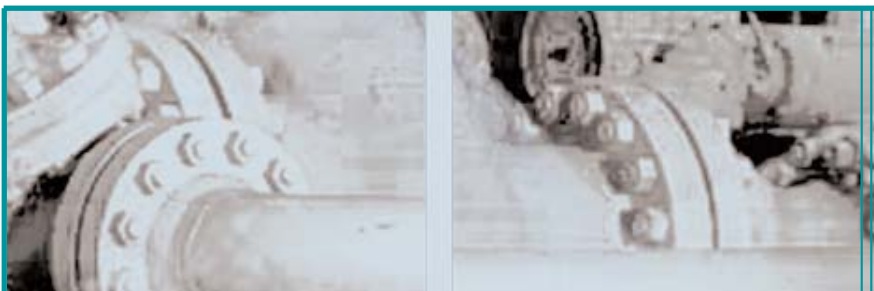


The background of the cover features a large, semi-transparent image of an oil pumpjack in the upper half and an industrial platform with railings in the lower half. A dark teal horizontal band is positioned across the middle, containing the title text. Another dark teal horizontal band is at the bottom, containing the organizational information.

ANUARIO DE RESERVAS 2002

**DIRECCION NACIONAL DE RECURSOS
HIDROCARBURIFEROS Y COMBUSTIBLES
SUBSECRETARIA DE COMBUSTIBLES
SECRETARIA DE ENERGIA
REPUBLICA ARGENTINA**



BOLETIN ANUAL DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS 2002

Copyright (C) 2004
Secretaría de Energía

Título Original de la Obra:
Boletín Anual de Reservas

Publicado por:
Secretaría de Energía

Desarrollado por:
Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles
Subsecretaría de Combustibles

Edición, diagramación y diseño:
Tecnología de la Información
Dirección General de Cooperación y Asistencia Financiera
Secretaría de Energía

CONTENIDOS

INTRODUCCIÓN

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

pag.1-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento

pag.1-Cuenca del Noroeste

pag.2-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.3-Cuenca Neuquina

pag.8-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.10-Cuenca Austral

pag.11-Reservas de Petróleo y Gas. Principales Diferencias
(al 31/12/2002) por Cuenca, Provincia y Concesión

pag.15-Comparación de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas
(2001-2002)

pag.16-Reservas Comprobadas + 50% de Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Cuenca

pag.17-Reservas Comprobadas + 50% de Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Provincia

pag.18-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Cuenca - por Provincia

pag.19-Evolución de las Reservas de Petróleo y Gas

Comprobadas, Probables, Comprobadas + 50% de las Probables y Relación Reservas vs Producción

pag.21-Relación Reservas Comprobadas + 50% de Probables vs Producción de Petróleo y Gas
(período 1990-2002)

RESERVAS POR PROPIEDAD

pag.23-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Propiedad

pag.31-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Propiedad y Orden Alfabético

pag.33-Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Propiedad

pag.35-Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/2002) por Propiedad

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR CUENCA

pag.38-Evolución de la Producción y las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas (período 1988-2002) Relación Reservas/Producción

pag.38-Cuenca del Noroeste

pag.39-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.40-Cuenca Neuquina

pag.41-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.42-Cuenca Austral

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR PROVINCIA

pag.44-Evolución de la Producción y las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas (período 1988-2002) Relación Reservas/Producción

pag.44-Provincia de Salta

pag.45-Provincia de Jujuy

pag.46-Provincia de Formosa

pag.47-Provincia de Mendoza

pag.48-Provincia del Neuquen

pag.49-Provincia de La Pampa

pag.50-Provincia de Río Negro

pag.51-Provincia de Chubut

pag.52-Provincia de Santa Cruz

pag.53-Provincia de Tierra del Fuego

pag.54-Estado Nacional





REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS AL 31/12/02

INTRODUCCIÓN

El presente trabajo sobre Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina al 31/12/02, ha sido elaborado en la Secretaría de Energía, Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles, en el ámbito de la Dirección de Exploración y Explotación.

Es importante aclarar que la normativa vigente (Resolución SE N°482 del 9 de octubre de 1998) incluye aspectos tales como la Obligatoriedad, cada dos años, de presentar las Reservas Certificadas por Auditores Externos a las empresas petroleras, las Definiciones y Clasificación de reservas que deberán tomarse en cuenta en lo sucesivo, las Metodologías de Cálculo de reconocimiento internacional que se aceptan, y las Normas Complementarias referentes a los requisitos mínimos a cumplimentar por los auditores.

Por lo expuesto, las cifras de reservas de petróleo y gas que se han considerado en el presente anuario, comprobadas y probables, al 31 de diciembre de 2002, corresponden al año donde las empresas tienen la obligación de presentarlas certificadas, no obstante lo cual la mayoría lo hace en forma anual.

DESARROLLO DEL TRABAJO

Con referencia al presente trabajo debe aclararse que es el resultado de la compaginación y análisis de la información remitida por las empresas en cumplimiento de los términos de la Resolución SE N° 319/93 y SE N° 482/98, sin ninguna modificación, como así también de la información de años anteriores.

CONTENIDOS

El trabajo consta de los siguientes capítulos:

1 RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

1- Descripción de las Reservas Comprobadas Remanentes y Probables de Petróleo y Gas del país al 31/12/02, por Cuenca, Provincia, Concesión (o bien Lote de Explotación si proviniera de un Permiso de Exploración) y Yacimiento (en caso de que así fuera informado). Se incluyen también aquellos Permisos de Exploración en los cuales se ha declarado una reserva.

2- Principales diferencias, en más o en menos, de petróleo y gas, por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento, que surgen al comparar los valores de 2002 respecto de los declarados en 2001.

3- Tabla con los valores de Reservas Comprobadas Remanentes y Producción de Petróleo y Gas, Totales del País, su comparación 2001-2002, sus diferencias en porcentaje y el Horizonte de cada uno en años.

4- Tablas y Gráficos de las Reservas Comprobadas, Probables y Comprobadas + 50% de las Probables, de petróleo y gas, por Cuenca y por Provincia.

5- Tablas de Reservas Comprobadas y Probables, de petróleo y gas del país, por Cuenca y Provincia.

6- Tablas y gráficos con la evolución de las reservas comprobadas, probables, comprobadas más el 50 % de las probables y la relación reservas-producción (=horizonte de reservas), para el petróleo y para el gas, desde 1990 hasta 2002.

7- Tabla y gráficos con la Evolución de las Relaciones Reservas-Producción en años, de Petróleo y Gas del país, desde 1990 hasta 2002.

2 RESERVAS POR PROPIEDAD

1- Se describe la propiedad de las reservas comprobadas remanentes por Cuenca y Concesión (y yacimiento o Permiso de Exploración o Lote de Explotación si correspondiera), de acuerdo al porcentaje de participación en los consorcios informados a la Autoridad de Aplicación hasta el 31/12/02, como así también el operador del área respectiva.

Se aclara que para el caso mencionado se tomó en cuenta la participación de las empresas en los consorcios de acuerdo a los decretos que autorizaron cesiones de derechos hasta el 31/12/02, incluyéndose además, aquellas solicitudes de cesión presentadas a la Secretaría de Energía, cuya tramitación se encuentra adelantada y sin objeciones.

2- Tabla con el Nombre de las Empresas por Orden Alfabético, con los Valores por Propiedad de Petróleo y Gas, tanto de las reservas comprobadas como probables.

3- Tablas con el Nombre de las Empresas, Propiedad de las Reservas y Porcentajes de Petróleo y de Gas respecto al Total del país, tanto Comprobadas como Probables, por orden de magnitud decreciente.

3 EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR CUENCA

1-Tablas y Gráficos que muestran la Evolución de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas, para cada Cuenca productora, como así también la Evolución de la Relación Reservas-Producción, durante el período 1988-2002.

Debe recordarse un aspecto importante ocurrido dentro del período mencionado, como fue la primera Auditoría Externa efectuada en noviembre de 1990 de las Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina.

4 EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR PROVINCIA

1- Tablas y Gráficos que muestran la Evolución de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas, para cada Provincia productora del país, como así también la Evolución de la Relación Reservas-Producción, durante el mencionado período 1988-2002.

COMENTARIO FINAL SOBRE EL HORIZONTE DE RESERVAS

Al 31/12/2002, considerando únicamente las reservas comprobadas de petróleo y gas, se tienen 10,24 y 14,5 años respectivamente, mientras que si se toman en cuenta las reservas comprobadas más el 50% de las probables estos valores se transforman en 12,34 y 17,84, que resultan mucho más cercanos a la realidad.

El horizonte en años que se obtiene al dividir las reservas por la producción a una fecha dada debe ser considerado únicamente como orientativo, ya que existen otros aspectos de suma importancia y trascendencia que deberán considerarse, en el análisis que se quiera realizar, para evitar caer en conclusiones erróneas.

En efecto, la comparación de las reservas y la producción en el tiempo resulta correcta, pero es insuficiente tomada en forma aislada, puesto que en un análisis más completo deberán considerarse, entre otros, aspectos tales como :

a) El estado exploratorio y de explotación de las cuencas que se traten y el potencial que las mismas presenten al momento de la evaluación. La posibilidad de descubrir una nueva cuenca productiva.

b) Las incorporaciones por nuevos descubrimientos e investigaciones que deben necesariamente efectuarse en forma periódica en las cuencas actualmente conocidas.

- c) Las Incorporaciones por revisiones y nuevos estudios de los reservorios en explotación.
- d) La implementación de nuevas tecnologías que redundan en una mayor y mejor recuperación final de los fluidos no drenados de los reservorios.
- e) La posible variación del precio internacional del petróleo crudo, ya que resulta un factor decisivo en las inversiones que las empresas proyectan y realizan, y consecuentemente, la posibilidad de contar con nuevos descubrimientos y reservas.
- f) La evolución más probable del consumo interno en base a un crecimiento proyectado mínimo que permita asegurar el abastecimiento (Ley N° 24.076) por un período razonable (15 años aproximadamente).
- g) Los compromisos de exportación asumidos, tanto para petróleo crudo como para gas natural, en volumen y tiempo, en relación con las reservas y con el punto anterior.
- h) El aumento en la utilización de nuevas fuentes energéticas alternativas, como consecuencia de la constante preocupación por cuidar el medio ambiente (aspecto en el que cada vez se tiene más conciencia) y por la necesidad de disminuir los costos dado los problemas de mercado y competencia.



RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES
DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)

POR CUENCA, PROVINCIA, CONCESION Y YACIMIENTO

CUENCA DEL NOROESTE

CUENCA DEL NOROESTE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA					
El Chivil	CGC S.A.	43,0	0,0	0,0	0,0
Palmar Largo	PLUSPETROL S.A.				
Cañada Rica		36,0	0,0	0,0	0,0
El Molino		6,0	0,0	0,0	0,0
El Potrillo		7,0	0,0	0,0	0,0
La Tigra Norte		52,0	0,0	0,0	0,0
Palmar Largo		477,0	0,0	0,0	0,0
Puesto La Entrada		8,0	0,0	0,0	0,0
Ramón Lista		0,0	0,0	28,0	0,0
TOTAL Palmar Largo		586,0	0,0	28,0	0,0
Surubí	CGC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Selva María	IATE S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PROV. DE FORMOSA		629,0	0,0	28,0	0,0
JUJUY					
Caimancito	PET. SUDAM-NECON	97,4	25,9	0,0	0,0
La Brea	EPP PETROLEO S.A.	43,0	70,0	43,0	0,0
TOTAL PROV. DE JUJUY		140,4	95,9	43,0	0,0
SALTA					
Acambuco	PAN AMERICAN E				
Macueta Norte (Somero)		5,0	0,0	5,0	0,0
Macueta Sur (Profundo)		972,0	7.370,4	1.871,0	14.912,2
San Pedrito		2.493,0	24.094,6	1.381,0	14.317,9
San Pedro		15,0	0,0	118,0	0,0
TOTAL Acambuco		3.485,0	31.465,0	3.375,0	29.230,0
Agua Blanca	PLUSPETROL S.A.	0,0	0,0	140,0	170,0
Cuchuma-Lumbreras (Olleros)	PLUSPETROL S.A.	0,0	0,0	49,1	0,0
El Vinalar	DONG WON CO.				
La Reina		0,0	0,0	79,1	15,3
Puesto Climaco		62,0	5,0	373,4	72,2
Vinalar Norte		205,8	16,8	433,4	83,8
TOTAL El Vinalar		267,8	21,8	885,9	171,3
Ipaguazú	CGC S.A.	7,0	0,0	3,0	0,0
Nacatimbay (Santa Victoria)	CGC S.A.	0,0	0,0	11,0	25,2
Palmar Largo	PLUSPETROL S.A.				
Balbuena Este		22,0	0,0	0,0	0,0
El Chorro		2,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Palmar Largo		24,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián	EPP PETROLEO S.A.				
Cañada Grande		6,9	0,0	10,0	0,0
Dos Puntitas		0,0	0,0	30,0	0,0
Martínez del Tineo		0,0	0,0	0,0	0,0
Pozo Escondido		5,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián		534,2	0,0	66,0	0,0
TOTAL Puesto Guardián		546,1	0,0	106,0	0,0
Ramos	PLUSPET. ENERGY	16.126,0	67.875,0	0,0	0,0
San Antonio Sur (Yacim. Norte 1)	TECPETROL S.A.				
Chango Norte-Porcelana		2.304,0	12.679,0	245,0	1.350,0
Sierra de Aguarague	TECPETROL S.A.				
Alto de Yariguarenda		140,0	4,4	184,0	5,9
Campo Duran (Tupambi)		427,0	7.889,0	1.816,0	3.781,0
C. Duran Sur-Las Peñas-S. Telmo		99,0	369,0	0,0	0,0
La Bolsa-Yacarecito		0,0	0,0	0,0	0,0
Lomitas Bloque Bajo		348,0	45,0	128,0	17,0
Madrejones (Tupambi)		18,0	82,0	0,0	0,0
Río Pescado		66,0	0,0	0,0	0,0
Sierra de Aguarague (Huamampampa)		425,0	2.073,0	287,0	1.400,0
Sierra de Aguarague (Sta. Rosa-Icla)		234,0	6.881,0	457,0	8.242,0
Tranquitas (someros)		40,0	1,0	115,0	2,9
TOTAL Sierra de Aguarague		1.797,0	17.344,4	2.987,0	13.448,8
Tartagal Oeste (Yac. Norte 3-Frac. A)	PLUSPETROL S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Valle Morado (Río Colorado)	CGC S.A.	0,0	0,0	7,0	129,0
TOTAL PROV. DE SALTA		24.556,9	129.385,2	7.809,0	44.524,3
TOTAL CUENCA DEL NOROESTE		25.326,3	129.481,2	7.880,0	44.524,3

CUENCA CUYANA Y BOLSONES	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Atamisqui	PET. SANTA FE				
Atamisqui		138,0	0,0	12,0	0,0
Carrizal de Abajo		0,0	0,0	0,0	0,0
El Quemado		39,0	0,0	3,0	0,0
Tierras Blancas Norte		18,0	0,0	2,0	0,0
TOTAL Atamisqui		195,0	0,0	17,0	0,0
Barrancas	YPF S.A.				
Barrancas		5.628,0	66,6	955,0	11,8
Est. Cruz de Piedra-Lunlunta		2.524,0	26,2	153,0	1,5
La Ventana "A"		43,0	0,4	0,0	0,0
Lunlunta-Carrizal		492,0	7,0	474,0	6,8
Ugarteche		953,0	23,9	668,0	15,2
TOTAL Barrancas		9.640,0	124,1	2.250,0	35,3
Cacheuta	VINTAGE OIL	45,9	0,0	0,0	0,0
Ceferino (CCyB-17)	YPF S.A.	0,0	0,0	45,0	0,0
Chañares Herrados	C. HERRADOS	1.650,5	87,7	1.930,0	98,8
La Ventana	YPF S.A.				
Guanaco Blanco		20,0	0,4	3,0	0,1
Cañada Dura		57,0	1,4	60,0	1,4
La Ventana		579,0	14,0	152,0	3,8
Zona Central		5.897,0	132,7	1.148,0	27,9
TOTAL La Ventana		6.553,0	148,5	1.363,0	33,2
P. Coloradas-E. Intermedia	VINTAGE OIL	2.778,3	0,0	0,0	0,0
Puesto Pozo Cercado	C. HERRADOS	19,4	1,5	18,7	3,6
Refugio-Tupungato	PET. SANTA FE				
Refugio		107,0	0,0	50,0	0,0
Tupungato		578,0	0,0	270,0	0,0
TOTAL Refugio-Tupungato		685,0	0,0	320,0	0,0
Río Mendoza	YPF S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Río Tunuyán	YPF S.A.	228,0	4,9	0,0	0,0
Vizcacheras	YPF S.A.				
Cañada Dura		1.893,0	20,3	426,0	4,5
Vizcacheras		7.409,0	157,9	343,0	7,2
TOTAL Vizcacheras		9.302,0	178,2	769,0	11,7
TOTAL CUENCA CUYANA Y BOLSONES		31.097,1	544,9	6.712,7	182,8

CUENCA NEUQUINA

CUENCA NEUQUINA	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Agua Botada	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
Altiplanicie del Payún	YPF S.A.				
Altiplanicie del Payún		0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Negro		143,0	0,0	625,0	0,0
TOTAL Altiplanicie del Payún		143,0	0,0	625,0	0,0
Atuel Norte	TECPETROL S.A.				
Atuel Norte		4,0	0,0	0,0	0,0
Atuel Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
Los Pocitos		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Miranda		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Atuel Norte		4,0	0,0	0,0	0,0
Cajón de los Caballos	ROCH S.A.				
Cajón de los Caballos		144,9	0,0	0,0	0,0
Cajón de Molina		48,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Boleadero		0,0	0,0	0,0	150,0
Loma Pelada Este		0,0	0,0	0,0	0,0
Rincón Amarillo		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Cajón de los Caballos		192,9	0,0	0,0	150,0
Calmuco-Barreales Colorados	ALIANZA PETROLERA				
Barreales Colorados		0,0	0,0	17,7	0,0
Calmuco		0,0	0,0	44,2	0,0
TOTAL Calmuco-B. Colorados		0,0	0,0	61,9	0,0
Cañadón Amarillo	YPF S.A.	615,0	40,5	2.609,0	160,8
Cerro Doña Juana	OILGENER S.A.	91,6	11,4	467,7	58,3
Cerro Fortunoso	YPF S.A.	3.481,0	0,0	1.207,0	0,0
Cerro Mollar Norte (CN-I)	YPF S.A.	47,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Mollar Oeste	TECNICAGUA S.A.	33,5	0,0	55,5	0,0
Chihuido de la Salina	YPF S.A.	12.669,0	9.445,9	2.301,0	252,4
Chihuido de la Salina Sur	YPF S.A.				
Bajo Los Lobos		0,0	0,0	0,0	0,0
Chihuido de la Salina Sur		2.652,0	2.798,1	1.070,0	551,9
El Zaino		0,0	0,0	0,0	0,0
Rincón de Correa		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Chihuido de la Salina Sur		2.652,0	2.798,1	1.070,0	551,9
Chihuido de la Sierra Negra	YPF S.A.				
Desfiladero Bayo		1.912,0	0,0	727,0	0,0
El Paisano		9,0	0,0	111,0	0,0
Puesto Molina		470,0	0,0	160,0	0,0
TOTAL Chihuido de la S. Negra		2.391,0	0,0	998,0	0,0
Confluencia Sur (Confluencia)	CHEVRON S. JORGE	673,7	92,0	0,0	371,1
El Manzano	YPF S.A.	0,0	0,0	2,0	0,0
El Portón	YPF S.A.	1.116,0	2.113,2	0,0	0,0
El Sosneado	PETROQ. COM. RIV.	506,0	0,0	187,0	0,0
La Brea	YPF S.A.	87,0	41,8	331,0	202,9
Lindero de Piedra	RME ARGENTINA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Llancanelo	YPF S.A.	87,0	0,0	3.010,0	0,0
Loma Cortaderal	OILGENER S.A.	0,0	0,0	41,7	4,4
Loma del Divisadero	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma de la Mina (CN-I)	YPF S.A.	99,0	7,7	27,0	1,8
Paso de las Bardas Norte	YPF S.A.	48,0	839,5	238,0	1.097,2
Puesto Hernández	PECOM ENERGIA S.A.	1.739,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Molina Norte (CN-VI)	YPF S.A.	0,0	0,0	1,0	0,0
Puesto Rojas	TECNICAGUA S.A.				
Cerro Mollar		7,4	4,8	53,0	8,2
Puesto Adobe		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Rojas		10,1	32,9	36,0	30,6
TOTAL Puesto Rojas		17,5	37,7	89,0	38,8
Puntilla del Huicacán	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Sierra Azul Sur	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
Valle del Río Grande	YPF S.A.				
Coehuco Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
Loma Alta Sur		1.274,0	0,0	133,0	0,0
Los Cavaos		1.207,0	422,5	1.608,0	107,8
Pampa Palauco		273,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Valle del Río Grande		2.754,0	422,5	1.741,0	107,8
Vega Grande	PETROQ. COM. RIV.	8,0	0,0	148,0	0,0
TOTAL C. NEUQUINA (MENDOZA)		29.455,2	15.850,3	15.210,8	2.997,4
TOTAL PCIA. DE MENDOZA		60.552,3	16.395,2	21.923,4	3.180,0

CUENCA NEUQUINA (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
NEUQUEN					
Agua del Cajón	CAPEX S.A.				
Agua del Cajón		46,6	19,5	129,0	0,0
El Salitral		1.093,0	22.958,0	324,0	2.117,0
TOTAL Agua del Cajón		1.139,6	22.977,5	453,0	2.117,0
Aguada Baguales	PLUSPETROL S.A.	600,0	110,0	260,0	31,0
Aguada de la Arena (Añelo)	PECOM ENERGIA S.A.	199,0	4.497,0	88,0	1.991,0
Aguada Pichana	TOTAL AUSTRAL	2.208,0	43.840,0	227,0	4.519,0
Aguada Villanueva	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Al Norte de la Dorsal	PIONEER NAT. RES.				
Barda Gonzalez		429,0	254,8	5,0	1,1
Guanaco		148,0	277,5	24,0	57,8
Puesto Espinosa		151,0	1.278,1	0,0	0,0
Puesto López		241,0	276,7	0,0	0,0
TOTAL Al Norte de la Dorsal		969,0	2.087,1	29,0	58,9
Al Sur de la Dorsal	PIONEER NAT. RES.				
Aguada Quinchao		85,0	0,0	0,0	0,0
Borde Colorado + Borde Colorado Este		238,0	0,0	0,0	0,0
Borde Espinoso		73,0	0,0	95,0	0,0
Cerro Lotena		30,0	0,0	2,0	73,7
Divisadero San Martín		114,0	0,0	0,0	0,0
El Mogotito		88,0	0,0	108,0	0,0
Portezuelos		77,0	4.401,4	0,0	0,0
TOTAL Al Sur de la Dorsal		705,0	4.401,4	205,0	73,7
Anticlinal Campamento	PIONEER NAT. RES.	86,0	1.884,3	0,0	0,0
Bajada del Palo	PECOM ENERGIA S.A.				
Aguada del Poncho		5,0	0,0	0,0	0,0
Bajada del Palo		13,0	0,0	0,0	0,0
Borde Montuoso		141,0	0,0	386,0	0,0
Jaguel de los Rosauros		0,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Médano de la Mora		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Opazo		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Sin Nombre		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Bajada del Palo		159,0	0,0	386,0	0,0
Bajo Baguales	PIONEER NAT. RES.				
Bajo Baguales		0,0	0,0	0,0	0,0
Campamento 3		3,0	0,0	0,0	0,0
Challacó Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Bajo Baguales		3,0	0,0	0,0	0,0
Centenario	PLUSPETROL S.A.	2.898,0	10.923,0	732,0	2.473,0
Cerro Bandera	YPF S.A.	272,0	239,3	0,0	180,0
Cerro Hamaca (CN-VIII)	YPF S.A.	278,0	38,3	398,0	81,8
Curamhuele (CNQ-8-Huantraico)	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	2.500,0	12,5
Chapúa Este (Río Barrancas) (x)	PAN AMERICAN E	0,0	0,0	0,0	4.852,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF S.A.				
Chihuido de la Sierra Negra		31.260,0	2.605,2	5.750,0	592,7
Desfiladero Bayo		757,0	0,0	207,0	0,0
Puesto Molina		981,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Chihuido de la S. Negra		32.998,0	2.605,2	5.957,0	592,7
Don Ruiz (CN-VIII)	YPF S.A.	0,0	0,0	117,0	0,0
El Caracol Norte	TECPETROL S.A.				
Aguada Lastra Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
El Caracol Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL El Caracol Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
El Portón	YPF S.A.	2.786,0	4.794,8	250,0	27,5
El Porvenir	PLUSPETROL S.A.				
Challacó		986,0	0,0	107,0	0,0
El Porvenir		101,0	0,0	0,0	0,0
La Esperanza		38,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL El Porvenir		1.125,0	0,0	107,0	0,0
El Sauce	CHEVRON S. JORGE				
El Sauce		104,8	0,0	0,0	0,0
Loma del Picun		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL El Sauce		104,8	0,0	0,0	0,0
El Trapial-Curamched (Huantraico)	CHEVRON S. JORGE				
Curamched		7,2	65,5	461,0	105,1
El Trapial		25.911,3	624,8	5.117,0	119,7
TOTAL El Trapial-Curamched		25.918,5	690,3	5.578,0	224,8

CUENCA NEUQUINA (3)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
Entre Lomas	PET. P. COMPANC S.A.				
Borde Mocho		252,0	35,0	233,0	54,0
El Caracol		286,0	19,8	225,0	10,9
Entre Lomas-Lomas de Ocampo		1.388,0	1.334,5	327,0	360,6
Los Alamos		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Entre Lomas		1.926,0	1.389,3	785,0	425,5
Filo Morado	YPF S.A.	1.065,0	2.128,0	230,0	0,0
Fortín de Piedra	TECPETROL S.A.				
Fortín de Piedra		0,0	0,0	0,0	0,0
Aguada La Pichana		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Fortín de Piedra		0,0	0,0	0,0	0,0
La Amarga Chica	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
La Calera	PIONEER NAT. RES.	78,0	0,0	11,0	0,0
Lindero Atravesado	PAN AMERICAN E	361,0	3.212,0	533,0	3.552,0
Loma La Lata-Sierra Barrosa	YPF S.A.				
Aguada Toledo-Sierra Barrosa		1.218,0	13.060,7	590,0	6.049,4
Loma La Lata		6.972,0	146.463,5	122,0	6.731,6
TOTAL Loma La Lata-S. Barrosa		8.190,0	159.524,2	712,0	12.781,0
L. Jarillosa E-Pto. Silva O (L. del Mojón)	PLUSPETROL S.A.				
Loma Jarillosa Este		58,0	0,0	58,0	0,0
Puesto Silva Oeste		23,5	298,0	0,0	0,0
TOTAL L. Jarillosa-P. Silva O		81,5	298,0	58,0	0,0
Loma Campana (CNQ-18, L. del Mojón)	YPF S.A.	64,0	423,9	185,0	1.074,0
Loma Montosa Oeste	PET. SUDAM-NECON				
Dos Cerritos		2,1	0,0	0,0	0,0
Loma Montosa O.		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Loma Montosa O.		2,1	0,0	0,0	0,0
Los Bastos	TECPETROL S.A.				
Aguada Anacleto		1,0	0,0	0,0	0,0
Las Chivas		2,0	111,0	0,0	0,0
Los Bastos-Las Copas		9,0	29,2	78,0	174,8
Punta Senillosa Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Los Bastos		12,0	140,2	78,0	174,8
Meseta Buena Esperanza	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Octógono	YPF S.A.	171,0	1.093,5	287,0	708,6
Paso de las Bardas Norte (CN-VII)	YPF S.A.	3,0	178,1	0,0	1.349,3
Portezuelo Minas (CN-X)	YPF S.A.	10,0	451,9	23,0	139,1
Puesto Hernández	PECOM ENERGIA S.A.	27.008,0	0,0	6.742,0	0,0
Puesto Touquet	PLUSPETROL S.A.	1,9	576,0	0,0	0,0
Rincón de Aranda	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Rincón del Mangrullo (CN-IX)	YPF S.A.	0,0	0,0	4,0	348,6
Río Neuquén	PECOM ENERGIA S.A.	507,0	2.726,8	527,0	18.514,8
San Roque	TOTAL AUSTRAL				
Aguada San Roque		1.247,0	12.245,0	380,0	4.221,0
Loma Las Yeguas-Rincón Chico		2.435,0	19.012,0	389,0	3.491,0
TOTAL San Roque		3.682,0	31.257,0	769,0	7.712,0
Señal Cerro Bayo	YPF S.A.	1.298,0	81,5	120,0	653,0
Señal Picada-Punta Barda	YPF S.A.				
Piedras Negras-Señal Lomita		0,0	131,4	0,0	1.271,6
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
Señal Picada		54,0	1,0	0,0	0,0
TOTAL S. Picada-P. Barda		54,0	132,4	0,0	1.271,6
Sierra Chata [Chihuidos]	PET. SANTA FE	193,0	7.166,7	82,0	3.030,2
Veta Escondida	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Volcán Auca Mahuida (CN-VIII)	YPF S.A.	1.326,0	86,3	390,0	716,6
ANTIGUAS CONCESIONES					
Dadin	PIONEER NAT. RES.	276,0	366,9	47,0	28,0
AREAS PROVINCIALES					
Aguada Chivato-Aguada Bocarey	GAS MEDANITO				
Aguada Chivato		155,0	870,0	265,0	682,0
Aguada Bocarey		48,0	0,0	101,0	0,0
Dos Picos		69,0	24,0	33,0	126,0
TOTAL A. Ch. A. Bocarey		272,0	894,0	399,0	808,0

CUENCA NEUQUINA (4)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
Cerro Vagón	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Covunco	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cutral-Co	PET. CUTRAL-CO	90,0	529,0	300,0	1.078,0
Dos Hermanas	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
El Mangrullo	PETROL. SANTA FE	246,0	8.240,2	193,0	6.484,6
Loma Negra-NI	PIONEER NAT. RES.				
Loma Negra-NI		11,0	111,3	0,0	0,0
Loma Negra Norte		194,0	176,1	11,0	5,5
TOTAL Loma Negra-NI		205,0	287,4	11,0	5,5
Neuquén del Medio	PIONEER NAT. RES.	16,0	0,0	0,0	0,0
Ramos Mexía	SIMA S.A.				
El Umbral		155,1	119,7	185,5	103,0
Los Leones		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Ramos Mexía		155,1	119,7	185,5	103,0
Senillosa	CAPEX S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DEL NEUQUEN		119.742,4	320.391,2	29.958,5	78.193,1
LA PAMPA					
Jaguel de los Machos	PECOM ENERGIA S.A.	619,0	274,3	178,0	27,7
25 de Mayo-Medanito SE (Med.-L. Pampa)	PECOM ENERGIA S.A.	7.378,0	637,1	2.913,0	182,6
AREA PROVINCIAL					
Medanito	PET. COM. RIV.	177,0	650,0	157,0	240,0
TOTAL PCIA. DE LA PAMPA		8.174,0	1.561,4	3.248,0	450,3
RIO NEGRO					
Agua Salada	TECPETROL S.A.				
Aguada de los Indios		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo de los Cajones		0,0	0,0	0,0	0,0
La Barda		13,0	29,0	14,0	166,0
La Jarilla		191,0	221,0	24,0	2,0
Puesto Bravo		0,0	0,0	0,0	0,0
Sierras Blancas		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Agua Salada		204,0	250,0	38,0	168,0
Bajo del Piche	YPF S.A.	133,0	82,6	0,0	0,0
Barrancas de los Loros	YPF S.A.	34,0	1,6	0,0	0,0
Catriel Oeste	PECOM ENERGIA S.A.	1.392,0	125,3	826,0	468,6
Catriel Viejo	TECPETROL S.A.				
Barda Alta		0,0	0,0	0,0	0,0
Catriel Viejo		0,0	0,0	0,0	0,0
Loma Montosa		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Catriel Viejo		0,0	0,0	0,0	0,0
Centro Este	PET. SUDAM-NECON				
Centro Este		166,9	30,5	0,0	0,0
Divisadero Catriel		8,9	5,0	0,0	0,0
Meseta Alta		42,2	6,5	0,0	0,0
Planicie Morada		0,8	1,1	0,0	0,0
Señal Centro		0,0	142,0	0,0	0,0
Sur Catriel Oeste		0,5	0,0	0,0	0,0
TOTAL Centro Este		219,3	185,0	0,0	0,0
El Medanito	YPF S.A.	447,0	0,0	420,0	0,0
El Santiagueño	RME ARGENTINA S.A.	189,5	9,6	0,0	0,0
Entre Lomas	PET. P. COMPANC S.A.				
Charco Bayo-Pdras. Blancas		5.148,0	2.223,2	1.606,0	315,0
Estación Fernández Oro	PIONEER NAT. RES.	213,0	156,6	106,0	37,7
Jaguel de los Machos	PECOM ENERGIA S.A.	727,0	467,0	208,0	47,1
Jaguel de los Milicos (Lago Pellegrini E)	PIONEER NAT. RES.	72,0	174,3	55,0	162,6
Jaguel de Bara (Lago Pellegrini E)	PIONEER NAT. RES.	620,0	0,0	0,0	0,0
Las Bases (CNQ-16/A)	CHEVRON S. JORGE				
Estancia El Colorado		2,2	56,2	2,4	147,6
Las Bases		8,6	640,0	5,6	342,0
TOTAL Las Bases		10,8	696,2	8,0	489,6
Loma Guadaluza	PLUSPETROL S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0

CUENCA NEUQUINA (5)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
L. Jarillosa E-Pto. Silva O (L. del Mojón)	PLUSPETROL S.A.				
Loma Jarillosa Este		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Silva Oeste		0,5	48,0	0,0	0,0
TOTAL L. Jarillosa-P. Silva O		0,5	48,0	0,0	0,0
Loma Negra (CNQ-27 R. N. Norte)	CHEVRON S. JORGE				
Anticlinal de María		83,7	7,1	170,1	151,0
Anticlinal de María Occidental		238,5	25,3	787,6	584,9
Anticlinal Viejo		43,0	4,2	77,0	52,7
Cerro Solo		8,0	0,1	24,0	3,2
El Látigo		228,8	14,7	61,0	26,8
El Látigo Occidental		1.107,8	67,6	659,3	283,0
El Solitario Sur		19,1	0,0	58,0	0,3
Loma de María		3,6	4,0	0,0	97,0
Loma Negra		2.420,5	174,7	2.312,9	1.170,6
TOTAL Loma Negra		4.153,0	297,7	4.149,9	2.369,5
Loma Montosa Oeste	PET. SUDAM-NECON				
Planicie Morada		0,0	75,5	0,0	0,0
Los Caldenes (CNQ-17, Sierras Blancas)	YPF S.A.	0,0	0,0	1,0	0,0
Medianera	SILSY S.A.	1,4	18,8	0,2	10,0
Pto. Flores-Ecia. Vieja-Pto. Prado	CHEVRON S. JORGE				
Estancia Vieja		47,0	20,2	0,0	0,0
Puesto Flores		8,7	0,8	0,0	0,0
Puesto Prado		302,0	7,4	495,7	0,0
TOTAL P. Flores-Ecia. Vieja-P. Prado		357,7	28,4	495,7	0,0
Rinconada-Puesto Morales	INGENIERIA ALPA	102,2	246,7	0,0	194,8
Río Neuquén	PECOM ENERGIA S.A.	250,0	1.168,7	259,0	7.934,9
Señal Picada-Punta Barda	YPF S.A.				
Punta Barda		1.238,0	20,9	48,0	65,1
Señal Picada		3.190,0	80,5	157,0	18,4
TOTAL S. Picada-P. Barda		4.428,0	101,4	205,0	83,5
Tres Nidos	TECPETROL S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
25 de Mayo-Medanito SE	PECOM ENERGIA S.A.	3.472,0	407,3	1.371,0	116,7
Río Negro N (CNQ-27)-La Yesera	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	8.978,8	3.141,3
TOTAL PCIA. DE RIO NEGRO		22.174,3	6.763,9	18.727,6	15.539,3
TOTAL CUENCA NEUQUINA		179.545,9	344.566,8	67.144,8	97.180,0

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CHUBUT					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN E				
Anticlinal Grande		2.291,0	1.174,9	1.369,0	972,6
Cañadón Grande		6.268,0	103,2	4.548,0	29,5
Cañadón Pedro		1.392,0	493,1	375,0	174,2
Cerro Dragón		3.047,0	742,7	2.448,0	646,1
Cerro Dragón Norte		148,0	0,0	191,0	0,0
Choique		55,0	0,0	143,0	0,0
El Condor		46,0	80,4	425,0	102,3
El Gato		86,0	0,3	39,0	0,1
El Guanaco		0,0	0,0	0,0	0,0
El Lago		114,0	62,4	221,0	117,1
El Ñandú		26,0	0,0	0,0	0,0
El Triángulo		857,0	0,0	563,0	0,0
Enrique Hermite		235,0	13,7	510,0	29,0
Escorial		308,0	0,0	169,0	0,0
Huetel		181,0	209,4	571,0	342,4
Jorge		153,0	0,0	134,0	0,0
La Madreselva		2.425,0	29,3	1.721,0	14,5
La Madreselva Sur		1.617,0	0,4	1.225,0	2,5
La Piedra		142,0	236,7	34,0	154,7
Mariana		292,0	0,0	520,0	1,2
Meseta Catorce		685,0	9,5	458,0	13,3
Oriental		5.370,0	103,5	3.281,0	50,2
Oriental Oeste		375,0	16,1	915,0	20,9
Padre Corti		119,0	53,4	169,0	53,6
Pampa		342,0	0,6	489,0	1,8
Resero		2.671,0	4,5	2.117,0	5,6
San Agustín		26,0	0,0	139,0	0,0
Tero		1,0	60,1	79,0	75,2
Tres Picos		2.285,0	9.158,9	1.439,0	4.725,8
Valle Hermoso		3.980,0	4.654,1	4.285,0	3.461,3
Valle Martín		1.685,0	937,8	1.882,0	1.118,5
Zorro		10.793,0	1.709,4	5.188,0	1.079,7
Pozos aislados		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Antic. Grande-C. Dragón		48.015,0	19.854,3	35.647,0	13.191,8
Bella Vista Oeste	PETROL. RIO ALTO	926,4	0,0	133,2	0,0
Caleta Córdova	CAPEX S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Pilar	PETROL. RIO ALTO	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Ramirez	ROCH S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Tortuga-Las Flores	PAN AMERICAN E				
Cerro Tortuga		2.871,0	986,7	1.652,0	798,4
Las Flores		2.336,0	923,8	1.489,0	958,2
Río Chico		42,0	1,3	14,0	0,4
TOTAL C. Tortuga-L. Flores		5.249,0	1.911,8	3.155,0	1.757,0
Chulengo		119,0	5,4	94,0	4,2
Cto. Central-Cdón. Perdido	YPF S.A.				
Cañadón Perdido		936,0	0,0	391,0	0,0
Cto. Central-Bella Vista Este		2.512,0	25,5	1.020,0	9,7
TOTAL C. Central-C. Perdido		3.448,0	25,5	1.411,0	9,7
El Tordillo	TECPETROL S.A.	22.480,0	2.370,0	6.850,0	1.184,0
Escalante-El Trébol	YPF S.A.				
El Trébol		4.272,0	107,1	272,0	4,6
Escalante		2.331,0	42,4	911,0	16,6
TOTAL Escalante-El Trébol		6.603,0	149,5	1.183,0	21,2
Estancia La Escondida (Colhue Huapi)	COLHUE HUAPI				
El Jefe		0,0	0,0	0,0	0,0
Estancia La Escondida		485,0	52,9	230,0	32,0
Puesto Vera		1,9	0,2	90,0	0,0
TOTAL Ecia. La Escondida		486,9	53,0	320,0	32,0
La Tapera	TECPETROL S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0
Manantiales Behr	YPF S.A.	4.947,0	383,9	2.101,0	224,6
Pampa del Castillo-La Guitarra	SIPETROL ARG. S.A.	3.659,0	121,5	758,0	16,7
Pico Salamanca	PETROL. RIO ALTO	0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Quiroga	TECPETROL S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0
Restinga Alí	YPF S.A.	7,0	0,0	384,0	0,0
Río Mayo (CGSJ-III)	YPF S.A.	79,0	10,7	207,0	29,0
Sarmiento	YPF S.A.				
Campo Arre		0,0	0,0	0,0	0,0
Sarmiento		0,0	0,0	295,0	107,7
TOTAL Sarmiento		0,0	0,0	295,0	107,7

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
ANTIGUAS CONCESIONES					
Diadema	CAPSA	10.357,0	0,0	3.166,0	0,0
José Segundo	TECPETROL S.A.	329,0	0,0	10,0	0,0
Kilómetro 8	COM. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
Kilómetro 20	AJAX S.A.	1.502,0	0,0	1.089,0	0,0
Don Alberto	EPP PETROLEO S.A.	252,8	49,5	283,0	14,2
Don Ernesto	EPP PETROLEO S.A.	83,2	4,8	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Funes	PAN AMERICAN E	572,0	317,8	397,0	301,4
Cayelli	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Negro	CLEAR S.A.	369,4	0,0	557,2	0,0
Mata Magallanes Oeste	MISAHAR ARG. S.A.	232,2	30,6	0,0	0,0
Pampa María Santísima	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS DE EXPLORACIÓN					
CGSJ XVI (Estancia La Mariposa)	CGC S.A.	0,0	0,0	153,0	734,9
CGSJ XVII (El Romero)	CGC S.A.	0,0	0,0	76,0	801,4
CGSJ XVIII (Lomita de la Costa)	CGC S.A.	0,0	0,0	17,0	961,7
TOTAL PCIA. DE CHUBUT		109.767,0	25.288,3	58.286,4	19.391,5
SANTA CRUZ					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN E				
Bayo		2.085,0	3.097,3	2.534,0	2.949,3
Escorial		2.481,0	1,0	2.373,0	5,1
Huetel		745,0	477,3	935,0	556,8
Meseta Catorce		3.850,0	282,9	1.696,0	65,2
TOTAL Antic. Grande-Cerro Dragón		9.161,0	3.858,5	7.538,0	3.576,4
Barranca Yankowsky	BG EXPLOR. y PROD.	0,0	0,0	0,0	0,0
Bloque 127	VINTAGE OIL	248,2	0,0	0,0	0,0
Cañadón de la Escondida-Las Heras	YPF S.A.				
Barranca Baya		5.451,0	163,8	732,0	12,0
Las Heras-Cañadón de la Escondida		2.600,0	488,6	93,0	15,9
TOTAL C. Escondida-Las Heras		8.051,0	652,4	825,0	27,9
Cañadón León-Mta. Espinosa	YPF S.A.	4.860,0	1.058,9	711,0	25,4
Cañadón León	VINTAGE OIL	964,3	0,0	0,0	0,0
Cañadón Minerales	VINTAGE OIL	3.993,6	0,0	0,0	0,0
Cañadón Seco	VINTAGE OIL	4.643,3	1.297,2	0,0	0,0
Cañadón Vasco	YPF S.A.	59,0	0,0	168,0	0,0
Cañadón Yatel	YPF S.A.	19,0	1,9	347,0	34,7
Cerro Overo	VINTAGE OIL	21,9	0,0	0,0	0,0
Cerro Piedra-Cerro Guadal N (CGSJ-I)	YPF S.A.	459,0	75,1	381,0	70,8
Cerro Wenceslao	VINTAGE OIL	1.050,9	0,0	0,0	0,0
El Cerdón	VINTAGE OIL	294,7	0,0	0,0	0,0
El Guadal-Lomas del Cuy	YPF S.A.				
Lomas del Cuy		5.704,0	695,0	1.688,0	202,5
El Huemul-Koluel Kaike	VINTAGE OIL				
El Huemul		9.394,9	2.718,4	0,0	0,0
Koluel Kaike-El Valle	PAN AMERICAN E	1.845,0	0,0	360,0	0,0
Las Heras	VINTAGE OIL	840,2	0,0	0,0	0,0
Los Monos	YPF S.A.	41,0	8,2	47,0	0,0
Los Perales-Las Mesetas	YPF S.A.	14.070,0	3.943,8	3.373,0	2.423,3
Meseta Espinosa	VINTAGE OIL	2.762,3	0,0	0,0	0,0
Meseta Espinosa (CGSJ-10)	VINTAGE OIL	1.256,3	0,0	0,0	0,0
Meseta Sirven	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Pico Truncado-El Cerdón	YPF S.A.				
El Cerdón		437,0	83,6	300,0	17,3
El Destino		1.125,0	67,9	354,0	0,0
Pico Truncado		2.148,0	538,0	290,0	62,8
TOTAL P. Truncado-E. Cerdón		3.710,0	689,5	944,0	80,1
Piedra Clavada (CGSJ-4)	VINTAGE OIL	709,4	0,0	0,0	0,0
Piedra Clavada	PAN AMERICAN E	2.073,0	0,0	503,0	0,0
Sur Piedra Clavada	VINTAGE OIL	43,6	0,0	0,0	0,0
Sur Río Deseado Este (x)	ROCH S.A.	126,0	0,0	168,0	0,0
Tres Picos	VINTAGE OIL	1.818,6	0,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Aguada Bandera	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
El Valle	INGENIERIA ALPA	52,8	2,1	180,0	0,0
Mata Magallanes E	ROCH S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Pampa Verdun	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Sierra del Carril	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL C. G. S. JORGE (STA. CRUZ)		78.273,0	15.001,0	17.233,0	6.441,1
TOTAL CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE		188.040,0	40.289,3	75.519,4	25.832,6

CUENCA AUSTRAL

CUENCA AUSTRAL	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
SANTA CRUZ					
An-Aike (Santa Cruz II)	PECOM ENERGIA S.A.	6,0	303,6	5,0	341,6
Bajada Fortaleza (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	3,0	0,0	0,0	0,0
Barda Las Vegas (Santa Cruz II)	PECOM ENERGIA S.A.	1.107,0	524,7	308,0	28,2
Campo Boleadoras (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	32,0	35,8	0,0	0,0
Campo Bremen	CHEVRON S. JORGE				
Campo Bremen		40,1	528,7	56,7	623,4
Estancia Dos Lagunas		189,9	1.592,4	436,6	3.713,5
Filomena		0,0	0,0	0,0	0,0
Laguna El Palo		0,0	0,0	0,0	0,0
Nortero Noreste		27,0	820,7	301,7	687,4
TOTAL Campo Bremen		257,0	2.941,8	795,0	5.024,3
Campo Indio (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	429,0	2.166,5	274,0	1.515,2
Cañadón Deus (Santa Cruz I) (x)		6,0	288,9	6,0	261,6
Chorrillos	CHEVRON S. JORGE				
Campo Molino		54,0	4,9	349,5	35,0
Cerro Convento		44,5	35,0	249,6	266,0
Cerro Norte		122,5	1.911,9	70,0	1.180,8
Chorrillos Central		1,7	0,8	0,0	0,0
Chorrillos Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chorrillos Viejo		60,9	127,5	7,2	120,0
Tres Colinas		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Chorrillos		283,6	2.080,1	676,3	1.601,8
Del Mosquito	OILGENER S.A.	38,5	40,5	30,4	88,9
Dos Hermanos (Santa Cruz I) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	48,0	939,8	47,0	966,7
El Cerrito (Santa Cruz I) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	358,0
Estancia Librun (Santa Cruz I) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	458,0
Faro Vírgenes	PECOM ENERGIA S.A.	163,0	2.563,9	17,0	262,6
Glencross (CA-9, Río Turbio) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	18.000,0
La Menor (Santa Cruz I) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	0,0	0,0	0,0	432,1
La Pampa (Mata Amarilla) (x)	PAN AMERICANA E	0,0	0,0	0,0	0,0
La Paz (Santa Cruz I) (x)	PECOM ENERGIA S.A.	192,0	1.741,4	91,0	822,0
La Porfiada (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	706,0	3.048,2	556,0	421,3
La Terraza	CHEVRON S. JORGE				
Cañadón Salto Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
La Terraza		5,8	122,1	1,1	20,4
TOTAL La Terraza		5,8	122,1	1,1	20,4
Laguna de los Capones	PET. SUDAM-NECON	0,0	0,0	0,0	0,0
Laguna Del Oro (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	62,0	199,1	51,0	64,8
María Inés (Santa Cruz II)	PECOM ENERGIA S.A.	1.571,0	164,4	0,0	0,0
María Inés Oeste (Santa Cruz II)	PECOM ENERGIA S.A.	158,0	48,9	0,0	0,0
Moy Aike	CHEVRON S. JORGE				
El Indio		540,8	27,8	105,0	22,3
Moy Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Moy Aike		540,8	27,8	105,0	22,3
Océano	CHEVRON S. JORGE	421,9	796,4	290,0	155,8
Palermo Aike	CHEVRON S. JORGE				
Campo Límite		0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Tres Hermanos		19,1	165,3	60,9	549,0
Monte Aymond		0,0	0,0	0,0	0,0
Palermo Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
Tres Hermanos		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Palermo Aike		19,1	165,3	60,9	549,0
Puesto Peter (Santa Cruz I)	PECOM ENERGIA S.A.	318,0	663,5	221,0	248,8
San Cristobal	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
Santa Cruz I	PECOM ENERGIA S.A.				
Campo Bola		141,0	953,6	76,0	411,9
Campo Boleadoras Oeste (*)		2.831,0	3.688,2	914,0	648,4
Cañadón Salto		0,0	0,0	0,0	0,0
Estancia La Maggie		334,0	164,8	0,0	0,0
Ototel Aike		35,0	436,7	23,0	291,3
TOTAL Santa Cruz I		3.341,0	5.243,3	1.013,0	1.351,5
Santa Cruz II	PECOM ENERGIA S.A.				
Cerro Redondo		85,0	505,7	34,0	223,4
Cha-Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chimen Aike		60,0	267,3	171,0	758,1
Condor Oeste		9,0	287,0	0,0	0,0
El Condor		450,0	3.114,1	0,0	0,0
Hito V		2,0	23,6	13,0	133,3
La Esperanza		0,0	0,0	0,0	0,0

CUENCA AUSTRAL (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
La Leona		0,0	0,0	22,0	218,3
Las Buitreras		0,0	0,0	116,0	1.139,8
Punta Loyola		0,0	0,0	0,0	0,0
Sur Río Chico		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Santa Cruz II		606,0	4.197,7	356,0	2.472,8
AREAS PROVINCIALES					
La Carmen	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
La Tehuelche	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS OFF SHORE					
Magallanes (**)	SIPETROL S.A.	1.031,2	6.740,7	832,9	3.001,2
Octans-Pegaso (CAM-1) (x)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	4.812,0
TOTAL C. AUSTRAL (STA. CRUZ)		11.345,9	35.044,5	5.736,6	43.280,9
TOTAL PCIA. DE SANTA CRUZ		89.618,9	50.045,5	22.969,6	49.722,0
PCIA. DE TIERRA DEL FUEGO					
AREAS ON SHORE					
Angostura	ROCH S.A.				
Angostura		15,8	0,3	0,0	0,0
Cerro Cortado		7,7	0,7	0,0	0,0
Gaviota		1,4	0,0	0,0	0,0
Las Lagunas		4,0	0,4	0,0	0,0
TOTAL Angostura		28,9	1,4	0,0	0,0
Lago Fuego	PIONEER NAT. RES.	0,0	91,0	0,0	286,0
Las Violetas	ROCH S.A.				
Las Violetas		52,9	423,2	220,0	350,0
Los Flamencos		11,5	108,0	0,0	0,0
Puesto Quince		0,0	0,0	172,0	200,0
Río Chico-Los Patos		107,0	651,8	110,0	1.100,0
San Luis-Punta María		13,7	97,1	0,0	0,0
Sur Arroyo Candelaria		5,7	29,7	0,0	0,0
TOTAL Las Violetas		190,8	1.309,8	502,0	1.650,0
Los Chorrillos	PAN AMER. FUEG.	74,5	9,0	204,0	7,0
Río Cullen	ROCH S.A.	17,9	95,9	0,0	140,0
Tierra del Fuego	PAN AMER. FUEG.				
Cabeza de León		21,6	0,0	0,0	0,0
Cabo Nombre-Bajo Grande		120,0	205,0	313,9	314,0
Cañadón Piedra		367,6	1.218,0	42,8	186,0
La Sara		117,2	22,0	0,0	0,0
San Sebastián		1.302,0	21.854,0	867,9	959,0
TOTAL Tierra del Fuego		1.928,3	23.299,0	1.224,6	1.459,0
TOTAL AREAS ON SHORE		2.240,4	24.806,1	1.930,6	3.542,0
AREAS OFF SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Cañadón Alfa-Ara		2.629,0	16.109,0	545,0	3.157,0
Hidra-Hidra S-Ara S-Argo-Kaus y Antares		2.189,0	4.447,0	924,0	196,0
Vega Pleyade		550,0	12.314,0	1.325,0	2.425,0
TOTAL Cuenca Marina Austral 1		5.368,0	32.870,0	2.794,0	5.778,0
Lobo	YPF S.A.	0,0	0,0	528,0	6.700,0
Magallanes (**)	SIPETROL S.A.	478,6	2.254,2	419,8	1.037,4
Poseidón (Lote de CAM-2A Sur)	SIPETROL S.A.	926,2	3.435,0	438,8	3.462,0
Vieyra (Lote de CAM-2A Sur)	SIPETROL S.A.	0,0	0,0	418,0	42,0
TOTAL AREAS OFF SHORE		6.772,8	38.559,2	4.598,6	17.019,4
TOTAL PCIA. DE T. DEL FUEGO		9.013,2	63.365,3	6.529,2	20.561,4
ESTADO NACIONAL					
Aries Norte	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Aries		545,0	7.118,0	409,0	6.021,0
Carina-Fenix		2.286,0	37.105,0	6.875,0	36.075,0
Orion		0,0	0,0	0,0	0,0
Orion Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Orion Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
Vega Pleyade		138,0	3.078,0	1.610,0	606,0
TOTAL C. Marina Austral 1		2.969,0	47.301,0	8.894,0	42.702,0
Magallanes (**)	SIPETROL S.A.	1.088,1	2.930,5	526,4	1.100,3
Octans-Pegaso (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	2.715,0
Spica (CMA-1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	744,0	38,0
Tauro-Sirius (CAM-1) (x)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	28.000,0
TOTAL ESTADO NACIONAL		4.057,1	50.231,5	10.164,4	74.555,3
TOTAL CUENCA AUSTRAL		24.416,2	148.641,3	22.430,2	138.397,6
TOTAL PAIS		448.425,5	663.523,4	179.687,1	306.117,2

() Area de exploración; (x) Area con Comercialidad Suspendida; (*) Incluye líquidos de Planta Boleadoras y Estación Cerri; (**) Area compartida entre Santa Cruz, Tierra del Fuego y el Estado Nacional

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

PRINCIPALES DIFERENCIAS

(2002 vs 2001)

POR CUENCA, PROVINCIA Y CONCESIÓN

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO Mm3	GAS MMm3	PETROLEO Mm3	GAS MMm3
CUENCA DEL NOROESTE					
PCIA. DE SALTA					
Acambuco	PAN AMERICAN ENERGY		-2.150,0		-1.900,0
Ramos	PLUSPETROL ENERGY	-600,0	-3.550,0		
San Antonio Sur	TECPETROL S.A.				
Chango Norte-Porcelana		-350,0	-11.200,0		
Sierra de Aguarague	TECPETROL S.A.	-3.000,0	-14.500,0	-1.100,0	-20.000,0
CUENCA CUYANA Y BOLSONES					
Barrancas	YPF S.A.	-850,0		-500,0	
La Ventana	YPF S.A.	-1.000,0		-100,0	
Vizcacheras	YPF S.A.	-450,0		-650,0	
CUENCA NEUQUINA					
PCIA. DE MENDOZA					
Chihuido de la Salina	YPF S.A.			1.100,0	
Chihuido de la Salina Sur	YPF S.A.	-900,0	200,0		-400,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF S.A.	100,0		300,0	
El Portón	YPF S.A.	500,0			
Puesto Hernández	PECOM ENERGIA S.A.	-650,0			
Valle del Río Grande	YPF S.A.	-100,0		-100,0	
PCIA. DEL NEUQUÉN					
Agua del Cajón	CAPEX	140,0	1.800,0		
Aguada de la Arena	PECOM ENERGIA S.A.		-2.300,0		-190,0
Aguada Pichana	TOTAL AUSTRAL		-1.200,0		
Al Norte de la Dorsal	PIONNER NAT. RES.	-650,0	150,0	-100,0	
Al Sur de la Dorsal	PIONNER NAT. RES.	350,0	2.000,0	150,0	
Centenario	PLUSPETROL S.A.	-250,0	-1.600,0		
Chihuido de la S. Negra	YPF S.A.	-300,0		-2.500,0	150,0
El Portón	YPF S.A.	-1.600,0	-1.100,0	250,0	
El Trapial-Curamched	CHEVRON S. JORGE	1.450,0	-100,0	3.200,0	100,0
Entre Lomas	PET. P. COMPANC S.A.	100,0	-200,0	-350,0	
Loma La Lata-S. Barrosa	YPF S.A.	2.100,0	-7.800,0	-300,0	-3.400,0
Lindero Atravesado	PAN AMERICAN ENERGY.		-800,0	300,0	1.000,0
Los Bastos	TECPETROL S.A.		-350,0		-1.400,0
Octógono	YPF S.A.	-700,0	-300,0	-400,0	
SUBTOTAL		-6.660,0	-43.000,0	-800,0	-26.040,0

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO	GAS	PETROLEO	GAS
		Mm3	MMm3	Mm3	MMm3
Paso de las Bardas Norte	YPF S.A.		150,0		
Puesto Hernández	PECOM ENERGIA S.A.	2.250,0	-2.000,0	2.000,0	-300,0
Río Neuquén	PECOM ENERGIA S.A.	-280,0	-5.100,0	110,0	3.550,0
San Roque	TOTAL AUSTRAL		-1.350,0	270,0	4.200,0
Sierra Chata	PETROL. SANTA FE	-100,0	-4.350,0		-2.200,0
Volcán Ahuca Mahuida	YPF S.A.	120,0	-100,0	-1.000,0	
PCIA. DE LA PAMPA					
Jaguel de los Machos	PECOM ENERGIA S.A.	-250,0	200,0	170,0	
25 de Mayo-Medanito SE	PECOM ENERGIA S.A.	-2.400,0	-1.400,0		-450,0
AREA PROVINCIAL					
Medanito	PETROQ. COM. RIV.		-250,0		
PCIA. DE RÍO NEGRO					
Entre Lomas	P. P. COMPANC S.A.	-450,0		-1.300,0	-400,0
Jaguel de los Machos	PECOM ENERGIA S.A.	-300,0	400,0	-400,0	
Loma Negra	CHEVRON S. JORGE	-200,0	-100,0	-600,0	1.000,0
25 de Mayo-El Medanita SE	PECOM ENERGIA S.A.			-1.500,0	-500,0
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE					
PCIA. DE CHUBUT					
Antic. Grande-C°. Dragón	PAN AMERICAN ENERGY	8.000,0		20.000,0	
Cero Tortuga-Las Flores	PAN AMERICAN ENERGY	-500,0	-630,0	1.900,0	300,0
El Tordillo	TECPETROL S.A.	1.250,0	200,0	-1.250,0	-200,0
El Trébol-Escalante	YPF S.A.	600,0			
Pampa del Castillo-La Guitarra	SIPETROL S.A.	380,0		-1.100,0	
PCIA. DE SANTA CRUZ					
Antic. Grande-C°. Dragón	PAN AMERICAN ENERGY	-800,0	-1.000,0	3.000,0	-400,0
C. Escondida-Las Heras	YPF S.A.	-1.300,0	150,0	-1.300,0	
Cañadón Seco	VINTAGE OIL	-450,0			
Cañadón Minerales	VINTAGE OIL	900,0			
El Huemul	VINTAGE OIL	500,0	200,0		
Koluel Kaike-El Valle	PAN AMERICAN ENERGY	-700,0			
Las Heras	VINTAGE OIL	300,0			
SUBTOTAL		6.570,0	-14.980,0	19.000,0	4.600,0



CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO Mm3	GAS MMm3	PETROLEO Mm3	GAS MMm3
Los Perales-Las Mesetas	YPF S.A.	-300,0	-1.000,0	1.600,0	-500,0
Meseta Espinosa	VINTAGE OIL	200,0			
Meseta Espinosa (CGSJ-10)	VINTAGE OIL	200,0			
CUENCA AUSTRAL					
PCIA. DE SANTA CRUZ					
Chorrillos	CHEVRON S. JORGE				-2.400,0
Glencross	PECOM ENERGIA S.A.		-18.000,0		18.000,0
Faro Vírgenes	PECOM ENERGIA S.A.		400,0		260,0
Océano	CHEVRON S. JORGE	-600,0		-290,0	
Santa Cruz I	PECOM ENERGIA S.A.	700,0	-600,0	500,0	-300,0
Santa Cruz II	PECOM ENERGIA S.A.				-1.800,0
OFF SHORE					
Magallanes	SIPETROL S.A.	300,0	400,0	150,0	1.500,0
PCIA. DE TIERRA DEL FUEGO					
Tierra del Fuego	PAN AMERICAN ENERGY	100,0			
OFF SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL	-350,0	-7.750,0	-300,0	-100,0
Magallanes	SIPETROL	100,0	100,0	100,0	500,0
ESTADO NACIONAL					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL	-400,0	-3.600,0	-400,0	
Magallanes	SIPETROL			-500,0	400,0
SUBTOTAL		-50,0	-30.050,0	860,0	15.560,0
DIFERENCIAS		-140,0	-88.030,0	19.060,0	-5.880,0

**COMPARACION DE LAS RESERVAS
Y LA PRODUCCION
DE PETROLEO Y GAS**
(2001-2002)

CONCEPTO	2001	2002	%
Reservas de Petróleo (Mm3)	457.674,0	448.425,0	-2,02
Reservas de Gas (MMm3)	763.526,0	663.523,0	-13,10
Producción de Petróleo (Mm3)	45.161,0	43.778,0	-3,06
Producción de Gas (MMm3)	45.916,0	45.770,0	-0,32
Horizonte de Petróleo (años)	10,1	10,2	1,07
Horizonte de gas (años)	16,6	14,5	-12,82

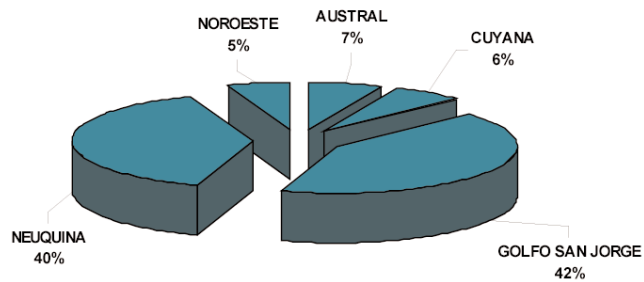
RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)

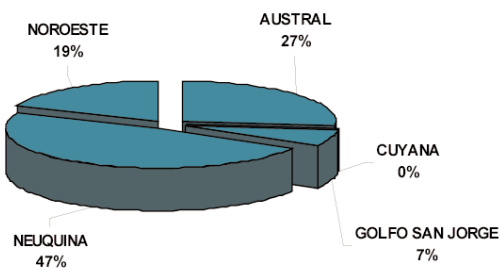
POR CUENCA

CUENCAS	PETRÓLEO Mm3	GAS MMm3
NOROESTE	29.267,0	151.743,0
CUYANA Y BOLSONES	34.453,0	637,0
NEUQUINA	213.118,0	393.157,0
GOLFO SAN JORGE	225.799,0	53.206,0
AUSTRAL	35.632,0	217.839,0
TOTAL	538.269,0	816.582,0

PETRÓLEO



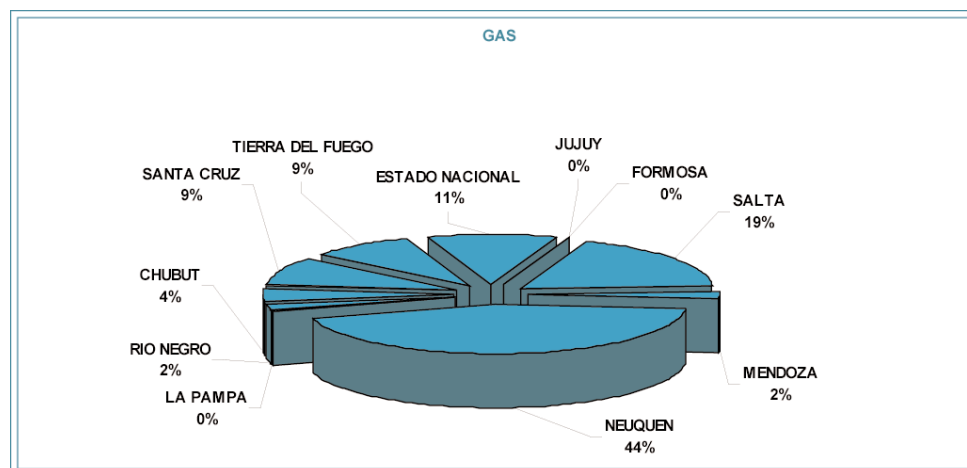
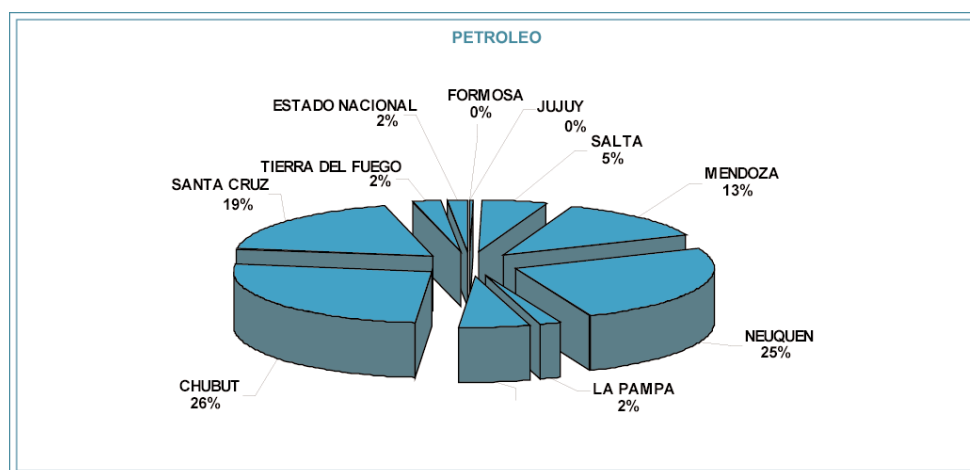
GAS



RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)
POR PROVINCIA

PROVINCIAS	PETRÓLEO Mm3	GAS MMm3
FORMOSA	643,0	-
JUJUY	162,0	96,0
SALTA	28.462,0	151.647,0
MENDOZA	71.514,0	17.985,0
NEUQUEN	134.721,0	359.487,0
LA PAMPA	9.798,0	1.786,0
RIO NEGRO	31.538,0	14.533,0
CHUBUT	138.910,0	34.984,0
SANTA CRUZ	101.104,0	74.908,0
TIERRA DEL FUEGO	12.278,0	73.646,0
ESTADO NACIONAL	9.139,0	87.510,0
TOTAL	538.269,0	816.582,0



RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)

POR CUENCAS - POR PROVINCIA

CUENCAS	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO	GAS	PETROLEO	GAS
	Mm3	MMm3	Mm3	MMm3
NOROESTE	25.326,0	129.481,0	7.880,0	44.524,0
CUYANA Y BOLSONES	31.097,0	545,0	6.713,0	183,0
NEUQUINA	179.546,0	344.567,0	67.145,0	97.180,0
GOLFO SAN JORGE	188.040,0	40.289,0	75.519,0	25.833,0
AUSTRAL	24.416,0	148.641,0	22.430,0	138.397,0
TOTAL	448.425,0	663.523,0	179.687,0	306.117,0

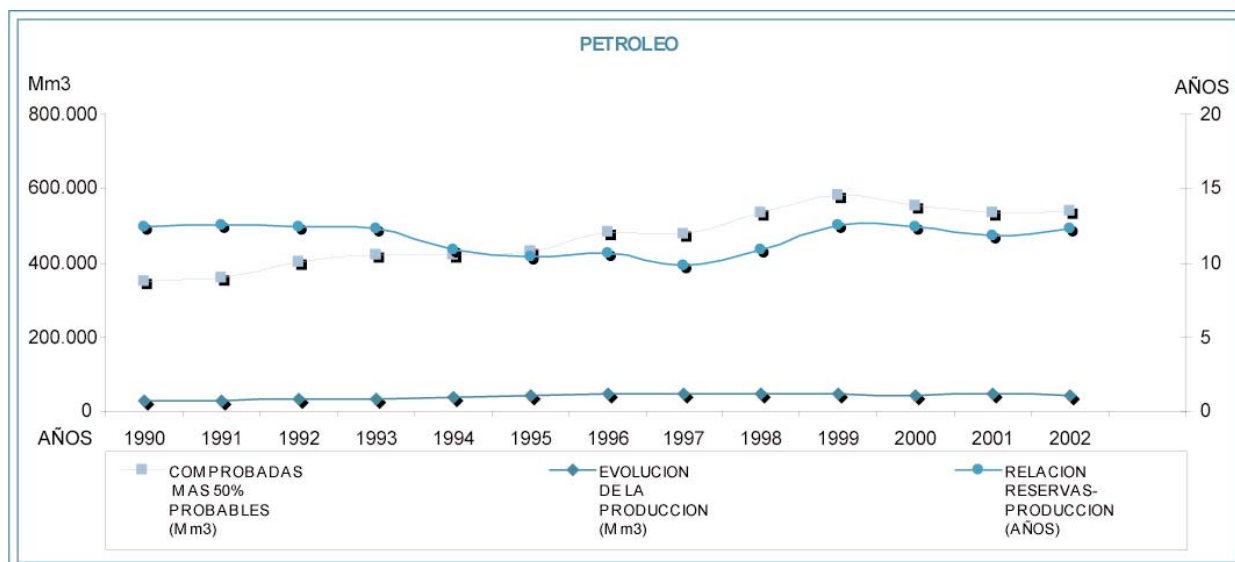
PROVINCIAS	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO	GAS	PETROLEO	GAS
	Mm3	MMm3	Mm3	MMm3
FORMOSA	629,0	0,0	28,0	0,0
JUJUY	140,4	95,9	43,0	0,0
SALTA	24.557,0	129.385,2	7.809,0	44.524,3
MENDOZA	60.552,3	16.395,0	21.923,4	3.180,0
NEUQUEN	119.742,0	320.391,0	29.958,5	78.193,0
LA PAMPA	8.174,0	1.561,4	3.248,0	450,3
RIO NEGRO	22.174,3	6.764,0	18.727,6	15.539,3
CHUBUT	109.767,0	25.288,0	58.286,4	19.391,6
SANTA CRUZ	89.619,0	50.046,0	22.969,6	49.722,0
TIERRA DEL FUEGO	9.013,2	63.365,3	6.529,2	20.561,4
ESTADO NACIONAL	4.057,1	50.231,5	10.164,4	74.555,3
TOTAL	448.425,3	663.523,4	179.687,1	306.117,2

EVOLUCION LAS RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

COMPROBADAS, PROBABLES, COMPROBADAS + 50% DE LAS PROBABLES Y RELACIÓN RESERVAS VS PRODUCCIÓN

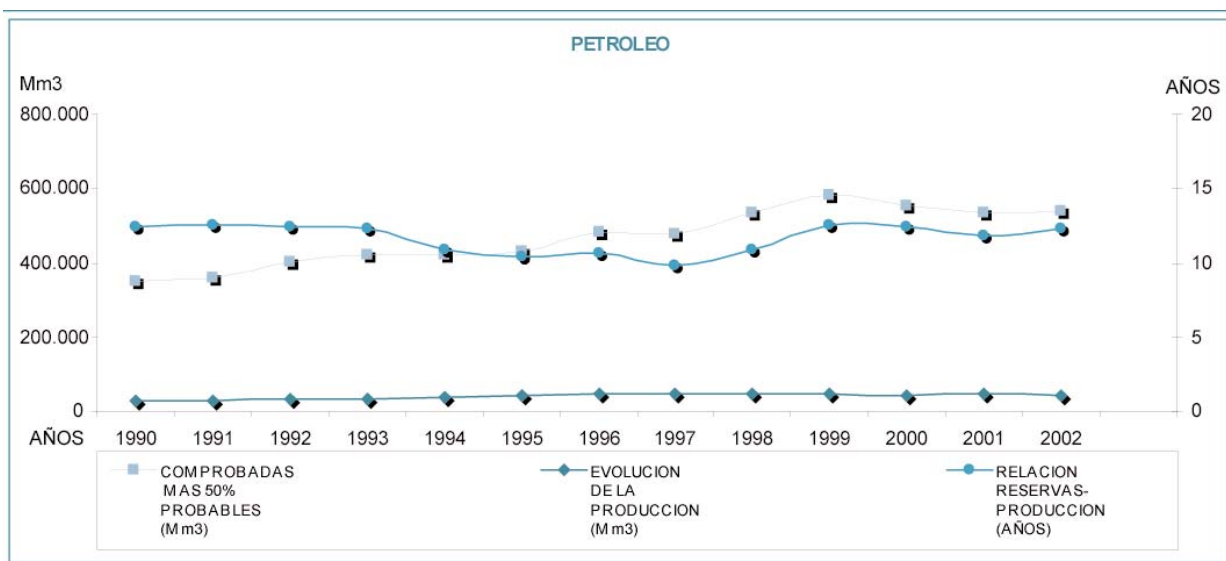
PETROLEO

AÑO	PETROLEO			EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm3)	RELACION RESERVAS-PRODUCCION (AÑOS)
	COMPROBADAS (Mm3)	PROBABLES (Mm3)	COMPROBADAS MAS 50% PROBABLES (Mm3)		
1990	249.608,0	198.489,0	348.852,5	28.004,0	12,46
1991	267.618,0	179.689,0	357.462,5	28.620,0	12,49
1992	320.747,0	160.889,0	401.191,5	32.227,0	12,45
1993	352.441,0	142.089,0	423.485,5	34.447,0	12,29
1994	358.140,0	123.286,0	419.783,0	38.732,0	10,84
1995	379.402,0	106.868,0	432.836,0	41.739,0	10,37
1996	413.436,0	139.083,0	482.977,5	45.545,0	10,60
1997	416.734,0	120.517,0	476.992,5	48.403,0	9,85
1998	437.758,0	190.060,0	532.788,0	49.148,0	10,84
1999	488.280,0	184.818,0	580.689,0	46.500,0	12,49
2000	472.781,0	161.263,0	553.412,5	44.707,0	12,38
2001	457.674,0	158.582,0	536.965,0	45.161,0	11,89
2002	448.425,0	179.687,0	538.268,5	43.778,0	12,30



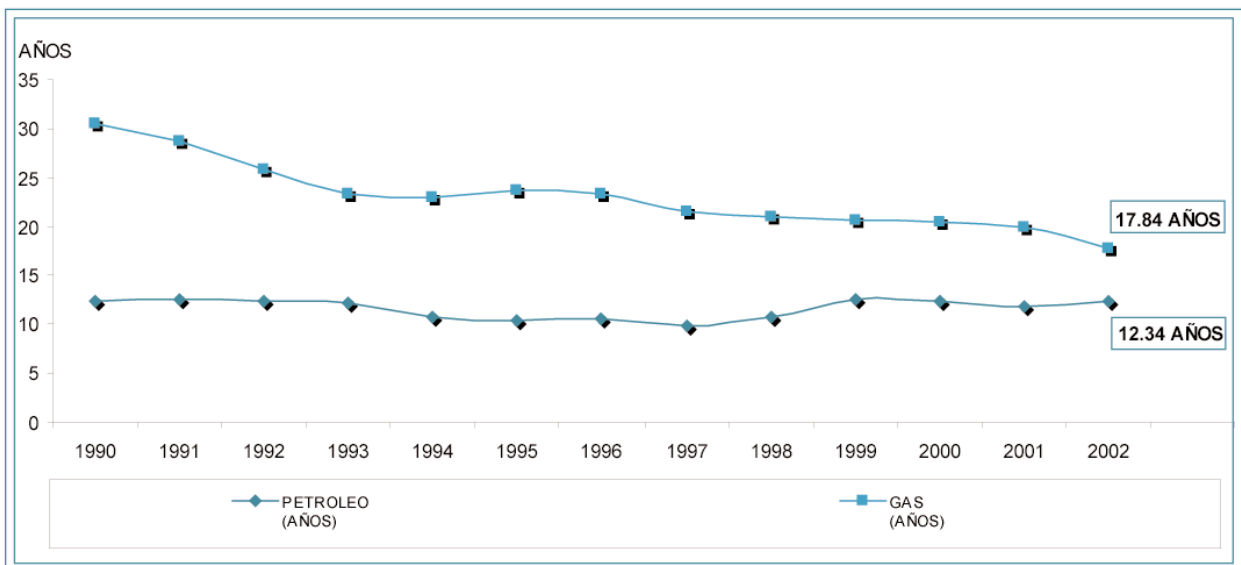
EVOLUCION DE LAS RESERVAS - GAS

AÑO	GAS				
	COMPROBADAS (Mm3)	PROBABLES (Mm3)	COMPROBADAS MAS 50% PROBABLES (Mm3)	EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm3)	RELACION RESERVAS- PRODUCCION (AÑOS)
1990	579.056,0	248.855,0	703.483,5	23.018,0	30,6
1991	592.869,0	232.627,0	709.182,5	24.643,0	28,8
1992	540.899,0	216.399,0	649.098,5	25.043,0	25,9
1993	516.662,0	208.536,0	620.930,0	26.664,0	23,3
1994	535.528,0	200.171,0	635.613,5	27.697,0	22,9
1995	619.295,0	204.570,0	721.580,0	30.441,0	23,7
1996	685.586,0	245.905,0	808.538,5	34.649,0	23,3
1997	683.796,0	224.479,0	796.035,5	37.074,0	21,5
1998	686.584,0	245.398,0	809.283,0	38.630,0	20,9
1999	748.133,0	257.954,0	877.110,0	42.400,0	20,7
2000	777.609,0	271.523,0	913.370,5	44.815,0	20,4
2001	763.526,0	305.386,0	916.219,0	45.916,0	20,0
2002	663.523,0	306.117,0	816.581,5	45.770,0	17,8



**RELACION RESERVAS COMPROBADAS + 50%
PROBABLES VS PRODUCCIÓN
DE PETRÓLEO Y GAS**
(PERIODO 1990-2002)

AÑO	PETRÓLEO (AÑOS)	GAS (AÑOS)
1990	12,46	30,56
1991	12,49	28,78
1992	12,45	25,92
1993	12,29	23,29
1994	10,84	22,95
1995	10,37	23,7
1996	10,6	23,34
1997	9,85	21,47
1998	10,84	20,95
1999	12,49	20,69
2000	12,38	20,38
2001	11,89	19,95
2002	12,34	17,84





RESERVAS POR PROPIEDAD

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)
POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA DEL NOROESTE						
ACAMBUCO	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	52,0	1.817,2	17.479,3	1.796,0	16.201,1
	O. y G. DEVELOPMENT LTD.	22,5	786,3	7.563,2	777,1	7.010,1
	YPF S.A.	22,5	786,3	7.563,2	777,1	7.010,1
	APCO ARG. INC.	1,5	52,4	504,2	51,8	467,3
	NORTHWEST S.A.	1,5	52,4	504,2	51,8	467,3
	TOTAL	100,0	3.494,7	33.614,0	3.453,8	31.156,0
AGUA BLANCA	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	0,0	0,0	140,0	170,0
CAIMANCITO	PET. SUDAMERICANOS S.A.	50,0	62,6	16,3	0,0	0,0
	NECON S.A.	50,0	62,6	16,3	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	125,1	32,7	0,0	0,0
CUCHUMA-LUMBRERAS EL CHIVIL	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	0,0	0,0	49,1	0,0
	CGC S.A.	25,0	4,9	0,0	0,0	0,0
	B.ROGGIO S.A.	25,0	4,9	0,0	0,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	25,0	4,9	0,0	0,0	0,0
	TECNICAGUA S.A.I.C.A.	25,0	4,9	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	19,5	0,0	0,0	0,0
EL VINALAR IPAGUAZU	DONG WON CORP. LTD.	100,0	88,3	16,1	5,3	0,0
	CGC S.A.	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA BREA	CORPET S.A.	12,0	5,2	8,4	5,2	0,0
	EPP PETROLEOS S.A.	60,0	25,8	42,0	25,8	0,0
	NETHERFIELD CORP. S.A.	28,0	12,0	19,6	12,0	0,0
	TOTAL	100,0	43,0	70,0	43,0	0,0
ÑACATIMBAY (STA. VICTORIA)	CGC S.A.	50,0	3,4	9,9	0,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	50,0	3,4	9,9	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	6,8	19,7	0,0	0,0
PALMAR LARGO	PLUSPETROL E y P S.A.	20,3	163,6	0,0	5,7	0,0
	UNION PACIFIC ARG. LTD.	17,9	143,9	0,0	5,0	0,0
	CGC S.A.	17,9	143,9	0,0	5,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	14,0	112,8	0,0	3,9	0,0
	YPF S.A.	30,0	241,8	0,0	8,4	0,0
	TOTAL	100,0	806,0	0,0	28,0	0,0
PUESTO GUARDIAN	EPP PETROLEOS S.A.	12,8	47,2	0,0	6,1	0,0
	TRIPETROL S.A.	52,8	194,5	0,0	25,3	0,0
	NETHERFIELD CORP. S.A.	34,4	126,7	0,0	16,5	0,0
	TOTAL	100,0	368,4	0,0	48,0	0,0
RAMOS	PLUSPETROL ENERGY S.A.	60,0	10.033,2	42.856,2	0,0	0,0
	TECPETROL S.A.	25,0	4.180,5	17.856,8	0,0	0,0
	YPF S.A.	15,0	2.508,3	10.714,1	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	16.722,0	71.427,0	0,0	0,0
SAN ANTONIO SUR (YACIM. NORTE 1)	TECPETROL S.A.	23,0	618,2	5.497,7	0,0	0,0
	MOBIL ARG. S.A.	23,0	618,2	5.497,7	0,0	0,0
	CGC S.A.	5,0	134,4	1.195,2	0,0	0,0
	BRASOIL ARG. S.A.	15,0	403,2	3.585,5	0,0	0,0
	YPF S.A.	30,0	806,4	7.170,9	0,0	0,0
	LEDESMA S.A.	4,0	107,5	956,1	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	2.688,0	23.903,0	0,0	0,0
SELVA MARIA	GYAPRO S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	PRODUMET S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	YAC. DEL SUR	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	CODIPA S.A.	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
	CONEVIAL S.A.	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
	CODI S.A.	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA DE AGUARAGUE	TECPETROL S.A.	23,0	1.111,6	7.294,2	949,9	7.669,8
	MOBIL ARG. S.A.	23,0	1.111,6	7.294,2	949,9	7.669,8
	CGC S.A.	5,0	241,7	1.585,7	206,5	1.667,4
	BRASOIL ARG. S.A.	15,0	725,0	4.757,1	619,5	5.002,1
	YPF S.A.	30,0	1.449,9	9.514,2	1.239,0	10.004,1
	LEDESMA S.A.	4,0	193,3	1.268,6	165,2	1.333,9
	TOTAL	100,0	4.833,0	31.714,0	4.130,0	33.347,0
SURUBI	CGC S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	B. ROGGIO S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TECNICAGUA S.A.I.C.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA DEL NOROESTE (2)						
TARTAGAL OESTE	PLUSPETROL E y P S.A.	20,3	0,0	0,0	0,0	0,0
	UNION PACIFIC ARG. LTD.	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC S.A.	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0
	DONG WON CORP. LTD.	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALLE MORADO	HINTON PRODUCTION CO.	3,4	1,8	32,4	0,6	7,0
	CGC S.A.	40,9	22,1	389,1	7,4	83,5
	PET JA S.A.	3,4	1,8	32,4	0,6	7,0
	DIADEMA DEL NORTE S.A.	52,3	28,2	497,1	9,4	106,6
	TOTAL	100,0	54,0	951,0	18,0	204,0
CUENCA CUYANA Y BOLSONES						
ATAMISQUI	PETROLERA SANTA FE S.A.	100,0	92,0	0,0	0,0	0,0
BARRANCAS	YPF S.A.	100,0	10.529,0	139,4	2.958,0	35,9
CACHEUTA	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	22,8	0,0	0,0	0,0
CEFERINO (CC y B-17)	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	45,0	0,0
CHAÑARES HERRADOS	C. HERRADOS S.A.	100,0	1.158,3	33,9	27,1	0,0
LA VENTANA	YPF S.A.	100,0	7.513,0	152,5	1.258,0	25,6
P. COLORADAS-E. INTERMEDIA	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	2.744,8	0,0	0,0	0,0
PUESTO POZO CERCADO	C. HERRADOS S.A.	100,0	1,2	0,1	0,0	0,0
REFUGIO-TUPUNGATO	HOME OIL INT. ARG. S.A.	100,0	703,0	0,0	805,0	0,0
RÍO MENDOZA	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÍO TUNUYÁN	SHELL CAPSA	40,0	98,4	2,1	0,0	0,0
	YPF S.A.	60,0	147,6	3,2	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	246,0	5,3	0,0	0,0
VIZCACHERAS	YPF S.A.	100,0	9.788,0	172,6	1.450,0	16,9
CUENCA NEUQUINA						
AGUA BOTADA	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUA SALADA	TECPETROL S.A.	70,0	53,2	407,5	149,1	127,4
	RME ARGENTINA S.A.	30,0	22,8	174,7	63,9	54,6
	TOTAL	100,0	76,0	582,2	213,0	182,0
AGUA DEL CAJON	CAPEX S.A.	100,0	1.001,0	21.180,0	448,0	2.114,0
AGUADA BAGUALES	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	686,0	122,0	260,0	31,0
AGUADA DE LA ARENA (AÑELO)	PECOM ENERGIA S.A.	80,0	196,8	5.454,1	60,0	1.756,3
	PETROURUGUAY S.A.	20,0	49,2	1.363,5	15,0	439,1
	TOTAL	100,0	246,0	6.817,6	75,0	2.195,4
AGUADA PICHANA	TOTAL AUSTRAL S.A.	27,3	728,7	12.294,9	74,5	1.232,5
	WINTERSHALL E S.A.	27,3	728,7	12.294,9	74,5	1.232,5
	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	18,2	485,8	8.196,2	49,6	821,6
	YPF S.A.	27,3	728,7	12.294,9	74,5	1.232,5
	TOTAL	100,0	2.672,0	45.081,0	273,0	4.519,0
AGUADA VILLANUEVA	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	0,0	0,0	119,0	47,5
AL NORTE DE LA DORSAL	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	1.649,1	1.940,7	129,2	58,3
AL SUR DE LA DORSAL	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	330,7	2.468,7	72,9	5.700,3
ALTIPLANICIE DEL PAYUN	PECOM ENERGIA S.A.	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	49,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTICLINAL CAMPAMENTO	ALBERTA ENERGY CO. S.A.	25,0	18,2	433,7	0,0	0,0
	CGC S.A.	75,0	54,5	1.301,1	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	72,7	1.734,8	0,0	0,0
ATUEL NORTE	TECPETROL S.A.	50,0	3,0	0,0	0,0	0,0
	HOME OIL INT. ARG. S.A.	50,0	3,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	6,0	0,0	0,0	0,0
BAJADA DEL PALO	PECOM ENERGIA S.A.	80,0	132,0	35,0	308,8	30,9
	PETROURUGUAY S.A.	20,0	33,0	8,8	77,2	7,7
	TOTAL	100,0	165,0	43,8	386,0	38,6
BAJO BAGUALES	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	3,6	0,0	20,0	4,0
BAJO DEL PICHE	YPF S.A.	100,0	127,0	239,1	0,0	0,0
BARRANCA DE LOS LOROS	YPF S.A.	100,0	50,0	2,0	0,0	0,0
CAJON DE LOS CABALLOS	CFI	25,0	107,4	0,0	0,0	37,5
	DPG S.A.	37,5	161,1	0,0	0,0	56,3
	SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	37,5	161,1	0,0	0,0	56,3
	TOTAL	100,0	429,6	0,0	0,0	150,0
CALMUCO-BLES. COLORADOS	ALIANZA PETROLERA ARG.S.A.	100,0	0,0	0,0	61,9	0,0
CATRIEL OESTE	PECOM ENERGIA S.A.	85,0	1.498,6	261,1	578,0	207,6
	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	15,0	264,5	46,1	102,0	36,6
	TOTAL	100,0	1.763,0	307,2	680,0	244,2
CATRIEL VIEJO	TECPETROL S.A.	100,0	0,0	0,0	82,0	0,0
CAÑADON AMARILLO	PECOM ENERGIA S.A.	51,0	192,8	25,6	739,0	86,2
	YPF S.A.	49,0	185,2	24,6	710,0	82,9
	TOTAL	100,0	378,0	50,2	1.449,0	169,1
CENTENARIO	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	3.150,0	12.536,0	732,0	2.473,0
CENTRO ESTE	PET. SUDAMERICANOS S.A.	50,0	133,0	51,9	0,0	0,0
	NECON S.A.	50,0	133,0	51,9	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	266,1	103,7	0,0	0,0

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (2)						
CERRO BANDERA	YPF S.A.	100,0	320,0	477,3	0,0	366,8
CERRO DOÑA JUANA	OILGENER ARG. LTD.	100,0	91,6	11,4	467,7	58,3
CERRO FORTUNOSO	YPF S.A.	100,0	4.003,0	0,0	2.035,0	0,0
CERRO HAMACA (CN-VIII)	YPF S.A.	100,0	307,0	199,4	177,0	95,4
CERRO MOLLAR NORTE (CN-I)	YPF S.A.	100,0	92,0	0,0	0,0	0,0
CERRO MOLLAR OESTE	TECNICAGUA S.A.I.C.A.	100,0	35,7	0,0	55,5	0,0
CURAMHUELE (CNQ-8-HUANTRAICO)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	0,0	0,0	2.500,0	12,5
CHAPÚA ESTE (R. BARRANCAS)	PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	100,0	0,0	4.852,0	0,0	0,0
CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	YPF S.A.	100,0	35.611,0	2.587,3	9.211,0	435,7
CHIHUIDO DE LA SALINA	YPF S.A.	100,0	12.829,0	9.426,2	1.190,0	200,2
CHIHUIDO DE LA SALINA SUR	YPF S.A.	100,0	3.579,0	2.600,8	1.171,0	1.450,5
CONFLUENCIA SUR	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	12,3	87,5	11,0	1,1	45,9
(CONFLUENCIA)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	87,7	622,0	78,3	8,2	326,1
	TOTAL	100,0	709,5	89,3	9,3	372,0
DON RUIZ (CN-VIII)	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	117,0	0,0
EL CARACOL NORTE	TECPETROL S.A.	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY S.A.	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EL MANZANO	PECOM ENERGIA S.A.	51,0	0,0	0,0	1,0	0,0
	YPF S.A.	49,0	0,0	0,0	1,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	2,0	0,0
EL MEDANITO	YPF S.A.	100,0	527,0	0,2	420,0	0,3
EL PORTON	YPF S.A.	100,0	5.094,0	8.022,2	12,0	0,0
EL PORVENIR	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	1.252,0	0,0	107,0	0,0
EL SANTIAGUEÑO	VINTAGE OIL ARG.S.A.	100,0	258,0	40,6	72,0	8,4
EL SAUCE	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	85,0	99,2	0,0	0,0	0,0
	CFI	15,0	17,5	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	116,7	0,0	0,0	0,0
EL SOSNEADO	PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	100,0	550,0	0,0	187,0	0,0
EL TRAPIAL-CURAMCHED	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	85,0	20.798,8	728,1	2.005,5	121,0
	CFI	15,0	3.670,4	128,5	353,9	21,4
	TOTAL	100,0	24.469,2	856,6	2.359,4	142,4
ENTRE LOMAS	PETROLERA P. COMPANC S.A.	100,0	7.411,0	3.863,0	4.080,0	1.191,0
ESTACIÓN FERNANDEZ ORO	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	323,9	127,7	0,0	0,0
FILO MORADO	YPF S.A.	100,0	1.153,0	2.229,7	252,0	18,2
FORTIN DE PIEDRA	TECPETROL S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JAGUEL DE LOS MACHOS	PECOM ENERGY S.A.	100,0	1.958,0	209,3	591,0	58,3
J. DE LOS MILICOS (LAGO PELLG. E)	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	198,4	178,5	73,1	219,5
JAGUEL DE BARA (L. PELLEG. E)	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	620,0	0,0	0,0	0,0
LA AMARGA CHICA	PECOM ENERGIA S.A.	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY S.A.	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA BREA	YPF S.A.	100,0	83,0	0,0	331,0	0,0
LA CALERA	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	75,0	0,0	0,0	150,0	45,0
	YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	25,0	0,0	0,0	50,0	15,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	200,0	60,0
LAS BASES (CNQ-16/A)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	7,6	609,1	5,8	464,7
LINDERO ATRAVESADO	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	62,5	235,6	2.501,9	170,6	1.523,1
	YPF S.A.	37,5	141,4	1.501,1	102,4	913,9
	TOTAL	100,0	377,0	4.003,0	273,0	2.437,0
LINDERO DE PIEDRA	RME ARGENTINA S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANCANELO	ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	29,0	0,0	0,0	901,6	0,0
	ROCH S.A.	10,0	0,0	0,0	310,9	0,0
	SAN ENRIQUE PET. S.A.	10,0	0,0	0,0	310,9	0,0
	YPF S.A.	51,0	0,0	0,0	1.585,6	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	3.109,0	0,0
LOMA CAMPANA (CNQ-18)	YPF S.A.	100,0	113,0	689,7	142,0	823,0
LOMA CORTADERAL	OILGENER ARG. LTD.	100,0	0,0	0,0	41,7	4,4
LOMA DEL DIVISADERO	HUAYQUI S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	INGENIERIA ALPA S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	HIDRACO S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	MARONESSE S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMA GUADALOSA	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
L. JARILLOSA E-PTO. SILVA O (LOMA DEL MOJON)	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	82,0	350,0	58,0	0,0
LOMA LA LATA-Sa. BARROSA	YPF S.A.	100,0	5.992,0	167.780,2	1.039,0	16.172,2
LOMA DE LA MINA (CN-I)	YPF S.A.	100,0	104,0	8,1	34,0	2,8
LOMA MONTOSA OESTE	PET. SUDAMERICANOS S.A.	50,0	4,7	45,0	0,0	0,0
	NECON S.A.	50,0	4,7	45,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	9,4	90,0	0,0	0,0
LOMA NEGRA (CNQ-27,R.N.N.)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	40,0	2.560,8	186,9	1.951,2	583,2

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (3)						
LOMA NEGRA (Contin.)	METRO HOLDING	25,0	1.600,5	116,8	1.219,5	364,5
	YPF S.A.	35,0	2.240,7	163,5	1.707,3	510,3
	TOTAL	100,0	6.401,9	467,2	4.878,0	1.458,0
LOS BASTOS	TECPETROL S.A.	100,0	57,0	495,0	93,0	1.602,0
LOS CALDENES (CNQ-17)	YPF S.A.	100,0	6,0	0,0	0,0	0,0
MEDIANERA	PETROQUIMICA COM. RIV.	100,0	56,0	0,0	243,0	0,0
MESETA BUENA ESPERANZA	YPF S.A.	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OCTOGONO	YPF S.A.	100,0	869,0	1.411,3	680,0	749,8
PASO DE LAS BARDAS N (CN-VII)	YPF S.A.	100,0	109,0	514,2	910,0	3.065,1
PORTEZUELO MINAS (CN-X)	YPF S.A.	100,0	10,0	482,6	23,0	139,1
PTO. FLORES-E. VIEJA-P. PRADO	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	551,7	33,5	571,5	0,0
PUESTO HERNANDEZ	PECOM ENERGIA S.A.	37,7	10.883,6	855,0	1.943,1	128,3
	PET. PATAGONICA S.A.	4,1	1.177,3	92,5	210,2	13,9
	INTERIO HOLDINGS	0,8	216,5	17,0	38,7	2,6
	YPF S.A.	57,5	16.591,6	1.303,5	2.962,1	195,6
	TOTAL	100,0	28.869,0	2.268,0	5.154,0	340,3
PUESTO MOLINA NORTE (CN-VI)	YPF S.A.	100,0	1,0	0,0	45,0	0,0
PUESTO ROJAS	PETROLERA DEL SUR S.A.	80,0	18,8	33,9	71,2	31,0
	ORMAS S.A.	20,0	4,7	8,5	17,8	7,8
	TOTAL	100,0	23,5	42,4	89,0	38,8
PUESTO TOUQUET	PLUSPETROL E y P S.A.	100,0	0,9	645,0	0,0	0,0
PUNTI LLA DE HUINCAN	PECOM ENERGIA S.A.	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	49,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RINCONADA-PUESTO MORALES	YPF S.A.	50,0	53,7	103,9	19,2	114,7
	CONNACHER OyG LTD.	25,0	26,9	52,0	9,6	57,3
	INGENIERIA ALPA S.A.	25,0	26,9	52,0	9,6	57,3
	TOTAL	100,0	107,5	207,8	38,3	229,3
RINCON DE ARANDA	PECOM ENERGIA S.A.	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GAS NAT. PRODUCCION	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RINCÓN DEL MANGRULLO	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	4,0	348,6
RIO NEUQUEN	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	1.131,0	11.312,4	547,0	19.931,7
SAN ROQUE	TOTAL AUSTRAL S.A.	24,7	900,4	8.061,1	122,8	864,6
	WINTERSHALL ENERGIA S.A.	24,7	900,4	8.061,1	122,8	864,6
	PAN AMERICAN ENERGY LLC	16,5	600,3	5.374,1	81,9	576,4
	YPF S.A.	34,1	1.242,9	11.127,8	169,5	1.193,5
	TOTAL	100,0	3.644,0	32.624,0	497,0	3.499,0
SEÑAL CERRO BAYO	YPF S.A.	100,0	1.296,0	142,2	343,0	685,0
SEÑAL PICADA-PUNTA BARDA	YPF S.A.	100,0	5.104,0	266,0	209,0	1.337,4
SIERRA AZUL SUR	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA CHATA (CHIHUIDOS)	PETROLERA SANTA FE S.A.	15,2	44,2	1.757,6	21,2	802,5
	SANTA FE ENERGY ARG.	4,7	13,5	536,5	6,5	245,0
	BHP PETROLEUM ARG.	31,1	90,2	3.588,7	43,3	1.638,5
	SIPETROL ARGENTINA S.A.	15,7	45,4	1.807,2	21,8	825,1
	CGC S.A.	3,5	10,0	398,2	4,8	181,8
	MOBIL ARG. LTD.	19,9	57,7	2.294,1	27,7	1.047,4
	ATALAYA S.A.	10,0	29,0	1.153,6	13,9	526,7
	TOTAL	100,0	290,0	11.536,0	139,3	5.267,0
TRES NIDOS	TECPETROL S.A.	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY S.A.	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALLE DEL RÍO GRANDE	YPF S.A.	100,0	2.928,0	427,4	1.841,0	83,9
VEGA GRANDE	PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	100,0	4,0	0,0	150,0	0,0
VETA ESCONDIDA	PECOM ENERGIA S.A.	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GAS NAT. PRODUCCION	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VOLCAN AUCA MAHUIDA (CN-VIII)	YPF S.A.	100,0	1.199,0	184,8	1.450,0	648,5
25 MAYO-MEDANITO SE.	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	13.295,0	2.728,8	6.038,0	1.292,4
RIO NEGRO N -CNQ-27(LA YESERA)	CHEVRON SAN JORGE S.R.L.	100,0	0,0	0,0	8.982,9	3.143,9
ANTIGUA CONCESION						
DADIN	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	371,7	389,2	203,5	29,4
AREAS PROVINCIALES						
AG. CHIVATO-AG. BOCAREY (Nq)	MEDANITO S.A.	100,0	285,0	907,0	399,0	808,0
CERRO VAGON (Nq)	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	70,0	0,0	0,0	9,7	4,0
	PECOM ENERGIA S.A.	30,0	0,0	0,0	4,1	1,7
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	13,8	5,7
COVUNCO (Nq)	ALBERTA ENERGY CO. S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUTRAL CO (Nq)	PET. CUTRALCO S.A.	100,0	95,0	529,0	300,0	1.078,0

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (4)						
EL MANGRULLO (Nq)	PETROLERA SANTA FE S.A.	100,0	63,0	6.547,0	63,0	6.603,0
EL MEDANITO (LP)	PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	100,0	208,0	921,0	157,0	240,0
LOMA NEGRA-NI (Nq)	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	30,0	84,5	52,7	41,8	17,0
	PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	70,0	197,1	123,0	97,6	39,6
	TOTAL	100,0	281,6	175,7	139,4	56,6
NEUQUEN DEL MEDIO (Nq)	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	10,3	0,0	79,5	0,0
RAMOS MEXÍA (Nq)	SIMA S.A.	100,0	157,5	123,1	187,5	103,1
SENILLOSA (Ng)	CAPEX S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE						
ANT. GRANDE-C. DRAGON	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	100,0	50.101,7	26.142,0	19.345,1	17.904,0
BARRANCA YANKOWSKY	B G E y P LTD.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	PETROLERA RIO ALTO S.A.	100,0	894,1	0,0	29,2	0,0
BLOQUE 127	YPF S.A.	35,0	67,2	0,0	0,0	0,0
	SHELL CAPSA	65,0	124,8	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	192,0	0,0	0,0	0,0
CALETA CORDOVA	PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTO. CENTRAL-CDÓN. PERDIDO	YPF S.A.	50,0	1.764,0	3,6	542,0	0,8
	SIPETROL ARGENTINA S.A.	50,0	1.764,0	3,6	542,0	0,8
	TOTAL	100,0	3.528,0	7,2	1.084,0	1,5
CAÑADÓN LEÓN	YPF S.A.	35,0	361,6	0,0	0,0	0,0
	SHELL CAPSA	65,0	671,5	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	1.033,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN MINERALES	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	3.119,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN PILAR	AUSTROFUEGUINA S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN RAMIREZ	PANAM GROUP S.A.	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	APCO ARG. INC.	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ROCH S.A.	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN SECO	YPF S.A.	35,0	1.801,2	543,0	0,0	0,0
	SHELL CAPSA	65,0	3.345,2	1.008,3	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	5.146,4	1.551,3	0,0	0,0
CAÑADÓN VASCO	YPF S.A.	100,0	9,0	0,0	171,0	0,0
CAÑADÓN YATEL	YPF S.A.	100,0	31,0	3,1	350,0	35,0
C. LEÓN-MTA. ESPINOSA	YPF S.A.	100,0	4.918,0	1.134,8	1.221,0	54,2
C. ESCONDIDA-LAS HERAS	YPF S.A.	100,0	9.357,0	500,5	2.147,0	52,1
CERRO OVERO	SHELL CAPSA	65,0	14,3	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	35,0	7,7	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	22,0	0,0	0,0	0,0
C°. PIEDRA-C°. GUADAL N (CGSJ-I)	YPF S.A.	100,0	355,0	78,1	216,0	61,2
CERRO TORTUGA-LAS FLORES	YPF S.A.	100,0	5.784,4	2.541,0	1.242,8	1.459,0
CERRO WENCESLAO	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	1.011,5	0,0	0,0	0,0
CHULENGO	YPF S.A.	100,0	133,9	8,0	57,9	7,0
EL CORDÓN	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	233,9	0,0	0,0	0,0
EL GUADAL-L. DEL CUY	YPF S.A.	100,0	6.372,0	779,0	1.748,0	197,2
EL HUEMUL-KOLUEL KAIKE	VINTAGE OIL ARG. INC.	100,0	8.926,5	2.594,9	0,0	0,0
EL TORDILLO	TECPETROL S.A.	52,1	11.066,9	1.117,7	4.222,8	729,9
	PETROLERA SANTA FE S.A.	22,0	4.659,8	470,6	1.778,0	307,3
	EDC	13,7	2.912,4	294,1	1.111,3	192,1
	YPF S.A.	12,2	2.589,0	261,5	987,9	170,7
	TOTAL	100,0	21.228,0	2.144,0	8.100,0	1.400,0
ESCALANTE-EL TREBOL	YPF S.A.	100,0	6.068,0	134,1	1.114,0	6,8
ECIA. LA ESCONDIDA (C. HUAPI)	COLHUE HUAPI S.A.	75,0	368,1	46,5	252,0	24,0
	OXIDENTAL PET. ARG.	25,0	122,7	15,5	84,0	8,0
	TOTAL	100,0	490,7	62,0	336,0	32,0
KOLUEL KAIKE-EL VALLE	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	100,0	2.570,0	0,0	463,8	0,0
LA TAPERA	TECPETROL S.A.	52,1	54,7	0,0	49,5	0,0
	PETROLERA SANTA FE S.A.	22,0	23,0	0,0	20,9	0,0
	EDC	13,7	14,4	0,0	13,0	0,0
	YPF S.A.	12,2	12,8	0,0	11,6	0,0
	TOTAL	100,0	105,0	0,0	95,0	0,0
LAS HERAS	CADIPSA	50,0	257,7	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL ARG. INC.	50,0	257,7	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	515,3	0,0	0,0	0,0
LOS MONOS	YPF S.A.	100,0	51,0	10,2	47,0	0,0
LOS PERALES-LAS MESETAS	YPF S.A.	100,0	14.361,0	5.176,4	1.753,0	2.973,6
MANANTIALES BEHR	PECOM ENERGIA S.A.	50,0	2.633,5	197,8	985,5	93,5
	YPF S.A.	50,0	2.633,5	197,8	985,5	93,5
	TOTAL	100,0	5.267,0	395,5	1.971,0	187,0

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE (2)						
MESETA ESPINOSA	SHELL CAPSA	100,0	2.557,4	0,0	0,0	0,0
MESETA ESPINOSA (CGSJ-10)	SHELL CAPSA	100,0	1.047,6	0,0	0,0	0,0
MESETA SIRVEN	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P. DEL CASTILLO-LA GUITARRA	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	3.273,0	210,6	1.892,0	149,6
PICO SALAMANCA	AUSTROFUEGUINA S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P. TRUNCADO-EL CORDÓN	YPF S.A.	100,0	4.038,0	772,7	1.238,0	132,6
PIEDRA CLAVADA	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	100,0	2.533,0	0,0	426,6	0,0
PIEDRA CLAVADA (CGSJ-4)	CADIPSA	50,0	235,8	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL ARG. INC.	50,0	235,8	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	471,5	0,0	0,0	0,0
PUESTO QUIROGA	TECPETROL S.A.	52,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROLERA SANTA FE S.A.	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	EDC	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESTINGA ALI	PECOM ENERGIA S.A.	50,0	4,0	0,0	192,0	0,0
	YPF S.A.	50,0	4,0	0,0	192,0	0,0
	TOTAL	100,0	8,0	0,0	384,0	0,0
RIO MAYO (CGSJ-III)	YPF S.A.	100,0	83,0	11,5	207,0	29,0
SARMIENTO	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	293,0	101,3
SUR PIEDRA CLAVADA	CADIPSA	100,0	9,8	0,0	0,0	0,0
SUR RIO DESEADO ESTE	PAN AMERICAN ENERGY LLC.	50,0	0,0	1.450,0	0,0	0,0
	PREUSSAG ENERGY GMBH	50,0	0,0	1.450,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	0,0	2.900,0	0,0	0,0
TRES PICOS	SHELL CAPSA	65,0	1.112,7	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	35,0	599,1	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	1.711,8	0,0	0,0	0,0
ANTIGUAS CONCESIONES						
CHUBUT						
Km 8	COMPAÑIA ARG. COM. RIV. S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Km 20	AJAX S.A.	100,0	1.580,0	0,0	1.089,0	0,0
DIADEMA	CAPSA	100,0	10.951,0	0,0	3.166,0	0,0
JOSE SEGUNDO	TECPETROL S.A.	100,0	529,0	0,0	314,0	0,0
DON ALBERTO	EPP PETROLEOS S.A.	100,0	261,8	49,5	283,0	14,2
DON ERNESTO	EPP PETROLEOS S.A.	100,0	87,2	0,6	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES						
ANTICLINAL FUNES	PROVINCIA (CH)	100,0	600,0	354,0	517,0	527,0
CAYELLI	PROVINCIA (CH)	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERRO NEGRO	PROVINCIA (CH)	100,0	50,0	0,0	0,0	0,0
MATA MAGALLANES OESTE	PROVINCIA (CH)	100,0	173,0	0,0	0,0	0,0
PAMPA MARÍA SANTÍSIMA	PROVINCIA (CH)	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÁREAS DE EXPLORACIÓN						
CGSJ XVI	CGC S.A.	100,0	0,0	0,0	153,0	734,9
CGSJ-XVII	CGC S.A.	100,0	0,0	0,0	76,0	801,4
CGSJ-XVIII	CGC S.A.	100,0	0,0	0,0	17,0	961,7
AREAS PROVINCIALES						
SANTA CRUZ						
ANTICLINAL AGUADA BANDERA	INGENIERIA ALPA S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EL VALLE	INGENIERIA ALPA S.A.	100,0	230,8	6,8	222,0	7,3
MATA MAGALLANES ESTE	PANAM GROUP S.A.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PAMPA VERDUN	PROVINCIA (SC)	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA DEL CARRIL	PROVINCIA (SC)	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUENCA AUSTRAL						
AN-AIKE (S.C.II)	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	7,0	330,2	17,0	1.026,4
ANGOSTURA	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	50,0	26,5	0,0	0,0	0,0
	YPF S.A.	25,0	13,3	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY S.A.	25,0	13,3	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	53,0	0,0	0,0	0,0
ARIES NORTE	PAN AMERICAN SUR S.R.L.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BAJADA FORTALEZA (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	2,1	0,0	0,0	0,0
	CGC S.A.	29,0	0,9	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	3,0	0,0	0,0	0,0
BARDA LAS VEGAS (STA. CRUZ II)	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	1.231,0	314,5	348,0	51,3
CAMPO BOLEADORAS (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	56,8	56,9	0,0	0,0
	CGC S.A.	29,0	23,2	23,2	0,0	0,0
	TOTAL	100,0	80,0	80,1	0,0	0,0
CAMPO BREMEN	GLACCO S.A.	100,0	437,8	4.075,7	863,5	5.557,9
CAMPO INDIO (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	303,2	212,0	72,4	0,0
	CGC S.A.	29,0	123,8	86,6	29,6	0,0
	TOTAL	100,0	427,0	298,6	102,0	0,0

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES		
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	
CUENCA AUSTRAL (2)							
CANADÓN DEUS (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	4,3	226,2	3,6	204,8	
	CGC S.A.	29,0	1,7	92,4	1,5	83,7	
	TOTAL	100,0	6,0	318,6	5,0	288,5	
CHORRILLOS CUENCA MARINA AUSTRAL I	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	284,0	2.126,1	732,3	4.005,2	
	TOTAL AUSTRAL S.A.	37,5	3.427,1	34.323,0	4.644,0	18.226,1	
	WINTERSHALL ENERGY S.A.	37,5	3.427,1	34.323,0	4.644,0	18.226,1	
	PAN AMERICAN SUR S.R.L.	25,0	2.284,8	22.882,0	3.096,0	12.150,8	
	TOTAL	100,0	9.139,0	91.528,0	12.384,0	48.603,0	
DEL MOSQUITO DOS HERMANOS (S.C.I)	OILGENER ARG. LTD.	100,0	36,8	40,0	30,4	88,9	
	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	37,6	714,6	32,0	707,9	
	CGC S.A.	29,0	15,4	291,9	13,1	289,1	
	TOTAL	100,0	53,0	1.006,5	45,0	997,0	
EL CERRITO (STA. CRUZ I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	0,0	254,2	0,0	318,1	
	CGC S.A.	29,0	0,0	103,8	0,0	129,9	
	TOTAL	100,0	0,0	358,0	0,0	448,0	
ESTANCIA LIBRUN (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	0,0	325,3	0,0	236,8	
	CGC S.A.	29,0	0,0	132,8	0,0	96,7	
	TOTAL	100,0	0,0	458,1	0,0	333,5	
FARO VIRGENES	PECOM ENERGIA S.A.	50,0	75,0	1.068,8	0,0	0,0	
	PANAM GROUP S.A.	20,0	30,0	427,5	0,0	0,0	
	TOTAL GAS ARG. S.A.	10,0	15,0	213,8	0,0	0,0	
	RME ARGENTINA S.A.	20,0	30,0	427,5	0,0	0,0	
	TOTAL	100,0	150,0	2.137,6	0,0	0,0	
GLENCROSS (CA-9, R. TURBIO)	PECOM ENERGIA S.A.	96,7	0,0	17.403,1	0,0	0,0	
	PANAM GROUP S.A.	3,3	0,0	596,9	0,0	0,0	
	TOTAL	100,0	0,0	18.000,0	0,0	0,0	
LA MENOR (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	0,0	306,8	0,0	0,0	
	CGC S.A.	29,0	0,0	125,3	0,0	0,0	
	TOTAL	100,0	0,0	432,1	0,0	0,0	
LA PAMPA (MATA AMARILLA) LA PAZ (S.C.I)	PAN AMERICAN E	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	153,4	1.535,2	39,8	396,3	
	CGC S.A.	29,0	62,6	627,1	16,2	161,9	
TOTAL	100,0	216,0	2.162,3	56,0	558,2		
LA PORFIADA (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	631,9	2.192,5	401,9	411,4	
	CGC S.A.	29,0	258,1	895,5	164,1	168,1	
	TOTAL	100,0	890,0	3.088,0	566,0	579,5	
LA TERRAZA	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	15,0	0,9	18,3	0,2	0,0	
	GLACCO S.A.	85,0	4,9	103,8	0,9	20,4	
	TOTAL	100,0	5,8	122,1	1,0	20,4	
LAGO FUEGO	PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	50,0	34,7	103,2	38,6	143,5	
	PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	50,0	34,7	103,2	38,6	143,5	
	TOTAL	100,0	69,4	206,4	77,1	287,0	
LAGUNA LOS CAPONES	OILGENER ARG. LTD.	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
	EDIVIAL S.A.	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
	OLMATIC S.A.	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAGUNA DEL ORO (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	131,4	394,7	117,2	0,0	
	CGC S.A.	29,0	53,7	161,2	47,9	0,0	
	TOTAL	100,0	185,0	555,9	165,0	0,0	
LAS VIOLETAS	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	50,0	128,2	702,0	251,0	825,0	
	ROCH S.A.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	
	CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	21,4	54,9	300,9	107,6	353,6	
	SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	14,3	36,6	200,5	71,7	235,6	
	DPG S.A.	14,3	36,6	200,5	71,7	235,6	
	TOTAL	100,0	256,3	1.404,0	502,0	1.650,0	
	YPF S.A.	100,0	0,0	0,0	528,0	6.700,0	
LOBO LOS CHORRILLOS	PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	35,0	12,0	1,8	36,5	2,3	
	PIONEER NAT. RES. (Tdf) S.A.	35,0	12,0	1,8	36,5	2,3	
	YPF S.A.	30,0	10,3	1,5	31,3	2,0	
	TOTAL	100,0	34,3	5,0	104,2	6,5	
MAGALLANES	SIPETROL ARGENTINA S.A.	50,0	1.160,0	5.712,0	1.023,3	1.367,0	
	YPF S.A.	50,0	1.160,0	5.712,0	1.023,3	1.367,0	
	TOTAL	100,0	2.320,0	11.424,0	2.046,5	2.734,0	
MARÍA INÉS (S.C.II) MARIA INES OESTE (STA. CRUZ II) MOY AIKE	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	1.892,0	187,0	42,0	2,9	
	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	227,0	23,9	0,0	0,0	
	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	15,0	95,3	4,0	15,7	3,4	
	GLACCO S.A.	85,0	540,3	22,8	89,2	19,2	
TOTAL	100,0	635,6	26,8	104,9	22,6		
OCÉANO	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	15,0	159,2	117,7	87,0	23,4	

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	PARTICIP. (%)	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA AUSTRAL (3)						
OCÉANO (Contin.)	GLACCO S.A.	85,0	901,9	666,9	493,0	132,3
	TOTAL	100,0	1.061,0	784,6	580,0	155,7
OCTANS-PEGASO (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL S.A.	35,0	0,0	0,0	0,0	2.634,5
	WINTERSHALL ENERGIA S.A.	35,0	0,0	0,0	0,0	2.634,5
	AGIP ARG. E Y E S.A.	30,0	0,0	0,0	0,0	2.258,1
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	7.527,0
PALERMO AIKE	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	92,0	17,6	152,1	55,9	505,4
	PETRAGAS S.A.	8,0	1,5	13,2	4,9	43,9
	TOTAL	100,0	19,1	165,3	60,8	549,3
PUESTO PETER (S.C.I)	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	374,9	535,1	156,9	180,9
	CGC S.A.	29,0	153,1	218,6	64,1	73,9
	TOTAL	100,0	528,0	753,7	221,0	254,8
RÍO CULLEN	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	50,0	10,9	64,4	0,0	70,0
	ROCH S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	21,4	4,7	27,6	0,0	30,0
	SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	14,3	3,1	18,4	0,0	20,0
	DPG S.A.	14,3	3,1	18,4	0,0	20,0
	TOTAL	100,0	21,8	128,9	0,0	140,0
SAN CRISTOBAL	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GLACCO S.A.	85,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL					
SANTA CRUZ I	PECOM ENERGIA S.A.	71,0	1.538,6	3.372,9	294,7	690,3
	CGC S.A.	29,0	628,4	1.377,7	120,4	282,0
	TOTAL	100,0	2.167,0	4.750,6	415,0	972,3
SANTA CRUZ II	PECOM ENERGIA S.A.	100,0	578,0	4.216,7	564,0	4.309,1
SPICA (CMA-1)	TOTAL AUSTRAL S.A.	37,5	0,0	0,0	281,3	37,9
	WINTERSHALL ENERGIA S.A.	37,5	0,0	0,0	281,3	37,9
	PAN AMERICAN SUR	25,0	0,0	0,0	187,5	25,3
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	750,0	101,0
TAURO-SIRIUS (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL S.A.	37,5	0,0	0,0	0,0	10.500,0
	WINTERSHALL ENERGIA S.A.	37,5	0,0	0,0	0,0	10.500,0
	PAN AMERICAN SUR	25,0	0,0	0,0	0,0	7.000,0
	TOTAL	100,0	0,0	0,0	0,0	28.000,0
TIERRA DEL FUEGO	PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	35,0	637,7	8.567,7	438,6	520,8
	PIONEER NAT. RES. (Tdf) S.A.	35,0	637,7	8.567,7	438,6	520,8
	YPF S.A.	30,0	546,6	7.343,7	375,9	446,4
	TOTAL	100,0	1.822,0	24.479,0	1.253,0	1.488,0
AREAS PROVINCIALES						
LA CARMEN (STA. CRUZ)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA TEHUELCHE (STA. CRUZ)	CHEVRON S. JORGE S.R.L.	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTALES		457.674,0	763.526,0	158.582,0	305.386,0

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/2002)

POR PROPIEDAD Y ORDEN ALFABETICO

EMPRESA	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
AGIP ARG. E Y E S.A.	0,0	0,0	0,0	2.258,1
AJAX S.A.	1.502,0	0,0	1.089,0	0,0
ALBERTA ENERGY CO. S.A.	21,5	471,1	0,0	0,0
ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	25,2	0,0	934,8	0,0
APCO ARGENTINA INC.	52,3	472,0	50,6	438,5
ATALAYA S.A.	19,3	716,7	8,2	303,0
AUSTROFUEGUINA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
B G E y P LTD.	0,0	0,0	0,0	0,0
B. ROGGIO S.A.	10,8	0,0	0,0	0,0
BHP PETROLEUM ARG.	60,0	2.229,5	25,5	942,7
BRASOIL ARG. S.A.	615,2	4.503,5	484,8	2.219,8
C. HERRADOS S.A.	1.669,9	89,2	1.948,7	102,4
CADIPSA	818,4	0,0	0,0	0,0
CAPEX S.A.	1.139,6	22.977,5	453,0	2.117,0
CAPSA	10.357,0	0,0	3.166,0	0,0
CFI	3.951,7	103,6	836,7	71,2
CGC S.A.	1.889,1	7.316,5	1.080,4	5.408,9
CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	44,7	301,2	107,6	383,6
CODI S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
CODIPA S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
COLHUE HUAPI S.A.	365,2	39,8	240,0	24,0
COMPAÑÍA ARG. COM. RIV. S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
CONEVIAL S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
CONNACHER O y G LTD.	25,6	61,7	0,0	48,7
CORPET S.A.	5,2	8,4	5,2	0,0
CHEVRON S. JORGE S.R.L.	25.409,8	3.904,7	19.299,4	7.314,5
DIADEMA DEL NORTE S.A.	0,0	0,0	3,7	67,4
DONG WON CORP. LTD.	367,5	21,8	896,8	183,9
DPG S.A.	102,1	200,7	71,7	311,9
EDC	3.091,0	325,2	939,8	162,4
EDIVIAL S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
EPP PETROLEOS S.A.	431,8	96,3	322,4	14,2
GAS NAT. PRODUCCION	0,0	0,0	0,0	0,0
GLACCO S.A.	1.080,2	3.746,2	1.131,7	5.193,0
GYAPRO S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
HIDRACO S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
HINTON PRODUCTION CO.	0,0	0,0	0,2	4,4
HOME OIL INT. ARG. S.A.	687,0	0,0	320,0	0,0
HUAYQUI S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA S.A.	78,4	63,8	180,0	48,7
INTERÍO HOLDINGS	215,6	0,0	50,6	0,0
LEDESMA S.A.	164,0	1.200,9	129,3	592,0
MARONESSE S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
MEDANITO S.A.	272,0	894,0	399,0	808,0
METRO HOLDING	1.038,3	74,4	1.037,5	592,4
MOBIL ARG.S.A.	981,6	8.330,6	759,7	4.006,3
NECON S.A.	159,3	143,2	0,0	0,0
NETHERFIELD CORP. S.A.	199,9	19,6	48,5	0,0
NORTHWEST S.A.	52,3	472,0	50,6	438,5
O. y G. DEVELOPMENT LTD.	784,1	7.079,6	759,4	6.576,8
OILGENER ARG. LTD.	130,1	51,9	539,8	151,6
OLMATIC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
ORMAS S.A.	3,5	7,5	17,8	7,8
OXIDENTAL PET. ARG.	121,7	13,3	80,0	8,0
PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	0,0	45,5	0,0	4.995,0
PAN AMERICAN ENERGY LLC.	64.139,8	55.201,7	46.304,1	36.279,6
PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	701,0	8.157,8	500,0	513,1
PAN AMERICAN SUR S.R.L.	2.084,3	20.042,8	3.108,0	19.129,5
PANAM GROUP S.A.	32,6	512,8	3,4	649,4
PET JA S.A.	0,0	0,0	0,2	4,4
PET. CUTRALCO S.A.	90,0	529,0	300,0	1.078,0
PET. PATAGONICA S.A.	1.172,3	0,0	274,9	0,0

EMPRESA	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
PET. SUDAMERICANOS S.A.	159,3	143,2	0,0	0,0
PETRAGAS S.A.	1,5	13,2	4,9	43,9
PETROBRAS ENERGIA S.A.	35.300,6	26.291,1	14.253,3	54.285,3
PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	143,5	201,2	7,7	3,9
PETROLERA DEL SUR S.A.	14,0	30,1	71,2	31,0
PETROLERA P. COMPANC S.A.	7.074,0	3.612,5	2.391,0	740,5
PETROLERA RIO ALTO S.A.	926,4	0,0	133,2	0,0
PETROLERA SANTA FE S.A.	5.425,0	10.185,7	1.730,0	7.347,1
PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	691,0	650,0	492,0	240,0
PETROURUGUAY S.A.	78,8	899,8	94,8	398,2
PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	3.077,1	7.329,3	453,6	551,3
PIONEER NAT. RES. (TdF) S.A.	701,0	8.157,8	500,0	513,1
PLUSPETROL S.A.	4.830,7	11.955,0	1.351,8	2.674,0
PLUSPETROL ENERGY S.A.	9.675,6	40.725,0	0,0	0,0
PRODUMET S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA (SC)	0,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA (CH)	1.173,7	348,4	954,2	301,4
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	104,4	702,9	251,0	895,0
RME ARGENTINA S.A.	93,8	587,8	14,8	102,9
ROCH S.A.	134,7	0,1	469,1	0,2
SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	110,8	200,7	372,7	311,9
SHELL CAPSA	9.112,4	845,1	0,0	0,0
SILSY S.A.	1,4	18,8	0,2	10,0
SIMA S.A.	155,1	119,7	185,5	103,0
SIPETROL ARGENTINA S.A.	7.175,3	8.937,2	2.794,3	4.817,7
TECNICAGUA SAICA	44,3	0,0	55,5	0,0
TECPETROL S.A.	17.206,2	25.424,9	4.429,1	4.313,4
TOTAL AUSTRAL S.A.	4.638,4	49.743,9	4.913,9	34.466,7
TOTAL GAS ARG. S.A.	16,3	256,4	1,7	26,3
TRIPETROL S.A.	288,3	0,0	55,9	0,0
UNION PACIFIC ARG. LTD.	108,8	0,0	5,0	0,0
VINTAGE OIL ARG. S.A.	18.522,6	2.728,0	0,0	0,0
WINTERSHALL ENERGY S.A.	4.638,4	49.743,9	4.913,9	34.466,7
YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	19,5	0,0	2,8	0,0
YPF S.A.	190.620,1	263.246,3	50.825,4	56.025,0
TOTAL	448.425,0	663.523,0	179.687,0	306.117,0

**RESERVAS COMPROBADAS
DE PETROLEO Y GAS**

 (AL 31/12/2002)
 POR PROPIEDAD


 PETROLEO

EMPRESA	COMPROBADAS		EMPRESA	COMPROBADAS	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)		PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	190.620,1	42,5	OILGENER ARG. LTD.	130,1	0,0
PAN AMERICAN ENERGY LLC.	64.139,8	14,3	OXIDENTAL PET. ARG.	121,7	0,0
PETROBRAS ENERGIA S.A.	35.300,6	7,9	SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	110,8	0,0
CHEVRON S. JORGE S.R.L.	25.409,8	5,7	UNION PACIFIC ARG. LTD.	108,8	0,0
VINTAGE OIL ARG. S.A.	18.522,6	4,1	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	104,4	0,0
TECPETROL S.A.	17.206,2	3,8	DPG S.A.	102,1	0,0
CAPSA	10.357,0	2,3	RME ARGENTINA S.A.	93,8	0,0
PLUSPETROL ENERGY S.A.	9.675,6	2,2	PET. CUTRALCO S.A.	90,0	0,0
SHELL CAPSA	9.112,4	2,0	PETROURUGUAY S.A.	78,8	0,0
SIPETROL ARGENTINA S.A.	7.175,3	1,6	INGENIERIA ALPA S.A.	78,4	0,0
PETROLERA P. COMPANC S.A.	7.074,0	1,6	BHP PETROLEUM ARG.	60,0	0,0
PETROLERA SANTA FE S.A.	5.425,0	1,2	APCO ARGENTINA INC.	52,3	0,0
PLUSPETROL S.A.	4.830,7	1,1	NORTHWEST S.A.	52,3	0,0
TOTAL AUSTRAL S.A.	4.638,4	1,0	CIA.PAPELERA SARANDI S.A.	44,7	0,0
WINTERSHALL ENERGY S.A.	4.638,4	1,0	TECNICAGUA SAICA	44,3	0,0
CFI	3.951,7	0,9	PANAM GROUP S.A.	32,6	0,0
EDC	3.091,0	0,7	CONNACHER O y G LTD.	25,6	0,0
PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	3.077,1	0,7	ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	25,2	0,0
PAN AMERICAN SUR S.R.L.	2.084,3	0,5	ALBERTA ENERGY CO. S.A.	21,5	0,0
CGC S.A.	1.889,1	0,4	YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	19,5	0,0
C. HERRADOS S.A.	1.669,9	0,4	ATALAYA S.A.	19,3	0,0
AJAX S.A.	1.502,0	0,3	TOTAL GAS ARG. S.A.	16,3	0,0
PROVINCIA (CH)	1.173,7	0,3	PETROLERA DEL SUR S.A.	14,0	0,0
PET. PATAGONICA S.A.	1.172,3	0,3	B. ROGGIO S.A.	10,8	0,0
CAPEX S.A.	1.139,6	0,3	CORPET S.A.	5,2	0,0
GLACCO S.A.	1.080,2	0,2	ORMAS S.A.	3,5	0,0
METRO HOLDING	1.038,3	0,2	PETRAGAS S.A.	1,5	0,0
MOBIL ARG. S.A.	981,6	0,2	SILSY S.A.	1,4	0,0
PETROLERA RIO ALTO S.A.	926,4	0,2	AGIP ARG. E Y E S.A.	0,0	0,0
CADIPSA	818,4	0,2	AUSTROFUEGUINA S.A.	0,0	0,0
O. y G. DEVELOPMENT LTD.	784,1	0,2	B G E y P LTD.	0,0	0,0
PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	701,0	0,2	CODI S.A.	0,0	0,0
PIONEER NAT. RES. (TdF) S.A.	701,0	0,2	CODIPA S.A.	0,0	0,0
PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	691,0	0,2	COMPAÑIA ARG. COM. RIV. S.A.	0,0	0,0
HOME OIL INT. ARG. S.A.	687,0	0,2	CONEVIAL S.A.	0,0	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	615,2	0,1	DIADEMA DEL NORTE S.A.	0,0	0,0
EPP PETROLEOS S.A.	431,8	0,1	EDIVIAL S.A.	0,0	0,0
DONG WON CORP. LTD.	367,5	0,1	GAS NAT. PRODUCCION	0,0	0,0
COLHUE HUAPI S.A.	365,2	0,1	GYAPRO S.A.	0,0	0,0
TRIPETROL S.A.	288,3	0,1	HIDRACO S.A.	0,0	0,0
MEDANITO S.A.	272,0	0,1	HINTON PRODUCTION CO.	0,0	0,0
INTERIO HOLDINGS	215,6	0,0	HUAYQUI S.A.	0,0	0,0
NETHERFIELD CORP. S.A.	199,9	0,0	MARONESSE S.A.	0,0	0,0
LEDESMA S.A.	164,0	0,0	OLMATIC S.A.	0,0	0,0
NECON S.A.	159,3	0,0	PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	0,0	0,0
PET. SUDAMERICANOS S.A.	159,3	0,0	PET JA S.A.	0,0	0,0
SIMA S.A.	155,1	0,0	PRODUMET S.A.	0,0	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	143,5	0,0	PROVINCIA (SC)	0,0	0,0
ROCH S.A.	134,7	0,0			

**RESERVAS COMPROBADAS - POR PROPIEDAD
GAS**

EMPRESA	COMPROBADAS	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	263.246,3	39,7
PAN AMERICAN ENERGY LLC.	55.201,7	8,3
TOTAL AUSTRAL S.A.	49.743,9	7,5
WINTERSHALL ENERGY S.A.	49.743,9	7,5
PLUSPETROL ENERGY S.A.	40.725,0	6,1
PETROBRAS ENERGIA S.A.	26.291,1	4,0
TECPETROL S.A.	25.424,9	3,8
CAPEX S.A.	22.977,5	3,5
PAN AMERICAN SUR S.R.L.	20.042,8	3,0
PLUSPETROL S.A.	11.955,0	1,8
PETROLERA SANTA FE S.A.	10.185,7	1,5
SIPETROL ARGENTINA S.A.	8.937,2	1,3
MOBIL ARG. S.A.	8.330,6	1,3
PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	8.157,8	1,2
PIONEER NAT. RES. (TdF) S.A.	8.157,8	1,2
PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	7.329,3	1,1
CGC S.A.	7.316,5	1,1
O. y G. DEVELOPMENT LTD.	7.079,6	1,1
BRASOIL ARG. S.A.	4.503,5	0,7
CHEVRON S. JORGE S.R.L.	3.904,7	0,6
GLACCO S.A.	3.746,2	0,6
PETROLERA P. COMPANC S.A.	3.612,5	0,5
VINTAGE OIL ARG. S.A.	2.728,0	0,4
BHP PETROLEUM ARG.	2.229,5	0,3
LEDESMA S.A.	1.200,9	0,2
PETROURUGUAY S.A.	899,8	0,1
MEDANITO S.A.	894,0	0,1
SHELL CAPSA	845,1	0,1
ATALAYA S.A.	716,7	0,1
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	702,9	0,1
PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	650,0	0,1
RME ARGENTINA S.A.	587,8	0,1
PET. CUTRALCO S.A.	529,0	0,1
PANAM GROUP S.A.	512,8	0,1
APCO ARGENTINA INC.	472,0	0,1
NORTHWEST S.A.	472,0	0,1
ALBERTA ENERGY CO. S.A.	471,1	0,1
PROVINCIA (CH)	348,4	0,1
EDC	325,2	0,0
CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	301,2	0,0
TOTAL GAS ARG. S.A.	256,4	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	201,2	0,0
DPG S.A.	200,7	0,0
SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	200,7	0,0
NECON S.A.	143,2	0,0
PET. SUDAMERICANOS S.A.	143,2	0,0
SIMA S.A.	119,7	0,0
CFI	103,6	0,0
EPP PETROLEOS S.A.	96,3	0,0

EMPRESA	COMPROBADAS	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
C. HERRADOS S.A.	89,2	0,0
METRO HOLDING	74,4	0,0
INGENIERIA ALPA S.A.	63,8	0,0
CONNACHER O y G LTD.	61,7	0,0
OILGENER ARG. LTD.	51,9	0,0
PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	45,5	0,0
COLHUE HUAPI S.A.	39,8	0,0
PETROLERA DEL SUR S.A.	30,1	0,0
DONG WON CORP. LTD	21,8	0,0
NETHERFIELD CORP. S.A.	19,6	0,0
SILSY S.A.	18,8	0,0
OXIDENTAL PET. ARG.	13,3	0,0
PETRAGAS S.A.	13,2	0,0
CORPET S.A.	8,4	0,0
ORMAS S.A.	7,5	0,0
ROCH S.A.	0,1	0,0
AGIP ARG. E Y E S.A.	0,0	0,0
AJAX S.A.	0,0	0,0
ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	0,0	0,0
AUSTROFUEGUINA S.A.	0,0	0,0
B G E y P LTD.	0,0	0,0
B. ROGGIO S.A.	0,0	0,0
CADIPSA	0,0	0,0
CAPSA	0,0	0,0
CODI S.A.	0,0	0,0
CODIPA S.A.	0,0	0,0
COMPAÑIA ARG. COM. RIV. S.A.	0,0	0,0
CONEVIAL S.A.	0,0	0,0
DIADEMA DEL NORTE S.A.	0,0	0,0
EDIVIAL S.A.	0,0	0,0
GAS NAT. PRODUCCION	0,0	0,0
GYAPRO S.A.	0,0	0,0
HIDRACO S.A.	0,0	0,0
HINTON PRODUCTION CO.	0,0	0,0
HOME OIL INT. ARG. S.A.	0,0	0,0
HUAYQUI S.A.	0,0	0,0
INTERIO HOLDINGS	0,0	0,0
MARONESSE S.A.	0,0	0,0
OLMATIC S.A.	0,0	0,0
PET JA S.A.	0,0	0,0
PET. PATAGONICA S.A.	0,0	0,0
PETROLERA RIO ALTO S.A.	0,0	0,0
PRODUMET S.A.	0,0	0,0
PROVINCIA (SC)	0,0	0,0
TECNICAGUA SAICA	0,0	0,0
TRIPETROL S.A.	0,0	0,0
UNION PACIFIC ARG. LTD.	0,0	0,0
YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	0,0	0,0

RESERVAS PROBABLES
DE PETROLEO Y GAS(AL 31/12/2002)
POR PROPIEDAD

PETROLEO

EMPRESA	PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	50.825,4	28,3
PAN AMERICAN ENERGY LLC.	46.304,1	25,8
CHEVRON S. JORGE S.R.L.	19.299,4	10,7
PETROBRAS ENERGIA S.A.	14.253,3	7,9
TOTAL AUSTRAL S.A.	4.913,9	2,7
WINTERSHALL ENERGY S.A.	4.913,9	2,7
TECPETROL S.A.	4.429,1	2,5
CAPSA	3.166,0	1,8
PAN AMERICAN SUR S.R.L.	3.108,0	1,7
SIPETROL ARGENTINA S.A.	2.794,3	1,6
PETROLERA P. COMPANC S.A.	2.391,0	1,3
C. HERRADOS S.A.	1.948,7	1,1
PETROLERA SANTA FE S.A.	1.730,0	1,0
PLUSPETROL S.A.	1.351,8	0,8
GLACCO S.A.	1.131,7	0,6
AJAX S.A.	1.089,0	0,6
CGC S.A.	1.080,4	0,6
METRO HOLDING	1.037,5	0,6
PROVINCIA (CH)	954,2	0,5
EDC	939,8	0,5
ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	934,8	0,5
DONG WON CORP. LTD.	896,8	0,5
CFI	836,7	0,5
MOBIL ARG. S.A.	759,7	0,4
O. y G. DEVELOPMENT LTD.	759,4	0,4
OILGENER ARG. LTD.	539,8	0,3
PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	500,0	0,3
PIONEER NAT. RES. (TdF) S.A.	500,0	0,3
PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	492,0	0,3
BRASOIL ARG. S.A.	484,8	0,3
ROCH S.A.	469,1	0,3
PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	453,6	0,3
CAPEX S.A.	453,0	0,3
MEDANITO S.A.	399,0	0,2
SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	372,7	0,2
EPP PETROLEOS S.A.	322,4	0,2
HOME OIL INT. ARG. S.A.	320,0	0,2
PET. CUTRALCO S.A.	300,0	0,2
PET. PATAGONICA S.A.	274,9	0,2
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	251,0	0,1
COLHUE HUAPI S.A.	240,0	0,1
SIMA S.A.	185,5	0,1
INGENIERIA ALPA S.A.	180,0	0,1
PETROLERA RIO ALTO S.A.	133,2	0,1
LEDESMA S.A.	129,3	0,1
CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	107,6	0,1
PETROURUGUAY S.A.	94,8	0,1
OXIDENTAL PET. ARG.	80,0	0,0
DPG S.A.	71,7	0,0

EMPRESA	PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
PETROLERA DEL SUR S.A.	71,2	0,0
TRIPETROL S.A.	55,9	0,0
TECNICAGUA S.A.I.C.A.	55,5	0,0
APCO ARGENTINA INC.	50,6	0,0
NORTHWEST S.A.	50,6	0,0
INTERÍO HOLDINGS	50,6	0,0
NETHERFIELD CORP. S.A.	48,5	0,0
BHP PETROLEUM ARG.	25,5	0,0
ORMAS S.A.	17,8	0,0
RME ARGENTINA S.A.	14,8	0,0
ATALAYA S.A.	8,2	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	7,7	0,0
CORPET S.A.	5,2	0,0
UNION PACIFIC ARG. LTD.	5,0	0,0
PETRAGAS S.A.	4,9	0,0
DIADEMA DEL NORTE S.A.	3,7	0,0
PANAM GROUP S.A.	3,4	0,0
YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	2,8	0,0
TOTAL GAS ARG. S.A.	1,7	0,0
HINTON PRODUCTION CO.	0,2	0,0
PET. JA. S.A.	0,2	0,0
SILSY S.A.	0,2	0,0
AGIP ARG. E Y E S.A.	0,0	0,0
ALBERTA ENERGY CO. S.A.	0,0	0,0
AUSTROFUEGUINA S.A.	0,0	0,0
B G E y P LTD.	0,0	0,0
B. ROGGIO S.A.	0,0	0,0
CADIPSA	0,0	0,0
CODI S.A.	0,0	0,0
CODIPA S.A.	0,0	0,0
COMPAÑIA ARG. COM. RIV. S.A.	0,0	0,0
CONEVIAL S.A.	0,0	0,0
CONNACHER O y G LTD.	0,0	0,0
EDIVIAL S.A.	0,0	0,0
GAS NAT. PRODUCCION	0,0	0,0
GYAPRO S.A.	0,0	0,0
HIDRACO S.A.	0,0	0,0
HUAYQUI S.A.	0,0	0,0
MARONESSE S.A.	0,0	0,0
NECON S.A.	0,0	0,0
OLMATIC S.A.	0,0	0,0
PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	0,0	0,0
PET. SUDAMERICANOS S.A.	0,0	0,0
PLUSPETROL ENERGY S.A.	0,0	0,0
PRODUMET S.A.	0,0	0,0
PROVINCIA (SC)	0,0	0,0
SHELL CAPSA	0,0	0,0
VINTAGE OIL ARG. S.A.	0,0	0,0

**RESERVAS PROBABLES - POR PROPIEDAD
GAS**

EMPRESA	PROBABLES	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	56.025,0	18,3
PETROBRAS ENERGIA S.A.	54.285,3	17,7
PAN AMERICAN ENERGY LLC.	36.279,6	11,9
TOTAL AUSTRAL S.A.	34.466,7	11,3
WINTERSHALL ENERGY S.A.	34.466,7	11,3
PAN AMERICAN SUR S.R.L.	19.129,5	6,2
PETROLERA SANTA FE S.A.	7.347,1	2,4
CHEVRON S. JORGE S.R.L.	7.314,5	2,4
O. y G. DEVELOPMENT LTD.	6.576,8	2,1
CGC S.A.	5.408,9	1,8
GLACCO S.A.	5.193,0	1,7
PAN AMERICAN CONTIN. S.R.L.	4.995,0	1,6
SIPETROL ARGENTINA S.A.	4.817,7	1,6
TECPETROL S.A.	4.313,4	1,4
MOBIL ARG. S.A.	4.006,3	1,3
PLUSPETROL S.A.	2.674,0	0,9
AGIP ARG. E Y E S.A.	2.258,1	0,7
BRASOIL ARG. S.A.	2.219,8	0,7
CAPEX S.A.	2.117,0	0,7
PET. CUTRALCO S.A.	1.078,0	0,4
BHP PETROLEUM ARG.	942,7	0,3
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	895,0	0,3
MEDANITO S.A.	808,0	0,3
PETROLERA P. COMPANC S.A.	740,5	0,2
PANAM GROUP S.A.	649,4	0,2
METRO HOLDING	592,4	0,2
LEDESMA S.A.	592,0	0,2
PIONEER NAT. RES. (ARG) S.A.	551,3	0,2
PAN AMERICAN FUEG. S.R.L.	513,1	0,2
PIONEER NAT. RES. (TdF) S.A.	513,1	0,2
APCO ARGENTINA INC.	438,5	0,1
NORTHWEST S.A.	438,5	0,1
PETROURUGUAY S.A.	398,2	0,1
CIA. PAPELERA SARANDI S.A.	383,6	0,1
DPG S.A.	311,9	0,1
SAN ENRIQUE PETROLERA S.A.	311,9	0,1
ATALAYA S.A.	303,0	0,1
PROVINCIA (CH)	301,4	0,1
PETROQUIMICA COM. RIV. S.A.	240,0	0,1
DONG WON CORP. LTD.	183,9	0,1
EDC	162,4	0,1
OILGENER ARG. LTD.	151,6	0,0
SIMA S.A.	103,0	0,0
RME ARGENTINA S.A.	102,9	0,0
C. HERRADOS S.A.	102,4	0,0
CFI	71,2	0,0
DIADEMA DEL NORTE S.A.	67,4	0,0
CONNACHER O y G LTD.	48,7	0,0
INGENIERIA ALPA S.A.	48,7	0,0

EMPRESA	PROBABLES	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
PETRAGAS S.A.	43,9	0,0
PETROLERA DEL SUR S.A.	31,0	0,0
TOTAL GAS ARG. S.A.	26,3	0,0
COLHUE HUAPI S.A.	24,0	0,0
EPP PETROLEOS S.A.	14,2	0,0
SILSY S.A.	10,0	0,0
OXIDENTAL PET. ARG.	8,0	0,0
ORMAS S.A.	7,8	0,0
HINTON PRODUCTION CO.	4,4	0,0
PET. JA. S.A.	4,4	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN S.A.	3,9	0,0
ROCH S.A.	0,2	0,0
AJAX S.A.	0,0	0,0
ALBERTA ENERGY CO. S.A.	0,0	0,0
ALIANZA PETROLERA ARG. S.A.	0,0	0,0
AUSTROFUEGUINA S.A.	0,0	0,0
B G E y P LTD.	0,0	0,0
B. ROGGIO S.A.	0,0	0,0
CADIPSA	0,0	0,0
CAPSA	0,0	0,0
CODI S.A.	0,0	0,0
CODIPA S.A.	0,0	0,0
COMPAÑÍA ARG. COM. RIV. S.A.	0,0	0,0
CONEVIAL S.A.	0,0	0,0
CORPET S.A.	0,0	0,0
EDIVIAL S.A.	0,0	0,0
GAS NAT. PRODUCCION	0,0	0,0
GYAPRO S.A.	0,0	0,0
HIDRACO S.A.	0,0	0,0
HOME OIL INT. ARG. S.A.	0,0	0,0
HUAYQUI S.A.	0,0	0,0
INTERÍO HOLDINGS	0,0	0,0
MARONESSE S.A.	0,0	0,0
NECON S.A.	0,0	0,0
NETHERFIELD CORP. S.A.	0,0	0,0
OLMATIC S.A.	0,0	0,0
PET. PATAGONICA S.A.	0,0	0,0
PET. SUDAMERICANOS S.A.	0,0	0,0
PETROLERA RIO ALTO S.A.	0,0	0,0
PLUSPETROL ENERGY S.A.	0,0	0,0
PRODUMET S.A.	0,0	0,0
PROVINCIA (SC)	0,0	0,0
SHELL CAPSA	0,0	0,0
TECNICAGUA S.A.I.C.A.	0,0	0,0
TRIPETROL S.A.	0,0	0,0
UNION PACIFIC ARG. LTD.	0,0	0,0
VINTAGE OIL ARG. S.A.	0,0	0,0
YACIMIENTOS DEL SUR S.A.	0,0	0,0



EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR CUENCA

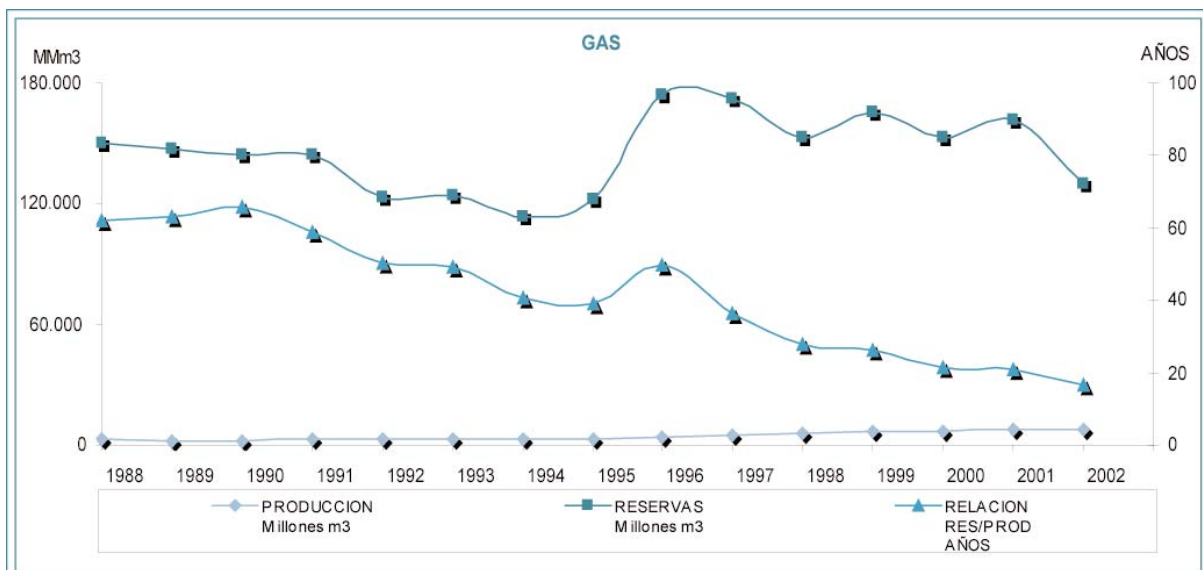
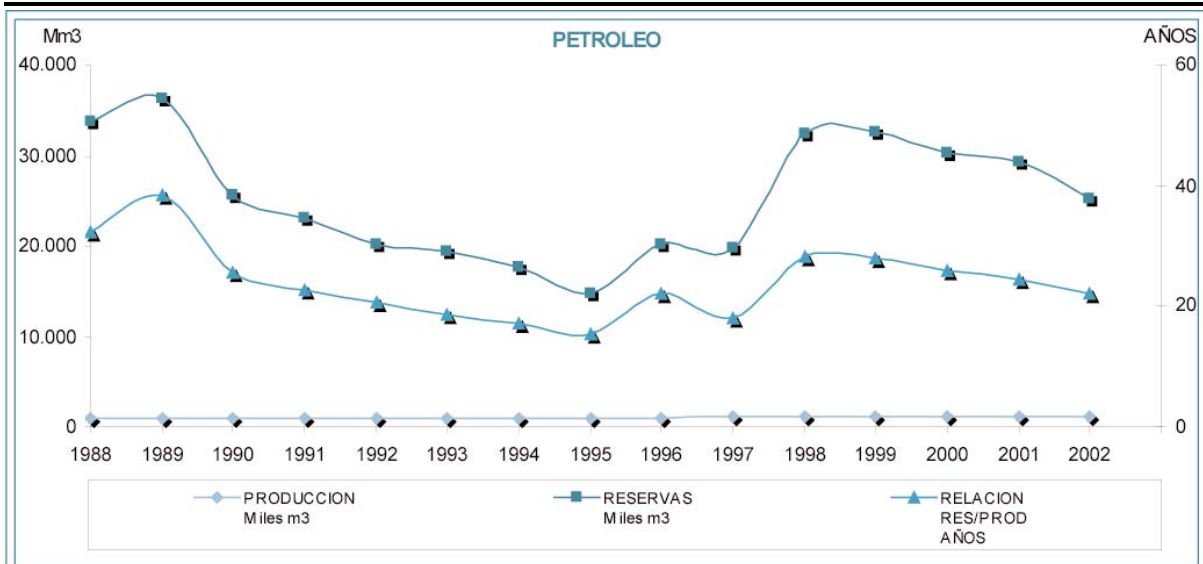
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-2002)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

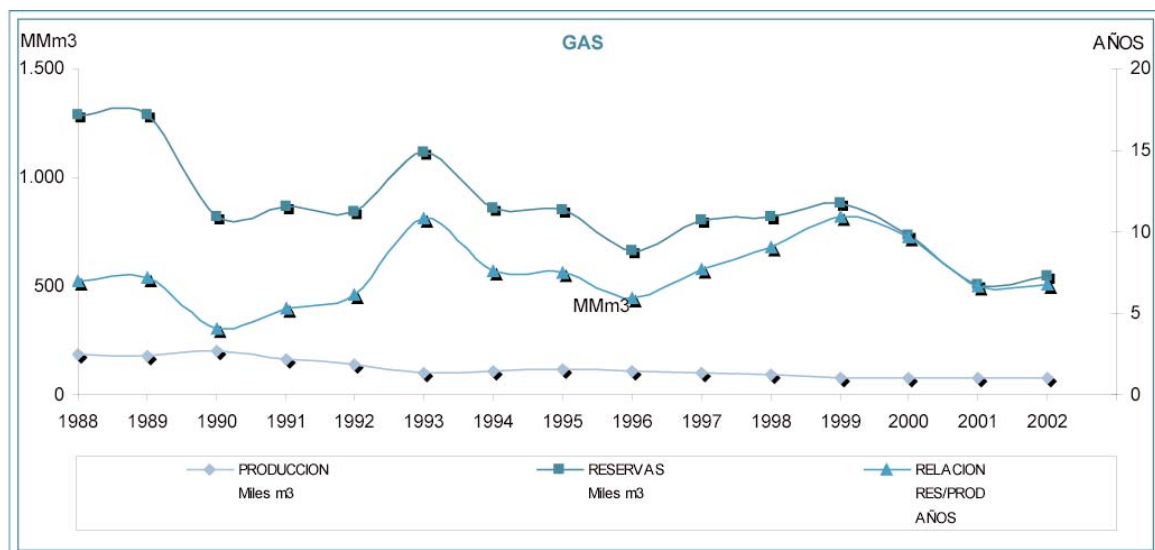
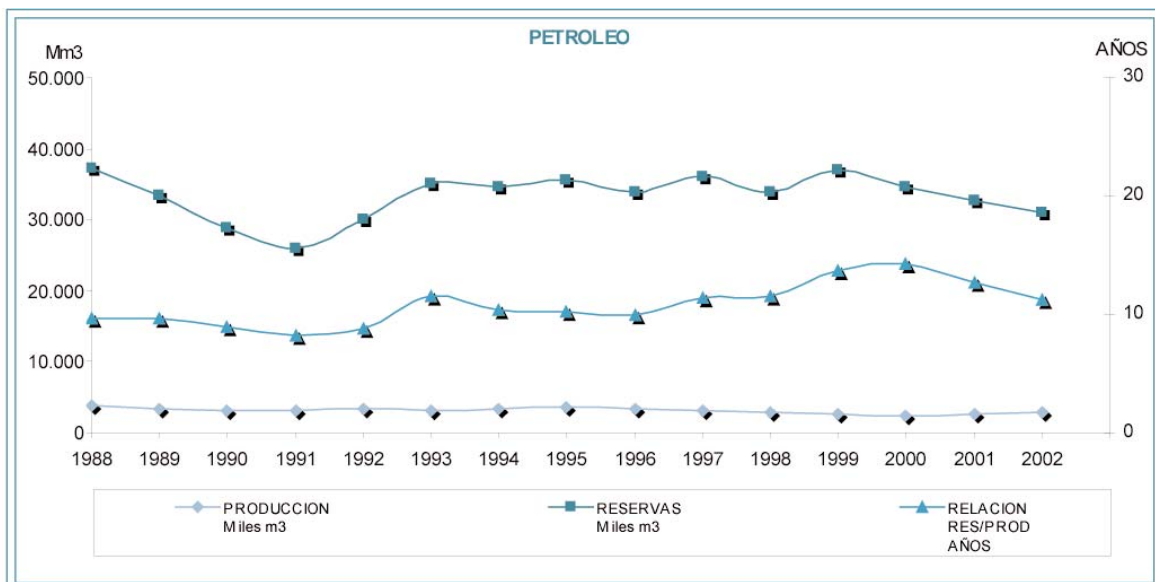
CUENCA DEL NOROESTE

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	1.042,0	33.694,0	32,3	2.413,0	149.753,0	62,1
1989	941,0	36.315,0	38,6	2.320,0	146.830,0	63,3
1990	995,0	25.549,0	25,7	2.191,0	144.428,0	65,9
1991	1.015,0	23.143,0	22,8	2.457,0	144.796,0	58,9
1992	983,0	20.222,0	20,6	2.444,0	122.812,0	50,3
1993	1.040,0	19.512,0	18,8	2.526,0	123.897,0	49,0
1994	1.030,0	17.758,0	17,2	2.796,0	113.244,0	40,5
1995	966,0	14.822,0	15,3	3.141,0	122.144,0	38,9
1996	906,0	20.153,0	22,2	3.491,0	173.883,0	49,8
1997	1.093,0	19.783,0	18,1	4.750,0	172.063,0	36,2
1998	1.139,0	32.344,0	28,4	5.497,0	153.429,0	27,9
1999	1.174,0	32.712,0	27,9	6.288,0	165.363,0	26,3
2000	1.173,0	30.324,0	25,9	7.097,0	153.525,0	21,6
2001	1.192,0	29.249,0	24,5	7.836,0	161.748,0	20,6
2002	1.149,0	25.326,0	22,0	7.877,0	129.481,0	16,4



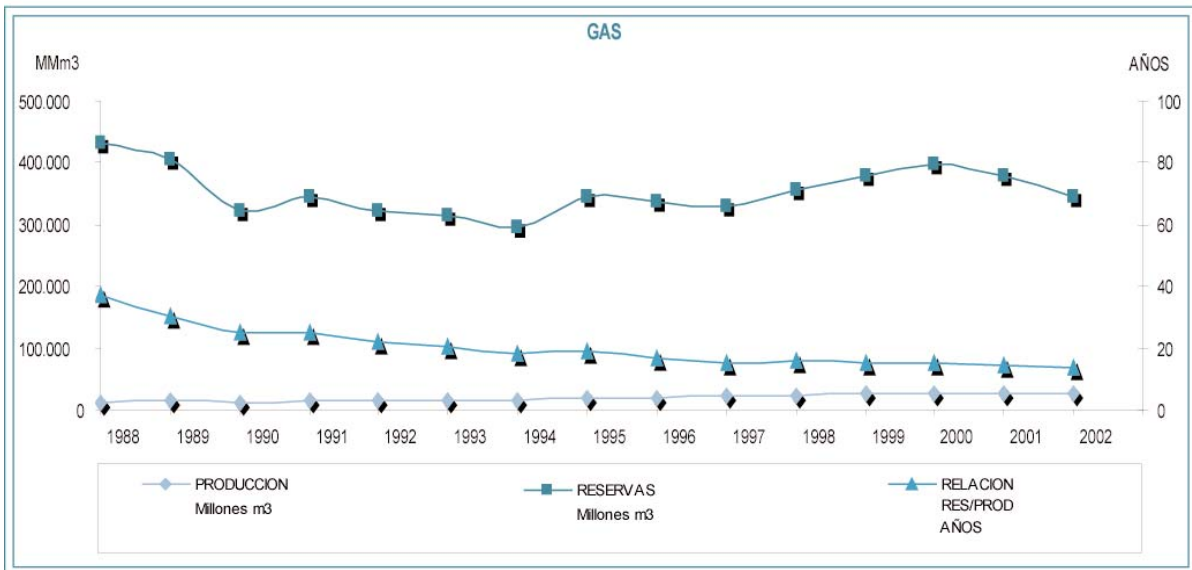
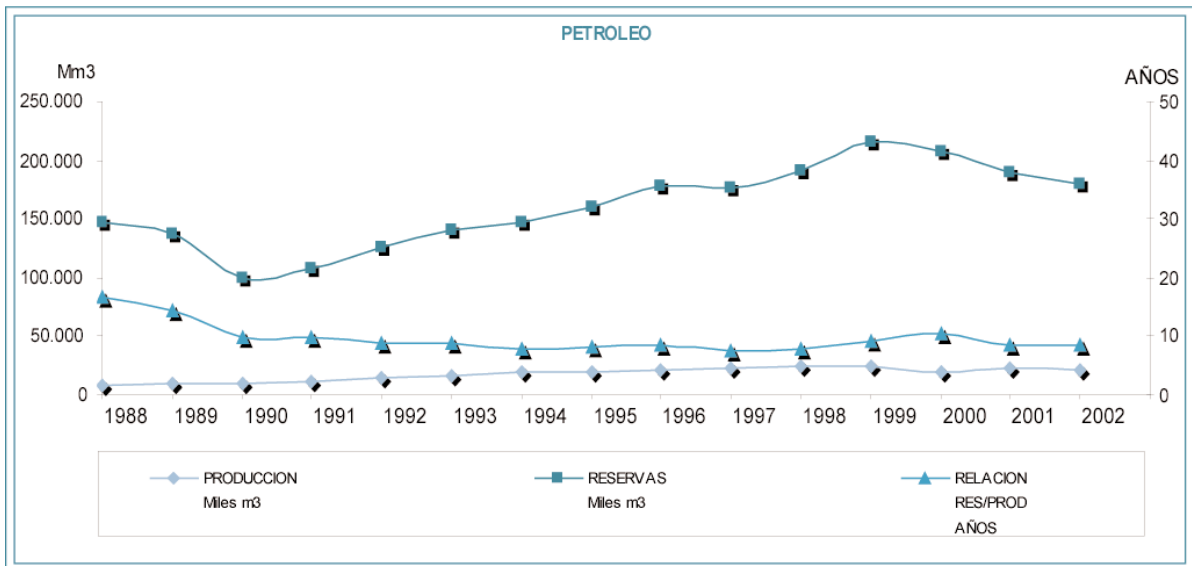
CUENCA CUYANA Y BOLSONES

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	3.826,0	37.234,0	9,7	185,0	1.291,0	7,0
1989	3.452,0	33.469,0	9,7	181,0	1.292,0	7,1
1990	3.234,0	28.829,0	8,9	200,0	822,0	4,1
1991	3.156,0	25.928,0	8,2	163,0	868,0	5,3
1992	3.377,0	29.938,0	8,9	137,0	844,0	6,2
1993	3.052,0	35.061,0	11,5	103,0	1.121,0	10,9
1994	3.334,0	34.519,0	10,4	113,0	861,0	7,6
1995	3.500,0	35.696,0	10,2	114,0	854,0	7,5
1996	3.388,0	33.802,0	10,0	112,0	662,0	5,9
1997	3.173,0	35.989,0	11,3	104,0	806,0	7,8
1998	2.952,0	34.014,0	11,5	91,0	821,0	9,0
1999	2.696,0	37.023,0	13,7	80,0	879,0	11,0
2000	2.425,0	34.697,0	14,3	76,0	733,0	9,6
2001	2.590,0	32.798,0	12,7	76,0	504,0	6,6
2002	2.768,0	31.097,0	11,2	81,0	545,0	6,7



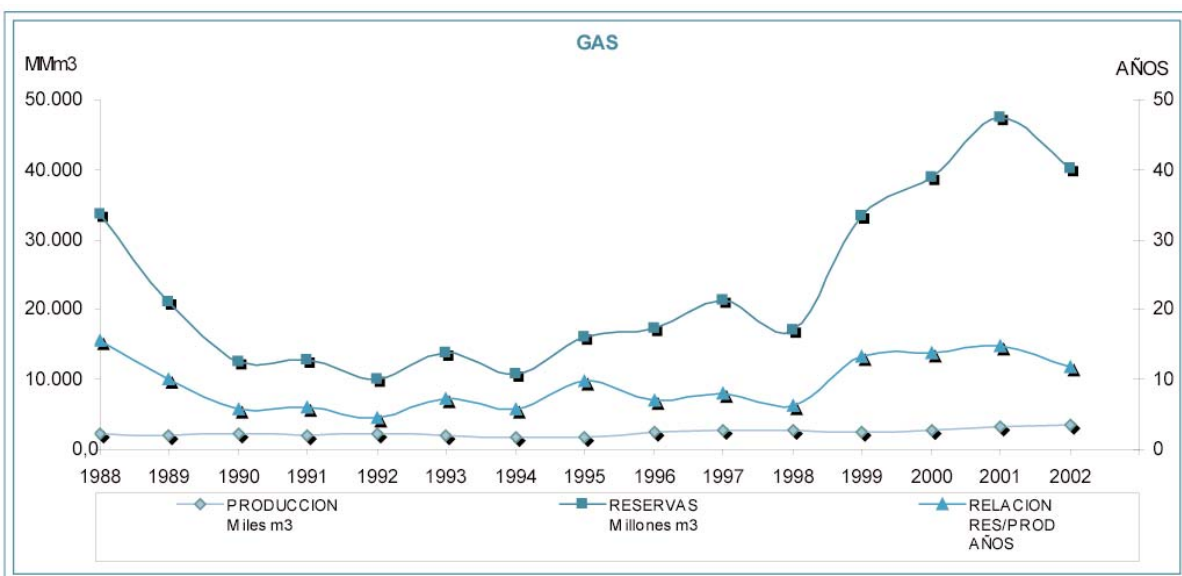
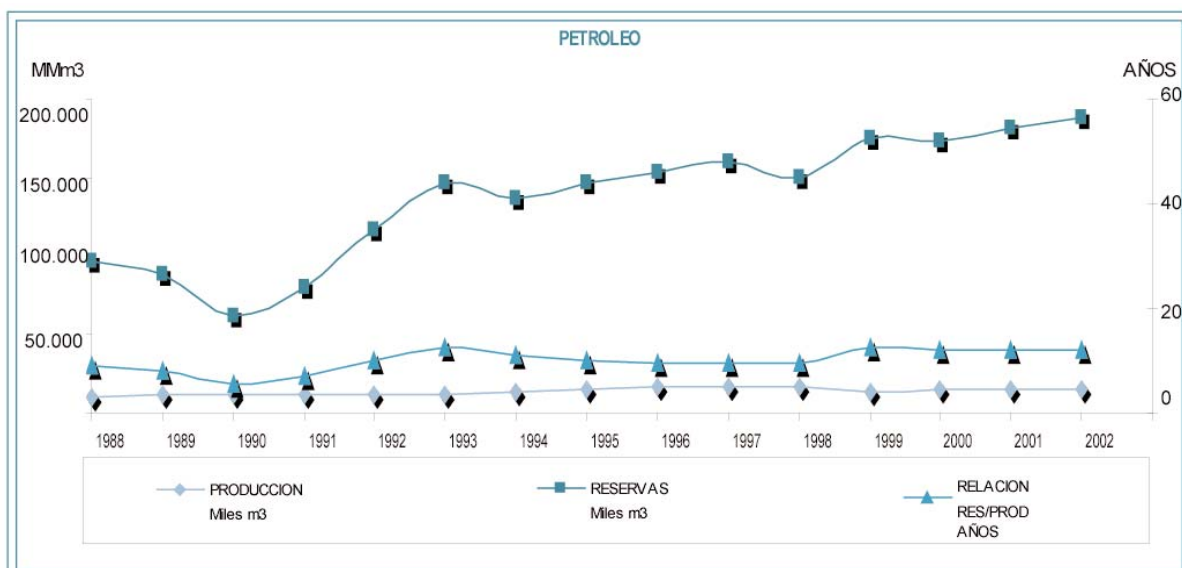


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	8.789,0	147.540,0	16,8	11.643,0	432.788,0	37,2
1989	9.568,0	138.071,0	14,4	13.270,0	406.069,0	30,6
1990	10.248,0	100.227,0	9,8	12.693,0	321.484,0	25,3
1991	11.092,0	108.516,0	9,8	13.636,0	344.179,0	25,2
1992	13.962,0	125.196,0	9,0	14.845,0	321.087,0	21,6
1993	16.204,0	141.040,0	8,7	15.285,0	313.781,0	20,5
1994	19.024,0	146.767,0	7,7	16.307,0	294.708,0	18,1
1995	19.269,0	160.320,0	8,3	18.358,0	343.802,0	18,7
1996	21.108,0	178.014,0	8,4	20.607,0	338.289,0	16,4
1997	23.326,0	175.727,0	7,5	21.314,0	329.157,0	15,4
1998	24.152,0	190.766,0	7,9	22.368,0	357.206,0	16,0
1999	23.823,0	215.251,0	9,0	25.152,0	377.117,0	15,0
2000	20.031,0	207.396,0	10,4	25.840,0	399.128,0	15,4
2001	22.165,0	188.774,0	8,5	25.886,0	377.891,0	14,6
2002	20.862,0	179.546,0	8,6	25.551,0	344.567,0	13,5



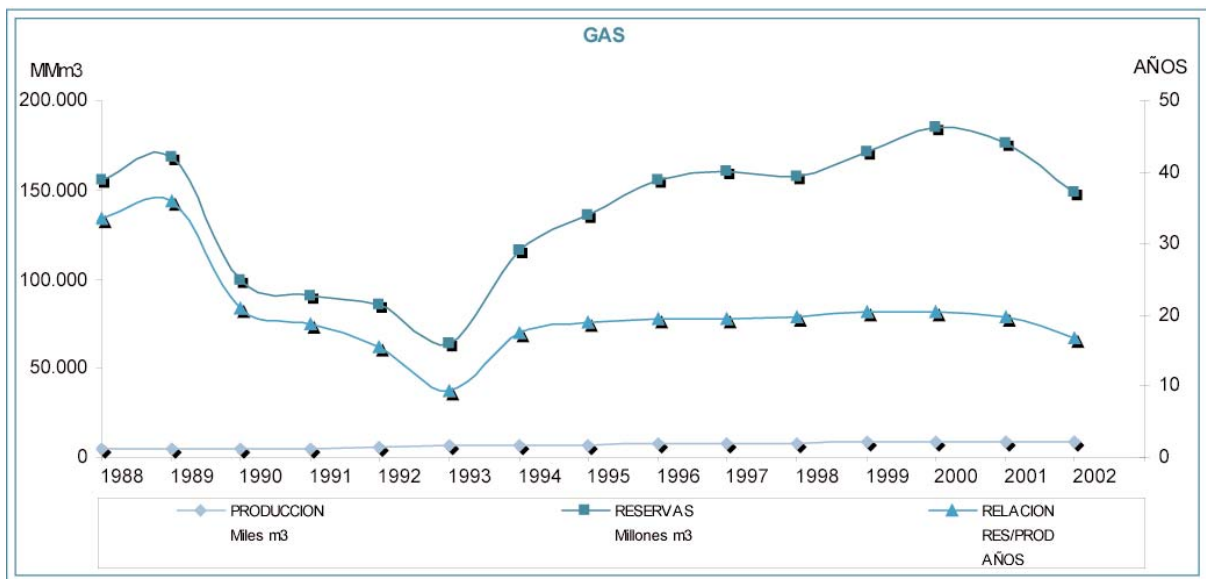
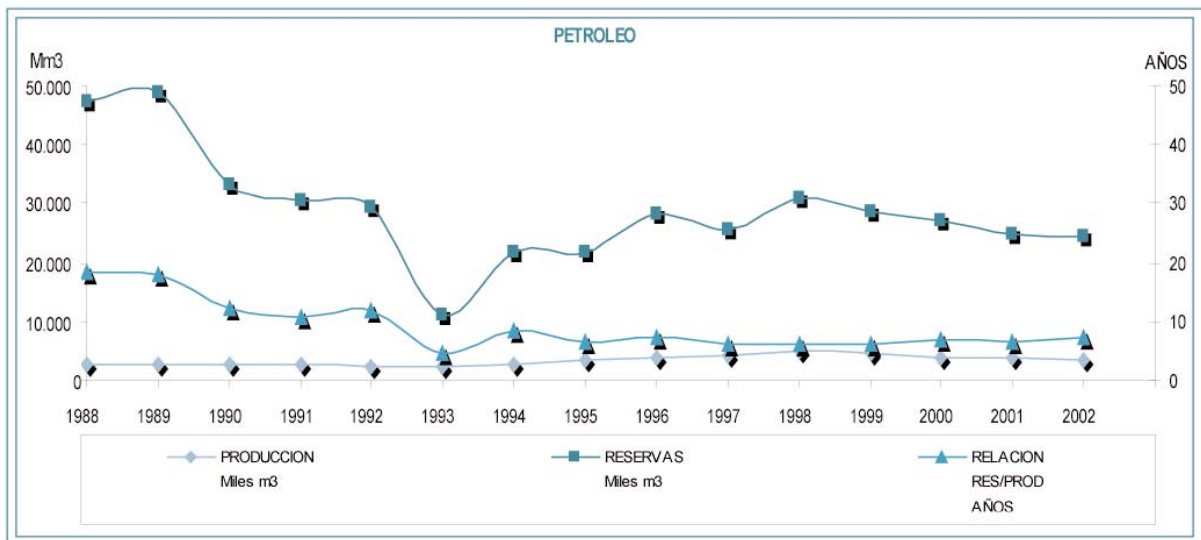
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	10.500,0	96.696,0	9,2	2.150,0	33.708,0	15,7
1989	11.000,0	87.926,0	8,0	2.100,0	21.060,0	10,0
1990	11.200,0	61.896,0	5,5	2.150,0	12.639,0	5,9
1991	11.400,0	79.501,0	7,0	2.100,0	12.870,0	6,1
1992	11.445,0	116.166,0	10,1	2.161,0	9.955,0	4,6
1993	11.841,0	145.877,0	12,3	1.890,0	13.844,0	7,3
1994	12.725,0	137.395,0	10,8	1.850,0	10.867,0	5,9
1995	14.533,0	146.663,0	10,1	1.660,0	16.148,0	9,7
1996	16.245,0	153.343,0	9,4	2.489,0	17.273,0	6,9
1997	16.595,0	159.700,0	9,6	2.712,0	21.469,0	7,9
1998	15.914,0	149.878,0	9,4	2.670,0	17.105,0	6,4
1999	14.088,0	174.519,0	12,4	2.490,0	33.337,0	13,4
2000	14.203,0	173.406,0	12,2	2.817,0	39.043,0	13,9
2001	15.310,0	182.017,0	11,9	3.186,0	47.395,0	14,9
2002	15.625,0	188.040,0	12,0	3.435,0	40.289,0	11,7





AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	2.600,0	47.306,0	18,2	4.650,0	155.476,0	33,4
1989	2.700,0	48.842,0	18,1	4.700,0	168.676,0	35,9
1990	2.750,0	33.107,0	12,0	4.750,0	99.683,0	21,0
1991	2.850,0	30.530,0	10,7	4.820,0	90.156,0	18,7
1992	2.478,0	29.225,0	11,8	5.503,0	85.731,0	15,6
1993	2.330,0	10.951,0	4,7	6.859,0	64.019,0	9,3
1994	2.619,0	21.701,0	8,3	6.630,0	115.848,0	17,5
1995	3.471,0	21.901,0	6,3	7.168,0	136.347,0	19,0
1996	3.922,0	28.124,0	7,2	7.950,0	155.479,0	19,6
1997	4.215,0	25.535,0	6,1	8.192,0	160.301,0	19,6
1998	4.988,0	30.756,0	6,2	8.003,0	158.023,0	19,7
1999	4.726,0	28.776,0	6,1	8.416,0	171.437,0	20,4
2000	3.835,0	26.958,0	7,0	9.041,0	185.180,0	20,5
2001	3.904,0	24.836,0	6,4	8.932,0	175.988,0	19,7
2002	3.368,0	24.419,0	7,3	8.825,0	148.641,0	16,8





EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR PROVINCIA

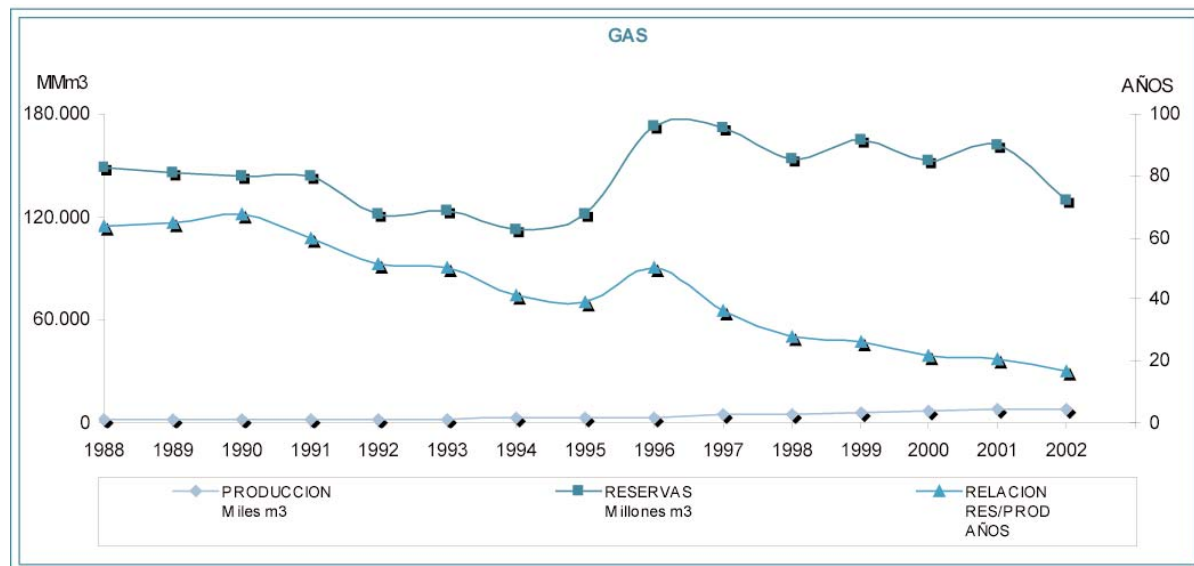
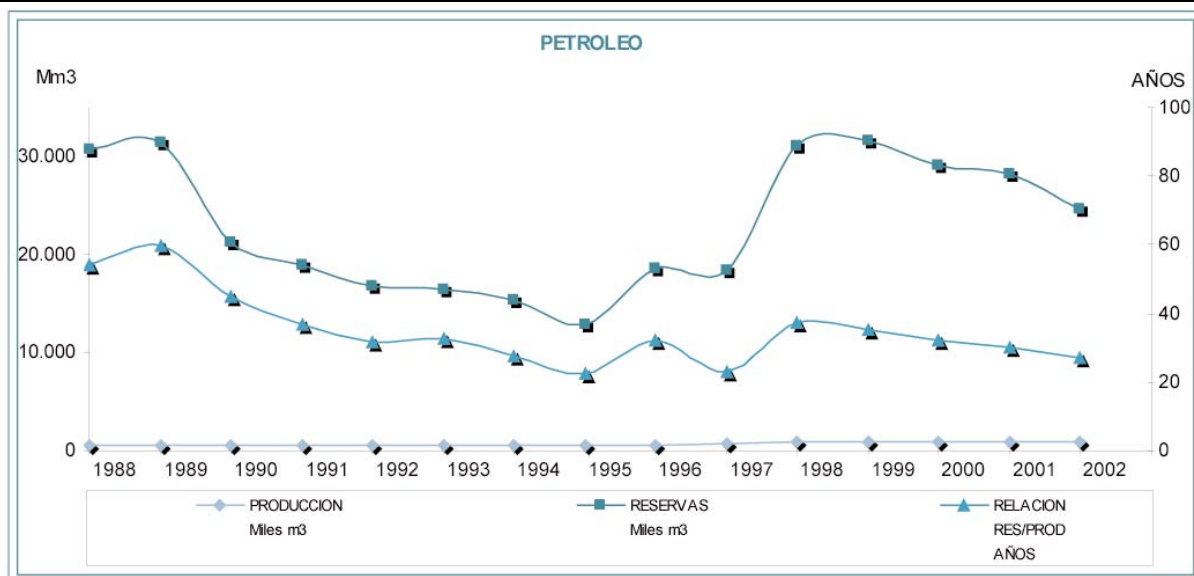
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-2002)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

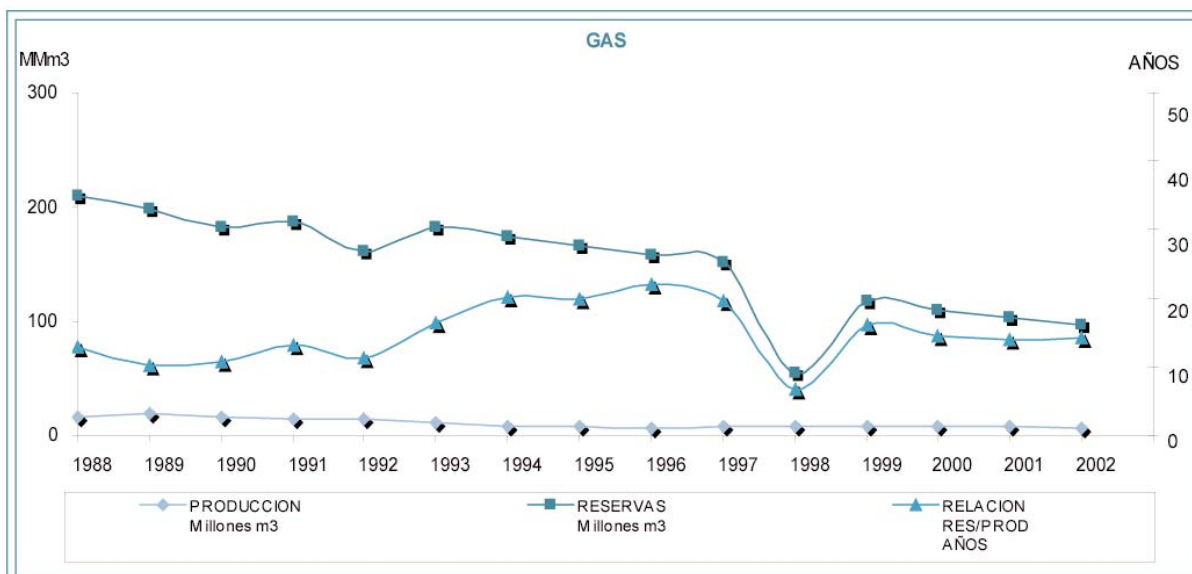
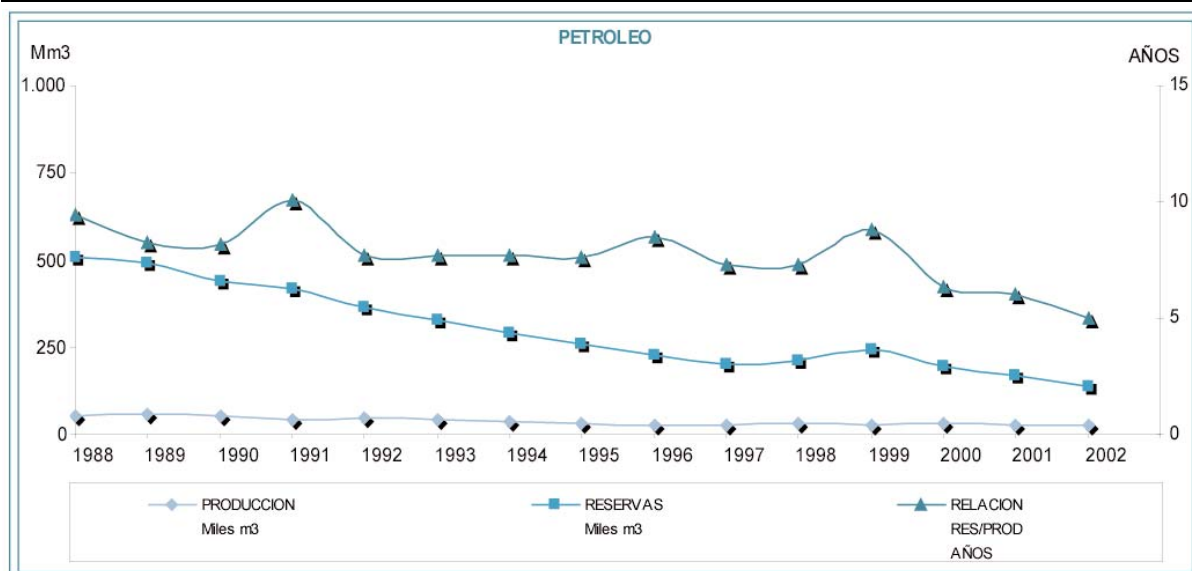
PROVINCIA DE SALTA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	566,4	30.714,0	54,2	2.351,9	149.133,0	63,4
1989	525,6	31.351,0	59,6	2.251,5	145.808,0	64,8
1990	475,5	21.286,0	44,8	2.125,1	143.563,0	67,6
1991	515,9	18.980,0	36,8	2.396,6	143.877,0	60,0
1992	528,9	16.748,0	31,7	2.382,7	121.924,0	51,2
1993	501,4	16.436,0	32,8	2.469,7	123.485,0	50,0
1994	557,5	15.429,0	27,7	2.735,4	112.560,0	41,1
1995	580,8	12.924,0	22,3	3.089,2	121.500,0	39,3
1996	575,0	18.594,0	32,3	3.450,5	173.283,0	50,2
1997	791,9	18.347,0	23,2	4.710,9	171.472,0	36,4
1998	839,7	31.071,0	37,0	5.453,4	153.374,0	28,1
1999	898,0	31.564,0	35,1	6.237,0	165.245,0	26,5
2000	904,0	29.080,0	32,2	7.048,0	153.247,0	21,7
2001	938,0	28.270,0	30,1	7.786,0	161.645,0	20,8
2002	911,0	24.557,0	27,0	7.825,0	129.385,0	16,5



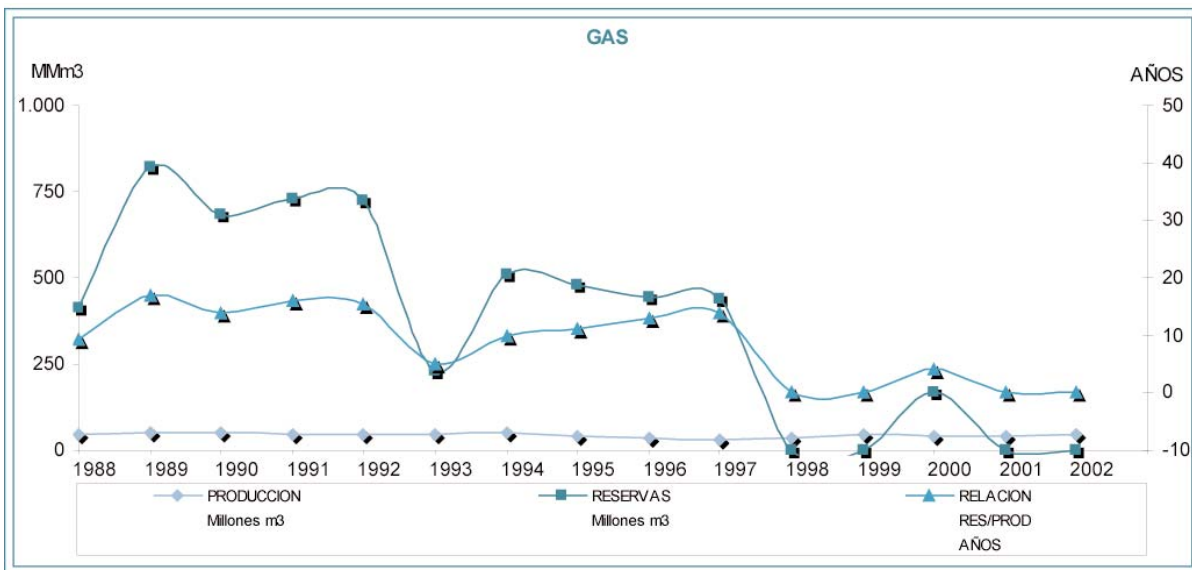
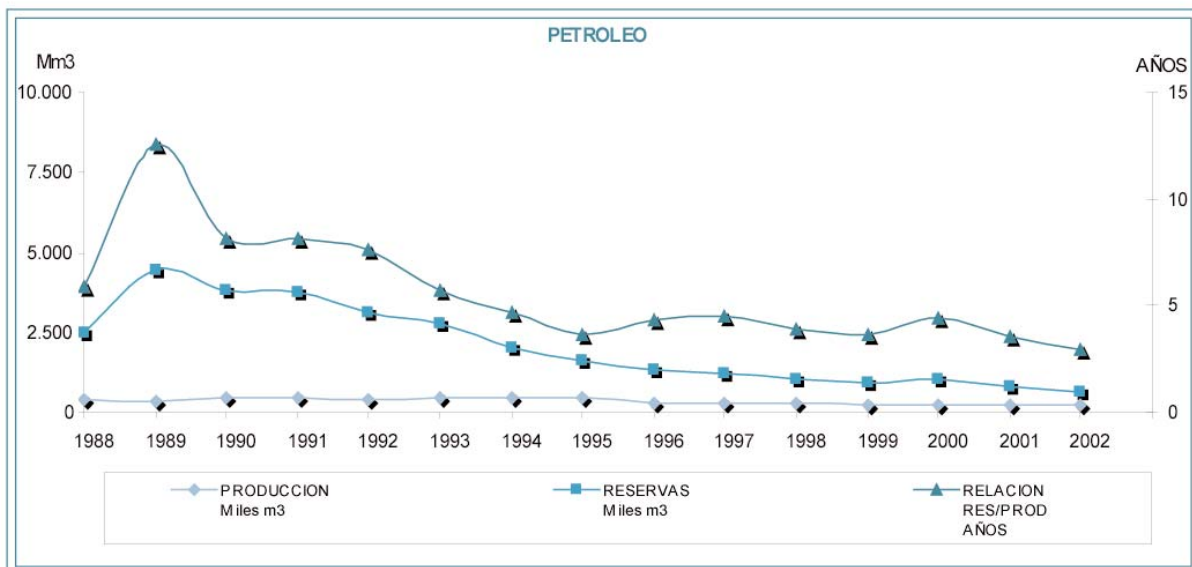
PROVINCIA DE JUJUY

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	53,8	506,0	9,4	16,3	209,0	12,8
1989	59,5	490,0	8,2	19,6	199,0	10,2
1990	53,2	437,0	8,2	16,9	182,0	10,8
1991	41,6	420,0	10,1	14,3	187,0	13,1
1992	47,1	363,0	7,7	14,3	161,0	11,3
1993	42,8	329,0	7,7	11,1	183,0	16,5
1994	37,9	291,0	7,7	8,6	174,0	20,2
1995	33,7	257,0	7,6	8,4	166,0	19,8
1996	27,2	230,0	8,5	7,2	158,0	21,9
1997	27,6	202,0	7,3	7,7	151,0	19,6
1998	29,3	214,0	7,3	8,2	55,0	6,7
1999	28,0	246,0	8,8	7,3	118,0	16,2
2000	31,0	198,0	6,4	7,6	110,0	14,5
2001	27,7	168,0	6,1	7,3	103,0	14,1
2002	27,8	140,0	5,0	6,8	96,0	14,1



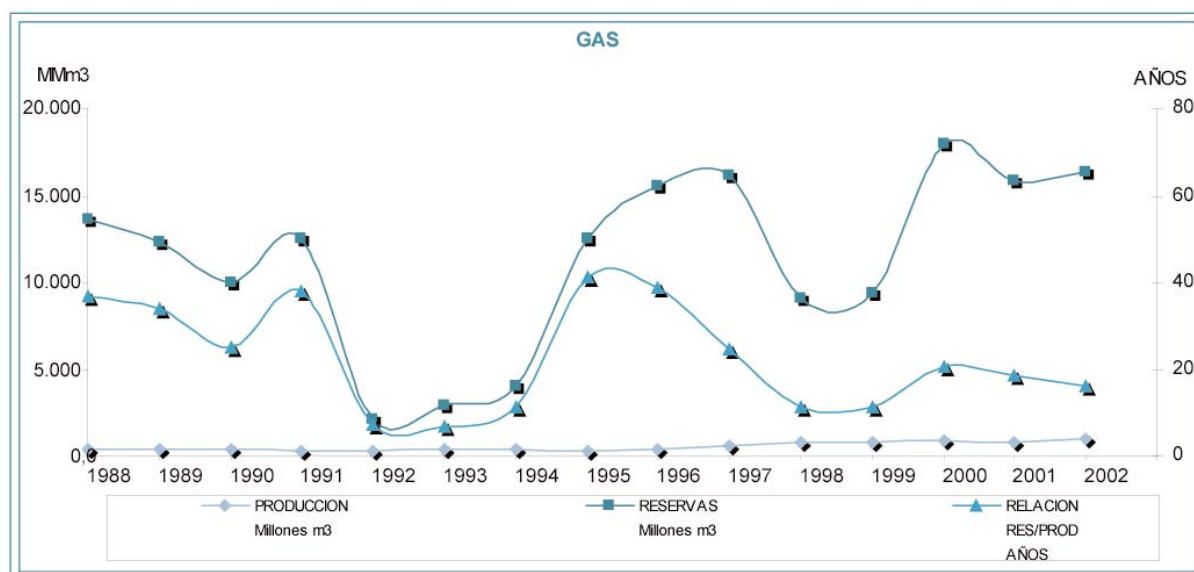
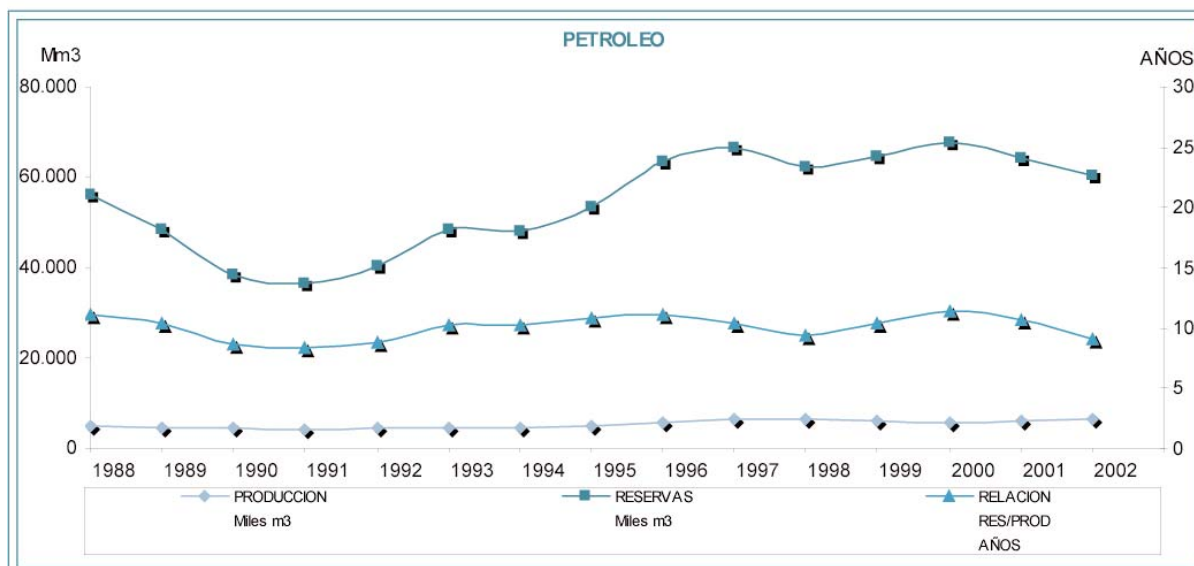


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	422,0	2.474,0	5,9	45,0	411,0	9,1
1989	356,0	4.474,0	12,6	49,0	823,0	16,8
1990	467,0	3.826,0	8,2	49,0	683,0	13,9
1991	457,0	3.743,0	8,2	46,0	732,0	15,9
1992	409,0	3.111,0	7,6	47,0	727,0	15,5
1993	477,0	2.747,0	5,8	45,0	229,0	5,1
1994	434,0	2.037,0	4,7	52,0	510,0	9,8
1995	452,0	1.641,0	3,6	43,0	479,0	11,1
1996	304,0	1.314,0	4,3	34,0	442,0	13,0
1997	273,0	1.233,0	4,5	32,0	440,0	13,8
1998	270,0	1.058,0	3,9	35,0	0,0	0,0
1999	248,0	903,0	3,6	44,0	0,0	0,0
2000	238,0	1.046,0	4,4	41,0	168,0	4,1
2001	226,0	811,0	3,6	43,0	0,0	0,0
2002	211,0	629,0	3,0	44,0	0,0	0,0

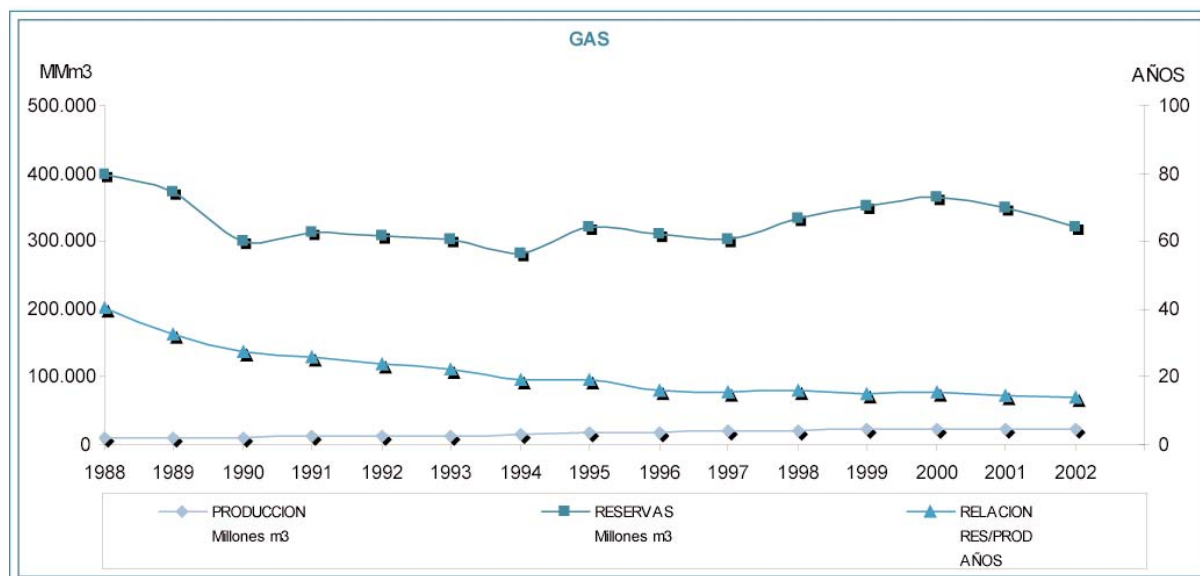
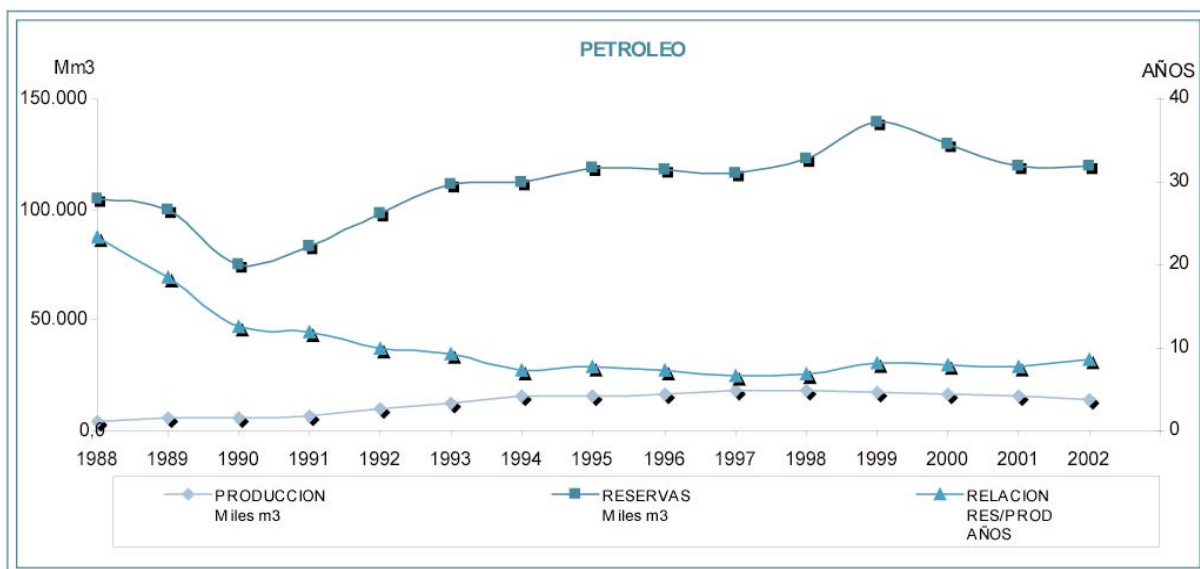


PROVINCIA DE MENDOZA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	5.026,5	55.977,0	11,1	371,2	13.623,0	36,7
1989	4.652,5	48.456,0	10,4	362,5	12.277,0	33,9
1990	4.434,6	38.420,0	8,7	400,2	9.970,0	24,9
1991	4.356,9	36.675,0	8,4	328,2	12.506,0	38,1
1992	4.606,3	40.270,0	8,7	296,8	2.156,0	7,3
1993	4.730,2	48.454,0	10,2	428,4	2.924,0	6,8
1994	4.704,8	48.011,0	10,2	359,7	4.007,0	11,1
1995	4.970,8	53.558,0	10,8	303,8	12.524,0	41,2
1996	5.729,3	63.619,0	11,1	399,7	15.577,0	39,0
1997	6.405,2	66.559,0	10,4	654,8	16.202,0	24,7
1998	6.692,4	62.268,0	9,3	804,2	9.098,0	11,3
1999	6.242,0	64.459,0	10,3	838,0	9.409,0	11,2
2000	5.956,0	67.509,0	11,3	870,0	18.024,0	20,7
2001	6.020,0	64.074,0	10,6	847,0	15.909,0	18,8
2002	6.670,0	60.552,0	9,1	1.027,0	16.395,0	16,0

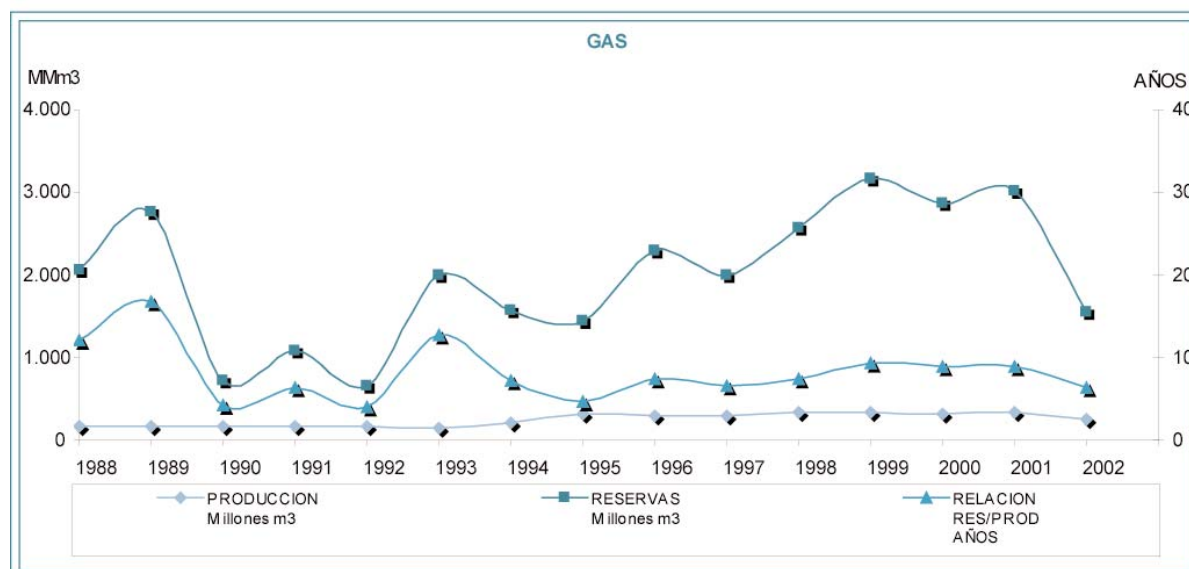
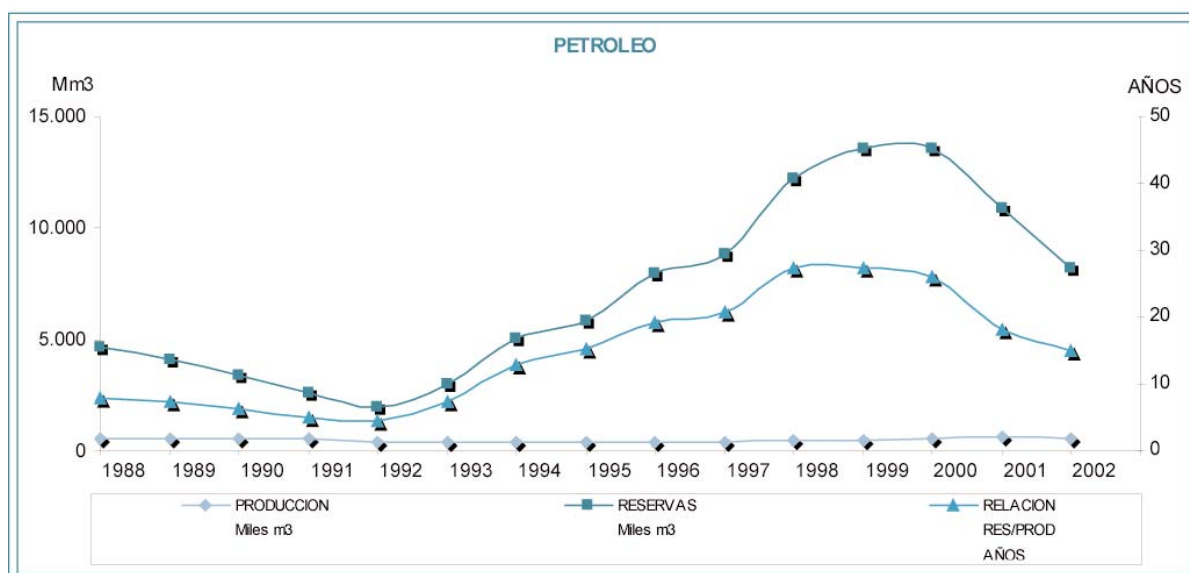


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	4.493,2	105.022,0	23,4	9.925,9	399.318,0	40,2
1989	5.410,3	100.107,0	18,5	11.440,4	371.894,0	32,5
1990	5.972,6	74.994,0	12,6	10.961,8	301.531,0	27,5
1991	6.977,4	82.913,0	11,9	12.044,7	313.076,0	26,0
1992	10.043,8	98.253,0	9,8	13.036,9	308.253,0	23,6
1993	12.106,9	110.936,0	9,2	13.665,6	302.486,0	22,1
1994	15.403,9	112.239,0	7,3	14.812,1	282.011,0	19,0
1995	15.581,5	118.848,0	7,6	16.974,1	322.535,0	19,0
1996	16.394,5	118.124,0	7,2	19.138,4	311.719,0	16,3
1997	17.768,7	116.172,0	6,5	19.656,5	303.729,0	15,5
1998	17.881,2	123.123,0	6,9	20.597,2	335.384,0	16,3
1999	17.360,0	139.649,0	8,0	23.135,0	351.217,0	15,2
2000	16.314,2	129.091,0	7,9	23.859,7	366.114,0	15,3
2001	15.556,6	119.717,0	7,7	23.987,6	349.808,0	14,6
2002	14.122,0	119.742,0	8,5	23.288,3	320.391,0	13,8



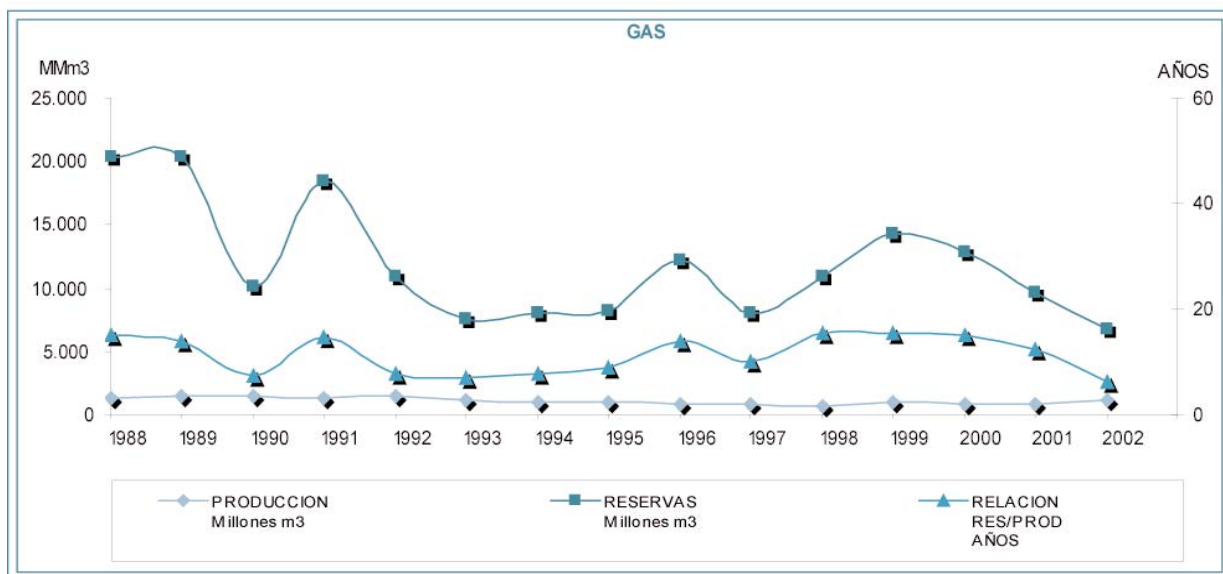
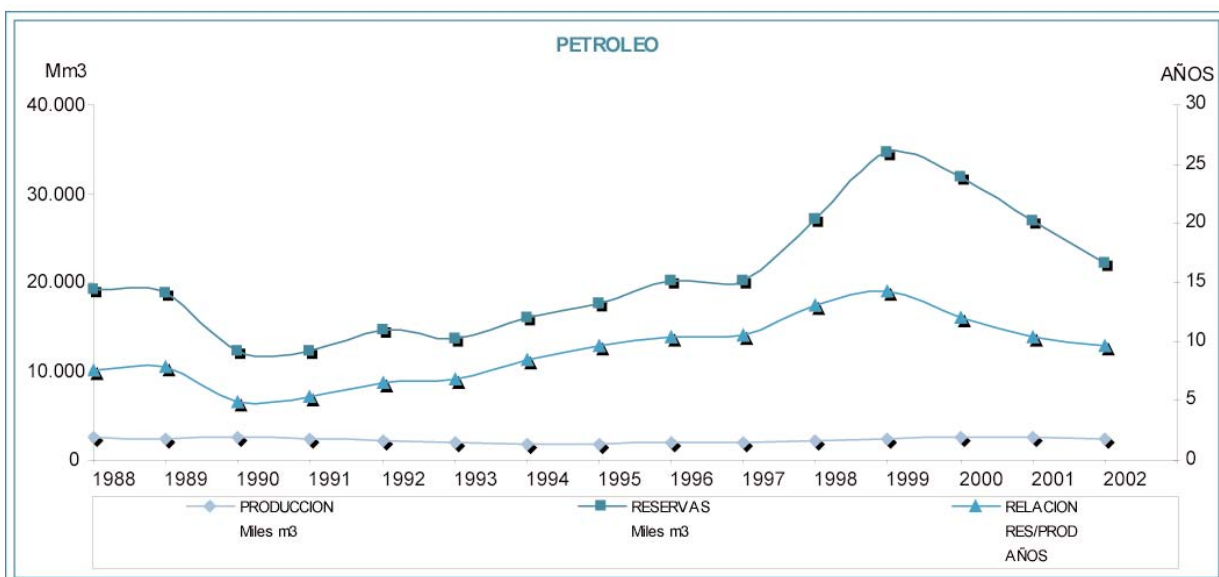
PROVINCIA DE LA PAMPA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	584,8	4.655,0	8,0	171,1	2.065,0	12,1
1989	555,2	4.100,0	7,4	164,8	2.759,0	16,7
1990	534,8	3.364,0	6,3	168,7	715,0	4,2
1991	529,1	2.596,0	4,9	167,3	1.079,0	6,4
1992	428,6	1.965,0	4,6	161,8	657,0	4,1
1993	405,2	3.021,0	7,5	157,5	2.002,0	12,7
1994	390,8	5.048,0	12,9	216,1	1.566,0	7,2
1995	380,8	5.859,0	15,4	310,9	1.454,0	4,7
1996	416,3	7.967,0	19,1	303,7	2.289,0	7,5
1997	424,1	8.816,0	20,8	302,0	2.002,0	6,6
1998	450,1	12.272,0	27,3	342,6	2.572,0	7,5
1999	493,0	13.545,0	27,5	340,0	3.174,0	9,3
2000	521,7	13.575,0	26,0	319,2	2.878,0	9,0
2001	601,3	10.880,0	18,1	340,2	3.028,0	8,9
2002	544,6	8.174,0	15,0	248,3	1.561,0	6,3



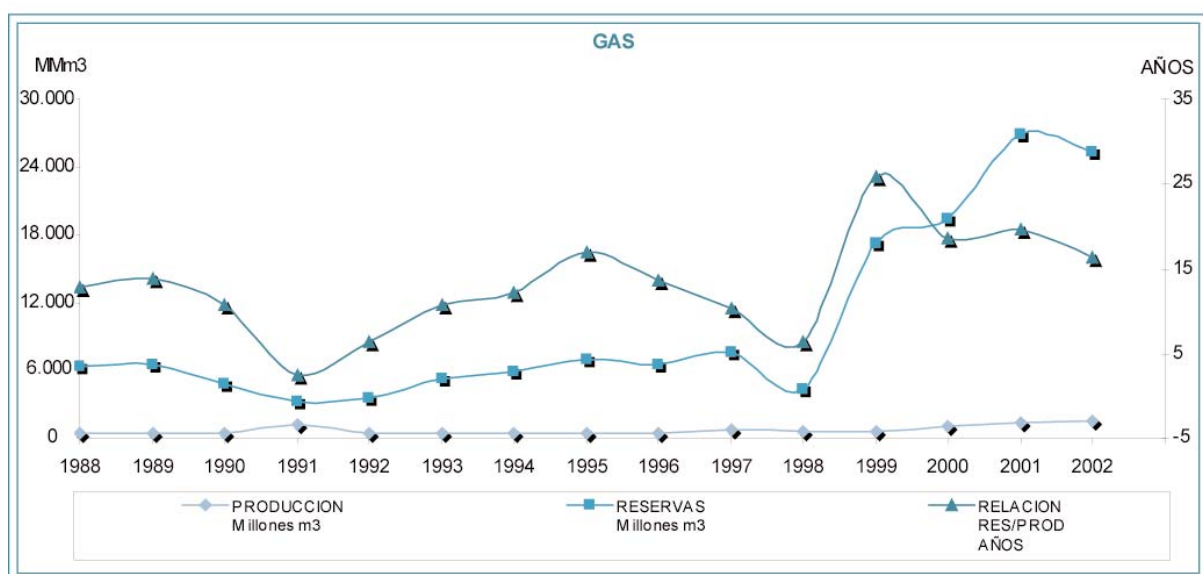
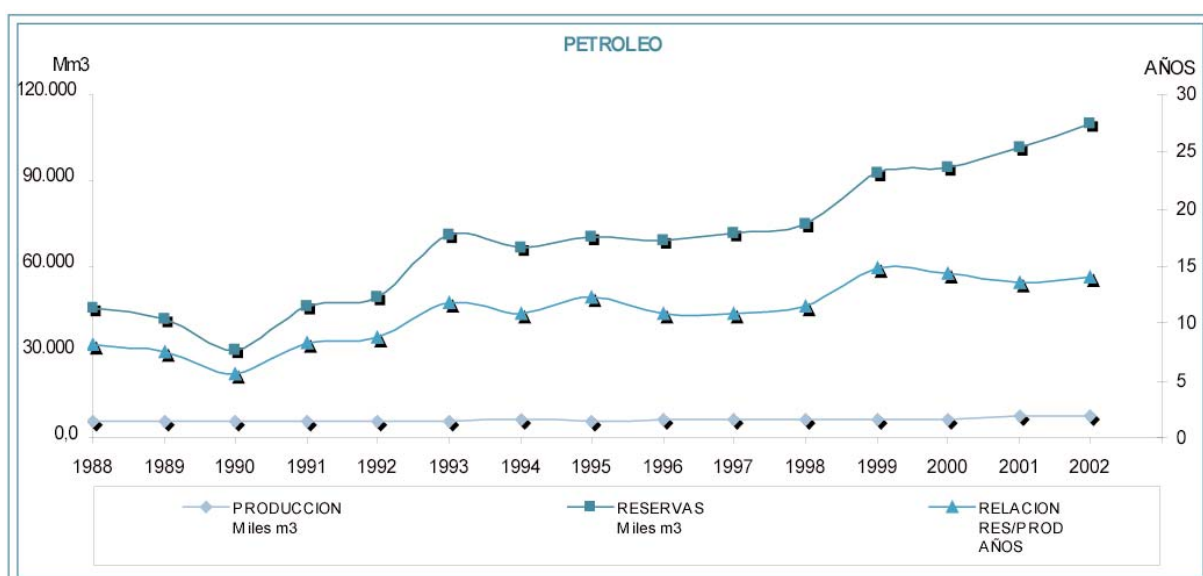


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	2.510,9	19.120,0	7,6	1.361,6	20.364,0	15,0
1989	2.402,6	18.877,0	7,9	1.485,1	20.431,0	13,8
1990	2.541,2	12.278,0	4,8	1.362,5	10.090,0	7,4
1991	2.285,7	12.260,0	5,4	1.261,4	18.386,0	14,6
1992	2.256,8	14.646,0	6,5	1.438,3	10.865,0	7,6
1993	2.019,6	13.690,0	6,8	1.096,8	7.490,0	6,8
1994	1.880,1	15.989,0	8,5	1.037,4	7.985,0	7,7
1995	1.836,3	17.715,0	9,6	909,8	8.142,0	8,9
1996	1.956,2	20.248,0	10,4	877,7	12.137,0	13,8
1997	1.901,9	20.170,0	10,6	806,2	8.030,0	10,0
1998	2.081,6	27.117,0	13,0	714,8	10.973,0	15,4
1999	2.424,0	34.621,0	14,3	919,0	14.197,0	15,4
2000	2.663,5	31.918,0	12,0	867,0	12.845,0	14,8
2001	2.577,0	26.901,0	10,4	787,0	9.650,0	12,3
2002	2.294,0	22.174,0	9,7	1.068,7	6.764,0	6,3

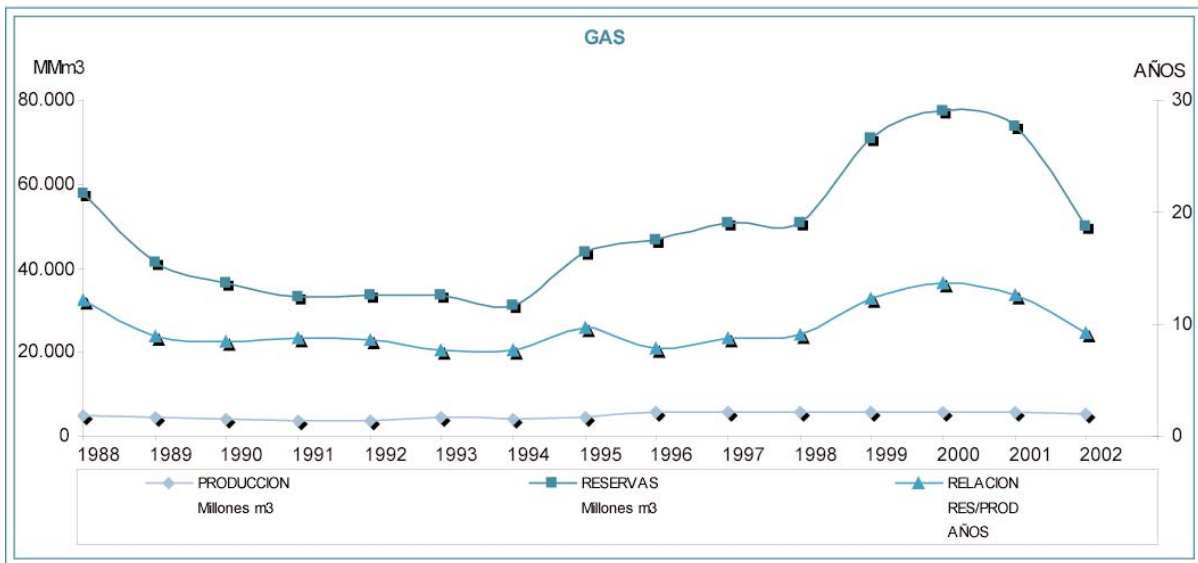
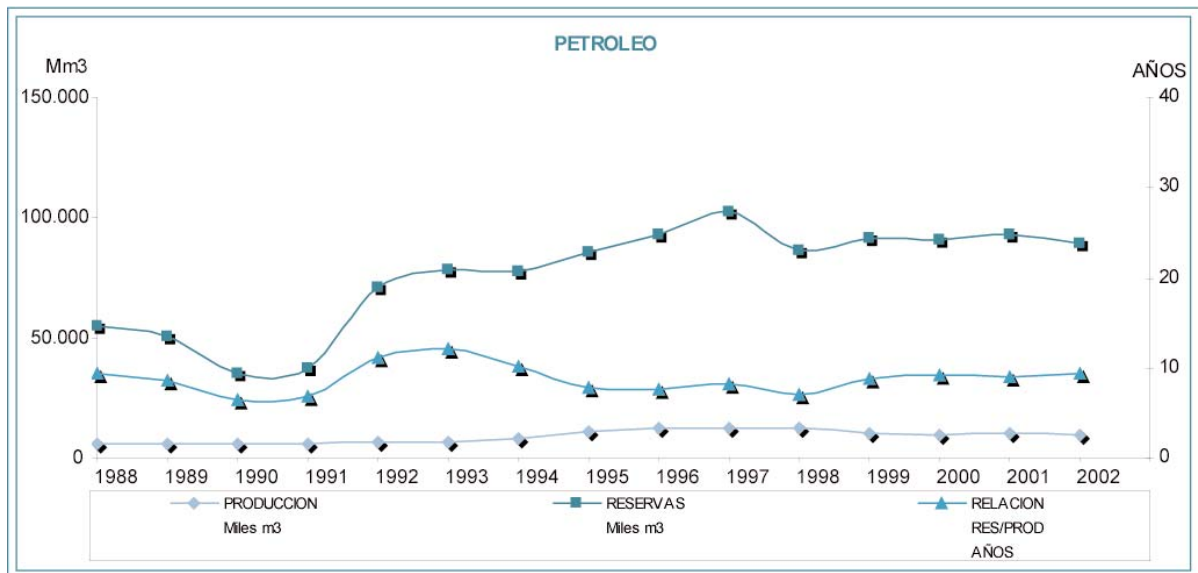


PROVINCIA DE CHUBUT

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	5.642,4	45.631,0	8,1	499,2	6.363,0	12,7
1989	5.587,7	41.581,0	7,4	464,3	6.453,0	13,9
1990	5.508,2	30.624,0	5,6	448,9	4.783,0	10,7
1991	5.515,6	45.752,0	8,3	1.281,3	3.236,0	2,5
1992	5.527,6	48.934,0	8,9	540,6	3.499,0	6,5
1993	5.973,2	70.739,0	11,8	489,8	5.310,0	10,8
1994	6.134,1	66.267,0	10,8	487,0	5.958,0	12,2
1995	5.736,4	70.198,0	12,2	412,3	7.024,0	17,0
1996	6.326,6	69.028,0	10,9	484,4	6.599,0	13,6
1997	6.651,4	71.678,0	10,8	733,4	7.638,0	10,4
1998	6.511,3	74.842,0	11,5	692,1	4.378,0	6,3
1999	6.276,0	92.720,0	14,8	669,0	17.277,0	25,8
2000	6.585,9	94.296,0	14,3	1.041,1	19.464,0	18,7
2001	7.446,9	101.243,0	13,6	1.372,7	26.954,0	19,6
2002	7.805,5	109.767,0	14,1	1.550,7	25.288,0	16,3

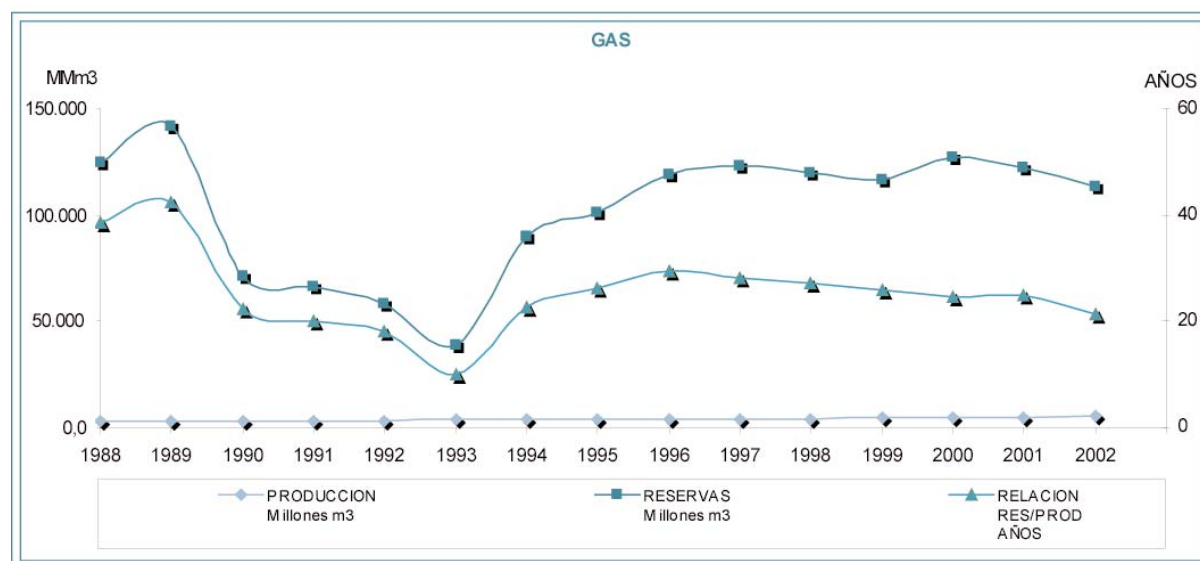
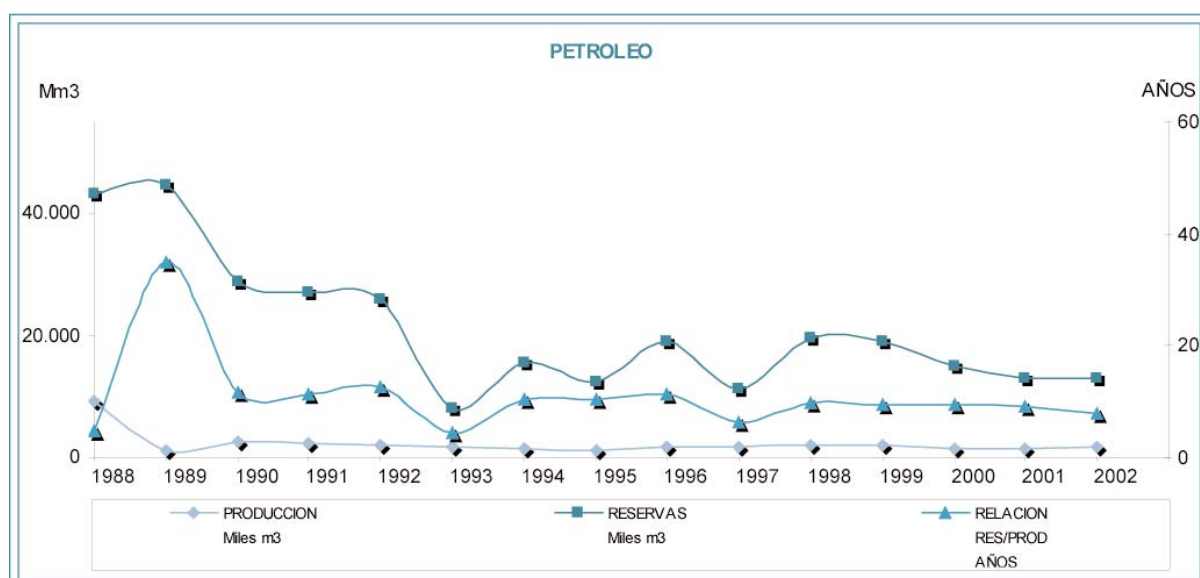


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	5.897,7	55.074,0	9,3	4.761,6	57.789,0	12,1
1989	5.881,1	50.610,0	8,6	4.628,1	41.241,0	8,9
1990	5.546,7	35.447,0	6,4	4.293,1	36.513,0	8,5
1991	5.533,6	37.305,0	6,7	3.799,1	33.092,0	8,7
1992	6.333,6	70.673,0	11,2	3.887,1	33.748,0	8,7
1993	6.428,7	78.047,0	12,1	4.368,8	33.453,0	7,7
1994	7.702,1	77.411,0	10,1	4.048,5	31.001,0	7,7
1995	11.046,9	85.848,0	7,8	4.543,9	43.860,0	9,7
1996	12.163,6	93.245,0	7,7	5.901,3	46.574,0	7,9
1997	12.399,9	102.390,0	8,3	5.809,8	50.831,0	8,7
1998	12.367,3	86.280,0	7,0	5.593,5	50.673,0	9,1
1999	10.505,0	91.537,0	8,7	5.728,0	70.928,0	12,4
2000	9.869,8	91.059,0	9,2	5.657,4	77.460,0	13,7
2001	10.328,3	92.671,0	9,0	5.814,1	73.642,0	12,7
2002	9.495,4	89.619,0	9,4	5.412,0	50.046,0	9,2

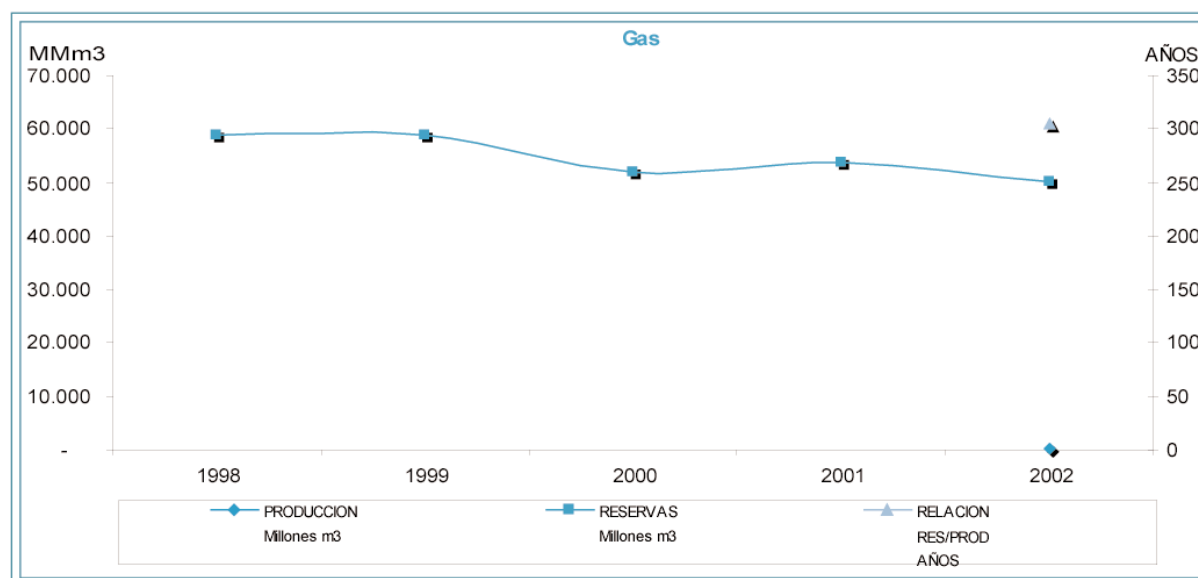
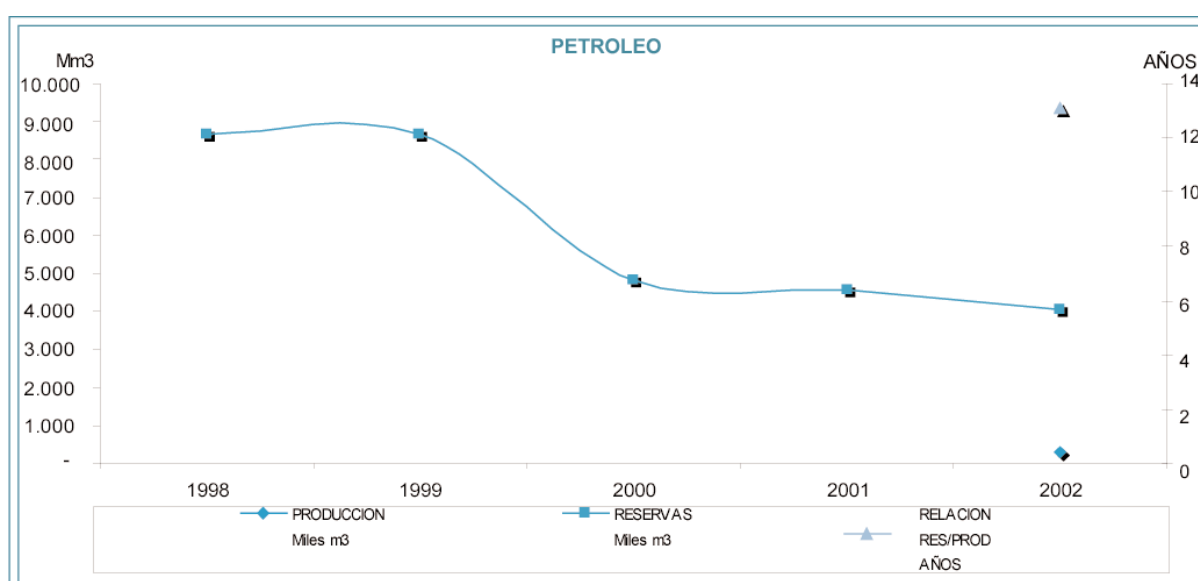



PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1988	9.248,2	43.297,0	4,7	3.229,7	125.032,0	38,7
1989	1.282,6	44.577,0	34,8	3.341,1	142.042,0	42,5
1990	2.470,3	28.932,0	11,7	3.191,4	71.026,0	22,3
1991	2.407,9	26.974,0	11,2	3.300,8	66.698,0	20,2
1992	2.062,8	25.784,0	12,5	3.236,9	58.439,0	18,1
1993	1.768,8	8.042,0	4,5	3.890,7	39.100,0	10,0
1994	1.508,2	15.418,0	10,2	3.944,5	89.756,0	22,8
1995	1.220,1	12.519,0	10,3	3.871,1	101.611,0	26,2
1996	1.676,3	19.122,0	11,4	4.052,9	119.555,0	29,5
1997	1.759,4	11.167,0	6,3	4.361,3	123.301,0	28,3
1998	2.024,0	19.513,0	9,6	4.388,5	120.077,0	27,4
1999	2.033,0	19.038,0	9,4	4.509,0	116.569,0	25,9
2000	1.582,4	15.009,0	9,5	5.158,8	127.299,0	24,7
2001	1.439,1	12.939,0	9,0	4.930,9	122.787,0	24,9
2002	1.693,6	13.070,0	7,7	5.297,6	113.597,0	21,4



AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION Miles m3	RESERVAS Miles m3	RELACION RES/PROD AÑOS	PRODUCCION Millones m3	RESERVAS Millones m3	RELACION RES/PROD AÑOS
1998		8.649,0			58.742,0	
1999		8.649,0			58.742,0	
2000		4.847,0			51.845,0	
2001		4.576,0			53.801,0	
2002	310,2	4.057,0	13,1	165,0	50.232,0	304,5





Secretaría de Energía
Subsecretaría de Combustibles
Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos
y Combustibles