ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CONGRESO 2023
NATURGAS

Informe de Reservas y Recursos Contingentes de Hidrocarburos

Clara Liliana Guatame
PRESIDENTA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

24 DE MAYO DE 2023

Inventario De Carga
Informe De Recursos Y Reservas 2022

Un insumo para todos los actores del sector
e instrumento de política pública para el Gobierno Nacional

	2021	2022
Empresas que presentaron	**64**	**62**
Cantidad de empresas Auditoras Externas	**12** Boury Global; DeGolyer; Gaffney; GLJ; GMAS; McDaniel; Neoil Energy; Netherland; Petrotech; Ryder Scott; SGS; Sproule;	**11** Boury Global; DeGolyer; Gaffney; GLJ; GMAS; McDaniel; Neoil Energy; Netherland; Petrotech; Ryder Scott; SGS;
Total Campos Informados	**452**	**474**

Tipos de Hidrocarburos	Cantidad de campos que reportan Reservas y Recursos
Petróleo	**305**
Petróleo y Gas	**76**
Gas	**38**

55 campos restantes
reportan tablas IRR en cero

Reservas

Son aquellas cantidades de hidrocarburos anticipadas a ser comercialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo en acumulaciones conocidas, a partir de una fecha dada en adelante, bajo condiciones definidas. Las Reservas deben satisfacer cuatro criterios:

- **Descubiertas**
- **Recuperables**
- **Comerciales**
- **Remanentes**

(a partir de una fecha dada) basadas en el (los) proyecto(s) de desarrollo aplicado(s)

1P: Indica la estimación baja de Reservas (en otras palabras, Reservas Probadas). Es igual a P1.
2P: Indica la mejor estimación de Reservas. *La suma de Reservas Probadas (P1) y Probables (P2).*
3P: Indica la estimación alta de Reservas. *La suma de Reservas Probadas (P1), Probables (P2) y Posibles (P3).*

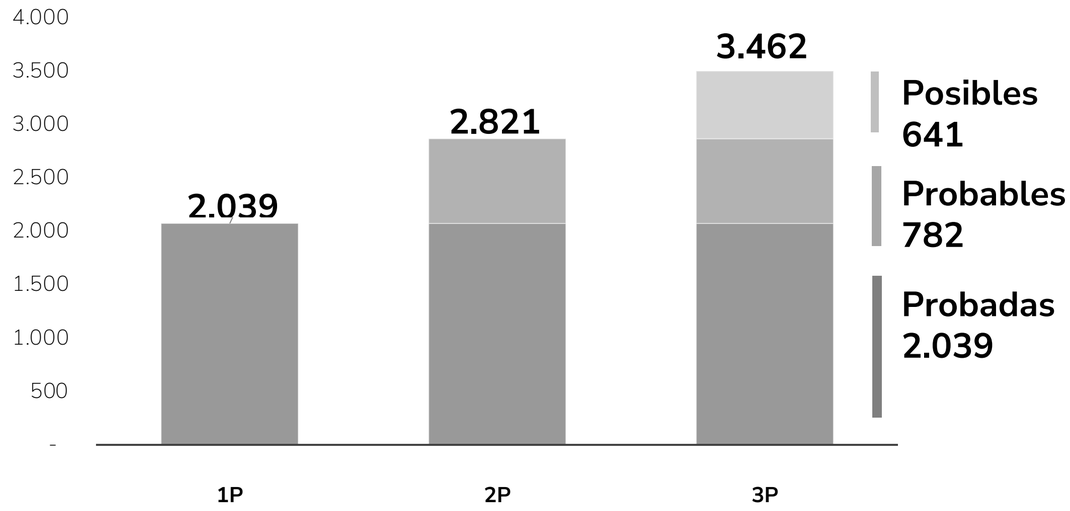
$$1P = P1$$
$$2P = P1+P2$$
$$3P = P1+P2+P3 = 2P+P3$$

Nota: P2 No es lo mismo que 2P, Ni P3 es igual a 3P

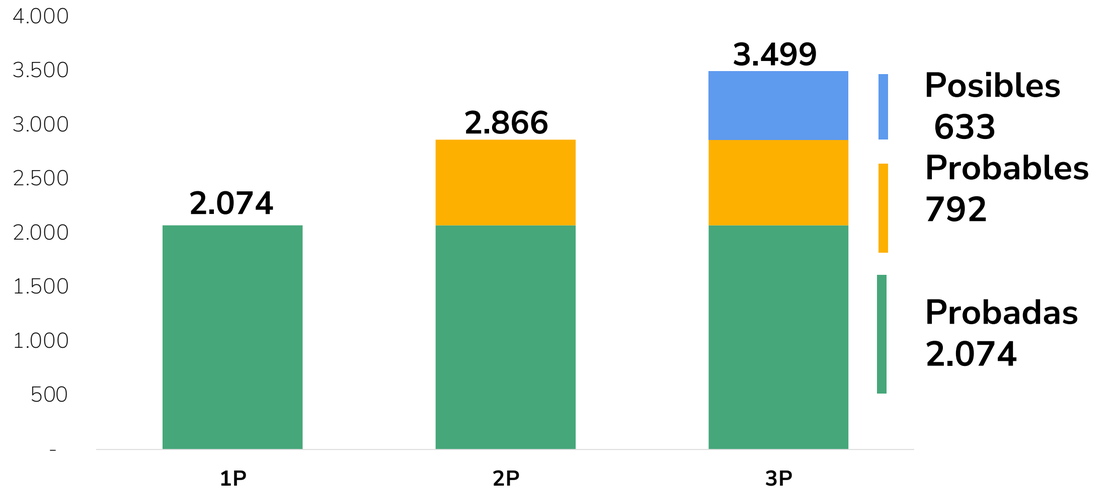
(Mbl)

Comparativo de Reservas de Petróleo
Informe de Recursos y Reservas 2021 – 2022

RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021



RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2022



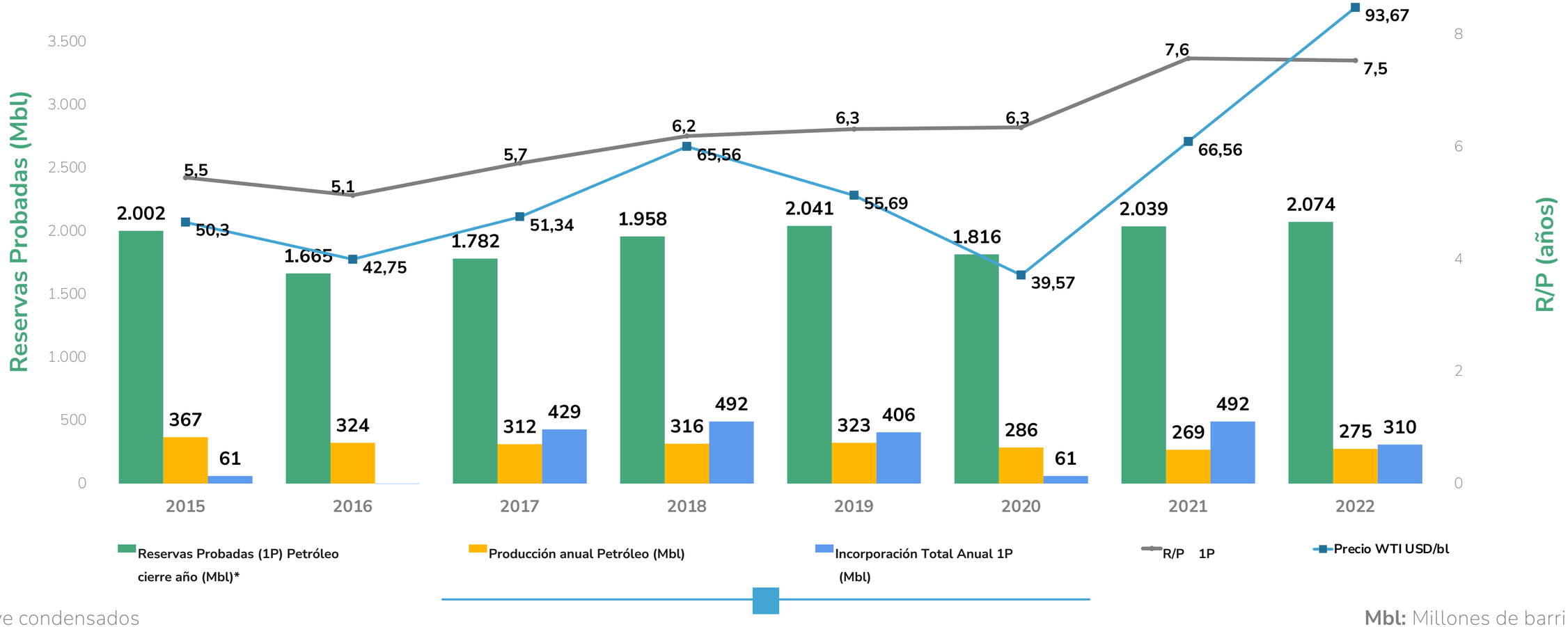
Hubo un aumento en **35 millones de barriles** con respecto al año 2021

*Incluye condensados

Mbl: Millones de barriles

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación Anual de Petróleo

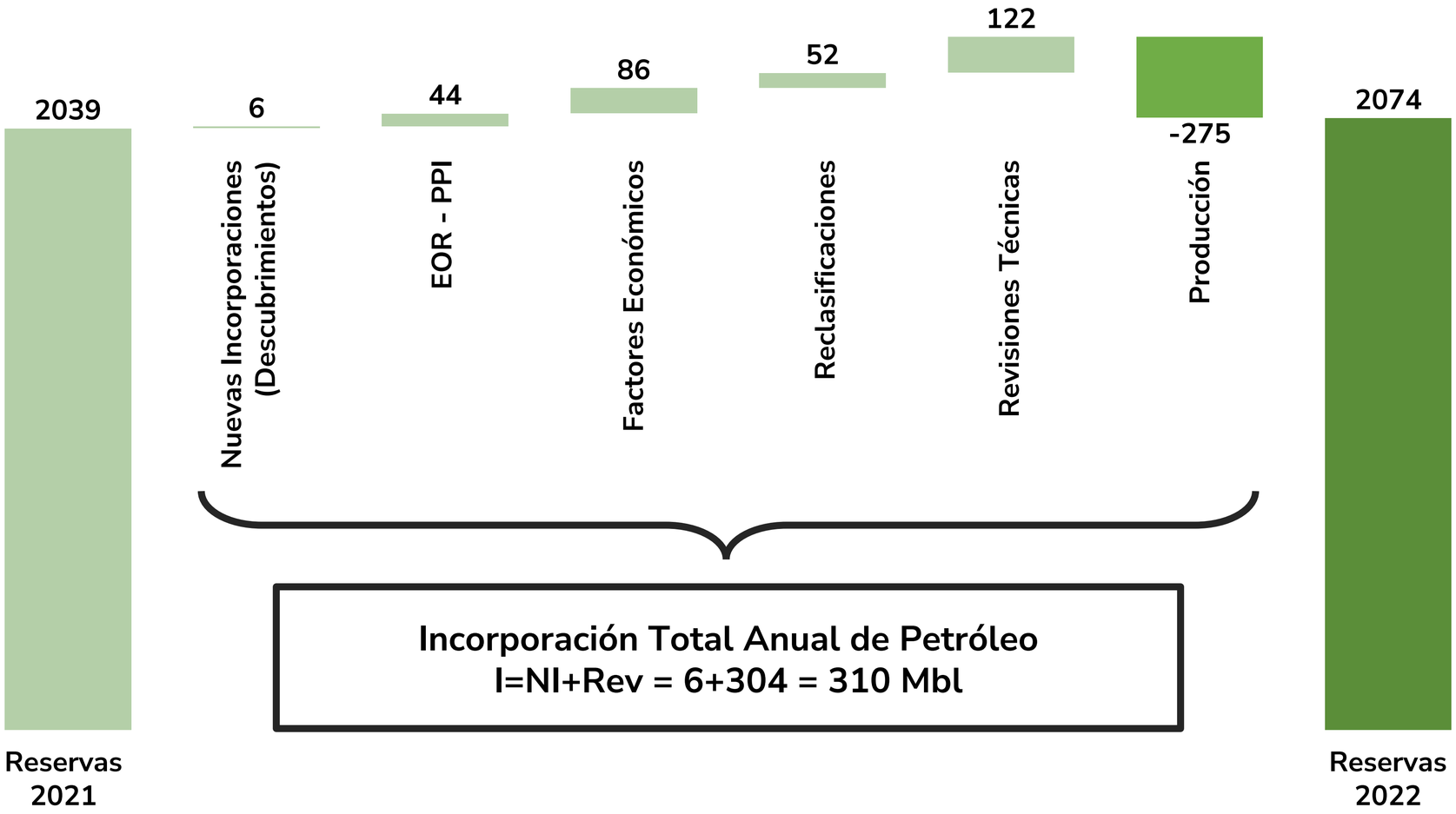
Colombia cuenta con Reservas Probadas / Producción de crudo de **7,5 años**



*Incluye condensados

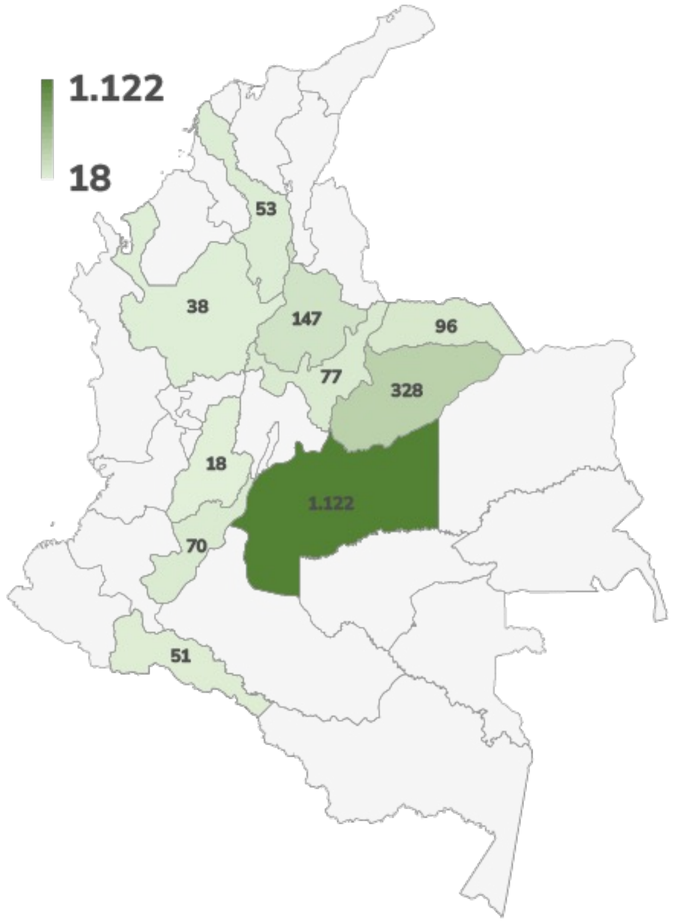
Mbl: Millones de barriles

Detalle de Incorporación Anual de Reservas Probadas de Petróleo



Mbl: Millones de barriles

Reservas Probadas de Petróleo por Departamento



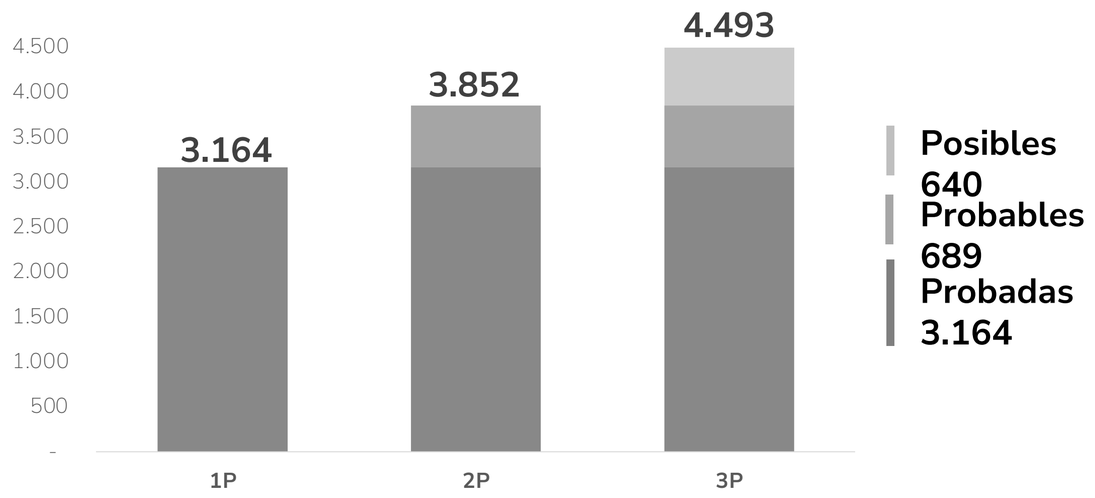
	Departamento	Petroleo 1P Mbl	% Porcentaje
1	META	1.122	54%
2	CASANARE	328	16%
3	SANTANDER	147	7%
4	ARAUCA	96	5%
5	BOYACA	77	4%
6	HUILA	70	3%
7	CESAR	54	3%
8	BOLIVAR	53	3%
9	PUTUMAYO	51	2%
10	ANTIOQUIA	38	2%
11	TOLIMA	18	1%
12	OTROS	20	1%
Total general		**2.074**	**100%**

Mbl: Millones de barriles

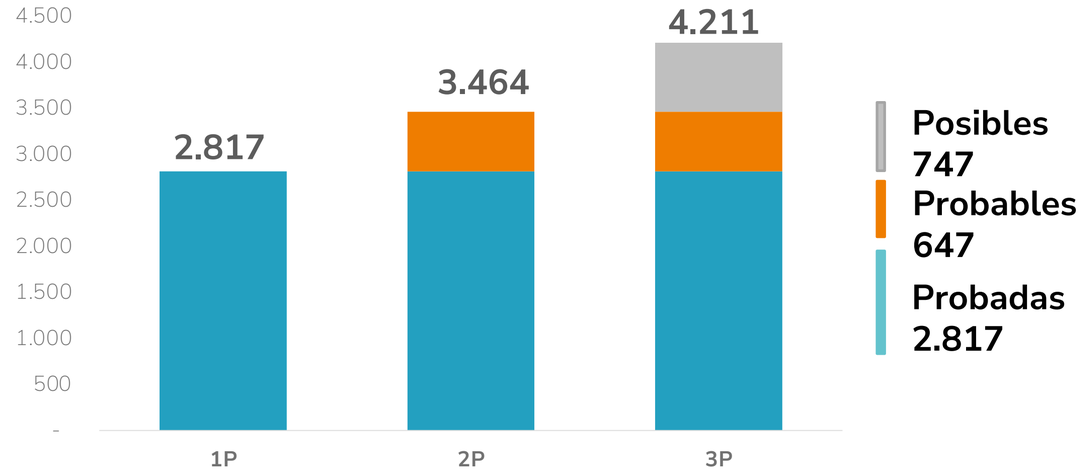
(Gpc)

Comparativo de Reservas de Gas
Informe de Recursos y Reservas 2021 – 2022

RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021



RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2022

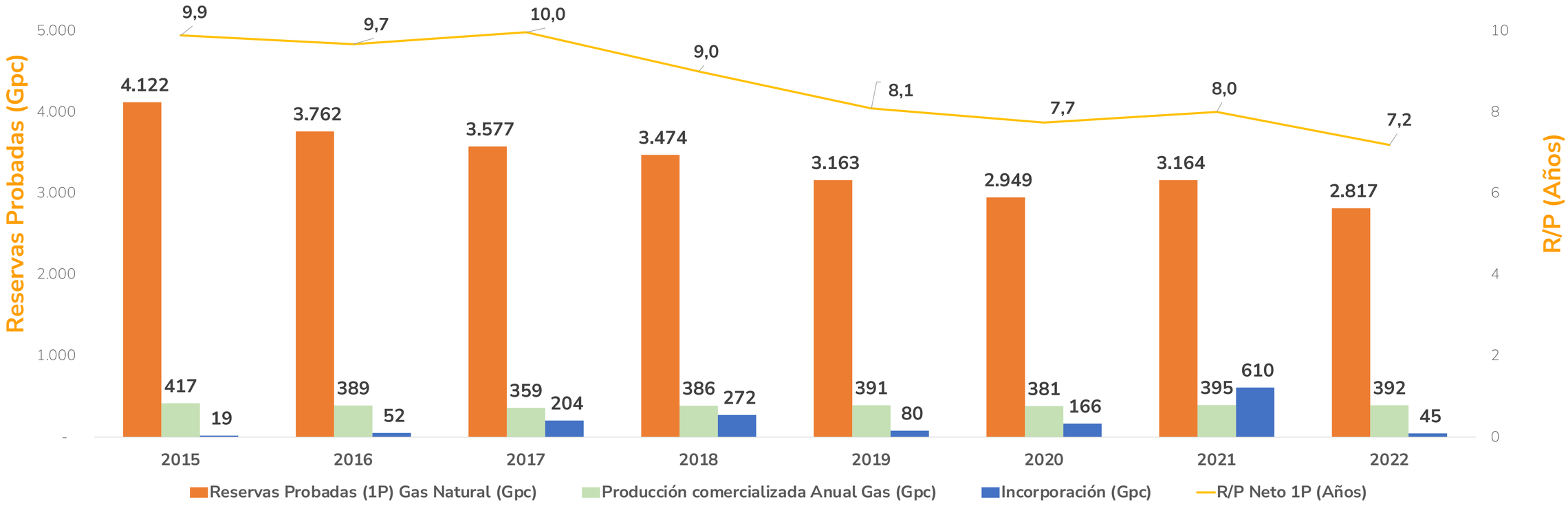


Al cierre de 2022, las reservas probadas de gas fueron de **2.82 terapies cúbicos**

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

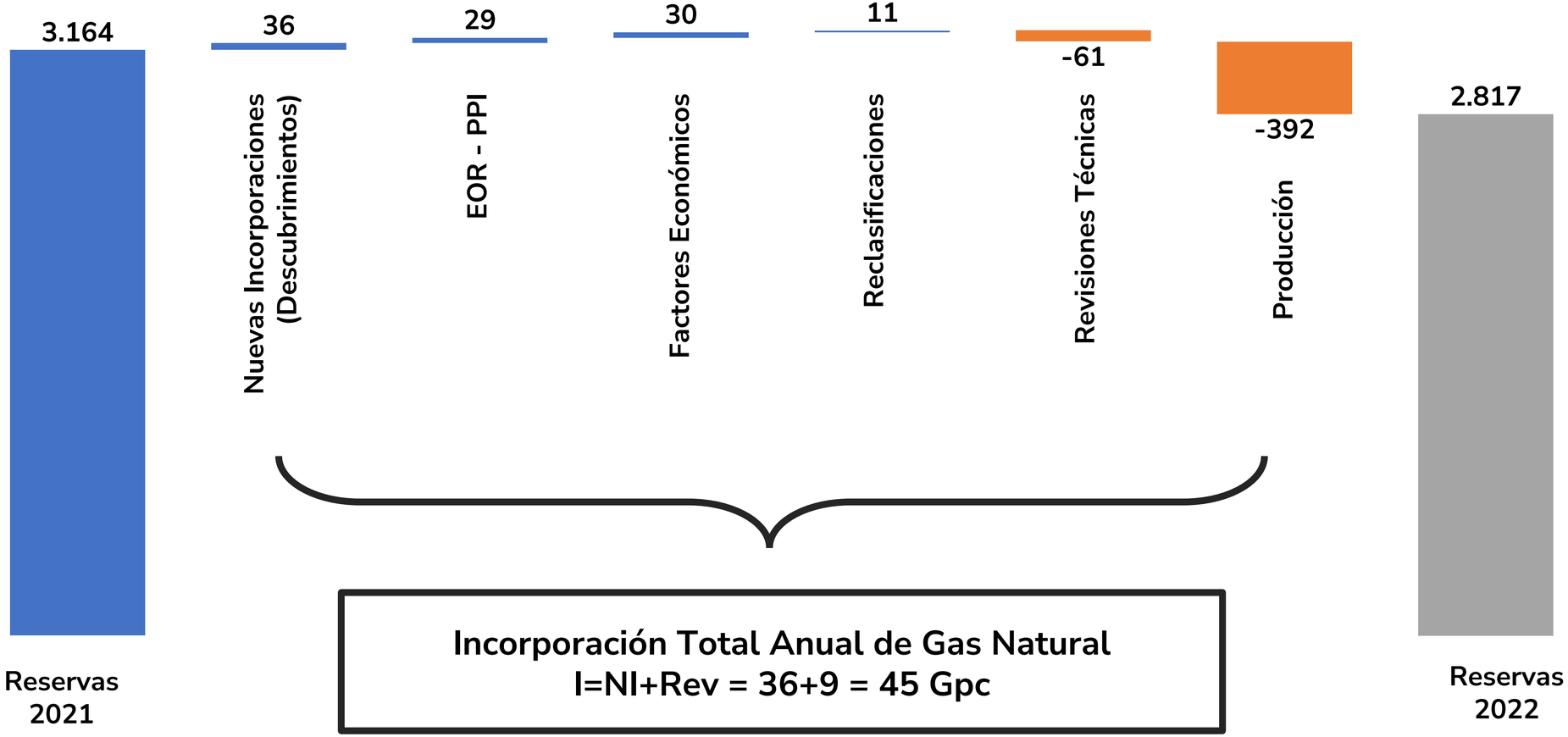
Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación Anual de Gas

Colombia cuenta con Reservas Probadas / Producción de gas de **7,2 años**



Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

Detalle de Incorporación Anual de Reservas Probadas de Gas



Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

Reservas Probadas de Gas por Departamento

	Departamento	Gas 1P Gpc	% Porcentaje
1	CASANARE	1.382	49%
2	GUAJIRA	559	20%
3	CÓRDOBA	248	9%
4	BOYACÁ	162	6%
5	SUCRE	137	5%
6	SANTANDER	124	4%
7	ATLÁNTICO	85	3%
8	MAGDALENA	52	2%
9	ARAUCA	23	1%
10	NORTE DE SANTANDER	19	1%
11	CESAR	12	0%
12	TOLIMA	5	0%
13	BOLÍVAR	5	0%
14	HUILA	4	0%
Total general		**2.817**	**100%**

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

Recursos Contingentes

Son aquellas cantidades de hidrocarburos estimadas, a una fecha dada, a ser potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas, por la aplicación de proyectos de desarrollo, que actualmente no son considerados comerciales, debido a una o más contingencias.

1C: Indica la estimación baja de Recursos Contingentes.
Igual a C1.
2C: Indica la mejor estimación de Recursos Contingentes.
La suma de C1 y C2.
3C: Indica la estimación alta de Recursos Contingentes.
La suma de C1, C2 y C3.

1C = C1
2C = C1+C2
3C = C1+C2+C3 = 2C+C3

Ambiental y/o Social: Contingencias relacionadas con permisos y trámites ambientales, negociación de tierras, consulta previa, permisos arqueológicos.

Técnica: Cuando la recuperación comercial es dependiente de tecnologías aún en desarrollo o la evaluación técnica de la acumulación es insuficiente para determinar la comercialidad.

Económica: En este grupo se tienen en cuenta contingencias asociadas a los costos de operación, precio de los hidrocarburos, ausencia o deficiencia de mercado, insuficiencia o falta de infraestructura.

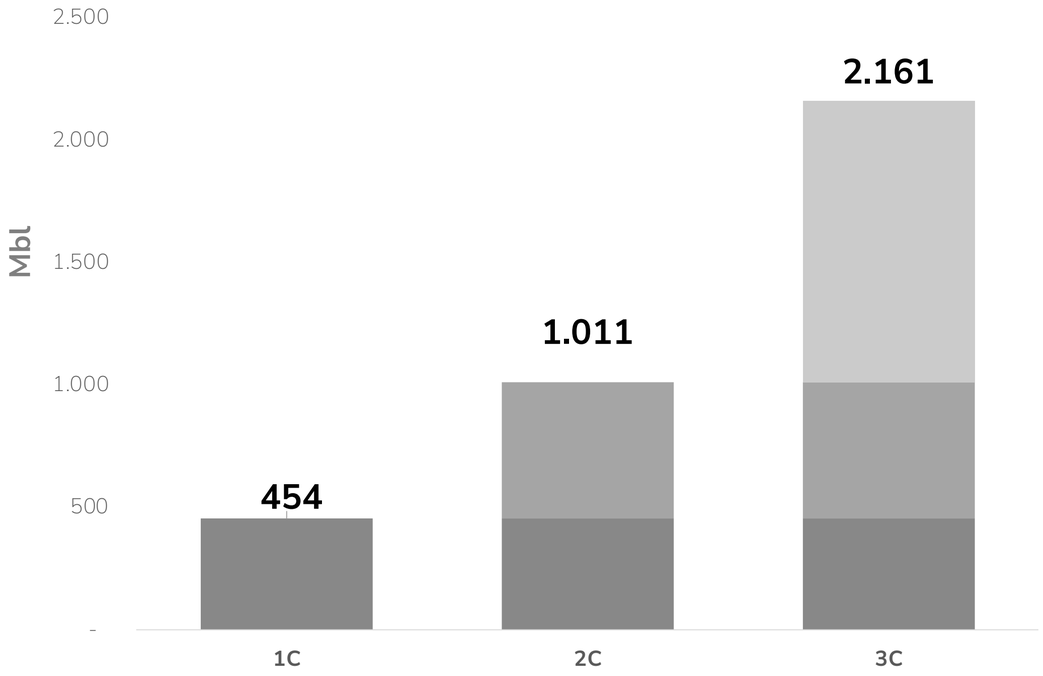
Asuntos Legales y/o Contractuales: Contingencias asociadas a obligaciones, requerimientos contractuales o impedimentos legales que impactan en la comercialidad del proyecto.

Finalización de contrato: Terminación del contrato origina reporte de los volúmenes como recursos contingentes.

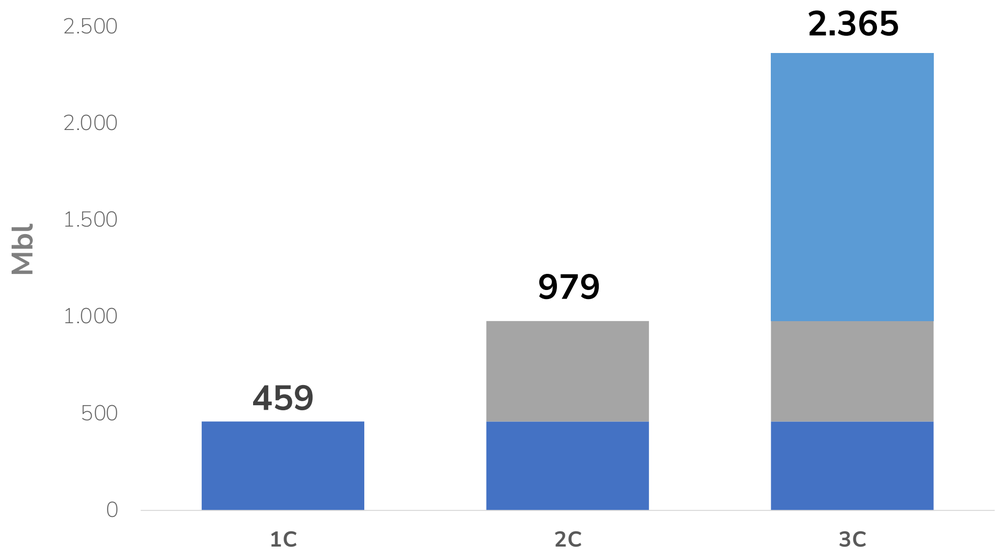
(Mbl)

Recursos Contingentes de Petróleo
Informe de Recursos y Reservas 2022

RECURSOS CONTINGENTES 2021



RECURSOS CONTINGENTES 2022



1C: Estimación Baja de Recursos Contingentes (C1)
2C: Mejor estimación de Recursos Contingentes (C1+C2)
3C: Estimación alta de Recursos Contingentes (C1+C2+C3)

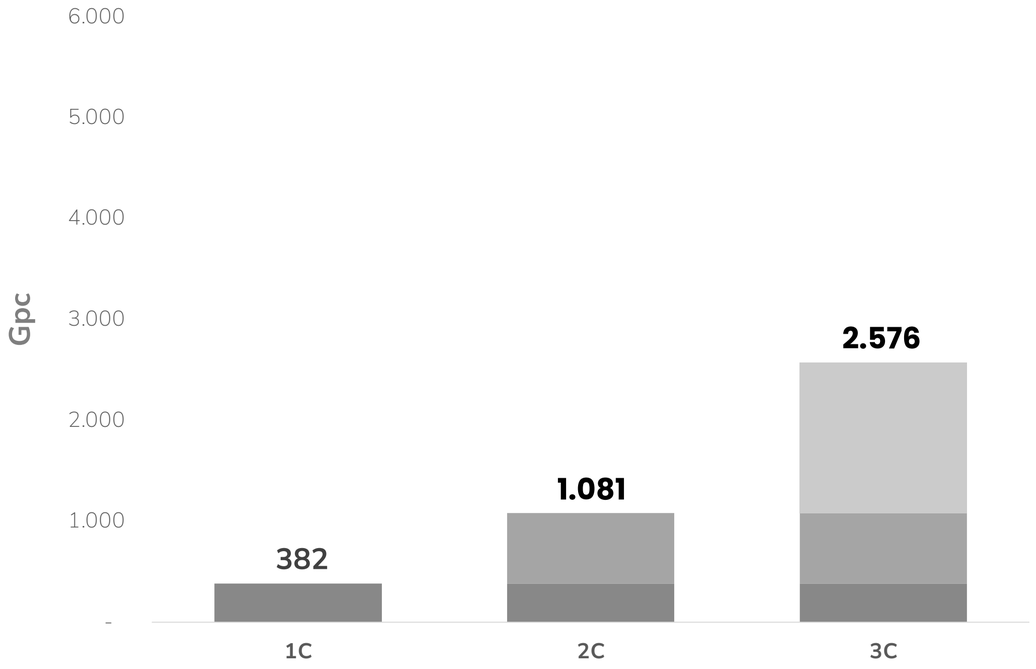
Los recursos contingentes de crudo se incrementaron en **204 millones de barriles**

Mbl: Millones de barriles

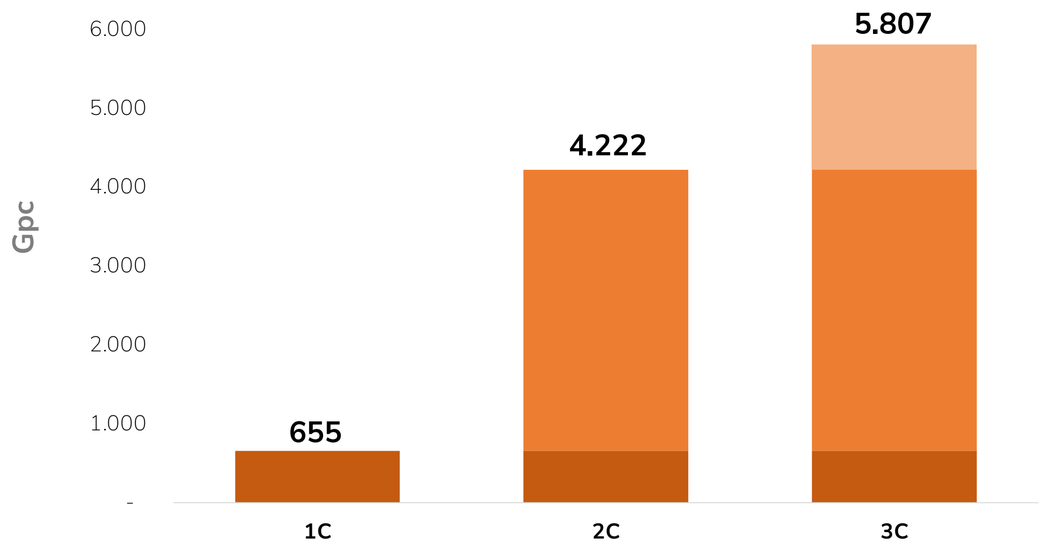
(Gpc)

Recursos Contingentes de Gas Natural
Informe de Recursos y Reservas 2022

RECURSOS CONTINGENTES 2021



RECURSOS CONTINGENTES 2022



1C: Estimación Baja de Recursos Contingentes (C1)
2C: Mejor estimación de Recursos Contingentes (C1+C2)
3C: Estimación alta de Recursos Contingentes (C1+C2+C3)

Los recursos contingentes de gas aumentaron a **5.8 terapies cúbicos**

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

(Gpc)

Recursos Contingentes de Gas Natural Onshore Offshore

Recursos Contingentes	1C (Gpc)	2C (Gpc)	3C (Gpc)
Offshore	75	2.878	2.957
Onshore	581	1.343	2.850
Total	**655**	**4.222**	**5.807**

Offshore	C1 (Gpc)	C2 (Gpc)	C3 (Gpc)
GUAJIRA OFFSHORE	75	30	79
SINÚ OFFSHORE	–	2.774	–
Total	**75**	**2.803**	**79**

1C: Estimación Baja de Recursos Contingentes (C1)
2C: Mejor estimación de Recursos Contingentes (C1+C2)
3C: Estimación alta de Recursos Contingentes (C1+C2+C3)

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= $1*10^9$ pies cúbicos

Gracias

twitter.com/ANHColombia

instagram.com/anh_colombia

facebook.com/ANHColombia

linkedin.com/company/agencia-nacional-de-hidrocarburos/

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS