

Reservas 1P por cuenca sedimentaria

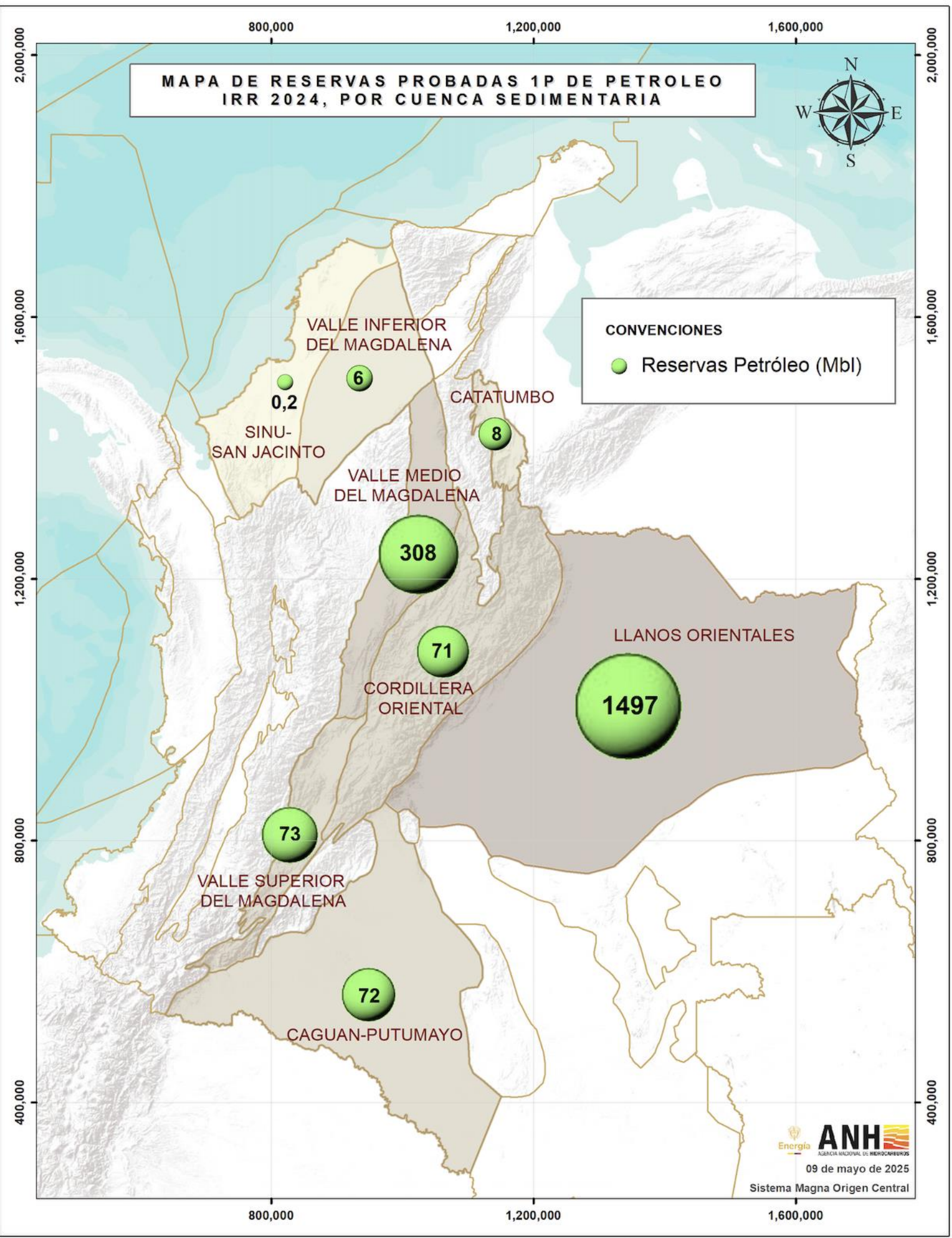
IRR 2024



Agencia Nacional de Hidrocarburos
Vicepresidencia de Operaciones,
Regalías y Participaciones
Gerencia de Reservas y Operaciones

Mayo de 2025

Reservas probadas de petróleo por cuenca sedimentaria (Mbl)

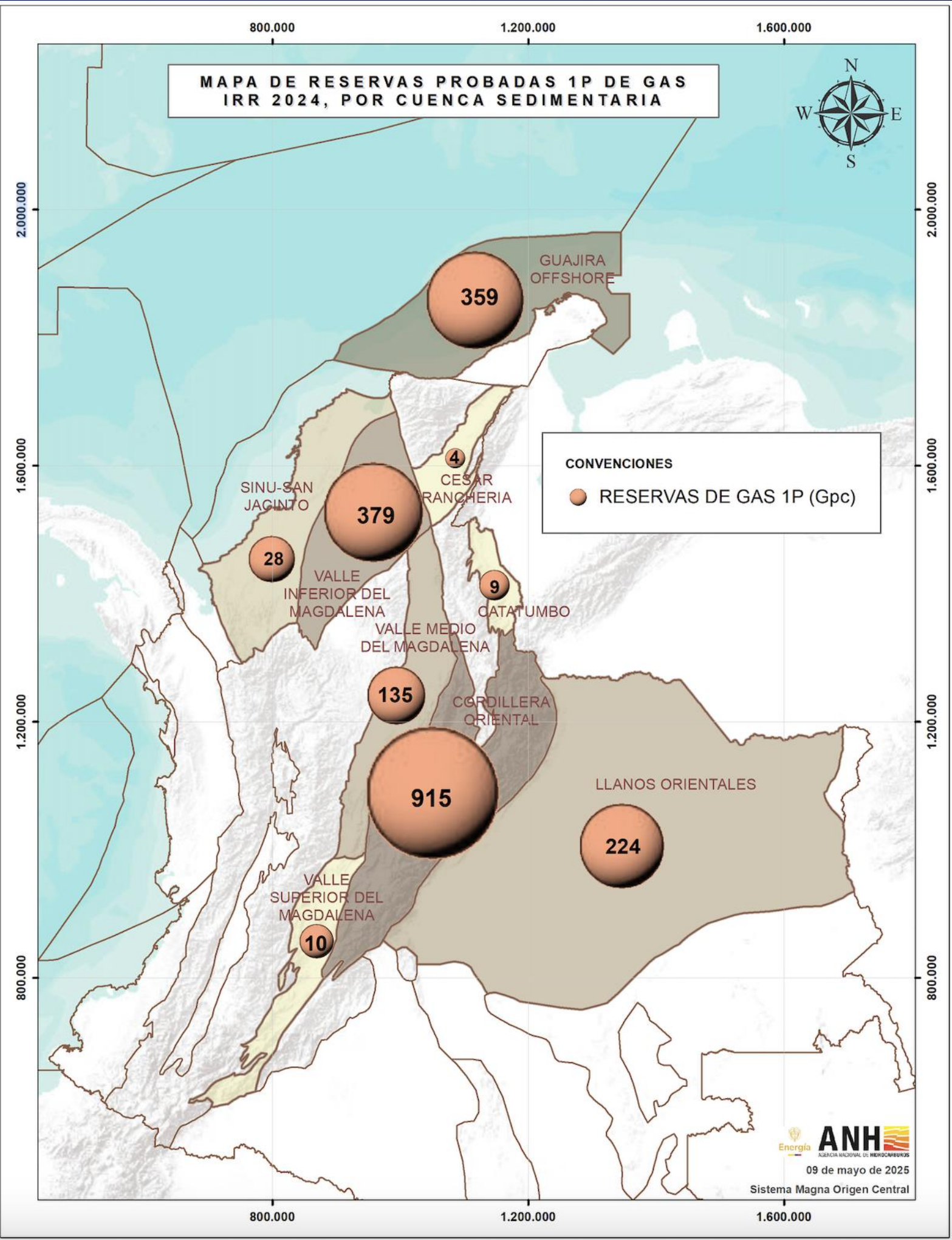


ID	Cuenca	1P (Mbl)	% 1P	POES (Mbl)	FR Último esperado (EUR/POES)	FR Actual (Prod Acum/POES)
1	LLANOS ORIENTALES	1.497	73,6%	39.798	20,8%	15,3%
2	VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	308	15,1%	23.995	14,4%	12,2%
3	VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA	73	3,6%	4.779	22,9%	20,6%
4	CAGUAN PUTUMAYO	72	3,5%	3.995	16,5%	13,5%
5	CORDILLERA ORIENTAL	71	3,5%	2.198	38,7%	34,0%
6	CATATUMBO	8	0,4%	1.916	25,0%	24,1%
7	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	6	0,3%	448	22,2%	17,9%
8	SINÚ SAN JACINTO *	0	0,0%	7	17,9%	13,3%
Total		2.035	100%	77.136	19,3%	15,3%

En las tres primeras cuencas se concentra el 92,3% de las reservas 1P

* Las reservas de Sinú San Jacinto son menores al millón de barriles (0,2) por lo que aparecen en cero por aproximación de decimales.

Reservas probadas de gas por cuenca sedimentaria (Gpc)



ID	CUENCA	1P	% 1P	GOES (Gpc)	FR Último esperado (EUR/GOES)	FR Actual (Prod Acum/GOES)
1	CORDILLERA ORIENTAL	915	44,3%	10.237	35,5%	24,1%
2	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	379	18,4%	3.729	64,7%	32,0%
3	GUAJIRA OFFSHORE	359	17,4%	12.604	47,6%	44,5%
4	LLANOS ORIENTALES	224	10,9%	2.995	49,7%	41,6%
5	VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	136	6,6%	3.038	57,9%	48,6%
6	SINU SAN JACINTO	28	1,4%	918	13,8%	7,0%
7	VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA	10	0,5%	73	34,5%	16,4%
8	CATATUMBO	9	0,4%	311	30,1%	25,5%
9	CESAR RANCHERIA	4	0,2%	1.855	0,5%	0,2%
TOTALES		2.064	100%	35.760 *	43,5%	34,0%

En las cinco primeras cuencas se concentra el 97,6% de las reservas 1P

Gpc: Giga pies cúbicos

*Se han eliminado 6.073 Gpc en GOES, asociado a cuencas Guajira, Colombia y Sinú Offshore por no contar con reservas (campos en evaluación)