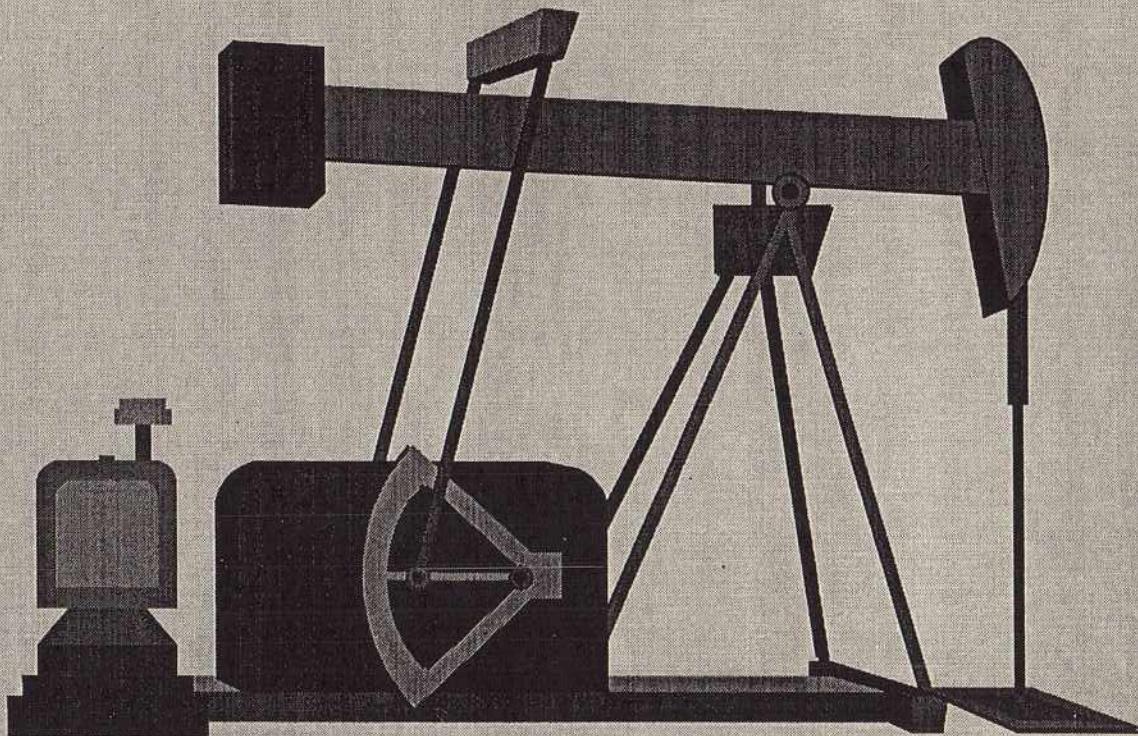




COMBUSTIBLES

ANUARIO 1995



República Argentina

SECRETARÍA DE ENERGÍA y TRANSPORTE



INDICE

Páginas		Páginas	
ANALISIS SINOPTICO	i	Discriminado por empresa	41
POZOS		Participación de las Empresas	42
Pozos terminados y mts perforados al 31-12-95	1	SUBPRODUCTOS	
Estado de Pozos al 31-12-95	2	Elaboración:	
Pozos abandonados y % sobre el total de pozos por área al 31/12/95	5	Aeronafta - Nafta Común	44
PETROLEO Y GAS NATURAL		Nafta Especial - Solventes	44
Producción:		Aguarrás - Kerosene	46
De petróleo, Gas Natural, Gas aventado y % de aventamiento por área	6	Combustible p/ Retropropulsión - Gas Oil	46
De petróleo y media diaria mensual	8	Diesel Oil-Lubricantes	46
De petróleo mensual por provincia	10	fuel oil - Grasas	49
De petróleo mensual por cuenca	13	Asfaltos - Coque y Carbón Residual	49
De petróleo mensual por régimen legal	16	Gas Licuado (C ₃ y C ₄)	50
De petróleo mensual por operador	19	IMPORTACION	
De gas natural y media diaria mensual	22	Petróleo, Gas Natural, Carbón y Derivados	51
De gas natural mensual por provincia	24	Petróleo y Derivados por origen	52
De gas natural mensual por cuenca	27	Carbón Mineral y Gas Natural por origen	52-53
De gas natural mensual por operador	30	EXPORTACION	
De gas natural mensual por tipo de contrato	33	Petróleo, Gas Licuado y Derivados	56
Distribución de la producción de gas natural	36	Petróleo y Derivados por destino	57
Procesado:		Otros Derivados y Gas Licuado por destino	58
Discriminado por origen	38	Gráfico de Importaciones y Exportaciones	61-62
Subproductos Obtenidos	39-40		

	Páginas		Páginas
VENTAS			
Por empresa y producto:			
Aeronafta - Nafta Común	63	CAPACIDAD DE ELABORACION	
Nafta Especial - kerosene	63	Capacidad de Elaboración	81-82
Combustible p/ Retropropulsión	63	ESTACIONES DE SERVICIO	
Fuel Oil - Gas Oil	64	De Combustibles Líquidos y Diales	83
Diesel Oil - Lubricantes	64	CARBON MINERAL	
Solventes-Aguarras	65	Producción, venta y consumo propio	84
Grasas - Asfaltos	65	Importación	85
Carbón Residual - Gas Licuado (C3 y C4)	65	Series de producción de petróleo, gas natural y carbón mineral	86
Por jurisdicción y producto:		Gráficos de Producción:	
Aeronafta - Nafta Común	69	Petróleo	87
Nafta Especial - Kerosene	69	Gas Natural	88
Combustible p/ Retropropulsión	69	Carbón Mineral	89
Diesel Oil - Fuel Oil- Gas Oil	70	Reservas Comprobadas:	
Lubricantes - Gas Natural Comprimido	70	Petróleo por Provincia y Cuenca	90-92
Bunker por empresa y producto	71-72	Gas Natural por Provincia y Cuenca	93-95
Valorizadas con impuestos por Operador	73-74	Petróleo y Gas por Area	96-99
Valorizadas sin impuestos por Operador	75-76	GLOSARIO	
CONSUMO PROPIO DE EMPRESAS			
Por producto y destino	77		
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES			
Precios internos sin impuestos (YPF)	78		
Precios promedio de petróleo crudo por provincia	79		
Precios promedio de gas a Distribuidoras por cuenca	80		

ANUARIO ESTADÍSTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1995

ANÁLISIS SINÓPTICO

1) UPSTREAM

1.1 Producción de petróleo

La **producción de crudo** en 1995 fue un récord histórico (41.739 miles de m³, con una media diaria anual de 114.353 m³/día), superior en 7,8% a los valores registrados en 1994. La media diaria producida estuvo un 53,7% por encima del promedio de la década de los ochenta y un 49% respecto del año 1990.

Entre las **cuencas productoras**, la Neuquina, que es la mayor, disminuyó su participación relativa al pasar del 49,1% al 46,2% en 1995. Lo mismo sucedió con las cuencas Cuyana y Noroeste, que disminuyeron su peso relativo a un 8,4% y 2,3%, respectivamente. Mientras que las cuencas Golfo San Jorge y Austral ganaron participación en la producción al pasar de un 32,8% a un 34,8% la primera y de un 6,8% a un 8,3% la segunda.

De las **empresas productoras** de petróleo, las líderes fueron YPF S.A. con un 43,7% y PEREZ COMPANC S.A. con un 11%.

Por **régimen legal**, tres sumaron 86,0% del total: "YPF Administración" con 43,7%, "Contratos Reconvertidos" con 30,5% y "Areas Centrales" con 11,8%.

1.2 Reservas de petróleo

Las **reservas comprobadas** de crudo llegaron a 379,4 millones de m³, un 5,9% superiores a las de 1994. La incorporación de reservas fue de 21,3 millones de m³.

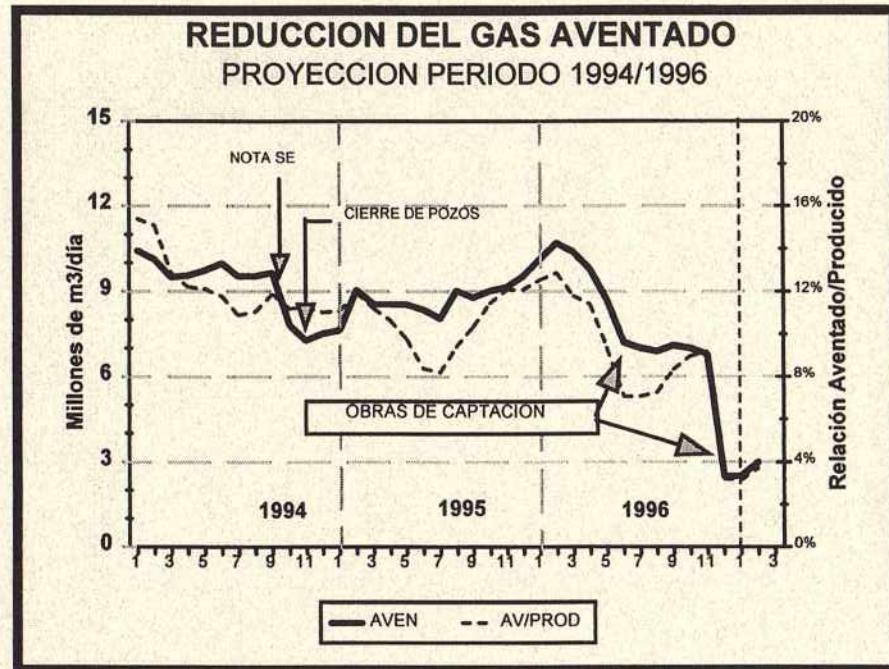
Solamente dos cuencas poseen el 81% del volumen de reservas; Golfo San Jorge el 38,7% y Neuquina el 42,3%. En tercer lugar se ubicó la cuenca Cuyana con 9,7%.

1.3 Producción de Gas Natural

También fue récord histórico el desenvolvimiento del **gas natural** con una producción promedio de 83.4 millones de m³/día. Superó a la del año 1994 en un 9,9%. Los incrementos porcentuales de la media diaria con relación a 1990 y a la década de los ochenta fueron de 32,3% y 66,3%, respectivamente.

El **venteo de gas** del año 1995 representó un 10,4% del total producido, cuando en 1994 fue del 12.1%. Con las medidas adoptadas en setiembre de 1994 se redujeron 2,2 millones de m³/día, por cierre de pozos con excesiva relación gas/petróleo. Además se emprendieron obras para el aprovechamiento del gas aventado (por las que las empresas debieron presentar garantías de cumplimiento). Con éstas obras, a fines de 1996 se captarán 6 millones de m³/día mas.

El siguiente cuadro muestra la evolución volumétrica del gas aventado y de la relación aventado/producido desde 1994, y una estimación para 1996. El incremento observado a fines de 1995 se debe a la gran cantidad de pozos perforados en ese período, los que, en su gran mayoría, producen gas con alto contenido de CO₂. Están en marcha obras que, al completarse -hacia fines de 1996-, reducirán drásticamente el volumen del gas aventado.



El análisis de **producción por cuencas** demostró que de 1994 a 1995, el peso relativo de la cuenca Austral disminuyó de 23,9% a 23,5% y la cuenca del Golfo San Jorge de 6,7% a 5,4%. Aumentó la cuenca Neuquina de 58,9% a 60,3% y la cuenca Noroeste de 10,1% a 10,3%. La cuenca Cuyana conservó sólo 0,4% de la producción total.

De las **empresas productoras** de gas natural, YPF S.A. tuvo el liderazgo con una participación del 38,6% y en segundo término se ubicó Total Austral S.A. con 14,6%.

Por **régimen legal**, tres sumaron el 87,1% del total: "YPF Administración" con 38,6%, "Nuevas Asociaciones" con 19,9% y "Contratos Reconvertidos" con 28,6%.

1.4 Reservas de gas natural

Las **reservas remanentes** de gas alcanzaron a 619.295 millones de m³, superiores en 15,6% a las de 1994.

También en este caso, dos cuencas conservaron el 77,5% de las reservas comprobadas de gas, destacándose la cuenca Neuquina con el 55,5%, seguida por la Austral con un 22%. La cuenca Noroeste registró el tercer lugar con el 19,7%.

2) DOWNSTREAM

2.1 Refinación y subproductos obtenidos

El volumen de **crudo procesado** fue 26,3 millones de m³, habiendo disminuido el 3,2% respecto de 1994; el componente importado fue apenas 3% del total. El crudo nacional más representativo fue el de la cuenca Neuquina con 47,1% del total.

La elaboración de **naftas** fue inferior en un 8,8%, debiéndose a una reducción de la elaboración de nafta común y especial. El **gas oil** varió negativamente un 1,7%. De los combustibles líquidos, prácticamente no varió la elaboración de las **aeronaftas**, los **solventes** aumentaron un 63% y el **aguarrás** disminuyó un 8,6%. El **combustible retro**, creció un 9,7%. Entre los pesados, los **asfaltos** disminuyeron un 16%, mientras que el **fuel oil** perdió peso relativo con un descenso del 17,4%.

El total producido de **gas licuado** en 1995 fue de 1,99 millones de toneladas, un 28,4% más que en 1994. Lo **obtenido de gas natural** representó el 50,7% del total elaborado. Por otra parte y con respecto al **gas licuado**, durante 1995 se dictaron las siguientes normas:

a) **Resolución SE N° 154** del 18 de abril, donde se establece un nuevo régimen de Inspecciones y Penalidades en la actividad de Comercialización del Gas Licuado de Petróleo a granel o envasado en garrafas o cilindros, con alcance a las Plantas de Fraccionamiento y/o Almacenamiento. (por ejemplo: llenado de envases, pintado, taponado, precintado, tareas de mantenimiento de planta o de envases, carga o descarga de producto desde camiones tanque, etc.).

b) **Resolución SE N° 283** del 3 de julio, en la que se establece que las firmas productoras y proveedoras mayoristas de Gas Licuado, deben informar a la Dirección Nacional de Combustibles, los volúmenes de venta de GLP, discriminados por destino (Fraccionadores, exportación,, Petroquímicas). A su vez, las firmas fraccionadoras deben informar sus ventas discriminadas por destino (Distribuidores y otros consumidores) y la cantidad de garrafas y cilindros registradas con su marca o leyenda.

Como consecuencia de la aplicación de la Resolución SE N° 154, se realizaron 206 inspecciones a Plantas Fraccionadoras, contabilizándose las mismas desde el 5 de Julio de 1995.

Se constataron infracciones en 116 de esas inspecciones (56,3%).

En cuanto a la distribución geográfica, 97 inspecciones fueron realizadas en instalaciones ubicadas en el Gran Bs. As. (47,1%) y las 109 restantes en el interior del país (52,9%).

En el Gran Bs. As. se registraron 63 actas con infracción (64,9%), mientras que en el interior las mismas fueron 53 (48,6%).

2.2 Mercado Interno de combustibles

En 1995, las **ventas al mercado** de los principales combustibles líquidos totalizaron 18,3 millones de m³, aumentando 1,2% respecto de 1994.

Las **motonaftas** disminuyeron un 3,1% (204.000 m³), debido a una caída de 6,3% de la nafta especial, no compensado por el aumento de 3,1% de la nafta común. La participación de la nafta común en este mercado fue de 36%, cuando a comienzos de 1990 era de 44%, siendo sustituida no solamente por nafta súper y nafta ecológica sino también por Gas Natural Comprimido.

Las ventas de **gas natural comprimido** en el mercado superaron en un 7% a las del año 1994, debido al aumento de la cantidad de vehículos convertidos a G.N.C., pero desacelerándose con relación a los períodos precedentes.

El total de **vehículos convertidos a G.N.C.** en 1995 llegó a 51.878, un 16,2% menos que en 1994, lo que implica alrededor de 393.000 vehículos convertidos desde que se inició el programa de conversión en 1984.

Las ventas de **aceites lubricantes** disminuyeron un 6,8%.

El **kerosene** sufrió una pérdida relativa de mercado del 4%, debido a la mayor disponibilidad de gas natural domiciliario.

El **combustible retro** registró un aumento del 5,3% respecto del año anterior, influenciado por una mayor demanda de vuelos internacionales.

El mercado del **gas oil** tuvo un aumento del 4,6%, alrededor de 437.000 m³ más que en 1994, debido al aumento de la cantidad de automotores gasoleros.

Entre los pesados, los **asfaltos** disminuyeron un 19,1%, como consecuencia de una menor inversión en obras viales.

El mercado total del **fuel oil** en 1995 disminuyó un 22,5%, respecto de 1994.

Las ventas de **gas licuado** al mercado fueron un 16,5% superiores a las de 1994.

2.3 Mercado Bunker

Tanto el consumo de **gas oil** como de **fuel oil** tuvieron un aumento del 32,4 y 40,2%, respectivamente, el **diesel oil** disminuyó un 26,1% en 1995.

2.4 Mercado Externo

En 1995 se registraron **exportaciones** de hidrocarburos por un monto de 2.147 millones de dólares, convirtiéndose en un nuevo récord y representando un aumento de 30,6% respecto de 1994. Representa un 10,2% del valor de las ventas globales al exterior realizadas por Argentina. Dicha relación es muy superior al promedio obtenido en la década pasada. Durante el período desregulado (1991/95), el petróleo y derivados participaron en alrededor del 8,5% promedio.

Los países del **MERCOSUR** absorbieron el 48% de las ventas en divisas de hidrocarburos, correspondiéndole al Brasil el 35%.

Las exportaciones de **petróleo crudo** significaron también un récord histórico (14.010.169 toneladas, el 34% de lo producido), por un monto de más de 1.591 millones de dólares (el 75,5% de lo exportado en divisas). Esto expresa un 134% y 141% por encima de lo vendido y cotizado, respectivamente, en 1994. En 1990, antes del proceso desregulador, se habían exportado 917.000 toneladas de crudo. De la cantidad de crudo exportada en 1995, el 37% fue con destino a Brasil.

Las ventas al exterior de **derivados líquidos de petróleo** fueron de 3.370.722 toneladas, un 4% superiores a las de 1994, por un valor estimado de 503 millones de dólares (23,9% de lo exportado en divisas). De la cantidad vendida, el 43,7% fue con destino al MERCOSUR.

Las exportaciones de **gas licuado** -provenientes de petróleo y gas natural- tuvieron en los tres últimos años un importante auge y con tendencia a continuar en ese sentido (461.251 toneladas en 1995), influenciado por la mayor demanda de Chile (31% de las ventas) y países del MERCOSUR, con el 64% de lo vendido.

Argentina como país autosuficiente en crudo y derivados, realizó **importaciones** por 730 millones de dólares, incluyendo en las mismas al gas natural, el fuel oil (demanda de las usinas) y el kerosene (consumo doméstico), debido a: faltantes estacionales en el invierno y a necesidades ocasionales de algunas empresas que operan en el mercado interno (crudo para procesar, gas oil, naftas, bases lubricantes para producir aceites). Este último grupo es el que aumentó las importaciones con relación a 1994.

UPSTREAM

***PETROLEO**

***GAS NATURAL**

***POZOS**

AÑO 1995

Pozos Terminados y Metros Perforados

POR EMPRESA

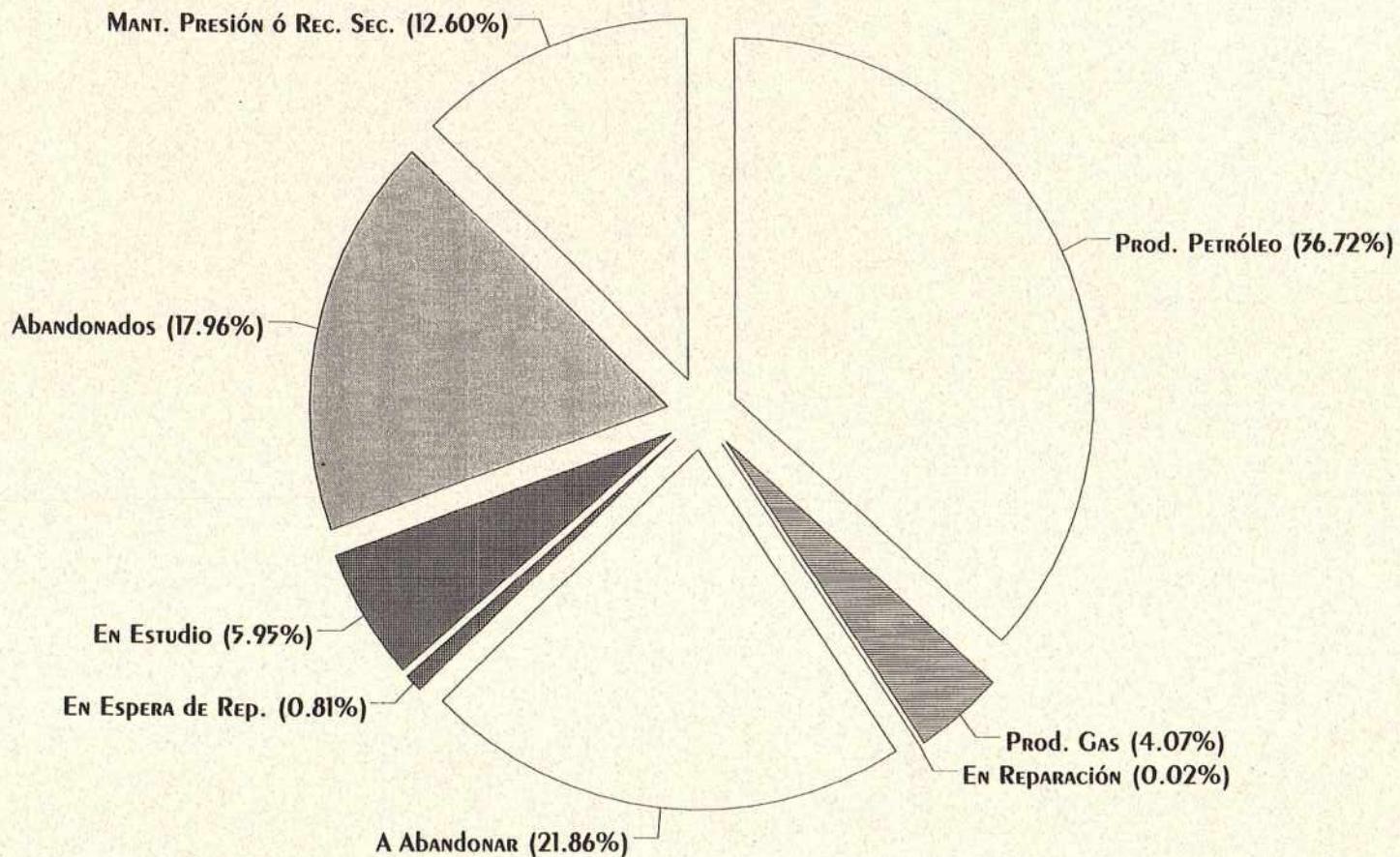
OPERADOR	EXPLOTACION					AVANZADA					EXPLORACION					TOTALES				
	Petro- liferas	Casi- fines	Impres- ductivas	TOTAL	Metros Perforados	Petro- liferas	Casi- fines	Impres- ductivas	TOTAL	Metros Perforados	Petro- liferas	Casi- fines	Impres- ductivas	TOTAL	Metros Perforados	Petro- liferas	Casi- fines	Impres- ductivas	TOTAL POZOS	Metros Perforados
AMOCO ARGENTINA OIL COMPANY	87	1	3	91	181,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,901	87	1	3	91	155,939
ASTRA S.A.	15	2	1	16	34,236	4	0	0	4	10,234	1	0	0	1	0	18	2	1	21	44,470
BRIDAS S.A.P.L.C.	14	3	0	17	26,645	0	0	0	0	0	0	2	5	7	16,491	14	3	0	24	43,136
CAPSAC - CAPEX	28	6	0	34	52,294	0	4	1	5	2,002	0	0	1	1	2,877	28	10	2	40	57,173
CCC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6,788	0	1	1	2	6,788	
CNA NAVIERA PEREZ COMPANIA SACFIMPA	52	0	5	57	75,598	1	0	0	1	0	3	1	3	7	30,521	5	1	5	65	106,119
CHAMCO RESOURCES (ARGENTINA) S.A.	3	2	0	5	2,660	0	0	0	0	0	4	0	2	6	12,652	7	2	2	11	15,302
HUNT INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,834	0	0	0	0	3,834
MARATHON PETROLEUM ARGENTINA LTD.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1,760	0	0	1	1	1,760
MEXPETROL	8	0	0	8	15,013	0	0	0	0	1,300	3	0	0	3	10,287	11	0	0	11	26,600
NORGEN	0	0	0	0	2,108	0	0	0	0	0	0	0	3	3	7,694	0	0	3	3	9,802
OCCIDENTAL EXPLORATION OF ARGENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	7,509	1	0	1	2	7,509
PETROLEOS SUDAMERICANOS	0	1	0	1	1,054	0	0	1	1	840	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1,824
PETROLERA ARGENTINA SAN JORGE S.A.	39	0	2	41	55,838	1	0	0	1	11,633	3	0	5	8	22,025	35	0	7	50	89,496
PETROLERA PEREZ COMPANIA	8	3	0	11	26,950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	3	0	11	26,950
PETROLERA SANTA FE S.A.	0	0	0	0	1,922	0	0	0	0	3,290	0	0	2	2	8,620	0	0	2	2	11,832
PETROQUIMICA COM. RIYADAVIA	9	3	0	12	17,552	0	0	0	0	0	3	1	0	4	1,523	12	4	0	16	19,075
PLUSPETROL S.A.	17	0	0	17	40,638	0	0	0	0	0	2	0	4	6	15,100	19	0	4	23	55,778
QUINTANA EXP.	0	0	0	0	0	9	0	0	9	35,456	1	1	2	14	19,457	10	1	2	13	54,915
ROCH	10	0	0	10	25,419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	10	25,419
SIPETROL	8	2	7	17	25,588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	7	17	25,588
TECPETROL S.A.	9	2	0	11	29,642	0	0	0	0	0	1	3	2	6	18,549	10	5	2	12	46,191
TOTAL AUSTRAL S.A.	3	0	14	17	20,064	2	0	0	2	4,783	0	4	2	6	9,410	3	4	16	28	34,257
TRITON ARGENTINA INC.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5,986	0	0	1	1	5,986
UNION PACIFIC PETROLEUM, ARG.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4,865	0	0	2	2	4,865
UNION TEXAS PETROLEUM CORPORATION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7,271	0	0	2	2	7,271
YPF S.A.	1,020	19	70	1,109	1,841,899	99	5	22	126	322,643	38	6	47	91	146,344	157	30	39	1,726	2,302,886
TOTALES	1,328	44	102	1,474	2,426,198	116	9	24	149	392,181	60	19	36	167	284,467	1,504	72	212	1,788	3,202,802

Estado de Pozos al 31-12-95

CONCEPTO	YPF	C. N. P. Companc	AMOCO	ASTRA	BRIDAS	TOTAL AUSTRAL	Tecpetrol	Cadipsa	Capsa CAPEX	Pluspetrol	Petroo. Com.Riv.	Chauvo resources	Ajax	OTRAS	TOTAL
I-PRODUCTIVOS DE PETROLEO															
EXTRACCION EFECTIVA	5,943	1,344	1,325	819	487	484	454	334	244	204	90	69	68	680	12,545
PARADOS TRANSITORIAMENTE	131	5	391	51	47	84	81	5	0	67	1	3	359	126	1,351
ZONA ALEJADA	11	0	0	11	0	0	0	0	1	0	0	4	0	5	32
ALTA RELACION GAS/PETROLEO	58	3	0	15	0	45	1	0	0	0	0	0	0	23	145
ALTO PORCENTAJE DE AGUA	230	0	0	373	0	0	16	0	8	0	0	0	4	39	670
OTRAS CAUSAS	0	0	0	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	97
SUBTOTAL	6,373	1,352	1,716	1,350	534	613	552	339	253	271	91	76	431	889	14,840
II-PRODUCTIVOS DE GAS															
EXTRACCION EFECTIVA	133	148	20	9	88	14	53	4	31	15	30	24	0	59	628
PARADOS TRANSITORIAMENTE	8	2	61	5	1	9	6	4	17	0	0	0	0	20	133
ZONA ALEJADA	0	0	0	3	0	0	0	0	1	0	0	6	0	0	10
RESERVA DE GAS	330	31	0	229	98	0	23	10	12	22	0	28	1	65	849
OTRAS CAUSAS	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	1	25
SUBTOTAL	482	181	81	246	187	23	82	18	61	37	30	71	1	145	1,645
III-EN ESTUDIO															
IV-EN ESPERA DE REPARACION	14	400	0	372	151	1,072	51	18	0	123	0	24	0	179	2,404
V-EN REPARACION	96	0	9	115	4	52	28	5	7	2	0	1	0	8	327
VI-PARA MANT.DE PRESION O RECUPERACION SECUNDARIA															
EN INYECCION DE AGUA	793	435	152	198	181	35	38	33	62	22	41	17	5	139	2,151
RESERVA P/REC.SECUNDARIA	1,198	135	158	272	355	0	258	1	0	21	8	9	4	39	2,458
PARA MANTENIMIENTO DE PRESION	54	1	0	48	24	0	8	0	0	0	0	0	0	1	136
EN INYECCION DE GAS	15	5	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	6	28
PARADOS TRANSITORIAMENTE	59	20	0	95	29	0	2	0	5	16	18	0	1	5	250
OTRAS CAUSAS	1	13	0	17	14	0	0	0	0	0	0	0	1	24	70
SUBTOTAL	2,118	609	310	630	607	75	706	74	67	59	67	26	11	214	5,093
VII-A ABANDONAR															
VIII-ABANDONADOS	5,735	158	41	530	85	0	437	480	222	19	801	85	0	243	8,836
TOTAL GENERAL	16,678	3,030	2,380	3,883	1,909	1,797	1,925	974	1,197	637	1,658	580	1,272	2,492	40,412

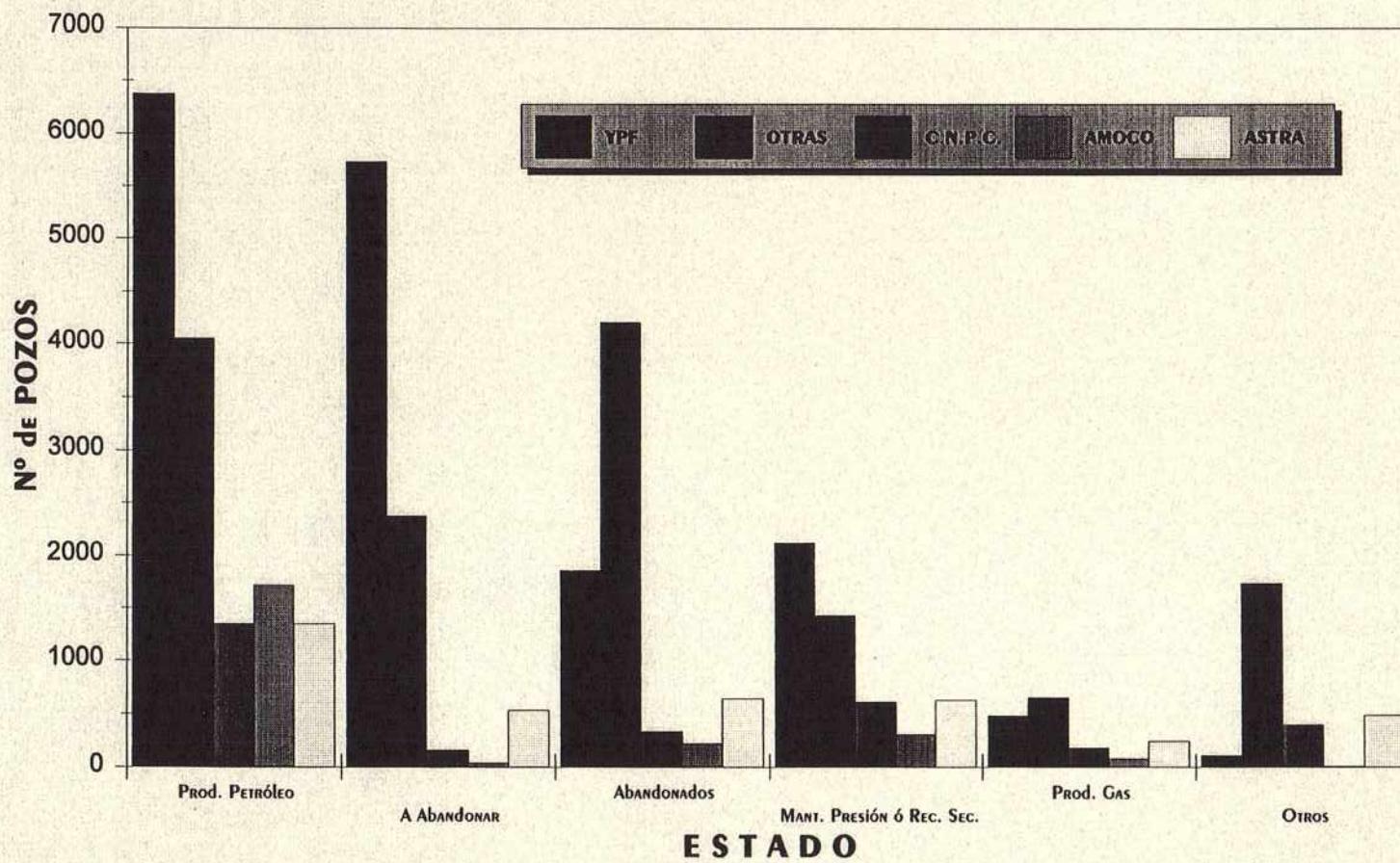
ESTADO DE POZOS - AÑO 1995

AL 31-12-95



ESTADO DE POZOS - AÑO 1995

POR EMPRESA (AL 31/12/95)



AÑO 1995

Pozos Abandonados y % sobre el total de Pozos por Área al 31/12/95

ÁREA	Abando-nados	% s/ TOTAL	ÁREA	Abando-nados	% s/ TOTAL	ÁREA	Abando-nados	% s/ TOTAL	ÁREA	Abando-nados	% s/ TOTAL
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	5	1.0	ACAMBUCO	80	83.3	AGUA BLANCA	10	90.9	AGUA BOTADA	0	0
AGUA DEL CAJON	34	25.0	AGUA SALADA	11	25.6	AGUADA BAGUALES	16	15.5	AGUADA VILLANUEVA	6	66.7
AL NORTE DE LA DORSAL	34	19.2	AL SUR DE LA DORSAL	59	30.4	ANGOSTURA	12	42.9	ANTICLINAL CAMPAMENTO	24	27.3
ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	223	9.4	ATAMISQUI	21	38.9	ATUEL NORTE	16	51.6	BAJADA DEL PALO	2	4.5
BAJO BAGUALES	65	57.3	BALBUENA ESTE	14	77.8	BARRANCA YANKOWSKY	14	100.0	BELLA VISTA OESTE	60	32.1
BLOQUE 127	5	4.7	CACHEUTA	59	55.7	CAIMANCITO	15	48.4	CAJON DE LOS CABALLOS	19	26.8
CALETA CORDOVA	9	69.2	CAMPO BREMEN	26	76.5	CAÑADON ALFA	0	0.0	CAÑADON LEON	6	33.3
CAÑADON MINERALES	45	8.4	CAÑADON PILAR	5	100.0	CAÑADON RAMIREZ	11	61.1	CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	23	1.9
CATRIEL *	21	6.3	CATRIEL OESTE	15	5.8	CATRIEL VIEJO	14	42.4	CENTENARIO	35	19.3
CENTRO ESTE	25	32.5	CERRO MOLLAR OESTE	0	0.0	CERRO OERO	15	27.1	CERRO WENCESLAO	10	5.3
CO DOÑA JUANA	0	0	COLHUE HUAPI	25	92.0	COMODORO RIVADAVIA *	1,076	25.0	CUCHUMA (OLLEROS)	2	22.2
CHAÑARES HERRADOS	9	31.0	CHIHUIDOS	0	0.0	CHORRILLOS	37	56.9	DADIN	211	86.5
DEL MOSQUITO	26	66.7	DIADEMA	505	50.1	EL CARACOL NORTE	3	27.3	EL CORDON	22	4.4
EL CHIVIL	1	25.0	EL HUEMUL	0	0.0	EL PORTON	0	0.0	EL PORVENIR	32	12.6
EL SANTIAGUENO	25	24.5	EL SOSNEADO	5	8.2	EL TORDILLO	51	5.9	EL VINALAR	15	60.0
ENTRE LOMAS	6	1.5	ESTACION FERNANDEZ ORO	15	18.8	FARO VIRGENES	2	13.3	FORTIN DE PIEDRA	4	44.4
HIDRA	0	0.0	HUANTRAICO	9	5.2	IPAGUAZU	4	80.0	JACÜEL DE LOS MACHOS	16	34.0
JOSE SEGUNDO	41	58.6	Km. 20	829	65.2	Km. 8	624	43.7	KOLUEL KAIKE-EL VALLE	40	11.5
LA BREA	17	100.0	LA CALERA	1	5.9	LA CARMEN	6	85.7	LA TAPERA	15	75.0
LA TEHUELCHE	17	77.3	LA VENTANA	26	4.5	LAGO FUEGO	0	0.0	LAGUNA DE LOS CAPONES	0	0.0
LAS HERAS	20	7.9	LAS HERAS *	87	2.6	LAS VIOLETAS	52	45.6	LINDERO ATRAVESADO	5	6.8
LINDEROS DE PIEDRA	11	64.7	LOMA CORTADERAL	0	0	LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	29	5.9	LOMA JARILLOSA ESTE	0	0.0
LOMA MONTOSA OESTE	11	84.6	LOMA NEGRA NI	37	36.6	LOS BASTOS	22	24.2	LOS CHORRILLOS	62	48.8
LOS TORDILLOS OESTE	11	100.0	MAGALLANES	1	4.5	MALARQUE SUR	0	0	MANANTIALES BEHR	115	14.0
MATA MAGALLANES	5	9.1	MATA MAGALLANES ESTE	1	16.7	MEDANITO	9	19.6	MEDIANERA	20	19.6
MENDOZA NORTE *	244	24.8	MENDOZA SUR *	12	2.9	MESETA BUENA ESPERANZA	0	0.0	MESETA ESPINOSA	0	0.0
MESETA SIRVEN	8	33.3	MINA SALAMANCA	10	100.0	MOY AIKE	46	80.7	NEUQUEN *	9	19.6
NEUQUEN DEL MEDIO	25	62.5	OCEANO	17	40.5	PALERMO AYKE	36	83.7	PALMAR LARGO	15	30.6
PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	55	15.5	PICO SALAMANCA	15	65.2	PIEDRA CLAVADA	14	3.5	PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	10	6.5
PLAZA HUINCUL *	160	30.8	PUESTO GUARDIAN	44	36.4	PUESTO HERNANDEZ	11	1.6	PUESTO POZO CERCADO	8	72.7
PUESTO ROJAS	0	0.0	PUNTILLA DEL HUINCAN	5	29.4	RAMOS	2	20.0	REFUGIO TUPUNGATO	29	28.7
RESTINGA ALI	390	81.3	RINCON DE LOS SAUCES *	40	2.7	RINCONADA-PUESTO MORALES	0	0.0	RIO CULLEN	33	78.6
RIO NEGRO *	39	5.8	RIO NEGRO NORTE	6	23.1	RIO NEUQUEN	11	5.4	RIO TUNUYAN	1	1.7
SAN CRISTOBAL	10	90.9	SAN ROCHE	0	0.0	SANTA CRUZ I	49	22.6	SANTA CRUZ II	101	39.8
SANTA CRUZ NORTE *	140	3.5	SENILLOSA	27	81.8	SIERRA AZUL SUR	0	0	SIERRA DE AGUARAGÜE	210	39.2
SUR PIEDRA CLAVADA	7	31.8	SURUBI	0	0.0	TIERRA DEL FUEGO	86	18.9	TRES NIDOS	11	68.8
TRES PICOS	15	11.7	VEGA GRANDE	2	25.0	VIZCACHERAS	40	15.2	YAC.BUTA RANQUIL	0	0.0

TOTALES	GENERAL de Pozos	Pozos Abandonados	%
40412	7258	18.0	

AÑO 1995

Producción de PETRÓLEO y GAS NATURAL, GAS AVANTEADO y % de AVENTAMIENTO por ÁREA

ÁREA	PETRÓLEO (m³)	GÁS NATURAL (MM³)	G. VENTEADO (MM³)	%
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	497,105.85	196,283.01	15,677.67	8.0
AGUA BOTADA	0.00	0.00	0.00	
AGUA SALADA	12,545.07	163,301.89	0.00	0.0
AGUADA VILLANUEVA	24.50	45.80	45.80	100.0
AL SUR DE LA DORSAL	162,237.00	0.00	0.00	
ANTICLINAL CAMPAMENTO	2,797.81	2,181.44	1,174.17	55.8
ATAMISQUI	62,421.51	0.00	0.00	
BAJADA DEL PALO	7,652.65	178,179.08	1,142.87	0.6
BALBUENA ESTE	67,059.00	15,391.80	10,458.50	67.9
BELLA VISTA OESTE	167,248.53	1,495.88	1,498.25	100.2
CACHEUTA	8,540.10	683.00	0.00	0.0
CAJON DE LOS CABALLOS	76,726.25	2,816.11	1,204.85	42.8
CAÑADON ALFA	336,747.00	2,172,861.00	26,072.00	1.2
CAÑADON LEON	0.00	0.00	0.00	
CAÑADON RAMIREZ	0.00	0.00	0.00	
CATRIEL *	45,612.00	1,341.70	1,130.20	84.2
CATRIEL VIEJO	4,874.55	138.30	118.30	85.5
CENTRO ESTE	66,839.28	100,146.65	1,841.94	1.8
CERRO OVERO	4,403.00	265.00	0.00	0.0
CO DOÑA JUANA	0.00	0.00	0.00	
CUCHUMA (OLLEROS)	12,164.00	0.00	0.00	
CHIHUDOS	0.00	745,022.63	34,605.92	4.6
DADIN	13,536.60	13,930.90	0.00	0.0
DIADEMA	319,558.00	15,102.03	181.67	1.2
EL CHIVIL	7,812.80	10.57	0.00	0.0
EL MANZANO	1,817.91	115.90	0.00	0.0
EL PORVENIR	180,147.50	3,225.60	3,225.60	100.0
EL SOSNEADO	42,592.40	4,358.23	1,519.13	34.9
EL VINALAR	7,664.38	498.19	0.00	0.0
ESTACION FERNANDEZ ORO	137,798.90	103,311.89	0.00	0.0
HIDRA	541,232.00	70,738.00	36,093.00	51.0
IPAGUAZU	2,340.30	527.00	527.00	100.0
JOSE SEGUNDO	46,067.00	0.00	0.00	
Km. 8	37,122.21	5,715.66	9,406.51	164.6
LA CALERA	0.00	0.00	0.00	
LAGO FUEGO	0.00	0.00	0.00	
LAS HERAS	59,919.70	8,148.68	0.00	0.0

* Regiones de YPF que incluyen Áreas

ÁREA	PETRÓLEO (m³)	GÁS NATURAL (MM³)	G. VENTEADO (MM³)	%
ACAMBUCO	9,464.10	0.00	0.00	
AGUA DEL CAJON	51,776.00	626,633.76	7,094.79	1.1
AGUADA BAGUALES	42,429.90	2,640.70	2,640.70	100.0
AL NORTE DE LA DORSAL	78,465.00	82,181.00	5,312.00	6.5
ANGOSTURA	18,524.60	0.00	0.00	
ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	3,041,188.55	296,932.20	17,096.20	5.8
ATUEL NORTE	3,322.41	0.00	0.00	
BAJO BAGUALES	1,336.15	12,168.09	0.00	0.0
BARRANCA YANKOWSKY	0.00	0.00	0.00	
BLOQUE 127	21,204.00	1,539.00	729.00	47.4
CAIMANCITO	33,749.34	8,461.98	5,294.87	62.6
CAMPO BREMEN	5,705.71	126,771.77	0.00	0.0
CAÑADON AMARILLO	21,957.81	2,508.60	1,340.42	53.4
CAÑADON MINERALES	211,944.20	19,251.67	0.00	0.0
CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	174,106.00	31,640.26	3,782.26	12.0
CATRIEL OESTE	144,128.79	10,141.71	2,427.71	23.9
CENTENARIO	171,489.76	339,643.43	4,288.32	1.3
CERRO MOLLAR OESTE	34,072.64	0.00	0.00	
CERRO WENCESLAO	111,437.80	5,140.14	0.00	0.0
COMODORO RIVADAVIA *	1,185,955.00	52,765.09	9,010.19	17.1
CHAÑARES HERRADOS	45,228.85	1,195.34	133.34	11.2
CHORRILLOS	12,707.30	63,074.02	396.59	0.6
DEL MOSQUITO	10,466.08	4,725.04	1,265.04	26.8
EL CORDON	55,540.90	16,894.28	2,149.01	12.7
EL HUEMUL	696,849.00	308,981.00	44,822.00	14.5
EL PORTON	365,022.00	82,721.00	19,641.00	23.7
EL SANTIAGUEÑO	35,408.40	28,981.53	414.38	1.4
EL TORDILLO	911,464.55	85,508.00	16,760.70	19.6
ENTRE LOMAS	541,229.00	327,920.00	0.00	0.0
FARO VIRGENES	23,779.32	469,761.30	0.00	0.0
HUANTRAICO	2,930,408.00	290,848.90	189,205.90	65.1
JACÜEL DE LOS MACHOS	42,570.32	5,042.75	1,493.60	29.6
Km. 20	64,174.00	1,315.95	112.83	8.6
KOLUEL KAIKE-EL VALLE	351,544.00	24,965.70	2,541.04	10.2
LA VENTANA	1,009,198.00	32,961.00	4,208.00	12.8
LAGUNA DE LOS CAPONES	7,322.00	1,031.00	6.00	0.6
LAS HERAS *	3,657,091.00	401,936.40	213,394.80	53.1

Producción de Petróleo y Gas Natural, Gas Aventeado y % de Aventamiento por Área

ÁREA	PETRÓLEO (m³)	GAS NATURAL (Mm³)	G. VENTEADO (Mm³)	%
LAS VIOLETAS	34,084.83	128,405.88	26,897.11	20.9
LINDERO DE PIEDRA	0.00	0.00	0.00	
LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	1,226,884.00	8,941,490.64	26,529.04	0.3
LOMA MONTOSA OESTE	979.60	32.29	0.00	0.0
LOS BASTOS	8,532.39	95,034.28	0.00	0.0
MAGALLANES	522,706.20	199,273.50	95,159.66	47.8
MANANTIALES BEHR	280,610.65	37,668.00	1,921.00	5.1
MATA MAGALLANES ESTE	0.00	0.00	0.00	
MEDIANERA	2,689.94	64.95	64.95	100.0
MENDOZA SUR *	730,320.00	125,987.00	41,357.00	32.8
MESETA ESPINOSA	44,699.00	10,045.12	3,715.12	37.0
MOY AIKE	4,061.09	8,732.55	0.00	0.0
NEUQUEN DEL MEDIO	17,157.63	0.00	0.00	
PALERMO AYKE	2,164.00	36,642.33	1,075.28	2.9
PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	398,190.00	5,396.30	880.50	16.3
PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	179,429.30	8,401.70	214.60	2.6
PUESTO GUARDIAN	41,819.72	5,997.26	826.43	13.8
PUESTO POZO CERCADO	1,584.98	557.10	0.43	0.1
PUNTILLA DEL HUINCAN	182.50	11.83	0.00	0.0
REFUGIO TUPUNGATO	92,194.00	8,551.72	3,402.43	39.8
RINCON DE LOS SAUCES *	7,237,831.00	1,739,170.23	1,534,934.75	88.3
RIO CULLEN	1,652.12	37,058.66	0.00	0.0
RIO NEUQUEN	139,996.27	596,757.15	0.00	0.0
SAN ROQUE	477,181.00	1,886,981.00	59,973.00	3.2
SANTA CRUZ II	242,986.70	1,576,910.00	7,743.90	0.5
SANTA VICTORIA	150.86	0.00	0.00	
SIERRA AZUL SUR	0.00	0.00	0.00	
SUR PIEDRA CLAVADA	1,730.10	65.11	0.00	0.0
TRES PICOS	28,901.00	2,709.00	1,483.00	54.7
VIZCACHERAS	756,922.00	38,694.00	1,260.00	3.3

ÁREA	PETRÓLEO (m³)	GAS NATURAL (Mm³)	G. VENTEADO (Mm³)	%
LINDEROS ATRAVESADO	75,477.20	1,039,746.70	0.00	0.0
LOMA CORTADERAL	0.00	0.00	0.00	
LOMA JARILLOSA ESTE	2,469.50	285.00	285.00	100.0
LOMA NEGRA NI	10,727.20	72,672.82	0.00	0.0
LOS CHORRILLOS	18,348.40	0.00	0.00	
MALARGUE SUR	0.00	0.00	0.00	
MATA MAGALLANES	27,681.00	3,581.87	0.00	0.0
MEDANITO	17,543.16	173,757.88	0.00	0.0
MENDOZA NORTE *	1,320,168.00	22,727.00	5,498.00	24.2
MESETA BUENA ESPERANZA	0.00	0.00	0.00	
MESETA SIRVEN	0.00	0.00	0.00	
NEUQUEN *	12,699.00	9,196.32	232.32	2.5
OCEANO	6,311.23	2,105.01	1,979.12	94.0
PALMAR LARGO	344,038.59	43,410.80	27,163.70	62.6
PIEDRA CLAVADA	742,084.40	7,653.36	0.00	0.0
PLAZA HUINCUL *	233,063.00	114,020.36	5,647.64	5.0
PUESTO HERNANDEZ	2,559,596.00	157,327.59	134,333.67	85.4
PUESTO ROJAS	12,181.20	11,573.56	0.00	0.0
RAMOS	243,816.81	1,816,084.29	4,968.38	0.3
RESTINGA ALI	13,000.00	1,224.00	0.00	0.0
RINCONADA-PUESTO MORALES	9,096.00	1,406.35	668.99	47.6
RIO NEGRO *	719,118.00	39,421.29	10,805.59	27.4
RIO TUNUYAN	24,755.50	808.00	0.00	0.0
SANTA CRUZ I	1,412,357.00	807,947.07	223,317.94	27.6
SANTA CRUZ NORTE *	1,899,129.00	313,761.00	189,333.00	60.3
SENILOSSA	0.00	18,239.83	0.00	0.0
SIERRA DE AGUARAGÜE	196,343.00	1,250,703.76	21,331.70	1.7
TIERRA DEL FUEGO	269,501.10	1,461,985.06	22,932.17	1.6
VEGA GRANDE	10,586.80	1,448.62	692.92	47.8
YAC.BUTA RANQUIL	48,792.00	8,337.50	8,337.50	100.0

TOTALS	PETRÓLEO (m³)	GAS NATURAL (Mm³)	GAS AVENTEADO (Mm³)	%
	41739330.22	30441179.14	3166423.89	10.4

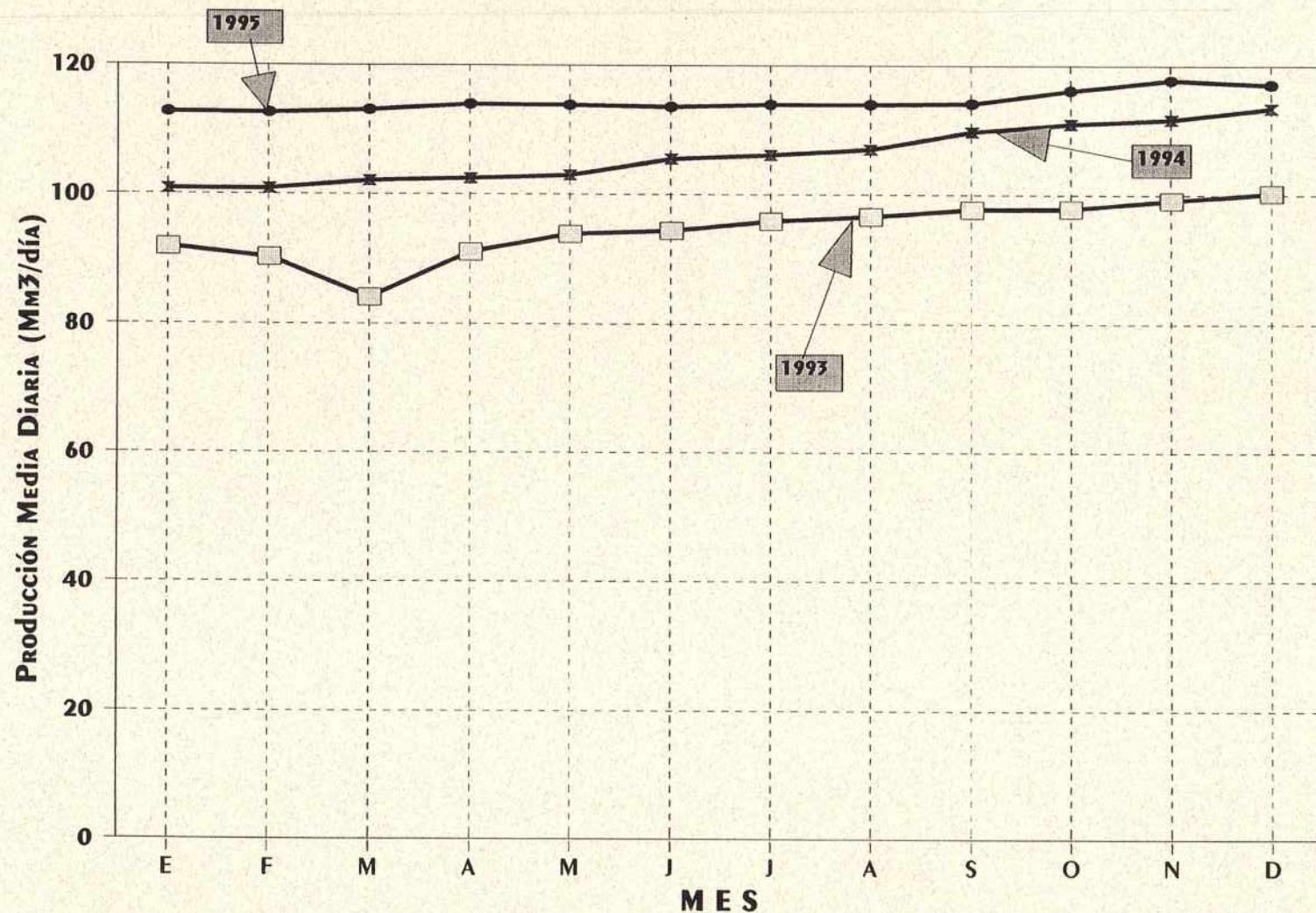
* Regiones de YPF que incluyen Áreas

AÑO 1995

Producción de Petróleo y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1993		AÑO 1994		AÑO 1995	
	Producción (m³)	Media Diaria Mensual (m³/día)	Producción (m³)	Media Diaria Mensual (m³/día)	Producción (m³)	Media Diaria Mensual (m³/día)
ENERO	2,848,322	91,881	3,125,044	100,808	3,492,610	112,665
FEBRERO	2,529,046	90,323	2,825,498	100,911	3,153,174	112,613
MARZO	2,607,050	84,098	3,166,621	102,149	3,502,969	112,999
ABRIL	2,729,848	90,995	3,074,846	102,495	3,415,593	113,853
MAYO	2,909,868	93,867	3,193,410	103,013	3,527,353	113,786
JUNIO	2,832,833	94,428	3,165,844	105,528	3,404,744	113,491
JULIO	2,973,862	95,931	3,289,692	106,119	3,531,351	113,915
AGOSTO	2,993,715	96,571	3,318,625	107,052	3,531,312	113,913
SETIEMBRE	2,931,717	97,724	3,290,372	109,679	3,420,755	114,025
OCTUBRE	3,033,281	97,848	3,439,292	110,945	3,598,788	116,090
NOVIEMBRE	2,957,180	98,573	3,349,236	111,641	3,531,415	117,714
DICIEMBRE	3,107,470	100,241	3,515,373	113,399	3,629,266	117,073
Total Año	34,454,192		38,753,854		41,739,330	

PRODUCCION DE PETROLEO 1995: MEDIA DIARIA MENSUAL



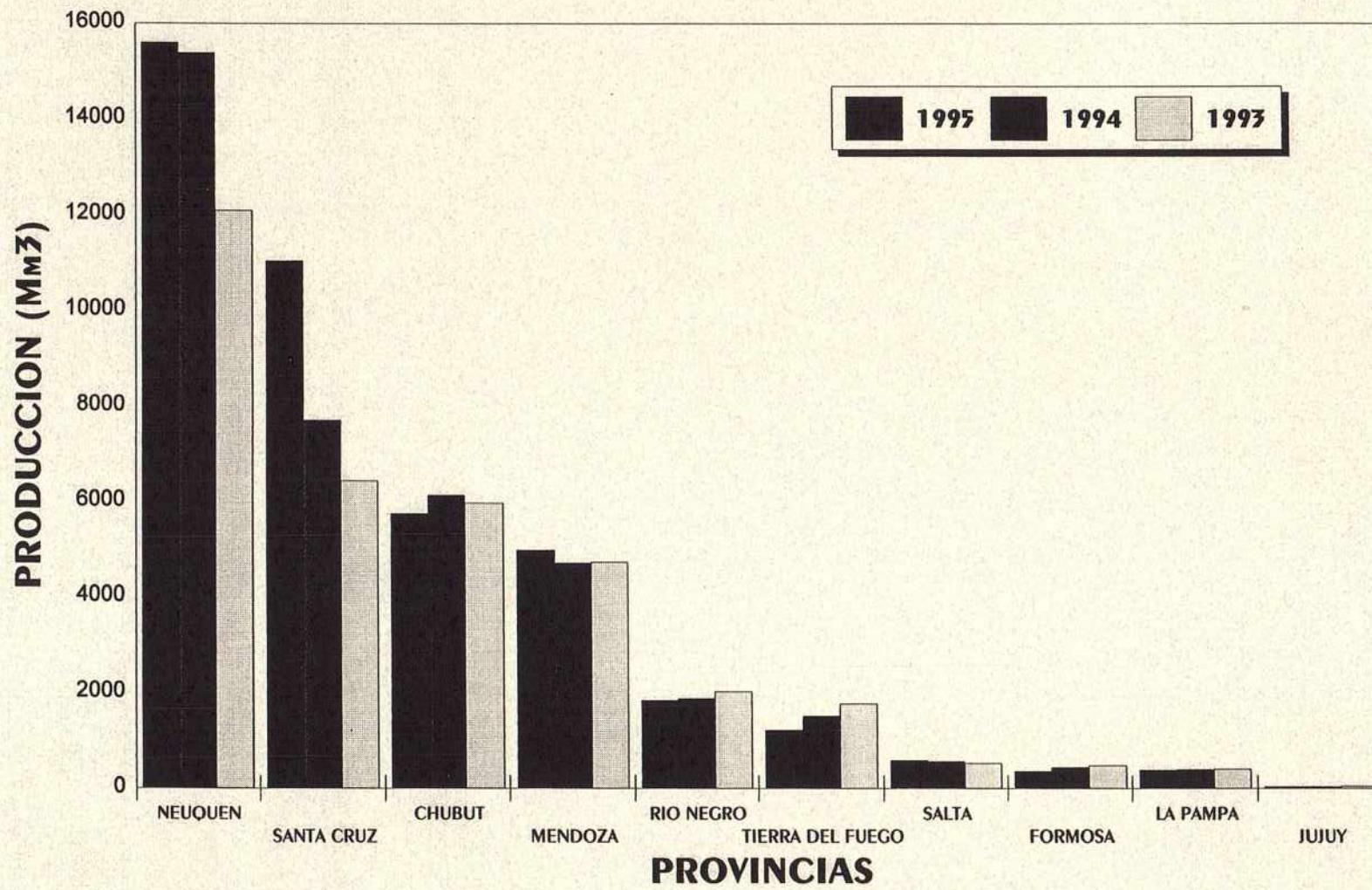
Año 1995

Producción de Petróleo por Mes y Provincia (en m³)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAÍS
ENERO	473,401	32,214	3,194	34,120	413,048	1,341,244	154,557	50,916	871,547	118,370	3,492,610
FEBRERO	435,502	29,025	2,675	31,896	368,440	1,205,094	139,794	45,469	800,590	94,688	3,153,174
MARZO	484,307	31,264	3,074	34,313	408,730	1,329,341	154,467	48,346	899,256	109,871	3,502,969
ABRIL	469,562	28,746	3,121	31,461	402,776	1,285,385	149,726	47,914	887,649	109,253	3,415,593
MAYO	479,672	30,243	3,197	32,088	414,367	1,327,967	154,573	51,600	923,935	109,711	3,727,353
JUNIO	461,996	27,820	2,915	30,725	400,938	1,295,624	150,663	47,887	882,523	103,653	3,404,744
JULIO	473,841	28,501	2,949	31,920	418,399	1,343,256	156,988	49,461	924,232	101,805	3,531,351
AGOSTO	478,990	27,272	2,586	31,902	421,911	1,322,282	157,168	49,353	947,708	92,141	3,531,312
SETIEMBRE	474,771	26,749	2,546	29,131	414,224	1,255,065	153,742	48,345	929,305	86,877	3,420,755
OCTUBRE	500,392	31,671	2,562	30,108	438,193	1,299,657	153,057	49,167	992,823	101,158	3,598,788
NOVIEMBRE	492,136	29,781	2,402	30,409	431,836	1,269,767	152,874	45,689	978,338	98,184	3,531,415
DICIEMBRE	511,888	28,565	2,528	32,717	437,959	1,306,821	158,708	46,675	1,009,024	94,381	3,629,266
TOTAL AÑO	5,736,460	351,851	33,749	380,791	4,970,620	15,581,502	1,836,716	580,822	11,046,929	1,220,090	41,739,330

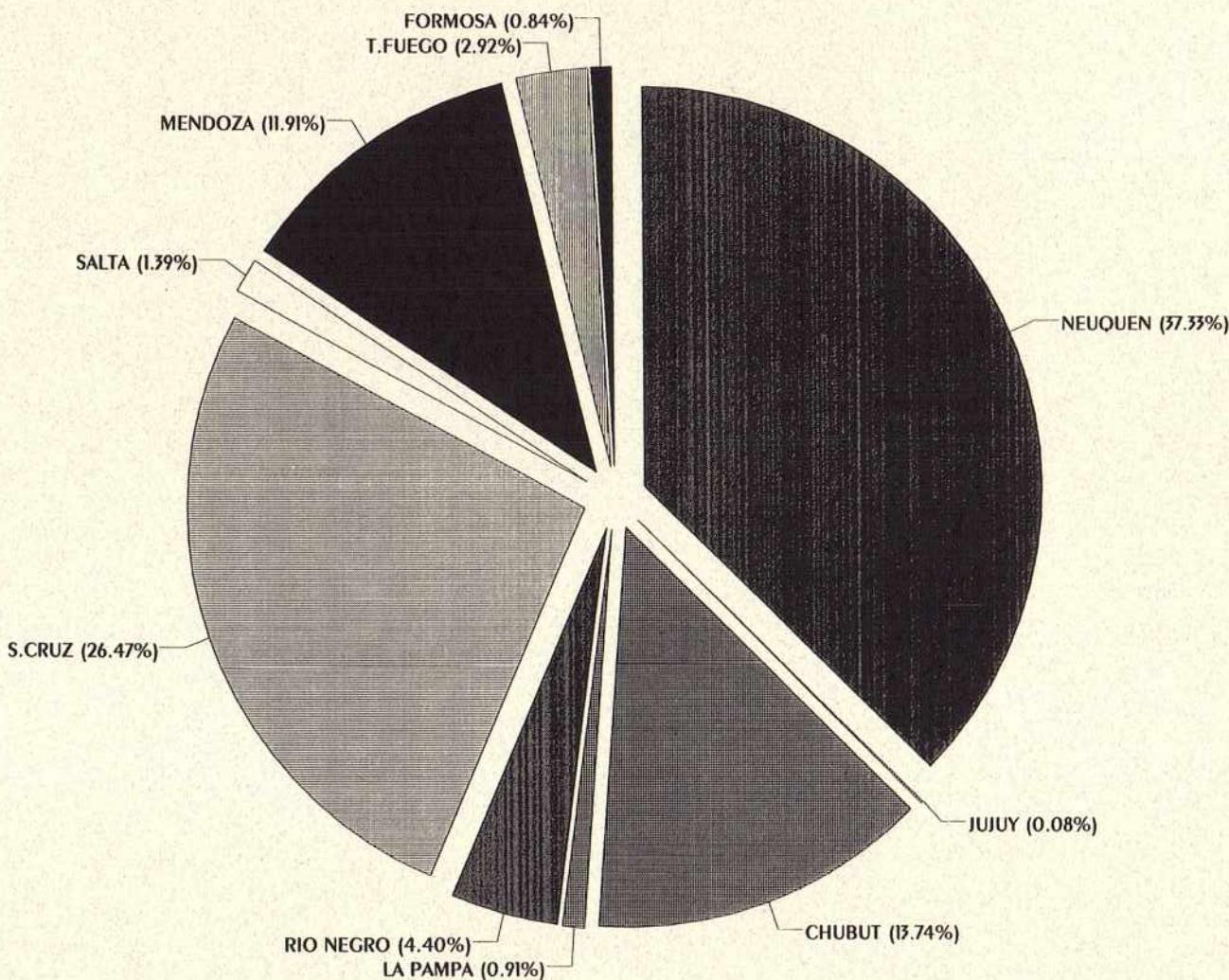
PRODUCCION DE PETROLEO

POR PROVINCIAS (EN MM³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR PROVINCIAS



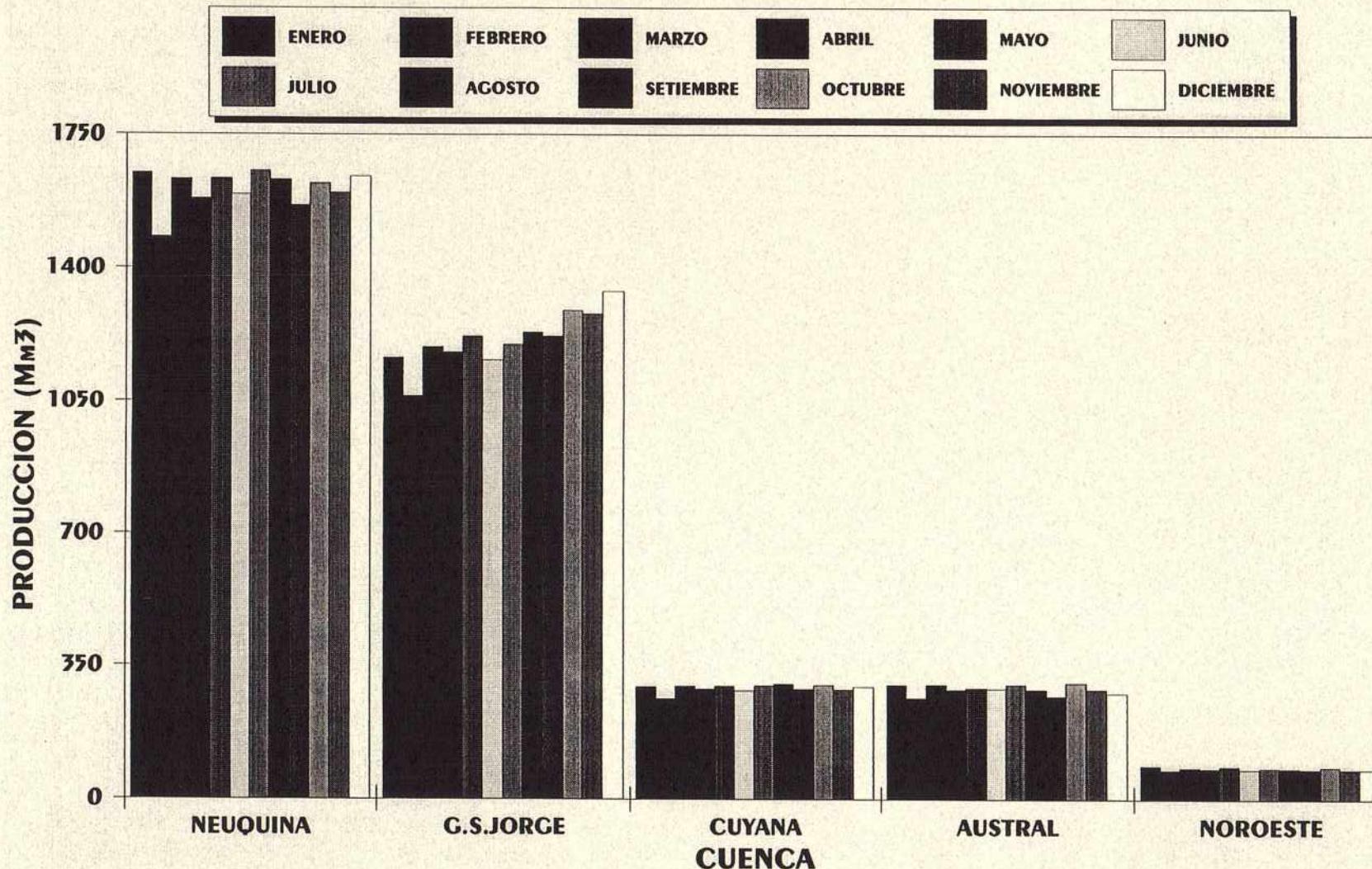
AÑO 1995

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR MES Y CUENCA (EN M³)

Mes	Austral	Cuyana	Golfo San Jorge	Neuquina	Noroeste	Total País
ENERO	299,780	295,017	1,163,538	1,647,951	86,324	3,492,610
FEBRERO	266,506	264,729	1,064,274	1,480,495	77,170	3,153,174
MARZO	300,416	296,128	1,193,018	1,630,722	82,685	3,502,969
ABRIL	288,490	289,159	1,177,974	1,580,189	79,781	3,415,593
MAYO	292,982	296,789	1,220,337	1,632,206	85,039	3,527,353
JUNIO	290,220	285,512	1,157,952	1,592,438	78,622	3,404,744
JULIO	301,362	297,699	1,198,516	1,652,864	80,911	3,531,351
AGOSTO	288,572	302,217	1,230,267	1,631,045	79,211	3,531,312
SETIEMBRE	270,037	289,542	1,220,916	1,562,619	77,640	3,420,755
OCTUBRE	305,421	300,238	1,288,952	1,620,777	83,401	3,798,788
NOVIEMBRE	288,473	287,643	1,280,184	1,597,242	77,872	3,531,415
DICIEMBRE	278,398	295,767	1,336,895	1,640,438	77,768	3,629,266
Total Año	3,470,657	3,500,440	14,532,823	19,268,988	966,423	41,739,330

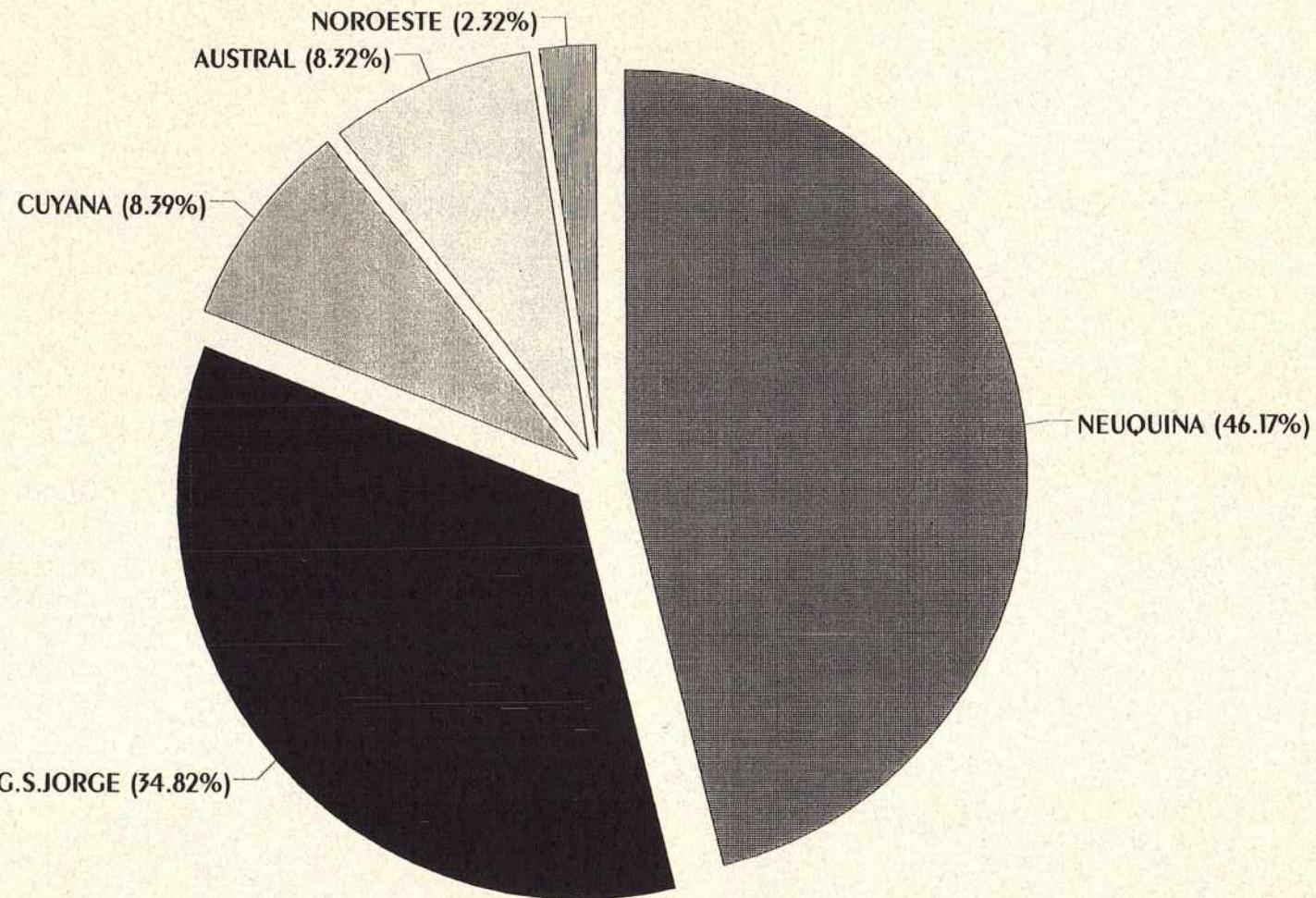
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR MES Y POR CUENCA (EN Mm³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR CUENCA



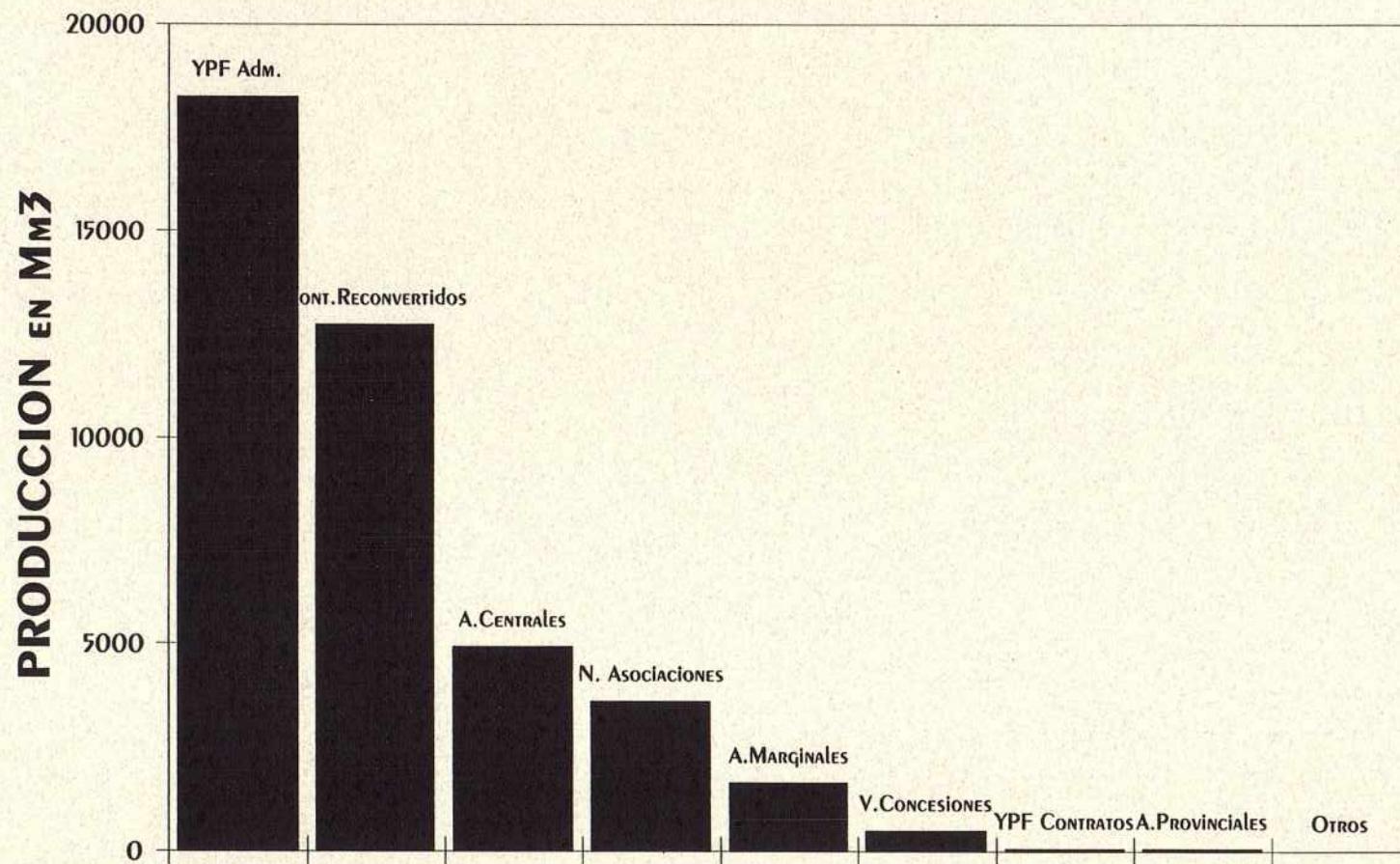
AÑO 1995

Producción de Petróleo por Mes y Regimen Legal (m³)

Mes	ÁREAS CENTRALES	ÁREAS MARGINALES	ÁREAS PROVINCIALES	CONTRATOS RECONVERT.	NUEVAS ASOCIACIONES	VIEJAS CONCESIONES	YPF ADMINISTRAC.	YPF CONTRATOS	OTROS	TOTAL PAÍS
ENERO	421,472	136,518	4,540	1,092,568	290,813	39,520	1,501,678	5,504	0	3,492,610
FEBRERO	383,072	122,926	4,570	986,444	276,135	35,443	1,339,744	4,840	0	3,153,174
MARZO	425,978	137,449	4,950	1,096,338	303,698	40,249	1,489,261	5,046	0	3,502,969
ABRIL	406,944	132,415	4,443	1,056,741	290,641	38,362	1,481,098	4,950	0	3,417,593
MAYO	416,480	136,052	4,653	1,080,154	301,199	39,601	1,544,053	5,162	0	3,527,793
JUNIO	403,515	132,796	5,187	1,041,867	293,506	39,209	1,483,772	4,893	0	3,404,744
JULIO	408,474	136,817	5,014	1,082,246	311,039	40,351	1,542,526	4,886	0	3,531,351
AGOSTO	408,966	138,196	4,946	1,070,166	308,221	40,792	1,554,979	5,047	0	3,531,312
SETIEMBRE	394,756	137,917	4,518	1,033,674	293,834	40,403	1,510,910	4,743	0	3,420,755
OCTUBRE	418,385	143,331	4,545	1,075,138	322,804	41,943	1,587,852	4,791	0	3,598,788
NOVIEMBRE	412,470	140,833	4,396	1,044,213	309,130	40,864	1,574,374	5,136	0	3,531,415
DICIEMBRE	424,321	143,218	4,190	1,063,411	307,782	43,703	1,637,623	4,867	151	3,629,266
Total Año	4,924,832	1,638,467	72,951	12,722,958	7,608,802	480,438	18,247,870	59,862	151	41,739,330

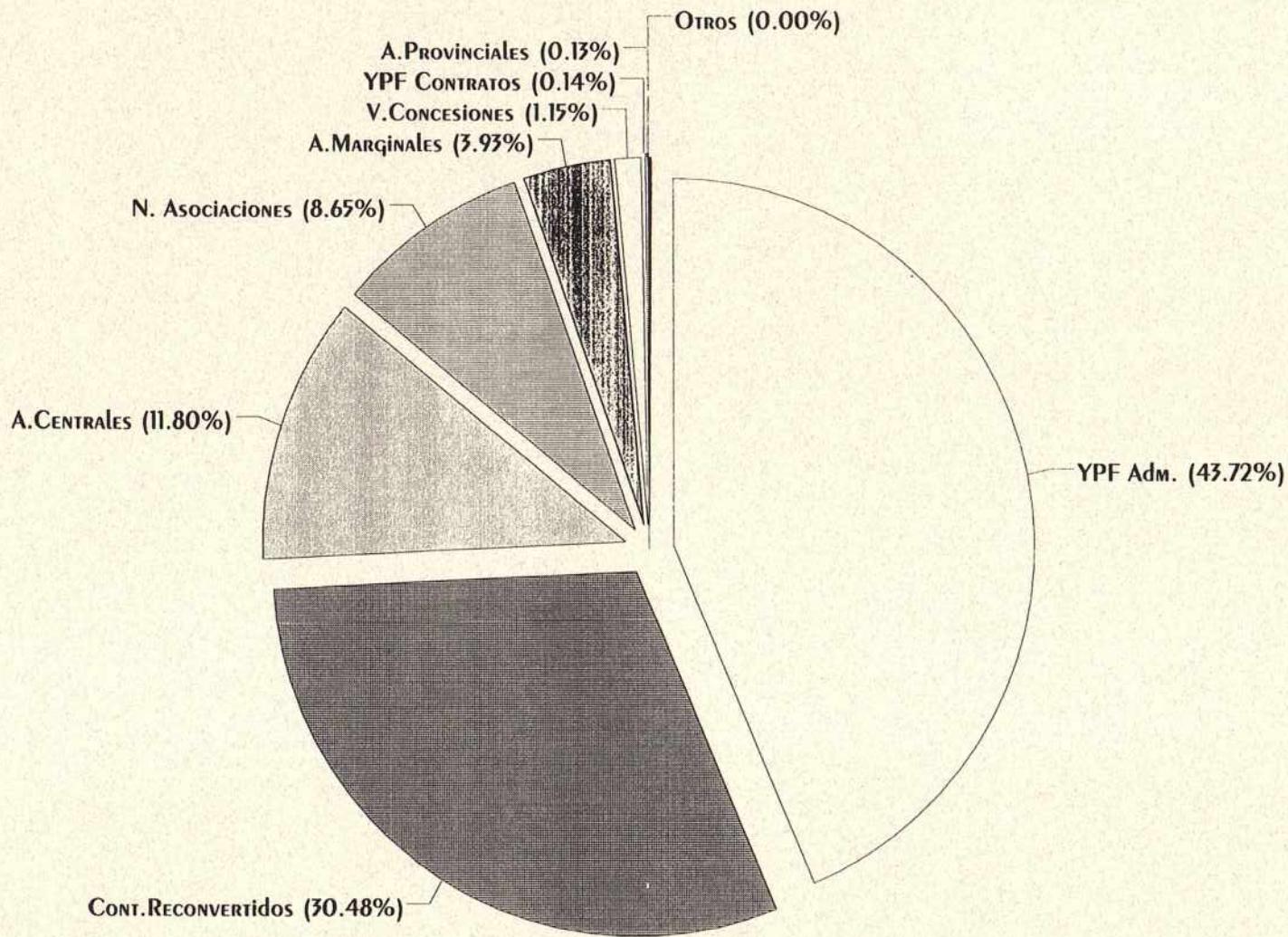
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR REGIMEN LEGAL



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR REGIMEN LEGAL



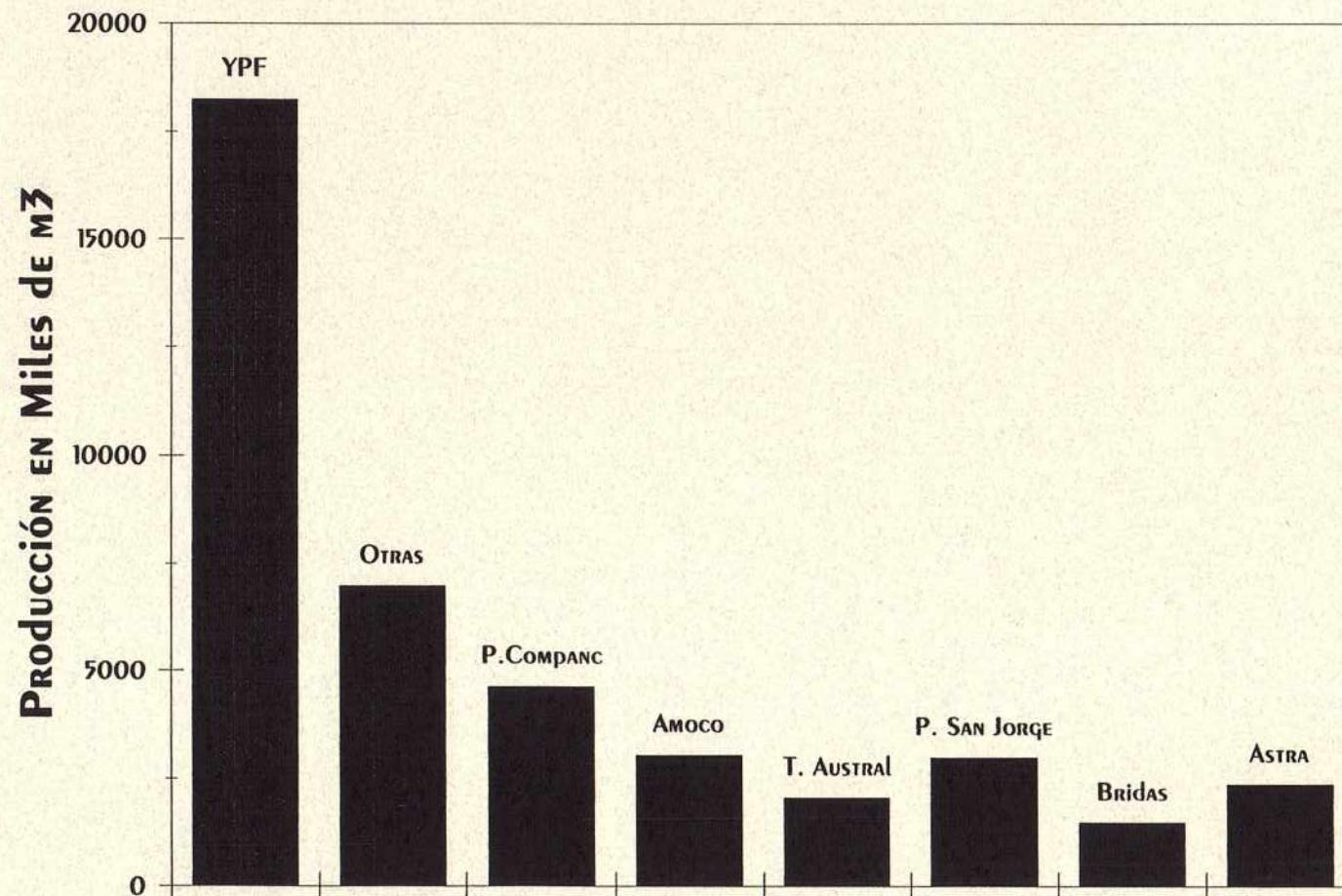
AÑO 1995

Producción de Petróleo por Mes y Operador (m³)

Mes	YPF	Pérez Compagny	AMOCO	P. SAN JORGE	ASTRA	Total AUSTRAL	Baldas	OTROS	TOTAL PAÍS
ENERO	1,501,678	384,692	257,571	242,175	202,199	184,836	134,212	585,248	3,492,610
FEBRERO	1,339,744	356,773	233,375	223,700	184,402	154,918	120,406	539,855	3,153,174
MARZO	1,489,261	386,737	261,006	254,243	202,789	179,139	132,460	597,334	3,502,969
ABRIL	1,481,098	364,150	253,206	242,797	197,571	175,136	125,588	576,048	3,415,593
MAYO	1,544,053	369,946	259,553	254,341	201,490	174,965	128,132	594,873	3,527,393
JUNIO	1,483,772	381,687	243,802	247,404	194,947	174,083	117,871	561,178	3,404,744
JULIO	1,542,526	393,903	252,429	253,793	199,266	180,223	120,335	588,877	3,531,351
AGOSTO	1,554,979	395,146	253,486	251,752	201,098	169,862	120,611	584,378	3,531,312
SETIEMBRE	1,510,910	389,762	249,802	243,739	189,771	158,978	118,703	559,091	3,420,755
OCTUBRE	1,587,852	400,592	260,025	254,865	197,821	172,826	119,986	604,821	3,598,788
NOVIEMBRE	1,574,374	394,944	255,599	244,756	191,480	169,573	116,198	584,691	3,531,415
DICIEMBRE	1,637,623	401,145	261,335	262,940	194,964	157,670	115,951	597,637	3,629,266
Total Año	18,247,870	4,619,478	3,041,189	2,976,505	2,357,797	2,052,009	1,470,452	6,974,031	41,739,330

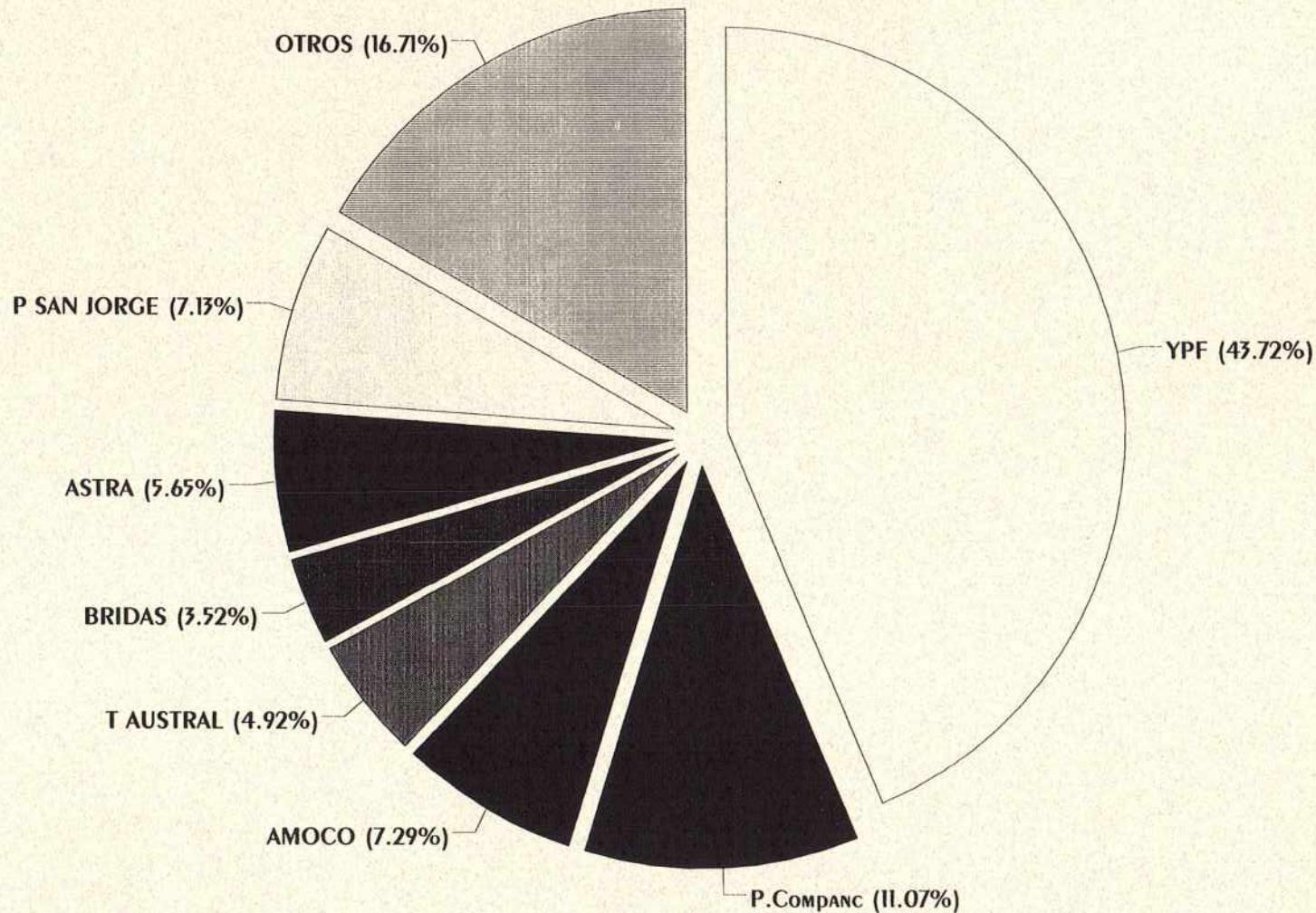
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR OPERADOR



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1995

POR OPERADOR

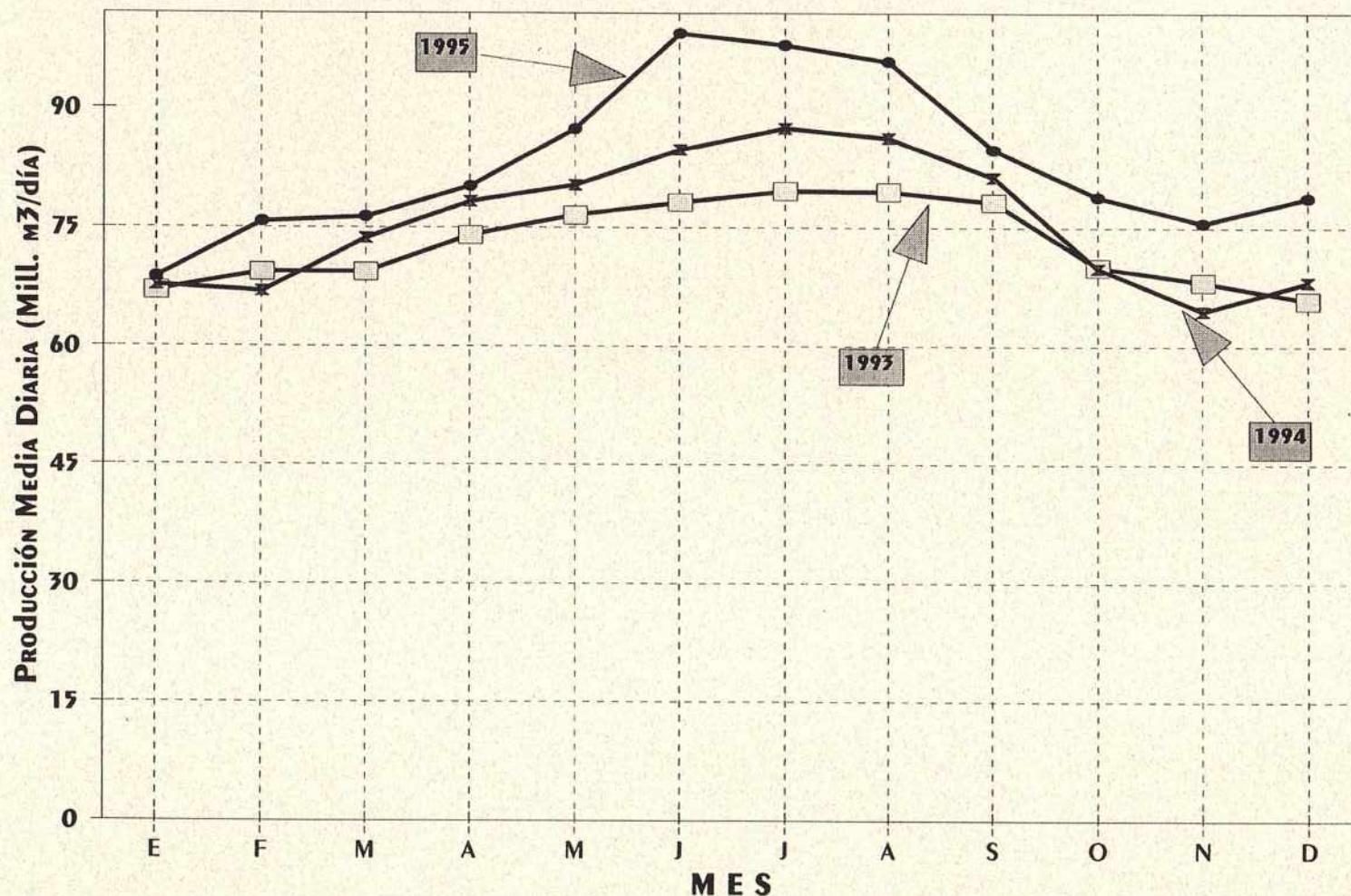


AÑO 1995

Producción de Gas Natural y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1993		AÑO 1994		AÑO 1995	
	Producción (Mm³)	Media Diaria Mensual (Mm³/día)	Producción (Mm³)	Media Diaria Mensual (Mm³/día)	Producción (Mm³)	Media Diaria Mensual (Mm³/día)
ENERO	2,080,672	67,118	2,100,009	67,742	2,134,799	68,864
FEBRERO	1,944,563	69,449	1,877,125	67,040	2,121,354	75,763
MARZO	2,152,183	69,425	2,284,590	73,696	2,367,694	76,377
ABRIL	2,221,041	74,035	2,348,344	78,278	2,406,777	80,226
MAYO	2,374,289	76,590	2,492,864	80,415	2,711,464	87,467
JUNIO	2,346,146	78,205	2,545,095	84,837	2,984,128	99,471
JULIO	2,468,763	79,638	2,713,740	87,540	3,037,516	97,984
AGOSTO	2,466,320	79,559	2,676,511	86,339	2,972,867	95,899
SETIEMBRE	2,346,643	78,221	2,440,687	81,356	2,545,716	84,857
OCTUBRE	2,172,839	70,092	2,166,831	69,898	2,444,755	78,863
NOVIEMBRE	2,046,760	68,225	1,937,802	64,593	2,269,536	75,651
DICIEMBRE	2,041,645	65,860	2,118,221	68,330	2,444,572	78,857
Total Año	26,661,863		27,701,820		30,441,179	

PRODUCCION DE GAS NATURAL 1995: MEDIA DIARIA MENSUAL



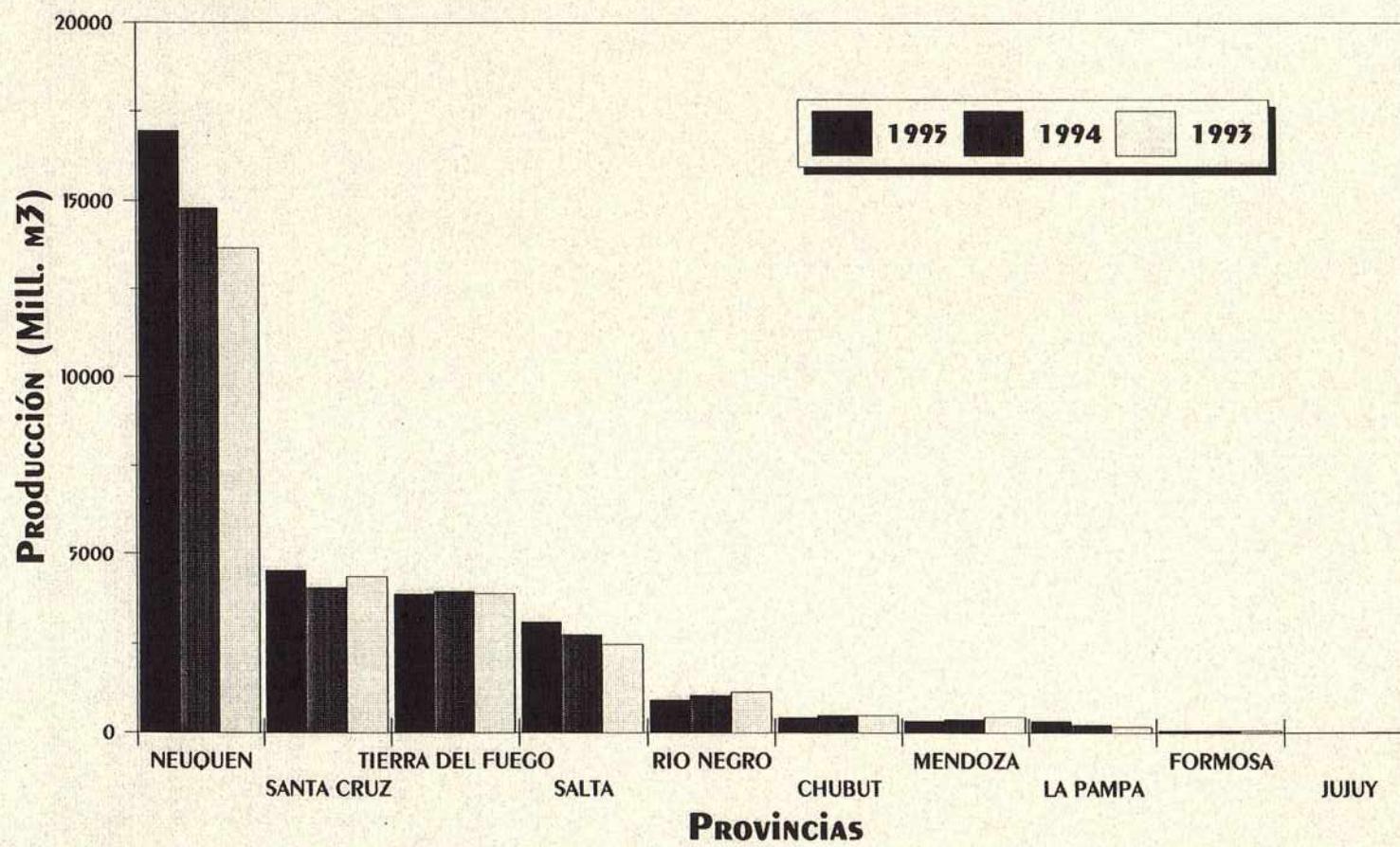
AÑO 1995

Producción de Gas por Mes y Provincia (Mm³)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAÍS
ENERO	36,508	4,182	775	21,015	24,566	1,084,011	76,691	243,072	314,242	329,739	2,134,799
FEBRERO	31,835	4,749	706	24,055	22,296	1,182,710	76,686	242,721	276,258	259,337	2,121,354
MARZO	37,296	4,069	758	27,880	24,736	1,267,616	84,178	252,925	339,677	328,580	2,367,694
ABRIL	35,367	3,702	759	25,790	24,491	1,325,744	79,556	238,580	345,417	327,371	2,406,777
MAYO	35,265	3,720	759	26,562	25,888	1,580,222	80,835	250,131	384,245	323,838	2,711,464
JUNIO	33,364	3,362	727	28,527	25,383	1,809,225	78,998	263,974	415,998	324,568	2,984,128
JULIO	34,578	3,517	710	29,270	26,271	1,811,455	81,879	276,116	433,833	339,887	3,037,516
AGOSTO	35,692	3,330	656	28,414	26,084	1,763,186	75,263	273,007	423,300	343,935	2,972,867
SETIEMBRE	30,492	3,204	677	25,624	25,329	1,394,574	71,383	258,568	410,196	325,669	2,545,716
OCTUBRE	33,538	3,269	689	24,647	26,672	1,254,214	63,159	275,263	404,275	359,031	2,444,755
NOVIEMBRE	32,671	3,283	609	24,162	25,008	1,142,798	71,059	254,324	388,536	327,085	2,269,536
DICIEMBRE	35,749	3,036	657	24,963	27,136	1,332,387	70,172	260,521	407,943	282,008	2,444,572
Total Año	412,355	43,421	8,452	310,909	303,861	16,948,143	909,858	3,089,202	4,543,919	3,871,049	30,441,179

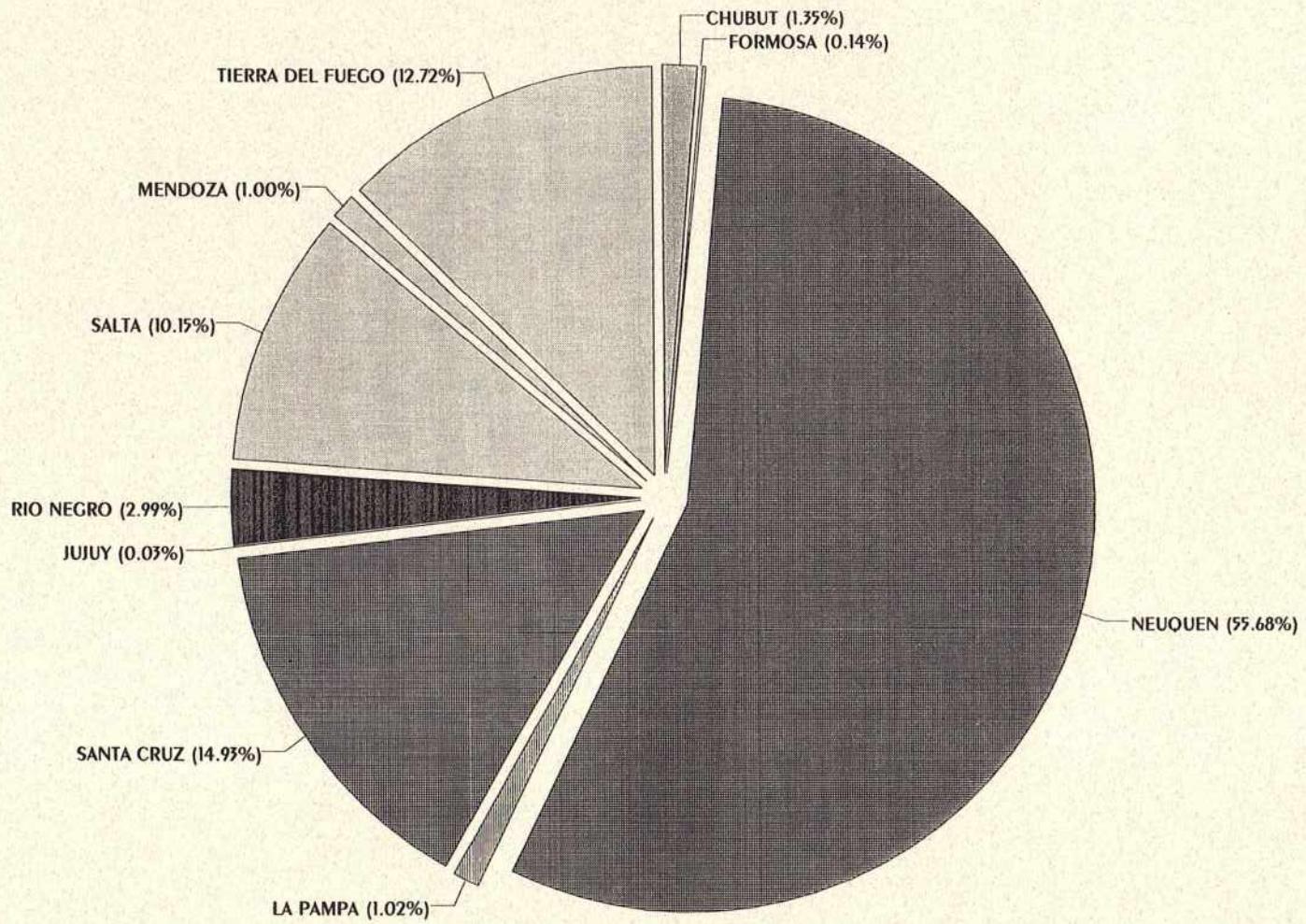
PRODUCCION DE GAS NATURAL

POR PROVINCIA (Mill. m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL-AÑO 1995

POR PROVINCIAS



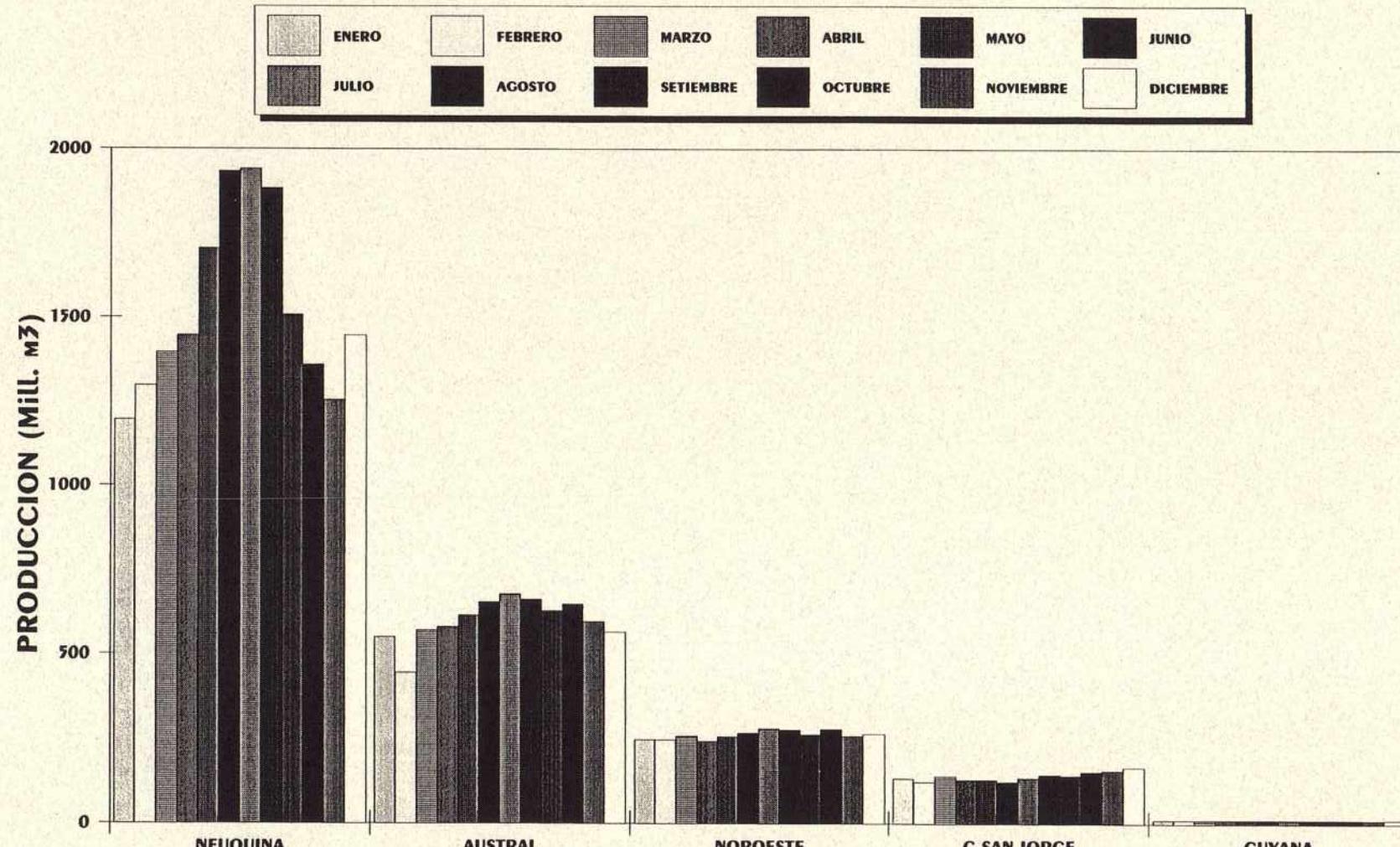
Año 1995

Producción de Gas por Mes y Cuenca (Mm³)

Mes	AUSTRAL	CUYANA	G SAN JORGE	NEUQUINA	NOROESTE	TOTAL PAÍS
ENERO	547,958	10,225	132,531	1,196,058	248,028	2,134,799
FEBRERO	444,114	9,083	123,316	1,296,664	248,176	2,121,354
MARZO	567,384	10,013	138,169	1,394,397	257,732	2,367,694
ABRIL	579,010	9,497	129,145	1,446,084	243,041	2,406,777
MAYO	614,198	10,053	129,151	1,703,453	254,609	2,711,464
JUNIO	651,968	9,641	121,963	1,932,492	268,064	2,984,128
JULIO	675,874	9,835	132,425	1,939,039	280,342	3,037,516
AGOSTO	660,284	10,044	142,643	1,882,903	276,993	2,972,867
SETIEMBRE	626,200	8,939	140,157	1,507,972	262,449	2,545,716
OCTUBRE	645,556	9,373	151,286	1,359,318	279,221	2,444,755
NOVIEMBRE	593,465	7,942	154,827	1,255,086	258,216	2,269,536
DICIEMBRE	561,611	9,934	164,088	1,444,725	264,214	2,444,572
Total Año	7,167,622	114,579	1,659,700	18,358,192	3,141,086	30,441,179

PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

POR MES y POR CUENCA (en Mill. m³)



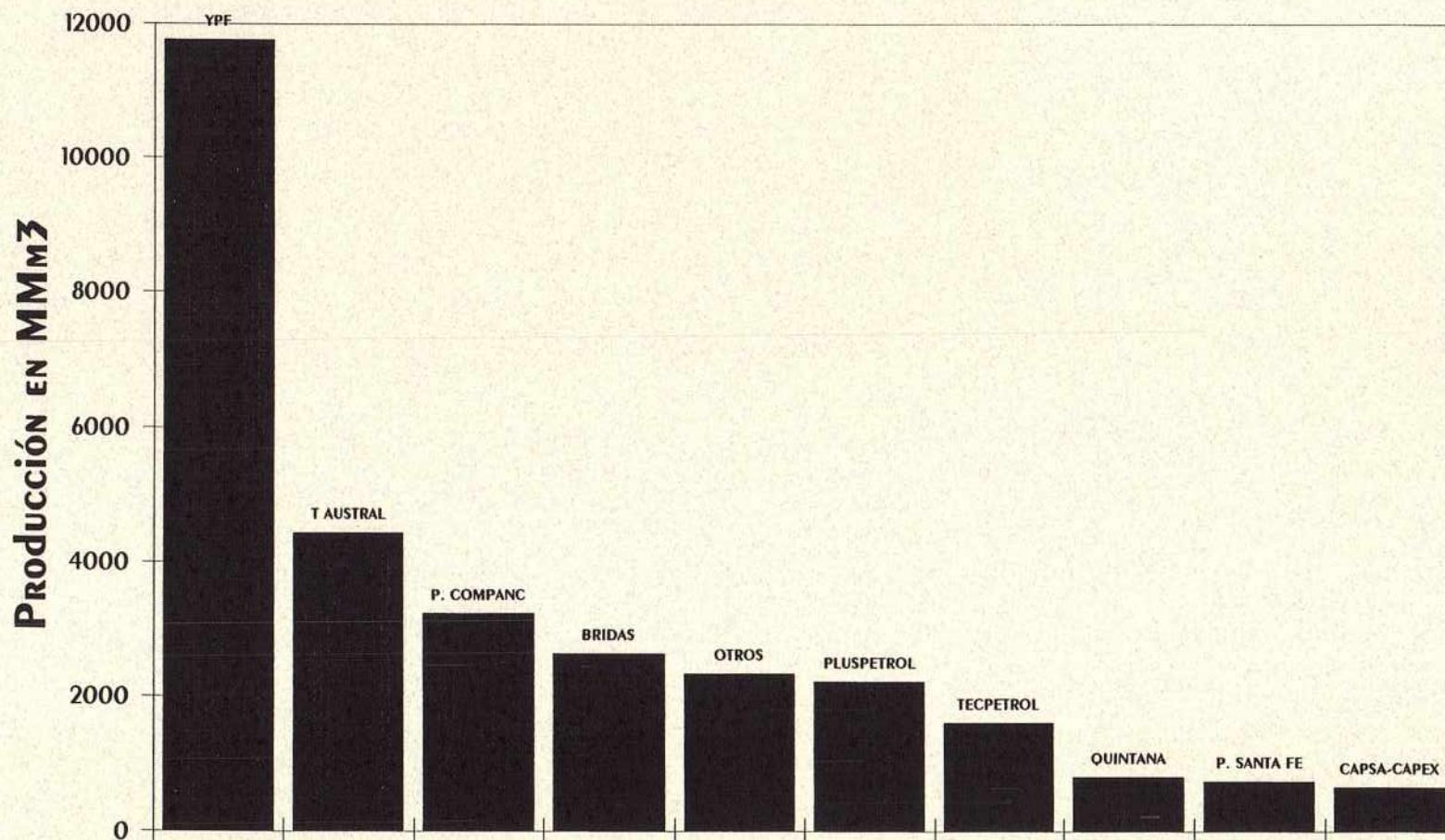
AÑO 1995

Producción de Gas Natural por Mes y Operador (Mm³)

Mes	YPF	TOTAL AUSTRAL	PÉREZ COMPANC	BRIDAS	PLUSPETROL	TECPETROL	QUINTANA	PETROLERA SANTA FE	CAPSACAPEX	OTROS	TOTAL PAÍS
ENERO	769,928	358,487	228,778	230,642	172,276	125,074	51,476	0	48724.84	149,814	2,134,799
FEBRERO	840,840	302,868	210,305	205,526	165,050	134,329	51,438	0	43871.83	167,126	2,121,354
MARZO	909,549	366,669	247,518	229,444	175,783	135,162	63,986	0	48800.03	190,783	2,367,694
ABRIL	977,816	350,886	257,772	218,934	173,387	124,924	63,535	0	49129.93	190,392	2,406,777
MAYO	1,144,641	345,370	284,572	224,258	182,545	133,884	71,806	63,767	54768.00	205,852	2,711,464
JUNIO	1,286,955	388,789	322,248	217,476	190,598	139,663	72,946	102,285	55495.00	207,674	2,984,128
JULIO	1,249,524	421,544	332,316	219,979	206,206	142,350	72,953	109,480	68945.00	214,220	3,037,516
AGOSTO	1,209,976	424,383	316,799	219,159	203,170	138,015	70,076	108,088	68860.00	214,342	2,972,857
SETIEMBRE	910,935	383,015	300,158	213,559	194,565	127,506	61,520	88,358	59443.00	206,658	2,545,716
OCTUBRE	843,552	408,676	227,875	221,313	192,099	139,920	70,165	87,817	49548.00	203,790	2,444,755
NOVIEMBRE	707,278	388,226	243,328	211,911	179,365	131,166	77,198	91,627	45021.00	194,417	2,269,556
DICIEMBRE	910,823	300,648	260,815	217,390	185,638	134,862	80,848	93,601	67769.00	192,178	2,444,572
Total Año	11,761,817	4,439,761	3,232,484	2,629,591	2,220,682	1,606,854	807,947	747,023	659,976	2,337,245	30,441,179

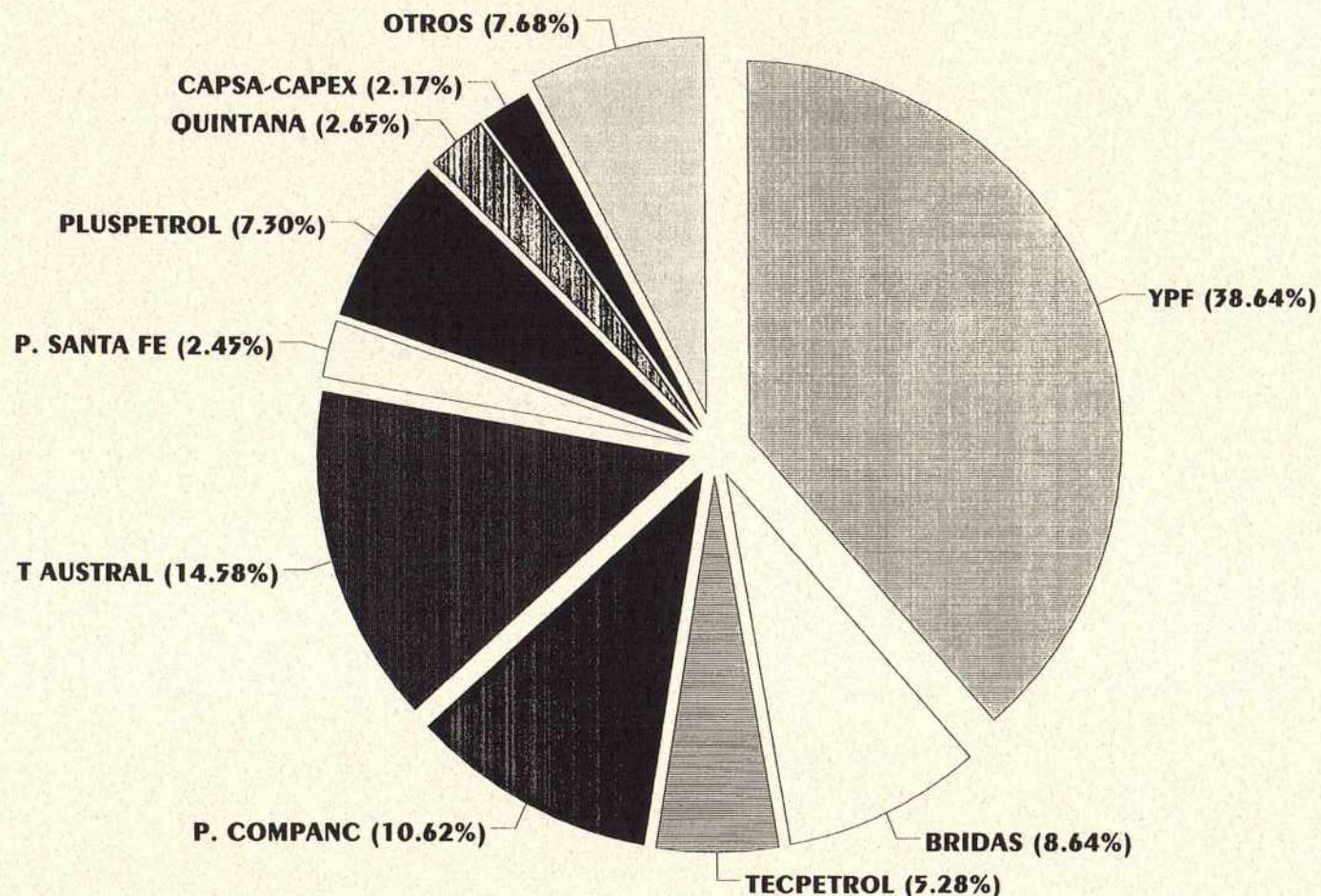
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

POR OPERADOR



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

POR OPERADOR



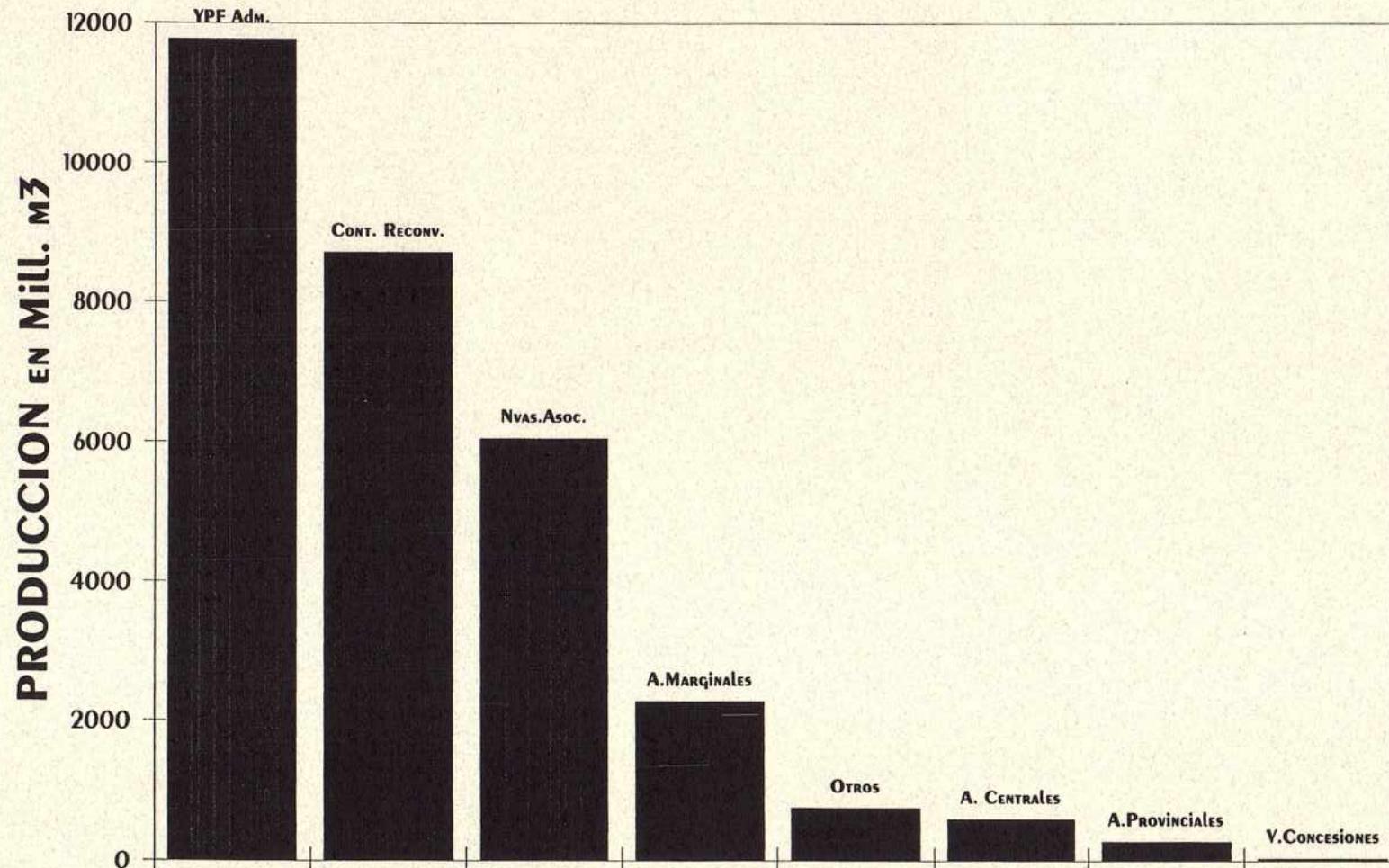
AÑO 1995

Producción de Gas Natural por Mes y Regimen Legal

MES	ÁREAS CENTRALES (Mm³)	ÁREAS MARGINALES (Mm³)	ÁREAS PROVINCIALES (Mm³)	CONTRATOS RECONVERT. (Mm³)	NUEVAS ASOCIACIONES (Mm³)	VIEJAS CONCESIONES (Mm³)	YPF ADMINISTRAC. (Mm³)	YPF CONTRATOS (Mm³)	OTROS (Mm³)	TOTAL PAÍS (Mm³)
ENERO	55,418	190,602	11,952	678,398	425,818	2,532	769,928	1,480	0	2,134,799
FEBRERO	52,080	165,944	13,238	622,594	424,051	2,487	840,840	1,480	0	2,121,354
MARZO	58,301	193,572	18,014	715,548	470,108	2,528	909,549	1,480	0	2,367,694
ABRIL	51,994	199,087	19,149	697,605	458,507	2,490	977,816	1,480	0	2,406,777
MAYO	45,908	212,618	25,517	710,824	505,518	2,542	1,144,641	1,480	63,767	2,711,464
JUNIO	39,542	207,859	29,244	762,625	552,382	3,120	1,286,955	1,480	102,285	2,984,128
JULIO	47,921	218,805	30,935	807,374	569,574	3,788	1,249,524	1,480	109,480	3,037,516
AGOSTO	52,065	210,502	27,729	808,392	552,146	3,845	1,209,976	1,480	108,088	2,972,867
SETIEMBRE	47,773	195,678	24,392	753,336	521,660	3,467	910,935	1,480	88,358	2,545,716
OCTUBRE	40,892	160,377	24,842	773,012	510,645	3,500	843,552	1,480	87,817	2,444,755
NOVIEMBRE	48,344	149,985	21,964	731,897	515,245	3,075	707,278	1,480	91,627	2,269,526
DICIEMBRE	50,273	173,603	21,279	654,398	577,783	2,691	910,823	1,480	93,601	2,444,572
Total Año	590,511	2,278,591	268,252	8,716,003	6,043,438	76,065	11,761,817	1,480	745,023	30,441,179

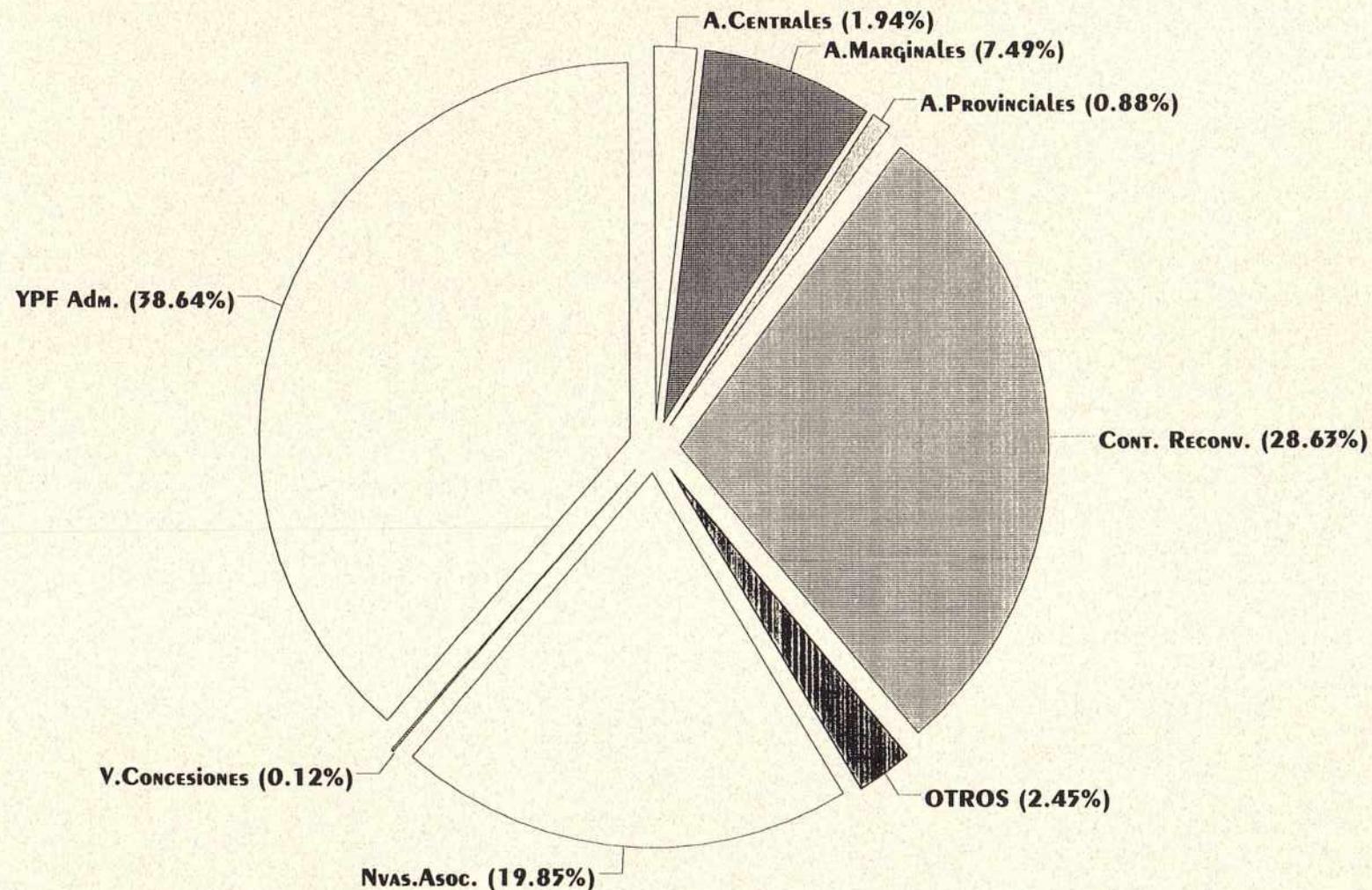
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

por REGIMEN LEGAL



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

POR REGIMEN LEGAL

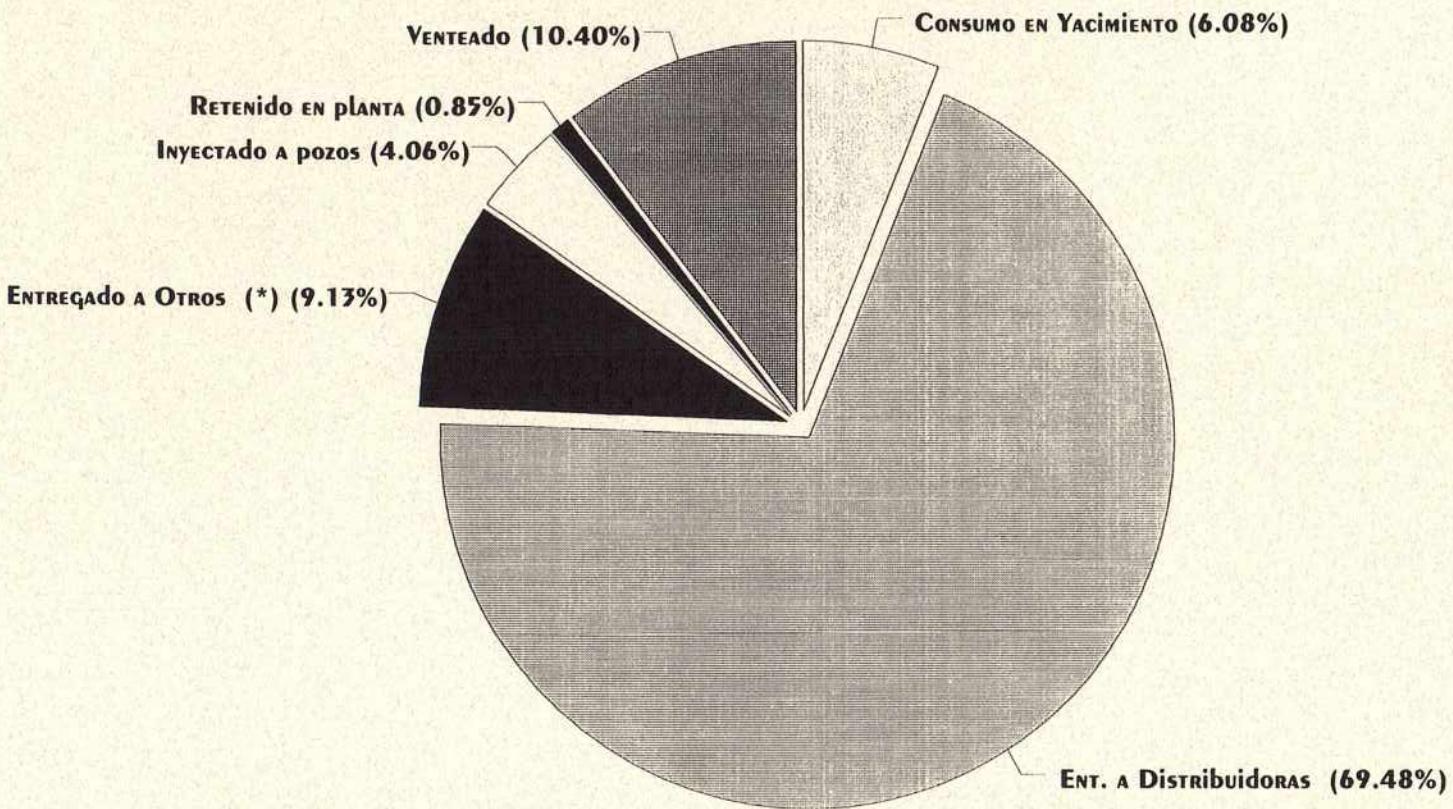


AÑO 1995

Producción y Distribución de Gas Natural (Mm³)

DETALLE	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T.del FUEGO	TOTAL PAÍS
PRODUCCION PROPIA	412,355	43,421	8,462	310,909	303,861	16,948,143	909,858	3,089,202	4,543,919	3,871,049	30,441,179
Recibido de Terceros	71,112	0	0	0	18,022	1,896,714	91	0	258,452	8,762	2,253,157
CONSUMO EN YACIMIENTO	382,875	15,754	3,113	9,096	88,687	373,383	62,080	56,230	678,614	181,249	1,851,081
ENTR. A DISTRIBUIDORAS	0	0	0	280,637	10,866	11,924,125	507,761	2,522,110	2,788,602	3,115,252	21,149,353
ENTREGADO A TERCEROS (*)	43,725	112	27	11,402	110,703	3,778,413	313,349	471,649	290,664	11,507	5,031,550
INYECTADO A POZOS	0	6	0	0	0	629,181	0	1,101	219,976	386,722	1,236,986
RETIENIDO EN PLANTA	0	386	28	0	6,688	145,234	1,890	0	31,622	73,091	258,938
VENTEADO	56,868	27,164	5,295	9,774	104,938	1,994,521	24,869	38,112	792,893	111,990	3,166,424

DISTRIBUCION DE GAS NATURAL AÑO 1995



(*) ENTREGADO A OTROS ES LA DIFERENCIA ENTRE LA SUMA DE ENTREGADO A OTROS y RECIBIDO DE TERCEROS de cada área

DOWNSTREAM

- *Subproductos**
- *IMPORTACIÓN-EXPORTACIÓN**
- *VENTAS**

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR ORIGEN- 1995

EN M³

DESTILERIA	OPERADOR	SALTA	FORMOSA	JIJUY	MENDOZA NORTE	CUENCA NEUQUINA(T)	CHUBUT	STA. CRUZ NORTE	STA. CRUZ SUR	TIERRA DEL FUEGO	TOTAL NACIONAL	IMPORTADO	TOTAL
Dock Sud		0	0	0	0	13.097	0	19.111	144.082	0	176.290	0	176.290
LOMAS DE ZAMORA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	DAPSA	0	0	0	0	13.097	0	19.111	144.082	0	176.290	0	176.290
Eliçabe		0	0	0	0	1.487.665	0	0	0	0	1.487.665	0	1.487.665
	EG3	0	0	0	0	1.487.665	0	0	0	0	1.487.665	0	1.487.665
CAMPANA		0	0	0	0	242.179	2.505.387	896.098	0	0	3.644.741	252.899	3.877.640
Galván		0	0	0	0	1.001.585	0	0	0	0	1.001.585	0	1.001.585
	ESSO	0	0	0	0	1.243.764	2.505.387	896.098	0	0	4.646.326	252.899	4.879.225
CAMPANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	EXXON CHEMICAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PASA PETROQUIMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPO DURAN		529.386	271.833	33.317	0	0	0	0	0	0	834.536	18.690	853.226
	REFINOR	529.386	271.833	33.317	0	0	0	0	0	0	834.536	18.690	853.226
SAN LORENZO		0	0	0	0	1.475.631	0	112.430	191.546	0	1.779.607	0	1.779.607
	REFISAN	0	0	0	0	1.475.631	0	112.430	191.546	0	1.779.607	0	1.779.607
Dock Sud		0	0	0	0	1.649.465	632.674	1.345.767	59.445	230.645	3.917.996	533.122	4.451.118
	SHELL	0	0	0	0	1.649.465	632.674	1.345.767	59.445	230.645	3.917.996	533.122	4.451.118
FRANCISCO SOLANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	SOL PETROLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
La Plata		0	0	0	0	3.865.476	962.914	1.193.622	515.193	42.818	6.580.023	0	6.580.023
Luján de Cuyo		0	0	0	3.456.807	1.527.680	0	0	0	0	4.984.487	0	4.984.487
Plaza Huincul		0	0	0	0	1.139.490	0	0	0	0	1.139.490	0	1.139.490
	YPF S.A.	0	0	0	3.456.807	6.572.646	962.914	1.193.622	515.193	42.818	12.704.000	0	12.704.000
TOTAL		529.386	271.833	33.317	3.456.807	12.402.268	4.100.975	3.567.028	910.266	273.463	25.746.420	784.711	26.331.131

(I) MENDOZA SUR, LA PAMPA, RÍO NEGRO, NEUQUEN

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS-1995

EN M³

Destilería	Operador	PETROLEO PROCESADO	AERONÁFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	SOLVENTES	AQUARRAS	KEROSENE	Combustible RETRO	Gas Oil	Diesel Oil	LUBRICANTES
Dock Sud		176.290	0	10.389	4.726	716.693	11.813	1.165	0	50.834	1.279	3.726
LOMAS DE ZAMORA		0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0
DAPSA		176.290	0	10.389	4.726	716.706	11.813	1.165	0	50.834	1.279	3.726
Eliçabe		1.487.665	0	233.677	165.558	0	0	70.516	0	626.835	0	0
EC3		1.487.665	0	233.677	165.558	0	0	70.516	0	626.835	0	0
CAMPANA		3.877.640	0	313.147	772.182	0	0	0	251.665	1.487.465	153.182	42.223
Galván		1.001.585	0	42.768	23.854	0	0	4.906	0	494.532	0	0
ESSO		4.879.225	0	355.915	796.036	0	0	4.906	251.665	1.981.997	153.182	42.223
CAMPANA		0	0	0	0	30.643	24.854	0	0	0	0	0
EXXON CHEMICAL		0	0	0	0	30.643	24.854	0	0	0	0	0
PASA		0	0	50.287	127.730	0	0	0	0	0	0	0
PASA PETROQUIMICA		0	0	50.287	127.730	0	0	0	0	0	0	0
SAN LORENZO		1.779.607	0	167	149	0	0	59.680	40.858	702.711	0	0
REFINERIA SAN LORENZO		1.779.607	0	167	149	0	0	59.680	40.858	702.711	0	0
Campo Duran		853.226	0	52.638	28.829	0	0	6.368	0	397.201	0	0
REFINOR		853.226	0	52.638	28.829	0	0	6.368	0	397.201	0	0
Dock Sud		4.451.118	0	437.100	1.081.175	7.801	21.544	47.896	307.180	1.438.898	12.809	80.672
SHELL		4.451.118	0	437.100	1.081.175	7.801	21.544	47.896	307.180	1.438.898	12.809	80.672
FRANCISCO Solano		0	0	7.965	10.183	532.934	0	9	0	124	0	0
SOL PETROLEO		0	0	7.965	10.183	532.934	0	9	0	124	0	0
La Plata		6.580.023	11.204	1.442.647	971.605	0	0	40.391	512.112	2.036.906	0	189.095
Luján de Cuyo		4.984.487	0	760.004	610.471	0	0	74.616	160.539	2.139.299	0	0
Plaza Huíncul		1.139.490	0	94.555	126.858	0	0	19.971	66.459	575.478	0	0
YPF		12.704.000	11.204	2.297.206	1.708.974	0	0	134.978	739.110	4.549.683	0	189.095
TOTAL		26.331.131	11.204	3.445.344	3.923.720	888.084	58.211	325.518	1.338.813	9.748.283	167.270	315.716

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS-1995

(EN TON)

Destilería	Operador	Fuel Oil	GRASAS	CARBON RESIDUAL	ASFALTO	PROPIANO	BUTANO
Dock Sud		2.780	58	0	35	0	0
LOMAS DE ZAMORA		0	0	0	13.046	0	0
DAPSA		2.780	58	0	13.081	0	0
Eliçabe		158.827	0	0	54.195	20.762	28.519
EGP		158.827	0	0	54.195	20.762	28.519
CAMPANA		381.617	1.382	338.244	0	45.318	62.748
Galván		0	0	322	0	0	0
ESSO		381.617	1.382	338.566	0	45.318	62.748
CAMPANA		0	0	0	0	0	0
EXXON CHEMICAL		0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	0	0	0	0
PASA PETROQUIMICA		0	0	0	0	0	0
SAN LORENZO		401.196	0	0	87.353	0	0
REFINERIA SAN LORENZO		401.196	0	0	87.353	0	0
CAMPO DURAN		93.716	0	0	0	0	0
REFINOR		93.716	0	0	0	0	0
Dock Sud		603.654	0	44.803	124.378	62.608	12.923
SHELL		603.654	0	44.803	124.378	62.608	12.923
FRANCISCO SOLANO		626	0	0	0	0	0
SOL PETROLEO		626	0	0	0	0	0
La Plata		458.493	0	391.018	177.950	99.251	156.178
Luján de Cuyo		159.862	0	439.005	0	100.671	123.446
Plaza Huincul		9.080	0	0	0	0	0
YPF		627.435	0	830.023	177.950	199.922	279.624
TOTAL		2.269.851	1.440	1.213.392	496.957	328.610	383.814

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA - (m³)

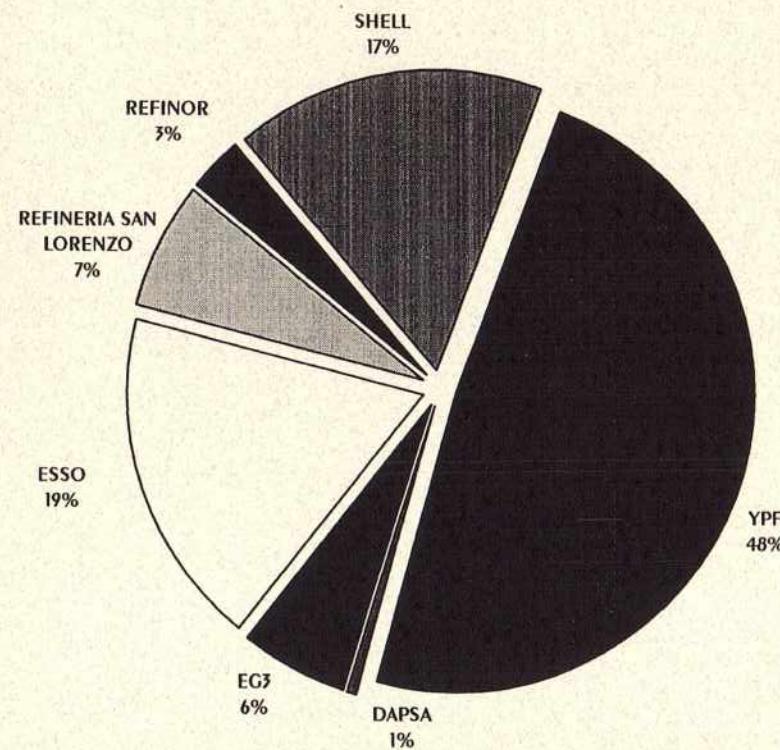
Operador	1995			1994		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
ASTRA				196.083	0	196.083
DAPSA	176.290	0	176.290	214.444	0	214.444
EG3	1.487.665	0	1.487.665	555.618	0	555.618
ESSO	4.646.326	232.899	4.879.225	4.612.663	86.491	4.699.154
ISAURA				833.381	0	833.381
REFINERIA SAN LORENZO	1.779.607	0	1.779.607	1.622.183	0	1.622.183
REFINOR	834.536	18.690	853.226	831.408	0	831.408
SHELL	3.917.996	533.122	4.451.118	3.643.832	388.050	4.031.882
YPF	12.704.000	0	12.704.000	14.209.684	0	14.209.684
Total:	25.546.420	784.711	26.331.131	26.719.296	474.541	27.193.837

PARTICIPACION DE LAS EMPRESAS EN EL TOTAL DE PETROLEO PROCESADO

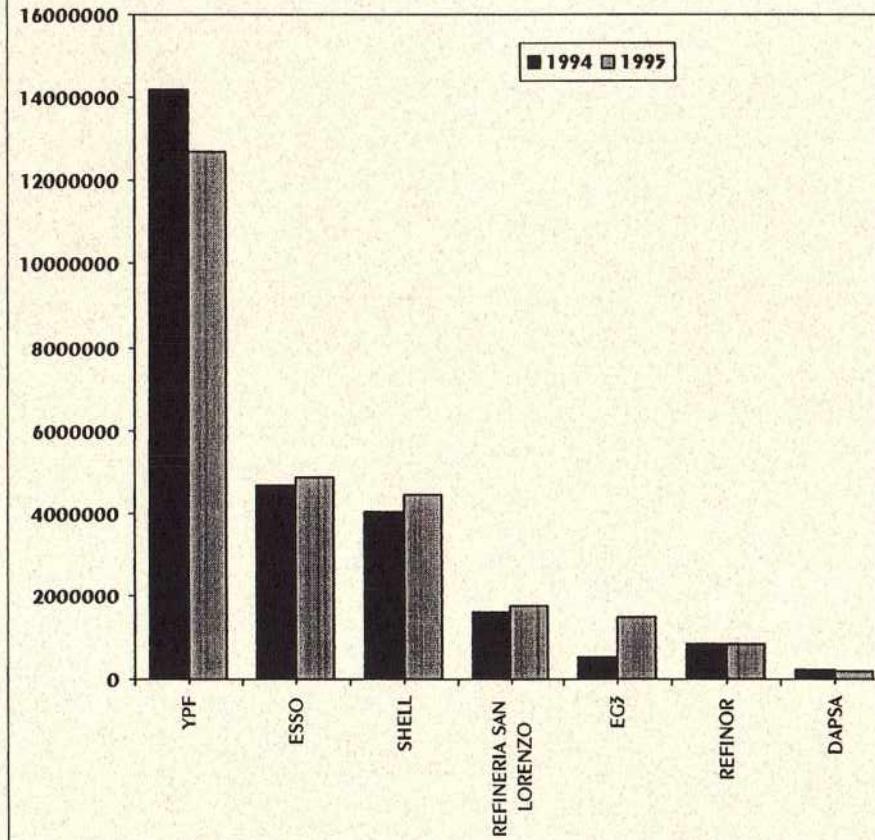
OPERADOR	1995			1994		
	NACIONAL	IMPORTADO	TOTAL	NACIONAL	IMPORTADO	TOTAL
ASTRA				0,72%	0,00%	0,72%
DAPSA	0,67%	0,00%	0,67%	0,79%	0,00%	0,79%
EC3	5,65%	0,00%	5,65%	2,04%	0,00%	2,04%
ESSO	17,65%	0,88%	18,53%	16,96%	0,32%	17,28%
ISAURA				3,06%	0,00%	3,06%
REFINERIA SAN LORENZ	6,76%	0,00%	6,76%	5,97%	0,00%	5,97%
REFINOR	3,17%	0,07%	3,24%	3,06%	0,00%	3,06%
SHELL	14,88%	2,02%	16,90%	13,40%	1,43%	14,83%
YPF	48,25%	0,00%	48,25%	52,25%	0,00%	52,25%

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA

PETROLEO PROCESADO POR EMPRESA %



PETROLEO PROCESADO POR EMPRESA m³



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN m³

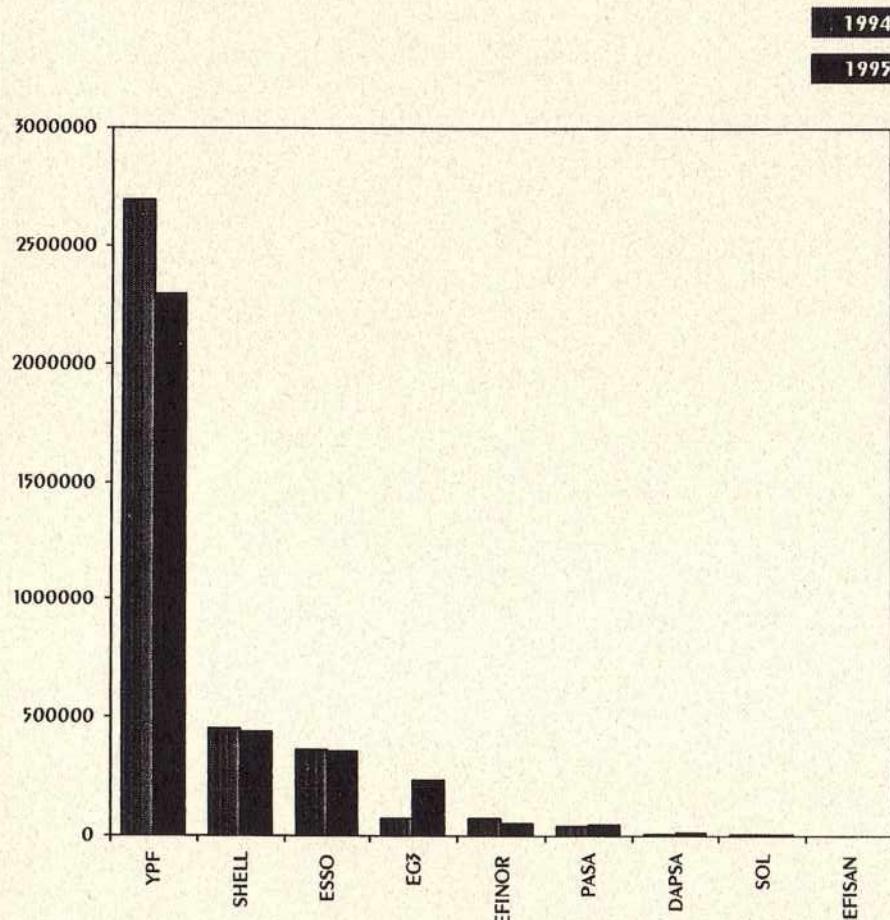
Operador	1995				1994			
	AERONÁFTA	NAFTA COMÚN	NAFTA ESPECIAL	SOLVENTES	AERONÁFTA	NAFTA COMÚN	NAFTA ESPECIAL	SOLVENTES
ASTRA	0	0	0	0	0	36.028	36.028	0
DAPSA	0	10.389	4.726	316.706	0	5.635	0	224.265
EC3	0	233.677	165.558	0	0	76.478	101.378	0
ESSO	0	355.915	796.036	0	0	365.190	821.112	0
EXXON	0	0	0	30.643	0	0	0	29.947
ISAURA	0	0	0	0	0	57.599	108.606	0
PASA	0	50.287	127.730	0	0	40.591	151.053	0
REFINOR	0	52.638	28.829	0	0	72.309	42.812	0
RÉFISAN	0	167	149	0	0	0	0	0
SHELL	0	437.100	1.081.175	7.801	0	450.476	1.113.488	11.850
SOL	0	7.965	10.183	532.934	0	6.504	14.321	302.233
YPF	11.204	2.297.206	1.708.934	0	11.223	2.696.178	1.880.657	0
TOTAL	11.204	3.445.344	3.923.320	888.084	11.223	3.806.987	4.269.455	568.295

1) Lubricantes: no se incluyen datos de las empresas TEXACO por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

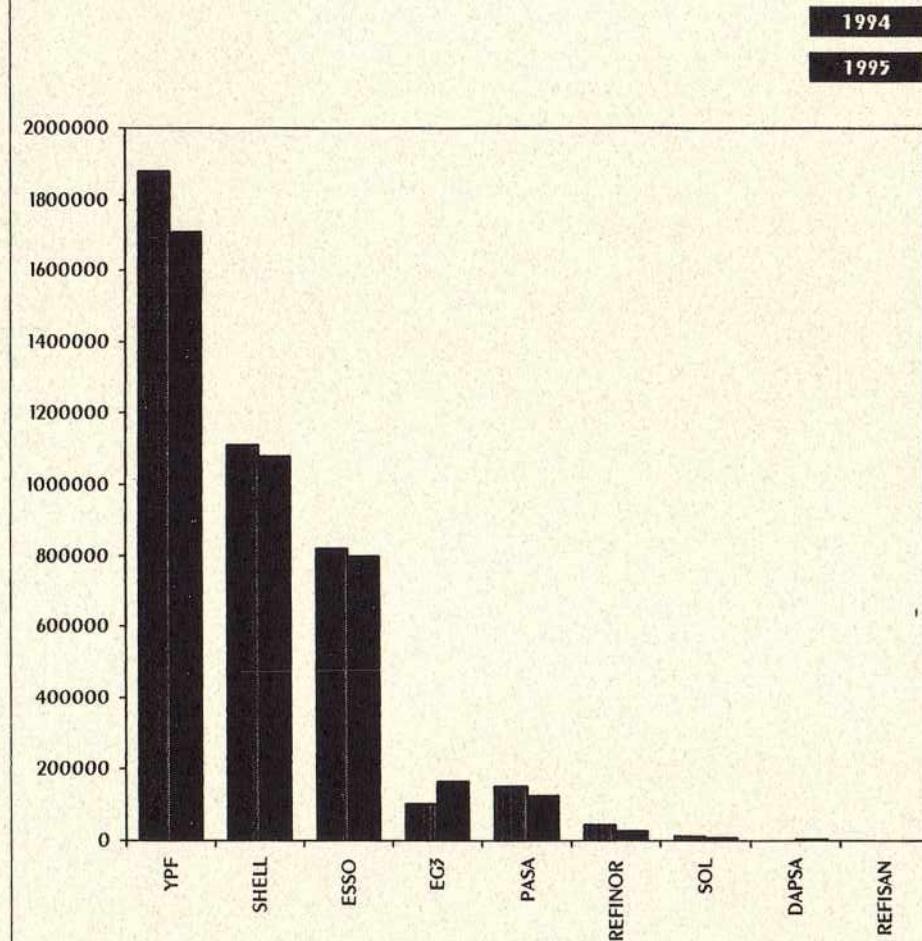
2) Nafta Común: incluye nafta para exportación.

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

Nafta Común Producción por Empresa m³



Nafta Especial Producción por Empresa m³



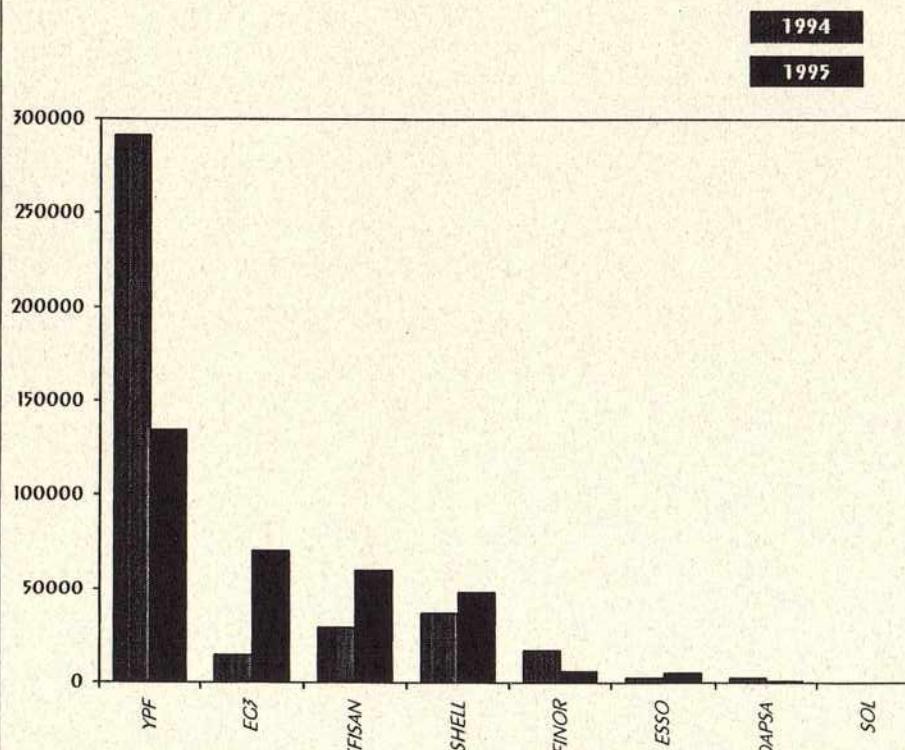
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA (EN M³)

OPERADOR	1995						1994					
	AQUARRAS	KEROSENE	Combustible RETRO.	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES (1)	AQUARRAS	KEROSENE	Combus. RETRO.	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES (1)
ASTRA	0	0	0	0	0	0	0	4.910	5.142	58.842	0	0
DAPSA	11.813	1.165	0	50.834	1.279	3.726	10.732	2.969	0	46.930	295	8.096
EC3	0	70.516	0	626.835	0	0	0	14.459	0	255.396	0	0
ESSO	0	4.906	251.665	1.981.997	153.182	42.223	0	2.427	217.245	1.965.214	169.197	44.967
EXXON	24.854	0	0	0	0	0	23.212	0	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	0	0	0	0	28.945	0	345.935	0	0
PASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	0	6.368	0	397.201	0	0	0	17.218	0	402.098	0	0
REFISAN	0	59.680	40.858	702.711	0	0	0	28.822	25.520	634.402	0	0
SHELL	21.544	47.896	307.180	1.438.898	12.809	80.672	29.733	36.862	266.642	1.315.176	0	85.676
SOL	0	9	0	124	0	0	0	144	0	142	0	218
YPF	0	134.978	739.110	4.549.683	0	189.095	0	291.568	706.240	4.895.871	17.246	171.401
TOTAL	58.211	325.518	1.338.813	9.748.287	167.270	315.716	63.677	428.324	1.220.789	9.920.004	186.738	310.358

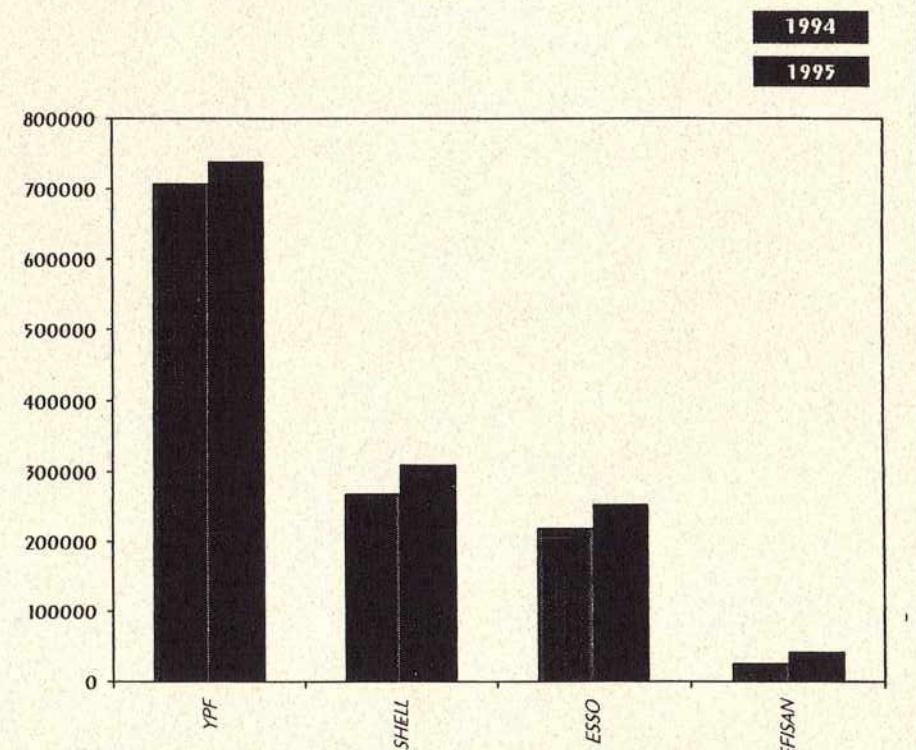
1) LUBRICANTES: NO SE INCLUYEN DATOS DE LAS EMPRESAS TEXACO POR NO ENCONTRARSE DISPONIBLES A LA FECHA DE CIERRE DE ESTA EDICIÓN.

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

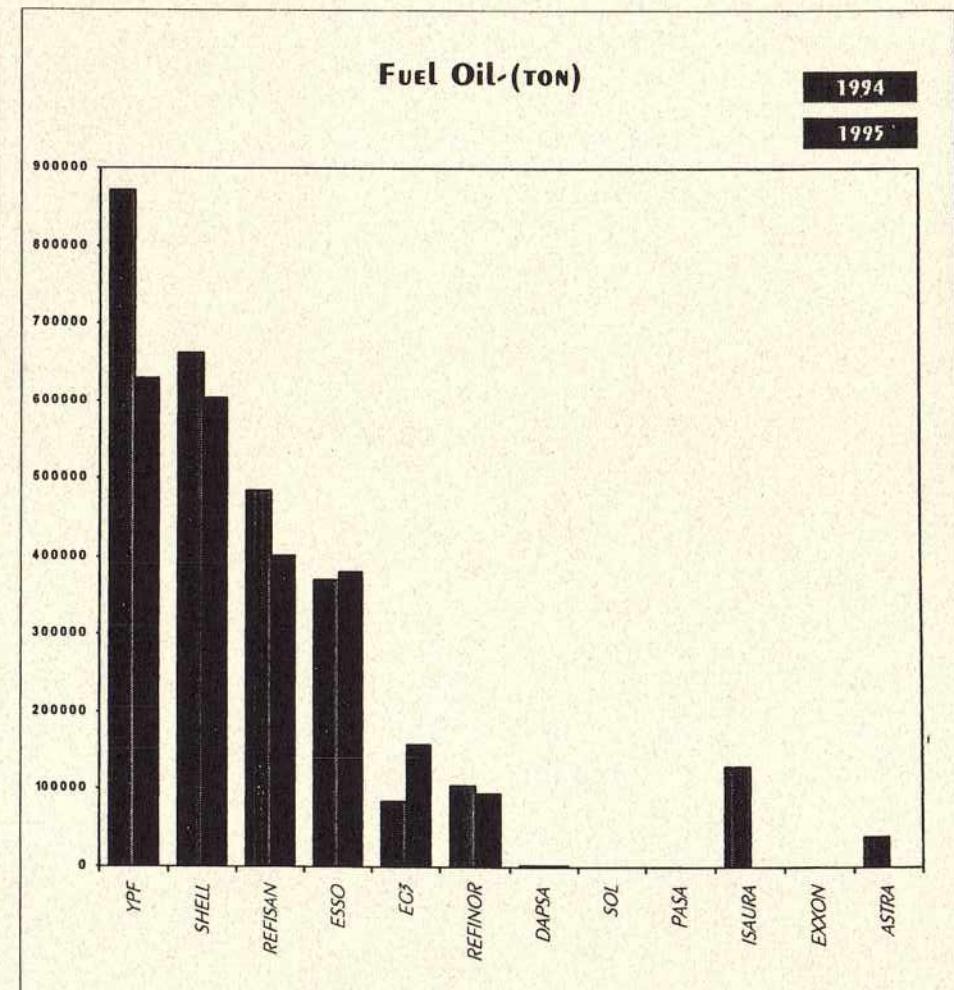
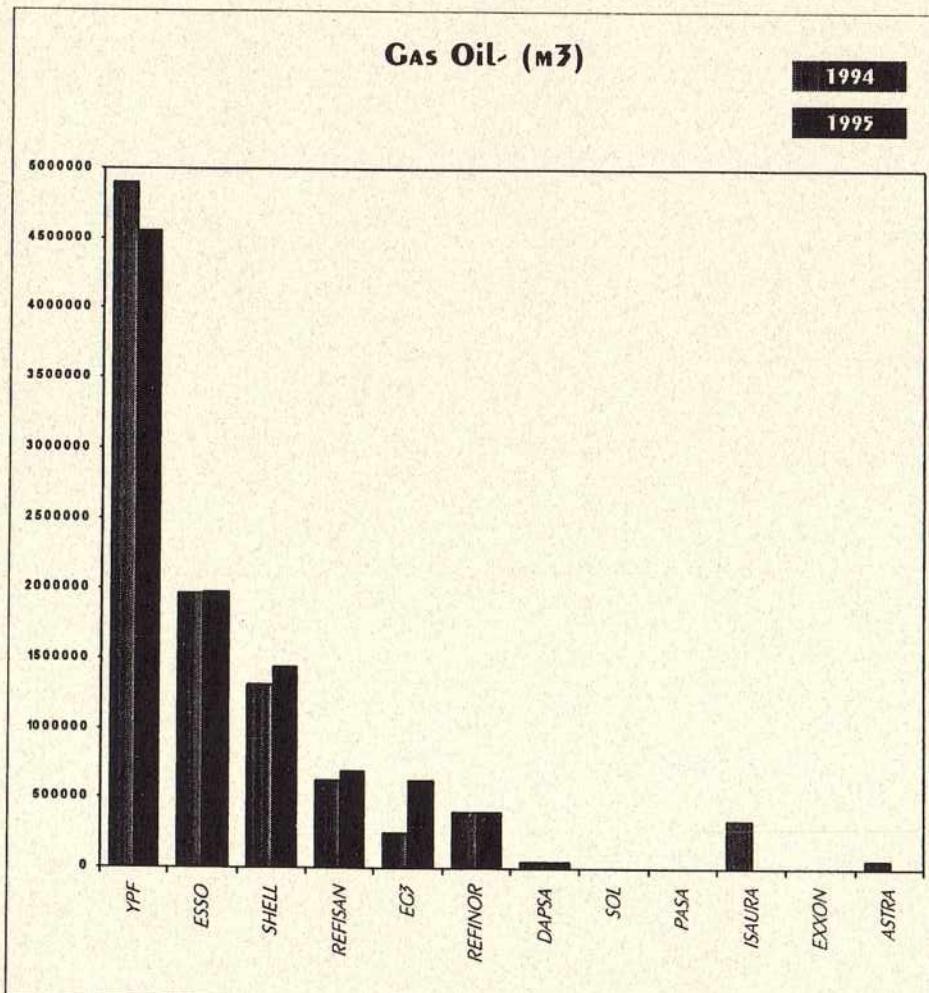
KEROSENE - m³



Combustibles Retrop - m³



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN TONELADAS

Operador	1995				1994			
	Fuel Oil	GRASAS	Asfaltos	Carbon Residual	Fuel Oil	GRASAS	Asfaltos	Carbon Residual
ASTRA	0	0	0	0	40.115	0	0	0
DAPSA	2.780	58	13.081	0	1.226	26	15.076	0
EG3	158.827	0	54.195	0	85.006	0	13.752	0
ESSO	381.617	1.382	0	338.566	370.007	1.801	0	345.439
EXXON	0	0	0	0	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	0	130.712	0	8.768	0
PASA	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	93.716	0	0	0	105.804	0	0	0
REFISAN	401.196	0	87.353	0	483.167	0	92.174	0
SHELL	603.654	0	124.378	44.803	660.923	0	140.814	0
SOL	626	0	0	0	0	0	0	0
YPF	627.435	0	177.950	830.023	871.176	55	273.328	869.723
Total	2.269.851	1.440	456.997	1.213.392	2.748.136	1.882	543.912	1.215.162

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO (en Toneladas)

OPERADOR	1995	1994
ASTRA	0	0
DAPSA	0	0
DUPERIAL	15.359	13.122
EG3	49.281	21.483
ESSO	108.066	106.861
EXXON CHEMICAL	0	0
ISAURA	0	26.367
PASA PETROQUIMICA	30.575	0
REFINERIA SAN LORENZO	0	0
SHELL	75.531	49.340
SOL PETROLEO	0	0
YPF	479.546	652.309
TOTAL Obtenido de Petróleo	758.358	869.482

OPERADOR	1995	1994
BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCI	89.948	58.610
CAMUZZI	8.786	0
CÑIA NAVIERA PEREZ COMPANC SACFIMF	0	0
PETROLEOS SUDAMERICANOS	20	0
PETROLERA PEREZ COMPANC	16.050	18.133
PETROLERA STA. FE	0	0
PETROQUIMICA COM. RIVADAVIA	0	14.051
PLUSPETROL S.A.	15.015	14.659
REFINOR	258.673	258.685
TGS	481.090	189.878
TOTAL AUSTRAL SUCURSAL ARGENTINA	0	0
YPF	139.210	126.756
Total Obtenido de Gas Natural	1.008.792	680.773

IMPORTACIONES 1995

PRODUCTO	TONELADAS	VALOR (Us\$-CyF)
AEROKEROSENEs	34.503,90	6.495.855
AERONÁFTAS	5.449,70	2.153.767
AQUARRAS MINERAL	13,60	13.405
base lubrificante	74.219,10	28.919.874
CARBON MINERAL	1.155.460,00	69.166.950
FUEL OIL	234.079,00	24.947.677
GAS NATURAL *	2.125,41	95.114.795
GAS OIL	1.314.553,50	218.554.662
KEROSENEs	30.085,20	5.767.286
LUBRICANTES	6.714,40	17.663.548
NAFTA VIRGEN	109.511,90	19.419.514
NAFTAS	631.252,80	136.548.200
PARAFINA	676,94	269.917
PETROLEO CRUDO	699.756,10	98.575.137
SOLVENTES	35.005,10	6.128.484
TOTAL IMPORTACIONES		729.739.071

* GAS NATURAL IMPORTADO ESTA EXPRESADO EN MILLONES DE M³.

IMPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DÓLARES
AEROKEROSENES			
	C. DE MARFIL(ABIDJAN)	12.991,60	2.472.499
	EEUU	9.947,40	1.745.662
	VENEZUELA	11.564,90	2.277.694
TOTAL	AEROKEROSENES	34.503,90	6.495.855
AERONÁFTAS			
	BRASIL	4.483,50	1.691.041
	CHILE	966,20	462.726
TOTAL	AERONÁFTAS	5.449,70	2.153.767
AQUARRAS MINERAL			
	HOLANDA	13,00	9.829
	VARIOS	0,60	3.576
TOTAL	AQUARRAS MINERAL	13,60	13.405
BASE LUBRICANTE			
	ALEMANIA	6,80	39.175
	BRASIL	17.594,10	6.580.808
	CANADA	7,80	38.026
	EEUU	7.836,90	3.690.510
	FRANCIA	4.211,60	1.724.456
	INDET.	32,90	84.983
	ITALIA	38.492,50	14.075.252
	JAPON	21,80	53.188
	PAISES BAJOS	68,80	64.829
	POS. HOLANDESA	3.271,00	1.376.065
	PUERTO RICO	2.665,60	1.173.586
	VARIOS	9,30	18.996
TOTAL	BASE LUBRICANTE	74.219,10	28.919.874
CARBON MINERAL			
	AUSTRALIA	379.290,00	25.061.940
	BRASIL	430,00	173.530
	COLOMBIA	80.130,00	4.456.910
	CHILE	200,00	22.100
	EEUU	340.560,00	21.907.550
	OTROS	80,00	23.710
	SUDAFRICA	293.640,00	14.667.070
	VENEZUELA	61.130,00	2.854.140
TOTAL	CARBON MINERAL	1.157.460,00	69.166.950
FUEL OIL			
	BRASIL	122.693,20	12.801.272

IMPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	ITALIA	1.680,20	303.220
	PARAGUAY	19.919,20	2.602.884
	URUGUAY	89.786,40	9.240.301
TOTAL fuel oil		234.079,00	24.947.677
GAS NATURAL *			
	BOLIVIA	2.052,00	93.137.076
	CHILE	73,41	1.977.719
TOTAL GAS NATURAL *		2.125,41	95.114.795
GAS OIL			
	ARABIA SAUDITA	24.392,00	4.243.473
	BELCICA	14.267,50	2.445.503
	BRASIL	44.628,60	7.234.692
	BULGARIA	44.124,20	7.418.982
	CANADA	89.694,70	14.837.896
	EEUU	84.673,80	14.257.669
	EUROPA INDET.	3.571,70	569.913
	FRANCIA	15.990,20	2.732.327
	INDET.	29.135,70	4.873.633
	ITALIA	442.233,70	69.082.967
	LIBIA	29.669,70	5.090.775
	PAISES BAJOS	147.762,00	26.351.713
	POS.HOLANDESA	41.396,70	7.129.306
	REINO UNIDO	35.398,10	6.003.722
	RUSIA	14.143,10	2.529.184
	SUDAFRICA	28.905,50	4.910.138
	SUECIA	105.004,00	18.792.034
	TURQUIA	26.295,30	4.286.950
	VENEZUELA	93.267,00	15.803.785
TOTAL GAS OIL		1.714.573,50	218.554.662
KEROSENES			
	LIBIA	25.316,40	4.843.863
	VENEZUELA	4.768,80	923.423
TOTAL KEROSENES		30.085,20	5.767.286
LUBRICANTES			
	ALEMANIA	52,10	206.399
	BELCICA	89,20	246.435
	BRASIL	183,70	1.985.625
	CANADA	165,90	149.621
	CHILE	955,10	1.165.988

IMPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DÓLARES
	EEUU	4.639,90	5.021.414
	ESPAÑA	15,50	18.588
	FRANCIA	305,70	8.371.158
	ITALIA	8,40	35.096
	PAISES BAJOS	47,90	60.416
	REINO UNIDO	67,40	96.956
	URUGUAY	133,40	95.328
	VARIOS	50,20	210.524
TOTAL	LUBRICANTES	6.714,40	17.663.548
NAFTA VIRGEN			
	ANGOLA	33.260,70	5.820.516
	CHILE	38.468,30	7.145.525
	URUGUAY	37.782,90	6.453.473
TOTAL	NAFTA VIRGEN	109.511,90	19.419.514
NAFTAS			
	ALEMANIA	70.448,20	15.061.409
	ARABIA SAUDITA	18.493,10	3.602.683
	BELCICA	20.007,90	4.034.509
	BOLIVIA	5.599,40	1.305.341
	BRASIL	46.894,30	8.990.225
	CANADA	13.242,60	3.165.291
	EEUU	105.124,10	23.255.387
	ESPAÑA	31.530,70	7.180.762
	FRANCIA	6,60	4.645
	ITALIA	30.952,60	6.532.371
	PAISES BAJOS	32.765,00	7.900.028
	PORTUGAL	53.039,00	10.246.959
	PUERTO RICO	14.395,30	2.889.553
	REINO UNIDO	186.150,30	41.820.044
	URUGUAY	2.623,70	558.993
TOTAL	NAFTAS	631.252,80	176.548.200
PARAFINA			
	ALEMANIA	62,15	53.084
	BRASIL	52,95	46.596
	PUERTO RICO	561,84	170.238
TOTAL	PARAFINA	676,94	269.917
PETROLEO CRUDO			
	ARCELIA	120.922,80	18.534.078
	BOLIVIA	29.788,70	3.499.633

IMPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	C.DE MARFIL(ABIDJAN)	134.682,60	19.248.148
	ECUADOR	50.110,00	5.645.165
	NIGERIA	299.480,00	41.824.407
	REINO UNIDO	64.772,00	9.823.706
TOTAL	PETROLEO CRUDO	699.756,10	98.575.137
SOLVENTES			
	BELGICA	864,80	301.454
	BRASIL	998,80	339.585
	EEUU	33.141,50	5.487.445
TOTAL	SOLVENTES	35.005,10	6.128.484
TOTAL IMPORTACIONES			729.739.071

GAS NATURAL IMPORTADO DE BOLIVIA ESTA EXPRESADO EN MILLONES DE m³.

EXPORTACIONES 1995

PRODUCTO	TONELADAS	VALOR (Us\$ -FOB)
AEROKEROSENES	26.079,90	4.937.582
AERONÁFTAS	2.807,70	1.149.412
AQUARRAS MINERAL	6.962,60	1.289.426
Asfalto	12.614,30	2.049.800
base lubricante	49.348,40	16.343.206
CARBON Residual	402.326,50	21.316.485
Cogus de Calcinado	147.742,70	21.967.100
Cogus de petróleo	15.810,00	758.840
Fuel oil	525.221,80	48.322.972
GAS Licuado	461.251,50	75.757.911
GAS oil	470.497,60	85.601.327
KEROSENES	2.238,20	371.314
lubricantes	13.163,60	12.109.570
NAFTA VIRGEN	152.215,90	23.303.974
NAFTAS	1.059.627,10	156.716.241
OTROS DERIVADOS del PETROLEO	55.792,80	6.136.800
PARAFINA	12.543,40	10.377.500
PETROLEO CRUDO	14.010.169,20	1.591.855.009
SOLVENTES	528.863,20	66.838.113
TOTAL EXPORTACIONES		2.147.202.582

EXPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
AEROKEROSENE			
	PARAGUAY	26.079,90	4.937.582
TOTAL	AEROKEROSENE	26.079,90	4.937.582
AERONÁFTAS			
	BRASIL	1.472,40	471.924
	CHILE	372,80	120.190
	URUGUAY	962,50	557.298
TOTAL	AERONÁFTAS	2.807,70	1.149.412
AQUARRAS MINERAL			
	BOLIVIA	125,40	55.956
	CHILE	5.411,10	877.114
	JAPON	25,00	6.231
	PARAGUAY	887,90	234.900
	URUGUAY	513,20	115.225
TOTAL	AQUARRAS MINERAL	6.962,60	1.289.426
Asfalto			
	BOLIVIA	6.681,50	1.052.300
	PARAGUAY	4.897,70	843.300
	URUGUAY	1.029,90	150.100
	VARIOS	5,60	4.100
TOTAL	Asfalto	12.614,30	2.049.800
BASE LUBRICANTE			
	BRASIL	7.052,00	2.231.051
	COREA DEL SUR	6.261,00	1.731.378
	CHILE	2.217,50	824.494
	EEUU	4.464,00	1.221.584
	INDIA	9.126,70	2.728.710
	PARAGUAY	5.384,60	2.398.616
	SINGAPUR	12.652,70	4.246.381
	URUGUAY	2.046,50	861.517
	VARIOS	143,40	99.475
TOTAL	BASE LUBRICANTE	49.748,40	16.343.206
CARBÓN RESIDUAL			
	BELGICA	17.671,00	881.585
	BRASIL	56.250,20	2.403.400
	CANADA	35.807,60	3.074.400
	CHILE	116.309,20	3.611.900
	E.E.U.U.	154.155,20	10.087.000

EXPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DÓLARES
	PAISES BAJOS	21.534,50	1.184.100
	URUGUAY	678,80	74.100
Total	CARBON Residual	402.326,50	21.316.485
Coque de Calcinado			
	BOLIVIA	40,00	15.400
	BRASIL	72.001,50	11.531.500
	CHILE	1.045,90	244.500
	ESTONIA	16.360,00	1.881.300
	PAISES BAJOS	14.449,00	1.644.800
	PARAGUAY	123,90	29.700
	PERU	50,00	12.500
	RUSIA	42.651,00	6.413.500
	URUGUAY	1.021,40	193.900
Total	Coque de Calcinado	147.742,70	21.967.100
Coque de petróleo			
	BRASIL	15.810,00	758.840
Total	Coque de petróleo	15.810,00	758.840
Fuel oil			
	EEUU	250.359,70	23.356.107
	PARAGUAY	78.467,60	7.162.083
	PUERTO RICO	110.010,90	9.713.540
	URUGUAY	75.922,80	6.966.155
	YARIOS	10.464,80	1.125.087
Total	Fuel oil	525.221,80	48.322.972
GAS Licuado			
	ANGOLA	4.294,70	810.318
	BOLIVIA	1,00	2.484
	BRASIL	181.154,70	28.495.191
	C.DE MARFIL(ABIDJAN)	2.902,30	467.800
	CHILE	144.590,40	22.810.101
	PARAGUAY	72.264,70	17.038.852
	PERU	2.652,40	570.259
	SENEGAL	9.259,00	1.371.305
	URUGUAY	44.132,30	8.191.601
Total	GAS Licuado	461.251,50	75.757.911
GAS oil			
	BOLIVIA	200.819,90	44.331.915
	EEUU	76.979,90	4.221.633

EXPORTACIONES 1995

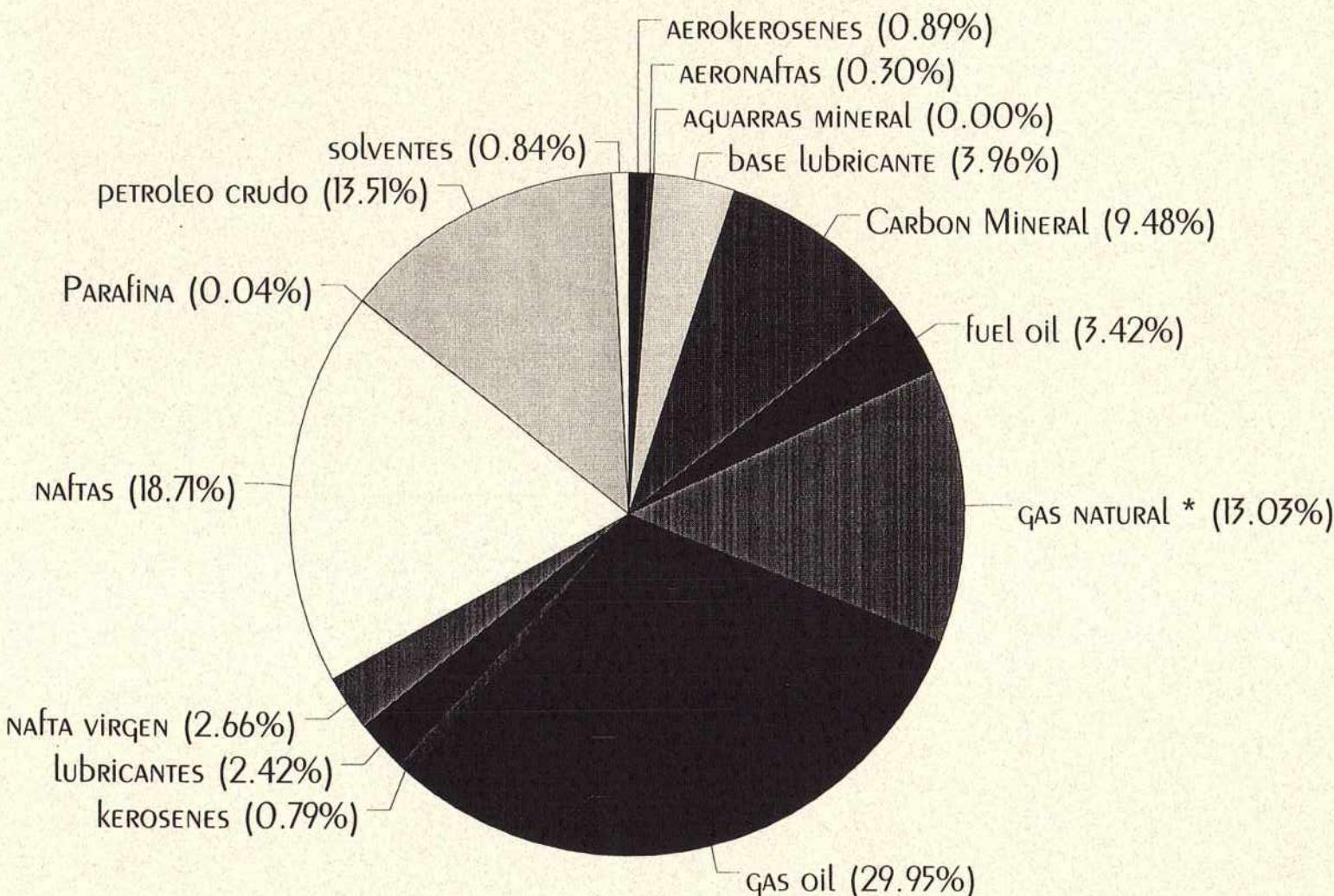
PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DÓLARES
	PARAGUAY	168.684,80	25.875.867
	URUGUAY	51.073,40	8.723.025
	VARIOS	12.939,60	2.450.887
Total	gas oil	470.497,60	85.601.327
KEROSENES			
	BRASIL	2.095,80	333.573
	PARAGUAY	1,60	2.111
	URUGUAY	140,80	35.630
Total	KEROSENES	2.238,20	371.314
LUBRICANTES			
	BOLIVIA	3.533,10	2.785.411
	PARAGUAY	2.411,10	2.274.625
	URUGUAY	6.894,60	6.488.740
	VARIOS	324,80	560.794
Total	LUBRICANTES	13.163,60	12.109.570
NAFTA VIRGEN			
	BOLIVIA	797,10	149.852
	BRASIL	151.397,70	23.147.208
	URUGUAY	21,10	6.914
Total	NAFTA VIRGEN	152.215,90	23.303.974
NAFTAS			
	AFRICA INDET.	29.117,30	4.119.082
	BRASIL	274.394,50	43.746.901
	COLOMBIA	432.026,00	61.569.905
	CHILE	26.667,10	3.196.034
	EEUU	23.252,10	2.522.063
	PAISES BAJOS	83.020,70	10.703.214
	PARAGUAY	129.988,90	22.817.477
	POS.HOLANDESA	1.808,90	220.746
	SUDAFRICA	59.001,50	7.742.155
	URUGUAY	350,10	78.664
Total	NAFTAS	1.059.627,10	156.716.241
OTROS DERIVADOS del PETROLEO			
	BOLIVIA	1.024,40	219.600
	BRASIL	52.511,50	5.641.400
	CHILE	1.819,10	195.400
	URUGUAY	437,80	80.400
Total	OTROS DERIVADOS del PETROLEO	55.792,80	6.136.800

EXPORTACIONES 1995

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DÓLARES
PARAFINA			
	BOLIVIA	1.099,00	875.200
	BRASIL	599,80	1.317.000
	CHILE	4.631,70	3.331.400
	ECUADOR	360,00	251.600
	PARAGUAY	19,00	24.300
	PERU	5.213,60	4.013.000
	URUGUAY	620,30	567.000
TOTAL	PARAFINA	12.543,40	10.377.500
PETROLEO CRUDO			
	BRASIL	5.119.794,80	604.289.754
	CHILE	4.973.486,40	565.392.405
	CHINA	19.999,90	1.900.014
	EEUU	2.547.683,10	265.827.973
	ESPAÑA	131.172,10	14.581.717
	PARAGUAY	111.584,30	14.417.107
	PUERTO RICO	59.647,40	6.564.596
	SUDAFRICA	55.533,30	6.517.732
	TAIWAN	370.125,10	40.232.491
	URUGUAY	621.142,80	72.131.220
TOTAL	PETROLEO CRUDO	14.010.169,20	1.591.855.009
SOLVENTES			
	CHILE	2.224,00	795.238
	PAISES BAJOS	524.045,60	64.930.603
	PARAGUAY	1.746,10	712.983
	VARIOS	847,50	399.289
TOTAL	SOLVENTES	528.863,20	66.878.113
TOTAL EXPORTACIONES			2.147.202.582

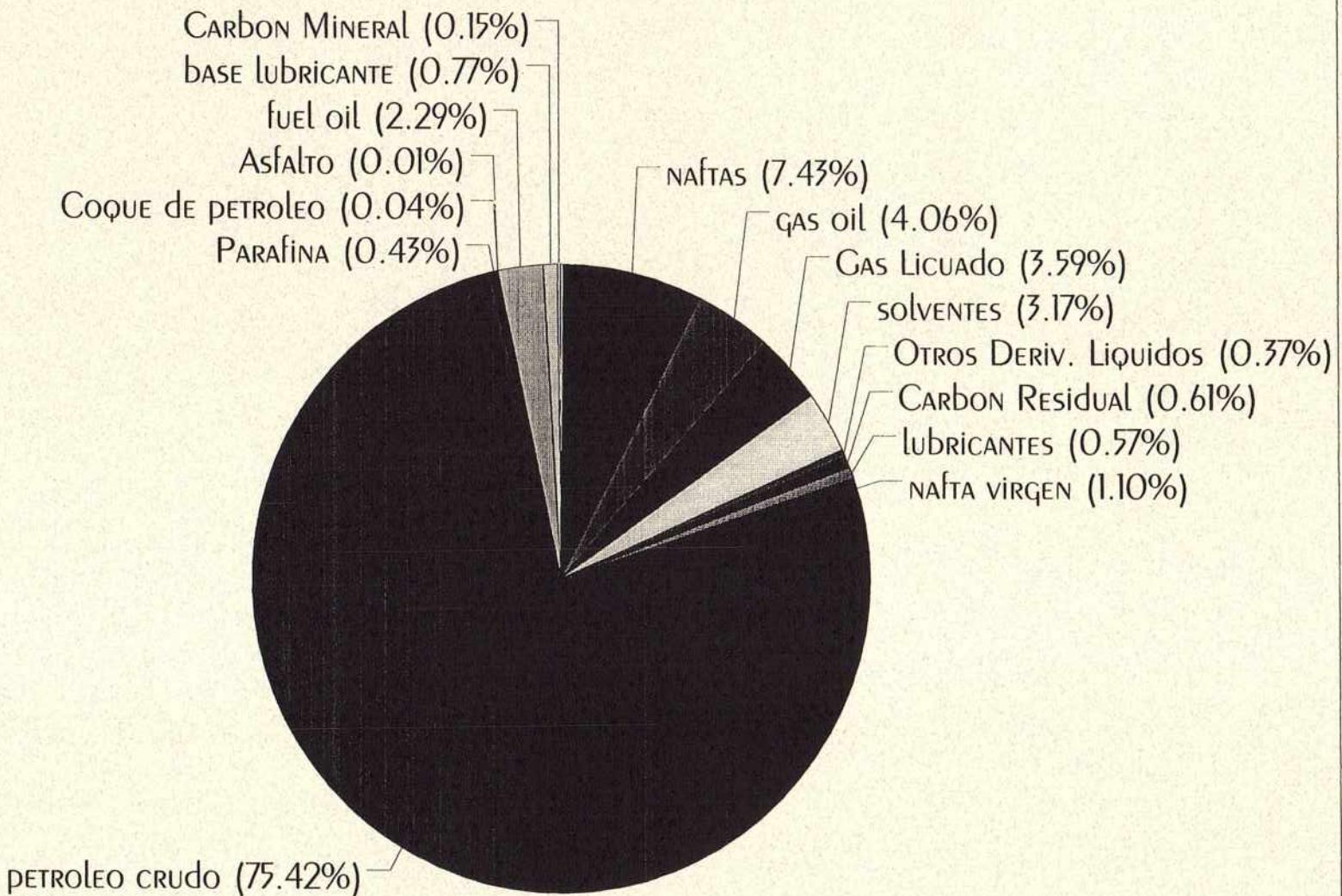
IMPORTACIONES 1995

VALOR : u\$S 729.739.071



EXPORTACIONES 1995

VALOR : u\$S 2.110.545.172



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1995

(EN M³)

Operador	1995					1994				
	AERONÁFTAS	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	Combust. Retro	AERONÁFTAS	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	Combust. Retro
ALFALUBE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0	0	26.350	38.197	10.234	0
CCC	0	0	0	0	0	0	55.805	100.981	41.123	0
DAPSA	0	30.966	48.635	12.885	0	0	13.875	32.112	10.400	0
EG3	0	232.614	378.134	80.701	0	0	91.577	159.609	25.395	0
ESSO	0	335.837	723.876	15.243	242.961	0	345.242	798.938	10.464	237.611
ISAURA	0	0	0	0	0	0	39.591	63.983	14.883	0
REFINERIA SAN LORENZO	0	30.029	27.813	18.699	0	0	29.562	31.264	20.841	28.126
REFINOR	0	17.441	9.171	493	0	0	4.908	2.415	252	0
SHELL	0	435.665	1.057.165	53.957	300.205	0	419.421	1.082.421	36.924	250.330
SOL PETROLEO	0	60.615	123.350	2.314	0	0	38.806	100.385	690	0
YPF	12.800	1.177.596	1.728.262	218.209	638.045	15.468	1.185.264	1.960.525	248.005	606.083
Total	12.800	2.320.763	4.096.406	402.501	1.181.211	15.468	2.250.401	4.370.830	419.211	1.122.150

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1995 (EN M³)

OPERADOR	1995				1994			
	FUEL OIL (TON)	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES (L)	FUEL OIL (TON)	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES (L)
ALFALUBE	0	0	0	1.235	0	0	0	4.774
ASTRA	0	0	0	0	58.733	125.032	0	0
CCC	0	0	0	0	59.706	315.724	115	1.942
DAPSA	6.086	121.116	0	4.611	8.314	106.875	0	5.830
EG3	134.667	1.501.678	0	10.561	64.071	543.494	6.146	4.764
ESSO	179.032	1.897.443	59.594	40.683	282.200	1.927.177	87.397	36.921
ISAURA	0	0	0	0	0	328.873	0	4.430
REFINERIA SAN LORENZO	0	378.325	0	0	236.150	308.650	0	0
REFINOR	49.356	103.149	0	0	27.333	54.307	0	0
SHELL	362.177	1.584.887	11.434	83.483	251.936	1.490.291	0	83.179
SOL PETROLEO	81	16.152	0	0	511	6.371	0	0
YPF	156.456	4.247.389	0	93.386	156.214	4.206.065	7.794	109.108
TOTAL	887.857	9.850.139	71.028	233.959	1.145.168	9.412.657	97.452	250.948

(I) LUBRICANTES: NO SE INCLUYEN DATOS DE LAS EMPRESAS EUROLUBE, TEXACO y ELF POR NO ENCONTRARSE DISPONIBLES A LA FECHA DE CIERRE DE ESTA EDICIÓN.

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1995

(EN TON)

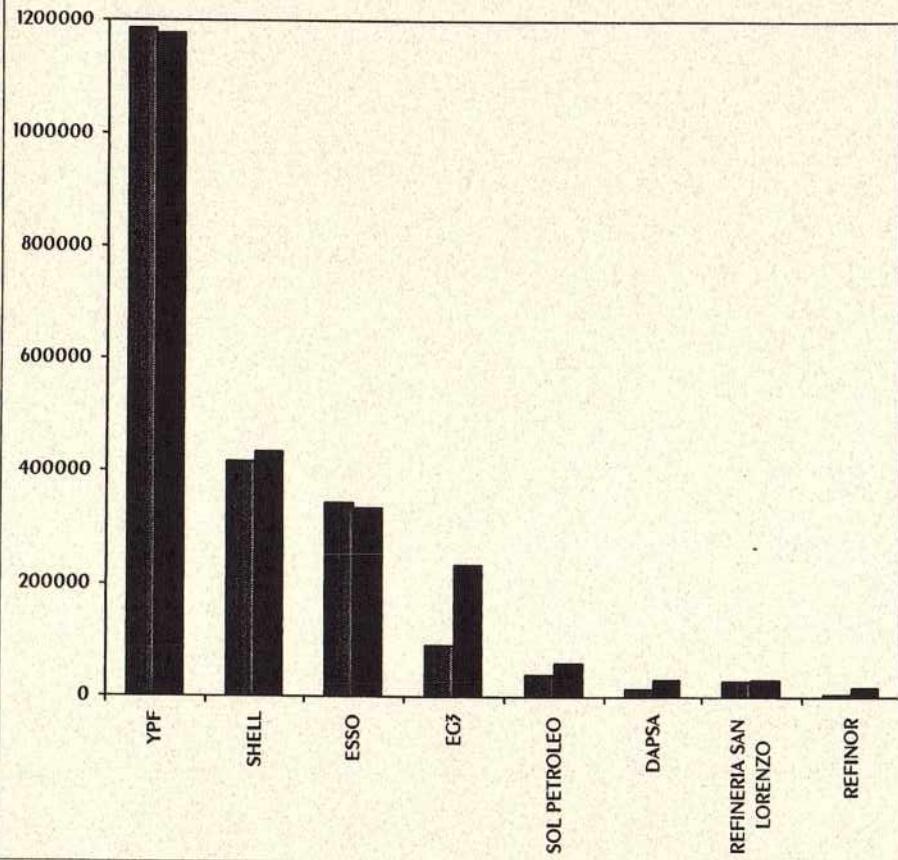
OPERADOR	1995						1994					
	SOLVENTES (m³)	AQUARRAS (m³)	GRASAS (TON)	ASFALTOS (TON)	CARBON RESIDUAL (TON)	GAS LICUADO (TON)	SOLVENTES (m³)	AQUARRAS (m³)	GRASAS (TON)	ASFALTOS (TON)	CARBON RESIDUAL (TON)	GAS LICUADO (TON)
ALFALUBE	0	0	38	0	0	0	0	0	73	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRIDAS	0	0	0	0	0	29.331	0	0	0	0	0	25.052
CCC	0	0	0	0	0	0	0	0	41	6.835	0	0
DAPSA	1.154	4.932	0	14.724	0	0	2.408	8.524	0	15.054	0	0
DUPERIAL	0	0	0	0	0	7.308	0	0	0	0	0	9.946
EG3	0	0	165	53.320	0	62.288	0	0	0	14.460	0	20.715
ESSO	0	0	1.214	0	337.303	94.775	0	0	1.397	0	290.962	85.955
EXXON CHEMICAL	22.308	24.872	0	0	0	0	24.288	23.610	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	103	7.019	0	25.479
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	6.503						
PETROQ. BAHIA BLANCA	0	0	0	0	0	11.156	0	0	0	0	0	14.066
REFINERIA SAN LORENZO	0	0	0	72.280	0	0	0	0	0	83.667	0	0
REFINOR	0	0	0	0	0	203.744	0	0	0	0	0	158.640
SHELL	7.743	20.526	2.048	123.807	43.198	29.684	11.091	26.236	1.959	139.322	0	30.222
SOL PETROLEO	744	0	0	0	0	0	611	0	0	0	0	0
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR	0	0	0	0	0	153.852	0	0	0	0	0	124.597
YPF	19.098	7.999	1.407	169.790	675.988	670.962	24.026	6.327	2.658	270.120	460.268	594.683
TOTAL	51.047	58.329	4.872	433.922	1.056.489	1.269.604	62.424	64.697	6.231	536.477	751.230	1.089.355

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA

Nafta Común (m³)

1994

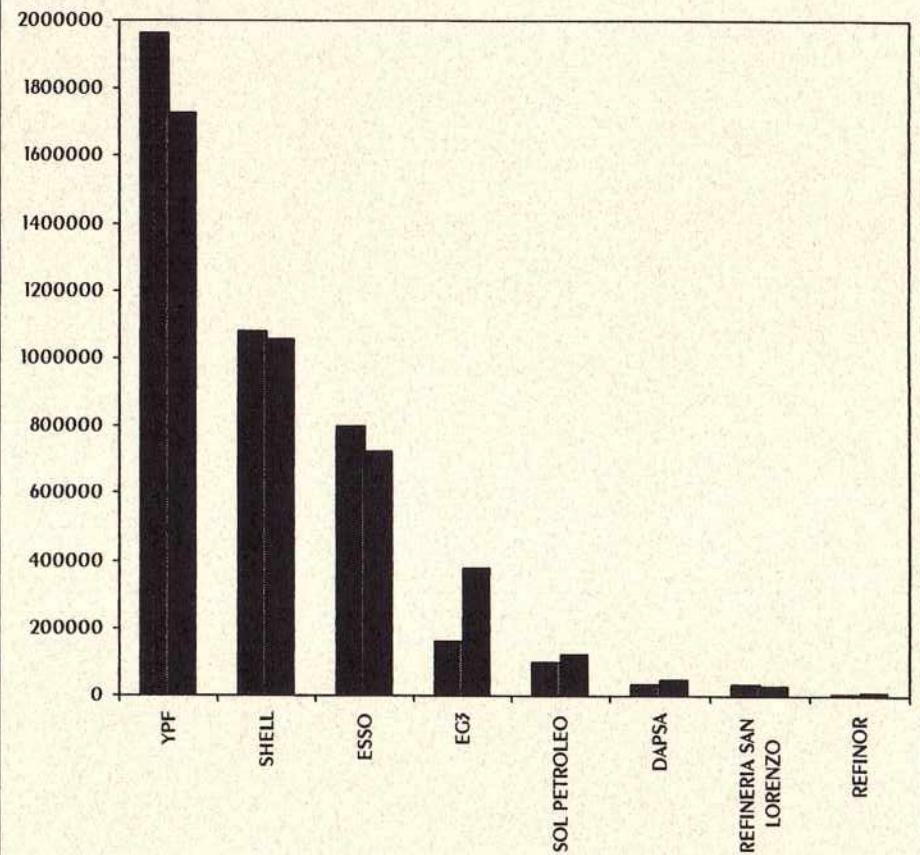
1995



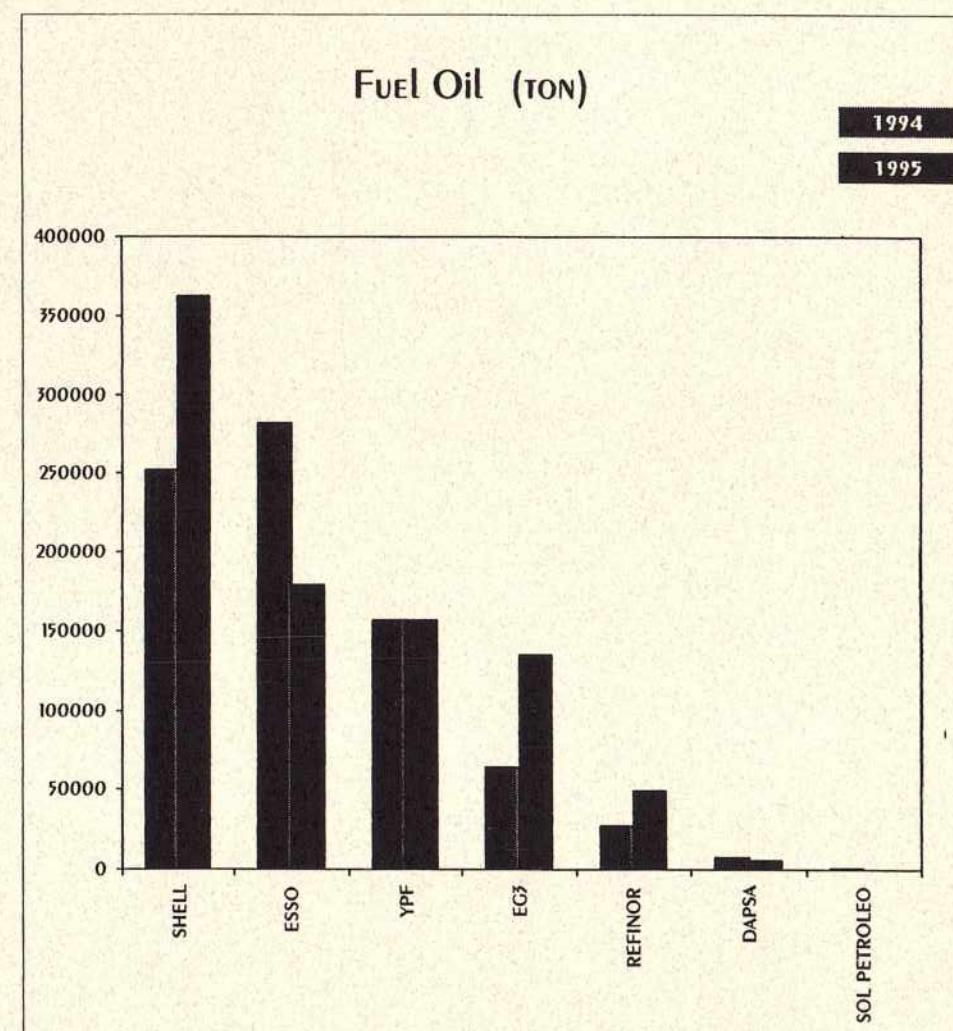
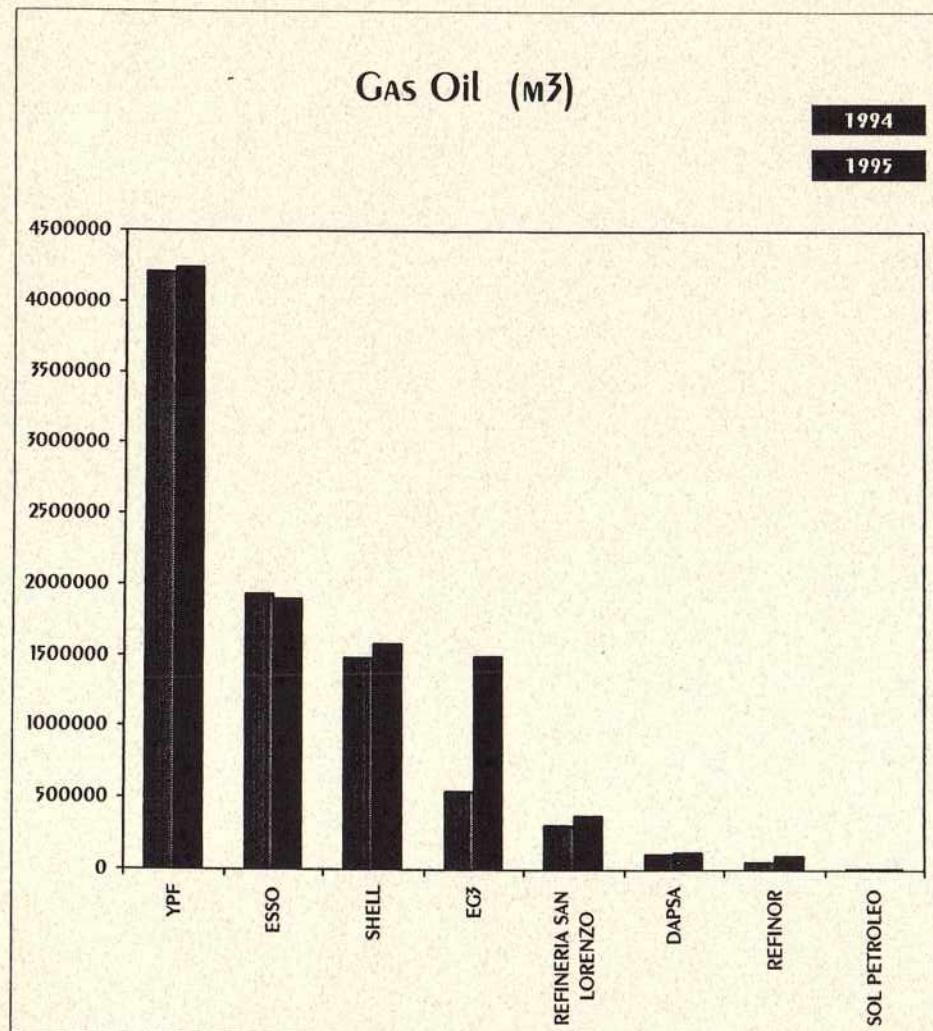
Nafta Especial (m³)

1994

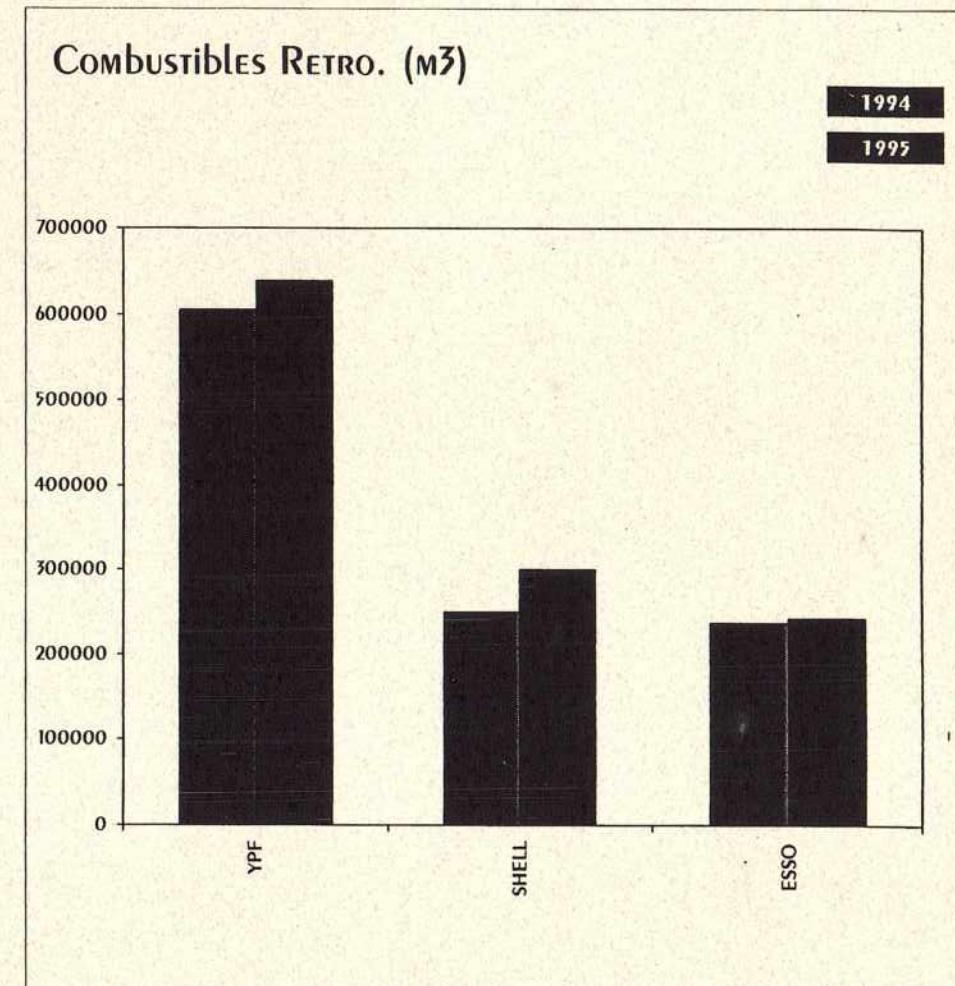
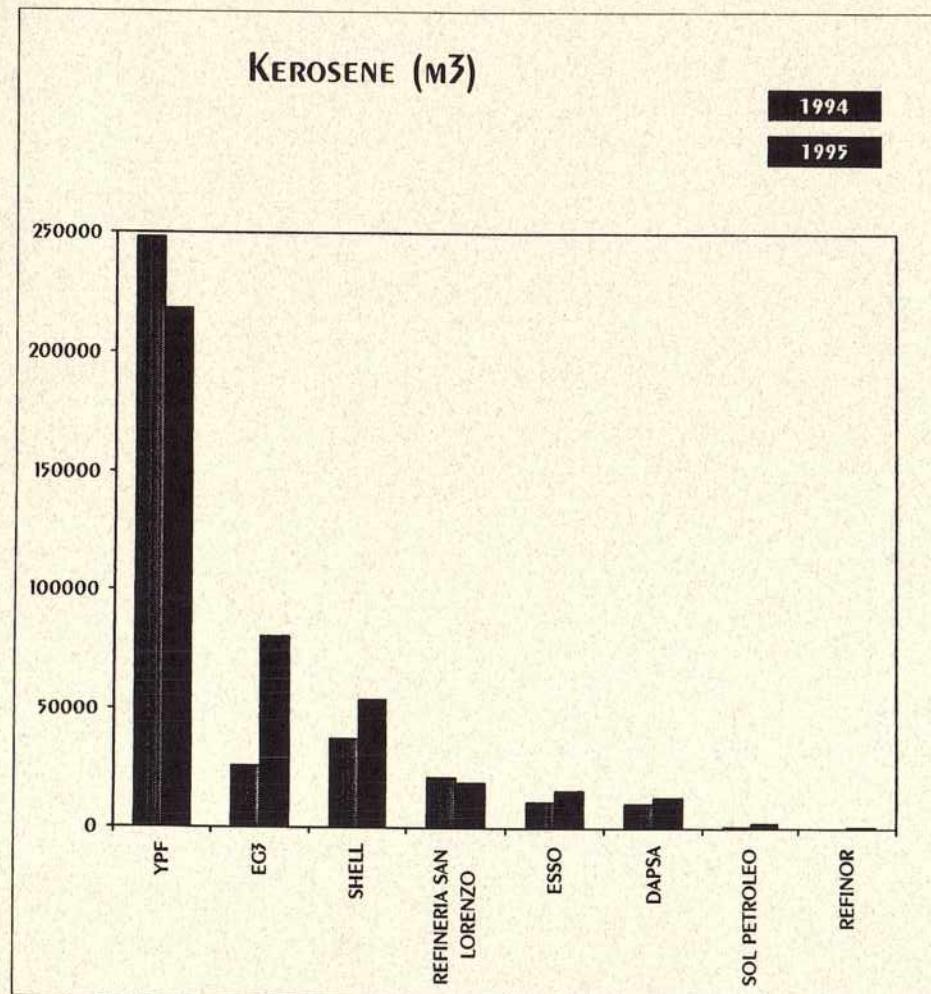
1995



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCIÓN 1995
(EN M³)

PROVINCIA	1995					1994				
	AERONÁFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUSTIBLE RETRO	AERONÁFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUSTIBLE RETRO
BUENOS AIRES	5.239	867.839	1.713.120	172.653	213.934	4.923	841.256	1.869.170	200.544	233.117
CAPITAL FEDERAL	2.081	188.564	699.649	42.441	937.272	2.433	142.232	659.953	24.305	816.827
CATAMARCA	39	18.550	20.544	642	1.213	36	16.902	20.708	628	251
CORDOBA	685	201.995	338.549	42.135	10.603	336	203.376	380.161	44.716	10.660
CORRIENTES	144	47.353	49.750	3.123	252	125	51.866	56.546	3.442	129
CHACO	144	51.927	40.155	4.086	249	253	53.280	41.658	4.150	234
CHUBUT	90	33.573	111.712	8.745	891	123	32.536	105.195	8.642	506
ENTRE RIOS	541	76.181	78.846	12.016	2.250	1.120	74.758	85.677	10.699	2.288
FORMOSA	59	21.145	17.209	992	129	57	23.985	19.777	1.104	101
JUJUY	240	34.453	19.021	957	123	20	33.721	20.628	1.128	36
LA PAMPA	645	34.067	49.130	18.295	151	487	31.107	48.021	13.680	169
LA RIOJA	22	19.435	27.058	730	64	2	18.192	26.394	718	69
MENDOZA	172	103.649	141.675	14.263	2.029	225	100.405	163.366	15.912	617
MISIONES	134	48.705	34.951	2.084	236	152	52.163	44.111	2.336	1.142
NEUQUEN	163	58.101	64.060	6.524	2.610	185	54.408	67.161	6.032	1.586
RIO NEGRO	135	49.473	70.933	7.338	1.444	266	48.948	79.042	8.250	3.887
SALTA	238	64.149	40.179	2.144	866	59	63.330	41.625	2.525	15.992
SAN JUAN	124	34.185	42.163	2.235	77	4	33.529	54.856	2.375	2.606
SAN LUIS	80	28.816	35.651	6.562	97	21	26.680	41.054	6.657	61
SANTA CRUZ	33	18.575	69.908	5.012	743	18	17.103	60.084	4.327	1.461
SANTA FE	1.390	204.957	298.651	42.709	734	1.257	220.985	350.676	49.311	28.606
SANTIAGO DEL ESTERO	94	36.440	33.366	3.844	28	7	34.784	33.102	4.203	239
TIERRA DEL FUEGO	34	45	36.064	890	5.046	3.344	644	30.617	862	1.514
TUCUMAN	274	78.586	64.062	2.081	170	15	74.211	71.248	2.665	52
TOTAL PAÍS	12.800	2.320.763	4.096.406	402.501	1.181.211	15.468	2.250.401	4.370.830	419.211	1.122.150

VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCIÓN 1995
(EN m³)

PROVINCIA	1995					1994				
	GAS OIL	DIESEL OIL	FUEL OIL (TON)	LUBRICANTES (2)	CNC (1)	GAS OIL	DIESEL OIL	FUEL OIL (TON)	LUBRICANTES (2)	CNC (1)
BUENOS AIRES	3.565.722	58.543	342.854	87.466	431.615	3.529.475	72.145	370.738	95.415	401.554
CAPITAL FEDERAL	1.089.357	11.761	337.793	28.389	292.224	909.216	12.140	384.060	27.589	296.278
CATAMARCA	55.723	0	0	1.070	0	52.329	0	226	1.335	0
CORDOBA	893.475	15	12.285	20.548	105.730	899.770	0	4.480	24.789	95.801
CORRIENTES	155.432	0	682	3.402	0	143.657	7.021	1.208	4.459	0
CHACO	210.969	0	10.581	4.770	0	172.028	0	8.800	4.595	0
CHUBUT	199.133	0	345	5.768	197	191.512	6.146	117	5.641	477
ENTRE RIOS	347.670	34	16.110	7.628	0	320.668	0	12.995	7.333	0
FORMOSA	41.760	0	83	1.280	0	37.896	0	0	1.311	0
JUJUY	92.157	0	368	2.595	3.106	82.925	0	367	2.607	579
LA PAMPA	215.159	0	846	3.673	1.826	170.446	0	867	3.666	1.768
LA RIOJA	38.130	0	674	959	0	38.101	0	432	889	0
MENDOZA	368.167	0	23.034	9.756	53.522	371.832	0	21.593	11.649	45.013
MISIONES	266.891	0	20.548	4.319	0	234.252	0	26.583	4.564	0
NEUQUEN	173.461	0	2.777	5.702	3.143	149.710	0	1.200	5.352	2.677
RIO NEGRO	155.459	0	3.501	3.312	6.436	162.592	0	2.056	3.637	5.507
SALTA	191.423	0	22.226	3.498	7.788	188.628	0	26.196	3.736	6.148
SAN JUAN	83.247	0	140	1.952	10.417	99.760	0	5.643	2.938	8.582
SAN LUIS	101.227	0	669	2.706	9.334	97.480	0	363	2.593	7.750
SANTA CRUZ	102.314	0	0	3.362	0	90.539	0	0	3.200	0
SANTA FE	1.175.502	675	77.953	23.129	74.125	1.141.818	0	275.750	24.496	64.764
SANTIAGO DEL ESTERO	114.082	0	70	2.477	6.919	100.280	0	78	2.178	3.802
TIERRA DEL FUEGO	29.003	0	0	1.099	238	37.638	0	0	1.094	267
TUCUMAN	186.696	0	14.316	5.099	0	190.309	0	1.415	5.884	0
TOTAL	9.850.139	71.028	887.855	233.959	1.006.620	9.412.857	97.452	1.145.168	250.948	940.767

(1) En miles de m³

2) LUBRICANTES: NO SE INCLUYEN DATOS DE LAS EMPRESAS EUROLUBE, TEXACO y ELF POR NO ENCONTRARSE DISPONIBLES A LA FECHA DE CIERRE DE ESTA EDICIÓN.

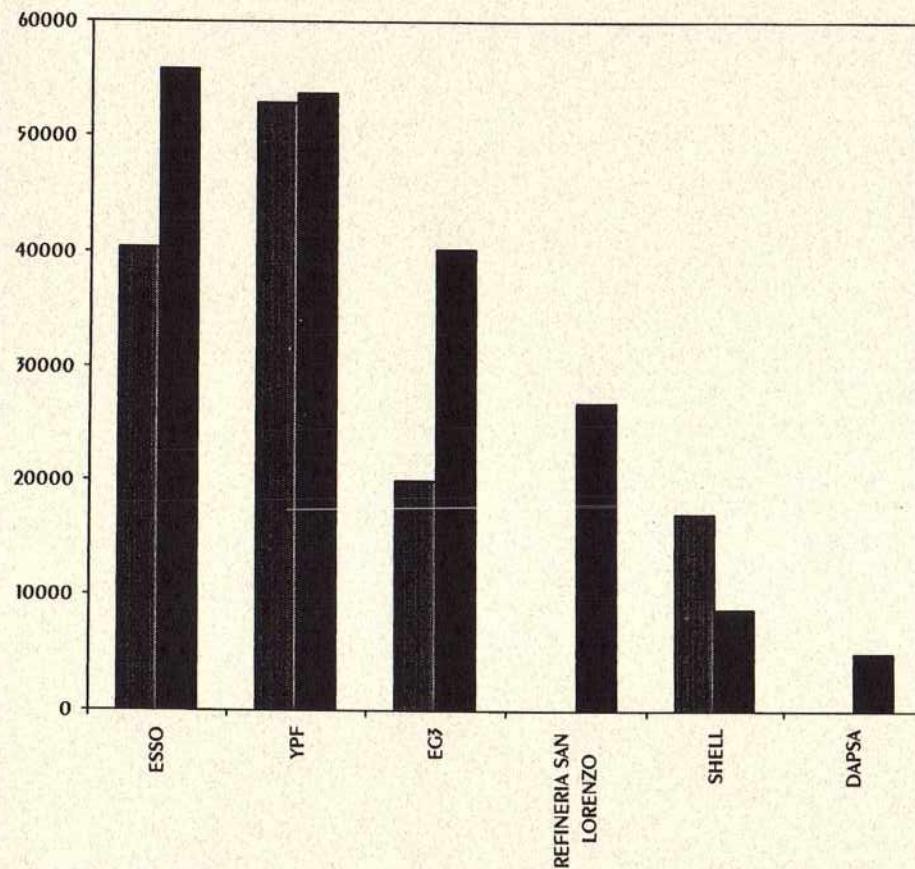
VENTAS BUNKER POR EMPRESA Y PRODUCTO 1995

OPERADOR	1995			1994		
	GAS OIL(m3)	DIESEL OIL(m3)	FUEL OIL (TON)	GAS OIL(m3)	DIESEL OIL(m3)	FUEL OIL (ton)
ALFALUBE	0	0	0	0	0	0
ASTRA	0	0	0	4.703	0	21.103
BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y CO	0	0	0	0	0	0
CCC	0	0	0	6.733	0	2.593
DAPSA	5.078	0	3.981	0	0	0
ECO	40.234	0	39.427	19.996	0	13.011
ESSO	55.830	41.105	130.092	40.378	67.236	122.950
EXXON CHEMICAL	0	0	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	1.996	0	3.768
REFINERIA SAN LORENZO	26.873	0	24.760	0	0	0
REFINOR	0	0	0	0	0	0
SHELL	8.829	8.572	87.618	17.095	0	64.543
SOL PETROLEO	0	0	0	0	0	0
YPF	53.695	0	78.322	52.898	0	28.916
Total	190.539	49.677	360.200	143.799	67.236	256.884

VENTAS BUNKER POR EMPRESA

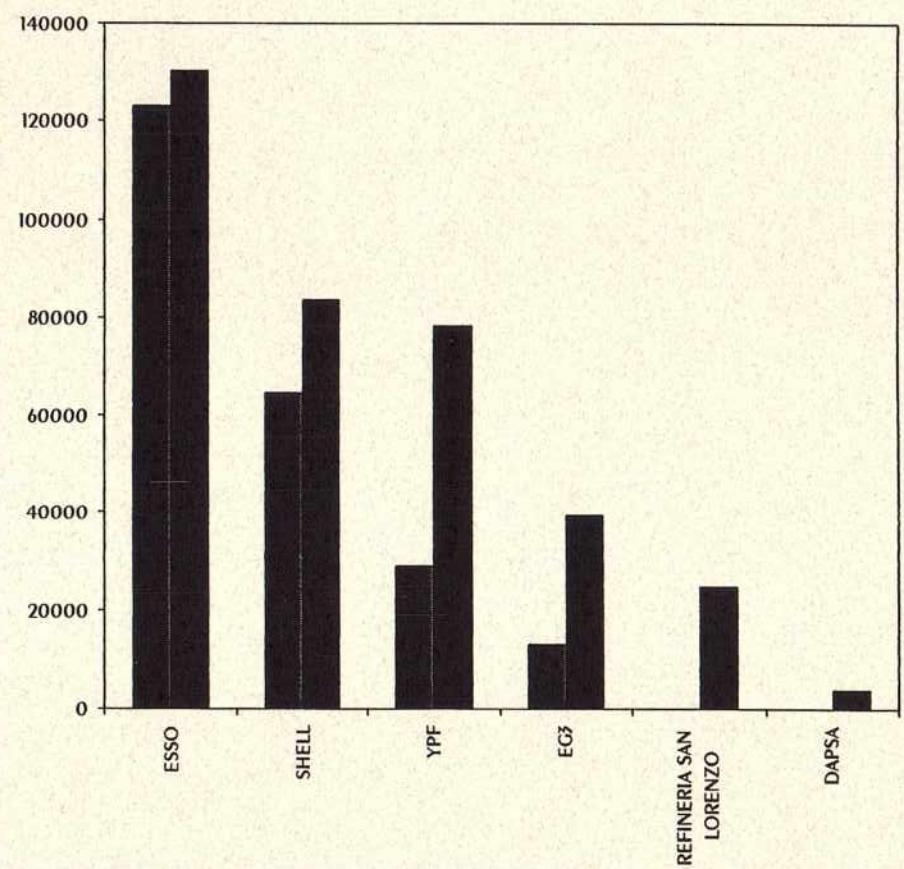
GAS Oil (m³)

1994
1995



Fuel Oil (ton)

1994
1995



VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS CON IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1995

OPERADOR	AERONFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO.	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS	GNC
ALFALUBE	0	0	0	0	0	0	0	1561040	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DAPSA	0	17774484	39297080	3646455	0	32095740	0	5828304	150020	1085040	0
DUPERIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EG3	0	133520436	305532272	2283883	0	397944670	0	13349104	0	0	0
ESSO	0	192770438	584891808	4313769	59646925,5	502822395	10846108	51423312	0	0	0
EXXON	0	0	0	0	0	0	0	0	2900040	5471840	0
GAS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROQ.B.BLANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	0	10011134	7410168	139519	0	27334485	0	0	0	0	0
REFISAN	0	17236646	22472904	5291817	0	100256125	0	0	0	0	0
SHELL	0	250071710	854189320	15269831	75700327,5	419995055	2080988	105522512	1006590	4515720	0
SIN DISCRIMINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	267734440
SOL	0	34793010	99666800	654862	0	4280280	0	0	96720	0	0
YPF	10521600	675940104	1396435696	61753147	156640047,5	1125558085	0	118039904	2482740	1759780	0
	10521600	1332117962	3309896048	113907783	289987300,5	2610286835	12927096	295724176	6636110	12832380	267734440

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS CON IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1995

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBON RESIDUAL	GAS LIQUADO
ALFALUBE	0	44156	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0
BRIDAS	0	0	0	0	10263503,52
CCC	0	0	0	0	0
DAPSA	894642	0	1428228	0	0
DUPERIAL	0	0	0	0	2557215,76
EG3	19796049	191730	5172040	0	21795816,96
ESSO	26317704	1410668	0	31031876	33163668
EXXON	0	0	0	0	0
GAS DEL SUR	0	0	0	0	53835891,84
ISAURA	0	0	0	0	0
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	2275529,76
PETROQ.B.BLANCA	0	0	0	0	3903707,52
REFINOR	7255332	0	0	0	71294100,48
REFISAN	0	0	7011160	0	0
SHELL	53240019	2579776	12009279	3974216	10387025,28
SIN DISCRIMINAR	0		0	0	0
SOL	11907	0	0	0	0
YPF	22999032	1634934	16469630	62190896	234783023,04
	130514685	5661264	42090337	97196988	444259481,8
	VALOR TOTAL U\$S CON IMPUESTO 8.978.294,486				

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS SIN IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1995

OPERADOR	AERONAUTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO.	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS	GNC
ALFALUBE	0	0	0	0	0	0	0	1239940	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DAPSA	0	6781554	13715070	2924895	0	25555476	0	4629444	124632	887760	0
DUPERIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EG3	0	50942466	106633788	18319127	0	316854058	0	10603244	0	0	0
ESSO	0	73548303	204133032	3460161	47498875,5	400360473	8939100	40845732	0	0	0
EXXON	0	0	0	0	0	0	0	0	2409264	4476960	0
GAS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROQ.B.BLANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	0	3819579	2586222	111911	0	21764439	0	0	0	0	0
REFISAN	0	6576351	7843266	4244673	0	79826575	0	0	0	0	0
SHELL	0	95410635	298120530	12248239	58690077,5	334411157	1715100	83816932	836244	3694680	0
SIN DISCRIMINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	211752780
SOL	0	13274685	34784700	525278	0	3408072	0	0	80352	0	0
YPF	3760921,6	257893524	487369884	49533443	124757797,5	896199079	0	93759544	2062584	1439820	0
	3760921,6	508247097	1155186492	91367727	230926750,5	2078379729	10654200	234894826	5513076	10499220	211752780

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS SIN IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1995

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBON RESIDUAL	GAS LICUADO
ALFALUBE	0	36480	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0
BRIDAS	0	0	0	0	7895025,27
CCC	0	0	0	0	0
DAPSA	742492	0	1222092	0	0
DUPERIAL	0	0	0	0	1967094,36
EG3	16429574	158400	4425560	0	16766060,96
ESSO	21841904	1165440	0	24960422	25510586,75
EXXON	0	0	0	0	0
GAS DEL SUR	0	0	0	0	41412342,84
ISAURA	0	0	0	0	0
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	1750412,51
PETROQ.B.BLANCA	0	0	0	0	3002860,52
REFINOR	6021432	0	0	0	54841772,48
REFISAN	0	0	5999240	0	0
SHELL	44185594	1966080	10275981	3196652	7990042,28
SIN DISCRIMINAR	0		0	0	0
SOL	9882	0	0	0	0
YPF	19087632	1350720	14092570	50023112	180602841,54
108318310 4677120 76015443 78180186 341739039,5					
VALOR TOTAL U\$S SIN IMPUESTO 7.110.112.528					

* DATOS ESTIMADOS

- *CONSUMO Propio
- *CARBON MINERAL
- *PRECIOS de Combustibles
- *CAPACIDAD de ELABORACIÓN
- *ESTACIONES de SERVICIO
- *SERIES

CONSUMO PROPIO-AÑO 1995

(EN M³)

Producto	YACIMIENTOS	Refinerías	Nav. y Otros	Total
AERONÁFTAS	0	0	0	0
AGUARRAS	0	0	0	0
ASFALTOS	0	0	0	0
BUTANO	0	0	0	0
FUEL OIL	0	522.684	29.106	551.790
GAS DE REFINERIA	0	597.986	0	597.986
GAS NATURAL	1.917.355	166.296	86	2.083.737
GAS OIL	0	9.475	14.302	23.777
GRASAS	0	3.454	0	3.454
KEROSENE	0	0	0	0
LUBRICANTES	0	1.785	79	2.544
NAFTA COMUN CON PLOMO	0	0	48	48
NAFTA SUPER CON PLOMO	0	99	110	209
PETROLEO	48.154	0	0	48.154
PROPANO	0	4.722	0	4.722
SOLVENTES ALIFÁTICOS	0	7	0	7
SOLVENTES HEXANO	0	0	0	0

* Asfaltos, Carbon Residual, Propano, Butano , Fuel Oil EN TONELADAS

* Gas de Refinería y Gas Natural EN MILÉS DE M³

PRECIOS INTERNOS DE COMBUSTIBLES SIN IMPUESTOS (*) - AÑO 1995

Mes	NAFTA NORMAL S/PLOMO (\$/LITRO)	NAFTA SUPER S/PLOMO (\$/LITRO)	KEROSENE (\$/LITRO)	COMBUS. RETRO, CABOTAJE (\$/LITRO)	COMBUS. RETRO, INTERN. (\$/LITRO)	GAS OIL MERCADO (\$/LITRO)	FUEL OIL MERCADO (\$/kg)
ENERO	0,2703	0,3573	0,2324	0,1964	0,2097	0,2203	0,1114
FEBRERO	0,2683	0,3595	0,2318	0,1969	0,2095	0,2202	0,1114
MARZO	0,2689	0,3682	0,2315	0,1957	0,2091	0,2135	0,1114
ABRIL	0,2688	0,3743	0,2374	0,1986	0,2098	0,2171	0,1114
MAYO	0,2643	0,3738	0,2379	0,1879	0,1977	0,2208	0,1280
JUNIO	0,2627	0,3748	0,2390	0,1922	0,1910	0,2200	0,1108
JULIO	0,2598	0,3717	0,2398	0,1897	0,1937	0,2163	0,1280
AGOSTO	0,2605	0,3714	0,2384	0,1997	0,1934	0,2157	0,1280
SETIEMBRE	0,2603	0,3721	0,2483	0,2000	0,1936	0,2155	0,1280
OCTUBRE	0,2602	0,3722	0,2427	0,1999	0,2033	0,2152	0,1280
NOVIEMBRE	0,2610	0,3743	0,2361	0,1997	0,2001	0,2154	0,1124
DICIEMBRE	0,2653	0,3724	0,2407	0,2000	0,1997	0,2152	0,1280

*PARA LAS NAFTAS, GAS OIL Y KEROSENE EL PROMEDIO CORRESPONDE A LAS EMPRESAS YPF, ESSO, SHELL, EC3 Y SOL PETROLEO. PARA EL FUEL OIL Y EL COMBUSTIBLE RETRO YPF Y ESSO,

PRECIOS DE PETROLEOS CRUDOS POR PROVINCIA (ponderado por volumen) - Año 1995

MES	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	TIERRA DEL FUEGO
ENERO	88,2700	93,3600	93,9700	99,1500	95,1500	97,3400	97,5500	95,8100	94,0100	106,8500
MAYO	92,3200	95,3100	95,1500	102,7400	95,3900	98,8700	99,8600	100,1900	97,5900	107,1400
JUNIO	94,0200	96,1400	95,2000	102,9000	98,1100	101,5200	101,7300	101,9300	99,3000	109,7900
JULIO	103,1200	100,3000	98,3200	109,5100	105,7700	107,6800	108,7400	102,3500	106,0000	115,3600
AGOSTO	104,7000	100,1400	97,9500	112,2000	105,8400	106,9100	106,8800	102,0400	106,9600	114,6500
SEPTIEMBRE	96,0500	97,9900	94,9100	103,4100	98,5000	99,8500	100,1300	107,8000	98,7300	107,9500
OCTUBRE	89,3900	93,0600	92,3000	101,1700	91,5000	99,2700	99,6200	101,5800	92,8500	103,6200
NOVIEMBRE	88,6100	94,4200	94,0000	103,4600	95,6000	102,6100	103,1700	96,9500	95,5300	104,7400
DICIEMBRE	90,5300	89,7400	94,4100	102,0400	95,9600	104,6100	105,0800	100,9800	94,8700	103,9900
FEBRERO	86,7000	90,0600	92,5900	99,7900	91,8000	99,6000	100,0700	97,0900	93,2600	101,7200
MARZO	89,4500	95,2700	0,0000	102,7900	94,6700	101,2000	102,8000	99,4900	95,1400	105,2900
ABRIL	96,3300	101,5400	96,3000	109,4000	102,6000	105,7100	109,7500	101,4600	101,3700	112,5800

PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS DE GAS A DISTRIBUIDORAS - 1995

CUENCA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
NOROESTE	1,1470	1,1470	1,1470	1,1480	1,1990	1,1990	1,1990	1,1990	1,1990	1,1460	1,1450	1,1450
NEUQUINA	1,2110	1,2130	1,2130	1,2170	1,2910	1,2880	1,2890	1,2890	1,2890	1,2350	1,2310	1,2310
AUSTRAL	0,9610	0,9610	0,9610	0,9610	0,9680	0,9680	0,9680	0,9680	0,9680	0,9610	0,9610	0,9610
TOTAL PAÍS	1,1250	1,1280	1,1290	1,1340	1,1950	1,2000	1,2030	1,2000	1,2000	1,1500	1,1410	1,1400

Precios en boca de pozo según contratos de compra-venta entre productores y Distribuidoras efectuados en el mercado mayorista de gas.
No se incluye el contrato de YPF S.A. con Yacimientos Petrolíferos Bolivianos.

CAPACIDAD DE ELABORACION (m³ dia OPERATIVO)

Operador	Destilería	Destil. Atmosfer	Vacio	Reducr. Viscos.	CRAO. TERMICO	Ref. CATALITICO	Coque Fdo Vacio	Coque Ca. Red.	Hidro - Crack.	CRAO. CATALIT	Hidro TRAT. D.O.
DAPSA											
	Dock Sud	1170	245	0	0	0	0	0	0	0	0
	LOMAS DE ZAMORA	571	250	0	0	0	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	1741	495	0	0	0	0	0	0	0	0
EC3											
	Eliçabe	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
	TOTAL EMPRESA	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
ESSO											
	CAMPANA	13300	7400	0	0	0	3600	0	0	5200	2200
	Galván	2700	0	1000	0	0	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	16000	7400	1000	0	0	3600	0	0	5200	2200
PASA PETROQUIMICA											
	PASA	0	0	0	0	1900	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	1900	0	0	0	0	0
REFINOR											
	CAMPO DURAN	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFISAN											
	SAN LORENZO	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
SHELL											
	Dock Sud	18000	6500	2000	0	2050	1000	0	0	4100	800
	TOTAL EMPRESA	18000	6500	2000	0	2050	1000	0	0	4100	800
SOL PETROLEO											
	FRANCISCO SOLANO	1000	500	0	0	0	0	0	0	0	0
	TOTAL EMPRESA	1000	500	0	0	0	0	0	0	0	0
YPF S.A.											

CAPACIDAD DE ELABORACION (m³ dia OPERATIVO)

Operador	Destileria	Destil. Atmosfer	Vacio	Reduct. Viscos.	CRAO. TERMICO	Ref. CATALITICO	Coque Fdo Vacio	Coque Cn. Red.	Hidro / Crack.	CRAO. CATALIT	Hidro TRAT. D.O.
	La Plata	28000	16500	0	0	1860	13900	0	0	11700	1670
	Luján de Cuyo	19000	10500	0	0	1510	13400	0	4100	6800	2000
	Plaza Huincul	3750	0	0	0	470	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA		50750	27000	0	0	3840	27300	0	4100	18500	3670
TOTAL GENERAL		101691	46235	4370	826	7790	31900	0	4100	29200	6670

ESTACIONES DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS y DUALES

1995

PROVINCIA	YPF	DAPSA	EC3	ESSO	SHELL	SOL	*OTRAS	BLANCAS
BUENOS AIRES	961	0	381	413	434	43	2	90
CAPITAL FEDERAL	146	2	48	72	118	7	0	9
CATAMARCA	20	0	0	4	1	0	0	0
CORDOBA	335	0	28	150	93	0	4	17
CORRIENTES	60	0	0	20	15	0	0	1
CHACO	53	0	0	16	13	0	0	5
CHUBUT	45	0	23	6	0	0	0	1
ENTRE RIOS	100	0	13	47	51	0	1	14
FORMOSA	23	0	0	5	3	0	0	1
JUJUY	22	0	0	3	3	0	1	0
LA PAMPA	54	0	16	23	10	0	0	1
LA RIOJA	30	0	0	4	4	0	0	0
MENDOZA	142	0	1	16	24	0	0	1
MISIONES	57	0	0	17	8	0	0	4
NEUQUEN	42	0	9	7	3	0	0	0
RIO NEGRO	62	0	10	14	9	0		1
SALTA	62	0	0	6	3	0	9	0
SAN JUAN	47	0	0	10	8		0	0
SAN LUIS	37	0	0	6	6	0	0	0
SANTA CRUZ	24	0	7	0	0	0	0	0
SANTA FE	259	0	58	172	124	0	11	66
SANTIAGO DEL ESTERO	47	0	0	7	4	0	0	0
TIERRA DEL FUEGO	9	0	0	0	0	0	0	0
TUCUMAN	62	0	0	15	7	0	2	0
	2699	2	994	1022	941	50	30	211

* Incluye RHASA - REFINOR - SL - CONOR

PRODUCCION, VENTA Y CONSUMO PROPIO DE CARBON MINERAL
 (EN TONELADAS)

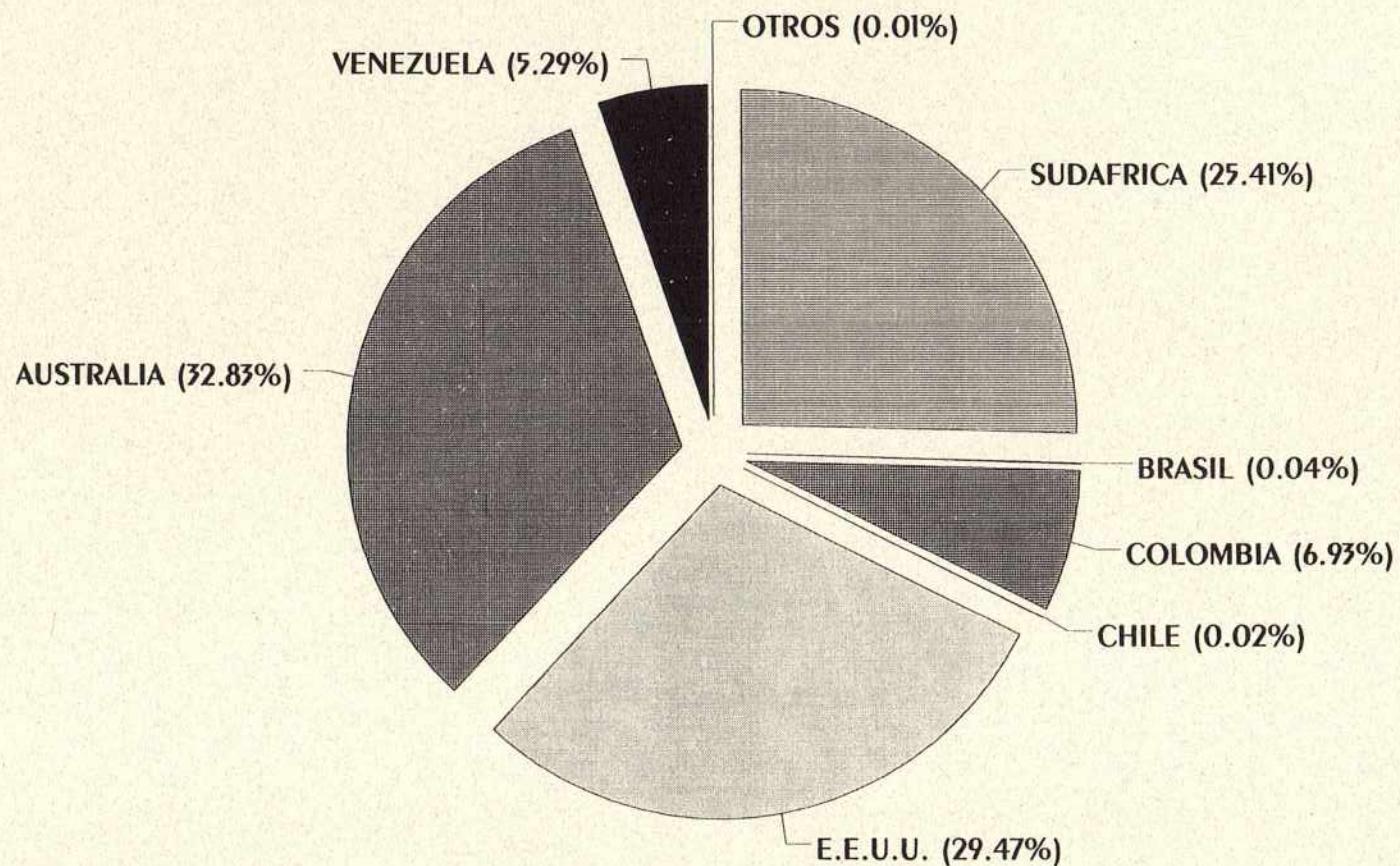
CONCEPTO	AÑO 1994	AÑO 1995
PRODUCCION BRUTA	674.472	527,055
PROD.COMERCIAL	347.796	304,485
VENTAS	203.028	245,057
CONSUMO PROPIO	64.936	60,917

IMPORTACIONES
 (VALOR C y F U\$S)

CONCEPTO	AÑO 1994		AÑO 1995	
	Miles Tm.	Miles U\$S	Miles Tm.	Miles U\$S
CARBON MINERAL	1,289.31	65,018.23	1,155.46	69,166.96
AUSTRALIA	231.41	13,635.20	379.29	25,061.94
COLOMBIA	188.50	7,919.39	80.13	4,456.91
E.E.U.U.	379.41	22,963.65	340.56	21,907.55
INDONESIA	31.79	1,467.38	-	-
NUEVA ZELANDIA	32.82	1,181.38	-	-
POLONIA	42.97	3,188.25	-	-
BRASIL	0.37	143.54	0.43	173.53
CHILE	0.65	74.89	0.20	22.10
SUDAFRICA	381.32	14,403.03	293.64	14,667.07
VENEZUELA	"	"	61.13	2,854.14
OTROS	0.10	41.53	0.08	23.71

CARBON MINERAL 1995

IMPORTACION (%)



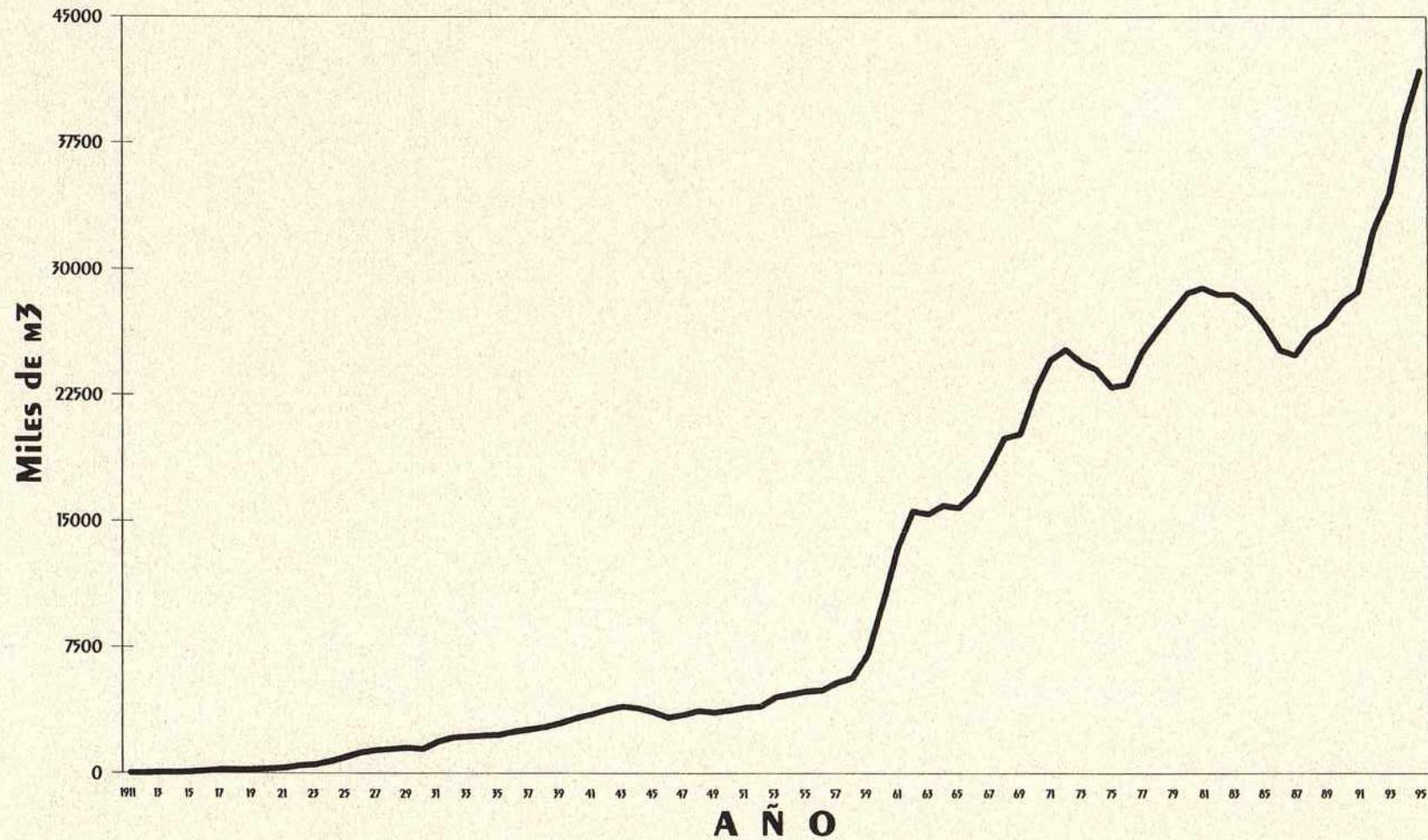
PRODUCCION de PETROLEO, GAS NATURAL y CARBON MINERAL

AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)
1911	2	-	-	1940	3,276	536	-	1969	20,167	7,007	521
1912	7	-	-	1941	3,500	593	-	1970	22,802	7,664	615
1913	21	1	-	1942	3,769	675	-	1971	24,557	8,117	632
1914	44	3	-	1943	3,948	676	-	1972	25,195	8,316	675
1915	82	7	-	1944	3,852	662	-	1973	24,440	8,914	450
1916	138	9	-	1945	3,638	608	-	1974	24,022	9,427	616
1917	192	15	-	1946	3,307	562	-	1975	22,968	10,275	502
1918	215	18	-	1947	3,473	582	-	1976	23,147	11,032	615
1919	211	18	-	1948	3,692	605	-	1977	25,047	11,663	533
1920	262	22	-	1949	3,591	673	-	1978	26,255	11,504	434
1921	327	28	-	1950	3,730	754	-	1979	27,434	12,815	727
1922	455	57	-	1951	3,890	829	1	1980	28,566	13,466	389
1923	530	45	-	1952	3,946	897	30	1981	28,852	13,629	498
1924	741	75	-	1953	4,531	931	57	1982	28,470	15,523	515
1925	952	96	-	1954	4,702	981	32	1983	28,474	17,181	486
1926	1,248	171	-	1955	4,850	1,058	75	1984	27,838	18,764	509
1927	1,372	152	-	1956	4,931	1,147	96	1985	26,675	19,113	400
1928	1,442	175	-	1957	5,398	1,414	122	1986	25,179	19,246	365
1929	1,493	269	-	1958	5,669	1,653	136	1987	24,857	19,168	373
1930	1,431	270	-	1959	7,087	2,152	184	1988	26,123	22,734	511
1931	1,861	344	-	1960	10,153	3,574	175	1989	26,713	24,207	514
1932	2,089	474	-	1961	13,428	4,908	235	1990	28,004	23,018	270
1933	2,177	657	-	1962	15,614	6,173	210	1991	28,621	24,643	292
1934	2,230	731	-	1963	15,444	5,946	205	1992	32,246	25,043	202
1935	2,273	617	-	1964	15,943	6,535	332	1993	34,447	26,668	167
1936	2,458	533	-	1965	15,825	6,236	373	1994	38,732	27,697	348
1937	2,600	505	-	1966	16,655	5,962	356	1995	41,739	30,441	304
1938	2,715	491	-	1967	18,232	6,468	411				
1939	2,959	518	-	1968	19,953	7,054	472				

* Carbón Mineral: Producción Comercial

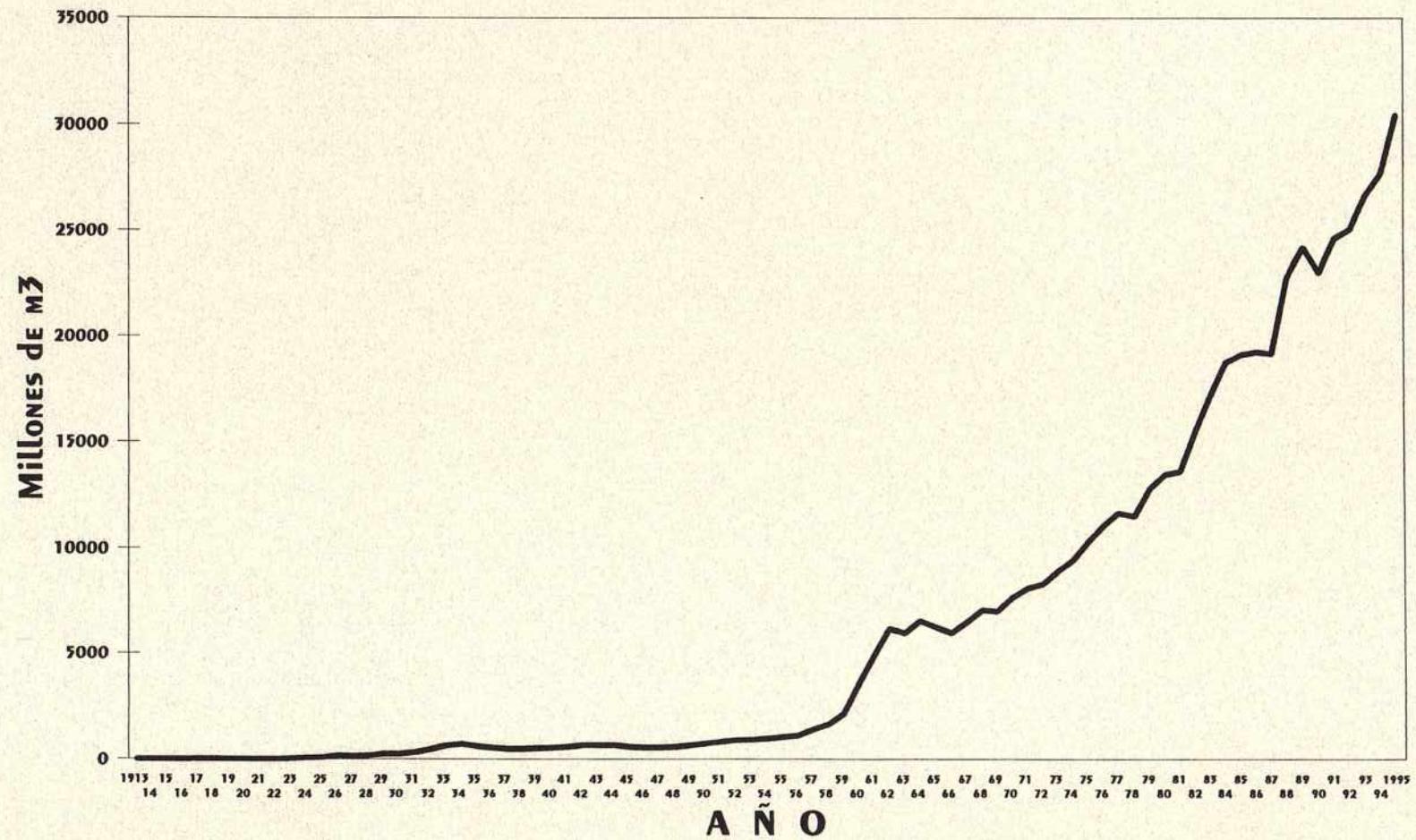
PETROLEO

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm³)



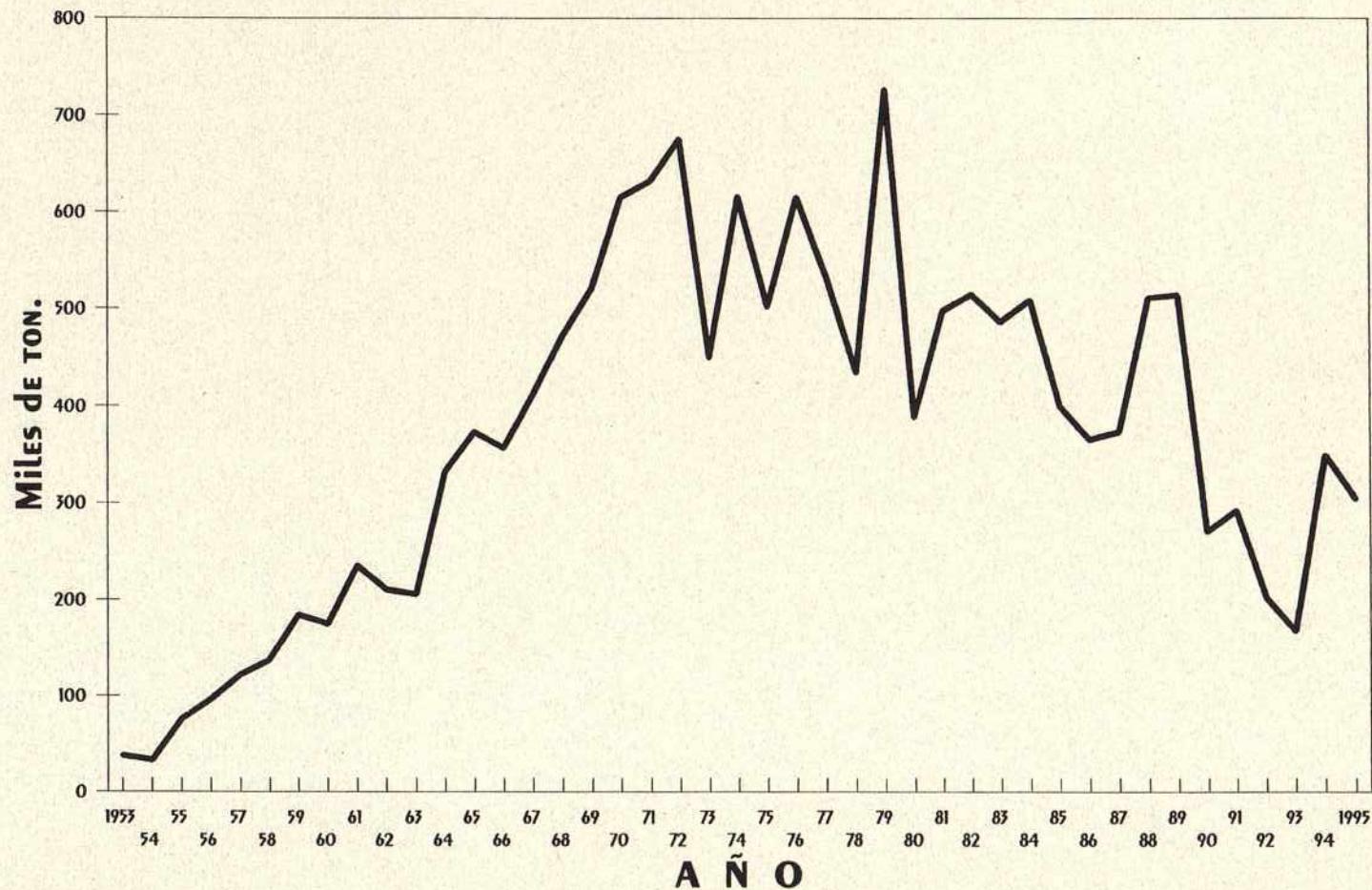
GAS NATURAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MM₃)



CARBON MINERAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MTN)

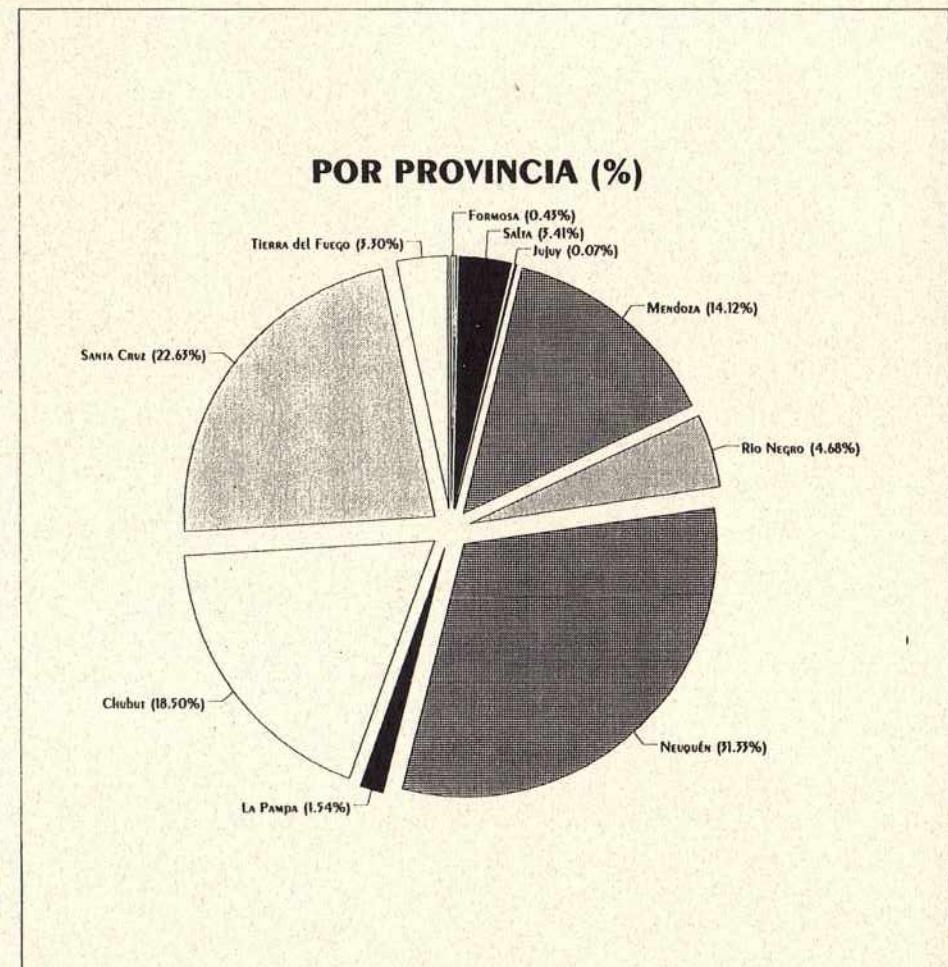
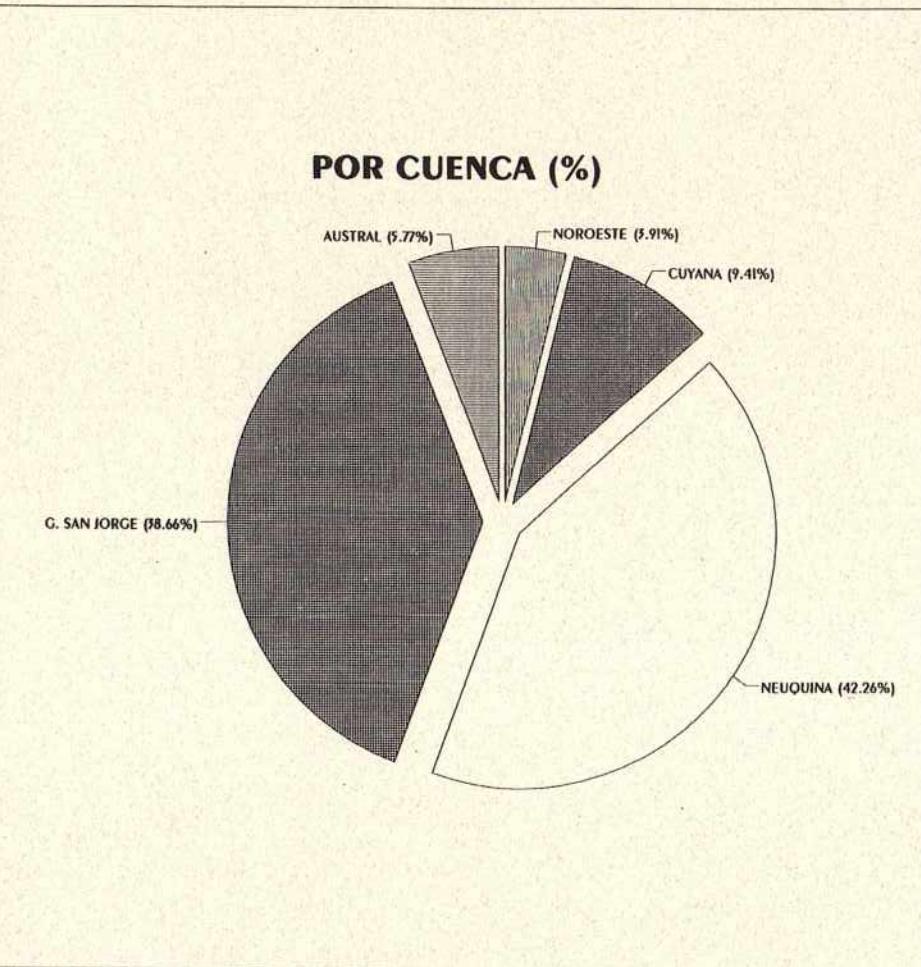


RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

(MILES DE M³)

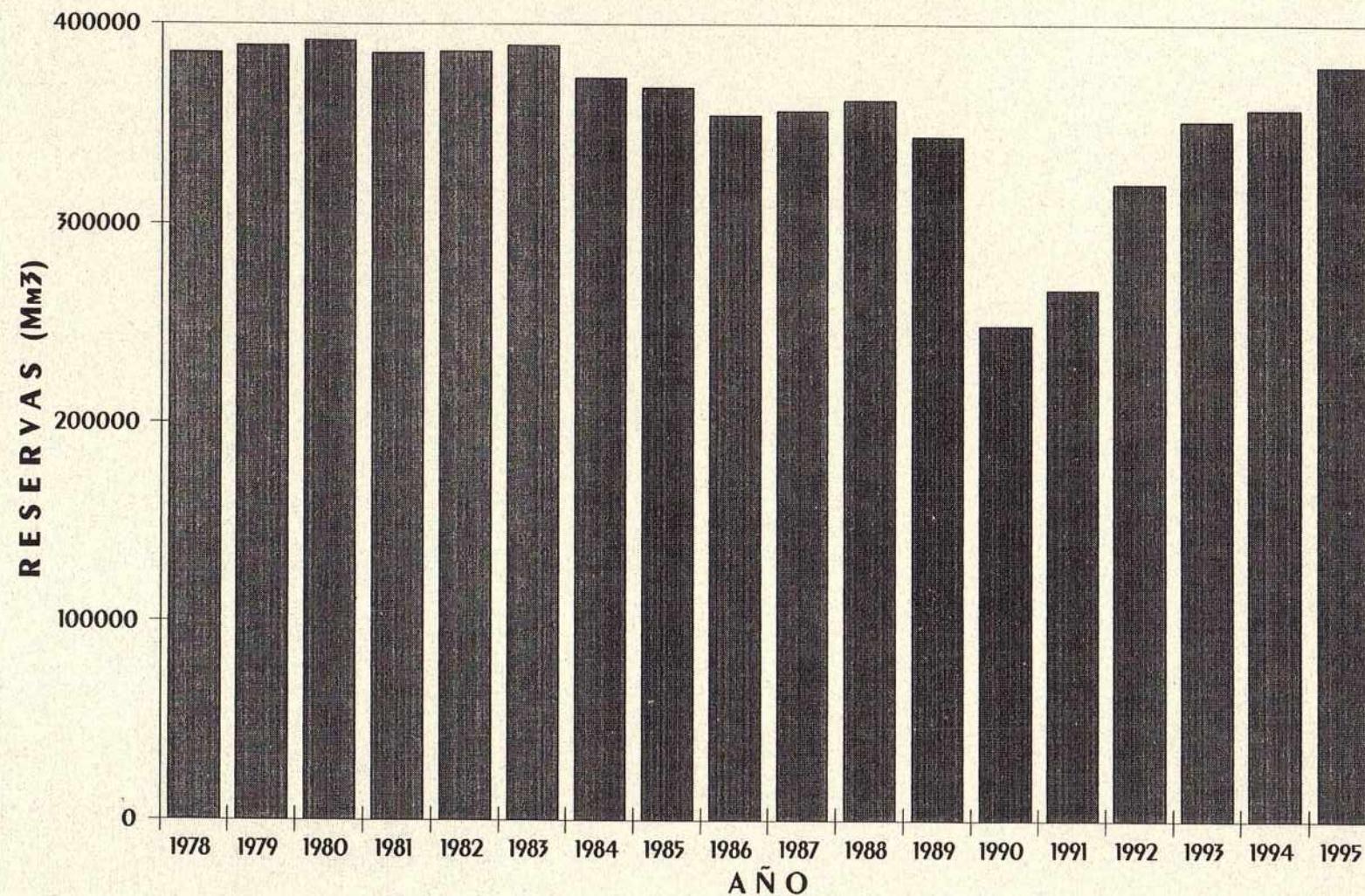
CUENCA	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
NOROESTE	25,929	25,766	26,325	33,694	36,315	25,549	23,143	20,222	19,512	17,757	14,822
SALTA	24,811	24,824	24,169	30,714	31,351	21,286	18,980	16,748	16,436	15,429	12,924
JUJUY	665	589	530	506	490	437	420	363	329	291	257
FORMOSA	453	353	1,626	2,474	4,474	3,826	3,743	3,111	2,747	2,037	1,641
CUYANA	39,000	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695
MZA. NORTE	39,000	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695
NEUQUINA	159,780	156,677	147,614	147,540	138,071	100,227	108,516	125,196	141,040	146,768	160,320
MZA. SUR	15,170	15,732	15,444	18,743	14,987	9,591	10,747	10,332	13,393	13,492	17,863
NEUQUEN	111,169	111,271	105,067	105,022	100,107	74,994	82,913	98,253	110,936	112,239	118,848
RIO NEGRO	27,477	24,158	22,101	19,120	18,877	12,278	12,260	14,646	13,690	15,989	17,750
LA PAMPA	5,964	5,516	5,002	4,655	4,100	3,364	2,596	1,965	3,021	5,048	5,859
G. SAN JORGE	112,501	106,745	102,044	96,696	87,926	61,896	79,501	116,166	145,877	137,395	146,663
CHUBUT	56,263	53,380	49,594	45,631	41,581	30,624	45,752	48,934	70,739	66,267	70,198
STA. CRUZ NORTE	56,238	53,365	52,450	51,065	46,345	31,272	33,749	67,232	75,138	71,128	76,465
AUSTRAL	31,079	30,403	49,517	47,306	48,842	33,107	30,530	29,225	10,951	21,701	21,901
STA. CRUZ SUR	3,176	3,442	3,531	4,009	4,265	4,175	3,556	3,441	2,909	6,283	9,382
T. DEL FUEGO	8,819	7,877	7,473	43,297	8,730	9,356	9,226	3,883	8,042	15,418	12,519
C. MARINA	19,084	19,084	38,513	-	35,847	19,576	17,748	21,901	-	-	-
TOTAL GENERAL	368,289	355,056	357,151	362,470	344,623	249,608	267,618	320,747	352,441	358,140	379,401

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO AL 31/12/95



RESERVAS DE PETROLEO

EVOLUCION 1978/1995 (MM³)

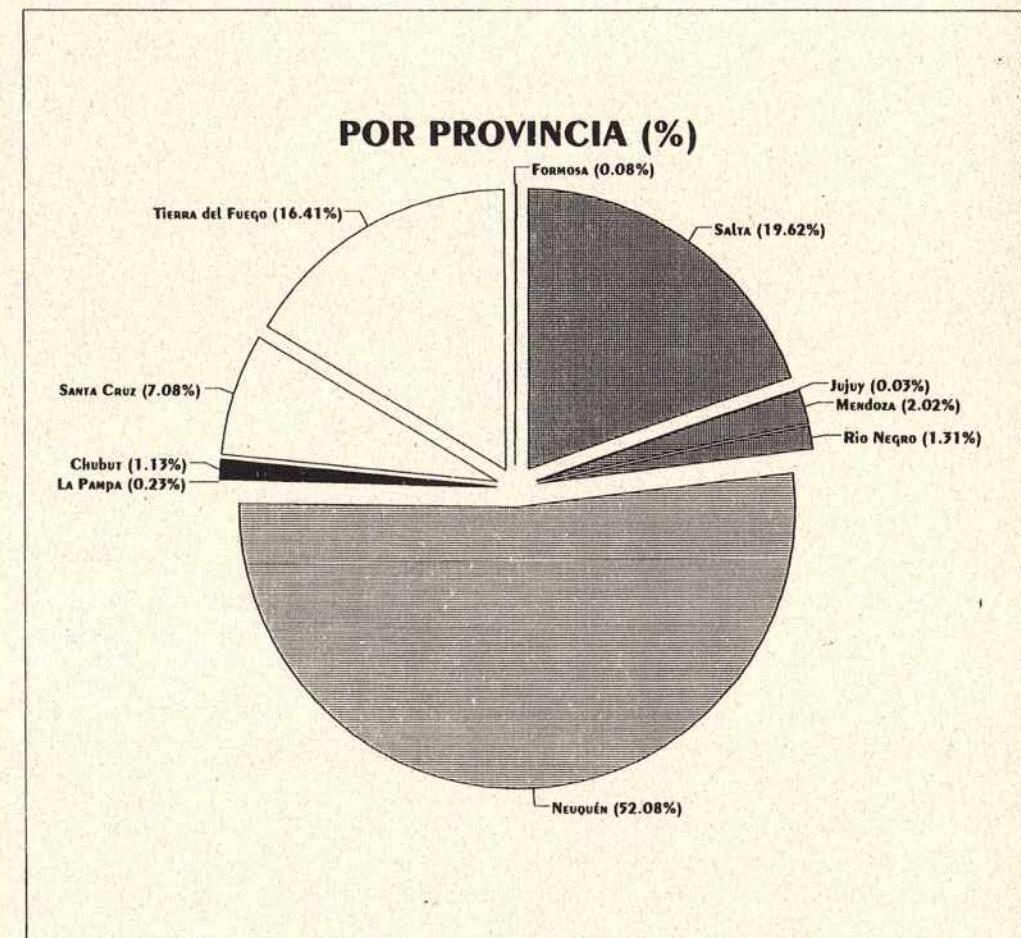
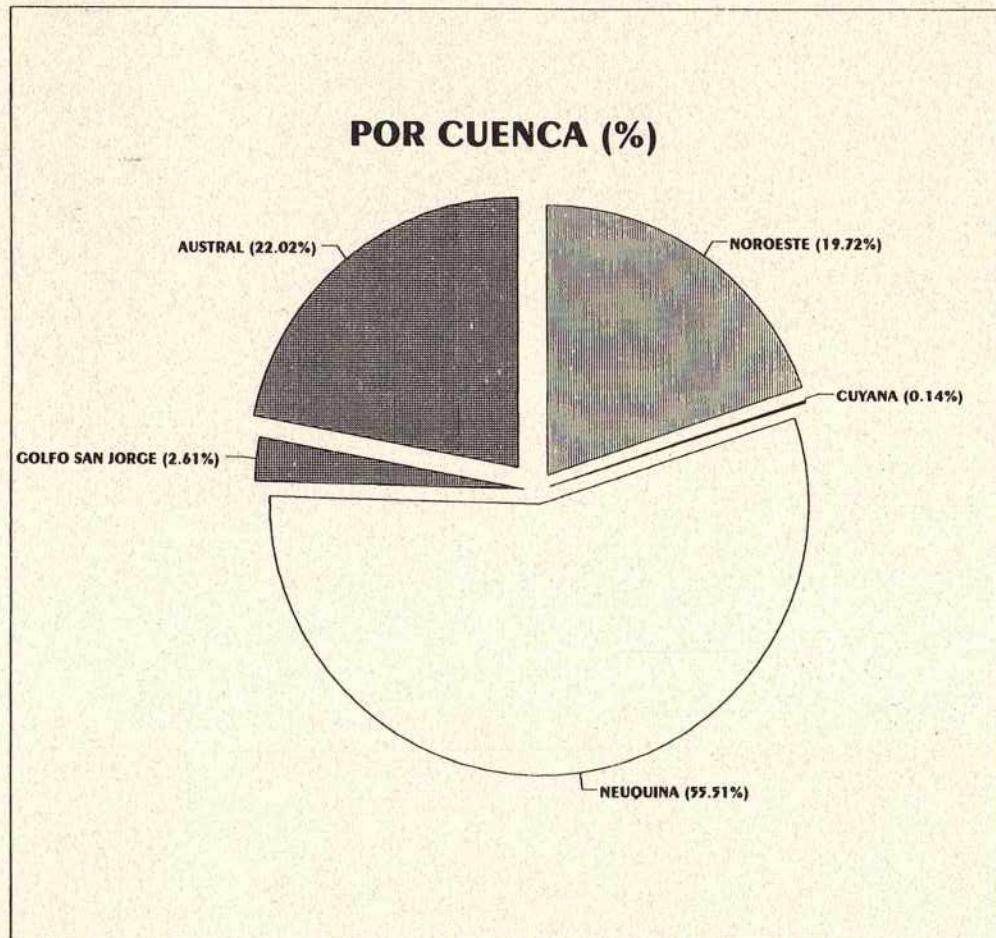


RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL

(millones de m³)

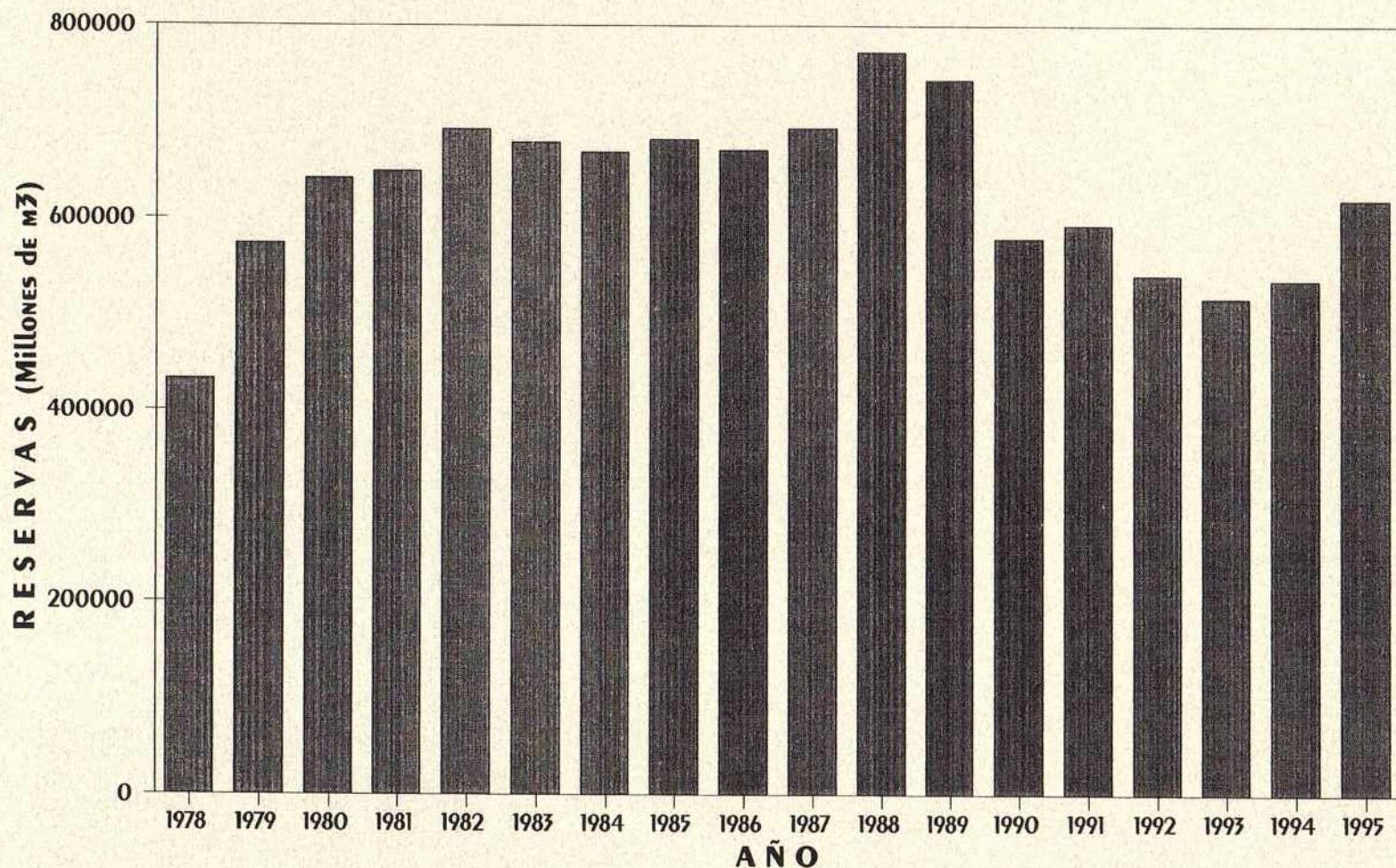
CUENCA	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
NOROESTE	109,490	107,520	100,772	149,753	146,830	144,428	144,796	122,812	123,897	113,244	122,145
SALTA	107,246	105,261	100,312	149,153	145,808	143,563	143,877	121,924	123,485	112,560	121,500
JUJUY	1,489	1,470	156	209	199	182	187	161	183	174	166
FORMOSA	755	789	304	411	823	683	732	727	229	510	479
CUYANA	2,311	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854
MZA. NORTE	2,311	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854
NEUQUINA	437,627	436,112	428,439	432,788	406,069	321,484	344,179	321,087	313,781	294,708	343,801
MZA. SUR	9,911	11,014	10,668	11,041	10,985	9,148	11,658	1,312	1,803	3,146	11,670
NEUQUEN	405,098	402,174	392,642	399,318	371,894	301,531	313,076	308,253	302,486	282,011	322,555
RIO NEGRO	20,807	21,221	22,110	20,364	20,431	10,090	18,386	10,865	7,490	7,985	8,142
LA PAMPA	1,811	1,703	3,019	2,065	2,759	715	1,079	657	2,002	1,566	1,454
G. SAN JORGE	37,419	34,891	24,103	33,708	21,060	12,639	12,870	9,955	13,844	10,867	16,148
CHUBUT	6,936	6,975	4,966	6,363	6,453	4,783	3,236	3,499	5,310	5,958	7,024
STA. CRUZ NORTE	30,483	27,916	19,137	27,345	14,607	7,856	9,634	6,456	8,534	4,909	9,124
AUSTRAL	94,651	90,077	138,178	155,476	168,676	99,683	90,156	85,731	64,019	115,848	136,347
STA. CRUZ SUR	31,827	30,483	31,336	30,444	26,634	28,657	23,458	27,292	24,919	26,092	34,736
T. DEL FUÉGO	38,219	33,974	31,067	125,032	31,147	47,435	43,107	23,377	39,100	89,756	101,611
C. MARINA	24,605	25,620	75,775	-	110,895	23,591	23,591	35,062	-	-	-
TOTAL GENERAL	681,498	670,806	693,387	773,016	743,927	779,056	592,869	540,429	516,662	535,528	619,295

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL AL 31/12/95



RESERVAS DE GAS NATURAL

EVOLUCION 1978 / 1995 (Millones de m³)



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (Mm3)		RESERVAS de GAS NATURAL (MMm3)	
	1994	1995	1994	1995
CUENCA NOROESTE				
FORMOSA				
El Chivil	28	17	0	0
Palmar Largo	1,877	1,492	281	250
Selva María	117	117	229	229
Surubí	15	15	0	0
TOTAL FORMOSA	2,037	1,641	510	479
SALTA				
Acambuco	51	7	0	0
Aqua Blanca	140	140	170	170
Balbuena Este	0	165	0	23
Cuchuma (Olleros)	50	61	0	0
El Vinalar	65	57	17	16
Ipáquazú	48	0	0	0
Puesto Guardián	249	225	139	133
Ramos	9,649	8,914	74,080	73,615
Sierra de Aguaraqué	5,178	3,354	38,155	47,543
TOTAL SALTA	17,467	14,565	113,070	121,978
Jujuy				
Caimancito	248	214	104	96
La Brea	43	43	70	70
TOTAL JUJUY	291	257	174	166
TOTAL CUENCA NOROESTE	17,757	1,684	113,244	122,144
CUENCA CUYANA				
Mendoza Norte (Cont.)				
BARRANCAS	12,073	14,589	138	216
CACHEUTA	35	26	2	1
CHAÑARES HERRADOS	1,682	1,536	42	41
LA VENTANA	10,259	7,719	322	268
LOS TORDILLOS OESTE	0	0	0	0
P. COLORADAS-E. INTERMEDIA	1,470	2,932	89	81
PUESTO POZO CERCADO	85	84	10	10
REFUGIO TUPUNGATO	914	821	67	60
RÍO TUNUYÁN	157	203	2	2
VIZCACHERAS	7,197	7,019	189	176
TOTAL MENDOZA NORTE	34,519	35,695	861	854
TOTAL CUENCA CUYANA	34,519	35,695	861	854
CUENCA NEUQUINA				
Mendoza Sur				
AQUA BOTADA	52	51	0	0
ATUEL NORTE	71	60	0	0
BARREALES COLORADOS	100	100	0	0
CAJÓN DE LOS CABALLOS	281	285	600	600
CALMUCO	150	150	480	480
CAÑADÓN AMARILLO	111	66	279	268
CERRO FORTUNOSO	2,546	3,869	0	0
CERRO MOLLAR OESTE	28	0	0	0
CHIHUIDO DE LA SALINA	0	2,576	0	8,062
CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	2,016	1,905	0	0
EL MANZANO	7	6	2	2
EL PORTÓN	365	290	1,167	1,067
EL SOSNEADO	660	618	0	0
LA BREA	238	185	0	0

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (MM ³)		RESERVAS de GAS NATURAL (MMm ³)	
	1994	1995	1994	1995
CUENCA NEUQUINA				
MENDOZA SUR				
Lindero de Piedra	43	0	6	0
LOMA CORTADERAL	7	6	0	0
LOMA de la Mina	0	443	0	0
Llancanelo	1,785	1,785	0	0
PASO de las Bardas NORTE	0	111	0	378
PUESTO HERNÁNDEZ	1,809	2,542	32	75
PUESTO Rojas	36	24	150	0
Puntilla del Huincán	8	9	3	3
SIERRA Azul Sur	0	0	0	0
Valle del Río Grande	2,990	2,605	428	755
VEGA GRANDE	189	179	0	0
TOTAL MENDOZA SUR	13,492	17,863	3,146	11,670
NEUQUÉN				
AQUA del Cajón	645	758	9,912	11,736
AQUADA BAQUALES	1,091	1,099	0	89
Aq. Chivato-Aq. BOCAREY	20	422	600	627
AQUADA PICHANA	1,320	1,861	26,300	51,415
Al Norte de la Dorsal	850	711	270	263
Al Sur de la Dorsal	529	541	501	482
Anticlinal CAMPAMENTO	76	70	300	295
Bajada del Palo	27	23	393	214
Bajo BAQUALES	280	42	71	26
CENTENARIO	2,168	2,290	3,061	4,368
CERRO BANDERA	336	239	8	3
CERRO VAGÓN	48	48	15	15
COVUNCO	0	0	0	0
Cutral-Co	40	40	0	1
Chihuido de la SIERRA NEGRA	33,128	34,374	874	494
Chihuidos	0	0	15,000	13,251
Dadín	37	42	200	125

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (MM ³)		RESERVAS de GAS NATURAL (MMm ³)	
	1994	1995	1994	1995
CUENCA NEUQUINA				
NEUQUÉN (CONT.)				
El CARACOL NORTE	0	0	0	0
El MANGRULLO	0	0	4,553	4,553
El PORTÓN	2,608	1,235	4,310	5,708
El PORVENIR	932	1,198	0	0
ENTRE LOMAS	1,115	1,671	0	3,927
Filo MORADO	2,019	1,550	3,286	3,109
FORTÍN de Piedra	24	0	121	0
HUANTRAÍCO	13,995	18,681	163	193
LA AMARGA CHICA	15	0	6	0
LA CALERA	0	0	0	0
Lindero ATRAVESADO	573	573	10,233	8,660
LOMA de la LATA-SIERRA BARROSA	29,414	28,717	173,478	165,776
LOMA MONTOSA OESTE	0	11	0	0
LOMA NEGRA-Ni	70	10	1,000	378
LOS BASTOS	111	122	975	774
NEUQUÉN del Medio	311	291	0	0
OCTÓGONO FISCAL	109	726	103	205
PASO de las Bardas NORTE	0	25	0	328
PUESTO HERNÁNDEZ	15,649	14,832	1,199	2,493
PUESTO TOUQUET	0	0	200	950
Río NEUQUÉN	1,041	961	4,718	4,330
SAN ROQUE	3,235	5,193	19,972	37,515
SENILLOSA	0	0	142	168
SEÑAL CERRO Bayo	290	372	28	28
SEÑAL PICADA-PUNTA Barda	134	121	20	36
TOTAL NEUQUEN	112,239	118,848	282,011	322,535
LA PAMPA				
Jagüel de los Machos	2	11	56	1
Medanito (ÁREA PROVINCIAL)	898	881	1,168	994
25 de Mayo-Medanito S.E.	4,148	4,967	342	459

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETROLEO (MM ³)		RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm ³)	
	1994	1995	1994	1995
CUENCA NEUQUINA				
TOTAL LA PAMPA	5,048	5,859	1,566	1,454
Río Negro				
25 de Mayo-Medanito S.E.	1,419	1,013	202	137
Aqua Salada	67	514	708	1,191
Bajo del Piche	278	234	239	220
BARRANCA DE LOS LOROS	144	115	3	3
Catriel Oeste	1,626	2,655	132	219
Catriel Viejo	47	13	0	0
Centro Este	370	368	631	633
El Medanito	765	698	2	2
El Santiaqueño	382	346	183	154
Entre Lomas	4,472	5,961	2,457	2,613
Estación Fernández Oro	732	759	528	401
Jaqüel de los Machos	710	192	136	20
Loma Jarilloso Este	9	6	5	0
Medianera	30	27	0	0
Rinconada-Puesto Morales	51	42	0	0
Río Negro Norte	518	518	61	60
Río Neuquén	592	562	2,695	2,485
Señal Picada-Punta Barda	3,760	3,726	4	5
Tres Nidos	18	0	0	0
TOTAL RIO NEGRO	15,989	17,750	7,985	8,142
TOTAL CUENCA NEUQUINA	146,767	160,320	294,708	343,802
GOLFO SAN JORGE				
Chubut				
Anticinal Cde.-Cerro Dragón	26,420	24,714	3,439	4,120

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETROLEO (MM ³)		RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm ³)	
	1994	1995	1994	1995
GOLFO SAN JORGE				
Chubut (Cont.)				
Bella Vista Oeste	835	1,067	0	0
Caleta Córdova	0	0	0	0
CAMP. CENTRAL-CAÑADÓN PERDIDO	2,225	3,198	3	47
Cañadón Ramírez	15	15	0	0
Cerro Tortuga-L. Flores	1,590	0	149	0
Chulenqo	101	0	2	0
Diádema	5,522	6,218	0	0
El Tordillo	18,603	22,185	1,864	2,222
Escalante-El Trébol	5,943	7,006	253	226
José Segundo	476	632	0	0
Kilómetro 20	359	295	0	0
Kilómetro 8	464	427	0	0
La Tapera	20	448	5	11
Manantiales Behr	1,313	1,469	198	326
P.del Castillo-La Guitarra	2,350	2,347	43	29
Puesto Quiroga	1	148	0	4
Restinga Alí	30	28	1	40
Sarmiento	0	1	0	0
TOTAL CHUBUT	66,267	70,198	5,958	7,024
SANTA CRUZ NORTE				
Barranca Yankowsky	0	0	0	0
Bloque 127	66	45	5	4
Cdón. de la Escondida-Las Heras	1,003	1,664	231	371
Cañadón León-Meseta Espinosa	6,634	6,903	1,100	1,246
Cañadón Minerales	5,062	4,819	0	0
Cdón. Seco-Meseta Espinosa	764	590	111	79
Cañadón Vasco	265	118	0	4
Cañadón Yatel	83	73	0	2
Cerro Overo	8	4	0	0

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / ÁREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (Mm³)		RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm³)	
	1994	1995	1994	1995
GOLFO SAN JORGE				
SANTA CRUZ (CONT.)				
CERRO WENCESLAO	1,110	987	0	0
El Cordón	249	191	0	0
El Guadal-Lomas del Cuy	17,607	20,024	318	1,208
El Huemul	5,300	5,130	1,490	1,280
Koluel Kaike-El Valle	2,554	3,209	108	106
LAS HERAS	2,435	2,372	0	0
Los Monos	28	113	2	18
Los Perales-Las Mesetas	12,366	12,322	585	3,571
Mata Magallanes Este	0	18	0	0
MESETA CATORCE-El Escorial	6,605	6,178	860	1,030
MESETA ESPINOSA	1,060	1,015	0	0
MESETA SIRVEN	10	0	0	0
PICO TRUNCADO-El Cordón	4,357	7,373	91	198
Piedra Clavada	3,223	3,009	0	0
Sur Piedra Clavada	278	276	0	0
TRES PICOS	60	31	9	6
TOTAL SANTA CRUZ NORTE	71,128	76,465	4,909	9,124
TOTAL GOLFO SAN JORGE	137,395	146,663	10,867	16,148
CUENCA AUSTRAL				
TIERRA DEL FUEGO				
ANGOSTURA	563	544	0	0
Cañadón Alfa	6,600	5,303	58,500	72,967
Hidra	3,700	3,413	600	365
Las Violetas	366	219	1,377	1,081
Los Chorrillos	124	36	0	0
Magallanes	1,418	1,167	1,997	1,996
Río Cullen	0	0	313	276

CUENCA / PROVINCIA / ÁREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (MMm³)		RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm³)	
	1994	1995	1994	1995
CUENCA AUSTRAL				
TIERRA DEL FUEGO (CONT.)				
TIERRA del Fuego	2,647	1,837	26,969	24,926
TOTAL TIERRA DEL FUEGO	15,418	12,519	89,755	101,611
CUENCA AUSTRAL				
SANTA CRUZ				
CAMPO BREMEN	97	76	523	902
Chorrillos	46	43	996	937
Del Mosquito	146	135	179	175
FARO VÍRGENES	360	355	5,449	4,980
LA CARMEN	19	374	374	374
LA TEHUELCHE	11	0	0	0
LA TERRAZA	29	80	80	80
LAGUNA de los CAPONES	38	278	278	278
MAQUILLANES	19	374	374	374
Moy Aike	230	334	334	334
Océano	123	642	642	642
PALERMO Aike	28	564	564	564
SAN CRISTÓBAL	65	390	390	390
SANTA CRUZ I	4,119	8,947	8,947	8,947
SANTA CRUZ II	973	7,336	7,336	7,336
TOTAL SANTA CRUZ	6,302	19,927	26,466	26,312
TOTAL CUENCA AUSTRAL	21,720	32,446	116,222	127,923
TOTAL PAÍS	358,141	379,402	535,527	619,295

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1995

GLOSARIO

A.- POZOS TERMINADOS Y METROS PERFORADOS

Cantidad de pozos que se dan por concluidos en el año y metros perforados en el año, discriminados en exploración, explotación y Avanzada, se discrimina en cada caso el resultado de la perforación, clasificándolos en Petrolíferos, Gasíferos o Improductivos. Estos valores son indicadores de la actividad exploratoria y productiva.

POZOS TERMINADOS

Todo pozo terminado en el transcurso del año informado, con o sin producción, en reserva o abandonado, entubado o sin entubar.

METROS PERFORADOS

Cantidad de metros perforados durante el año informado, incluyendo los metros de pozos no terminados.

POZOS DE EXFLOTACION

Pozos perforados en áreas de explotación dentro de los límites conocidos del yacimiento productivo.

POZOS DE AVANZADA

Pozos perforados en áreas de explotación con el fin de definir o extender los límites del yacimiento.

POZOS DE EXPLORACION

Pozos perforados en una posible trampa separada en la que no se hubiese perforado previamente un pozo considerado económicamente productivo, así como cualquier otro pozo que la Autoridad de Aplicación considere como tal.

PETROLIFEROS

Pozos terminados en el año informado que producen o que se prevé que podrán producir hidrocarburos, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C) presenten una relación gas/petróleo menor a 20.000 m³/m³, en volúmenes económicamente rentables.

GASIFEROS

Pozos terminados en el año informado que producen o que se prevé que podrán producir hidrocarburos, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C) presenten una relación gas/petróleo mayor a 20.000 m³/m³, en volúmenes económicamente rentables.

IMPRODUCTIVOS

Pozos que no produjeron volúmenes de hidrocarburos económicamente rentables.

POZOS DE DESARROLLO

Se denominan así a la suma de POZOS DE EXPLOTACION mas los POZOS DE AVANZADA.

B.- ESTADO DE POZOS

Es el inventario total de pozos al 31 de diciembre del año informado, detallando los diferentes tipos de pozos y sus estados.

POZOS PRODUCTIVOS DE PETROLEO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, producen o se prevé que podrán producir mezclas de hidrocarburos en cantidades económicamente rentables, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C), presenten una relación gas/petróleo menor a 20.000 (20.000 m³ de gas por cada m³ de líquidos residuales).

EN EXTRACCION EFECTIVA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en producción en forma continua o intermitente por recuperación de nivel de fluido, sea la producción en forma natural o artificial.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de producir (por ejemplo: parado por falta de capacidad de evacuación).

ZONA ALEJADA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por resultar antieconómica su explotación en función de su distancia a los sistemas de captación y transporte.

ALTA RELACION GAS PETROLEO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por superar el límite permisible de relación gas/petróleo para el aventamiento, sin contar con la excepción correspondiente.

ALTO PORCENTAJE DE AGUA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por no ser económicamente rentable su explotación dado el alto volumen de agua producida respecto a los hidrocarburos extraídos.

PRODUCTIVOS DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, producen o se prevé que podrán producir mezclas de hidrocarburos que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C), presenten una relación gas/petróleo mayor a 20.000 (20.000 m³ de gas por cada m³ de líquidos residuales).

EN EXTRACCION EFECTIVA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en producción de gas en forma continua.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de producir (por ejemplo: falta de capacidad de evacuación o disminución del consumo por razones estacionales).

ZONA ALEJADA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por resultar antieconómica su explotación en función de su distancia a los sistemas de captación y transporte.

RESERVA DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados a efectos de reservar su producción para determinados desarrollos o proyectos.

EN ESTUDIO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por encontrarse bajo análisis las posibilidades de su intervención, para recuperación secundaria o asistida, su puesta en producción o su abandono.

EN ESPERA DE REPARACION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, se encuentran parados a la espera de un equipo de reparación.

EN REPARACION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en reparación.

PARA RECUPERACION SECUNDARIA Y MANTENIMIENTO DE PRESION

Pozos no productores de hidrocarburos que, al 31 de diciembre del año informado, están afectados a proyectos de recuperación secundaria o asistida o cerrados para mantenimiento de presión.

EN INYECCION DE AGUA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están siendo utilizados para la inyección de agua en proyectos de recuperación secundaria.

RESERVADOS PARA RECUPERACION SECUNDARIA O ASISTIDA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por que podrán ser incluidos en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

PARA MANTENIMIENTO DE PRESION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados para mantener la presión del yacimiento.

EN INYECCION DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están siendo utilizados para la inyección de gas en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de inyectar agua o gas en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

POZOS A ABANDONAR

Pozos en los que, al 31 de diciembre del año informado, el estudio de sus características técnicas y económicas indican la conveniencia y razonabilidad de abandonarlo, sin haberse aún cumplido las tareas de abandono exigibles por el Decreto 33589/33, por lo que no han sido declarados como abandonados.

POZOS ABANDONADOS

Pozos en los que, al 31 de diciembre del año informado, el estudio de sus características técnicas y económicas indicaron la conveniencia y razonabilidad de su abandono y, habiendo cumplido con las presentaciones ante la Autoridad de Aplicación, se han realizado las tareas de abandono exigibles por el Decreto 33.589/33.

C.- REGIMEN DE CONCESIONES Y PERMISOS

Se clasifican los distintos tipos de concesiones de explotación y permisos de exploración, a fin de distinguir su origen y régimen legal.

CONCESIONES DE EXPLORACION

CONCESIONES DE YPF

Concesiones de explotación otorgadas por Ley N° 24.145 y descriptas en su Anexo I. Por su origen, se distinguen las siguientes categorías:

- YPF ADMINISTRACION, áreas operadas por YPF S.A..
- CONTRATOS DEL PLAN HOUSTON, áreas operadas por contratistas que obtuvieron lotes de explotación, provenientes de contratos de exploración del ex-Plan Houston, aún no convertidos.

-CONTRATOS DE RIESGO, áreas operadas por contratistas que obtuvieron lotes de explotación, provenientes de contratos de riesgo de exploración, aún no reconvertidos.

- CONTRATOS SIN RECONVERTIR, áreas operadas por contratistas, en contratos de obras y servicios de explotación, aún no reconvertidos.

- ASOCIACIONES, áreas en las que YPF está asociada al operador o a una UTE, con una participación determinada en la producción. Se distinguen dos subcategorías:

AREAS CENTRALES, adjudicadas por Concurso N° 14-277/90, realizado por YPF, con la conformación de UTEs.

NUEVAS ASOCIACIONES, adjudicadas a un operador en forma directa (MAGALLANES y EL PORTON-BUTA RANQUIL) o por concursos realizados por YPF, Nros. 14-279/91 (Cuenca Austral) y 14-28 0/92 (Cuenca del Noroeste).

AREAS DE INTERES SECUNDARIO

Concesiones de explotación otorgadas por licitaciones públicas internacionales, de acuerdo a los Decretos 1055/89, 1212/89 y 1589/89 de desregulación, bajo el régimen de la Ley N° 17.319.

VIEJAS CONCESIONES

Antiguas concesiones mineras, regidas por el código de minería.

CONTRATOS RECONVERTIDOS

Concesiones de explotación resultantes de la reconversión de contratos de obras y servicios para la explotación de hidrocarburos.

AREAS PROVINCIALES

Areas cedidas a las Provincias de acuerdo a lo dispuesto por el Artículo 20 del Decreto 1055/89.

PERMISOS DE EXPLORACION

PLAN ARGENTINA

Areas adjudicadas como permisos de exploración por Licitación Pública Internacional E-01/92, ofertadas en el marco del Decreto 2178/91. Vigente a la fecha de publicación del presente Anuario.

PLAN HOUSTON

Areas adjudicadas a contratistas de YPF con anterioridad a su privatización, según el Decreto 1443 y modificatorio 638. La mayoría se han convertido en permisos de exploración.

PLAN HOUSTON CONVERTIDO

Permisos de exploración otorgados a los contratistas que seguían explorando áreas del ex-Plan Houston y acordaron la conversión de los contratos.

CONTRATOS DE RIESGO

Areas adjudicadas a contratistas de YPF, con anterioridad a su privatización y al Plan Houston, regidos por la Ley N° 21.778.

EXPLORACION COMPLEMENTARIA

Exploración en áreas de explotación.

YPF AREAS RESERVADAS

Areas reservadas a YPF S.A. para exploración de hidrocarburos, otorgadas como permisos de exploración por la Ley N° 24.145, descriptas en el Anexo I de la misma.

ASOCIACIONES EN EXPLORACION

Zonas para exploración de las áreas clasificadas como Nuevas Asociaciones.

AREAS DESIERTAS

Areas ofertadas del Plan Argentina que no han sido adjudicadas.

D.- PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Los operadores informan volúmenes de gas deshidratado, equivalentes al de un gas con un poder calórico de 9300 Kcal/m³, a 1 atmósfera y 15 °C, en Mm³ (Miles de metros cúbicos).

PRODUCCION PROPIA (PP)

Producción de gas natural de cada concesión de explotación.

GAS RECIBIDO DE TERCEROS (RT)

Transferencias de gas entre operadores de áreas de explotación, informa el operador que recibe el gas, por cada área receptora.

CONSUMO EN YACIMIENTO (CSP)

Gas consumido en áreas de explotación. Uso doméstico para campamentos y uso industrial para extracción por Gas-Lift, alimentación de bombas, calderas, generadores, etc., no incluye el gas inyectado a formación.

ENTREGADO A DISTRIBUIDORAS (DIS)

Gas entregado a licenciatarias de distribución, transportado por gasoductos troncales.

ENTREGADO A TGN

Entregado a Transportadora de Gas del Norte.

ENTREGADO A TGS

Entregado a Transportadora de Gas del Sur.

ENTREGADO A OTROS (EAO)

Gas entregado localmente, transportado por redes no troncales.

ENTREGADO A LICENCIATARIOS DE DISTRIBUCION

Gas entregado a licenciatarias de distribución de centros urbanos cercanos sin transporte por gasoductos troncales.

ENTREGADO A TERCEROS NO DISTRIBUIDORES

Gas entregado directamente a grandes consumidores o a otros operadores de áreas de explotación, este último volumen se compensa con GAS RECIBIDO DE TERCEROS.

INYECTADO A FORMACION (IAF)

Gas inyectado en formaciones productivas para mantenimiento de presión o en proyectos de recuperación secundaria o asistida, o bien inyectado a formaciones no productivas que sirvan como almacenamiento subterráneo.

RETENIDO EN PLANTAS (REP)

Diferencia entre el volumen de gas que ingresa a una planta de extracción de licuados y el volumen de gas de salida de la misma.

GAS NO APROVECHADO (GNA)

Gas no aprovechado, liberado a la atmósfera en baterías o en pozos, quemado o no.

BALANCE PARA CADA AREA DE EXPLOTACION

$$PP + RT = CSP + DIS + EAO + IAF + REP + GNA$$

PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1995

POR CUENCA

