



# ***INFORME: EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN ARGENTINA EN LA DÉCADA DE 2000***

(Con datos de reservas al 31-12-2009)

## **CONTENIDO**

CONTENIDO.....	1
RESUMEN EJECUTIVO.....	2
INTRODUCCIÓN.....	3
EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE GAS NATURAL EN ARGENTINA.....	4
EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO EN ARGENTINA.....	8
LA ACTIVIDAD DE EXPLORACIÓN EN ARGENTINA EN LAS ÚLTIMAS TRES DÉCADAS.....	10
ANEXO A: HORIZONTE DE RESERVAS DE GAS AJUSTADO A LA PRODUCCIÓN APARENTE.....	11
ANEXO B: RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL Y DE PETRÓLEO POR CUENCA Y POR PROVINCIA.....	12

Luciano Caratori

***Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"***

*-17 de julio de 2010-*

## *EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN ARGENTINA EN LA DÉCADA DE 2000.*

### **RESUMEN EJECUTIVO**

Según datos recientemente publicados por la Secretaría de Energía de la Nación, se ha profundizado en 2009 la caída en las reservas de petróleo y gas natural, continuando con la tendencia observada a partir del año 2000, considerando la suma de ambas fuentes de energía.

Las reservas comprobadas de gas natural han disminuido en 2009 un 5% respecto del año anterior, situándose en 378.862 MMm<sup>3</sup>. Este valor es poco menos que la mitad de las reservas disponibles al comienzo de la década.

A su vez, las reservas comprobadas de petróleo al 31 de diciembre de 2009 eran de 398.213 Mm<sup>3</sup>, 16% menores que a fines de 2000, y 0,6% menores que los 400.724 Mm<sup>3</sup> disponibles a fines de 2008.

En conjunto, medidas en Tep (Toneladas equivalentes de petróleo), las reservas comprobadas de hidrocarburos a fines de 2009 equivalen a 665 MTep, lo que significa que han disminuido un 38% respecto de la disponible a fines de 2000.

La producción de Gas Natural en Argentina disminuye sostenidamente desde 2004, y se ubicó en 2009 en 48.413 Mm<sup>3</sup>, acumulando una caída de 7,3% respecto a ese año. En cuanto a la producción de petróleo, que disminuye también desde 1998, acumula una caída del 6,3% desde 2005, y del 16% en los últimos 10 años.

Esta disminución en la producción de hidrocarburos continúa profundizándose en 2010, como se desprende de los informes de tendencias<sup>1</sup> elaborados por el IAE "General Mosconi" a partir de datos de fuentes oficiales.

Dados estos parámetros, y en un contexto de incremento en la demanda de gas natural y electricidad que en 2010 han batido récords históricos, la Argentina se ha tornado incapaz de autoabastecer su demanda doméstica. Esto se debe a que si bien sus horizontes de reservas (que también han disminuido dramática y sostenidamente durante los últimos años) se sitúan en casi 8 años para el gas y 11 años en el caso del petróleo, su limitada capacidad productiva la ha obligado a recurrir a importaciones progresivamente mayores de gas desde Bolivia y de Gas Natural Licuado (GNL) a través de barcos metaneros, así como a la sustitución y limitación de combustibles para el sector industrial y de generación eléctrica.

Existe una correlación (que por definición no implica necesariamente una relación de causalidad) entre la cantidad de pozos de exploración terminados y la incorporación de reservas: Durante la década de 2000 se terminaron 484 pozos de exploración, menos de la mitad de los pozos terminados durante la década del 90, y un 47% de la cantidad de pozos terminados durante la década del 80.

---

<sup>1</sup> Informe de Tendencias del Sector Energético: <http://www.iae.org.ar/informes/tendencia11.pdf>

## INTRODUCCIÓN

Según se desprende de datos recientemente publicados por la Secretaría de Energía de la Nación que completan la información de reservas de la década, continúa profundizándose la disminución en las reservas de hidrocarburos en Argentina. Los datos oficiales<sup>2</sup> para 2009 son los que se presentan en el **Cuadro N° 1**, comparados con el principio de la década y el año 2008.

Las reservas comprobadas de gas natural disminuyeron respecto al año anterior en casi un 5%, acumulando una caída del 51% en el transcurso de la década del 2000. Por su parte, las reservas comprobadas de petróleo disminuyeron en los últimos 10 años un 16%, tras una leve caída en 2009 del 0,6% respecto de 2008.

**Cuadro 1: Evolución de reservas comprobadas de hidrocarburos – 2000-2009 –**

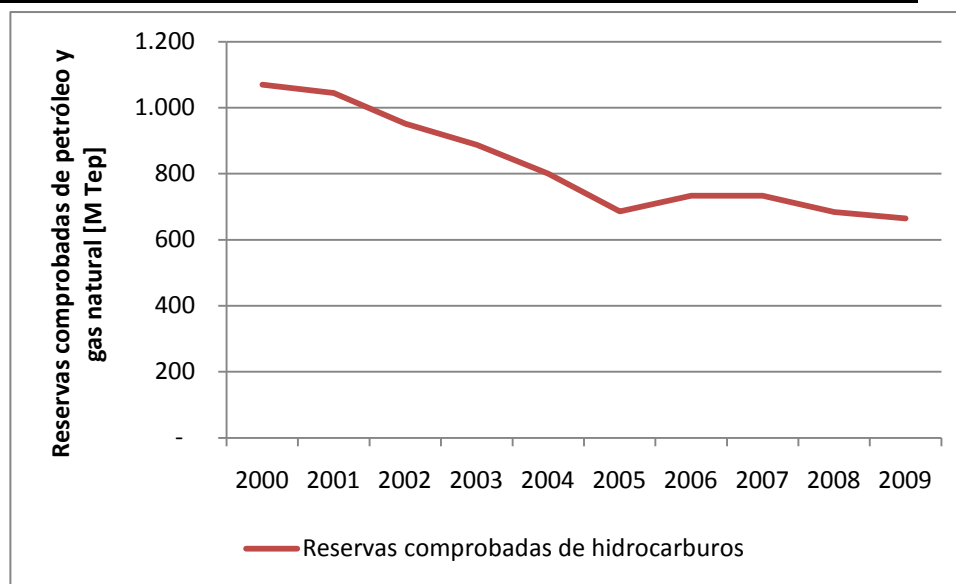
	2000	2008	2009	Variación 2000-2009 [%]	Variación 2008-2009 [%]
Reservas de gas natural [MMm3]	777.609	398.529	378.862	-51%	-4,9%
Reservas de petróleo [Mm3]	472.781	400.724	398.213	-16%	-0,6%
Reservas totales [Mtep]	1.070	684	665	-38%	-2,8%

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

En cuanto a las reservas comprobadas totales (petróleo más gas natural, en Tep<sup>3</sup>), como se observa en la **Figura N° 1**, éstas disminuyeron un 38%, pese incluso a que la producción de petróleo cayó en el mismo período en un 16%, y a que la de gas natural se incrementó en apenas un 7%.

**Figura 1: Evolución de reservas comprobadas de hidrocarburos – 2000-2009 – [Miles de Tep]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

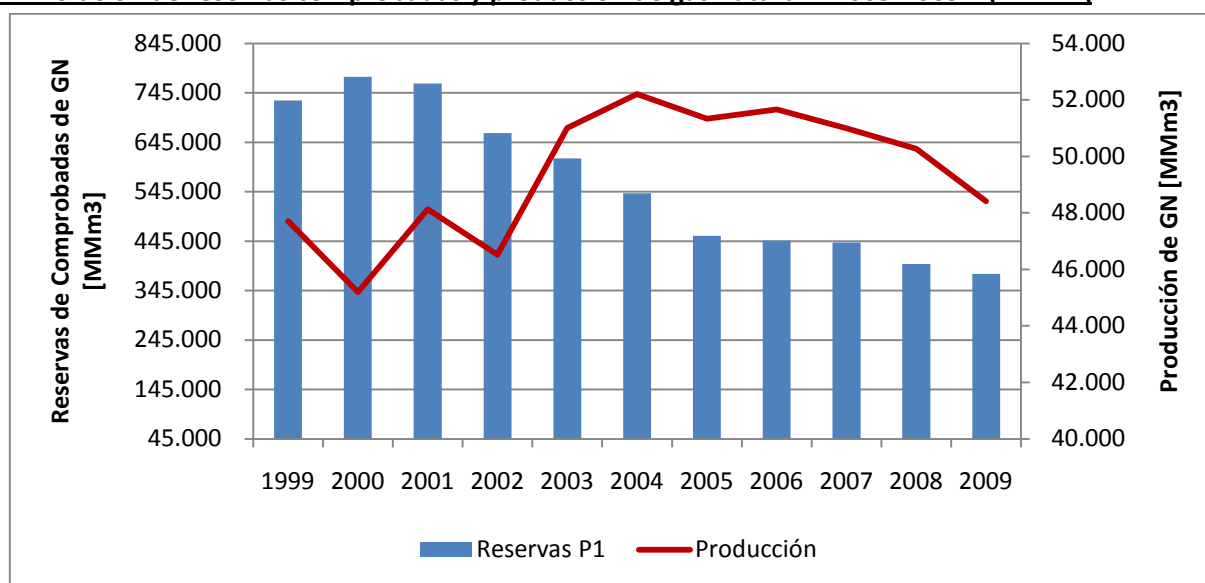
<sup>2</sup> Salvo mención contraria, los datos utilizados para la elaboración de este informe son los de Reservas comprobadas y probables de Petróleo y Gas - hasta el final de la vida útil de los yacimientos".

<sup>3</sup> Tep: Toneladas equivalentes de petróleo.

## EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE GAS NATURAL EN ARGENTINA

Las reservas de gas natural en el país fueron en 2009 de 378.862 MMm<sup>3</sup>, es decir, poco más de la mitad de los 777.609 MMm<sup>3</sup> de reservas comprobadas existentes a fines de 2000, año en el que se alcanzó el máximo histórico de reservas de gas en el país. En estos diez años, las reservas disminuyeron el equivalente a 100 meses de producción (tomando como parámetro la del último año); esto pone en evidencia que los nuevos descubrimientos no han podido equilibrarse con el ritmo de producción, lo que continúa disminuyendo vertiginosamente el horizonte de reservas de gas natural en un país cuya matriz de energía primaria depende aproximadamente en un 52%<sup>4</sup> de esta fuente.

**Figura 2: Evolución de reservas comprobadas y producción de gas natural – 2005-2009 – [MMm<sup>3</sup>]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

La producción de gas natural en 2009 alcanzó el valor de 48.413 MMm<sup>3</sup>, e incapaz de sostener la demanda, disminuye paulatinamente desde 2004, habiendo alcanzado el último año el mínimo histórico de horizonte de reservas<sup>5</sup> de gas natural, y que como se ha expuesto no puede explicarse por un incremento en la producción.

**Cuadro 2: Variación de reservas comprobadas, producción y horizonte de reservas de gas natural – 2000-2009 –**

	2000	2005	2009
Reservas de gas natural [MMm <sup>3</sup> ]	777.609	455.623	378.862
Producción de gas natural [MMm <sup>3</sup> ]	45.194	51.329	48.413
Horizonte de reservas de gas natural [Años]	17,7	8,9	7,8

Elaboración Propia

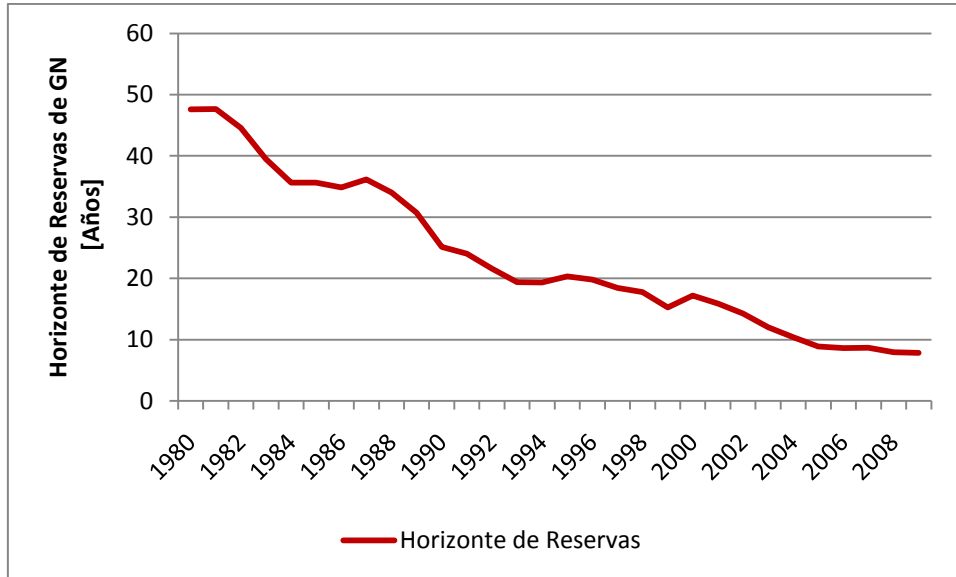
Fuentes: Secretaría de Energía

<sup>4</sup> Según datos del Balance Energético Nacional 2007 de la Secretaría de Energía.

<sup>5</sup> Horizonte de reservas= Reservas comprobadas/ Producción. Cantidad de años durante los que las reservas comprobadas actuales podrían sostener la producción al ritmo actual.

El horizonte de reservas de gas natural para Argentina disminuye casi monótonamente desde fines de la década del 80, y se sitúa hoy en 7,8 años, encontrándose 9,4 años por debajo del horizonte que se vislumbraba en 2000 (**Figura N° 3**).

**Figura 3: Horizonte de reservas de gas natural – 1980-2009 – [Años]**

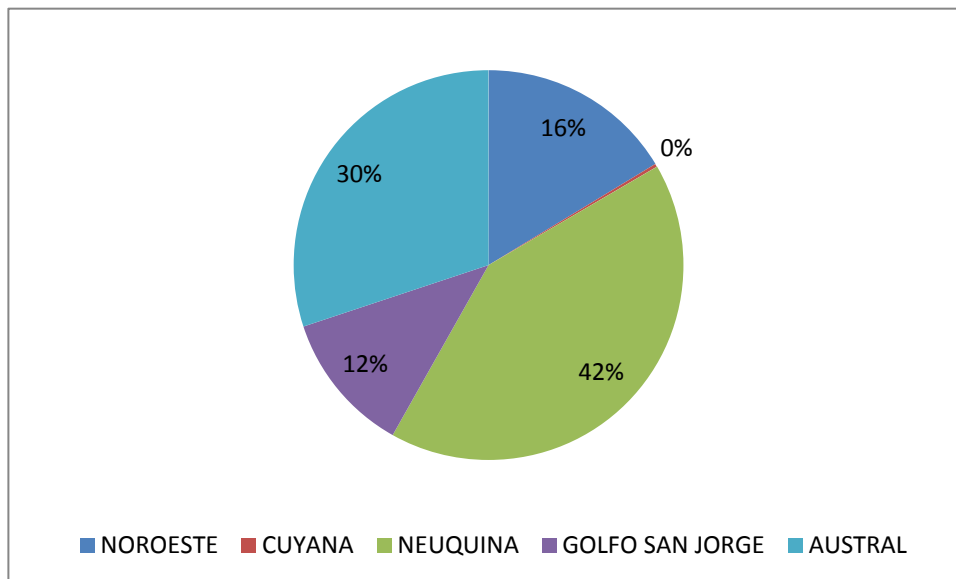


Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía – IAPG- IAE "General Mosconi"- YPF

Durante los últimos 10 años se han disminuido considerablemente las reservas comprobadas de las principales cuencas gasíferas del país, que concentran el 80% del gas argentino (**Figura N° 4**). El efecto conjunto de la caída de las reservas en las Cuencas Noroeste, Neuquina y Austral ha resultado en una disminución de las reservas de un 16% entre 2005 y 2009, que atenuado por el aporte de un 2% por parte del Golfo San Jorge, resulta en una disminución del 14% entre dichos años (**Cuadro N° 5**).

**Figura 4: Participación en las reservas comprobadas de gas natural –2009 – [%]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

**Cuadro 3: Variación ponderada de reservas comprobadas de gas natural por cuenca – 2005-2009 – [Mm3]**

	Reservas P1 2005	Reservas P1 2009	Participación 2009 [%]	Variación 2005- 2009 [%]	Variación Ponderada <sup>6</sup> [%]
NOROESTE	74.740	61.845	16,3%	-17%	-3%
CUYANA	314	967	0,3%	208%	0%
NEUQUINA	204.683	157.611	41,6%	-23%	-11%
GOLFO SAN JORGE	35.503	44.398	11,7%	25%	2%
AUSTRAL	123.711	114.041	30,1%	-8%	-2%
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>438.951</b>	<b>378.862</b>	<b>100,0%</b>	<b>-14%</b>	<b>-14%</b>

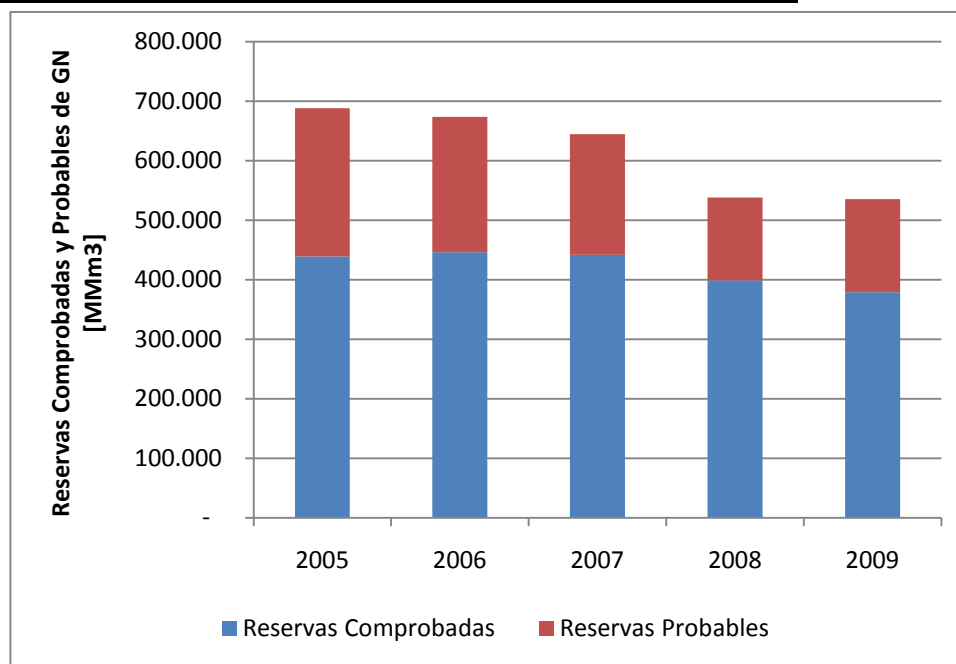
Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía, IAPG

En cuanto a las reservas probables de gas natural, según la información recientemente publicada por la Secretaría de Energía, éstas también han disminuido progresivamente, lo que resulta en una situación aún más inquietante, puesto que las perspectivas de incorporación de reservas comprobadas para los próximos años -de continuar con este ritmo de exploración- son aún menores.

En la **figura N° 5**, que muestra la evolución de las reservas comprobadas y probables de gas natural en Argentina entre los años 2005 y 2009, se puede observar que las reservas probables han disminuido a un ritmo aún mayor que las reservas comprobadas, lo que en parte puede ser atribuible a una transferencia entre éstas, y que resulta en una sumatoria que es progresivamente menor.

**Figura 5: Reservas comprobadas y probables de gas natural – 2005-2009 – [MMm<sup>3</sup>]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

<sup>6</sup> Variación ponderada= (Participación de cuenca en reservas totales 2008)\*(Variación de reservas en cuenca). Impacto de la variación en las reservas de la cuenca sobre la diferencia total.

Esta disminución en las reservas comprobadas de gas natural se ve agravada por el incremento en su demanda, que crece sostenidamente desde el año 2002, salvo por una pequeña disminución producida en el año en el año 2009, signado por un invierno sin fríos extremos y un contexto recesivo y de considerables sustituciones de combustibles para la generación eléctrica. Sin embargo, en el año 2010, en el que se alcanzaron récords históricos de demanda de gas natural y de energía eléctrica, la demanda retoma su tendencia creciente, estimándose un crecimiento de entre un 3 y un 4% respecto a 2009.

Si bien el País ha logrado satisfacer parcialmente la demanda complementando la producción doméstica con importaciones de gas natural de Bolivia y la regasificación en el puerto de Bahía Blanca de GNL desde el año 2008, las restricciones de gas a la industria y a la generación eléctrica son cada vez mayores.

En este contexto de declinación en las reservas de gas natural sumada a una demanda en crecimiento, la disminución en el horizonte de reservas continuará agravándose en tanto no se materialicen con resultados favorables las inversiones en exploración prometidas en el marco del "Gas Plus", que regulariza el precio de boca de pozo para nuevos yacimientos.

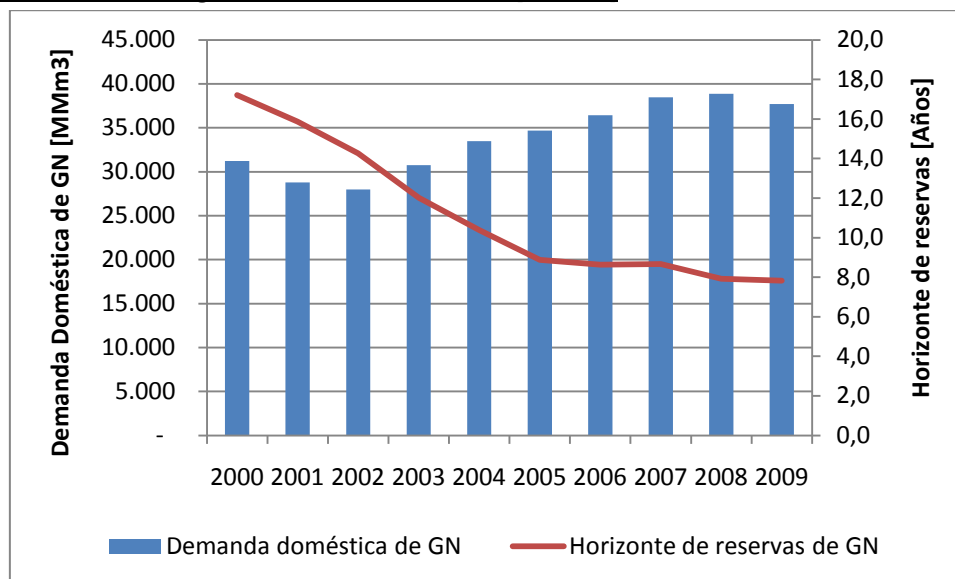
**Cuadro 4: Demanda doméstica de gas natural y horizonte de reservas – 2001-2009 – [MMm<sup>3</sup>]**

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
<b>Demanda doméstica de GN [MMm<sup>3</sup>]</b>	31.238	28.789	27.992	30.766	33.475	34.687	36.421	38.453	38.871	37.713
<b>Horizonte de reservas de GN [Años]</b>	17,2	15,9	14,3	12,0	10,4	8,9	8,6	8,7	7,9	7,8

*Elaboración Propia*

*Fuentes: Secretaría de Energía, ENARGAS*

**Figura 6: Demanda doméstica de gas natural – 2000-2009 – [MMm<sup>3</sup>]**



*Elaboración Propia*

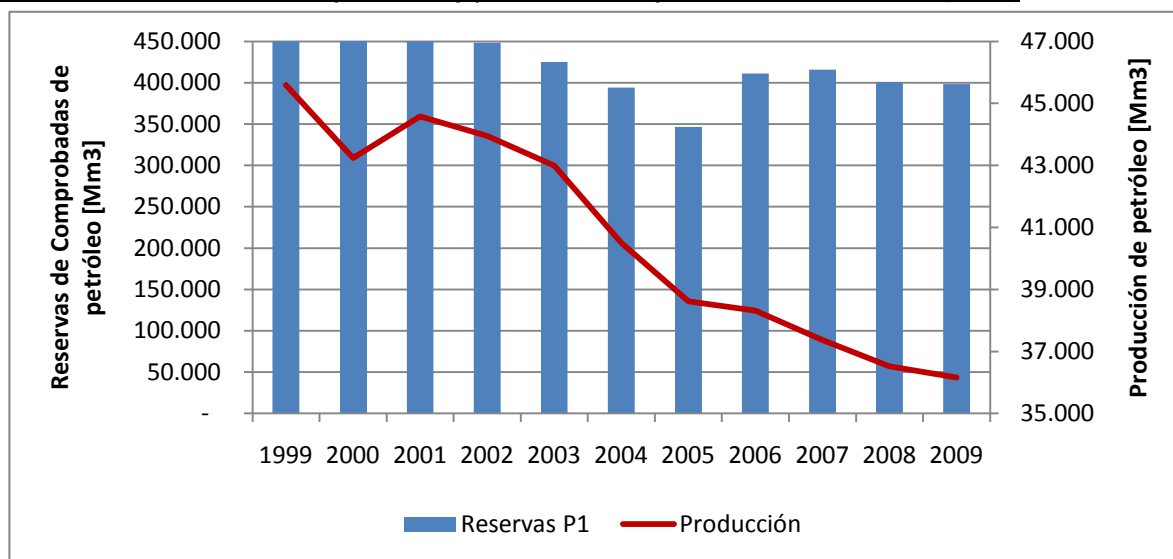
*Fuentes: Secretaría de Energía, ENARGAS*

## EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO EN ARGENTINA

Según datos de la Secretaría de Energía, las reservas comprobadas de petróleo fueron en 2009 de 398.213 Mm<sup>3</sup>, un 0,6% menores que en 2008, acumulando una disminución del 16% respecto al año 2000.

Pese a la declinación en la producción de petróleo, la reposición de reservas no ha logrado sostener este ritmo de producción, reduciéndose éstas paulatinamente desde el año 1998, con una recuperación en 2006, año en que el descubrimiento de cantidades considerables de petróleo en el yacimiento de Cerro Dragón (en la cuenca del Golfo San Jorge) dio un respiro parcial a la disminución que persiste desde fines de la década del 90.

**Figura 7: Evolución de reservas comprobadas y producción de petróleo – 2005-2009 – [Mm<sup>3</sup>]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

Así, la producción de petróleo se situaba en 2009 en 36.163 Mm<sup>3</sup>, 16,4% por debajo de la producción del año 2000, mientras que las reservas comprobadas de este hidrocarburo han disminuido 15,8% respecto al mismo año. En consecuencia, Argentina cuenta a fines de la década terminada en 2009 con un horizonte de reservas<sup>7</sup> (Figura N° 8) de 11 años, similar al indicador calculado para el año 2000. Siendo el horizonte de reservas función de las reservas comprobadas y la producción, de haber mantenido Argentina el ritmo de producción que exhibiera en el año 2000, éste sería hoy de poco más de 9 años.

**Cuadro 5: Variación de reservas comprobadas, producción y horizonte de reservas de petróleo – 2000-2009 –**

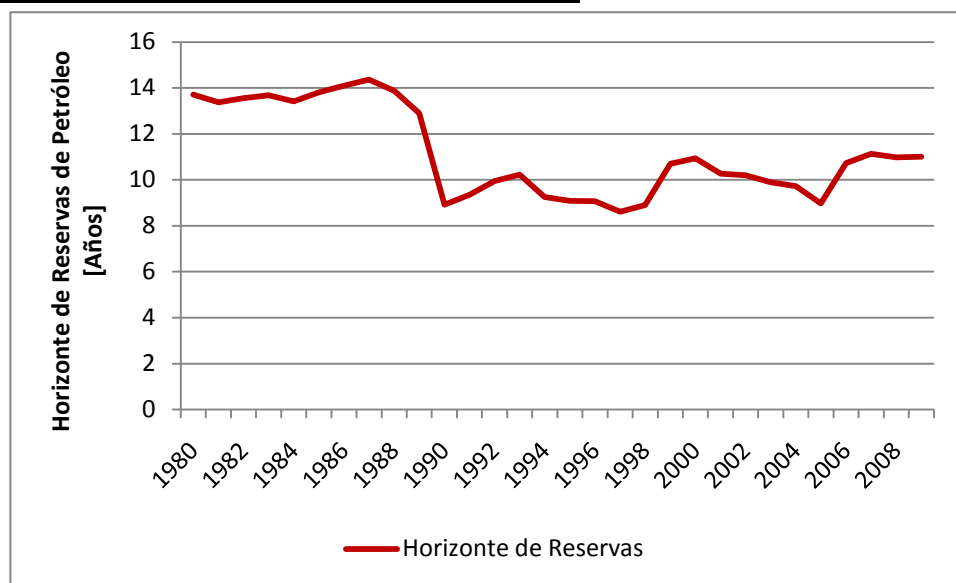
	2000	2005	2009
Reservas de petróleo [Mm <sup>3</sup> ]	472.781	346.632	398.213
Producción de petróleo [Mm <sup>3</sup> ]	43.243	38.612	36.163
Horizonte de reservas de petróleo [Años]	10,9	9,0	11,0

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

<sup>7</sup>Horizonte de reservas= Reservas comprobadas/ Producción. Cantidad de años durante los que las reservas comprobadas actuales podrían sostener la producción al ritmo actual.

**Figura 8: Horizonte de reservas de petróleo – 1980-2009 – [Años]**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía – IAPG- IAE "General Mosconi"- YPF

Como ya se ha expresado, el factor más importante que ha atenuado la sostenida disminución en las reservas comprobadas de petróleo ha sido la incorporación de una cantidad considerable de reservas en Golfo San Jorge, cuenca que representa en 2009 el 61% de las reservas de petróleo del país (**Cuadro N° 6**). Esta incorporación ha aumentado las reservas totales en 18,7%, lo que atenúa el efecto de la caída de las demás cuencas, que en conjunto hubieran afectado las reservas en un -4,6%, resultando en un aumento global del 14% entre 2005 y 2009.

El Cuadro N° 6 muestra la variación en las reservas de petróleo en cada cuenca durante el último quinquenio, y la influencia que la misma ha tenido en la diferencia del total del país<sup>8</sup>.

**Cuadro 6: Variación ponderada de reservas comprobadas de petróleo por cuenca – 2005-2009 – [Mm3]**

	Reservas P1 2005	Reservas P1 2009	Participación 2009 [%]	Variación 2005- 2009 [%]	Variación Ponderada [%]
NOROESTE	9.155	7.290	2%	-0,4%	-0,5%
CUYANA	27.784	32.537	8%	1,4%	1,4%
NEUQUINA	118.066	100.312	25%	-3,8%	-5,1%
GOLFO SAN JORGE	179.297	244.427	61%	22,3%	18,7%
AUSTRAL	14.795	13.647	3%	-0,3%	-0,3%
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>349.096</b>	<b>398.213</b>	<b>100%</b>	<b>14,1%</b>	<b>14,1%</b>

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía, IAPG

<sup>8</sup> Variación ponderada= (Participación de cuenca en reservas totales 2008 )\*( Variación de reservas en cuenca). Impacto de la variación en las reservas de la cuenca sobre la diferencia total.

## LA ACTIVIDAD DE EXPLORACIÓN EN ARGENTINA EN LAS ÚLTIMAS TRES DÉCADAS

Teniendo el presente informe fines únicamente descriptivos<sup>9</sup> de la situación de las reservas en Argentina, no se discutirán aquí las causas de su disminución. Sin embargo, y con el único fin de describir el escenario, se presenta en esta sección la evolución de la cantidad de pozos de exploración terminados por quinquenio y década desde 1980 hasta 2009.

En la década que finalizó con el año 2009, se terminaron según datos de la Secretaría de Energía 484 pozos de exploración, contra 989 terminados en la década del 90, es decir que la cantidad de pozos terminados en la década fue un 50% menor que la correspondiente a la década anterior (**Cuadro N° 7**).

**Cuadro 7: Cantidad de pozos de exploración terminados por quinquenio y década –1980-2009–**

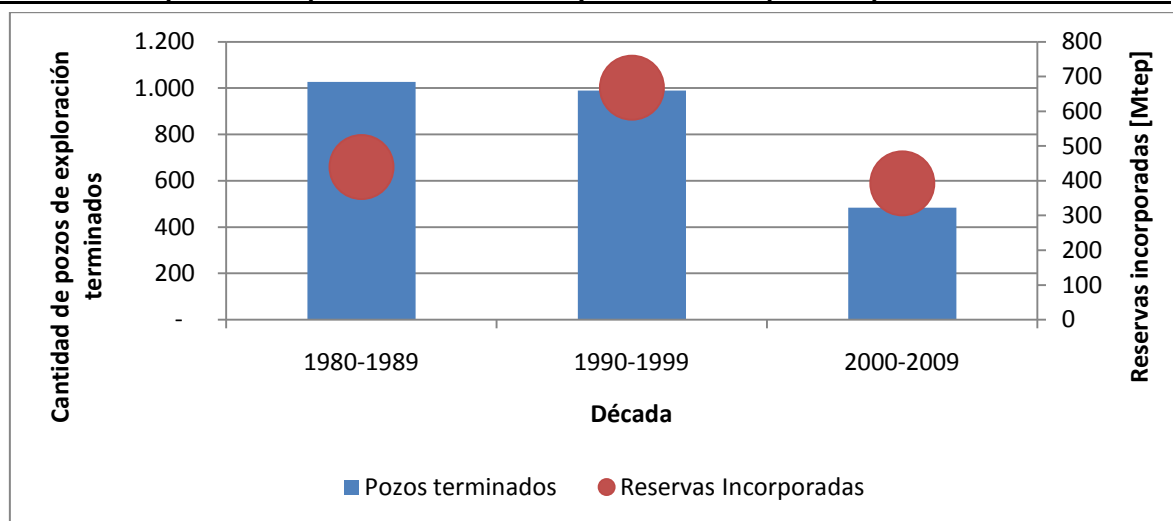
Quinquenio	Cantidad de Pozos	Década	Cantidad de Pozos
1980-1984	503	1980-1989	1026
1985-1989	523		
1990-1994	496	1990-1999	989
1995-1999	493		
2000-2004	181	2000-2009	484
2005-2009	303		

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía – IAPG- IAE "General Mosconi"- YPF

Dado que la cantidad de pozos de exploración terminados y el porcentaje de éxitos no son por sí solos buenos indicadores de la intensidad ni del éxito de la actividad exploratoria, se realizó una comparación de la cantidad de reservas incorporadas<sup>10</sup> por década. Como puede observarse en la **figura N° 9**, las reservas incorporadas totales<sup>11</sup> durante la década de 2000, fueron de alrededor de 392 Mtep, un 52% menores que los 668 Mtep incorporados en los 90, y 10% menores que las incorporadas en el período 1980-1989.

**Figura 9: Cantidad de pozos de exploración terminados y reservas incorporadas por década –1980-2009–**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía – YPF

<sup>9</sup> Puede encontrarse una descripción más detallada de la evolución de las reservas en [www.iae.org.ar/especiales/reservas.pdf](http://www.iae.org.ar/especiales/reservas.pdf)

<sup>10</sup> Reservas incorporadas= (Reservas fin de la década – Reservas comienzo de la década) + Producción en la década

<sup>11</sup> Reservas incorporadas totales de petróleo y gas natural en Toneladas Equivalentes de Petróleo.

## ANEXO A: HORIZONTE DE RESERVAS DE GAS AJUSTADO A LA PRODUCCIÓN APARENTE

De los nuevos datos publicados por la SE se desprende que si el volumen de gas natural producido en Argentina equivaliera a su producción aparente, es decir, si la producción fuera capaz de autoabastecer a la demanda sin recurrir a importaciones de gas de Bolivia y de GNL, las reservas comprobadas a 2009 alcanzarían para 7,5 años de abastecimiento. En el Cuadro N° A1 se presenta el horizonte de reservas ajustado, que equivale al cociente entre las reservas comprobadas en un año dado y su producción aparente, compuesta por producción doméstica e importaciones. Se estima que durante la campaña de regasificación 2010 la cantidad de gas inyectado en el sistema previamente importado como GNL sería de alrededor de 1.440 MMm<sup>3</sup>, valor 84% mayor que las importaciones de 2009, lo que podría tender a disminuir el indicador de horizonte presentado.

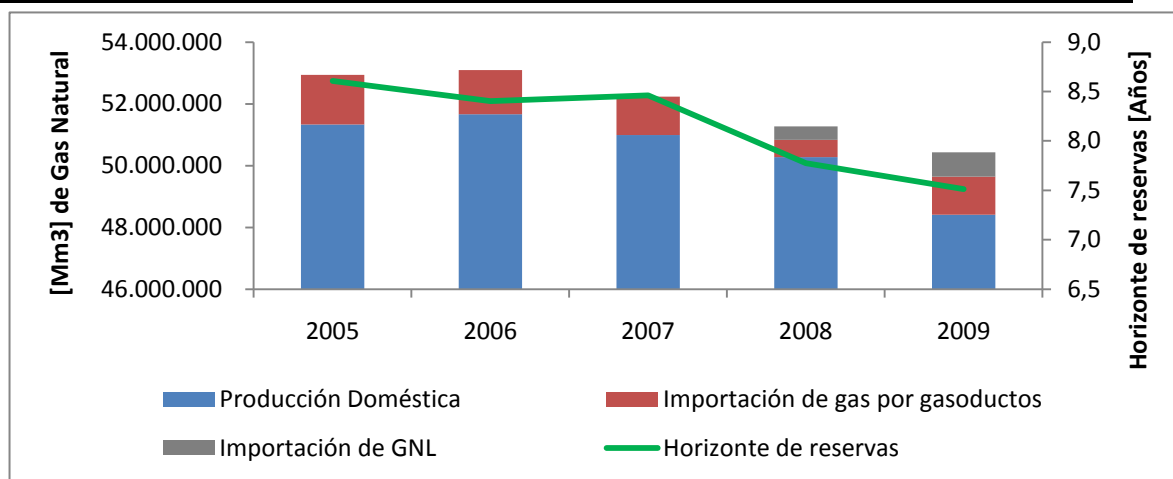
**Cuadro A1: Evolución de la producción aparente de GN y horizonte de reservas ajustado – 2005-2009 –**

	2005	2006	2007	2008	2009
Producción Doméstica de GN	51.329	51.665	50.993	50.271	48.413
Importación de gas por gasoductos	1.611	1.428	1.239	558	1.232
Importación de GNL		-	-	438	783
Producción aparente de GN	52.940	53.094	52.232	51.268	50.428
Reservas comprobadas de GN	455.623	446.156	441.974	398.529	378.862
Horizonte de reservas ajustado <sup>12</sup>	8,6	8,4	8,5	7,8	7,5

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía, ENARSA

**Figura A1: Evolución de la producción aparente de GN y horizonte de reservas ajustado – 2005-2009 –**



Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

<sup>12</sup> Reservas de gas natural/ Producción aparente

## ANEXO B: RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL Y DE PETRÓLEO POR CUENCA Y POR PROVINCIA

Se presentan en este anexo los datos y la variación de reservas comprobadas de gas natural y de petróleo entre los días 31 de diciembre de 2008 y el 31 de diciembre de 2009, por cuenca y por provincia.

### Reservas de gas natural

**Cuadro B1: Reservas de Gas Natural por provincia – 2008-2009 –**

Provincia	2008 [MMm3]	2009 [MMm3]	Diferencia 2009-2008 [MMm3]	Diferencia 2009-2008 [%]	Participación 2009 [%]
Formosa	18	210	192	1066,7%	0,1%
Jujuy	39	42	3	6,4%	0,0%
Salta	61.836	61.594	-242	-0,4%	16,3%
Mendoza	8.968	8.348	-620	-6,9%	2,2%
Neuquén	159.316	141.935	-17.381	-10,9%	37,5%
La Pampa	3.730	3.428	-301	-8,1%	0,9%
Río Negro	5.440	4.866	-574	-10,6%	1,3%
Chubut	31.093	32.151	1.058	3,4%	8,5%
Santa Cruz	38.696	35.780	-2.917	-7,5%	9,4%
Tierra del Fuego Estado Nacional	45.414	41.761	-3.653	-8,0%	11,0%
<b>Total</b>	<b>398.529</b>	<b>378.862</b>	<b>-19.667</b>	<b>-4,9%</b>	<b>100,0%</b>

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

**Cuadro B2: Reservas de gas natural por cuenca – 2008-2009 –**

Cuenca	2008 [MMm3]	2009 [MMm3]	Diferencia 2009-2008 [MMm3]	Diferencia 2009-2008 [%]	Participación 2009 [%]
Cuenca Noroeste	61.893	61.845	-48	-0,1%	16,3%
Cuenca Cuyana	566	967	401	70,8%	0,3%
Cuenca Neuquina	176.888	157.611	-19.277	-10,9%	41,6%
Cuenca Golfo San Jorge	42.963	44.398	1.435	3,3%	11,7%
Cuenca Austral	116.219	114.041	-2.178	-1,9%	30,1%
<b>Total</b>	<b>398.529</b>	<b>378.862</b>	<b>-19.667</b>	<b>-4,9%</b>	<b>100,0%</b>

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

## Reservas de petróleo

**Cuadro B3: Reservas de petróleo por provincia – 2008-2009 –**

Provincia	2008 [Mm3]	2009 [Mm3]	Diferencia 2009-2008 [Mm3]	Diferencia 2009-2008 [%]	Participación 2009 [%]
Formosa	801	900	99	12,4%	0,2%
Jujuy	151	166	15	9,9%	0,0%
Salta	5.831	6.224	393	6,7%	1,6%
Mendoza	45.752	52.812	7.059	15,4%	13,3%
Neuquén	56.564	53.262	-3.303	-5,8%	13,4%
La Pampa	9.662	9.965	303	3,1%	2,5%
Río Negro	19.535	16.810	-2.725	-14,0%	4,2%
Chubut	174.161	172.116	-2.045	-1,2%	43,2%
Santa Cruz	79.206	77.688	-1.518	-1,9%	19,5%
Tierra del Fuego Estado Nacional	6.194 2.839	5.148 3.122	-1.047 283	-16,9% 10,0%	1,3% 0,8%
<b>Total</b>	<b>400.697</b>	<b>398.213</b>	<b>-2.485</b>	<b>-0,6%</b>	<b>100,0%</b>

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía

**Cuadro B4: Reservas de petróleo por cuenca – 2008-2009 –**

Cuenca	2008 [Mm3]	2009 [Mm3]	Diferencia 2009-2008 [Mm3]	Diferencia 2009-2008 [%]	Participación 2009 [%]
Cuenca Noroeste	6.783	7.290	507	7,5%	1,8%
Cuenca Cuyana	26.279	32.537	6.258	23,8%	8,2%
Cuenca Neuquina	105.235	100.312	-4.924	-4,7%	25,2%
Cuenca Golfo San Jorge	247.838	244.427	-3.411	-1,4%	61,4%
Cuenca Austral	14.563	13.647	-915	-6,3%	3,4%
<b>Total</b>	<b>400.697</b>	<b>398.213</b>	<b>-2.485</b>	<b>-0,6%</b>	<b>100,0%</b>

Elaboración Propia

Fuentes: Secretaría de Energía