



Ambiente

Vol. 1, n° 5



Cuentas ambientales y económicas

Activos ambientales en unidades físicas

Cuenta de recursos energéticos

Años 2018-2024



Ministerio
de Economía
República Argentina

Instituto Nacional de
Estadística y Censos
República Argentina

indec

Informes técnicos. Vol. 9, nº 294

ISSN 2545-6636

Ambiente. Vol. 1, nº 5

Cuentas ambientales y económicas
Activos ambientales en unidades físicas
Cuenta de recursos energéticos
Años 2018-2024
ISSN 3072-7812

Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC)

Dirección: Marco Lavagna

Dirección Técnica: Pedro Ignacio Línes

Dirección General de Difusión y Comunicación: María Silvina Viazzi

Coordinación de Producción Gráfica y Editorial: Marcelo Costanzo

Este informe técnico fue producido por los equipos de trabajo de:

Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional

Pablo Ceballos

Coordinación de Organismos Nacionales

Gabriela Ackermann

Equipo de trabajo: Florencia Benedetich, Brenda Winkelman, Jorgelina Hana e Inés Fiszman. La estimación técnica de la cuenta de recursos energéticos fue realizada con la asistencia técnica de un equipo conformado por Verónica Gutman, Priscila Ramos, Carlos Romero, Paula Covelli, Juan Ignacio Mercatante y Exequiel Romero Gómez (Modelos Económicos de Simulación (MES) del Instituto Interdisciplinario de Economía Política (IIEP) de la UBA y del CONICET).



Esta publicación utiliza una licencia Creative Commons.

Se permite su reproducción con atribución de la fuente.

Buenos Aires, noviembre de 2025

Signos convencionales:

- * Dato provisorio
- Dato estimado por extrapolación, proyección
- i Dato estimado por imputación
- u Dato de calidad inferior al estándar
- Cero absoluto
- . Dato no registrado
- ... Dato no disponible a la fecha de presentación de los resultados
- /// Dato que no corresponde presentar
- s Dato confidencial por aplicación de las reglas del secreto estadístico

Publicaciones del INDEC

Las publicaciones editadas por el Instituto Nacional de Estadística y Censos pueden ser consultadas en www.indec.gob.ar y en el Centro Estadístico de Servicios, ubicado en Av. Presidente Julio A. Roca 609 C1067ABB, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina. El horario de atención al público es de 9:30 a 16:00.

También pueden solicitarse al teléfono (54-11) 5031-4632

Correo electrónico: ces@indec.gob.ar

Sitio web: www.indec.gob.ar

X: @INDECArgentina

Facebook: /INDECArgentina

Instagram: @indecargentina

Spotify: /INDECArgentina

Calendario anual anticipado de informes:

www.indec.gob.ar/indec/web/Calendario-Fecha-0

Índice	Pág.
Introducción	3
Resultados	3
1. Cuenta de recursos energéticos	4
Cuadro 1.a Cuenta de recursos energéticos. Petróleo. Total del país. Años 2018-2024.....	4
Cuadro 1.b Cuenta de recursos energéticos. Gas natural. Total del país. Años 2018-2024.....	4
2. Reservas	5
Cuadro 2. Reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	5
Gráfico 1. Reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	5
Gráfico 2. Participación relativa de las reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	6
Cuadro 3. Reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	6
Gráfico 3. Reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	6
Gráfico 4. Participación relativa de las reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	7
Mapa 1. República Argentina. Cuencas sedimentarias productivas	8
2.1 Reservas comprobadas.....	9
Cuadro 4. Reservas comprobadas de petróleo, por cuenca sedimentaria y jurisdicción. Total del país. Años 2018-2024	9
Cuadro 5. Reservas comprobadas de gas natural, por cuenca sedimentaria y jurisdicción. Total del país. Años 2018-2024	10
3. Indicadores derivados.....	11
Cuadro 6.a Indicadores derivados del petróleo. Total del país. Años 2018-2024	11
Cuadro 6.b Indicadores derivados del gas natural. Total del país. Años 2018-2024	11
Anexo	12
Cuadro 7. Reservas convencionales y no convencionales de petróleo, por tipo. Años 2018-2024	12
Gráfico 5. Reservas de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	12
Gráfico 6. Composición de las reservas de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	12
Cuadro 8. Reservas convencionales y no convencionales de gas natural, por tipo. Años 2018-2024	13
Gráfico 7. Reservas de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024.....	13
Gráfico 8. Composición de las reservas de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024	13
Gráfico 9. Reservas totales de petróleo y recursos contingentes. Años 2018-2024	14
Gráfico 10. Reservas totales de gas natural y recursos contingentes. Años 2018-2024	14

Para más información ver: [Nota metodológica. Estimación de cuentas ambientales y económicas en la Argentina.](#)
[Cuenta de activos ambientales. Recursos energéticos.](#)

Los cuadros en formato xlsx están disponibles en: https://www.indec.gob.ar/ftp/cuadros/geoestadistica/cuenta_recursos_energeticos_11_25.xlsx



Activos ambientales en unidades físicas Cuenta de recursos energéticos Años 2018-2024

Introducción

El Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) presenta los resultados de la primera cuenta experimental de activos físicos ambientales, específicamente de recursos energéticos de la Argentina, focalizada en hidrocarburos,¹ para los años 2018-2024.

Esta cuenta se elaboró dentro del marco metodológico del Sistema de Cuentas Ambientales y Económicas (SCAE-MC 2012) (Naciones Unidas *et al.*, 2016). En este marco, las cuentas de recursos energéticos presentan el stock de estos recursos al inicio y al cierre del período de referencia, así como las alzas y bajas que impactan en dicho stock, derivadas de la producción, los descubrimientos o las recategorizaciones².

En relación con este recurso, y dentro del mismo marco conceptual, el INDEC publica anualmente la cuenta experimental de flujos físicos de energía³.

La cuenta de activos energéticos, en unidades físicas, y la cuenta de flujos físicos de energía se articulan conceptualmente para ofrecer una representación integrada del vínculo entre el ambiente y el sistema económico. La cuenta de activos energéticos registra el stock físico de estos recursos, disponibles en un período determinado. Por su parte, la cuenta de flujos físicos de energía describe los movimientos de dichos recursos dentro de la economía y entre esta y el ambiente, y registra las unidades institucionales que los extraen o producen, los sectores que los utilizan, y los residuos generados que retornan al ambiente como consecuencia de su explotación y uso.

Resultados

A continuación, se presentan los resultados de la cuenta experimental de recursos energéticos de la Argentina para los años 2018-2024. Los recursos conocidos –reservas comprobadas, probables y posibles– se contabilizan al 31 de diciembre del período de referencia y se consideran hasta el fin de la vida útil del yacimiento.

¹ Los recursos energéticos considerados en esta cuenta son aquellos activos ambientales que pueden extraerse y utilizarse en actividades económicas pero que no se renuevan a escala cronológica humana. Los recursos energéticos provenientes de fuentes renovables no pueden agotarse o regenerarse, por lo que, en sentido contable, no existe stock físico de estas fuentes que pueda registrarse.

² En el Anexo se presentan definiciones breves de los principales conceptos utilizados en esta cuenta. Para más información ver: *Nota metodológica. Estimación de cuentas ambientales y económicas en la Argentina. Cuenta de activos ambientales. Recursos energéticos*.

³ Para más información sobre la cuenta de flujos físicos de energía, los principales resultados e indicadores derivados, y su metodología, ver <https://www.indec.gob.ar/indec/web/Nivel4-Tema-1-51-175>

1. Cuenta de recursos energéticos

Entre 2018 y 2024, el **stock de hidrocarburos** en Argentina mostró una variación positiva. El stock de petróleo al cierre del período aumentó 98,2% con relación al volumen al inicio de este, mientras que el de gas natural creció 40,1%.

La **producción** de petróleo reportó el mayor volumen en 2024 (40.778 miles de m³). La producción de gas natural aportó el mayor volumen también en 2024 (50.738 millones de m³). Para ambos recursos, en 2022 se registró el mayor incremento interanual de producción.

Los **descubrimientos y recategorizaciones** aportaron volúmenes significativos al stock. El mayor aporte absoluto de petróleo se registró en 2021, con 188.421 miles de m³ incorporados, lo que representó un incremento de 424,3% respecto del año anterior. En cuanto al gas natural, en 2023 se reportó el mayor volumen absoluto en este rubro, con 136.343 millones de m³ incorporados al stock. La mayor variación interanual de la serie se registró en 2022, con un incremento de 106,4% respecto al año anterior.

Cuadro 1.a Cuenta de recursos energéticos. Petróleo. Total del país. Años 2018-2024

Petróleo	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Miles de m ³							
Stock inicial	517.842	629.901	668.846	676.812	835.432	883.526	896.998
Producción	28.408	29.522	27.974	29.802	33.812	36.868	40.778
Descubrimientos o recategorizaciones	140.467	68.467	35.940	188.423	81.906	50.341	170.135
Stock final	629.901	668.846	676.812	835.432	883.526	896.998	1.026.355

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuadro 1.b Cuenta de recursos energéticos. Gas natural. Total del país. Años 2018-2024

Gas natural	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Millones de m ³							
Stock inicial	692.179	731.216	725.457	742.468	759.992	841.153	929.371
Producción	47.022	49.351	45.101	45.306	48.490	48.125	50.738
Descubrimientos o recategorizaciones	86.058	43.592	62.112	62.830	129.651	136.343	91.162
Stock final	731.216	725.457	742.468	759.992	841.153	929.371	969.795

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

2. Reservas

En el marco del SCAE-MC, las reservas son recursos energéticos conocidos cuya extracción es viable económicamente. En este apartado se presentan los resultados de las reservas totales de petróleo y gas natural, tipificadas como comprobadas, probables y posibles, según su probabilidad de ser recuperadas⁴.

Entre 2018 y 2024, tanto las reservas de petróleo comprobadas como las probables y posibles registraron incrementos acumulados a lo largo del período de 29,5%, 80,9% y 175,5%, respectivamente. En promedio, las reservas totales crecieron 62,9%.

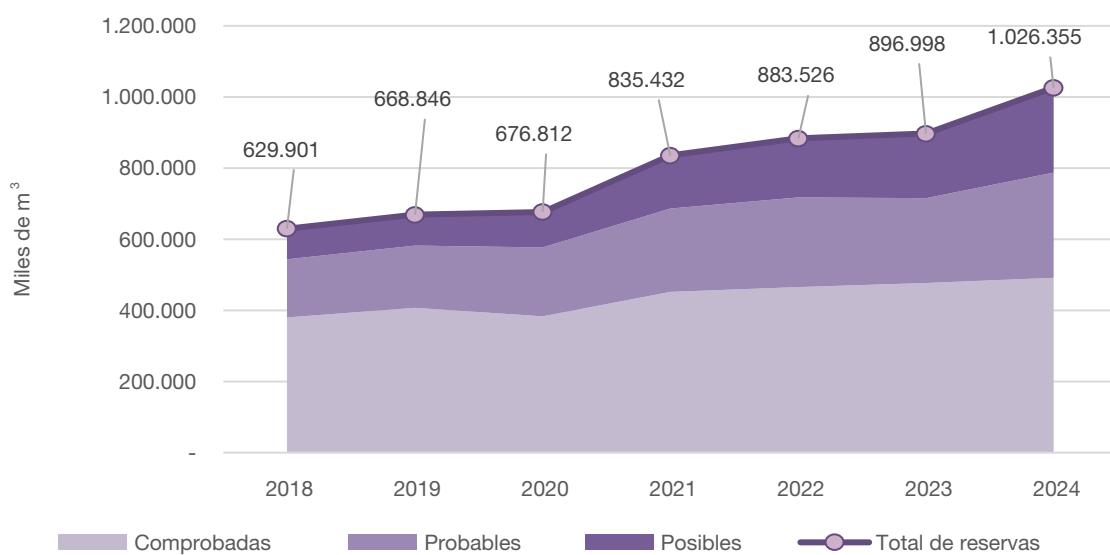
Las reservas comprobadas de petróleo redujeron su participación, de 60,3% a 47,9%. En contraposición, las reservas posibles aumentaron su peso relativo, de 13,8% a 23,3%; en tanto que las reservas probables se incrementaron de 25,9% a 28,8%.

Cuadro 2. Reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024

Petróleo	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Miles de m ³							
Reservas totales	629.901	668.846	676.812	835.432	883.526	896.998	1.026.355
Comprobadas	379.796	407.420	383.280	451.231	465.424	477.270	491.836
Probables	163.257	174.453	193.865	235.252	252.540	238.450	295.259
Posibles	86.849	86.973	99.667	148.949	165.562	181.279	239.260

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 1. Reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

⁴ La Resolución 69/2016 de la Secretaría de Energía de la Nación jerarquiza las reservas según el grado de incertidumbre relativo para la recuperación de los recursos. Dentro de las reservas no comprobadas, las reservas posibles presentan mayor grado de incertidumbre que las probables.

Gráfico 2. Participación relativa de las reservas totales de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Entre 2018 y 2024, los volúmenes correspondientes a las reservas de gas natural comprobadas y probables registraron incrementos de 47,0% y 37,8%, respectivamente. Las reservas posibles decrecieron 4,3% en igual período. El promedio de crecimiento de las reservas totales fue de 32,6%.

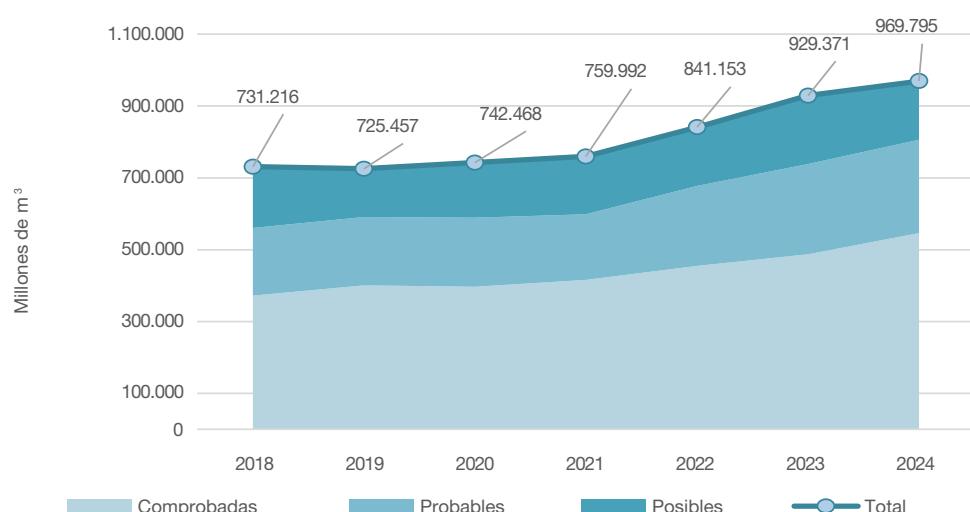
En términos relativos, las reservas comprobadas de gas natural aumentaron su participación en el total de reservas, al pasar de 50,8% a 56,3%. En cambio, las reservas posibles redujeron su peso relativo, al descender de 23,4% a 16,9%, a lo largo del período.

Cuadro 3. Reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024

Gas natural	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Millones de m ³							
Reservas totales	731.216	725.457	742.468	759.992	841.153	929.371	969.795
Comprobadas	371.566	400.231	397.246	415.988	454.726	487.472	546.272
Probables	188.607	190.555	191.661	182.750	223.117	250.725	259.893
Posibles	171.042	134.670	153.560	161.253	163.310	191.175	163.630

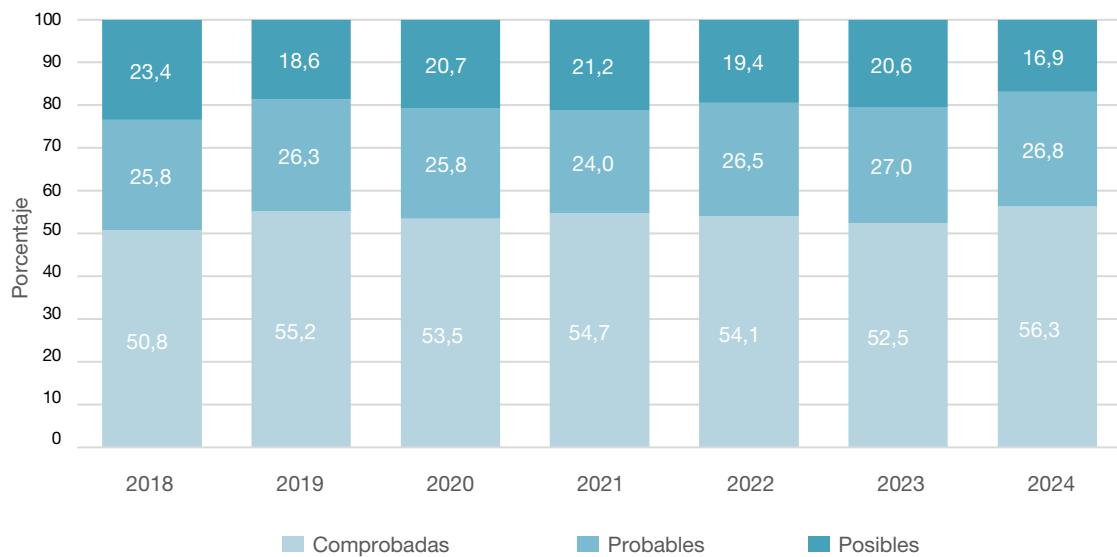
Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 3. Reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 4. Participación relativa de las reservas totales de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

En el siguiente mapa se muestra la ubicación de las cuencas sedimentarias productivas de petróleo y gas natural de la Argentina.

Mapa 1.

República Argentina. Cuencas sedimentarias productivas



Nota: para más información ver: <http://datos.energia.gob.ar/dataset/exploracion-hidrocarburos-cuencas-sedimentarias>

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional. Dirección Nacional de Metodología e Infraestructura Estadística. Coordinación del Sistema Geoestadístico, con base en la Secretaría de Energía de la Nación.

Entre 2018 y 2024, las reservas comprobadas de petróleo y gas natural en Argentina mostraron una evolución dispar entre las distintas cuencas sedimentarias. La cuenca Neuquina presentó un crecimiento sostenido en ambos recursos energéticos; el resto evidenció una tendencia a la disminución.

En el caso del petróleo, mientras que las reservas comprobadas de todo el país crecieron 29,5% en promedio, en la cuenca Neuquina se incrementaron 171,6%, al pasar de 118.606 a 322.180 miles de m³. Esto modificó significativamente su participación en el total nacional, que pasó de 31,2% en 2018 a 65,5% en 2024. Las demás cuencas registraron caídas de distinta magnitud: Cuyana redujo sus reservas en 84,4%, Austral en 54,8%, Noroeste en 53,3% y Golfo San Jorge en 30,8%.

Cuadro 4. Reservas comprobadas de petróleo, por cuenca sedimentaria y jurisdicción. Total del país. Años 2018-2024

Cuenca sedimentaria y jurisdicción	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Miles de m ³							
Total del país	379.796	407.420	383.280	451.231	465.424	477.270	491.836
Austral	10.716	10.180	8.555	7.850	6.293	5.968	4.846
Estado nacional	3.462	3.597	3.449	3.180	2.899	2.824	2.366
Santa Cruz	3.538	2.831	2.260	2.233	1.909	1.886	1.508
Tierra del Fuego	3.717	3.751	2.846	2.437	1.485	1.259	971
Cuyana	14.744	7.060	6.757	8.954	3.299	3.061	2.300
Mendoza	14.744	7.060	6.757	8.954	3.299	3.061	2.300
Golfo San Jorge	232.513	224.866	208.445	209.604	199.252	187.965	161.008
Chubut	172.620	172.390	164.585	161.293	155.244	150.733	127.542
Santa Cruz	59.893	52.476	43.860	48.311	44.009	37.232	33.465
Neuquina	118.606	162.287	156.903	222.332	254.140	278.487	322.180
La Pampa	6.865	7.386	6.103	5.415	6.187	5.152	4.392
Mendoza	20.220	19.092	12.730	16.259	15.692	16.599	13.317
Neuquén	76.577	120.958	126.375	186.970	224.230	250.103	295.515
Río Negro	14.944	14.851	11.694	13.689	8.030	6.632	8.956
Noroeste	3.217	3.027	2.621	2.492	2.439	1.789	1.503
Formosa	230	229	77	53	210	239	155
Jujuy	121	107	114	122	120	124	125
Salta	2.866	2.691	2.430	2.317	2.110	1.426	1.222

Nota: Estado nacional comprende áreas en tierra firme continental, insular u offshore dentro de zona económica exclusiva (ZEE) o plataforma continental bajo control nacional.

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Entre 2018 y 2024, el volumen total de reservas comprobadas de gas natural en Argentina aumentó 47,0%, al pasar de 371.566 a 546.272 millones de m³. La cuenca Neuquina lideró el crecimiento, con un aumento de 115,1% entre 2018 y 2024, al pasar de 204.711 a 440.417 millones de m³. En contraste, las reservas de las cuencas Austral, Golfo San Jorge, Noroeste y Cuyana disminuyeron 36,9%, 32,1%, 46,5% y 73,3%, respectivamente.

Cuadro 5. Reservas comprobadas de gas natural, por cuenca sedimentaria y jurisdicción. Total del país. Años 2018-2024

Cuenca sedimentaria y jurisdicción	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Millones de m ³							
Total del país	371.566	400.231	397.246	415.988	454.726	487.472	546.272
Austral	107.739	101.040	96.130	88.592	83.836	77.513	68.039
Estado nacional	68.485	65.469	63.144	59.027	54.075	54.336	49.928
Santa Cruz	16.163	15.610	13.422	12.592	14.265	10.896	8.680
Tierra del Fuego	23.091	19.960	19.563	16.973	15.496	12.281	9.431
Cuyana	418	206	225	233	155	146	112
Mendoza	418	206	225	233	155	146	112
Golfo San Jorge	43.798	42.464	36.393	37.563	34.142	32.527	29.735
Chubut	32.892	31.814	28.717	28.395	25.286	24.091	21.212
Santa Cruz	10.906	10.650	7.677	9.168	8.856	8.436	8.523
Neuquina	204.711	242.940	252.382	278.526	326.064	367.687	440.417
La Pampa	2.785	2.262	1.773	1.284	1.181	939	846
Mendoza	2.212	1.558	1.211	1.042	1.062	752	598
Neuquén	185.065	226.921	238.177	265.112	315.097	360.290	432.920
Río Negro	14.649	12.199	11.221	11.013	8.725	5.706	6.052
Noroeste	14.900	13.581	12.116	11.075	10.529	9.598	7.969
Formosa	47	98	12	8	66	64	32
Jujuy	29	31	34	35	3	35	35
Salta	14.824	13.452	12.071	11.032	10.460	9.500	7.902

Nota: Estado nacional comprende áreas en tierra firme continental, insular u *offshore* dentro de zona económica exclusiva (ZEE) o plataforma continental bajo control nacional.
Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

3. Indicadores derivados

Los indicadores del sector energético son fundamentales para evaluar la sostenibilidad, eficiencia y seguridad del abastecimiento energético de un país. Estos indicadores permiten caracterizar el estado y la dinámica de los recursos fósiles, identificar patrones de explotación, y orientar decisiones de política pública, planificación energética e inversión.

A partir de la cuenta de recursos energéticos, se pueden calcular indicadores como la variación anual de stock, la tasa de producción y los años de disponibilidad de estos recursos. Para el cálculo de los indicadores derivados de la cuenta de activos de recursos energéticos de la Argentina se tiene en cuenta el total de reservas, es decir, las categorizadas como comprobadas, probables y posibles.

La variación anual del stock refleja el comportamiento neto de las reservas disponibles, considerando descubrimientos, recategorizaciones y producción.

La tasa de producción, expresada como porcentaje del stock inicial, permite dimensionar el ritmo de extracción y su presión sobre los recursos.

Finalmente, el indicador de **años de reservas** estima la duración esperada del recurso bajo condiciones de producción constantes, que ofrece una medida directa de seguridad energética.

La variación anual del stock de petróleo mostró comportamientos dispares a lo largo del período. Tanto en 2018 como en 2021, el stock final mostró un incremento superior al 20% respecto del stock inicial. En 2024, este indicador representó 14,4%.

La tasa de producción de petróleo osciló levemente, con un decrecimiento de 1 punto porcentual entre los extremos del período.

La cantidad de años de reservas disponibles de petróleo subió de 18 años en 2018, a 22 años en 2024.

Tras una caída en 2019 de 0,8%, la variación anual del stock de gas natural se incrementó entre 2020 y 2023, con tasas superiores al 10%.

La tasa de producción de gas natural se mantuvo estable entre 2018 y 2022, con un promedio de 6,4%.

El indicador de años de reservas pasó de 15 años en 2018 a 18 años en 2024. Dado que la producción fue constante, el aumento en los años de reserva disponibles refleja la incidencia positiva de los descubrimientos y recategorizaciones.

Cuadro 6.a

Indicadores derivados. Petróleo. Total del país. Años 2018-2024

Recurso energético	Indicador	Unidad de medida	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Petróleo	Variación anual del stock	%	21,6	6,2	1,2	23,4	5,8	1,5	14,4
	Tasa de producción	%	5,5	4,7	4,2	4,4	4,0	4,2	4,5
	Años de reservas	Años	18	21	24	23	25	24	22

Nota: en los tres indicadores se tienen en cuenta las reservas totales (comprobadas, probables y posibles) del recurso energético.

El indicador de años de reservas se expresa como valor entero, obtenido por redondeo.

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de Secretaría de Energía de la Nación.

Cuadro 6.b

Indicadores derivados. Gas natural. Total del país. Años 2018-2024

Recurso energético	Indicador	Unidad de medida	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Gas natural	Variación anual del stock	%	5,6	-0,8	2,3	2,4	10,7	10,5	4,3
	Tasa de producción	%	6,8	6,7	6,2	6,1	6,4	5,7	5,5
	Años de reservas	Años	15	15	16	16	16	17	18

Nota: en los tres indicadores se tienen en cuenta las reservas totales (comprobadas, probables y posibles) del recurso energético.

El indicador de años de reservas se expresa como valor entero, obtenido por redondeo.

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de Secretaría de Energía de la Nación.

Anexo

En este anexo se presenta información complementaria sobre reservas y recursos hidrocarburíferos.

La metodología propuesta en el SCAE-MC no prevé la desagregación de los recursos de petróleo y gas natural en convencionales y no convencionales, así como tampoco registra recursos contingentes, dado que éstos no son viables en términos económicos o comerciales. No obstante, la distinción entre recursos convencionales y no convencionales resulta relevante para la Argentina en el contexto de Vaca Muerta⁵, dentro de la cuenca Neuquina que se posiciona entre las principales formaciones de roca sedimentaria o esquisto (*shale*) a nivel mundial. Además, dada la magnitud de los recursos contingentes en el territorio nacional, es necesario brindar información, ya que en un futuro podrían convertirse en reservas si las circunstancias económicas o comerciales lo permitieran.

Reservas convencionales y no convencionales

Según la Secretaría de Energía de la Nación, las reservas convencionales son acumulaciones discretas de hidrocarburos relacionadas con trampas estructurales, estratigráficas, hidrodinámicas o combinaciones de las anteriores, mientras que las reservas no convencionales están compuestas por hidrocarburos que debido a las características de la roca que los contiene, para ser recuperados requieren de tecnologías no convencionales⁶, por ejemplo, fracturación hidráulica (*fracking*), entre otras.

Entre 2018 y 2024, las reservas de petróleo convencional pasaron de 489.302 miles de m³ a 294.102 miles de m³, lo que representa una baja acumulada de 39,9%.

En contraposición, las reservas de petróleo no convencional crecieron de manera sostenida y pasaron de 140.599 miles de m³ en 2018 a 732.253 miles de m³ en 2024. Este incremento de 420,8% evidencia la consolidación de este tipo de explotación, particularmente en la cuenca Neuquina.

Cuadro 7. Reservas convencionales y no convencionales de petróleo, por tipo. Años 2018-2024

Años	Total	Total convencional	Convencional			Total no convencional	No convencional		
			Comprobadas	Probables	Posibles		Comprobadas	Probables	Posibles
Miles de m ³									
2018	629.901	489.302	318.213	106.737	64.353	140.599	61.583	56.520	22.496
2019	668.846	463.573	297.388	104.778	61.406	205.274	110.032	69.675	25.567
2020	676.812	421.870	264.880	98.525	58.465	254.942	118.400	95.340	41.202
2021	835.432	438.240	274.007	107.324	56.909	397.192	177.225	127.928	92.040
2022	883.526	394.371	244.861	98.963	50.546	489.155	220.563	153.577	115.016
2023	896.998	349.278	230.464	81.695	37.119	547.721	246.806	156.755	144.160
2024	1.026.355	294.102	198.237	69.995	25.871	732.253	293.599	225.264	213.390

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 5. Reservas de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024

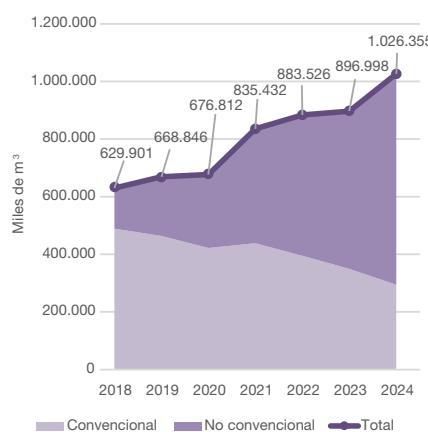
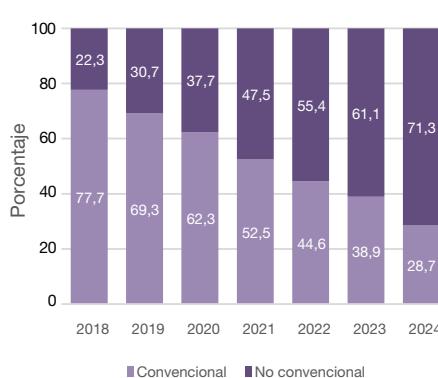


Gráfico 6. Composición de las reservas de petróleo, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

⁵ Para más información sobre Vaca Muerta, ver <https://www.argentina.gob.ar/economia/energia/vaca-muerta/historia>

⁶ Se consideran en esta categoría a los hidrocarburos ubicados en rocas de esquisto o pizarra (*shale gas o shale oil*), areniscas compactas (*tight sands, tight gas, tight oil*), caracterizados por la presencia de rocas de baja permeabilidad.

Las reservas de gas natural convencional se redujeron de 416.134 millones de m³ en 2018 a 258.708 millones de m³ en 2024, lo que representa una caída de 37,8%.

Por su parte, las reservas de gas natural no convencional aumentaron de 315.082 millones de m³ en 2018 a 711.087 millones de m³ en 2024, con una suba acumulada de 125,7%.

Cuadro 8. Reservas convencionales y no convencionales de gas natural, por tipo. Años 2018-2024

Años	Total	Total convencional	Convencional			Total no convencional	No convencional		
			Comprobadas	Probables	Posibles		Comprobadas	Probables	Posibles
Millones de m ³									
2018	731.216	416.134	221.933	108.905	85.296	315.082	149.633	79.702	85.746
2019	725.457	376.361	208.095	94.215	74.051	349.096	192.136	96.341	60.619
2020	742.468	336.988	183.032	88.635	65.322	405.480	214.215	103.026	88.238
2021	759.992	323.689	171.399	87.226	65.063	436.303	244.589	95.524	96.190
2022	841.153	306.392	155.809	88.290	62.293	534.761	298.917	134.827	101.018
2023	929.371	279.573	140.118	84.753	54.702	649.798	347.354	165.972	136.472
2024	969.795	258.708	125.627	83.724	49.356	711.087	420.644	176.168	114.274

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 7. Reservas de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024

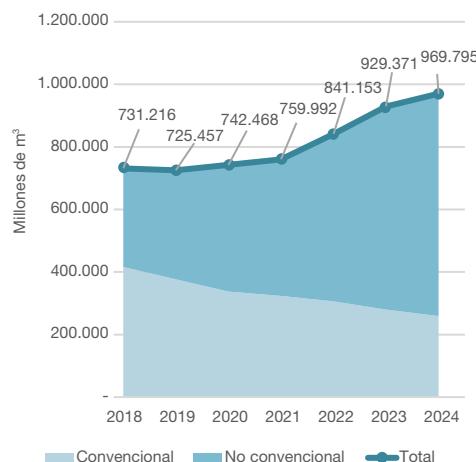
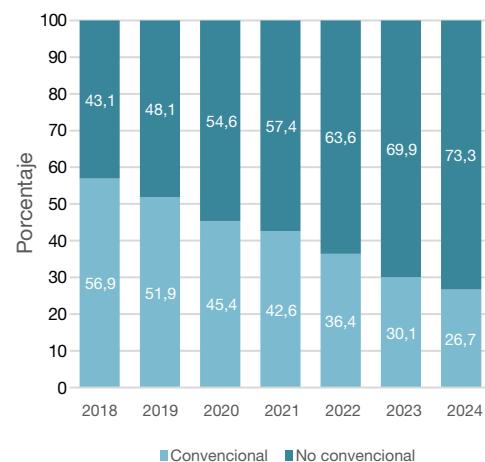


Gráfico 8. Composición de las reservas de gas natural, por tipo. Total del país. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

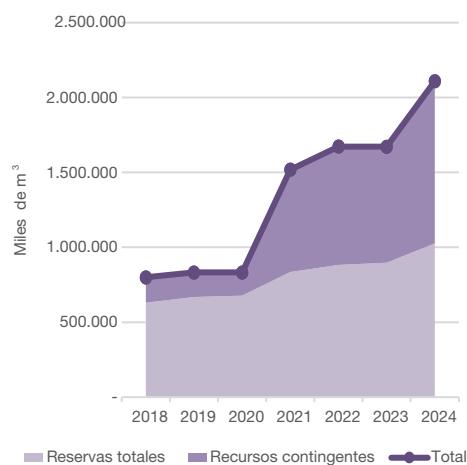
Recursos contingentes

Según la Secretaría de Energía de la Nación, los recursos contingentes son volúmenes estimados de hidrocarburos descubiertos que pueden ser recuperados y utilizados bajo las condiciones tecnológicas existentes al momento de la evaluación, pero para los que no existe viabilidad económica o comercialidad para su explotación.

Las reservas totales de petróleo crecieron 62,9% entre 2018 y 2024, mientras que los recursos contingentes crecieron 538,9%.

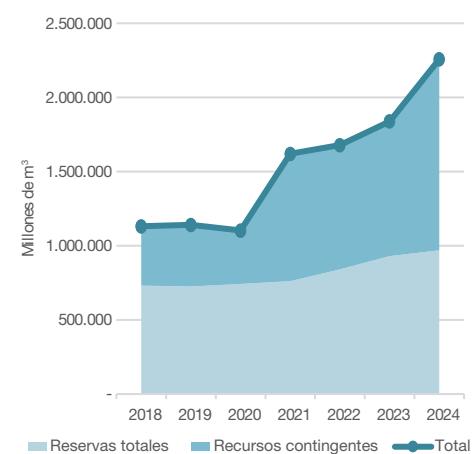
En el mismo período, las reservas totales de gas natural crecieron 32,6% y los recursos contingentes, 222,4%.

Gráfico 9. Reservas totales de petróleo y recursos contingentes. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Gráfico 10. Reservas totales de gas natural y recursos contingentes. Años 2018-2024



Fuente: INDEC, Dirección Nacional del Sistema Estadístico Nacional, con base en datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Definiciones utilizadas

A continuación, se consignan las definiciones utilizadas en la elaboración de la cuenta e indicadores presentados:

Activos ambientales: recursos energéticos, minerales, de la tierra, del suelo, madereros, acuáticos, otros recursos biológicos y del agua.

Años de reservas: cociente entre el stock inicial y la producción o extracción.

Descubrimientos o recategorizaciones: volumen de nuevos yacimientos encontrados en el período contable, o bien, recategorizaciones al alza o a la baja de los yacimientos conocidos.

Producción: volumen total del recurso extraído del stock inicial, en el período de referencia.

Recursos energéticos: reservas conocidas de recursos de petróleo y gas natural, carbón y turba.

Stock: cantidad total de activos en un momento determinado del tiempo. En el marco del SCAE-MC, la medición se enfoca en el registro del stock físico de activos ambientales individuales.

Stock final: existencias remanentes luego de deducir del stock inicial la producción y agregar los descubrimientos y recategorizaciones.

Stock inicial: existencias del recurso al final del período contable anterior.

Tasa de producción: cociente entre la producción o extracción y el stock inicial, en porcentaje.

Variación anual del stock: cociente entre la diferencia de stock final y stock inicial y el stock inicial.