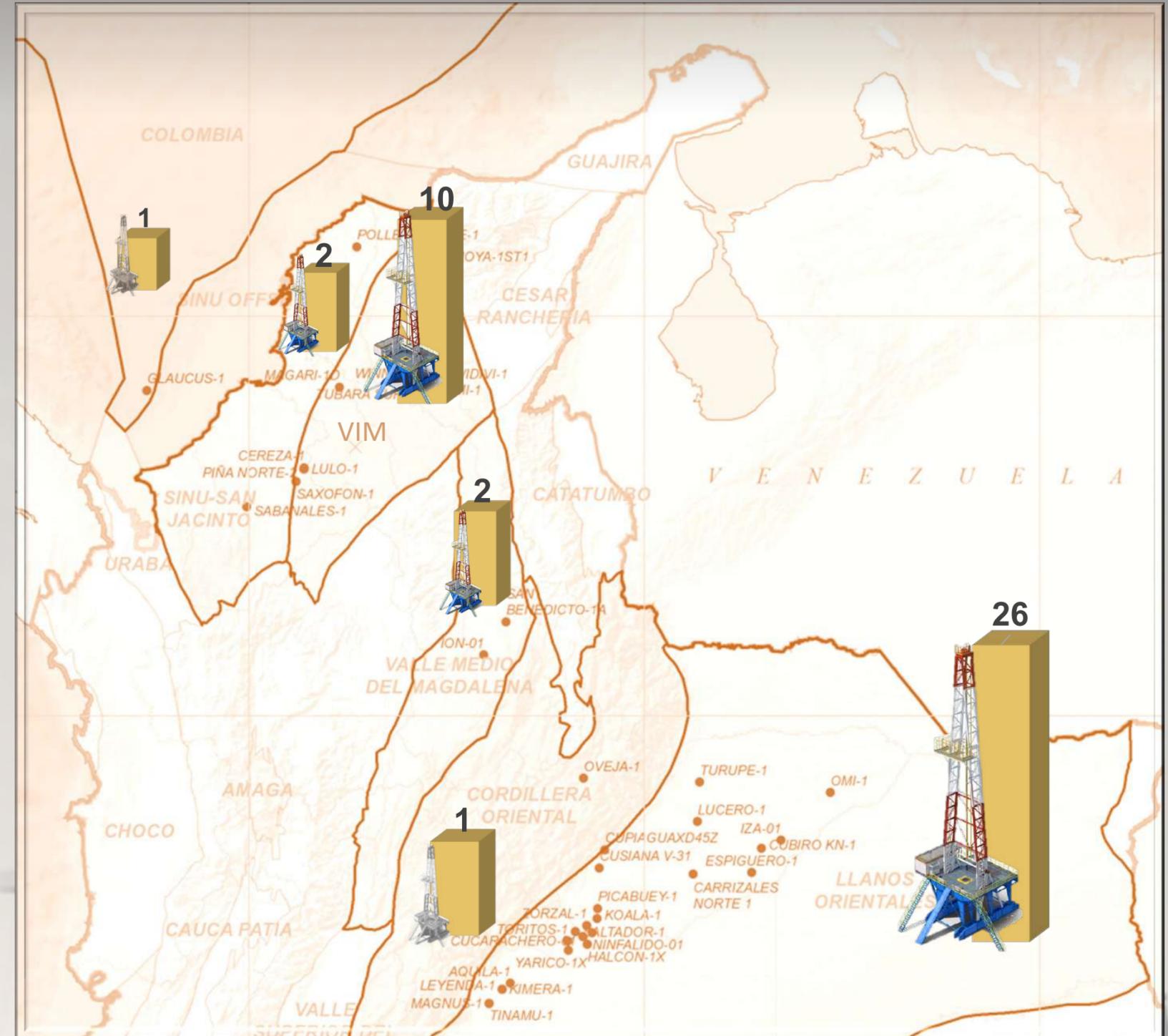
Nota 2: Las firmas de convenios de explotación y convenios E& P se suman como D.C

Actividad Exploratoria



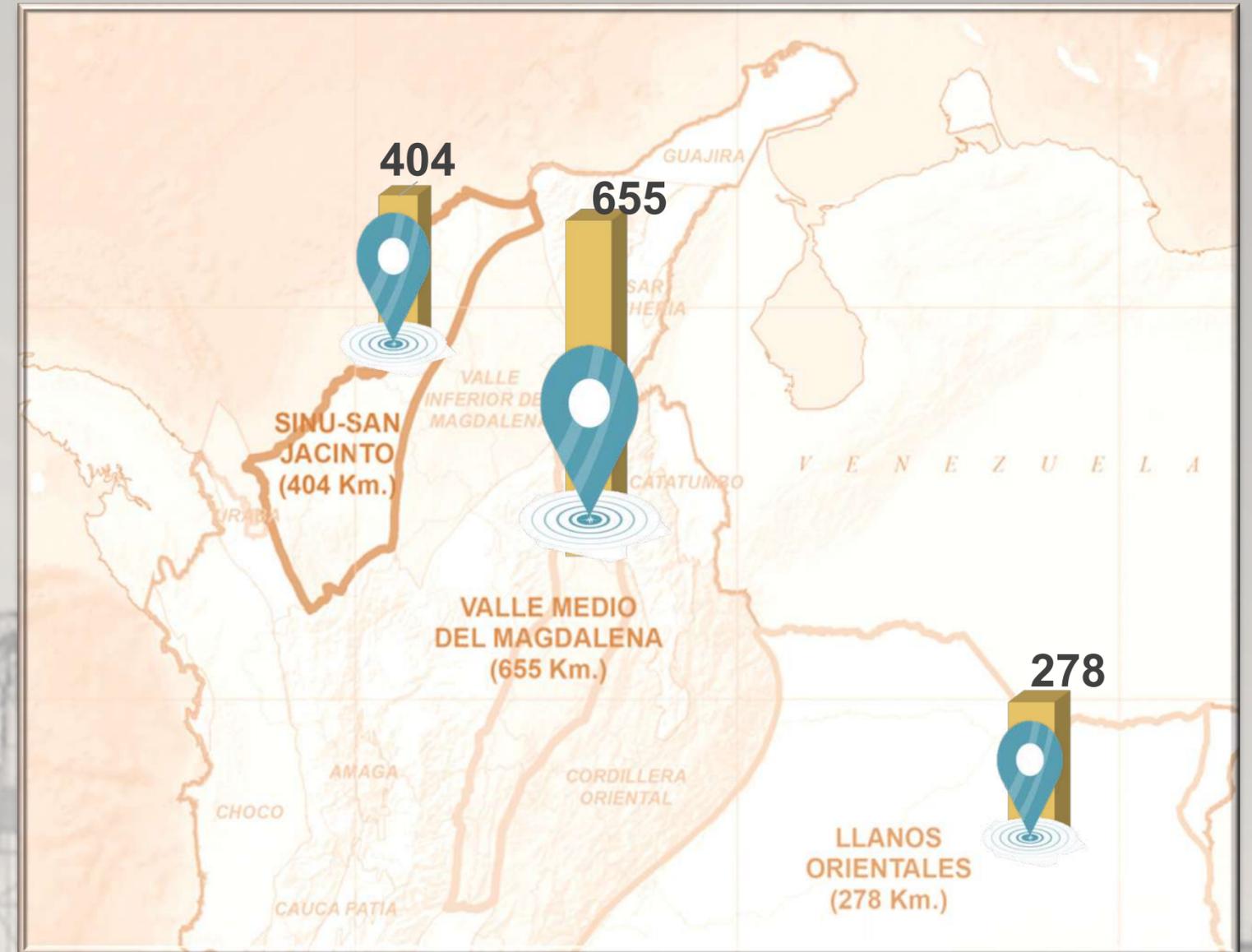
Resultados Actividad Exploratoria 2023 Pozos Exploratorios A3 – A2

CUENCA	Pozos Exploratorios A3-A2 - 2023
COR	1
COL OFF SHORE	1
LLA	26
SSJN	2
VIM	10
VMM	2
Total 2023	42



Resultados Actividad Exploratoria 2023 Adquisición de Sísmica

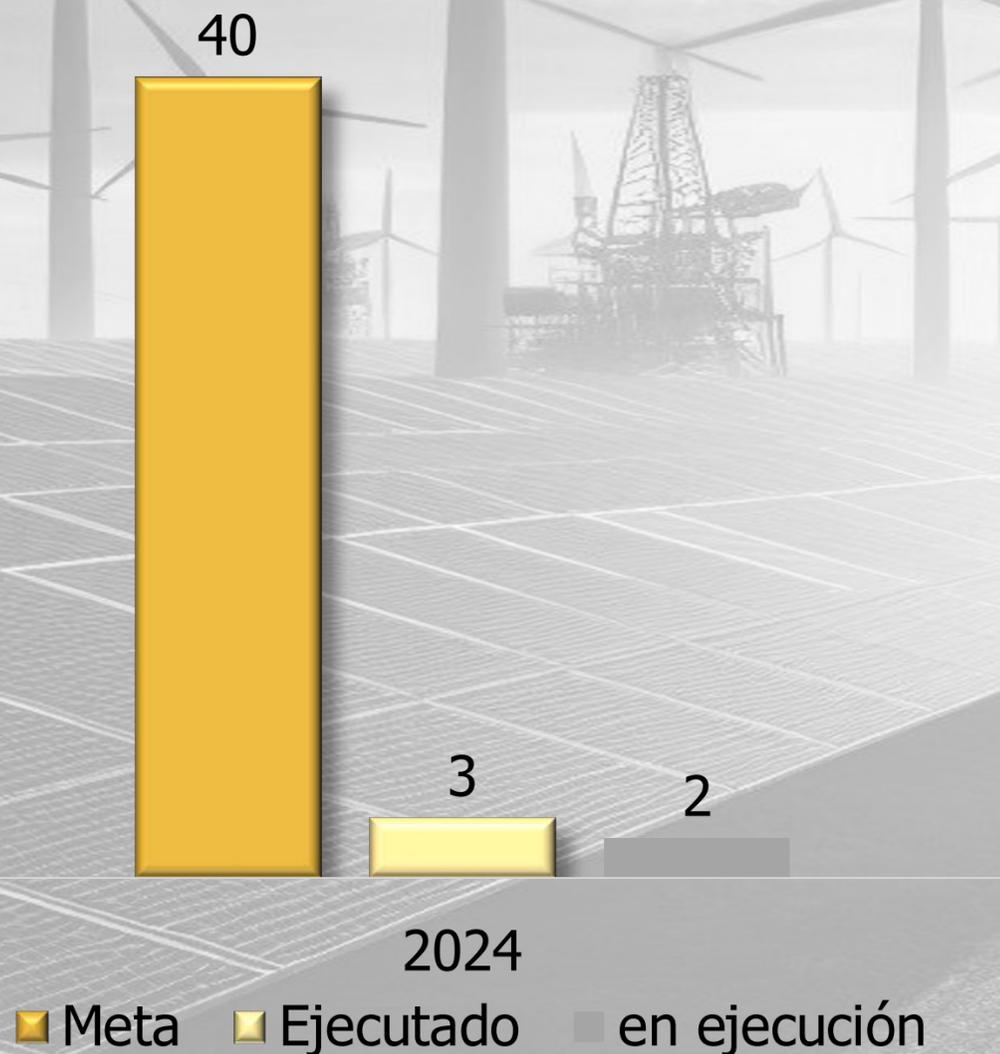
NOMBRE DEL PROGRAMA	CUENCA	DPTO	SÍSMICA 2D EQUIV. (Km)
SSJN-1 2D-2021	SSJ	ATLÁNTICO	210
LLA-99 3D	LLANOS	META	264
CESAR 3D 2023	VMM	CESAR	156
MONTELIBANO 2D	SSJ	CÓRDOBA	194
LLA-104 3D	LLANOS	META	14
FLAMENCOS 3D	VMM	SANTANDER	499
Total 2023			1.337



Objetivos Exploratorios 2024

Pozos Exploratorios A3 – A2

pozos



Adquisición de sísmica – 2D Equivalente

Km de sísmica
1.700



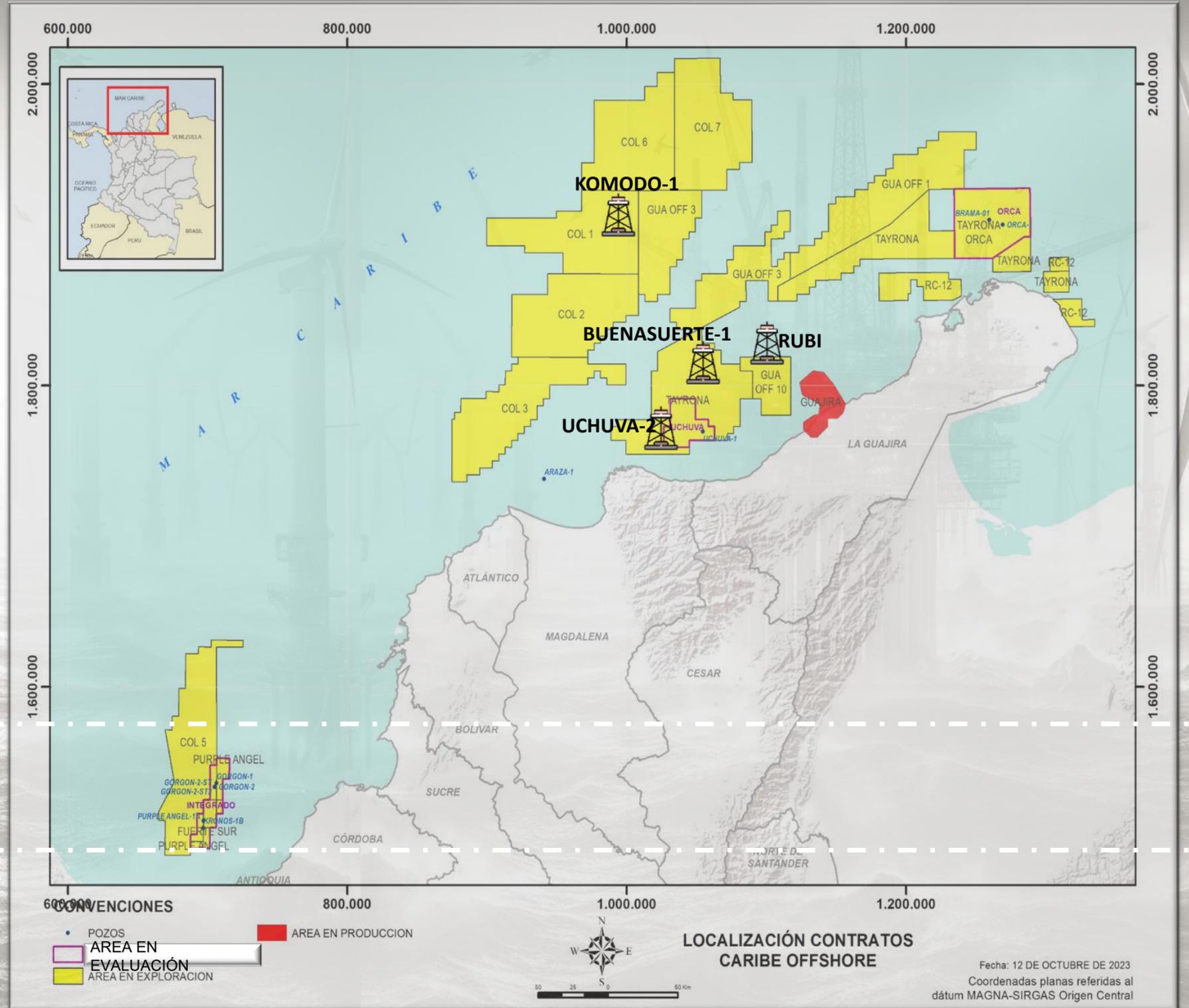
Km de reprocesamiento

2D 45.100



2024

4 pozos exploratorios



Acuerdo 6 de 2023

28 DE SEPTIEMBRE DE 2023

Por el cual se establecen criterios para la administración de contratos y convenios de hidrocarburos con el fin de incentivar la exploración de hidrocarburos e impulsar el proceso de Transición Energética Justa

12

SOLICITUDES
EXTENSIÓN DE
PLAZO

10

COMPAÑÍAS
OPERADORAS

14

POZOS A3
VIABILIZADOS

406 Km2

SÍSMICA 3D
VIABILIZADA

Inversión USB \$ 54 millones
de dólares

La ANH en Territorio



Líneas de acción ANH en el Territorio con actividades de E&P de Hidrocarburos



Pedagogía para el fortalecimiento de los actores en las políticas del sector.



Estrategia de comunicaciones para mantener informados a los grupos de interés y generar incidencia en el sector.



Articular la participación ciudadana de las iniciativas de inversión social con el Plan Nacional de Desarrollo.



Líneas de acción ANH en el Territorio con actividades de E&P de Hidrocarburos



Articulación institucional para la atención y transformación del territorio.



Relacionamiento estratégico con autoridades locales, territoriales y del orden nacional.



Diálogo y participación ciudadana de la ANH con sus grupos de interés en territorios priorizados.





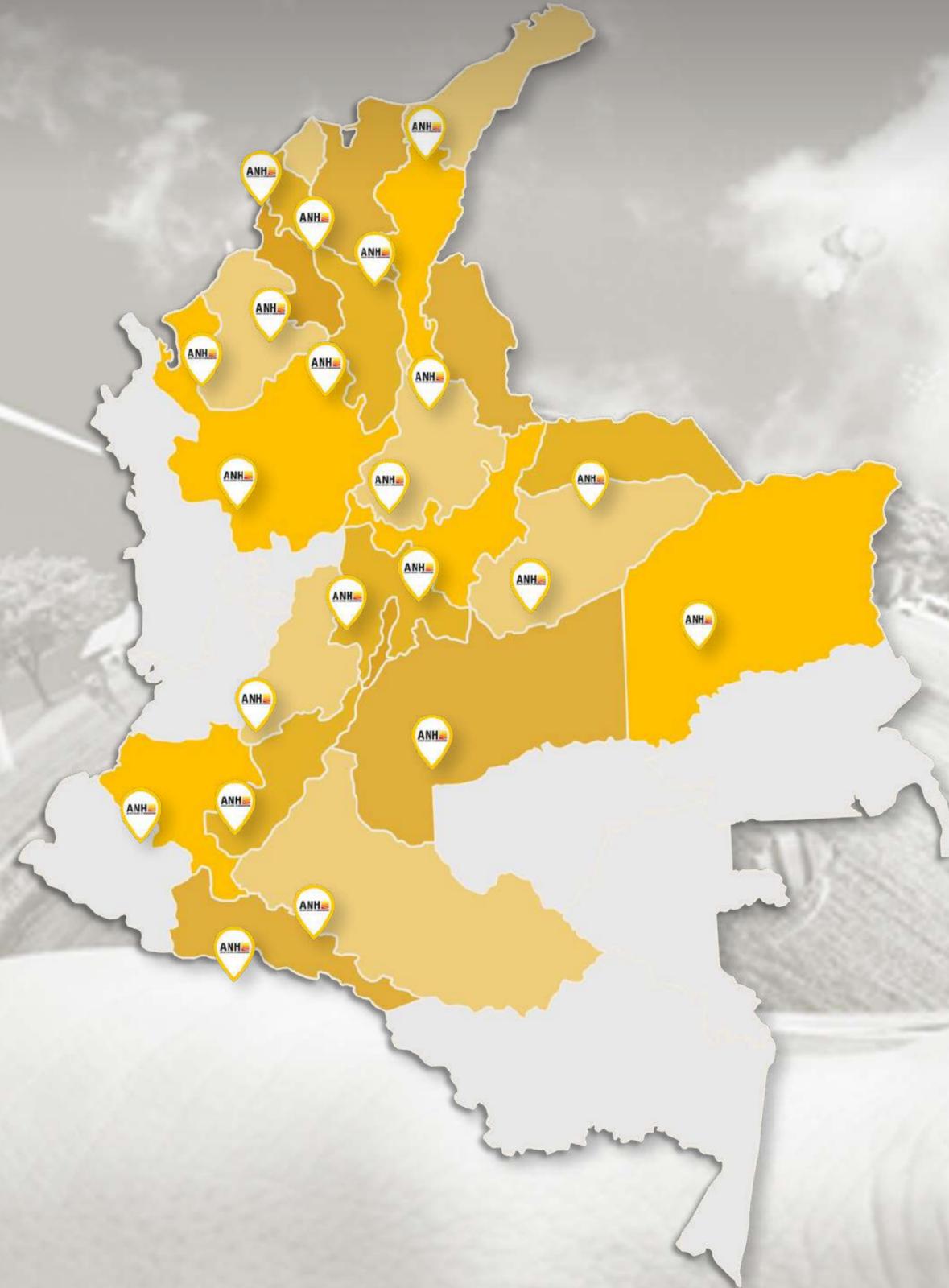
**Gestión ambiental y
desarrollo territorial**



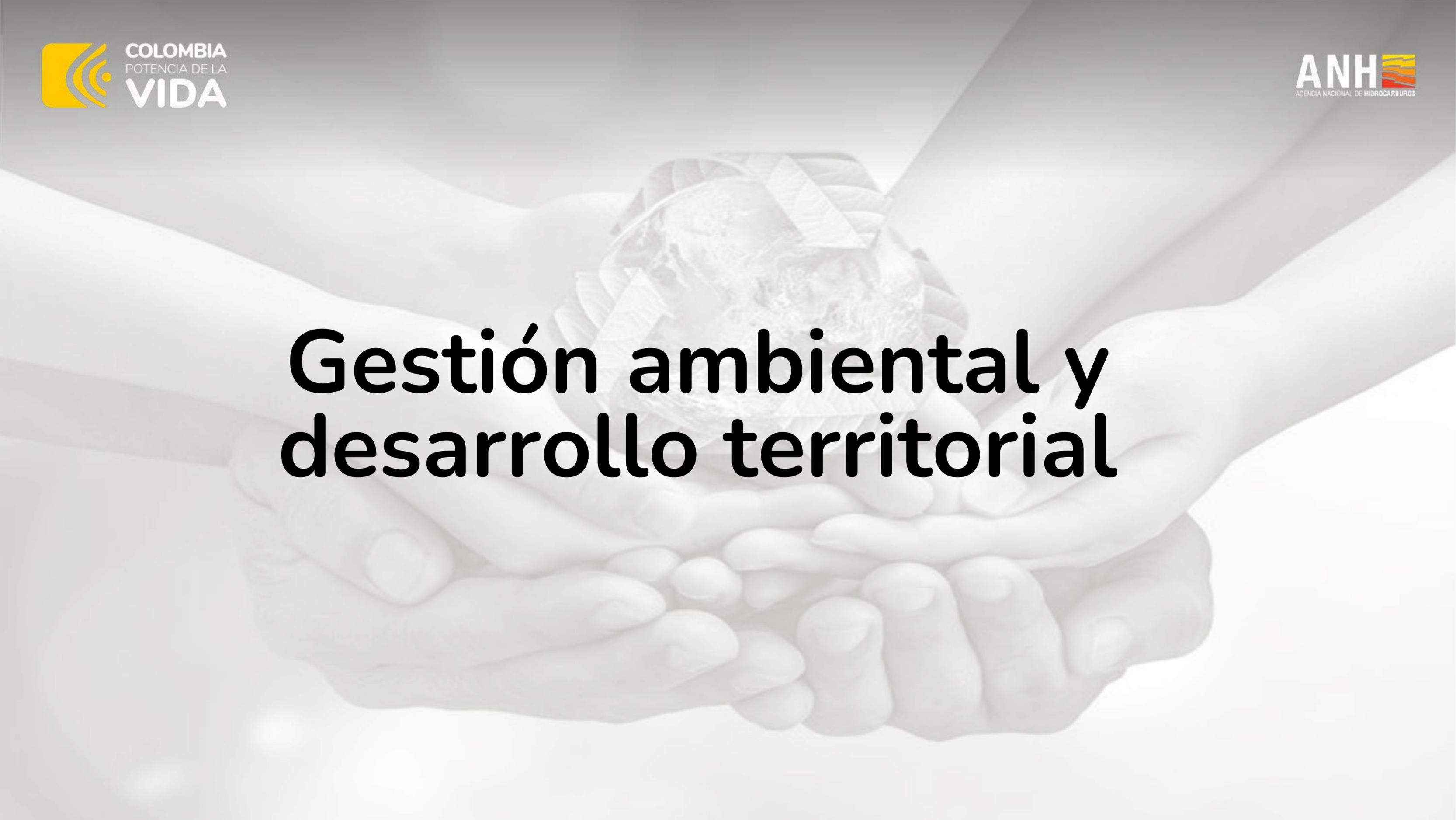
**Diálogo entre la industria,
las comunidades y las
entidades de Gobierno**



**Inversión
socioambiental**



**Más de 420
municipios de 21
departamentos
priorizados**



Gestión ambiental y desarrollo territorial

Logros

- ✓ **Construcción de línea base ambiental**
- ✓ **Fortalecimiento tecnológico,**
- ✓ **Gestión de trámites del sector**
- ✓ **Ordenamiento territorial**

ENTIDADES ALIADAS

- **Instituto Colombiano de Antropología e Historia de Colombia – ICANH**
- **Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa –DANCP**
- **16 Corporaciones Autónomas Regionales**
- **Instituto de Investigaciones Marinas y Costeras Benito Vives de Andrés - INVEMAR,**
- **Instituto Alexander von Humboldt**
- **Instituto de Hidrología y Meteorología y Estudios Ambientales - IDEAM**
- **Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible**
- **Autoridad Nacional de Licencias Ambientales – ANLA**

Inversión socioambiental



263 INICIATIVAS SOCIOAMBIENTALES

+60

Instituciones
educativas
mejoradas



+63.000

Familias
beneficiadas



40

Espacios
deportivos y
recreativos
mejorados



22

Entidades de
salud
fortalecidas



27

Juntas de acción
comunal
fortalecidas



+ 400

Mujeres
empoderadas



Estrategia Territorial de Hidrocarburos – ETH

Prevención → Atención → Transformación → Seguimiento y monitoreo

Estrategia Territorial de Hidrocarburos

Región Caribe

Cundinamarca

Tolima

Huila

Putumayo

Norte de
Santander

Magdalena Medio

Arauca

Boyacá

Casanare

Meta

Caquetá



Equipo central
y territorial

Entidades aliadas



Energía



Trabajo



Interior



Servicio
de **Empleo**



Logros ETH



Metas operacionales y de producción



Producción de petróleo y gas comercializado 2024

Al menos

- Petróleo 800.000 BOPD
- Producción de gas comercializada 1.082 MPCD

Factores de recobro

Al menos

15,62% petróleo
34,23% gas natural.

Metas sectoriales desde ANH extras

Inactividad de Campos / pozos

Reactivar los pozos inactivos que puedan entrar en operación

Incentivar los Proyectos de Producción Incremental PPI que permita incorporar reservas y extender la vida útil de los campos hasta el límite económico.

Modernización de la fiscalización

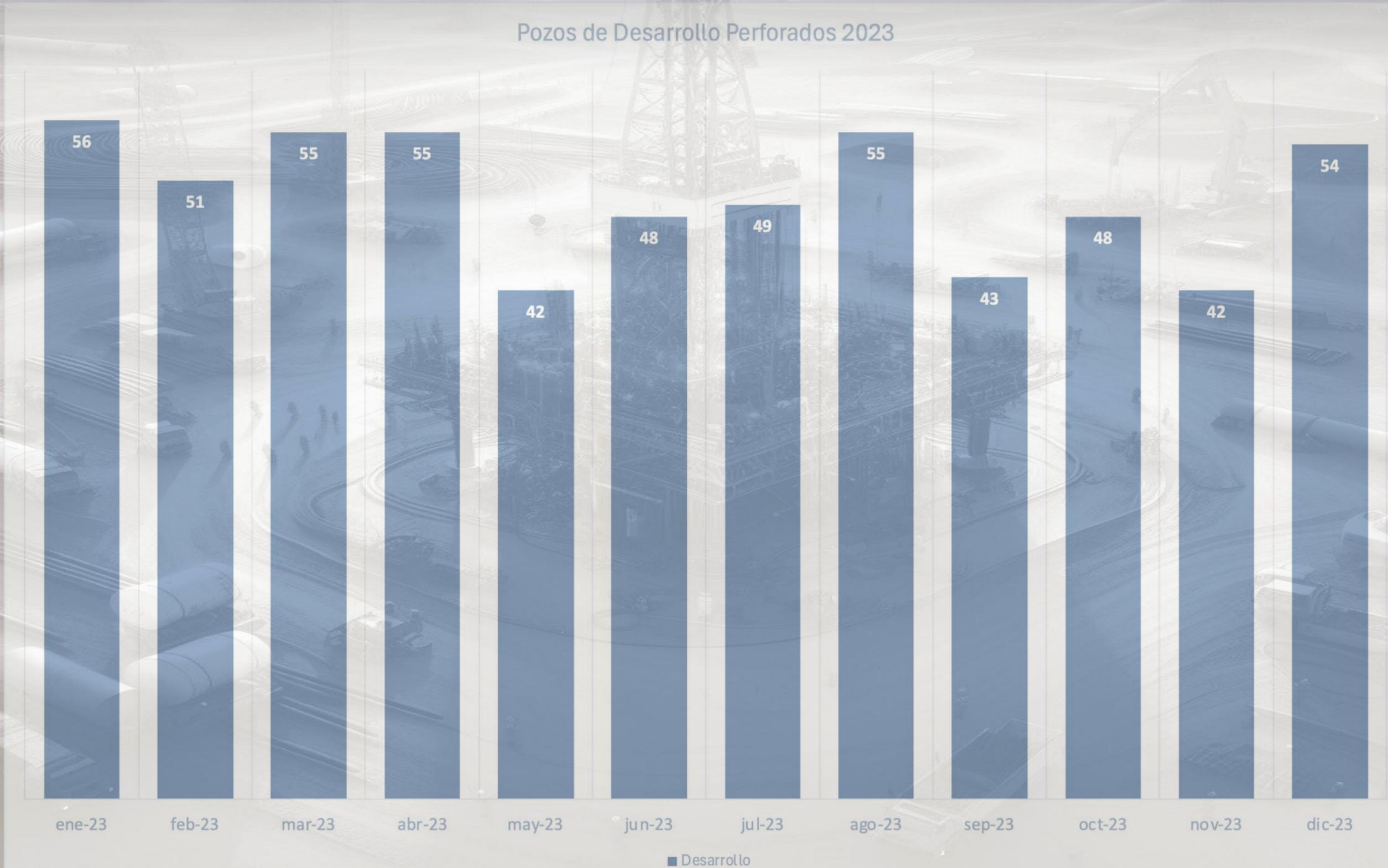
- Tecnificación de la fiscalización que permita contar con evidencia solida orientada a los procesos de toma de decisiones.

Modernización normativa

Actualización y modernización de la normatividad en materia de operaciones y fiscalización que permita mejorar la gestión eficiente de los recursos hidrocarburíferos.

POZOS DE DESARROLLO PETRÓLEOS 2023

Pozos de Desarrollo Perforados 2023



Gas y otros energéticos

Energías renovables

Delegación Res. 40234/23 - MME



Planeación Estratégica – Vicepresidencia Técnica



Plan Estratégico
Institucional



Plan de Acción



Plan de
Adquisiciones

Objetivos Estratégicos 2023 – 2026

1

Fortalecer la seguridad y soberanía energética, apoyando la transición energética y la economía verde.

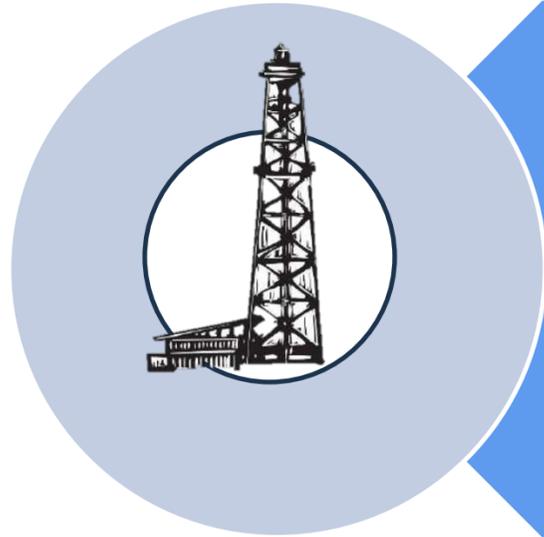
2

Articular los actores del sector para la adecuada ejecución de los contratos en armonía con una sociedad resiliente al clima.

3

Afianzar la gestión y desempeño organizacional eficiente y equitativa, generando mayor confianza ciudadana, transformación e innovación institucional.

Proyectos de Inversión VT Horizonte 2023 – 2026



Identificación de oportunidades exploratorias de
GAS



Contribución de la evaluación del potencial de
fuentes no convencionales de energía para la
transición energética nacional – FNCE

Primera Ronda Colombia Energía Eólica Costa Afuera



ANH

ADMINISTRADOR DEL PROCESO

Actualmente en Proceso de habilitación

Etapa

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Entidad

Proceso competitivo para el otorgamiento del permiso de ocupación temporal sobre áreas marítimas, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera

Objeto

¿Qué es el Permiso de Ocupación Temporal – POT?

Acto administrativo expedido por la DIMAR que otorga a un tercero (adjudicatario), exclusividad sobre un área marítima determinada para explorar, investigar y hacer análisis para el desarrollo de proyectos de Energía Eólica Costa Afuera.

¿Cuántas áreas puede adquirir un inversionista – POT?

Dos (2) áreas

ÁREA MÁXIMA
270 Km²

CAPACIDAD MÍNIMA
200 MW

Áreas disponibles

POLÍGONO A
Presentar oferta directamente

POLÍGONO B
presentar solicitud de nominación de área

Fases del proceso

HABILITACIÓN
4 meses

NOMINACIÓN DE ÁREAS
3 meses

PROPUESTA Y SELECCIÓN
3 meses

FORMALIZACIÓN DEL POT
4 meses

PERMISO DE OCUPACIÓN TEMPORAL
Ejecución: 8 años

CONCESIÓN MARÍTIMA
30 años, prorrogables hasta 15 años

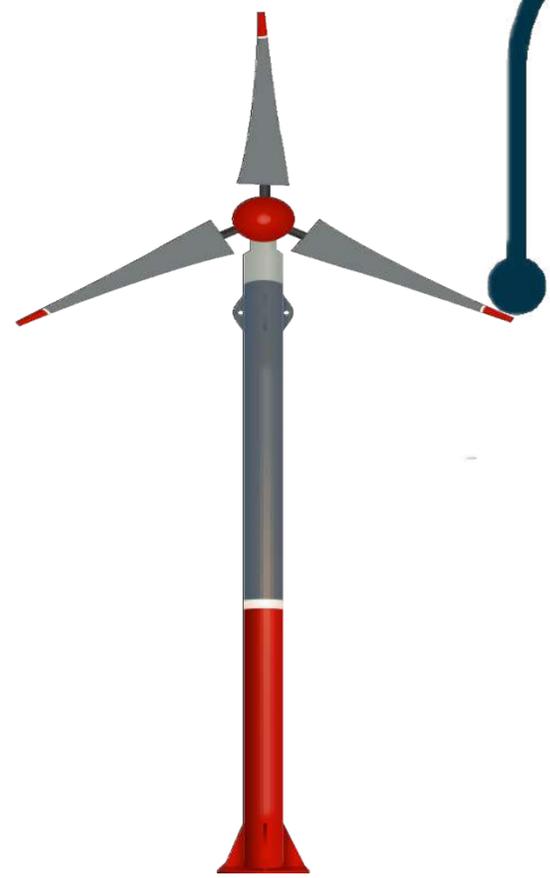


MÁS INFORMACIÓN DEL PROCESO
bit.ly/ANH-RondaEolica



NOTIFICACIONES OFICIALES
rondaeolicacostaafuera@anh.gov.co

Objetivos de la ronda



Abrir el mercado

Fortalecer y diversificar la matriz eléctrica con energías renovables

Incrementar la resiliencia de Colombia al cambio climático

Escoger desarrolladores con experiencia técnica y capacidad financiera



El reto:

Hacer más eficiente la gestión de los recursos hidrocarbúricos para maximizar las reservas, la producción y las regalías y así contribuir al proceso de Transformación Energética Justa en cumplimiento del Plan Nacional de Desarrollo

Línea de Acción :

Buscar nuevos instrumentos regulatorios para hacer más eficiente el aprovechamiento del recurso.

Liderar los procesos misionales para hacer viable la operación en territorio.

Lograr tiempos de respuesta eficientes.

Liderar procesos interinstitucionales para viabilizar operación que maximicen la gestión de hidrocarburos.

Apoyar investigación para mejorar el factor recobro.