

## PERSPECTIVAS GASIFERAS PARA LA REPUBLICA ARGENTINA

### Introducción

El actual potencial gasífero de la República Argentina puede resumirse según sus cuencas hidrocarburíferas.



En la **Cuenca del Noroeste**, donde los costos para la prospección de hidrocarburos son enormes, existen pocas perspectivas de encarar por parte de las empresas las inversiones necesarias para la búsqueda de nuevas reservas a grandes profundidades. Una alternativa es la de obtener de la república de Bolivia un incremento en la provisión de gas de dicho origen, supeditado esto al desarrollo de las reservas con que cuenta el país hermano.

En la **Cuenca Neuquina**, “las posibilidades que brindan los prospectos profundos como el horizonte más viable para el futuro de una cuenca ya madura.” (Ver

Referencias: [Revista Tecnoil](#) VII Congreso de Exploración y Desarrollo de Hidrocarburos).

La **Cuenca del Golfo San Jorge** se está revelando en estos últimos años como una cuenca gasífera gracias a los descubrimientos en el área de Cerro Dragón.

Asimismo, la prospección en aguas del Golfo abre nuevas expectativas de encontrar hidrocarburos tanto líquidos como gaseosos.

Final mente, la **Cuenca Austral** posee reservas descubiertas y no desarrolladas por falta de un gasoducto que duplique la capacidad de transporte del San Martín I y su ampliación el San Martín II.

A mediados de la década del 80 la Argentina atravesaba una grave crisis energética. El gobierno decidió entonces la construcción acelerada de un segundo gasoducto entre Neuquén y Buenos Aires el cual se denominó NEUBA II (Neuquén-Buenos Aires), y que entró en operaciones en el año 1988. Su puesta en marcha permitió superar por más de 15 años las recurrentes crisis energéticas que el país sufría. Fue el último Gasoducto Troncal Construido en nuestro país y lleva más de veinte años de transporte interrumpido.

Con este trabajo se intenta estimular la construcción del gasoducto al que denominaremos AUBA Austral-Buenos Aires.

### **Un nuevo gasoducto desde Tierra del Fuego es la solución.**

Con esta inversión que en el año 2003 rondaba los 1.000 millones de dólares, el país contaría con 30 millones de metros cúbicos por día adicional.

Las reservas de Gas en Tierra del Fuego (Costa afuera) existen desde hace ya más de 30 años en que fueron descubiertas, gracias a la comprobación de las estructuras delineadas en su momento por los trabajos sísmicos efectuados por Yacimientos Petrolíferos Fiscales mediante el buque de registración Sísmica Alférez Sobral.

Además existen reservas gracias a los resultados de los descubrimientos en el Terciario de la provincia de Santa Cruz, aunque en este caso, las empresas concesionarias prefieren explotar el petróleo de los horizontes profundos (Springhill) dado el mayor valor de los hidrocarburos líquidos.

El costo del Gas en Boca de Pozo que justifica las tareas de exploración, Desarrollo y Explotación de yacimientos de Gas a descubrir es para Tierra del Fuego de alrededor de 1,50 dólar el millón de BTU (British Thermal Unit).

Comparar este valor con el precio que Argentina paga por el Gas de Bolivia, el gas de los Barcos Metaneros y el fuel Oil de Venezuela.

### **RESERVAS DE GAS**

**CUADRO 1 RESERVAS DE GAS EXISTENTES EN LA REPUBLICA ARGENTINA AL 31-12-2007 EN MILES DE MILLONES DE METROS CÚBICOS**

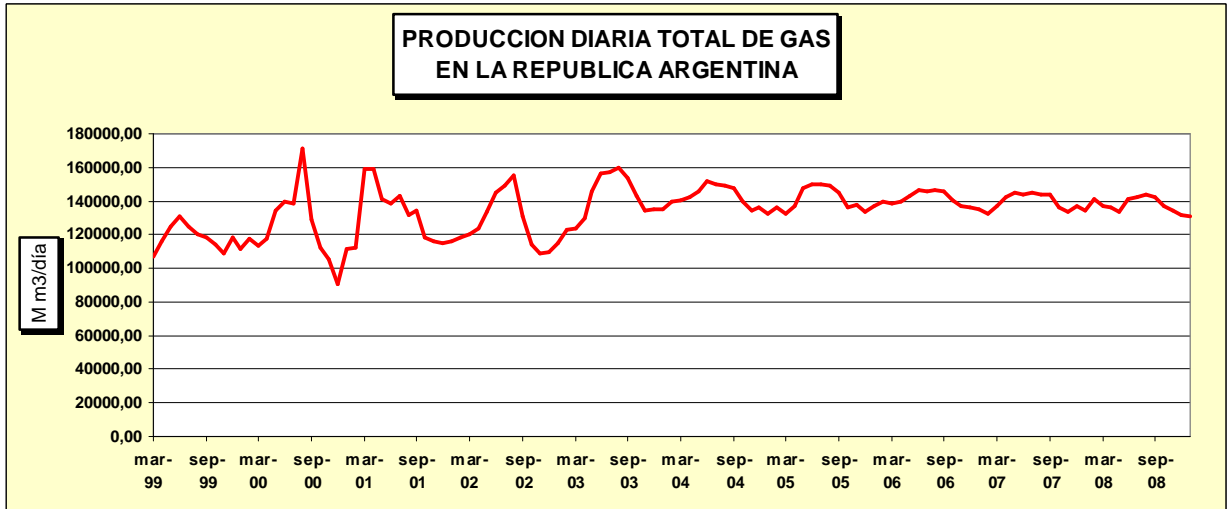
<b>RESERVAS DE GAS DE LA REPUBLICA ARGENTINA</b>				
	COMPROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS
<b>NOROESTE</b>	75.674	19.488	17.203	9.388
<b>CUYANA</b>	344	116	79	0
<b>NEUQUINA</b>	171.399	61.562	55.704	59.760
<b>GOLFO S.J.</b>	36.425	13.901	15.073	2.715
<b>AUSTRAL</b>	109.704	72.257	59.786	38.333
	<b>393.546</b>	<b>167.324</b>	<b>147.844</b>	<b>110.196</b>

**CUADRO 2 RESERVAS DE GAS EN LAS CUENCAS GOLFO SAN JORGE Y CUENCA AUSTRAL. AL 31-12-2007 EN MM METROS CÚBICOS**

<b>RESERVAS DE GAS CUENCAS AUSTRAL Y GOLFO SAN JORGE</b>				
	COMPROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS
<b>GOLFO S.J.</b>	<b>36425</b>	<b>13901</b>	<b>15073</b>	<b>2715</b>
<b>AUSTRAL</b>	<b>109704</b>	<b>72257</b>	<b>59786</b>	<b>38333</b>
<b>TOTAL</b>	<b>146.128</b>	<b>86.158</b>	<b>74.859</b>	<b>41.048</b>

**PRODUCCION DE GAS**

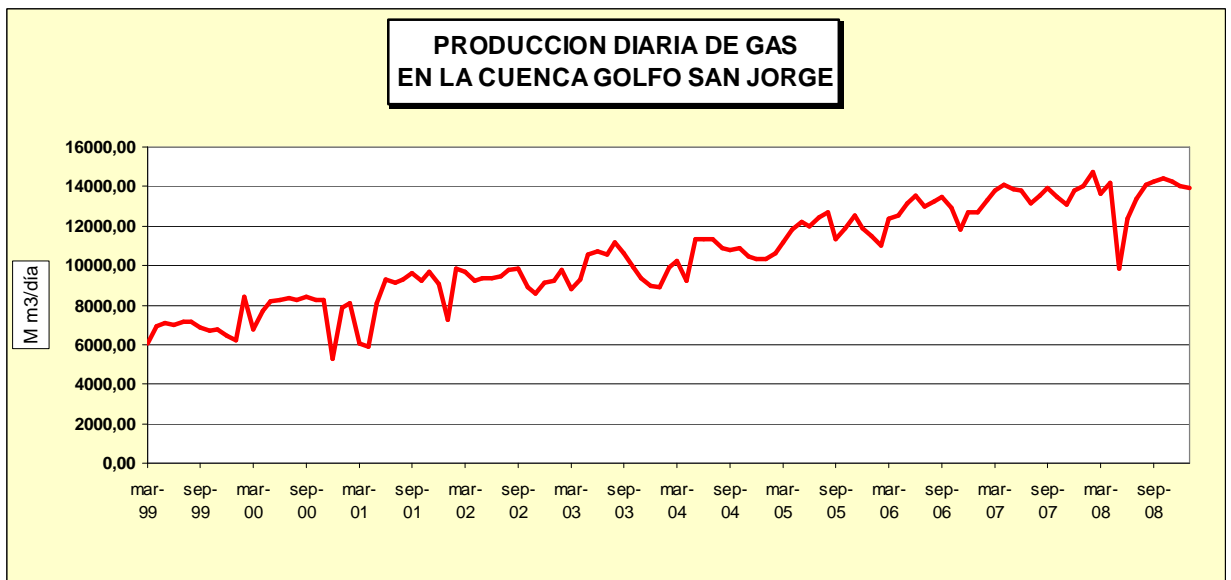
**GRAFICO 1**



El gráfico 1 muestra el estancamiento en la producción de gas a nivel nacional.

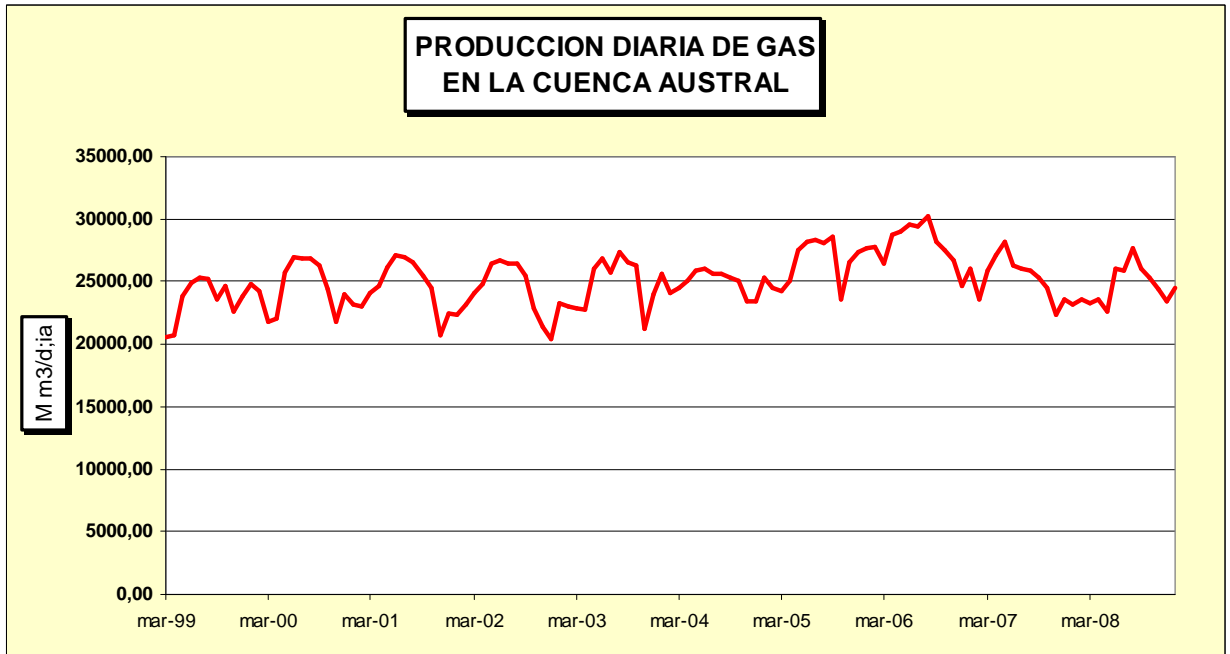
Sostenido principalmente por el incremento en la producción de gas de la Cuenca Neuquina y por la no declinación de la producción de de la Cuenca Austral.

**GRAFICO 2**



En el gráfico 2 se observa el constante aumento de la producción de Gas en la Cuenca del Golfo San Jorge que supera actual mente los 14 millones de metros cúbicos por día.

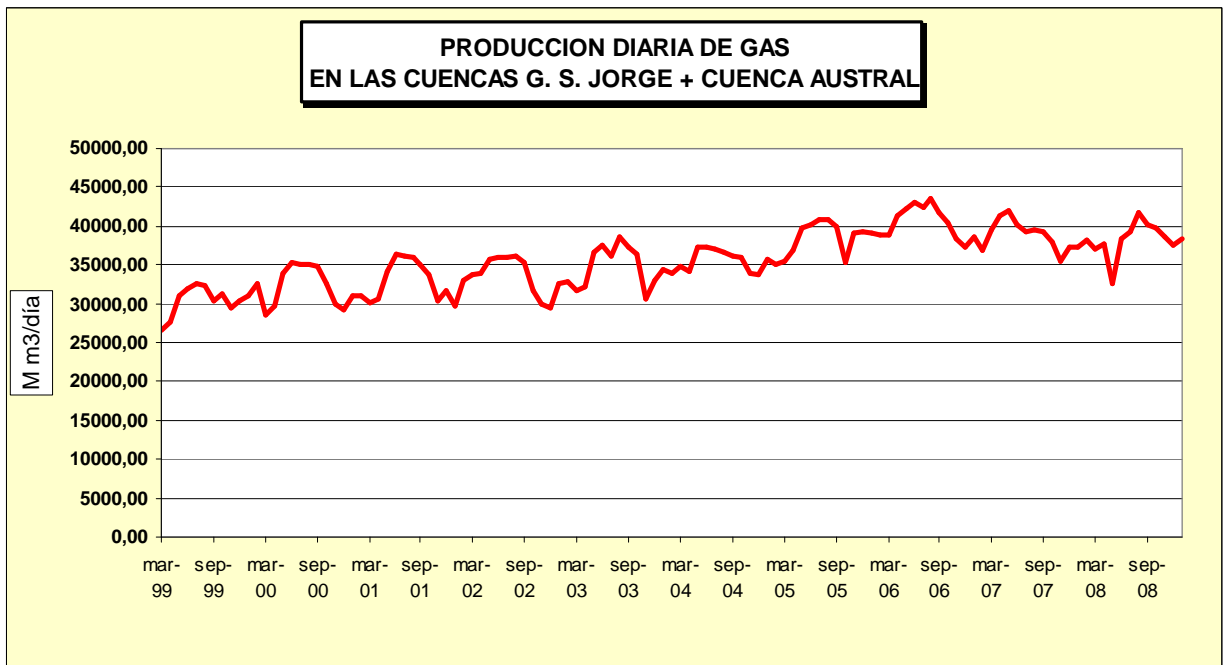
**GRAFICO 3**



En el gráfico 3 podemos comprobar el cuello de botella que significa la falta de un segundo gasoducto submarino en el estrecho de Magallanes, impidiendo el incremento de la extracción del fluido de los yacimientos del Offshore de Tierra del Fuego.

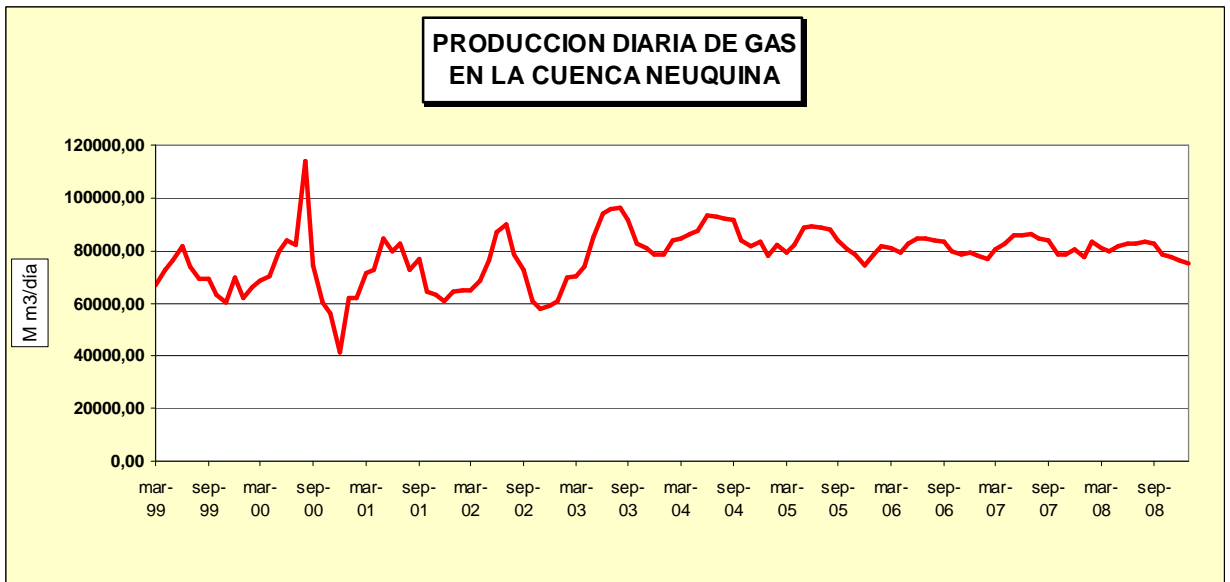
Asimismo podemos agregar que el incremento también podría manifestarse si se incorporasen a la producción las reservas descubiertas desarrolladas y no desarrolladas en yacimientos de la Provincia de Santa Cruz.

**GRAFICO 4**



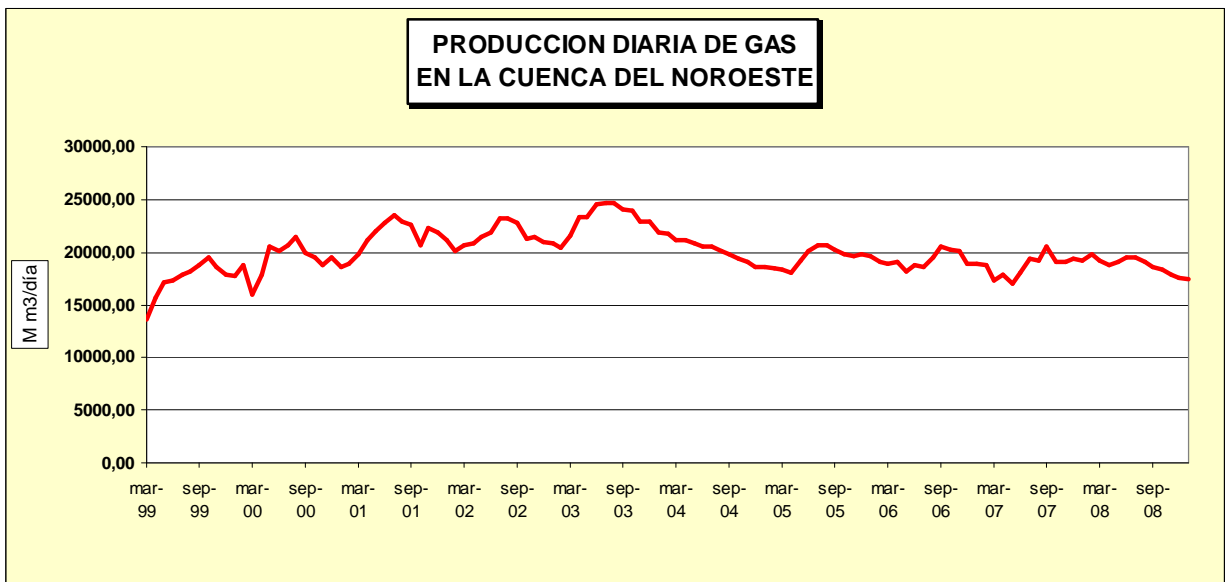
El gráfico 4 resume el potencial de producción gasífera de ambas cuencas en su conjunto. Dicha producción es la tercera parte de la producción diaria total del país.

**GRAFICO 5**



El gráfico 5 es la producción diaria de gas de la cuenca neuquina

**GRAFICO 6**



El gráfico 6 es la producción diaria de gas de la cuenca del Noroeste

**REFERENCIAS:**

RESERVAS DE GAS: [http://energia.mecon.gov.ar/upstream/US\\_RGas.asp](http://energia.mecon.gov.ar/upstream/US_RGas.asp)

PRODUCCION DE GAS: [http://energia.mecon.gov.ar/upstream/US\\_EGas2.asp](http://energia.mecon.gov.ar/upstream/US_EGas2.asp)

REVISTA TECNOIL <http://www.tecnail.com.ar/index.php?to=tapa>

Cerro Dragón: [http://www.panamericanenergy.com/htm/donde\\_popup\\_sanjorge.html](http://www.panamericanenergy.com/htm/donde_popup_sanjorge.html)