

Año	CRUDO a 31 de diciembre									
	Reservas Probadas (1P)	Producción o consumo anual (Mbl)	Incorporación Total Anual (I=NI+Rev) (Mbl)	Nuevas Incorporaciones NI (Mbl)	Reevaluaciones Rev (Mbl)	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P) (Mbl)	Variación (%)	Reemplazo Reservas I/P	R/P Según 1P (años)
	cierre año anterior (Mbl)					cierre año (Mbl)				
2007	1.510	194	42	12	30	1.358	-152	-10%	22%	7,0
2008	1.358	215	524	99	425	1.668	309	23%	244%	7,8
2009	1.668	245	565	7	558	1.988	320	19%	231%	8,1
2010	1.988	287	357	41	316	2.058	70	4%	124%	7,2
2011	2.058	334	535	23	512	2.259	201	10%	160%	6,8
2012	2.259	346	464	152	312	2.377	118	5%	134%	6,9
2013	2.377	368	436	168	268	2.445	68	3%	118%	6,6
2014	2.445	361	224	32	192	2.308	-137	-6%	62%	6,4
2015	2.308	367	61	100	-39	2.002	-306	-13%	17%	5,5
2016	2.002	324	-13	53	-66	1.665	-337	-17%	-4%	5,1
2017	1.665	312	429	48	381	1.782	117	7%	138%	5,7
2018	1.782	316	492	42	450	1.958	176	10%	156%	6,2
2019	1.958	323	406	6	400	2.041	83	4%	126%	6,3
2020	2.041	286	61	5	56	1.816	-225	-11%	21%	6,3
2021	1.816	269	492	28	464	2.039	223	12%	183%	7,6
2022	2.039	275	310	6	304	2.073*	34	2%	113%	7,5
2023	2.073	284**	229	2	227	2.020*	-54	-3%	81%	7,1
2024	2.020	283	298	3	295	2.035	2035	1%	105%	7,2
2025	2.035	272	257	4	253	2.020	-15	-1%	94%	7,4

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2025: ANH

Nueva Incorporaciones (NI): Nuevos descubrimientos en los cuales hay una decisión firme de proceder con el desarrollo y se reportan reservas por primera vez.

Reevaluaciones (Rev): Corresponde a ajustes en las reservas probadas por revisiones técnicas, proyectos PPI EOR, CERT, reclasificaciones y factores económicos.

Reemplazo Reservas I/P: Porcentaje del volumen de hidrocarburos producidos en el año que es remplazado por las Nuevas Incorporaciones y las Reevaluaciones.

R/P: Número de años promedio en que se agotarían las reservas asumiendo que se mantendría una tasa de producción constante igual a la observada en la vigencia actual, sin que haya adiciones en ellas, o por lo menos la reposición de las cantidades producidas.

*Las reservas 2022 se ajustaron a 2073 posterior a la oficialización de la información por parte de la presidencia de la ANH, Link: <https://www.anh.gov.co/es/noticias/informe-de-recursos-y-reservas-con-corte-diciembre-de-2022-insumo-para-la-transición-energética-justa-en-colombia/>

**La producción de 2023 fue ajustada corrigiendo error de aproximación

Mbl: Millones de barriles

Año	GAS NATURAL a 31 de diciembre									
	Reservas Probadas (1P)	Producción comercializada Anual (Gpc)	Incorporación Total Anual (I=NI+Rev) (Gpc)	Nuevas Incorporaciones NI (Gpc)	Reevaluaciones Rev (Gpc)	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P) (Gpc)	Variación (%)	Reemplazo Reservas I/P	R/P Según 1P (años)
	cierre año anterior (Gpc)					cierre año (Gpc)				
2007	4.010	266	2	0	2	3.746	-264	-7%	1%	14,1
2008	3.746	319	957	401	556	4.384	638	17%	300%	13,7
2009	4.384	371	724	0	724	4.737	353	8%	195%	12,8
2010	4.737	398	1066	52	1014	5.405	668	14%	268%	13,6
2011	5.405	392	450	0	450	5.463	58	1%	115%	13,9
2012	5.463	427	691	0	691	5.727	264	5%	162%	13,4
2013	5.727	456	237	0	237	5.508	-219	-4%	52%	12,1
2014	5.508	421	-328	0	-328	4.759	-749	-14%	-78%	11,3
2015	4.759	417	19	15	4	4.361	-398	-8%	5%	9,9 ⁽³⁾
2016	4.361	389	52	10	42	4.024	-337	-8%	13%	9,7 ⁽³⁾
2017	4.024	359	231	34	197	3.896	-128	-3%	64%	10,0 ⁽³⁾
2018	3.896	386	272	34	238	3.782	-114	-3%	70%	9,0 ⁽³⁾
2019 ⁽¹⁾	3.782	391	-228	0	-228	3.163	-619	-16%	20% ⁽²⁾	8,1
2020	3.163	381	167	18	149	2.949	-214	-7%	44%	7,7
2021	2.949	395	610	80	530	3.164	215	7%	154%	8,0
2022	3.164	392	45	36	9	2.817	-347	-11%	11%	7,2
2023	2.817	386	-58	30	-87	2.373	-444	-16%	-15%	6,1
2024	2.373	351	42	37	5	2.064	-309	-13%	12%	5,9
2025	2.064	290	-58	60	-118	1.717	-348	-17%	-20%	5,9

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2025: ANH

(1) En aplicación de la actualización de SPE PRMS 2018 y la normativa asociada a la revisión y consolidación de Recursos y Reservas por parte de la ANH, desde la vigencia 2019 se ajustaron por única vez las Reservas Probadas al cierre anual, reportando por separado los consumos en la operación (CiO); ampliación adicional en el siguiente link:

https://www.anh.gov.co/documents/13472/BALANCE_DE_RESERVAS_DE_PETROLEO_Y_GAS_NATURAL_PAIS_2019.pdf

(2) Con base en lo anterior, para el año 2019 se debe tener en cuenta que, el reemplazo efectivo de Reservas corresponde a 80 Gpc, que son los empleados en el cálculo de la columna Reemplazo Reservas (I/P) obteniendo una reposición de reservas del 20% (índice 0,2).

(3) Para los años de 2015 a 2018, se recalcularon los R/P, los cuales históricamente se habían calculado incluyendo en las Reservas Probadas, los consumos en la operación (2015: 239, 2016: 262, 2017: 319, 2018: 308).

(4) Pueden presentarse variaciones con respecto a tablas históricas, debido a ajustes internos en cuanto a la presentación de la información, lo cual puede generar modificaciones en los datos de Incorporación Anual, Reemplazo de Reservas y el R/P.

Gpc Giga pies cúbicos