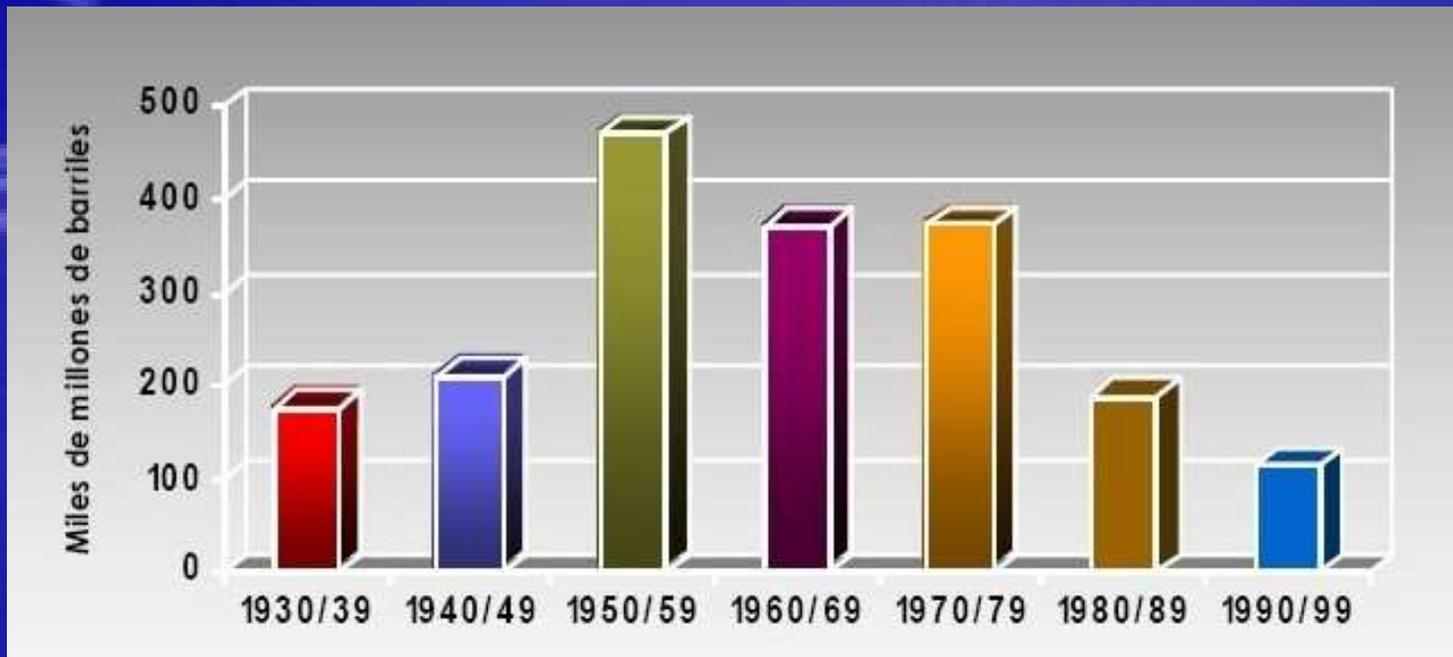


DESCUBRIMIENTO DE YACIMIENTOS HIDROCARBURÍFEROS POR DÉCADA, EN MILES DE MILLONES DE BARRILES

Descubrimientos positivos por década, período '30 – '90
(IDICSO, 2005)

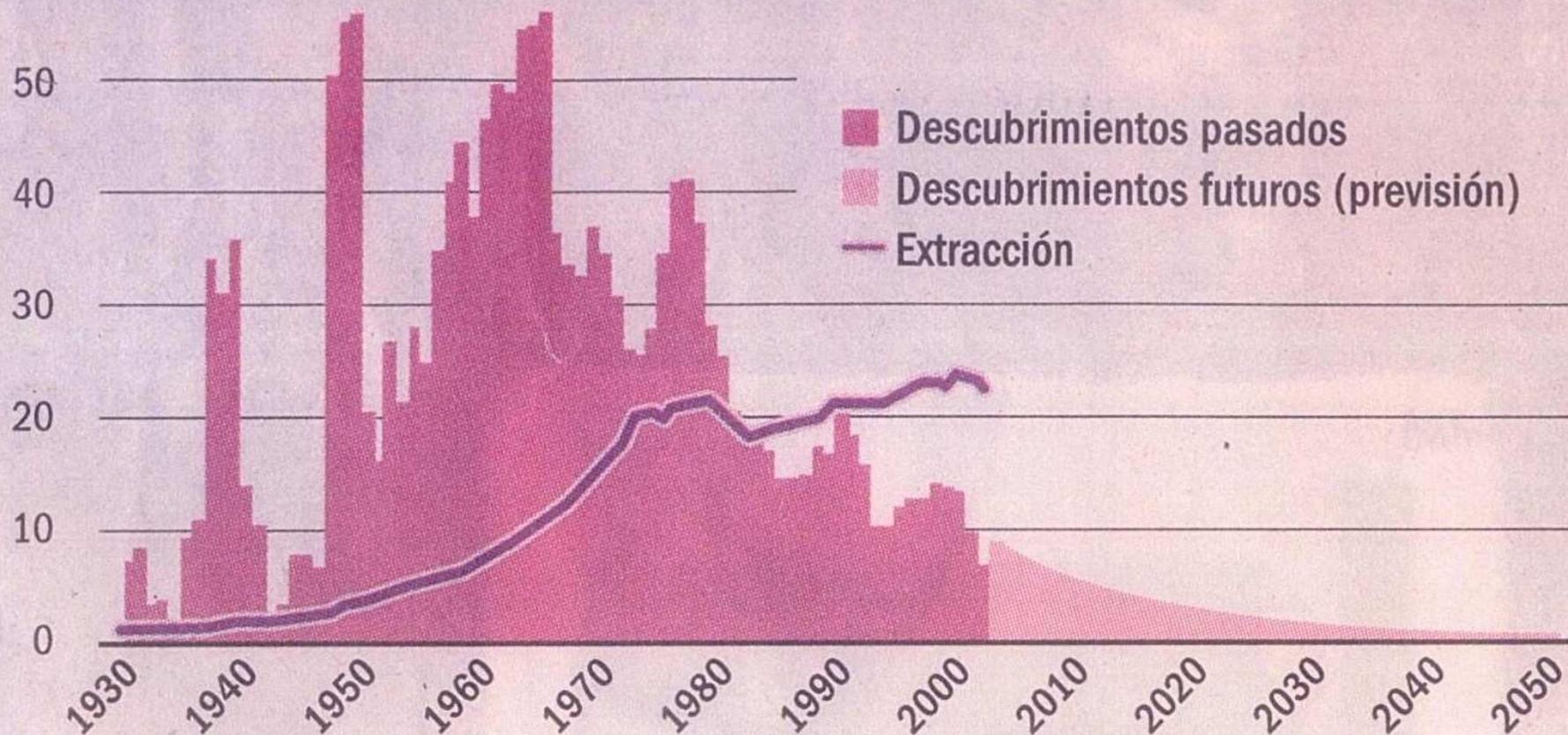


Fuente: De Dicco y Freda (2005)

Domingo 22 de junio de 2008 - **PERFIL**

Yacimientos de petróleo

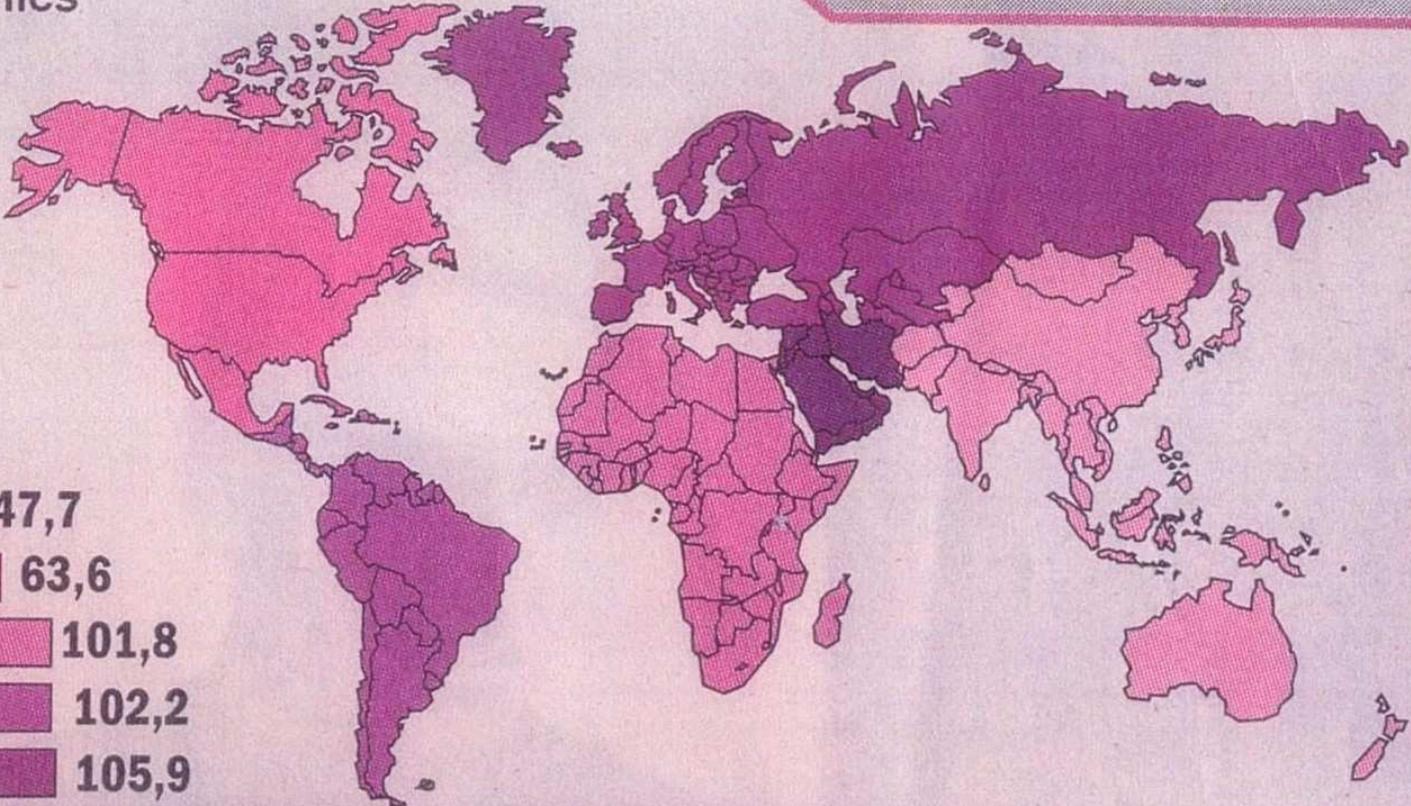
En miles de millones de barriles



Fuente: ASPO, marzo 2004.

Reservas probadas a finales de 2003

En millones de barriles



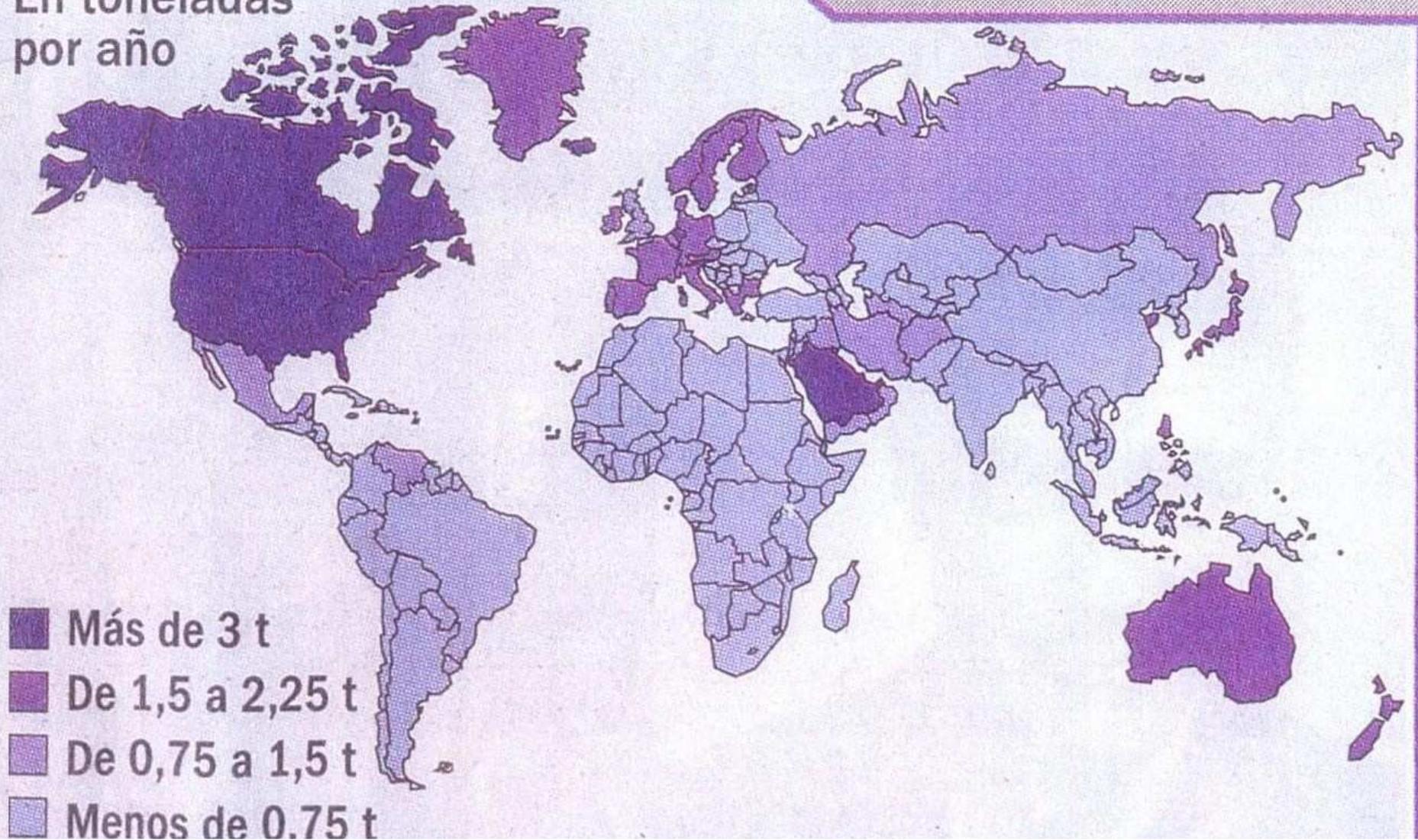
Asia/Oceanía	47,7
América del Norte	63,6
Africa	101,8
América del Sur	102,2
Europa/Eurasia	105,9
Oriente Medio	726,6

726,6

Radiografía del oro negro

Consumo por habitante

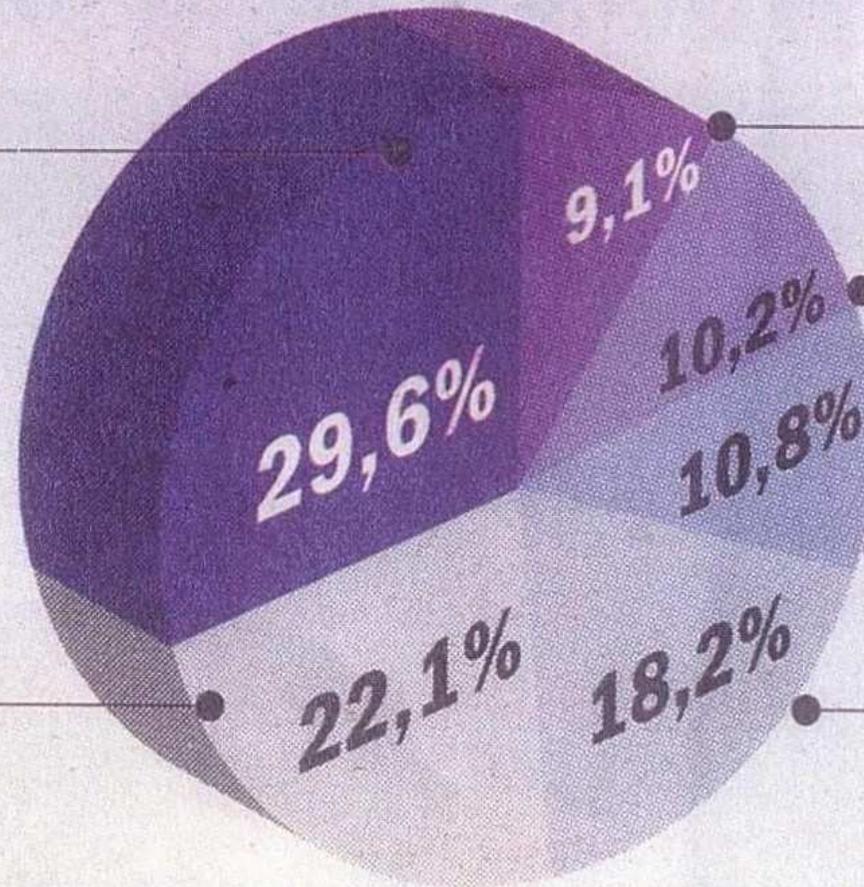
En toneladas
por año



Producción mundial de petróleo En porcentajes por regiones

Oriente Medio

Europa



América del Sur
y Central

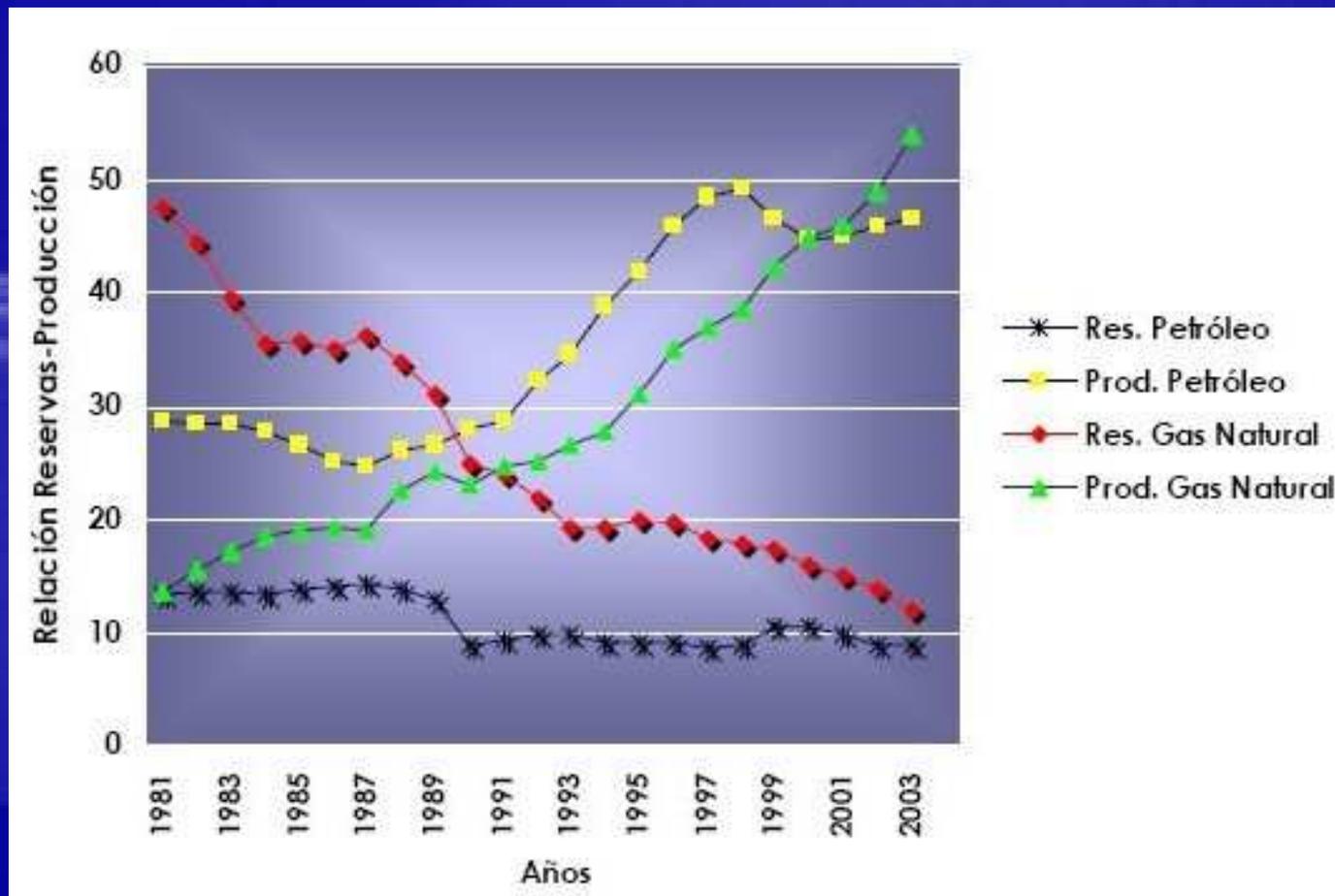
Asia/Pacífico

África

América del Norte

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN HIDROCARBURÍFERA Y DEL HORIZONTE DE VIDA DE LAS RESERVAS COMPROBADAS, PERÍODO 1981-2003

(IDICSO 3005)



Fuente: De Dico y Freda (2005) en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación

MATRIZ ENERGÉTICA TOTAL EN %

(Diciembre 2003)

COMBUSTIBLE	ARGENTINA	EE. UU
GAS NATURAL	47	24
PETRÓLEO	41	39
HIDRÁULICA	5	3
NUCLEAR	4	8
OTROS	1	2
LEÑA	1	1
CARBON MINERAL	1	23

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

FUENTES GENERACIÓN ELÉCTRICA EN %

2003

NO RENOVABLES	55
HIDROELECTRICIDAD	40
NUCLEAR	5

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

FUENTES EN TRANSPORTE EN %

2003

ELECTRICIDAD	0,4
GAS POR REDES	15,2
NAFTA	26,7
KEROSENE	3,1
GASOIL	54,2
FUELOIL	0,4

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

BIENES ENERGÉTICOS EN LA ARGENTINA

PRECIOS RELATIVOS

(Diciembre de 2003)

PRODUCTO	PRECIO (UNIDAD)	MONTO	EQUIVALENCIA U\$S /MM BTU	COMP. % GAS NAT.
CARBÓN VEG.	\$/KG	0,60	7,30	265
LEÑA	\$/KG	0,22	6,30	215
GASOIL	\$/LITRO	1,45	14,40	620
NAFTA	\$/LITRO	1,80	20,20	910
KEROSENE	\$/LITRO	1,50	15,50	675
GLP	\$/KG	2,00	15,60	680
GAS NAT. RESID	\$/M3	0,20	2,00	-----
ELECTR. RESID.	\$/KWH	0,06	5,50	130

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

NÚMERO DE ÁREAS Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS POR OPERADOR

Datos % Septiembre de 2004

	ÁREAS		PETRÓLEO		GAS	
	Nº	% ACUM	%	% ACUM	%	% ACUM.
REPSOL-YPF	51	51	44	44	34	34
PAN AMERICAN	10	61	13	57	12	46
PETROBRAS	32	93	11	68	6	52
CHEVRON-SAN JORGE	16	109	9	77	3	55
TECPETROL	13	122	4	81	6	61
TOTAL	8	130	4	85	21	82
VINTAGE OIL	17	147	4	89	1	83
PLUSPETROL	8	155	2	91	9	92
RESTO: 32 EMPRESAS		53		9		8
TOTAL ÁREAS		208				

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

REPSOL-YPF INFORME ANUAL 2003

Combustibles Líquidos (en U\$S / Barril)

1.- <u>Precio de venta canasta:</u>	25, 52
2.- <u>Costos:</u>	
a) de exploración	1, 46
b) de desarrollo	2, 92
c) de extracción	1, 72
TOTAL (a + b + c)	6, 10
Menos costo de exploración	1, 46
<u>TOTAL ARGENTINA</u>	4, 64
3.- <u>Margen:</u>	
Precio de venta	25, 52
Menos costo total Argentina	4, 64
Margen	20, 88

VALORES Y COMPARACIONES DEL PRECIO DEL GAS EN BOCA DE POZO

En U\$\$ por millón de BTU (MMBTU)

a) VALORES

1.- PROMEDIO DICIEMBRE/83 A JUNIO/89 (YPF Y GDE)	0,25
2.- FINAL GOBIERNO ALFONSIN (JUNIO/89)	0,02
3.- MÁXIMO PLAN HOUSTON	0,40
4.- INICIO GOBIERNO MENEM	0,97
5.- FINAL CONVERTIBILIDAD (DICIEMBRE/01) (PRIVATIZADAS)	1,50
6.- ENERO / 04: PROMEDIO ENTRE 0,40 (RESIDENCIAL) Y 0,70 (OTROS)	0,55
7.- RECOMPOSICIÓN KIRCHNER (DTOS N° 180 Y 181)	1,50

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

VALORES Y COMPARACIONES DEL PRECIO DEL GAS EN BOCA DE POZO

En U\$\$ por millón de BTU (MMBTU)

b) COMPARACIONES (EN %):

1.- INICIO MENEM VS. FINAL ALFONSÍN	4.750
2.- INICIO MENEM VS. PROMEDIO ALFONSIN	288
3.- FINAL CONVERT. (DICIEMBRE 01) VS. PROMEDIO ALFONSÍN	500
4.- FINAL CONVERT. (8DICIEMBRE/01) VS. MÁX. PLAN HOUSTON	275
5.- RECOMPOSICIÓN KIRCHNER VS. PROMEDIO ENERO/04	173
6.- RECOMPOSICIÓN KIRCHNER VS. PROMEDIO ALFONSÍN	500
7.- RECOMPOSICIÓN KIRCHNER VS. INICIO MENEM	55

PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE GAS ANO 2003 EN MILLONES (MM) DE M/3 Y %

	<u>MM</u>	<u>%</u>
	25.590	51
<u>CONSUMO:</u>		
	<u>MM</u>	<u>% S/ 100%</u>
RESIDENCIAL	6.992	14
COMERCIAL	1.025	2
ENTES OFICIALES	390	1
INDUSTRIA	8.342	16
USINAS	5.904	12
SUBDISTRIBUIDORES	367	1
GNC	2.640	5
<u>EXPORTACIÓN</u>	6.852	14
<u>REINYECCIÓN – GLP – PETROQUÍMICA</u>	18.247	35
<u>PRODUCCIÓN TOTAL</u>	50.689	100

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

GASODUCTOS DE EXPORTACIÓN CAPACIDAD PREVISTA (EN MM/M3/DÍA)

CHILE

NORANDINO	4
ATACAMA	4
GAS ANDES	10
DEL PACÍFICO	10
METHANEX	5
METHANEX PATAGONIA	5
EL CÓNDOR	5

URUGUAY

CASABLANCA	5
COLÓN PAYSANDÚ	5
CRUZ DEL SUR	5

BRASIL

BRASILER URUGUAYANA	10
---------------------	----

TOTAL GENERAL 68

68 X 365 DÍAS = 24.820 AÑO S/ 50.689 = 49 %

68 S/ 125 (CAPACIDAD MAXIMA DIARIA RED TRONCAL): 54 %

HOGARES SIN ACCESO A PROVISIÓN DE GAS NATURAL

(EN % SOBRE TOTAL DE HOGARES)

	HOGARES TOTAL	HOGARES POBRES
REGIÓN METROPOLITANA	16,40	35,30
REGIÓN NEA	99,70	99,80
REGIÓN NOA	41,20	58,00
REGIÓN CUYO	19,40	37,60
REGIÓN CUYO	19,40	37,60
REGIÓN PAMPEANA	28,70	49,30
TOTAL PAÍS	29,30	49,10

En base a Informe de Consultora Equis sobre Datos del INDEC (Censo 2001)

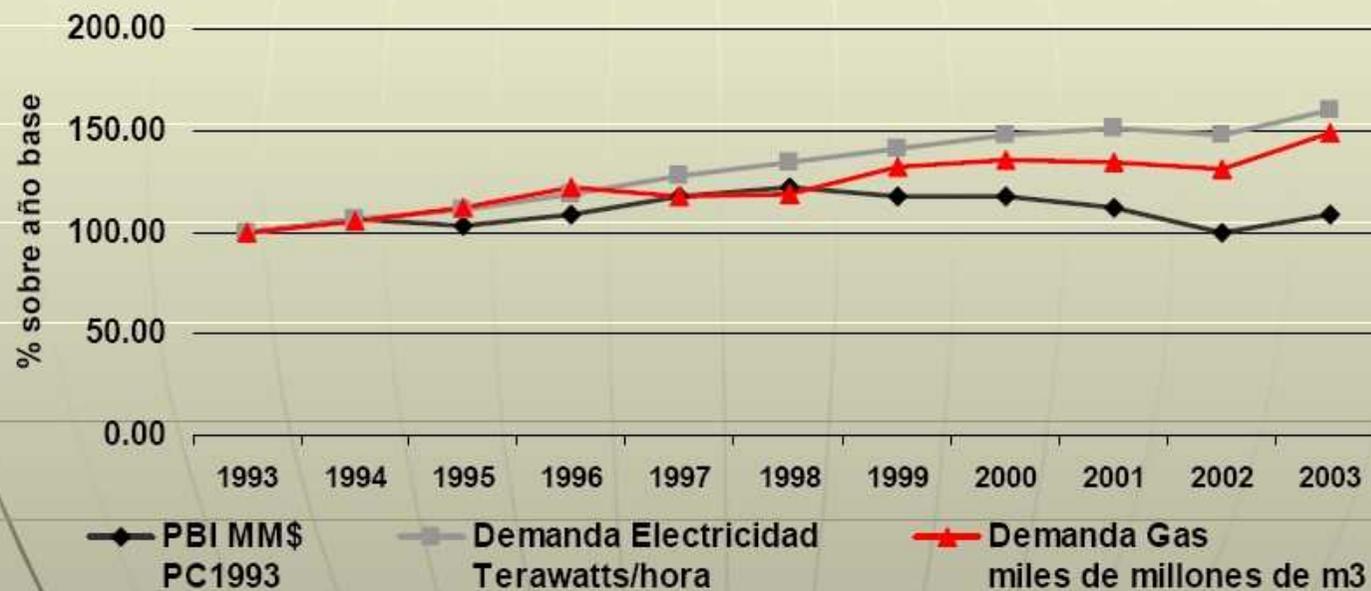
ARGENTINA-ESFUERZOS EXPLORATORIOS, PERÍODO 1980- 2003

AÑO	CANTIDAD DE POZOS DE EXPLORACIÓN
1980	103
1985	148
1990	98
1995	60
2000	31
2003	17

Elaboración propia sobre datos Secretaría de Energía

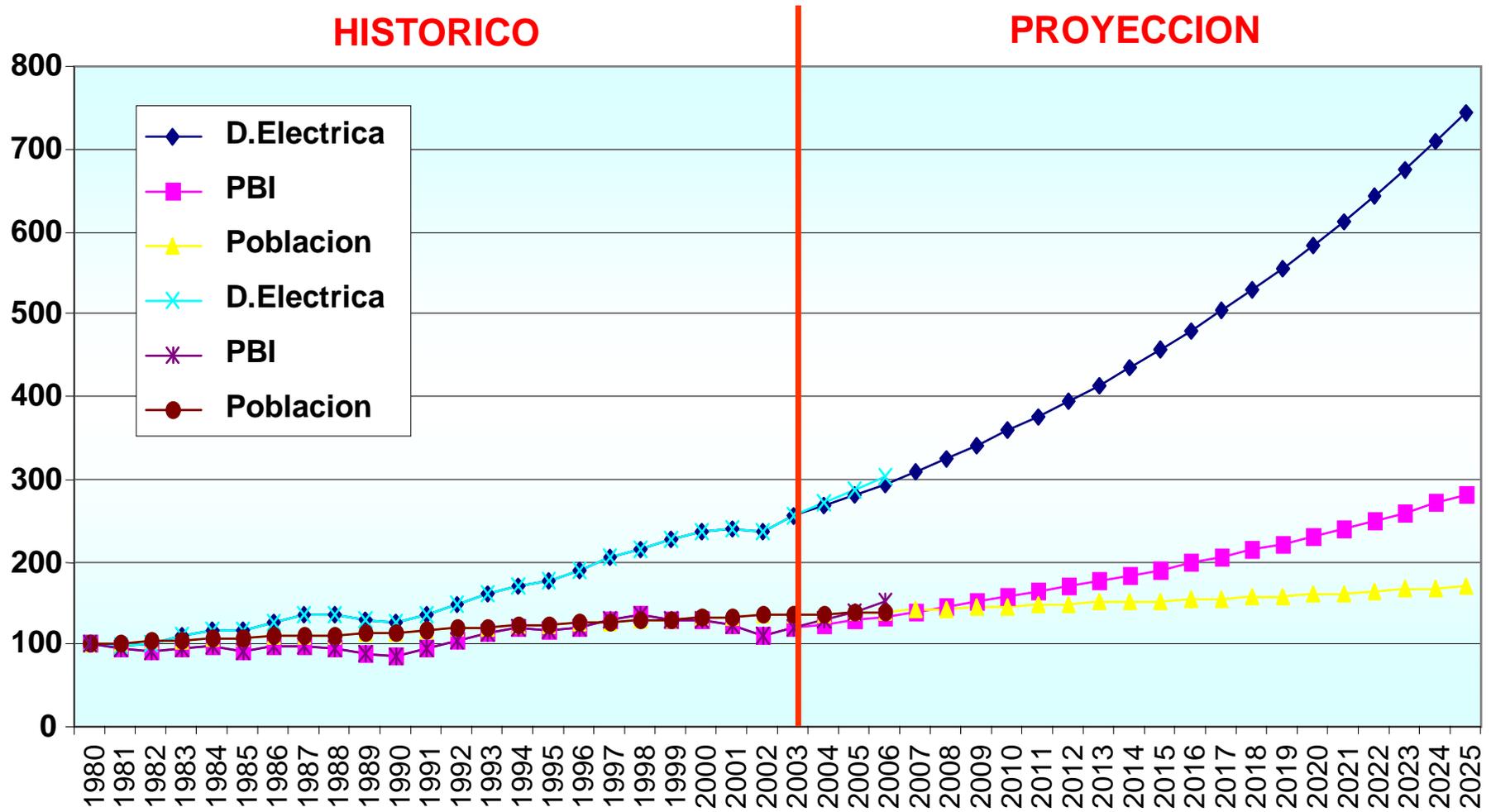
El consumo final de gas y electricidad y el PIB

Evolución PBI - Demanda de Electricidad - Demanda de Gas



PROYECCIONES

DEMANDA ELÉCTRICA – PBI - POBLACIÓN



POSIBILIDADES NUCLEARES

- **Necesidad de incorporar ~40.000 MW para el 2025**
- **Emprendimientos decididos 3.500 MW:**
 - ✓ **Atucha II**
 - ✓ **Incremento de la cota de Yaciretá**
 - ✓ **2 ciclos combinados, con gas natural**
- **36.500 MW no han sido todavía definidos**
- **10.000 MW deberían ser de origen nuclear**



Fuente: Agustín Arbor González - APCNEAN