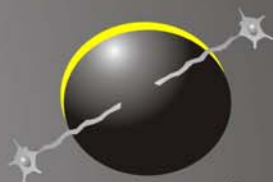


Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006



Ciencia y Energía

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006

Por *Ricardo A. De Dicco*
Buenos Aires, Junio de 2007

TABLA DE CONTENIDOS

1. Las Reservas de Hidrocarburos.....	1
2. Las Cuencas Sedimentarias de Argentina	2
3. Extracción y Remanente de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos al 31/12/2006	4
4. Análisis de las diferencias correspondientes a los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos (hasta el Final de la Concesión) registrados al 31/12/2006 respecto a los registrados al 31/12/2005	7
TOTAL PAIS.....	8
CUENCA NOA.....	9
CUENCA CUYANA.....	11
CUENCA NEUQUINA.....	13
CUENCA GOLFO SAN JORGE	17
CUENCA AUSTRAL.....	21
5. Inversiones en Exploración, Renta Petrolera y Concentración Económica de las Reservas.....	24
5.1. Inversión en Exploración de nuevos yacimientos de hidrocarburos	24
5.2. Renta Petrolera de Argentina.....	25
5.3. Concentración de la explotación hidrocarburífera.....	26
Referencias bibliográficas.....	27

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT)

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

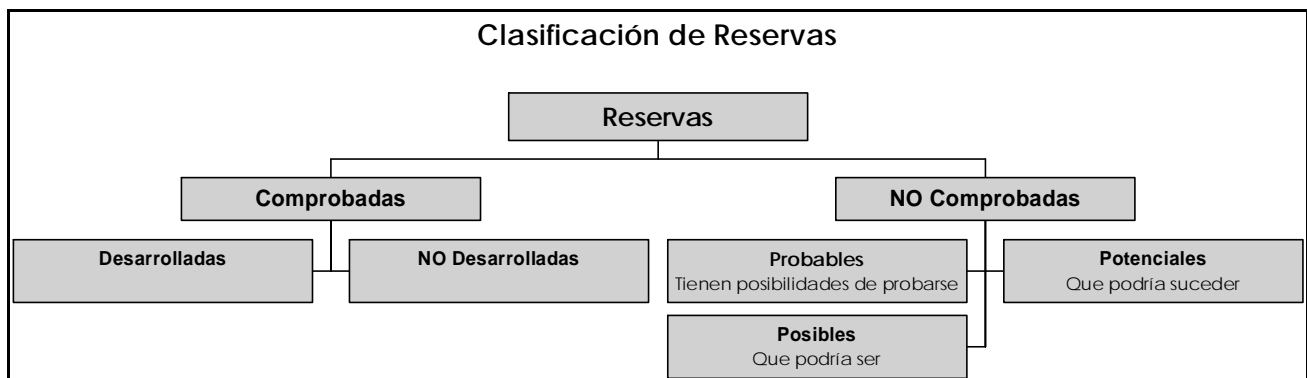
***Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT**

1. Las Reservas de Hidrocarburos

Las reservas hidrocarburíferas son acumulaciones de hidrocarburos fluidos que contienen yacimientos naturales. El volumen de las reservas es calculado mediante procedimientos matemáticos basados en sus propiedades físicas. Las reservas probadas de hidrocarburos son las que representan cantidades estimadas de petróleo crudo (incluyendo condensado, líquidos de gas) y de gas natural, encontrándose las mismas en regiones donde las perforaciones llevadas a cabo permiten establecer con cierta exactitud la superficie de la extensión de las acumulaciones y sus espesores productivos, para lo cual la información geológica y de ingeniería disponible demuestra si podrán ser extraídas en el futuro, o no, de los yacimientos identificados, con el equipo existente y los métodos operativos actuales.

Las reservas se clasifican en comprobadas y no comprobadas:

Clasificación de reservas de hidrocarburos



Fuente: elaboración propia en base a datos del IDICSO-USAL.

Las reservas comprobadas (o probadas o certificadas) son aquellas cantidades de petróleo, gas natural o carbón mineral que, en base al análisis de datos geológicos y de ingeniería, pueden ser estimadas con un margen inferior al 10%. Sólo son comercialmente recuperables a partir de una fecha dada, de reservorios conocidos, bajo las actuales condiciones económicas, métodos operativos y reglamentaciones gubernamentales. Es decir, la reserva de un yacimiento hidrocarburífero es una fracción del hidrocarburo original in situ, dado que no es posible extraer el total del energético existente, y el valor de esa fracción fluctúa entre un 15% y 60% del total del hidrocarburo existente. En ese sentido, se dirá que las reservas comprobadas o certificadas son el resultado de la obtención de ese valor.

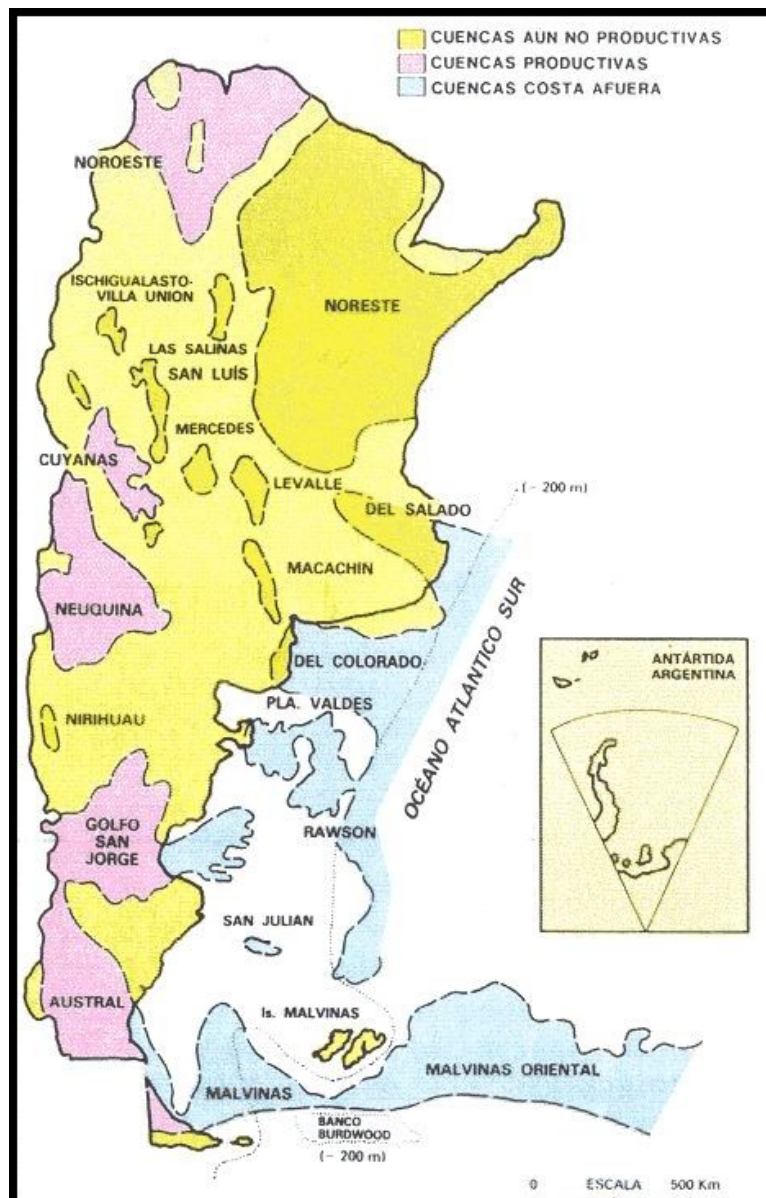
En lo concerniente a las reservas no comprobadas, se subdividen en probables y posibles. Las reservas probables son aquellas que han sido descubiertas, pero no han sido medidas ni evaluadas; es decir, no certifican el valor de la variación mencionada existente en esa fracción. Por consiguiente, suele tomarse para el registro de reservas totales la sumatoria de las reservas comprobadas y del 50% de las reservas probables. Y las reservas posibles son aquellas que no se basan en información científica, sino que se especula que “posiblemente” se encuentren cantidades determinadas de hidrocarburos.

2. Las Cuencas Sedimentarias de Argentina

En la República Argentina se han identificado 19 cuencas sedimentarias, con una superficie total de aproximadamente 1.750.000 km². Cinco de estas cuencas tienen continuidad sobre la plataforma continental, mientras que otras tres se extienden bajo las aguas del mar. La superficie de las ubicadas sobre el continente es de alrededor de 1.350.000 km², y las de la plataforma continental, tomando como límite la isóbata de 200 mts.; de unos 400.000 km², cifra que puede ser duplicada si se la considera hasta el pie del talud.

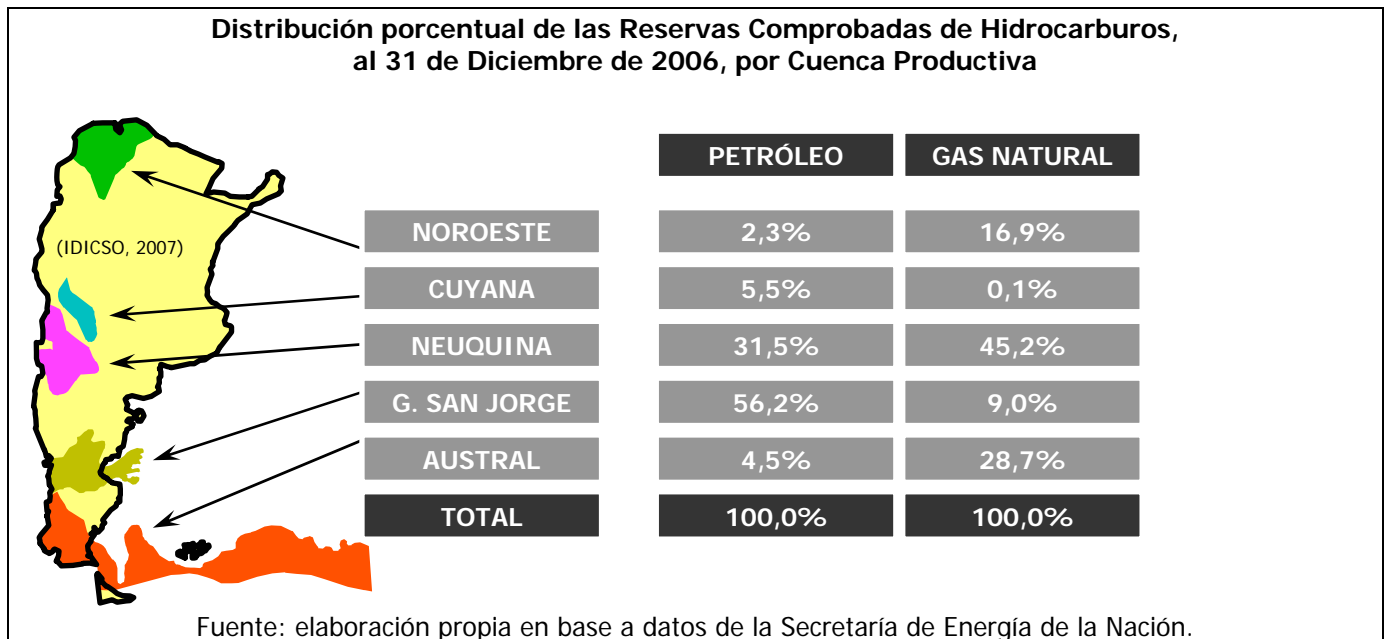
Actualmente, las cuencas productivas de hidrocarburos son cinco: Noroeste, Cuyana, Neuquina, Golfo de San Jorge y Austral o de Magallanes. Considerando solamente la porción emergida, su superficie abarca un 40% de lo que en la actualidad se conoce como cuencas útiles a los fines petroleros.

Cuencas Sedimentarias Productivas, No Productivas y Costa Afuera



Fuente: Secretaría de Energía de la Nación.

Las cuencas productivas con mayor concentración de reservas comprobadas de hidrocarburos son la del Golfo San Jorge (56% del petróleo) y la Neuquina (45% del gas natural).



3. Extracción y Remanente de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos al 31/12/2006

Las provincias con mayor concentración de reservas comprobadas de petróleo son Chubut (36,7%), Santa Cruz (21,4%) y Neuquén (19,1%). Las provincias con mayor concentración de reservas comprobadas de gas natural son Neuquén (41,2%), Salta (16,9%) y Tierra del Fuego (12,0%). Las provincias con mayores volúmenes de extracción de petróleo son Neuquén (25,5%), Chubut (25,1%) y Santa Cruz (21,3%). Las provincias con mayores volúmenes de extracción de gas natural son Neuquén (51,3%), Salta (13,5%) y Tierra del Fuego (10,1%).

A continuación se presentan las tablas pertinentes:

Distribución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos por Provincia al 31/12/2006, hasta el final de las concesiones (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Reservas Comprobadas de Petróleo	Participación Porcentual	Reservas Comprobadas de Gas Natural	Participación Porcentual
Formosa	632.000	0,2	0	0,0
Jujuy	137.000	0,0	30.000.000	0,0
Salta	6.291.000	2,1	68.631.000.000	16,9
Mendoza	32.986.000	10,8	10.764.000.000	2,6
Neuquén	58.430.000	19,1	167.540.000.000	41,2
La Pampa	5.829.000	1,7	1.945.000.000	0,5
Río Negro	15.645.000	5,1	4.009.000.000	1,0
Chubut	112.113.000	36,7	26.091.000.000	6,4
Santa Cruz	65.486.000	21,4	36.958.000.000	9,1
Tierra del Fuego	5.639.000	1,8	48.574.000.000	12,0
Estado Nacional	2.531.000	0,8	41.744.000.000	10,3
TOTAL PAIS	305.719.000	100,0	406.286.000.000	100,0

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Distribución de la Extracción de Hidrocarburos por Provincia, al 31/12/2006 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Extracción de Petróleo	Participación Porcentual	Extracción de Gas Natural	Participación Porcentual
Formosa	136.802	0,4	31.067.000	0,1
Jujuy	23.227	0,1	5.386.000	0,0
Salta	685.963	1,8	7.011.790.000	13,5
Mendoza	5.346.993	14,0	2.115.801.000	4,1
Neuquén	9.755.452	25,5	26.580.634.000	51,3
La Pampa	956.158	2,5	399.450.000	0,8
Río Negro	2.292.627	6,0	686.987.000	1,3
Chubut	9.595.319	25,1	3.014.399.000	5,8
Santa Cruz	8.144.398	21,3	5.234.197.000	10,1
Tierra del Fuego	988.656	2,6	4.633.410.000	8,9
Estado Nacional	327.335	0,9	2.098.802.000	4,1
TOTAL PAIS	38.252.930	100,0	51.811.923.000	100,0

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

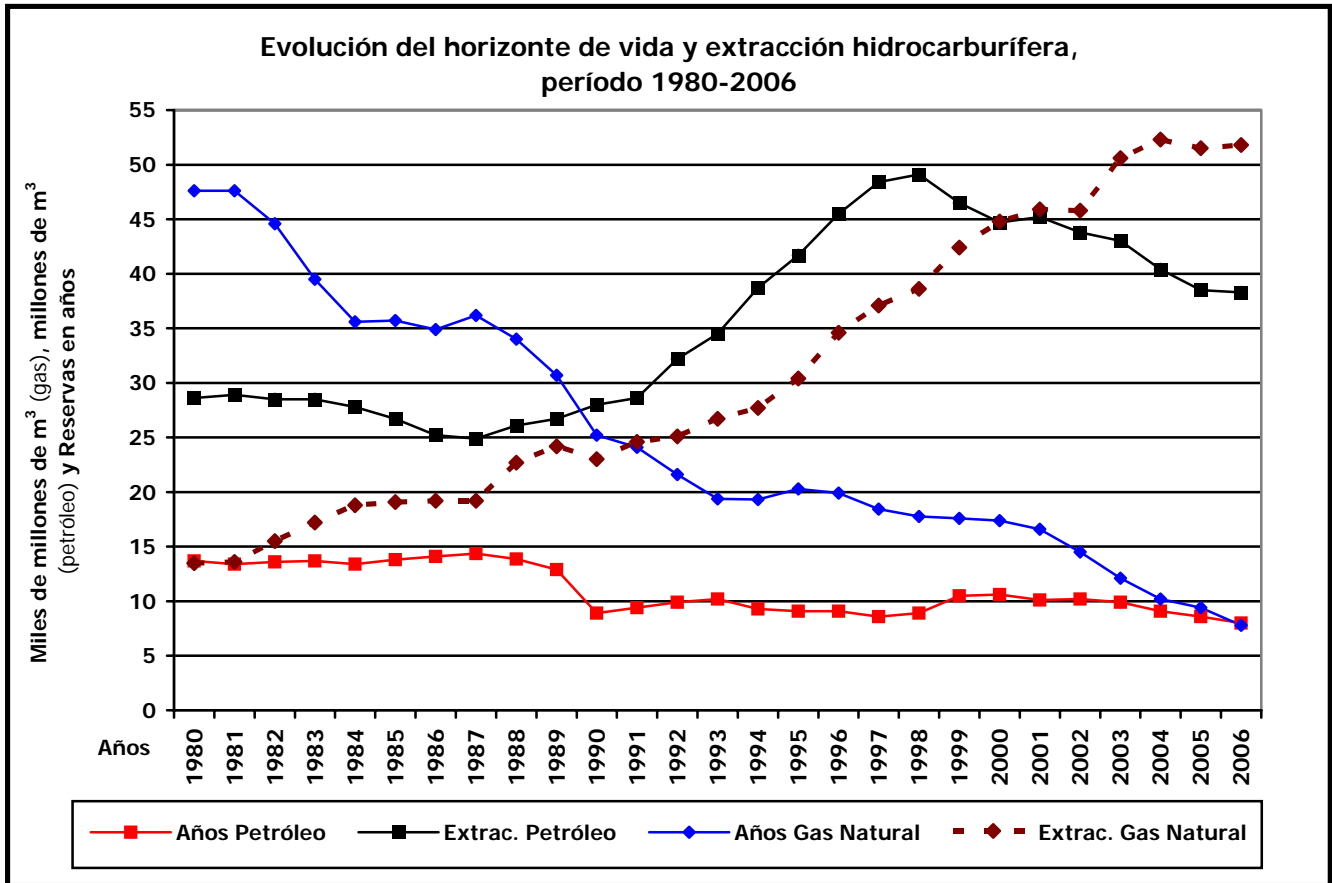
El remanente de reservas comprobadas de hidrocarburos al final de la concesión registrado al 31/12/2006 se presenta en la siguiente tabla:

Remanente de reservas comprobadas, volúmenes de extracción y horizontes de vida de petróleo y gas natural al 31/12/2006, hasta el final de las concesiones (en millones de metros cúbicos y años)

Hidrocarburos	Reservas Comprobadas (millones de m ³)	Extracción (millones de m ³)	Relación R/E (años)
PETRÓLEO	305,7	38,3	8,0
GAS NATURAL	406.286	51.812	7,8

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

El gráfico que se expone a continuación refleja la política irracional del Estado durante la década del '90 en la relación reservas/extracción de hidrocarburos:



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

4. Análisis de las diferencias correspondientes a los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos (hasta el Final de la Concesión) registrados al 31/12/2006 respecto a los registrados al 31/12/2005

La muestra consiste en 86 áreas hidrocarburíferas, lo que significa que dicha muestra es representativa para el Total País. Los datos recolectados para la muestra fueron obtenidos de las tablas de MS Excel "*Reservas_HFC_31122006*" y "*Reservas_HFC_31122005*", publicadas por la Secretaría de Energía de la Nación el 1/06/2007 y el 22/08/2006, respectivamente, en el Sitio Web oficial. Los mismos fueron triangulados con las Tablas Dinámicas SESCO, más precisamente en "*Producción de Petróleo*", "*Producción de Gas Natural*" y "*Pozos Terminados y Metros Perforados*"; los datos de esta última tabla, sumamente estratégicos y de interés vital de la Nación, lamentablemente han sido discontinuados o restringido al público por parte de la Secretaría de Energía de la Nación desde mediados de 2006.

El objetivo del presente capítulo es identificar las diferencias existentes entre ambas publicaciones de la Autoridad de Aplicación pertinente, respecto a los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos al 31/12/2006 y al 31/12/2005. El motivo se debe al ajuste que realizaron las empresas petroleras en el cálculo de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos al 31/12/2006 resultante de la Resolución 324/06 de la Secretaría de Energía, el cual se ve reflejado en el archivo "*Reservas_HFC_31122006*", en comparación con el archivo "*Reservas_HFC_31122005*". De esta forma, se intentará demostrar la incorporación de volúmenes en determinadas concesiones de la muestra que no sufrieron inversiones de capital de riesgo en exploración; es decir, producto del ajuste.

En ese sentido, se presentan a continuación las hojas de cálculo correspondientes a cada una de las cinco cuencas productivas, precedidas por una primera referida a un resumen ejecutivo de las diferencias existentes entre 2006 y 2005 para el Total País (de las concesiones, por Provincia y Cuenca).

TOTAL PAIS

Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos del país hasta el Final de la Concesión, por Provincia y Cuenca, al 31/12/2006 y al 31/12/2005 (en metros cúbicos y porcentajes)						
Provincia y Cuenca	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
	31/12/2006	31/12/2005	Dif. (%)	31/12/2006	31/12/2005	Dif. (%)
Formosa	632.000	769.000	-17,8	-	-	-
Jujuy	137.000	46.000	197,8	30.000.000	78.510.000	-61,8
Salta	6.291.000	8.156.000	-22,9	68.631.000.000	72.656.800.000	-5,5
Cuenca NOA	7.060.000	8.971.000	-21,3	68.661.000.000	72.735.310.000	-5,6
Mendoza	16.665.000	19.627.800	-15,1	430.000.000	294.300.000	46,1
Cuenca CUYANA	16.665.000	19.627.800	-15,1	430.000.000	294.300.000	46,1
Mendoza	16.321.000	17.725.800	-7,9	10.334.000.000	10.664.500.000	-3,1
Neuquén	58.430.000	66.784.680	-12,5	167.540.000.000	181.719.800.000	-7,8
La Pampa	5.829.000	6.072.000	-4,0	1.945.000.000	1.328.000.000	46,5
Río Negro	15.645.000	15.465.100	1,2	4.009.000.000	3.433.400.000	16,8
Cuenca NEUQUINA	96.225.000	106.047.580	-9,3	183.828.000.000	197.145.700.000	-6,8
Chubut	112.113.000	108.027.600	3,8	26.091.000.000	25.521.700.000	2,2
Santa Cruz	59.851.000	56.761.100	5,4	10.564.000.000	9.403.200.000	12,3
Cuenca GOLFO SAN JORGE	171.964.000	164.788.700	4,4	36.655.000.000	34.924.900.000	5,0
Santa Cruz	5.635.000	4.792.800	17,6	26.394.000.000	27.253.900.000	-3,2
Tierra del Fuego	5.639.000	5.739.660	-1,8	48.574.000.000	48.536.250.000	0,1
Estado Nacional	2.531.000	3.486.100	-27,4	41.744.000.000	47.471.600.000	-12,1
Cuenca AUSTRAL	13.805.000	14.018.560	-1,5	116.712.000.000	123.261.750.000	-5,3
TOTAL PAIS	RESERVAS COMPROBADAS (m³)					
	PETROLEO			GAS NATURAL		
31/12/2006 (Res. S.E. 324/06)	305.719.000			406.286.000.000		
31/12/2005 (Res. S.E. 482/98)	313.711.640			428.103.960.000		
DIFERENCIA (m³)	-7.992.640			-21.817.960.000		
DIFERENCIA (%)	-2,5			-5,1		

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

CUENCA NOA

Selección de las principales áreas hidrocarburíferas Cuenca NOA

Cuenca NOA. Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos, al 31/12/2006 y 31/12/2005 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Concesión	Operador	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
			2006	2005	Dif. (%)	2006	2005	Dif. (%)
Formosa	Palmar Largo	Pluspetrol SA	519.000	725.000	-28,4	-	-	-
Jujuy	Caimancito	Pet. Sud. SA	137.000	46.000	197,8	30.000.000	15.510.000	93,4
Salta	Acambuco	Pan American Energy LLC	3.377.000	3.650.000	-7,5	36.448.000.000	32.742.000.000	79,8
	Aguaragüe	Tecpetrol SA	787.000	1.069.000	-26,4	10.310.000.000	8.164.000.000	26,3
	Palmar Largo	Pluspetrol SA	25.000	24.000	4,2	-	-	-
	Ramos	Pluspetrol Energy SA	1.320.000	1.725.000	-23,5	19.751.000.000	25.170.000.000	-21,5

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca NOA. Diferencias Reservas-Extracción entre 2005 y 2006

Provincia / Concesión	Reservas-Extracción PETROLEO	Reservas-Extracción GAS NATURAL
Formosa		
Palmar Largo	Extracción 2006: 129.196 m3. Dif. negativa: -76.804 m3	Extracción 2006: 30.779.000 m3. Dif. negativa equivalente
Jujuy		
Caimancito	Extracción 2006: 23.227 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 5.386.000 m3. Ajuste de Reservas
Salta		
Acambuco	Extracción 2006: 217.415 m3. Dif. negativa: -55.585 m3	Extracción 2006: 2.267.829.000 m3. Ajuste de Reservas
Aguaragüe	Extracción 2006: 31.099 m3. Dif. negativa: -250.901 m3	Extracción 2006: 278.345.000 m3. Ajuste de Reservas
Palmar Largo	Extracción 2006: 4.995.000 m3. Leve Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 252.000 m3. Dif. negativa equivalente
Ramos	Extracción 2006: 220.223 m3. Dif. negativa: -184.777 m3	Extracción 2006: 3.006.111.000 m3. Dif. negativa: -2.412.889.000 m3

Nota: al remanente de reservas comprobadas al 31/12/2005 se le resta el volumen de extracción del ejercicio 2006, a fin de establecer si el resultado de esta operación coincide con el remanente de reservas comprobadas al 31/12/2006.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca NOA. Pozos de Exploración de Hidrocarburos, periodo 2003-2005		
Provincia / Concesión	Pozos de Exploración de PETROLEO	Pozos de Exploración de GAS NATURAL
Formosa		
Palmar Largo	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Jujuy		
Caimancito	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Salta		
Acambuco	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Aguaragüe	1 en 2003 ; 0 en 2004 y 2005	0 en 2003-2005
Palmar Largo	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Ramos	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
<p>Nota: no se registran datos de pozos exploratorios desde 2006 porque la Secretaría de Energía de la Nación ha eliminado dicha información de las tablas dinámicas SESCO.</p>		
<p>Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.</p>		

CUENCA CUYANA

Selección de las principales áreas hidrocarburíferas Cuenca Cuyana

Cuenca CUYANA. Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos, al 31/12/2006 y 31/12/2005 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Concesión	Operador	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
			2006	2005	Dif. (%)	2006	2005	Dif. (%)
Mendoza	Barrancas	YPF SA	4.919.000	5.986.000	-17,8	56.000.000	67.000.000	-16,4
	Chañares Herrados	Chañares Herrados SA	1.041.000	1.342.600	-22,5	42.000.000	49.700.000	-15,5
	La Ventana	YPF SA	3.325.000	3.980.000	-16,5	114.000.000	90.000.000	26,7
	Piedras Coloradas	Occidental Exp and Prod	1.727.000	2.006.000	-13,9	106.000.000	-	
	Vizcacheras	YPF SA	4.343.000	5.083.000	-14,6	91.000.000	81.000.000	12,3

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca CUYANA. Diferencias Reservas-Extracción (2005-2006)

Provincia / Concesión	Reservas-Extracción PETROLEO	Reservas-Extracción GAS NATURAL
MENDOZA		
Barrancas	Extracción 2006: 621.532 m ³ . Dif. negativa: -445.468 m³	Extracción 2006: 10.212.000 m ³ . Dif. negativa: -788.000 m³
Chañares Herrados	Extracción 2006: 158.624 m ³ . Dif. negativa: -142.976 m³	Extracción 2006: 5.992.000 m ³ . Dif. negativa: -1.708.000 m³
La Ventana	Extracción 2006: 479.118 m ³ . Dif. negativa: -175.882 m³	Extracción 2006: 21.480.000 m ³ . Ajuste de Reservas
Piedras Coloradas	Extracción 2006: 137.809 m ³ . Dif. negativa: -141.191 m³	Extracción 2006: 3.534.000 m ³ . Ajuste de Reservas
Vizcacheras	Extracción 2006: 623.579 m ³ . Dif. negativa: -116.421 m³	Extracción 2006: 15.064.000 m ³ . Ajuste de Reservas

Nota: al remanente de reservas comprobadas al 31/12/2005 se le resta el volumen de extracción del ejercicio 2006, a fin de establecer si el resultado de esta operación coincide con el remanente de reservas comprobadas al 31/12/2006.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca CUYANA. Pozos de Exploración de Hidrocarburos, periodo 2003-2005		
Provincia / Concesión	Pozos de Exploración de PETROLEO	Pozos de Exploración de GAS NATURAL
MENDOZA		
Barrancas	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chañares Herrados	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
La Ventana	0 en 2003; 1 en 2004 ; 0 en 2005	0 en 2003-2005
Piedras Coloradas	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Vizcacheras	1 en 2003 ; 0 en 2004 y 2005	0 en 2003-2005
Nota: no se registran datos de pozos exploratorios desde 2006 porque la Secretaría de Energía de la Nación ha eliminado dicha información de las tablas dinámicas SESCO.		
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.		

CUENCA NEUQUINA

Selección de las principales áreas hidrocarburíferas Cuenca Neuquina

Cuenca NEUQUINA. Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos, al 31/12/2006 y 31/12/2005 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Concesión	Operador	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
			2006	2005	Dif. (%)	2006	2005	Dif. (%)
Mendoza	Cerro Fortunoso	YPF SA	1.609.000	1.940.000	-17,1	-	-	-
	Chihuido de la Salina	YPF SA	3.942.000	6.363.000	-38,0	6.239.000.000	6.366.000.000	-2,0
	Chihuido de la Salina Sur	YPF SA	1.025.000	1.909.000	-46,3	2.202.000.000	2.350.000.000	-6,3
	Chihuido de la Sierra Negra	YPF SA	2.578.000	2.447.000	5,4	46.000.000	-	-
	CNO7A	Petro Andina Res. LTD	1.281.000	309.000	314,6	20.000.000	8.000.000	150,0
	Valle del Río Grande	YPF SA	1.333.000	1.604.000	-16,9	389.000.000	406.000.000	-4,2
Neuquén	Agua del Cajón	Capex SA	344.000	503.000	-31,6	7.052.000.000	8.252.000.000	-14,5
	Aguada de la Arena	Petrobras Energía SA	164.000	7.000	2.242,9	3.446.000.000	3.685.000.000	-6,5
	Aguada Pichana	Total Austral SA	1.007.000	1.191.000	-15,4	23.800.000.000	26.555.000.000	-10,4
	Al Norte de la Dorsal	Apache Energía Arg SA	433.000	565.700	-23,5	1.119.000.000	1.122.300.000	-0,3
	Centenario	Pluspetrol SA	3.252.000	3.093.000	5,1	10.090.000.000	9.335.000.000	8,1
	Chihuido de la Sierra Negra	YPF SA	9.444.000	11.143.000	-15,2	191.000.000	219.000.000	-12,8
	El Portón	YPF SA	532.000	1.142.000	-53,4	4.592.000.000	4.977.000.000	-7,7
	El Porvenir	Pluspetrol SA	1.470.000	1.647.000	-10,7	-	-	-
	El Trapial - Curamched	Chevron Arg SRL	17.473.000	19.279.000	-9,4	540.000.000	514.000.000	5,1
	Entre Lomas	Petr. Entre Lomas SA	1.634.000	1.523.000	7,3	736.000.000	594.000.000	23,9
	Lindero Atravesado	Pan American Energy LLC	556.000	397.000	40,1	2.593.000.000	2.503.000.000	3,6
	Loma La Lata - Sierra Barrosa	YPF SA	4.896.000	5.917.000	-17,3	65.037.000.000	74.944.000.000	-13,2
	Paso de las Bardas Norte	YPF SA	-	-	-	1.177.000.000	1.246.000.000	-5,5
	Puesto Hernández	Petrobras Energía SA	9.350.000	11.331.000	-17,5	-	-	-
	Puesto Touquet	Pluspetrol SA	-	2.000	-100,0	1.016.000.000	907.000.000	12,0
	Río Neuquén	Petrobras Energía SA	351.000	263.000	33,5	1.305.000.000	1.606.000.000	-18,7
San Roque	Total Austral SA	1.622.000	2.968.000	-45,4	22.567.000.000	25.053.000.000	-9,9	
Señal Cerro Bayo	YPF SA	1.045.000	1.046.000	-0,1	173.000.000	147.000.000	17,7	

Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006

	Sierra Chata	Petrobras Energía SA	226.000	52.000	334,6	9.323.000.000	5.914.000.000	57,6
	Volcán Auca Mahuida	YPF SA	1.074.000	842.000	27,6	11.000.000	15.000.000	-26,7
	El Mangrullo (área provincial)	Petrobras Energía SA	143.000	75.000	90,7	7.467.000.000	7.174.700.000	4,1
La Pampa	25 de Mayo - Medanito	Petrobras Energía SA	4.242.000	5.148.000	-17,6	1.139.000.000	394.000.000	189,1
	El Medanito (área provincial)	Petroq. Com. Riv. SA	1.328.000	783.000	69,6	712.000.000	893.000.000	-20,3
Río Negro	Entre Lomas	Pet. Entre Lomas SA	3.943.000	4.418.000	-10,8	1.670.000.000	1.252.000.000	33,4
	Loma Negra	Chevron Arg. SRL	1.480.000	1.898.000	-22,0	135.000.000	153.000.000	-11,8
	Rinconada - Puesto Morales	Ingeniería ALPA SA	1.660.000	86.200	1.825,8	337.000.000	147.400.000	128,6
	Señal Picada - Punta Barda	YPF SA	3.266.000	3.535.000	-7,6	52.000.000	37.000.000	40,5
	25 de Mayo - Medanito	Petrobras Energía SA	1.433.000	1.955.000	-26,7	266.000.000	104.000.000	155,8

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca NEUQUINA. Diferencias Reservas-Extracción (2005-2006)

Provincia / Concesión	Reservas-Extracción PETROLEO	Reservas-Extracción GAS NATURAL
MENDOZA		
Cerro Fortunoso	Extracción 2006: 337.643 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 110.047.000 m3. Dif. negativa equivalente
Chihuido de la Salina	Extracción 2006: 992.047 m3. Dif. negativa: -1.428.953 m3	Extracción 2006: 1.107.128.000 m3. Ajuste de Reservas
Chihuido de la Salina Sur	Extracción 2006: 326.298 m3. Dif. negativa: -557.702 m3	Extracción 2006: 260.353.000 m3. Ajuste de Reservas
Chihuido de la Sierra Negra	Extracción 2006: 409.221 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 71.061.000 m3. Ajuste de Reservas
CNQ7A	Extracción 2006: 169.084 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 575.000 m3. Ajuste de Reservas
Valle del Río Grande	Extracción 2006: 201.990 m3. Dif. negativa: -69.010 m3	Extracción 2006: 25.777.000 m3. Ajuste de Reservas
NEUQUEN		
Agua del Cajón	Extracción 2006: 72.883 m3. Dif. negativa: -86.117 m3	Extracción 2006: 932.636.000 m3. Dif. neg.: -267.364.000 m3
Aguada de la Arena	Extracción 2006: 624 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 350.069.000 m3. Ajuste de Reservas
Aguada Pichana	Extracción 2006: 202.069 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 4.494.111.000 m3. Ajuste de Reservas
Al Norte de la Dorsal	Extracción 2006: 117.510 m3. Dif. negativa: -15.190 m3	Extracción 2006: 416.129.000 m3. Ajuste de Reservas
Centenario	Extracción 2006: 273.898 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 1.589.660.000 m3. Ajuste de Reservas
Chihuido de la Sierra Negra	Extracción 2006: 2.094.997 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 223.122.000 m3. Ajuste de Reservas
El Portón	Extracción 2006: 229.444 m3. Dif. negativa: -380.556 m3	Extracción 2006: 409.600 m3. Dif. negativa: -384.590.400 m3
El Porvenir	Extracción 2006: 160.409 m3. Dif. negativa: -70.591 m3	Extracción 2006: 4.000 m3. AGOTADO
El Trapial - Curamched	Extracción 2006: 2.468.291 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 285.111.000 m3. Ajuste de Reservas

Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006

Entre Lomas	Extracción 2006: 264.402 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 143.591.000 m3. Ajuste de Reservas
Lindero Atravesado	Extracción 2006: 61.412 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 393.962.000 m3. Ajuste de Reservas
Loma La Lata - Sierra Barrosa	Extracción 2006: 863.894 m3. Dif. negativa: -157.106 m3	Extracción 2006: 10.374.071.000 m3. Ajuste de Reservas
Paso de las Bardas Norte	Extracción 2006: 3.514 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 110.982.000 m3. Ajuste de Reservas
Puesto Hernández	Extracción 2006: 1.584.910 m3. Dif. negativa: -396.090 m3	Extracción 2006: 90.528.000 m3. AGOTADO
Puesto Touquet	Extracción 2006: 2.715 m3. AGOTADO	Extracción 2006: 81.116.000 m3. Ajuste de Reservas
Río Neuquén	Extracción 2006: 38.671 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 200.465.000 m3. Dif. negativa: -100.535.000 m3
San Roque	Extracción 2006: 481.125 m3. Dif. negativa: -864.875 m3	Extracción 2006: 4.076.142.000 m3. Ajuste de Reservas
Señal Cerro Bayo	Extracción 2006: 201.471 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 33.716.000 m3. Ajuste de Reservas
Sierra Chata	Extracción 2006: 26.085 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 1.217.479.000 m3. Ajuste de Reservas
Volcán Auca Mahuida	Extracción 2006: 88.900 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 23.898.000 m3. Ajuste de Reservas
El Mangrullo (área provincial)	Extracción 2006: 59 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 17.120.000 m3. Ajuste de Reservas
LA PAMPA		
25 de Mayo - Medanito	Extracción 2006: 679.744 m3. Dif. negativa: -226.256 m3	Extracción 2006: 204.692.000 m3. Ajuste de Reservas
El Medanito (área provincial)	SIN PRODUCCION. Ajuste de Reservas	CAIDA DE RESERVAS SIN PRODUCCION
RIO NEGRO		
Entre Lomas	Extracción 2006: 428.698 m3. Dif. negativa: -46.302 m3	Extracción 2006: 237.177.000 m3. Ajuste de Reservas
Loma Negra	Extracción 2006: 191.450 m3. Dif. negativa: -226.550 m3	Extracción 2006: 44.222.000 m3. Ajuste de Reservas
Rinconada - Puesto Morales	Extracción 2006: 369.568 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 31.338.000 m3. Ajuste de Reservas
Señal Picada - Punta Barda	Extracción 2006: 401.931 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 5.588.000 m3. Ajuste de Reservas
25 de Mayo - Medanito	Extracción 2006: 184.315 m3. Dif. negativa: -337.685 m3	Extracción 2006: 33.273.000 m3. Ajuste de Reservas
<p>Nota: al remanente de reservas comprobadas al 31/12/2005 se le resta el volumen de extracción del ejercicio 2006, a fin de establecer si el resultado de esta operación coincide con el remanente de reservas comprobadas al 31/12/2006.</p>		
<p>Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.</p>		

Cuenca NEUQUINA. Pozos de Exploración de Hidrocarburos, periodo 2003-2005		
Provincia / Concesión	Pozos de Exploración de PETROLEO	Pozos de Exploración de GAS NATURAL
MENDOZA		
Cerro Fortunoso	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chihuido de la Salina	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chihuido de la Salina Sur	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chihuido de la Sierra Negra	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
CNO7A	0 en 2003; 5 en 2004; 2 en 2005	0 en 2003-2005
Valle del Río Grande	1 en 2003; 2 en 2004; 0 en 2005	0 en 2003-2005
NEUQUEN		
Agua del Cajón	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Aguada de la Arena	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Aguada Pichana	0 en 2003-2005	0 en 2003; 1 en 2004; 0 en 2005
Al Norte de la Dorsal	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Centenario	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chihuido de la Sierra Negra	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Porton	1 en 2003; 0 en 2004 y 2005	0 en 2003-2005
El Porvenir	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Trapial - Curamched	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Entre Lomas	1 en 2003; 0 en 2004; 1 en 2005	0 en 2003-2005
Lindero Atravesado	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Loma La Lata - Sierra Barrosa	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Paso de las Bardas Norte	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Puesto Hernández	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Puesto Touquet	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Río Neuquén	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
San Roque	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Señal Cerro Bayo	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Sierra Chata	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Volcán Auca Mahuida	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Mangrullo (área provincial)	S/D	S/D
LA PAMPA		
25 de Mayo - Medanito	0 en 2003 y 2004; 1 en 2005	0 en 2003-2005
El Medanito (área provincial)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
RIO NEGRO		
Entre Lomas	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Loma Negra	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Rinconada - Puesto Morales	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Señal Picada - Punta Barda	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
25 de Mayo - Medanito	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Nota: no se registran datos de pozos exploratorios desde 2006 porque la Secretaría de Energía de la Nación ha eliminado dicha información de las tablas dinámicas SESCO.		
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.		

CUENCA GOLFO SAN JORGE

Selección de las principales áreas hidrocarburíferas Cuenca Golfo San Jorge

Cuenca GOLFO SAN JORGE. Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos, al 31/12/2006 y 31/12/2005 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Concesión	Operador	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
			2006	2005	Dif. (%)	2006	2005	Dif. (%)
CHUBUT	Anticlinal Grande - Cerro Dragón	Pan American Energy LLC	64.928.000	59.206.000	9,7	21.769.000.000	21.808.000.000	-0,2
	Bella Vista Oeste	Occidental Exp and Prod	1.185.000	1.158.000	2,3	-	-	-
	Campamento Central - Cdon. Perdido	YPF SA	2.398.000	2.640.000	-9,2	50.000.000	29.000.000	72,4
	Cerro Tortuga - Las Flores	Pan American Energy LLC	2.371.000	2.705.000	-12,3	1.625.000.000	1.586.000.000	2,5
	El Tordillo	Tecpetrol SA	14.479.000	14.978.000	-3,3	851.000.000	1.002.000.000	-15,1
	Escalante - El Trebol	YPF SA	3.676.000	4.144.000	-11,3	37.000.000	64.000.000	-42,2
	Manantiales Behr	YPF SA	4.578.000	4.812.000	-4,9	423.000.000	491.000.000	-13,8
	Pampa del Castillo	ENAP Sijepetrol SA	3.576.000	3.341.900	7,0	84.000.000	114.500.000	-26,6
	Diadema (antigua concesion)	CAPSA	10.914.000	10.852.000	0,6	376.000.000	-	-
Cerro Negro (area provincial)	Clear SRL	1.146.000	996.700	15,0	574.000.000	33.200.000	1.628,9	
SANTA CRUZ	Anticlinal Grande - Cerro Dragón	Pan American Energy LLC	6.573.000	6.885.000	-4,5	896.000.000	1.634.000.000	-45,2
	Cañadón de la Escondida - Las Heras	YPF SA	4.737.000	5.272.000	-10,1	302.000.000	354.000.000	-14,7
	Cañadón León - Mta. Espinosa	YPF SA	3.974.000	4.055.000	-2,0	515.000.000	814.000.000	-36,7
	Cañadón León	Occidental Exp and Prod	1.259.000	1.507.000	-16,5	148.000.000	-	-
	Cañadón Minerales	Occidental Exp and Prod	2.847.000	3.334.000	-14,6	69.000.000	-	-
	Cañadón Seco	Occidental Exp and Prod	2.406.000	2.810.000	-14,4	1.322.000.000	1.628.000.000	-18,8
	Cerro Wenceslao	Occidental Exp and Prod	1.382.000	1.171.000	18,0	38.000.000	-	-
	El Guadal - Lomas del Cuy	YPF SA	2.768.000	3.141.000	-11,9	230.000.000	349.000.000	-34,1
	El Huemul- Koluel Kaike	Occidental Exp and	8.436.000	5.634.000	49,7	1.736.000.000	1.500.000.000	15,7

Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006

	Prod						
Koluel Kaike - El Valle	Pan American Energy LLC	1.876.000	1.610.000	16,5	72.000.000	-	
Las Heras	Occidental Exp and Prod	1.248.000	1.162.000	7,4	153.000.000	401.000.000	-61,8
Los Perales - Las Mesetas	YPF SA	7.465.000	8.627.000	-13,5	2.035.000.000	2.204.000.000	-7,7
Meseta Espinosa	Occidental Exp and Prod	2.632.000	1.474.000	78,6	541.000.000	-	
Meseta Espinosa Norte	Occidental Exp and Prod	1.203.000	686.000	75,4	253.000.000	-	
Pico Truncado-El Cordón	YPF SA	2.935.000	2.661.000	10,3	430.000.000	362.000.000	18,8
Piedra Clavada (CGSJ-4)	Occidental Exp and Prod	1.544.000	1.298.000	19,0	190.000.000	-	
Piedra Clavada	Pan American Energy LLC	2.910.000	2.635.000	10,4	5.000.000	-	
Tres Picos	Occidental Exp and Prod	1.305.000	856.000	52,5	150.000.000	-	

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca GOLFO SAN JORGE. Diferencias Reservas-Extracción (2005-2006)

Provincia / Concesión	Reservas-Extracción PETROLEO	Reservas-Extracción GAS NATURAL
CHUBUT		
Anticlinal Grande – Cerro Dragón	Extracción 2006: 4.484.402 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 2.608.483.000 m3. Ajuste de Reservas
Bella Vista Oeste	Extracción 2006: 149.462 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 40.000 m3. AGOTADO
Campamento Central – Cdon. Perdido	Extracción 2006: 392.431 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 11.988.000 m3. Ajuste de Reservas
Cerro Tortuga - Las Flores	Extracción 2006: 233.851 m3. Dif. negativa: -100.149 m3	Extracción 2006: 22.331.000 m3. Ajuste de Reservas
El Tordillo	Extracción 2006: 1.534.723 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 178.895.000 m3. Ajuste de Reservas
Escalante - El Trébol	Extracción 2006: 616.828 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 19.767.000 m3. Dif. negativa: -7.233.000 m3
Manantiales Behr	Extracción 2006: 925.194 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 107.607.000 m3. Ajuste de Reservas
Pampa del Castillo	Extracción 2006: 425.202 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 7.034.000 m3. Dif. negativa: -23.466.000 m3
Diadema (antigua concesión)	Extracción 2006: 570.797 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 28.666.000 m3. Ajuste de Reservas
Cerro Negro (área provincial)	Extracción 2006: 20.384 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 5.184.000 m3. Ajuste de Reservas
SANTA CRUZ		
Anticlinal Grande – Cerro Dragón	Extracción 2006: 521.492 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 213.327.000 m3. Dif. negativa: -524.673.000 m3
Cañadón de la Escondida – Las Heras	Extracción 2006: 1.147.776 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 88.210.000 m3. Ajuste de Reservas

Análisis de la caída de Reservas y Extracción de Hidrocarburos, de las bajas Inversiones en Exploración y de la extraordinaria Renta Petrolera de Argentina, al 31/12/2006

Cañadón León – Mta. Espinosa	Extracción 2006: 630.580 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 152.902.000 m3. Dif. negativa: -146.098.000 m3
Cañadón León	Extracción 2006: 220.084 m3. Dif. negativa: -27.916 m3	Extracción 2006: 18.227.000 m3. Ajuste de Reservas
Cañadón Minerales	Extracción 2006: 188.469 m3. Dif. negativa: -298.531 m3	Extracción 2006: 10.461.000 m3. Ajuste de Reservas
Cañadón Seco	Extracción 2006: 273.816 m3. Dif. negativa: -130.184 m3	Extracción 2006: 169.644.000 m3. Dif. negativa: -136.356.000 m3
Cerro Wenceslao	Extracción 2006: 140.038 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 3.346.000 m3. Ajuste de Reservas
El Guadal – Lomas del Cuy	Extracción 2006: 538.054 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 44.502.000 m3. Dif. negativa: -74.498.000 m3
El Huemul-Koluel Kaike	Extracción 2006: 408.598 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 159.387.000 m3. Ajuste de Reservas
Koluel Kaike - El Valle	Extracción 2006: 214.003 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 7.158.000 m3. Ajuste de Reservas
Las Heras	SIN PRODUCCION. Ajuste de Reservas	CAIDA DE RESERVAS SIN PRODUCCION
Los Perales – Las Mesetas	Extracción 2006: 1.393.381 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 608.619.000 m3. Ajuste de Reservas
Meseta Espinosa	Extracción 2006: 132.929 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 24.063.000 m3. Ajuste de Reservas
Meseta Espinosa Norte	Extracción 2006: S/D. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: S/D. Ajuste de Reservas
Pico Truncado – El Cordón	Extracción 2006: 426.704 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 93.572.000 m3. Ajuste de Reservas
Piedra Clavada (CGSJ-4)	Extracción 2006: 191.069 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 44.544.000 m3. Ajuste de Reservas
Piedra Clavada	Extracción 2006: 316.776 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 1.118.000 m3. Ajuste de Reservas
Tres Picos	Extracción 2006: 88.415 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 13.590.000 m3. Ajuste de Reservas

Nota: al remanente de reservas comprobadas al 31/12/2005 se le resta el volumen de extracción del ejercicio 2006, a fin de establecer si el resultado de esta operación coincide con el remanente de reservas comprobadas al 31/12/2006.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca GOLFO SAN JORGE. Pozos de Exploración de Hidrocarburos, periodo 2003-2005		
Provincia / Concesión	Pozos de Exploración de PETROLEO	Pozos de Exploración de GAS NATURAL
CHUBUT		
Anticlinal Grande - Cerro Dragón	0 en 2003 y 2004; 3 en 2005	0 en 2003 y 2004; 5 en 2005
Bella Vista Oeste	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Campamento Central - Cdon. Perdido	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cerro Tortuga - Las Flores	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Tordillo	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Escalante - El Trébol	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Manantiales Behr	2 en 2003; 1 en 2004; 7 en 2005	0 en 2003-2005
Pampa del Castillo	1 en 2003; 0 en 2004 y 2005	0 en 2003-2005
Diadema (antigua concesión)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cerro Negro (área provincial)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
SANTA CRUZ		
Anticlinal Grande - Cerro Dragón	0 en 2003 y 2004; 2 en 2005	0 en 2003-2005
Cañadón de la Escondida - Las Heras	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cañadón León - Mta. Espinosa	0 en 2003 y 2004; 2 en 2005	0 en 2003-2005
Cañadón León	3 en 2003; 0 en 2004 y 2005	0 en 2003-2005
Cañadón Minerales	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cañadón Seco	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cerro Wenceslao	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Guadal - Lomas del Cuy	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
El Huemul-Koluel Kaike	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Koluel Kaike - El Valle	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Las Heras	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Los Perales - Las Mesetas	1 en 2003; 0 en 2004; 1 en 2005	0 en 2003-2005
Meseta Espinosa	0 en 2003 y 2004; 1 en 2005	0 en 2003-2005
Meseta Espinosa Norte	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Pico Truncado-El Cordón	0 en 2003 y 2004; 1 en 2005	0 en 2003-2005
Piedra Clavada (CGSJ-4)	0 en 2003 y 2004; 2 en 2005	0 en 2003-2005
Piedra Clavada	1 en 2003; 2 en 2004; 2 en 2005	0 en 2003-2005
Tres Picos	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Nota: no se registran datos de pozos exploratorios desde 2006 porque la Secretaría de Energía de la Nación ha eliminado dicha información de las tablas dinámicas SESCO.		
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.		

CUENCA AUSTRAL

Selección de las principales áreas hidrocarburíferas Cuenca Austral

Cuenca AUSTRAL. Diferencias de los remanentes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos, 2006 y 2005 (en metros cúbicos y porcentajes)

Provincia	Concesión	Operador	Reservas Comprobadas PETROLEO (m ³)			Reservas Comprobadas GAS NATURAL (m ³)		
			2006	2005	Dif. (%)	2006	2005	Dif. (%)
SANTA CRUZ	Campo Bremen	Chevron Arg SRL	172.000	270.000	-36,3	1.449.000.000	2.260.000.000	-35,9
	Campo Indio	Petrobras Energía SA	253.000	191.000	32,5	3.415.000.000	2.993.000.000	14,1
	Chorrillos	Chevron Arg SRL	998.000	1.015.000	-1,7	1.290.000.000	1.971.000.000	-34,6
	Dos Hermanos	Petrobras Energía SA	78.000	65.000	20,0	1.419.000.000	1.435.000.000	-1,1
	La Paz	Petrobras Energía SA	82.000	178.000	-53,9	1.015.000.000	2.005.000.000	-49,4
	La Porfiada	Petrobras Energía SA	346.000	418.000	-17,2	2.128.000.000	2.311.000.000	-7,9
	Santa Cruz II FB	Petrobras Energía SA	116.000	s/d	s/d	1.238.000.000	s/d	s/d
	Santa Cruz I FC	Petrobras Energía SA	281.000	s/d	s/d	1.166.000.000	s/d	s/d
	Santa Cruz I FA	Petrobras Energía SA	151.000	s/d	s/d	2.022.000.000	s/d	s/d
	Magallanes (off-shore)	ENAP Sipetrol SA	1.332.000	567.700	134,6	7.896.000.000	4.615.000.000	71,1
TIERRA DEL FUEGO	Las Violetas	Roch SA	1.186.000	208.200	469,6	4.880.000.000	1.386.800.000	251,9
	Tierra del Fuego	Petrolera LF Co. SRL	1.150.000	1.476.000	-22,1	16.238.000.000	16.689.000.000	-2,7
	Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	Total Austral SA	3.039.000	3.518.000	-13,6	26.126.000.000	26.831.000.000	-2,6
	Magallanes (off-shore)	ENAP Sipetrol SA	s/d	249.500	s/d	s/d	1.731.800.000	s/d
	CAM2A Sur - Poseidon (off-shore)	ENAP Sipetrol SA	81.000	174.000	-53,4	1.043.000	1.726.900.000	-99,9
ESTADO NACIONAL	Aries Norte	Total Austral SA	513.000	684.000	-25,0	5.760.000.000	9.486.000.000	-39,3
	Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	Total Austral SA	2.018.000	2.021.000	-0,1	35.984.000.000	34.989.000.000	2,8
	Magallanes (off-shore)	ENAP Sipetrol SA	s/d	781.100	s/d	s/d	3.046.600.000	s/d

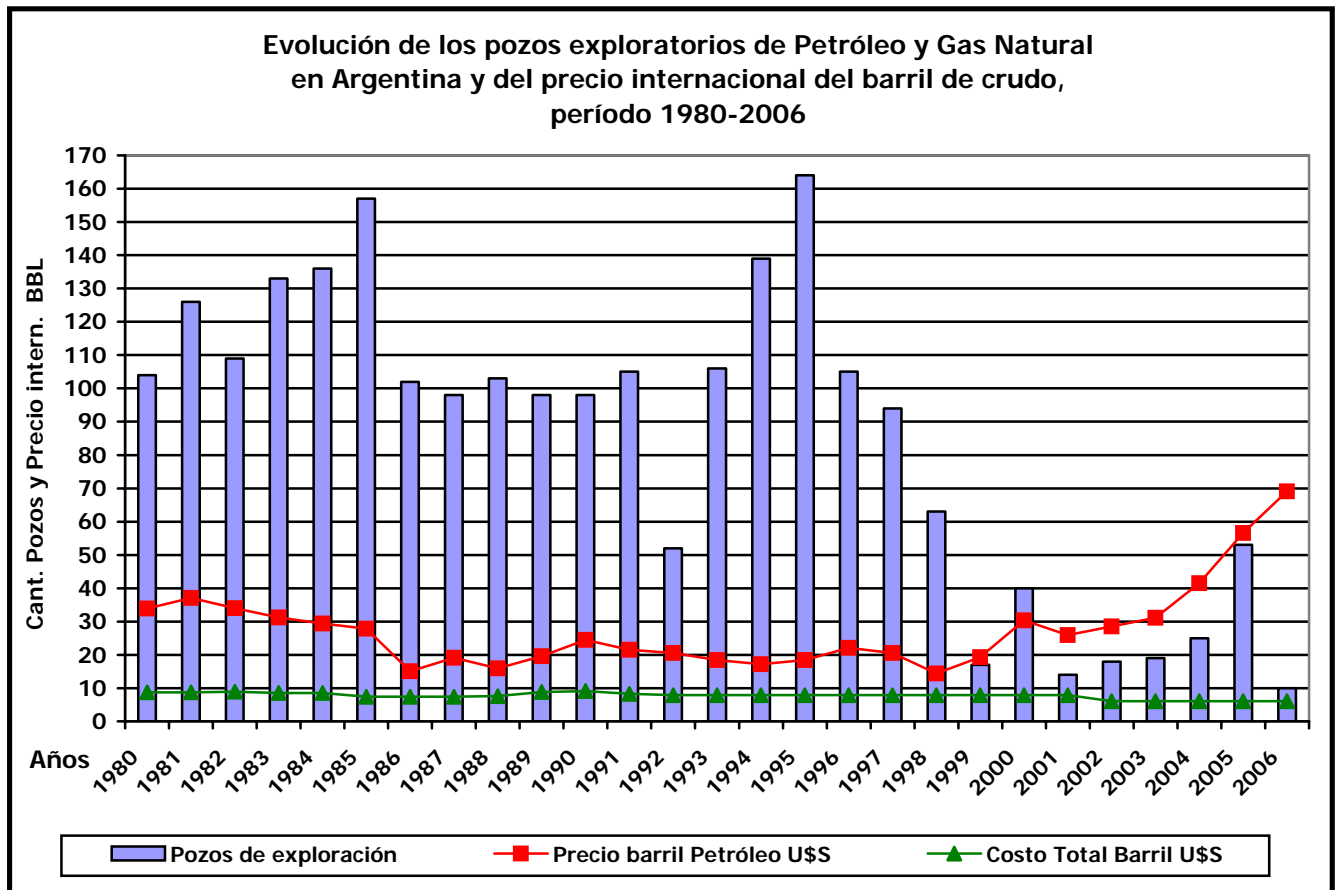
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cuenca AUSTRAL. Diferencias Reservas-Extracción (2005-2006)		
Provincia / Concesión	Reservas-Extracción PETROLEO	Reservas-Extracción GAS NATURAL
SANTA CRUZ		
Campo Bremen	Extracción 2006: 20.750 m3. Dif. negativa: -77.250 m3	Extracción 2006: 227.192.000 m3. Dif. negativa: -583.808.000 m3
Campo Indio	Extracción 2006: 44.379 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 288.549.000 m3. Ajuste de Reservas
Chorrillos	Extracción 2006: 196.524 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 197.344.000 m3. Dif. negativa: -483.656.000 m3
Dos Hermanos	SIN PRODUCCION Ajuste de Reservas	CAIDA DE RESERVAS SIN PRODUCCION
La Paz	Extracción 2006: 31.500 m3. Dif. negativa: -64.500 m3	Extracción 2006: 348.010.000 m3. Dif. negativa: -641.990.000 m3
La Porfiada	Extracción 2006: 99.039 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 354.600.000 m3. Ajuste de Reservas
Santa Cruz II FB	Extracción 2006: 30.816 m3. S/D Reservas Comprob. 2005	Extracción 2006: 327.307.000 m3. S/D Reservas Comprob. 2005
Santa Cruz I FC	Extracción 2006: 75.769 m3. S/D Reservas Comprob. 2005	Extracción 2006: 313.927.000 m3. S/D Reservas Comprob. 2005
Santa Cruz I FA	Extracción 2006: 41.873 m3. S/D Reservas Comprob. 2005	Extracción 2006: 623.604.000 m3. S/D Reservas Comprob. 2005
Magallanes (off-shore)	Extracción 2006: 90.862 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 439.466.000 m3. Ajuste de Reservas
TIERRA DEL FUEGO		
Las Violetas	Extracción 2006: 37.552 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 139.475.000 m3. Ajuste de Reservas
Tierra del Fuego	Extracción 2006: 219.897 m3. Dif. negativa: -106.103 m3	Extracción 2006: 1.937.931.000 m3. Ajuste de Reservas
Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	Extracción 2006: 626.869 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 2.238.494.000 m3. Ajuste de Reservas
Magallanes (off-shore)	Extracción 2006: 48.401 m3. S/D Reservas Comprob. 2006	Extracción 2006: 121.691.000 m3. S/D Reservas Comprob. 2006
CAM2A Sur - Poseidon (off-shore)	Extracción 2006: 27.141 m3. Dif. negativa: -65.859 m3	Extracción 2006: 134.468.000 m3. Dif. negativa: -1.591.389.000 m3
ESTADO NACIONAL		
Aries Norte	CAIDA DE RESERVAS SIN PRODUCCION	CAIDA DE RESERVAS SIN PRODUCCION
Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	Extracción 2006: 162.452 m3. Ajuste de Reservas	Extracción 2006: 1.886.450.000 m3. Ajuste de Reservas
Magallanes (off-shore)	Extracción 2006: 164.883 m3. S/D Reservas Comprob. 2006	Extracción 2006: 212.353.000 m3. S/D Reservas Comprob. 2006
Nota: al remanente de reservas comprobadas al 31/12/2005 se le resta el volumen de extracción del ejercicio 2006, a fin de establecer si el resultado de esta operación coincide con el remanente de reservas comprobadas al 31/12/2006.		
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.		

Cuenca AUSTRAL. Pozos de Exploración de Hidrocarburos, periodo 2003-2005		
Provincia / Concesión	Pozos de Exploración de PETROLEO	Pozos de Exploración de GAS NATURAL
SANTA CRUZ		
Campo Bremen	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Campo Indio	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Chorrillos	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Dos Hermanos	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
La Paz	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
La Porfiada	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Santa Cruz II FB	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Santa Cruz I FC	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Santa Cruz I FA	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Magallanes (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
TIERRA DEL FUEGO		
Las Violetas	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Tierra del Fuego	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Magallanes (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
CAM2A Sur - Poseidon (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
ESTADO NACIONAL		
Aries Norte	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Cuenca Marina Austral 1 (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Magallanes (off-shore)	0 en 2003-2005	0 en 2003-2005
Nota: no se registran datos de pozos exploratorios desde 2006 porque la Secretaría de Energía de la Nación ha eliminado dicha información de las tablas dinámicas SESCO.		
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.		

5. Inversiones en Exploración, Renta Petrolera y Concentración Económica de las Reservas

5.1. Inversión en Exploración de nuevos yacimientos de hidrocarburos



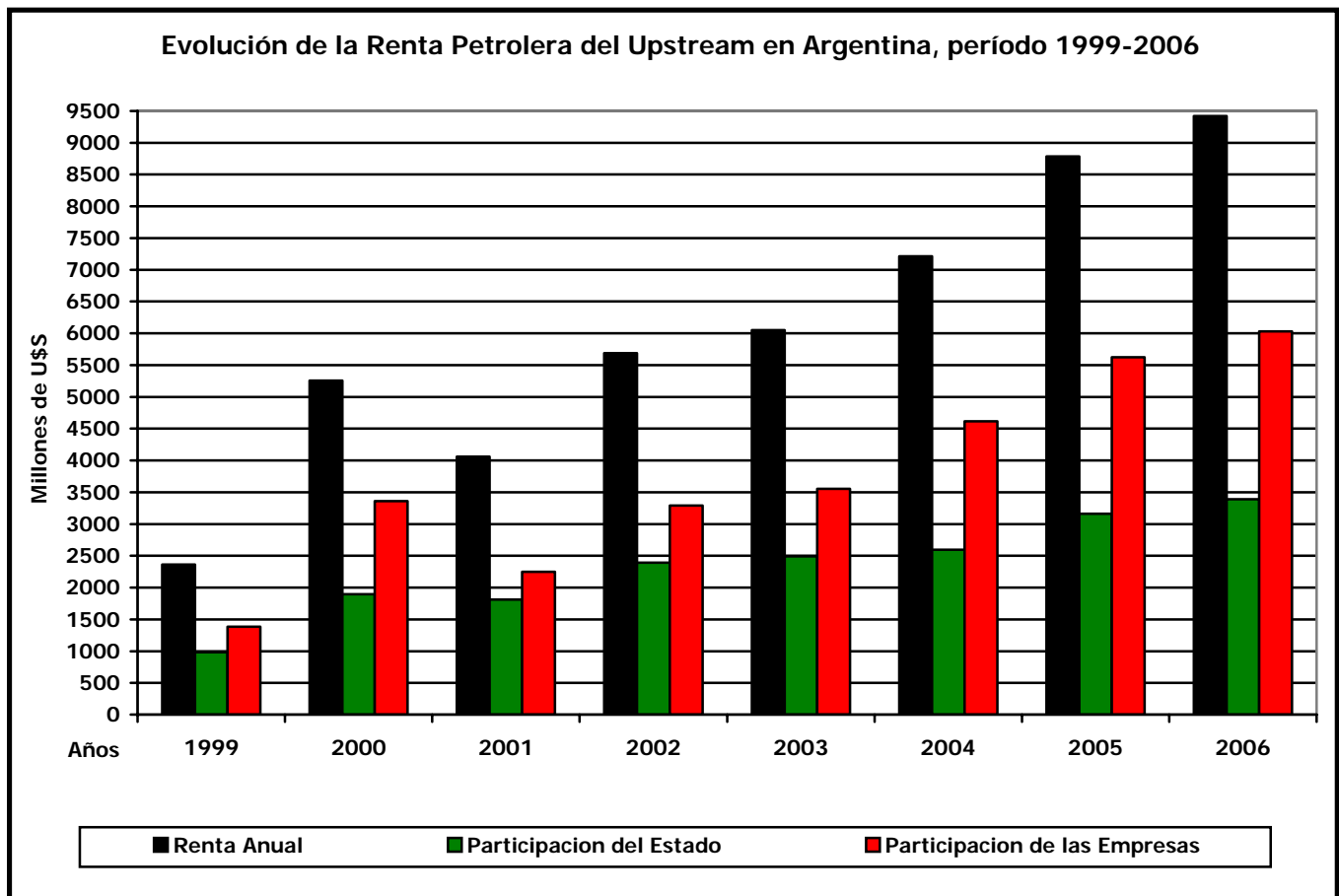
Nota: precios no ajustados por inflación.

Fuente: elaboración propia en base a datos del IDICSO-USAL, CEPEN-UBA, Secretaría de Energía de la Nación y del United States Department of Energy.

5.2. Renta Petrolera de Argentina

Evolución de la Renta Petrolera de Argentina en el área de negocio Upstream, periodo 1999-2006						
Año	Extracción (millones de barriles)	Precio FOB (U\$/bbl)	Costo Total de Producción (U\$/bbl)	Renta por Barril (U\$)	TOTAL RENTA ANUAL (millones de U\$)	Participación del Estado en la Renta Total (%)
1999	292	16,0	7,9	8,1	2.365	41,5
2000	281	26,6	7,9	18,7	5.255	36,1
2001	284	22,2	7,9	14,3	4.061	44,6
2002	276	26,7	6,1	20,6	5.686	42,1
2003	270	28,5	6,1	22,4	6.048	41,2
2004	254	34,5	6,1	28,4	7.214	36,0
2005	243	42,3	6,1	36,2	8.797	36,0
2006	241	45,2	6,1	39,1	9.423	36,0

Fuente: elaboración propia en base a datos del IDICSO-USAL, CEPEN-UBA y UNCTAD.



Fuente: elaboración propia en base a datos del IDICSO-USAL, CEPEN-UBA y UNCTAD.

5.3. Concentración de la explotación hidrocarburífera

Extracción de Petróleo por Empresa, 2006 (en millones de metros cúbicos y porcentajes)			
Compañía	País de Origen	Extracción (millones de m³)	%
Repsol YPF	España	15,6	40,4
Pan American Energy (controlada por BP-Amoco y Bidas)	Reino Unido, USA y Argentina	6,1	15,8
Petrobras Energía	Brasil	3,7	9,6
Chevron San Jorge (controlada por Chevron-Texaco)	USA	3,5	9,1
Vintage Oil	USA	2,0	5,2
Tecpetrol (controlada por Techint)	Argentina	1,9	4,9
Total Austral	Francia	1,5	3,9
ENAP Sipetrol	Chile	0,8	2,1
Pluspetrol (controlada por Repsol YPF)	Argentina y España	0,8	2,1
<i>Subtotal principales compañías</i>		<i>35,9</i>	<i>93,0</i>
TOTAL ARGENTINA		38,6	100,0

Extracción de Gas Natural por Empresa, 2006 (en miles de millones de metros cúbicos y porcentajes)			
Compañía	País de Origen	Extracción (miles de millones de m³)	%
Repsol YPF	España	15.505	30,1
Total Austral	Francia	12.105	23,5
Pan American Energy	Reino Unido, USA y Argentina	6.740	13,1
Pluspetrol	Argentina y España	4.719	9,2
Petrobras Energía	Brasil	4.563	8,9
Tecpetrol	Argentina	2.478	4,8
<i>Subtotal principales compañías</i>		<i>46.110</i>	<i>89,6</i>
TOTAL ARGENTINA		51.453	100,0

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Referencias bibliográficas

De Dicco, Ricardo (2006a). *2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis*. Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos. Buenos Aires.

____ (2006b). *Estudio sobre el agotamiento de las reservas hidrocarburíferas de Argentina, periodo 1980-2005*. AREP024, Material del Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador. Buenos Aires.

Secretaría de Energía de la Nación (2007a). "Producción y Pozos", en *Tablas Dinámicas SESCO*. Buenos Aires.

____ (2007b). *Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas Natural por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento hasta el final de la Concesión al 31/12/2006*. Buenos Aires.

____ (2007c). *Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas Natural por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento hasta el final de la Vida Útil al 31/12/2006*. Buenos Aires.

____ (2006). *Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas Natural por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento hasta el final de la Concesión al 31/12/2005*. Buenos Aires.

NOTAS SOBRE EL AUTOR

Ricardo A. De Dicco

- Es especialista en Economía de la Energía y en Infraestructura y Planificación Energética del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador.
- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones.
- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y América Latina en el Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), desde 2005 en la Universidad de Buenos Aires y a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- También brindó servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A. y de asesoramiento a organismos públicos e internacionales, como ser la Comisión de Energía y Combustibles de la H. Cámara de Diputados de la Nación y la Organización de Naciones Unidas.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es autor de más de un centenar de informes de investigación y artículos de opinión publicados en instituciones académicas y medios de prensa del país y extranjeros.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2006), co-autor de *"La Cuestión Energética en la Argentina"* (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006) y de *"L'Argentine après la débâcle. Itinéraire d'une recomposition inédite"* (Michel Houdiard Editeur, Paris, 2007).

Ciencia y Energía
Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas
(CLICeT)

Dirección Editorial

Federico Bernal
Ricardo De Dicco
editorial@cienciayenergia.com

Dirección de Investigación Científico-Técnica

Ricardo De Dicco
José Francisco Freda
info@cienciayenergia.com

Dirección Comercial y Prensa

Federico Bernal
Juan Manuel García
Gustavo Lahoud
comercialprensa@cienciayenergia.com

Dirección de Arte y Diseño Gráfico

Gabriel De Dicco
webmaster@cienciayenergia.com

Coordinadores de los Departamentos de la Dirección de Investigación Científico-Técnica

- ***Situación Energética de Argentina***
Federico Bernal
- ***Situación Energética en el Mundo***
Facundo Deluchi
- ***Latinoamérica e Integración Regional***
Gustavo Lahoud
- ***Defensa Nacional, Seguridad Hemisférica y Recursos Naturales***
Gustavo Lahoud
- ***Energías Alternativas y Renovables***
José Francisco Freda
- ***Tecnología Nuclear Argentina***
Alfredo Fernández Franzini
- ***Tecnología Aeroespacial Argentina***
Ricardo De Dicco

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT)
<http://www.cienciayenergia.com> Buenos Aires, República Argentina

***Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT**