

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)				
2004	1,542	193	128			1,478	-64		67%	
2005	1,478	192	167			1,453	-24		87%	
2006	1,453	193	250			1,510	57		129%	
2007	1,510	194	42	12	30	1,358	-152	-10%	22%	7.0
2008	1,358	215	524	99	425	1,668	310	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	35	2%	113%	7.5
2023	2,073	** 284	229	2	227	* 2,020	-53	-3%	81%	7.1
2024	2,020	283	298	3	295	2,035	15	1%	105%	7.2

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2022: 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 y 2023 se ajustaron a 2.073 Mbl y 2.020 Mbl respectivamente, posterior a la oficialización de la información por parte de la presidencia de la ANH.

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

Mbl: Millones de barriles

Año	GAS a 31 de diciembre									
	Reservas Probadas (1P)	Producción comercializada	Incorporación Total	Nuevas Incorporaciones NI	Reevaluaciones Rev	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P)	Variación	Reemplazo Reservas I/P	R/P
	cierre año anterior (Gpc)	(Gpc)	(Gpc)	(Gpc)	(Gpc)	cierre año (Gpc)	(Gpc)	(%)	(%)	(años)
2004	3,349	224	748			3,873	524	16%	333%	17.3
2005	3,873	236	552			4,189	316	8%	234%	17.7
2006	4,189	248	70			4,010	-178	-4%	28%	16.2
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 (3)
2018	3,896	386	272	34	238	3,782	-114	-3%	70%	9 (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	-6.8%	44%	7.7
2021	2,949	395	610	80	530	3,164	215	7.3%	154%	8.0
2022	3,164	392	45	36	9	2,817	-347	-11.0%	11%	7.2
2023	2,817	386	-58	30	-87	2,373	-444	-15.8%	-15%	6.1
2024	2,373	351	42	37	5	2,064	-309	-13.0%	12%	5.9

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2022: 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.