Histórico de Reservas de Petróleo 2007 - 2021





Año	CRUDO a 31 de diciembre										
	Reservas Probadas (1P)	Producción o consumo annual (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					cierre año					
	(Mbl)					(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	

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2020: 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.

Mbl: Millones de barriles

Histórico de Reservas de Gas Natural 2007 - 2021





	GAS NATURAL a 31 de diciembre									
Año	Reservas Probadas (1P)	Producción comercializada	Incorporación Total Anual	Nuevas Incorporaciones	Reevaluaciones Rev	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P)	Variación	Reemplazo Reservas	R/P Según
	cierre año anterior	Anual (Gpc)	(I=NI+Rev) (Gpc)	NI (Gpc)	(Gpc)	cierre año	(Gpc)	(%)	l/P	1P (años)
	(Gpc)	(Өрс)	(Орс)	(Өрс)		(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

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2021: ANH

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.

⁽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 calculo 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).