



REPUBLICA ARGENTINA

COMBUSTIBLES

ANUARIO 1996

El presente informe fue editado por el



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS



*Secretaría de Energía y Puertos
Subsecretaría de Combustibles*



INDICE

	Páginas		Páginas
ANALISIS SINOPTICO	I-vii		
POZOS			
Pozos terminados y mts perforados al 31-12-96	1		
Estado de Pozos al 31-12-96	2-4		
Pozos Abandonados y % sobre el total de Pozos por Arca al 31-12-96	5		
PETROLEO Y GAS NATURAL			
Producción:			
De petróleo y gas natural, gas aventado y % de aventamiento por área	6-7		
De petróleo y media diaria mensual	8-9		
De petróleo mensual por provincia	10-12		
De petróleo mensual por cuenca	13-15		
De petróleo mensual por régimen legal	16-18		
De petróleo mensual por operador	19-21		
De gas natural y media diaria mensual	22-23		
De gas natural mensual por provincia	24-26		
De gas natural mensual por cuenca	27-29		
De gas natural mensual por operador	30-32		
De gas natural mensual por régimen legal	33-35		
Y distribución de gas natural	36-37		
Petróleo procesado:			
Discriminado por origen	38		
Subproductos Obtenidos	39-40		
Discriminado por empresa	41		
Participación de las Empresas	42-43		
		SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA	
		Elaboración:	
		Aeronafta - Nafta Común	44
		Nafta Especial - Solventes	44
		Aguarrás - Kerosene	46
		Combustible p/ Retropropulsión - Gas Oil	46
		Diesel Oil-Lubricantes	46
		fuel oil - Grasas	49
		Asfaltos - Coque y Carbón Residual	49
		Gas Licuado (Obtenido de Petróleo y Gas)	50
		IMPORTACIONES	
		Petróleo, Gas Natural, Carbón y Derivados	51
		Petróleo, Derivados, Carbón Mineral y Gas Natural por origen	52-56
		EXPORTACIONES	
		Petróleo, Gas Licuado y Derivados	57
		Petróleo, Gas Licuado y Derivados por destino	58-63
		Gráficos Importaciones - Exportaciones	64-65
		VENTAS	
		Por empresa y producto:	
		Aeronafta - Nafta Común	66
		Nafta Especial - kerosene	66
		Combustible p/ Retropropulsión	66



Fuel Oil - Gas Oil	67
Diesel Oil - Lubricantes	67
Solventes-Aguarras	68
Grasas - Asfaltos	68
Carbón Residual - Gas Licuado (C3 y C4)	68
Por jurisdicción y producto:	
Aeronafta - Nafta Común	72
Nafta Especial - Kerosene	72
Combustible p/ Retropropulsión	72
Diesel Oil - Fuel Oil- Gas Oil	73
Lubricantes - Gas Natural Comprimido	73
Bunker por empresa y producto	74-75
Valorizadas con impuestos por operador:	
Aeronafta-Nafta Común-Nafta Especial	76
Kerosene-Comb. Retrop.-Gas Oil	76
Diesel Oil-Lubricantes-Solventes-Aguarrás	76
Fuel Oil-Grasas-Asfaltos	77
Carbón Residual-Gas Licuado	77
Valorizadas sin impuestos por operador:	
Aeronafta-Nafta Común-Nafta Especial	78
Kerosene-Comb. Retrop.-Gas Oil	78
Diesel Oil-Lubricantes-Solventes-Aguarrás	78
Fuel Oil-Grasas-Asfaltos	79
Carbón Residual-Gas Licuado	79

CONSUMO PROPIO

Por producto y destino	80
------------------------	----

PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES

Interno promedio mensual sin impuestos	81
Interno promedio mensual con impuestos	82
De Crudo por provincia	83
Promedio ponderado de Gas a distribuidoras	84

REGALIAS

De crudo por mes y provincia	85
De gas natural por mes y provincia	86

CAPACIDAD DE ELABORACION

Por operador y destilería	87-88
---------------------------	-------

ESTACIONES DE SERVICIO

De Combustibles Liquidos y duales	89
-----------------------------------	----

CARBON MINERAL

Producción, venta y consumo propio	90
Importación y Exportación	90-91

Series de producción de petróleo, gas natural y carbón mineral

92-95

Reservas Comprobadas:

De petróleo por cuenca y provincia	96-98
De gas natural por cuenca y provincia	99-101
De petróleo y gas natural por área	102-104

GLOSARIO

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1996

ANALISIS SINOPTICO

1) UPSTREAM

1.1 Producción de petróleo

La **producción de crudo** en 1996 fue un récord histórico (45.570 miles de m³, con una media diaria anual de 124.507 m³/día), superior en 9,2% a los valores registrados en 1995. La media diaria producida estuvo un 67,4% por encima del promedio de la década de los ochenta y un 62,3% respecto del año 1990.

Entre las **cuencas productoras**, la Neuquina, que es la mayor, mantuvo su participación relativa en 46,3%. Las cuencas Cuyana y Noroeste, disminuyeron su peso relativo a un 7,4% y 2,0%, respectivamente. Mientras que las cuencas Golfo San Jorge y Austral, ganaron participación en la producción al pasar de un 34,8% a un 35,6% la primera y de un 8,3% a un 8,6% la segunda.

De las **empresas productoras** de petróleo, las líderes fueron YPF S.A. con un 43,1% y PEREZ COMPANC S.A. con un 10,7%.

Por **tipo de régimen legal**, tres de ellos sumaron el 83% del total: "Áreas Operadas por YPF S.A." con 42,9%, "Contratos Reconvertidos" con 28,8% y "Áreas Centrales" con 11,3%.

1.2 Reservas de petróleo

Las **reservas comprobadas** de crudo llegaron a 413.436 miles de m³, un 8.97 % superiores a las de 1995. La incorporación de reservas, considerando lo producido durante 1996, fue de 79.605 miles de m³.

Sólo dos cuencas reunieron el 80,2% del volumen de reservas: la del Golfo San Jorge, con el 37,1% y la Neuquina, con el 43,1%. En tercer lugar se ubicó la cuenca Cuyana, con el 8,2%.

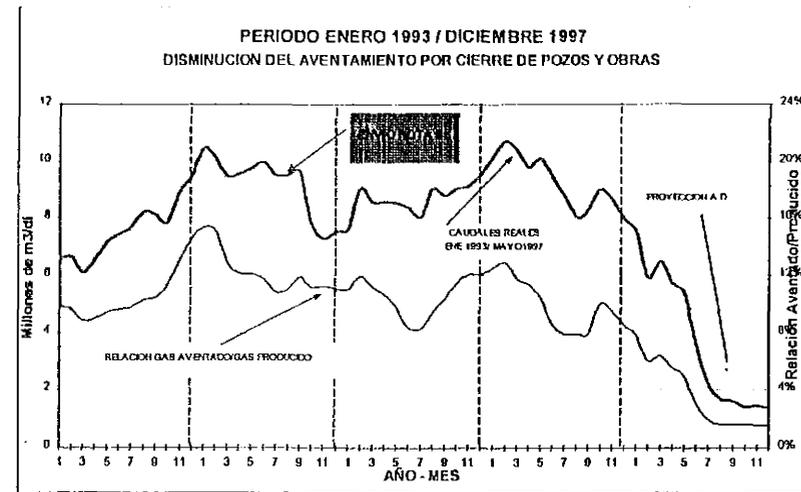
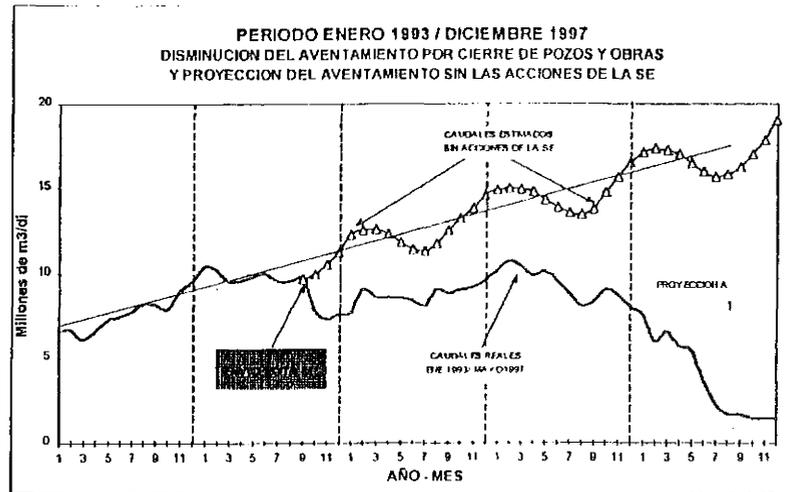
1.3 Producción de Gas Natural

También fue récord histórico el desenvolvimiento del **gas natural** con una producción media de 94,67 millones de m³/día. Superó a la del año 1995 en un 13,8%. Los incrementos porcentuales de la media diaria con relación a 1990 y a la década de los ochenta fueron de 50,1% y 88,9%, respectivamente. Con respecto al **gas aventado**, si bien la producción de gas natural aumentó 13,8%, respecto a 1995, el gas aventado sólo se incrementó un 6,8%. La relación gas aventado/gas producido, para 1996, disminuyó el 6,2% respecto a 1995 y el 19,6% respecto a 1994.

Las obras de captación y aprovechamiento del gas aventado, provocaron un fuerte incremento respecto a 1995 en los caudales de gas reinyectado a formación (105,6%); en el gas aprovechado en los propios yacimientos (32%) y en el gas entregado a consumidores vecinos de las áreas, no transportado por gasoductos troncales (43,9%).

Actualmente están en ejecución dos obras de gran envergadura: una en Santa Cruz Norte, donde se encuentran en construcción dos plantas de generación de energía eléctrica de 40 MW c/u y la otra en el Norte de Neuquén donde se está poniendo en marcha uno de los proyectos de

reinyección más importantes del país; dichas obras deberán finalizar en el primer semestre de 1997. Las obras realizadas hasta diciembre de 1996 han permitido el aprovechamiento de más de 4,5 millones de m³/día de gas. Se estima que, una vez finalizadas las obras pendientes se captarán otros 4,5 millones de m³/día.



El análisis de **producción por cuencas** demostró que de 1995 a 1996, el peso relativo de la cuenca Austral disminuyó de 23,5% a 22,9%, la Cuyana de 0,4% a 0,3%, la Neuquina de 60,3% a 59,5% y la Noroeste de 10,3% a 10,1%. La única cuenca que aumentó su producción fue la del Golfo San Jorge, de 5,4% a 7,2%.

De las **empresas productoras** de gas natural, YPF S.A. tuvo el liderazgo con una participación del 34,1% y en segundo término se ubicó Total Austral S.A. con 18,7%.

Por **tipo de contrato**, tres sumaron el 73,7% del total: "Áreas Operadas por YPF S.A." con 34%, "Nuevas Asociaciones" con 17,9% y "Contratos Reconvertidos" con 21,8%.

1.4 Reservas de gas natural

Las **reservas remanentes** de gas alcanzaron a 685.587 millones de m³, superiores en 10,7% a las de 1995.

La incorporación de reservas, considerando lo producido durante 1996, fue de 100.942 millones de m³.

También en este caso, dos cuencas conservaron el 74,7% de las reservas comprobadas de gas, destacándose la cuenca **Neuquina** con el 49,3%, seguida por la **Noroeste** con un 25,4%. La cuenca **Austral** registró el tercer lugar con el 22,7%.

2) DOWNSTREAM

2.1 Refinación y subproductos obtenidos

El volumen de **crudo procesado** fue 27,7 millones de m³, habiendo aumentado el 5,3% respecto de 1995, el componente importado fue apenas 3,3% del total. El crudo nacional más representativo fue el de la cuenca Neuquina con 49,8% del total.

La elaboración de **naftas** fue inferior en un 4,7%, debiéndose a una reducción de la elaboración de nafta común. El **gas oil** varió positivamente un 12,5%. De los combustibles líquidos, la elaboración de las **aeronaftas** cayó un 42,2%, habiéndose realizado importaciones por 5.800 m³. La elaboración de **solventes** sólo alcanzó el 6% de lo producido en 1995, debido a la finalización del régimen de reintegros impositivos a la exportación de solventes y aguarrases, establecido por la Ley N° 23.966 y su Decreto Reglamentario N° 1920/94. La elaboración de **aguarrás** disminuyó un 9,3% y la del **combustible retro**, creció un 17,2%. Entre los pesados, los **asfaltos** mantuvieron su nivel de producción, mientras que el **fuel oil** perdió peso relativo con un descenso del 15,2%. El total producido de **gas licuado** en 1996 fue de 1.884 miles de toneladas, un 6,6% más que en 1995. Lo **obtenido de gas natural** representó el 56% del total elaborado. Por otra parte y con respecto al **gas licuado**, durante 1996 se dictaron las siguientes normas:

a) **Resolución SET y C N° 38** del 18 de enero, donde se establecen las denominaciones de las mezclas que se utilizan en la comercialización de gas licuado a granel y envasado, propano comercial, butano comercial, mezcla propano-butano, de acuerdo a la normativa de la ex Gas del Estado y el plan de vencimiento del parque de envases para contener GLP.

b) **Resolución SE y P N° 104** del 30 de diciembre, establece el alcance de las modificaciones de la norma ex Gas del Estado GE N° 1/112, exclusivamente para recipientes aéreos o subterráneos que contienen GLP hasta una capacidad de 7,6 m³ (instalaciones de gas licuado a granel).

Como consecuencia de la aplicación de la **Resolución SE N° 154**, se realizaron durante 1996, 229 inspecciones a Plantas Fraccionadoras.

Se constataron infracciones en 118 de esas inspecciones (51,5%), labrándose las correspondientes actas de infracción.

En cuanto a la distribución geográfica, 178 inspecciones fueron realizadas en instalaciones ubicadas en el Gran Buenos Aires (77,7%) y las 51 restantes en el interior del país (22,3%).

2.2 Mercado Interno de combustibles

En 1996, las **ventas al mercado** de los principales combustibles líquidos totalizaron 19,2 millones de m³, aumentando 4,9% respecto de 1995.

Las **motonaftas** disminuyeron un 2,2% (143.000 m³), debido a una caída de 5,3% 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 38,2%, 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 8% a las del año 1995, debido al aumento de la cantidad de vehículos convertidos a G.N.C..

El total de **vehículos convertidos a G.N.C.** en 1996 llegó a 71.965, un 38,7% más que en 1995, lo que implica 395.786 vehículos convertidos desde que se inició el programa de conversión en 1984.

Las ventas de **aceites lubricantes** aumentaron un 7%.

El **kerosene** tuvo un aumento relativo de mercado del 3,4%.

El **combustible retro** registró un aumento del 10,9% respecto del año anterior, influenciado por una mayor demanda de vuelos internacionales.

El mercado del **gas oil** tuvo un aumento del 9%, 886.000 m³ más que en 1995, debido al aumento de la cantidad de automotores gasoleros.

Entre los pesados, los **asfaltos** aumentaron un 5,2%.

El mercado total del **fuel oil** en 1996 aumentó un 23,8%, respecto de 1995.

Las ventas de **gas licuado** al mercado fueron un 3,5% superiores a las de 1995.

2.3 Mercado Bunker

Tanto el consumo de **gas oil** como de **fuel oil** se mantuvieron estables, respecto de 1995.

2.4 Mercado Externo

En 1996 se registraron **exportaciones** de hidrocarburos por un monto de 3.060 millones de dólares, convirtiéndose en un nuevo récord y representando un aumento de 42,5% respecto de 1995. Representa un 13,6% 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 (1991/96), el petróleo y derivados participaron en alrededor del 9,7% promedio.

Los países del **MERCOSUR** absorbieron el 48% de las ventas en divisas de hidrocarburos, correspondiéndole al Brasil el 40%.

Las exportaciones de **petróleo crudo** significaron también un récord histórico (18.859.715 m³, el 41,4% de lo producido), por un monto de más de 2.314 millones de dólares (el 75,7% de lo exportado en divisas). Esto expresa un 119% y 145% por encima de lo vendido y cotizado, respectivamente, en 1995. En 1990, antes del proceso desregulador, se habían exportado 917.000 toneladas de crudo. De la cantidad de crudo exportada en 1996, el 40,7% fue con destino a Brasil.

Se realizaron ventas al exterior de **derivados líquidos de petróleo** por un valor estimado de 671 millones de dólares (22% de lo exportado en divisas). De la cantidad vendida, el 63,4% 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 (592.862 toneladas en 1996), influenciado por la mayor demanda de Brasil (44,1% de las ventas) y países del MERCOSUR, con el 69,1% de lo vendido.

Argentina como país autosuficiente en crudo y derivados, realizó **importaciones** por 633 millones de dólares, 13,3% menos que en 1995. Se incluye gas natural, fuel oil (demanda de las usinas) y kerosene (consumo doméstico), por faltantes estacionales en el invierno y por necesidades ocasionales de algunas empresas que operan en el mercado interno; otras importaciones corresponden a crudo para procesar, gas oil, naftas y bases lubricantes para elaborar aceites.

Año 1996

POZOS TERMINADOS Y METROS PERFORADOS - POR EMPRESA

Los datos de la presente planilla han sido elaborados sobre la base de la información que remiten las empresas que se detallan, bajo declaración jurada, en cumplimiento de la Res. 319/93.

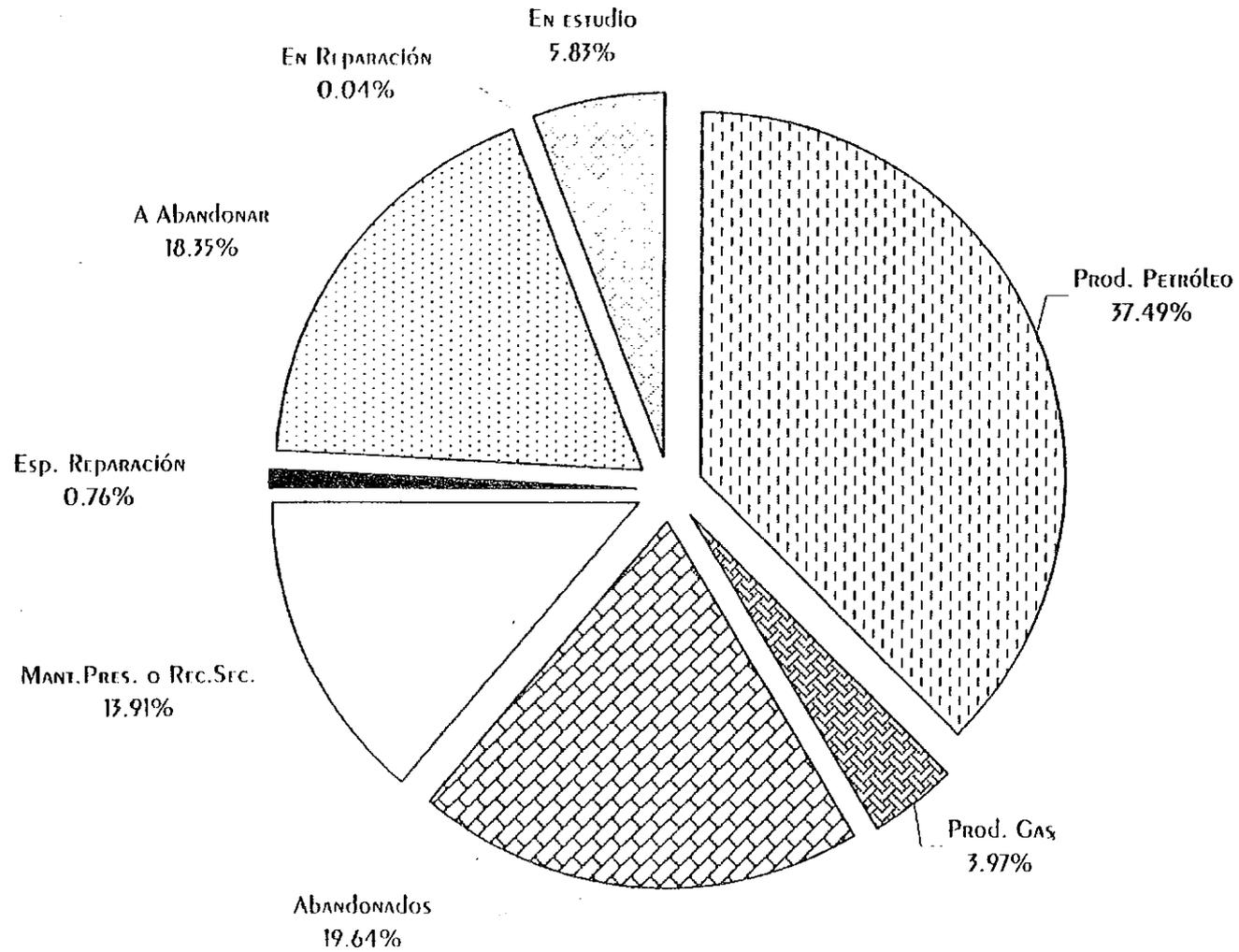
Operador	EXPLOTACION					AVANZADA					EXPLORACION					TOTALES				
	Pozo- líftos	Gas- líftos	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Pozo- líftos	Gas- líftos	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Pozo- líftos	Gas- líftos	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Pozo- líftos	Gas- líftos	Impro- ductivos	TOTAL POZOS	Metros Perforados
AMOCO ARGENTINA OIL S.A.	71	0	3	76	149,495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	0	3	76	149,495	
ASTRA C.A.P.S.A.	27	0	0	27	50,888	4	0	1	5	0,747	0	0	1	1	2,768	0	2	33	66,833	
BRIDAS S.A.P.I.C.	0	4	0	35	63,345	3	0	0	3	1,430	1	2	5	8	16,427	5	6	5	46	83,202
C.A.D.I.P.S.A.	24	0	3	27	44,629	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1,750	25	0	3	28	45,879
CHAUVCO RESOURCES (ARGENTINA) S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9,895	3	1	2	6	9,895
CNIAS. ASOCIADAS PETROLIFERAS S.A.	65	15	0	78	102,003	0	1	0	1	0	0	0	1	1	5,078	65	14	1	80	112,081
COLHUE HUAPI S.A.	1	0	0	1	1,475	0	0	0	0	0	1	0	1	2	6,352	2	0	1	3	7,827
CORDEX PETROLEUMS ARGENTINA LTD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1,759	0	0	2	2	1,759
ESTADO PROVINCIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	2	0	0	2	0
GIACCO COMPANIA PETROLERA S.A.	1	0	0	1	2,550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2,550
HOME OIL INTERNATIONAL LTD SUC ARG	3	0	0	3	3,618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	3,618
HUNF INTERNATIONAL PETROLEUM CO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	327	0	0	1	1	327
MEXPETROL ARGENTINA S.A.	17	0	0	17	25,932	6	0	1	7	15,485	2	0	0	2	6,093	25	0	1	26	47,510
NORCEN ARGENTINA S.A.	1	0	0	1	2,785	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3,716	2	0	1	3	6,104
OCCIDENTAL EXPLORATION OF ARG INC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2,812	0	0	1	1	2,812	
PEREZ COMPANC S.A.	48	0	3	51	68,596	6	0	0	6	4,534	4	1	3	8	27,425	58	1	6	65	100,605
PET. SUDAM. S.A.-NECON S.A. UTE	1	0	0	1	861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	861
PETROLERA ARGENTINA SAN JORGE S.A.	44	2	2	48	70,496	0	0	0	0	4,305	5	0	4	9	15,300	49	2	6	57	90,104
PETROLERA PEREZ COMPANC S.A.	12	2	2	16	28,649	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2,933	15	2	2	17	31,622
PETROLERA SANTA FE S.A.	0	1	0	1	1,932	0	0	0	0	0	1	1	2	6,217	0	2	1	3	8,179	
PETROQUIMICA COM. RIVADAVIA S.A.	14	5	0	19	21,955	0	0	0	0	0	1	1	2	2,549	14	6	1	21	24,504	
PLUSPETROL S.A.	17	1	1	19	41,367	1	0	0	1	2,420	1	0	2	3	9,309	19	1	3	23	52,896
QUINIANA EXPLORATION ARG. S.A.	4	2	1	7	16,214	6	1	2	9	43,745	2	2	3	7	21,535	12	5	6	23	81,494
ROCH S.A.	9	0	0	9	20,304	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3,101	9	0	1	10	23,404
SIPETROL S.A.	1	0	0	1	11,784	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1,702	2	0	0	2	13,486
TECPETROL S.A.	18	0	0	18	56,162	0	0	0	0	0	3	2	5	16,688	18	3	2	23	71,850	
TOTAL AUSTRAL S.A.	9	0	0	9	34,760	5	1	0	6	14,816	2	0	0	2	5,905	16	1	0	17	55,481
IRITON ARGENTINA INC.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1,819	0	0	1	1	1,819
VINTAGE OIL ARGENTINA INC.	6	0	0	6	13,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	6	13,221	
YPF S.A.	814	3	49	866	1,301,249	73	2	10	85	130,680	28	3	29	60	123,438	915	8	88	1,011	1,555,367
TOTALES	1,240	33	64	1,337	2,139,007	104	5	14	123	233,165	53	14	62	131	295,849	1,399	52	140	1,591	2,667,821

ESTADO DE POZOS AL 31-12-96

CONCEPTO	YPF	PÉREZ COMPARC	AMOCO	ASTRA	VINTAGE Oil	TECPETROL	Total Austral	PET. COM. Rivadavia	Bridas	Capsa - Capex	Ajax	CADIPSA	Pluspetrol	Otras	TOTAL
I-PRODUCTIVOS DE PETROLEO															
EXTRACCION EFECTIVA	6,343	1,367	1,367	578	288	475	522	107	442	286	68	366	217	822	13,248
PARADOS TRANSITORIAMENTE	274	10	412	53	28	78	80	2	37	0	362	0	83	143	1,562
ZONA ALEJADA	16	0	0	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	31
ALTA RELACION GAS/PETROLEO	154	2	0	14	1	1	0	0	0	0	0	0	0	25	197
ALTO PORCENTAJE DE AGUA	252	0	0	240	137	11	0	0	0	8	4	0	0	34	686
OTRAS CAUSAS	51	0	0	34	45	0	0	0	0	0	0	0	0	10	140
SUBTOTAL	7,090	1,379	1,779	928	501	565	602	109	479	294	434	366	300	1,078	15,864
II-PRODUCTIVOS DE GAS															
EXTRACCION EFECTIVA	140	145	21	8	8	58	36	19	85	40	0	8	18	110	696
PARADOS TRANSITORIAMENTE	13	1	60	0	5	16	15	2	2	12	0	3	6	15	150
ZONA ALEJADA	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
RESEÑA DE GAS	315	27	5	113	171	22	0	0	46	12	0	9	18	91	829
OTRAS CAUSAS	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
SUBTOTAL	469	173	86	124	185	96	51	21	133	64	0	20	42	218	1,682
III-EN ESTUDIO	14	413	0	213	579	58	212	0	188	1	0	482	112	197	2,469
IV-EN ESPERA DE REPARACION	97	0	10	3	99	22	58	0	2	14	0	5	0	10	320
V-EN REPARACION	2	0	0	10	0	1	4	0	0	2	0	0	0	0	19
VI-PARA MANT.DE PRESION O RECUPERACION SECUNDARIA															
EN INYECCION DE AGUA	1,266	508	180	114	65	68	39	35	161	130	5	46	27	183	2,827
RESERVA P/REC.SECUNDARIA	1,173	85	154	187	414	245	0	8	150	0	7	5	20	50	2,478
PARA MANTENIMIENTO DE PRESION	42	0	0	0	48	0	0	0	20	0	0	0	0	11	121
EN INYECCION DE GAS	29	0	1	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8	42
PARADOS TRANSITORIAMENTE	7	16	0	57	50	5	0	22	27	0	1	0	18	12	215
OTRAS CAUSAS	94	19	0	16	8	0	0	0	1	0	1	0	6	59	204
SUBTOTAL	2,611	628	335	374	587	318	39	65	343	130	14	51	71	323	5,887
VII-A ABANDONAR	5,613	181	29	52	70	433	21	793	15	221	0	0	28	307	7,765
VIII-ABANDONADOS	1,963	389	241	572	102	492	887	660	334	564	824	82	137	1,066	8,313
TOTAL GENERAL	17,861	3,163	2,480	2,276	2,121	1,985	1,874	1,648	1,494	1,290	1,272	1,006	690	3,159	42,319

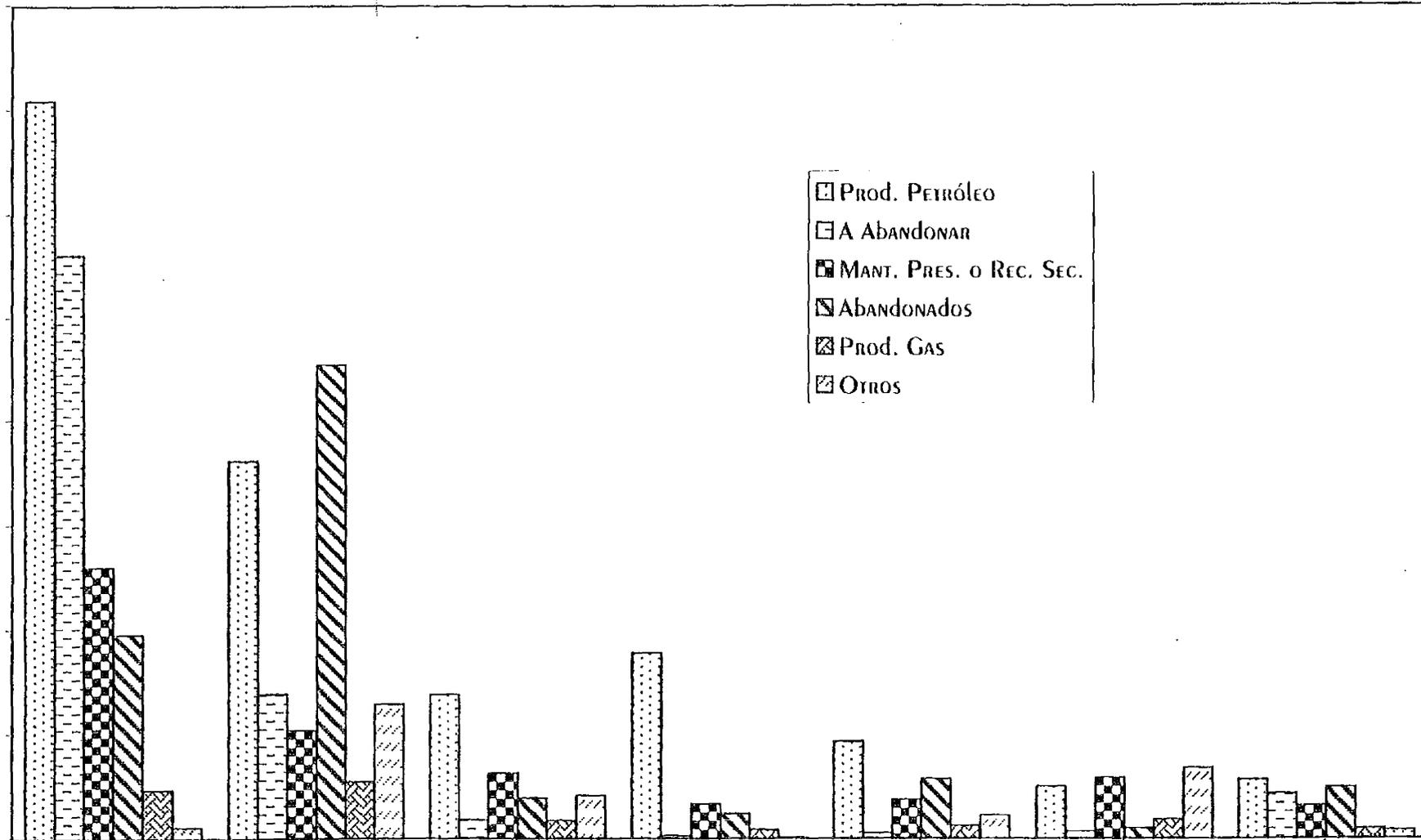
ESTADO DE POZOS

AL 31-12-96



ESTADO DE POZOS AL 31-12-96

POR EMPRESA



Pozos Abandonados y % sobre el TOTAL de Pozos por AREA al 31/12/96

AREA	Abando- nados	% / TOTAL	AREA	Abando- nados	% / TOTAL	AREA	Abando- nados	% / TOTAL	AREA	Abando- nados	% / TOTAL
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	2	0.4	ACAMBUCO	80	87.7	AGUA BLANCA	10	90.9	AGUA BOTADA	0	
AGUA DEL CAJON	36	25.5	AGUA SALADA	11	24.1	AGUADA BAGUALES	14	15.2	AGUADA PICIANA	7	11.9
AGUADA VILLANUEVA	6	66.7	AL NORTE DE LA DORSAL	37	19.8	AL SUR DE LA DORSAL	73	32.4	ANGOSTURA	12	42.9
ANTICLINAL FUMES	4	25.5	ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	237	9.6	ATAMISQUI	21	36.8	ATUEL NORTE	16	51.6
BAJADA DEL PALO	1	2.2	BAJO BAGUALES	67	37.1	BAJO DEL PICHE	3	3.9	BALBUENA ESTE	21	80.8
BARRANCA DE LOS LOROS	10	5.6	BARRANCA YANKOWSKY	14	100.0	BARRANCAS	285	27.8	BELLA VISTA OESTE	62	31.6
BLOQUE 127	6	5.6	BUTA RANQUIL	0	0.0	CACHEUTA	58	57.7	CAIMANCITO	15	48.4
CAJON DE LOS CABALLOS	10	25.4	CAMP. CENTRAL - CAÑADON PERDIDO	860	30.4	CAMPO BREMEN	26	74.3	CAÑADON ALFA	29	22.3
CAÑADON AMARILLO	19	43.2	CAÑADON DE LA ESCONDIDA - LAS HERAS	48	2.7	CAÑADON LEON - MESETA ESPINOSA	35	1.6	CAÑADON MINERALES	43	8.0
CAÑADON PILAR	5	100.0	CAÑADON RAMIREZ	11	61.1	CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	31	2.5	CAÑADON VASCO	2	8.7
CAÑADON YATEL	4	12.5	CATRIEL OESTE	15	6.7	CATRIEL VIEJO	14	42.4	CENTENARIO	19	9.9
CENTRO ESTE	22	28.6	CERRO BANDERA	13	11.0	CERRO FORTUOSO	4	3.7	CERRO MOLLAR OESTE	0	0.0
CERRO OYERO	15	30.6	CERRO PIEDRAS-CERRO GUADAL NORTE	3	9.1	CERRO WENCESLAO	10	5.3	CHIAÑARES HERRADOS	6	20.7
CHIHUIDOS	0	0.0	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	28	1.8	CHORRILLOS	37	54.4	CO DOÑA JUANA	0	
COLHUE HUAPI	23	88.5	CONFLUENCIA	0	0.0	CUCIUMA [OLLEROS]	12	60.0	DADIN	211	85.4
DEL MOSQUITO	26	66.7	DIADEMA	478	44.3	EL CARACOL NORTE	3	27.3	EL CHIVIL	1	25.0
EL CORDON	22	4.4	EL GUADAL - LOMAS DEL CUY	7	0.9	EL HUENUL-KOLHUEL KAIKE	829	52.5	EL MANZANO	28	68.3
EL MEDANITO	21	6.3	EL MORO	0	0.0	EL PORTON	0	0.0	EL PORVENIR	34	12.8
EL SANTIAGUEÑO	31	30.4	EL SOSNEADO	5	6.7	EL TRAPILLO	50	5.7	EL TRAPIAL - CURAMCHED (HUANTRAICO)	5	2.2
EL VINALAR	15	60.0	ENTRE LOMAS	6	1.5	ESCALANTE - EL TEBOL	143	10.1	ESTACION FERNANDEZ ORO	12	17.1
FARO VIRGENES	2	13.3	FILO MORADO	6	10.7	FORTIN DE PIEDRA	4	44.4	HIDRA	5	20.0
IPAGUAZU	4	80.0	JAGÜEL DE LOS MACHOS	17	35.4	JOSE SEGUNDO	41	56.9	Km. 20	824	64.8
Km. 8	624	44.3	KOLUEL KAIKE-EL VALLE	39	10.8	L.PELLEGRINI ESTE	2	66.7	LA BREA	1	10.0
LA CALERA	0	0.0	LA CARMEN	6	85.7	LA TAPERA	16	80.0	LA FEHUELICHE	16	88.9
LA TERRAZA	17	77.1	LA VENTANA	26	4.4	LAGO FUEGO	0	0.0	LAGUNA DE LOS CAÑONES	0	0.0
LAS HERAS	22	8.5	LAS VIOLETAS	52	45.6	LINDERO ATRAVESADO	5	6.5	LINDERO DE PIEDRA	9	52.9
LLANCANELO	5	23.8	LOMA CORTADERAL	0		LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	30	6.1	LOMA DE LA MINA	0	0.0
LOMA JARILLOSA ESTE	0	0.0	LOMA MONTOSA OESTE	11	84.6	Loma Negra N1	37	36.6	LOS BASTOS	22	23.9
LOS CHORRILLOS	62	48.8	LOS MONOS	6	17.1	LOS PERALES - LAS MESETAS	23	1.6	LOS TORDILLOS OESTE	11	100.0
MAGALLANES	6	15.4	MALARGUE SUR	0		MANANTIALES BEHR	115	15.6	MATA MAGALLANES	5	9.1
MATA MAGALLANES ESTE	1	16.7	MEDANITO	9	16.7	MEDIANERA	20	19.6	MESETA BUENA ESPERANZA	0	0.0
MESETA ESPINOSA	11	9.6	MESETA SIRVEN	0		MINA SALAMANCA	10	100.0	MOY AIKE	46	79.5
NEUQUEN DEL MEDIO	26	69.0	OCEANO	17	40.5	OCTOGONO	135	38.6	PALERMO AYKE	0	
PALMAR LARGO	16	38.1	PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	59	14.8	PASO DE LAS BARDAS NORTE	2	6.1	PICO SALAMANCA	15	65.2
PICO TRUNCADO - EL CORDON	68	3.7	PIEDRA CLAVADA	15	3.6	PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	10	6.5	PUESTO GUARDIAN	44	36.4
PUESTO HERNANDEZ	13	1.9	PUESTO POZO CERCADO	8	72.7	PUESTO QUIROGA	11	91.7	PUESTO ROJAS	0	0.0
PUESTO TOUQUET	2	33.3	PUNTILLA DEL HUINCAN	5	29.4	RAMOS	9	47.4	REFUGIO TUPUNGATO	28	23.9
RESTINGA ALI	390	81.1	RINCONADA-PUESTO MORALES	0	0.0	RIO CULLEN	33	78.6	RIO NEGRO NORTE	6	21.1
RIO NEUQUEN	11	5.4	RIO TUNUYAN	1	1.7	SAN CRISTOBAL	10	90.9	SAN ROQUE	17	21.0
SANTA CRUZ I	33	22.0	SANTA CRUZ II	110	41.0	SANTA VICTORIA	22	95.7	SARMIENTO	90	75.0
SEÑAL CERRO BAYO	9	17.0	SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	38	8.2	SENILLOSA	27	81.8	SIERRA AZUL SUR	0	
SIERRA DE AGUARAGÜE	209	38.7	SUR PIEDRA CLAVADA	7	31.8	SURUBI	0	0.0	TIERRA DEL FUEGO	87	18.2
TRES NIDOS	11	68.8	TRES PICOS	17	13.4	VALLE DEL RIO GRANDE	89	17.5	VEGA GRANDE	2	25.0
VIZCACHERAS	40	17.2									

TOTALES	GENERAL de Pozos	Pozos Abandonados	%
	42319	8313	19.6

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL, GAS AVENTEADO Y % DE AVENTAMIENTO POR AREA

AREA	PETRÓLEO (M3)	GAS NATURAL (MM3)	G. VENTEADO (MM3)	%	AREA	PETRÓLEO (M3)	GAS NATURAL (MM3)	G. VENTEADO (MM3)	%
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	517,004.75	172,755.88	0.00	0.0	ACAMBUCO	11,191.99	0.00	0.00	
AGUA DEL CAJON	71,850.00	967,520.50	225.00	0.0	AGUA SALADA	28,307.31	192,111.31	0.00	0.0
AGUADA BAGUALES	62,708.10	3,332.70	0.00	0.0	AGUADA BOCAREY	61.00	0.00	0.00	
AGUADA CHIVATO	9,443.65	21,938.16	0.00	0.0	AGUADA PICHANA	113,561.96	1,810,273.82	9,172.81	0.5
AGUADA YILLANUEYA	0.00	0.00	0.00		AL NORTE DE LA DORSAL	64,585.40	49,515.00	0.00	0.0
AL SUR DE LA DORSAL	156,343.00	0.00	0.00		ANGOSTURA	14,869.40	5,453.00	0.00	0.0
ANTICLINAL CAMPAMENTO	10,808.65	11,201.96	0.00	0.0	ANTICLINAL FUNES	6,818.22	210.00	0.00	0.0
ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	3,137,274.00	367,165.80	0.00	0.0	ATAMISQUI	56,839.54	0.00	0.00	
ATUEL NORTE	2,843.64	0.00	0.00		BAJADA DEL PALO	6,493.59	122,406.25	0.00	0.0
BAJO BAGUALES	908.02	7,057.48	0.00	0.0	BAJO DEL PICHE	52,829.00	20,953.33	0.00	0.0
BARRANCA DE LOS LOROS	40,840.00	1,704.96	0.00	0.0	BARRANCAS	1,306,481.00	22,442.00	2,006.00	8.9
BELLA VISTA OESTE	184,463.95	1,009.48	0.00	0.0	BLOQUE 127	19,322.20	4,031.45	0.00	0.0
BUTA RANQUIL	32,337.00	4,591.00	0.00	0.0	CACHEUTA	7,882.00	564.30	0.00	0.0
CAIMANCITO	27,217.80	7,251.70	40.73	0.6	CAJON DE LOS CABALLOS	63,747.20	2,649.00	0.00	0.0
CAMP. CENTRAL - CAÑADON PERDIDO	502,863.00	17,600.32	0.00	0.0	CAMPO BREMEN	5,146.32	107,358.95	0.00	0.0
CAÑADON AMARILLO	19,002.58	2,016.46	0.00	0.0	CAÑADON DE LA ESCONDIDA - LAS HERAS	1,637,774.00	128,096.00	0.00	0.0
CAÑADON LEON - MESETA ESPINOSA	1,106,907.00	394,260.00	0.00	0.0	CAÑADON MINERALES	272,397.60	21,849.90	0.00	0.0
CAÑADON RAMIREZ	0.00	0.00	0.00		CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	196,987.00	62,457.12	0.00	0.0
CAÑADON VASCO	8,557.00	172.00	0.00	0.0	CAÑADON YATEL	5,971.00	123.00	0.00	0.0
CATRIEL OESTE	149,015.27	11,653.00	0.00	0.0	CATRIEL VIEJO	3,298.33	99.03	0.00	0.0
CENTENARIO	183,444.41	415,430.30	20,810.80	5.0	CENTRO ESTE	65,950.85	100,015.15	0.00	0.0
CERRO BANDERA	51,312.70	862.07	0.00	0.0	CERRO FORTUNOSO	312,946.00	35,801.00	0.00	0.0
CERRO MOLLAR OESTE	27,381.96	0.00	0.00		CERRO OVERO	3,358.20	19.50	0.00	0.0
CERRO PIEDRAS-CERRO GUADAL NORTE	6,411.00	256.00	0.00	0.0	CERRO WENCESLAO	92,872.00	3,501.37	0.00	0.0
CHAÑARES HERRADOS	42,429.79	1,129.71	0.00	0.0	CHIHUIDO DE LA SALINA	570,710.00	63,302.00	0.00	0.0
CHIHUIDOS	28,720.00	1,290,077.30	4,221.89	0.3	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	6,961,061.33	1,292,814.20	0.00	0.0
CHORRILLOS	19,013.50	112,999.30	0.00	0.0	CONFLUENCIA	68,967.00	0.00	0.00	
CUCHUMA (OLLEROS)	8,531.90	0.00	0.00		CUENCA MARINA AUSTRAL I	1,169,564.80	2,417,080.13	19,798.85	0.8
DADIN	10,639.20	25,688.74	0.00	0.0	DEL MOSQUITO	8,297.56	4,048.58	0.00	0.0
DIADEMA	368,474.00	13,676.00	0.00	0.0	EL CIIVIL	19,119.63	221.21	0.00	0.0
EL CORDON	54,314.90	11,060.93	0.00	0.0	EL GUADAL - LOMAS DEL CUY	1,143,651.00	111,647.00	0.00	0.0
EL HUEMUL-KOLIHUEL KAIKE	679,402.40	315,977.18	0.00	0.0	EL MANZANO	1,743.77	102.47	0.00	0.0
EL MEDANITO	139,422.00	4,776.08	0.00	0.0	EL MORO	240.00	137.50	0.00	0.0
EL PORTON	471,215.00	139,433.00	0.00	0.0	EL PORVENIR	189,219.50	4,140.20	0.00	0.0
EL SANTIAGUENO	34,305.10	20,394.42	1,258.39	6.2	EL SOSNEADO	111,785.90	8,287.87	0.00	0.0
EL TORDILLO	1,107,307.32	138,368.51	0.00	0.0	EL TRAPIAL - CURAMCHED (HUANTRAICO)	3,282,594.00	298,715.00	3,254.00	1.1
EL VALLE	20,469.66	0.00	0.00		EL VINALAR	5,704.85	741.70	0.00	0.0
ENTRE LOMAS	559,379.00	474,161.00	0.00	0.0	ESCALANTE - EL TEBOL	697,381.00	30,161.30	0.00	0.0
ESTACION FERNANDEZ ORO	132,952.00	88,320.48	0.00	0.0	ESTANCIA VIEJA-PUESTO PRADO	66,481.00	3,882.00	0.00	0.0
FARO VIRGENES	37,202.20	544,376.30	3,144.90	0.6	FILO MORADO	350,023.00	377,882.01	0.00	0.0
IPAGUAZU	1,735.70	0.00	0.00		JAGÜEL DE LOS MACHOS	37,055.06	4,977.27	0.00	0.0
JOSE SEGUNDO	69,130.00	0.00	0.00		Km. 20	68,359.00	1,271.79	0.00	0.0

AÑO 1996

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL, GAS AVENTADO Y % DE AVENTAMIENTO POR AREA

AREA	PETRÓLEO (M3)	GAS NATURAL (MM3)	G. VENTADO (MM3)	%	AREA	PETRÓLEO (M3)	GAS NATURAL (MM3)	G. VENTADO (MM3)	%
Km. 8	32,585.80	1,816.70	0.00	0.0	KOLUÉL KAIRE-EL VALLE	336,665.00	22,214.40	0.00	0.0
L. PELLEGRINI ESTE	1,350.00	1,062.68	0.00	0.0	LA BRFA	15,679.00	6,015.00	0.00	0.0
LA CALERA	1,039.30	1,159.89	0.00	0.0	LA TAPERA	1,550.60	0.00	0.00	0.0
LA VENTANA	974,552.00	33,093.00	0.00	0.0	LAGO LUEGO	205.60	1,360.88	0.00	0.0
LAGUNA DE LOS CAPONES	6,614.00	1,001.00	0.00	0.0	LAS HIERAS	63,016.00	8,839.52	0.00	0.0
LAS VIOLETAS	24,885.47	114,501.05	0.00	0.0	LINDERO ATRAVESADO	75,569.50	913,006.63	0.00	0.0
LINDERO DE PIEDRA	490.30	0.00	0.00	0.0	LLANCANELO	2,467.52	0.00	0.00	0.0
LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	1,280,714.00	8,423,352.92	80,375.13	1.0	LOMA DE LA MINA	18,315.00	439.00	0.00	0.0
LOMA JARILLOSA ESTE	2,590.80	262.20	0.00	0.0	LOMA MONTOSA OESTE	11,835.37	170.75	0.00	0.0
LOMA Negra NI	3,592.80	36,407.82	0.00	0.0	LOS BASTOS	5,614.72	52,036.65	0.00	0.0
LOS CHORRILLOS	12,828.50	0.00	0.00	0.0	LOS MONOS	54,086.00	6,208.00	0.00	0.0
LOS PERALES - LAS MESETAS	1,858,744.00	525,178.00	0.00	0.0	MAGALLANES	578,722.99	279,670.10	1,234.00	0.4
MANANTIALES BEHR	385,272.00	41,751.40	0.00	0.0	MATA MAGALLANES	23,750.81	3,225.51	0.00	0.0
MATA MAGALLANES ESTE	0.00	0.00	0.00	0.0	MEDANITO	23,354.40	173,635.41	0.00	0.0
MEDIANERA	606.10	14.80	0.00	0.0	MESETA BUENA ESPERANZA	0.00	0.00	0.00	0.0
MESETA ESPINOSA	39,382.00	20,870.98	0.00	0.0	MESETA SIRVEN	0.00	0.00	0.00	0.0
MOY AIKE	5,411.95	6,898.31	0.00	0.0	NEUQUEN DEL MEDIO	6,089.84	0.00	0.00	0.0
OCEANO	8,996.47	39,927.87	0.00	0.0	OCTOGONO	33,645.60	35,515.52	0.00	0.0
PALERMO AYKE	372.60	7,286.18	0.00	0.0	PALMAR LARGO	325,781.70	43,177.90	0.00	0.0
PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	406,019.00	4,387.40	0.00	0.0	PASO DE LAS BARDAS NORTE	39,561.90	39,636.28	0.00	0.0
PICO TRUNCADO - EL CORDON	944,415.00	218,213.00	0.00	0.0	PIEDRA CLAVADA	665,275.90	7,147.17	0.00	0.0
PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	158,768.50	1,420.20	0.00	0.0	PUESTO GUARDIAN	35,918.95	4,317.57	0.00	0.0
PUESTO HERNANDEZ	2,672,768.80	170,687.30	0.00	0.0	PUESTO POZO CERCADO	1,661.54	157.29	0.00	0.0
PUESTO QUIROGA	630.60	0.00	0.00	0.0	PUESTO ROJAS	6,888.90	12,388.42	0.00	0.0
PUESTO TOUQUET	0.00	12,227.63	0.00	0.0	PUNTILLA DEL HUINCAN	170.50	8.57	0.00	0.0
RAMOS	278,183.76	2,126,620.79	0.00	0.0	REFUGIO TUPUNGATO	87,458.00	8,150.61	0.00	0.0
RESTINGA ALI	9,435.70	1,290.00	0.00	0.0	RINCONADA-PUESTO MORALES	8,011.00	1,205.09	0.00	0.0
RIO CULLEN	1,900.15	35,514.99	0.00	0.0	RIO NEGRO NORTE	1,817.60	0.00	0.00	0.0
RIO NEUQUEN	140,272.42	623,641.30	0.00	0.0	RIO TUNUYAN	22,286.00	828.40	0.00	0.0
SAN ROQUE	683,286.02	1,926,826.94	32,943.97	1.7	SANTA CRUZ I	1,352,627.00	1,052,928.90	0.00	0.0
SANTA CRUZ II	422,407.90	1,748,560.50	33,735.50	1.9	SANTA VICTORIA	11,582.48	32,501.20	0.00	0.0
SARMIENTO	938.00	1.27	0.00	0.0	SEÑAL CERRO BAYO	85,159.00	7,207.82	0.00	0.0
SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	598,666.00	16,573.53	0.00	0.0	SENILLOSA	0.00	9,310.00	0.00	0.0
SIERRA DE AGUARAGÜE	181,123.00	1,276,647.09	0.00	0.0	SUR PIEDRA CLAVADA	1,055.00	23.57	0.00	0.0
TIERRA DEL FUEGO	253,291.56	1,450,905.30	32,565.70	2.2	TRES PICOS	31,408.00	4,497.99	0.00	0.0
VALLE DEL RIO GRANDE	366,905.00	92,695.00	3,021.00	3.3	VEGA GRANDE	7,980.90	848.70	0.00	0.0
VIZCACHERAS	729,641.00	38,422.00	0.00	0.0					

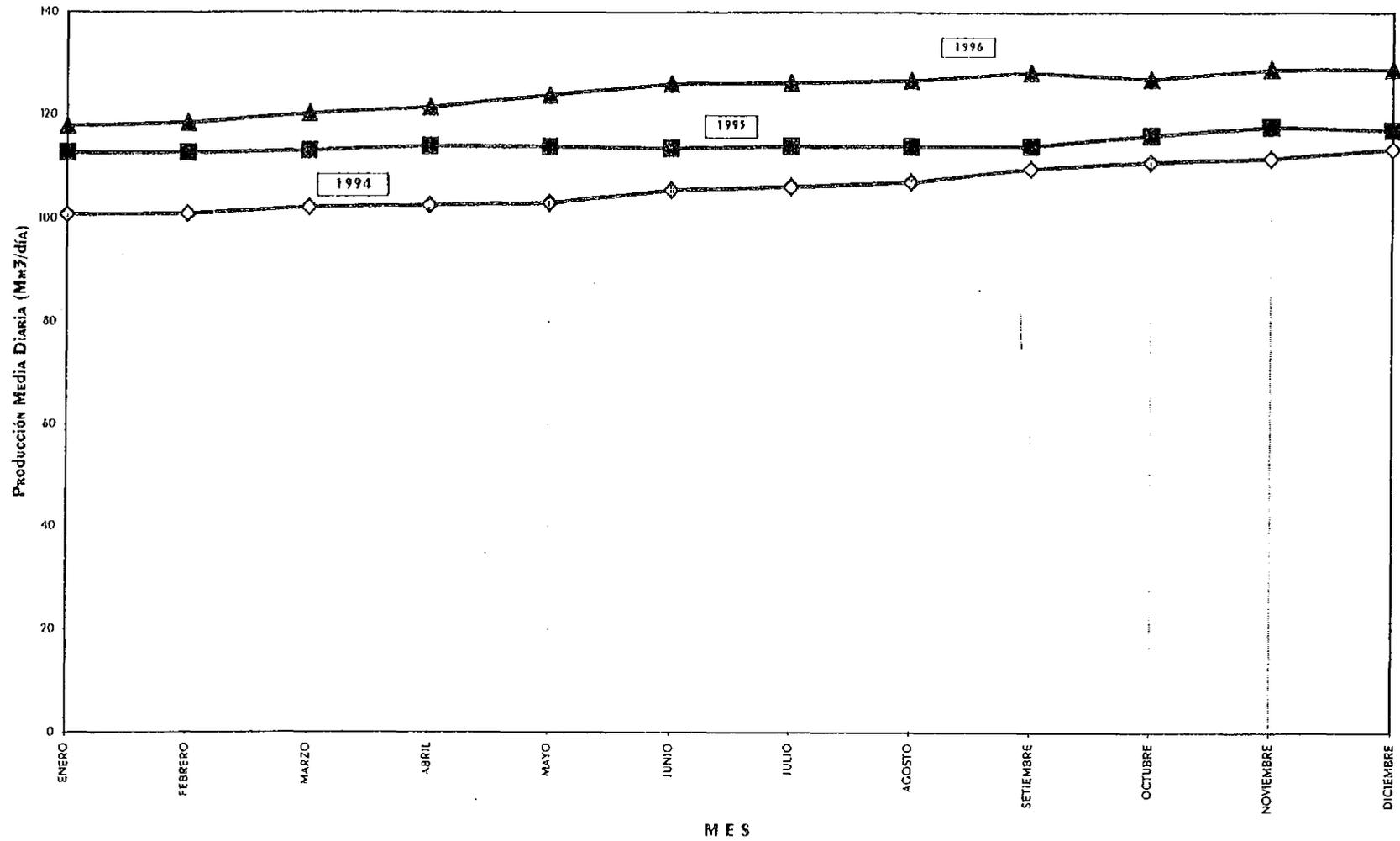
TOTALES	PETRÓLEO (M3)	GAS NATURAL (MM3)	GAS AVENTADO (MM3)	%
	45769607.64	74649729.48	247786.66	0.7

Año 1996

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y MEDIA DIARIA MENSUAL

Mes	AÑO 1994		AÑO 1995		AÑO 1996	
	Producción (m ³)	Media Diaria Mensual (m ³ /día)	Producción (m ³)	Media Diaria Mensual (m ³ /día)	Producción (m ³)	Media Diaria Mensual (m ³ /día)
ENERO	3,129,044	100,808	3,492,610	112,665	3,652,554	117,824
FEBRERO	2,829,498	100,911	3,153,174	112,615	3,435,461	118,395
MARZO	3,166,621	102,149	3,502,969	112,999	3,724,950	120,159
ABRIL	3,074,846	102,495	3,415,593	115,853	3,639,862	121,329
MAYO	3,193,410	103,013	3,527,355	113,786	3,837,414	123,788
JUNIO	3,165,844	105,528	3,404,744	113,491	3,780,383	126,013
JULIO	3,289,692	106,119	3,551,351	115,915	3,913,322	126,236
AGOSTO	3,318,625	107,052	3,571,312	115,915	3,928,992	126,742
SEPTIEMBRE	3,290,372	109,679	3,420,755	114,025	3,850,397	128,347
OCTUBRE	3,439,292	110,945	3,598,788	116,090	3,938,924	127,062
NOVIEMBRE	3,749,236	111,641	3,551,415	117,714	3,868,610	128,954
DICIEMBRE	3,515,222	113,394	3,679,266	117,073	4,000,759	129,057
Total Año	38,753,703		41,739,330		45,569,608	

PRODUCCION DE PETROLEO 1996: MEDIA DIARIA MENSUAL

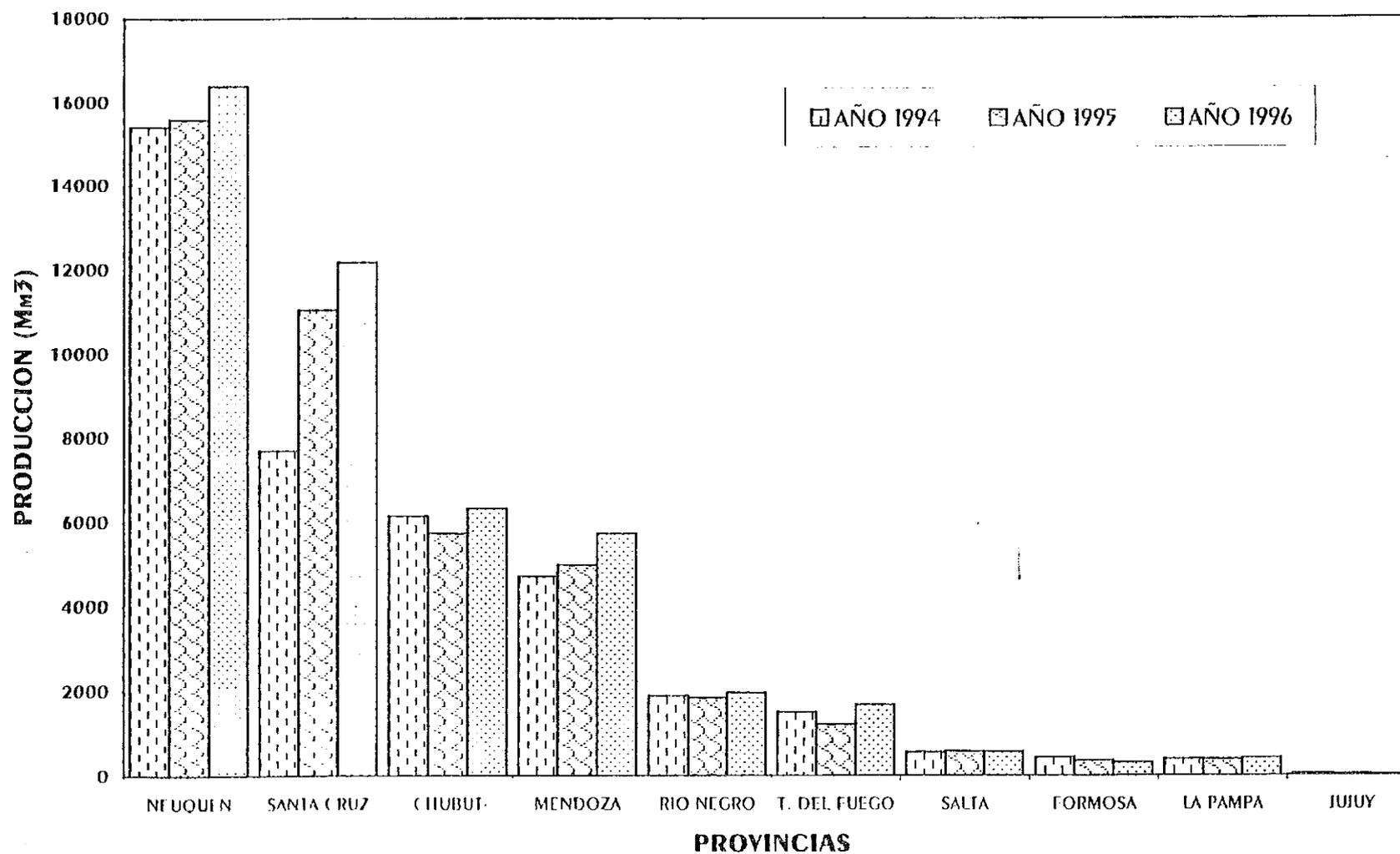


Año 1996

Producción de PETRÓLEO por MES y PROVINCIA (EN M³)

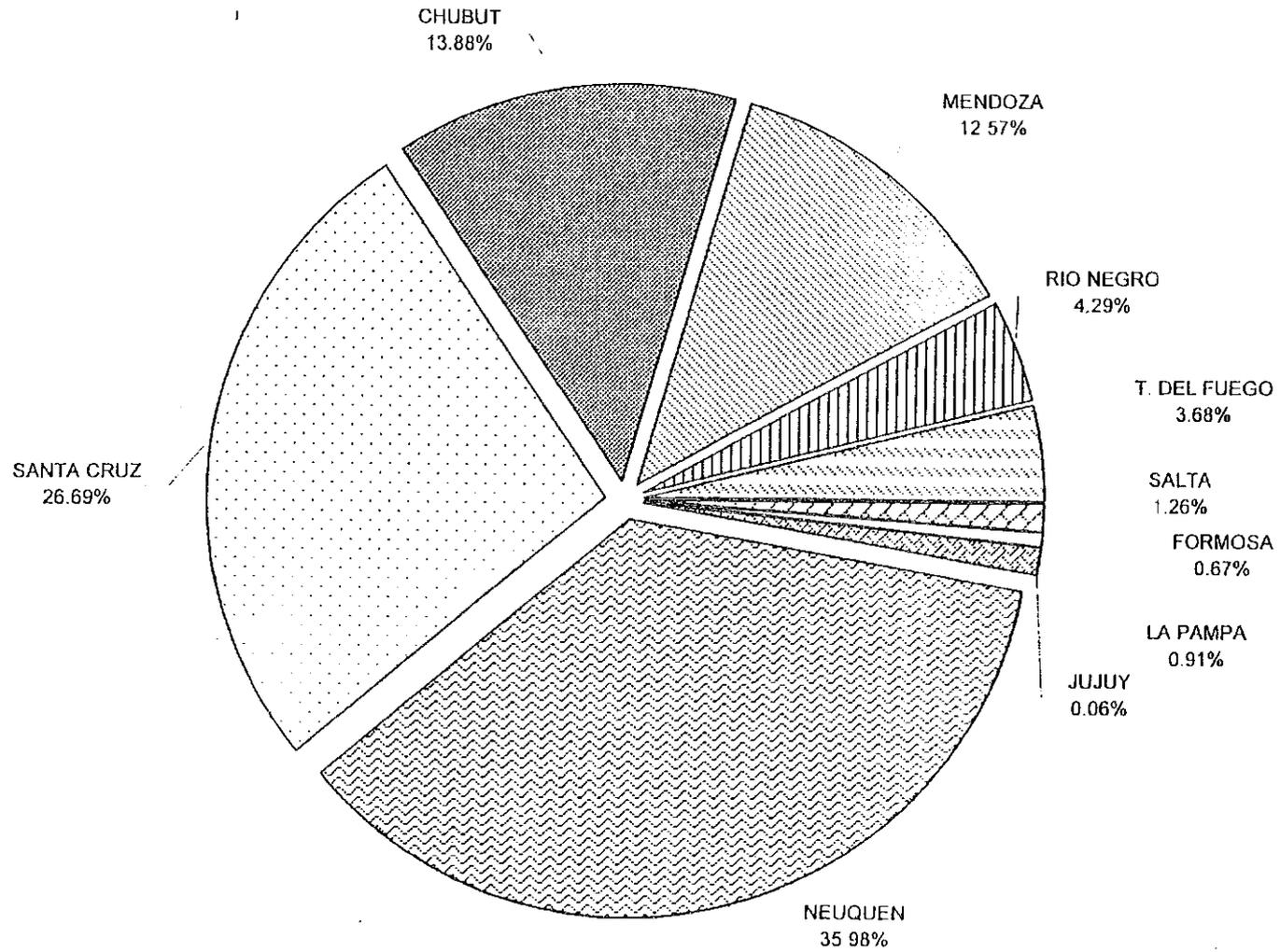
Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	524.101	28.055	2.647	54.614	412.074	1.520.964	161.950	46.427	979.690	109.055	3.652.554
FEBRERO	486.595	25.785	2.247	52.756	429.050	1.259.644	152.818	42.710	907.585	114.765	3.457.461
MARZO	524.341	27.649	2.200	54.568	460.929	1.540.745	166.707	44.451	996.537	126.812	3.724.930
ABRIL	507.756	26.506	2.062	54.825	448.696	1.297.561	162.967	44.834	980.642	154.215	3.639.862
MAYO	526.981	24.950	2.178	52.955	469.182	1.414.569	168.981	48.000	1.025.928	120.709	3.827.414
JUNIO	511.875	22.565	2.317	54.548	460.781	1.408.788	161.799	45.408	1.009.255	125.448	3.780.383
JULIO	556.049	24.715	2.307	55.055	484.025	1.446.967	164.664	47.409	1.046.712	125.445	3.913.322
AGOSTO	556.855	24.296	2.459	54.255	490.262	1.424.845	160.902	51.067	1.050.310	155.782	3.928.992
SEPTIEMBRE	555.898	25.177	2.500	55.585	486.424	1.525.389	152.868	50.482	1.022.489	160.787	3.850.397
OCTUBRE	551.045	25.595	2.786	55.421	510.279	1.536.655	169.422	52.957	1.049.301	166.179	3.938.924
NOVIEMBRE	550.055	25.641	2.329	54.517	508.404	1.557.815	165.236	49.681	1.022.094	177.044	3.868.610
DICIEMBRE	555.085	25.326	2.106	54.542	539.197	1.590.685	161.877	52.117	1.025.650	164.096	4.000.759
Total Año	6.326.628	303.854	27.218	416.356	5.729.303	16.394.546	1.956.190	575.022	12.164.154	1.676.335	45.569.608

PRODUCCION DE PETROLEO POR PROVINCIAS (EN MM³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR PROVINCIAS



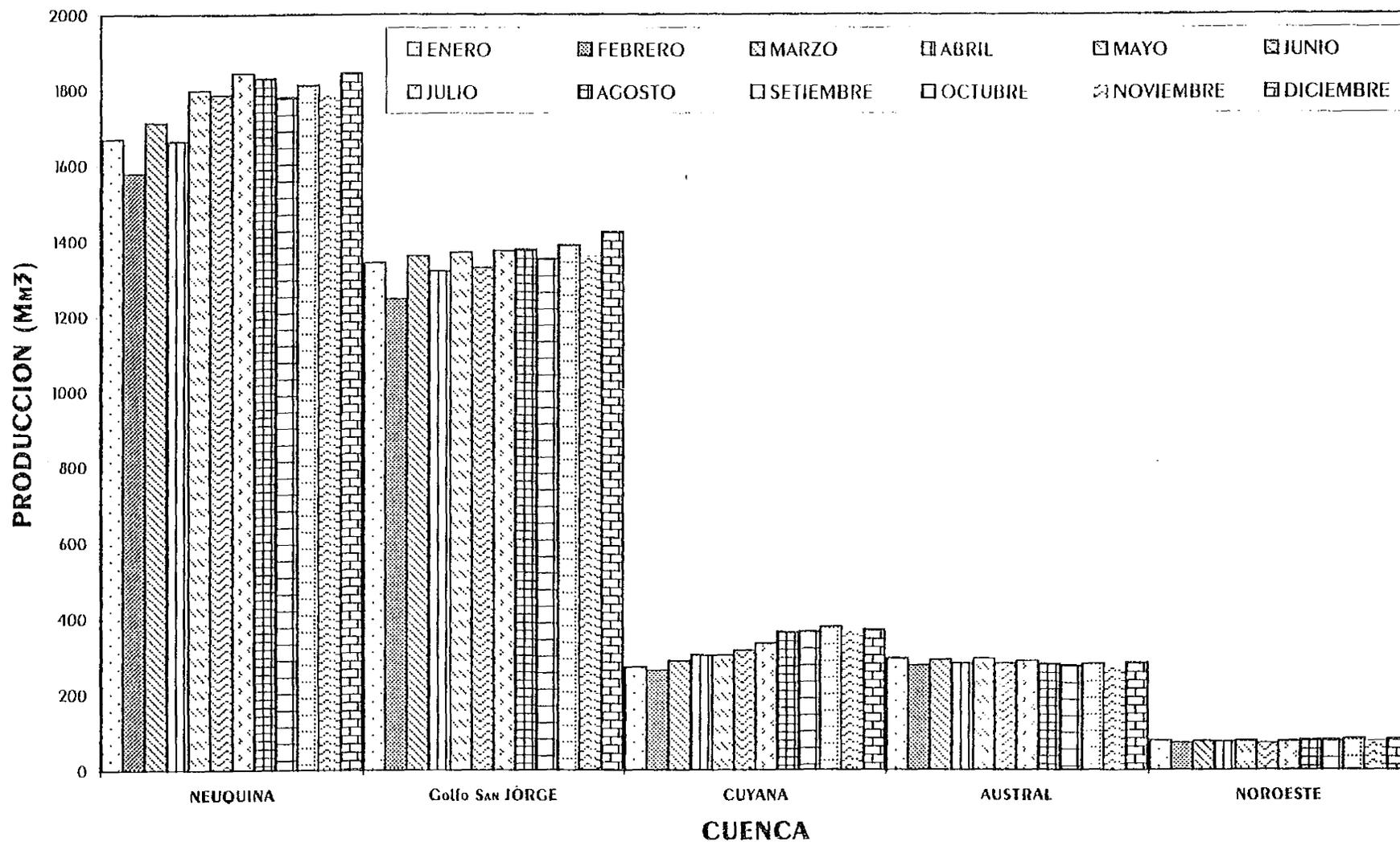
AÑO 1996

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR MES Y CUENCA (EN M³)

MES	AUSTRAL	CUYANA	GOLFO SAN JORGE	NEUQUINA	NOROESTE	TOTAL PAÍS
ENERO	270.817	293.165	1.342.029	1.669.417	77.126	3.652,554
FEBRERO	262.907	275.336	1.246.039	1.578.941	70.243	3.433,461
MARZO	287.174	290.340	1.360.566	1.712.602	74.299	3,724,930
ABRIL	302.379	280.705	1.320.234	1.665.344	73.202	3,639,862
MAYO	302.363	293.210	1.369.054	1.797.458	75.128	3,837,414
JUNIO	315.399	280.585	1.329.158	1.785.254	69.987	3,780,383
JULIO	333.993	286.622	1.374.212	1.814.064	74.431	3,913,322
AGOSTO	363.938	279.754	1.377.009	1.830.490	77.802	3,928,992
SETIEMBRE	366.017	274.096	1.353.127	1.779.168	77.959	3,850,397
OCTUBRE	377.310	279.561	1.389.187	1.812.220	80.617	3,938,924
NOVIEMBRE	369.869	273.063	1.359.321	1.790.906	75.451	3,868,610
DICIEMBRE	369.992	281.565	1.424.819	1.814.535	79.848	4,000,759
Total Año	3,922,363	3,387,999	16,244,755	21,108,397	906,094	45,569,608

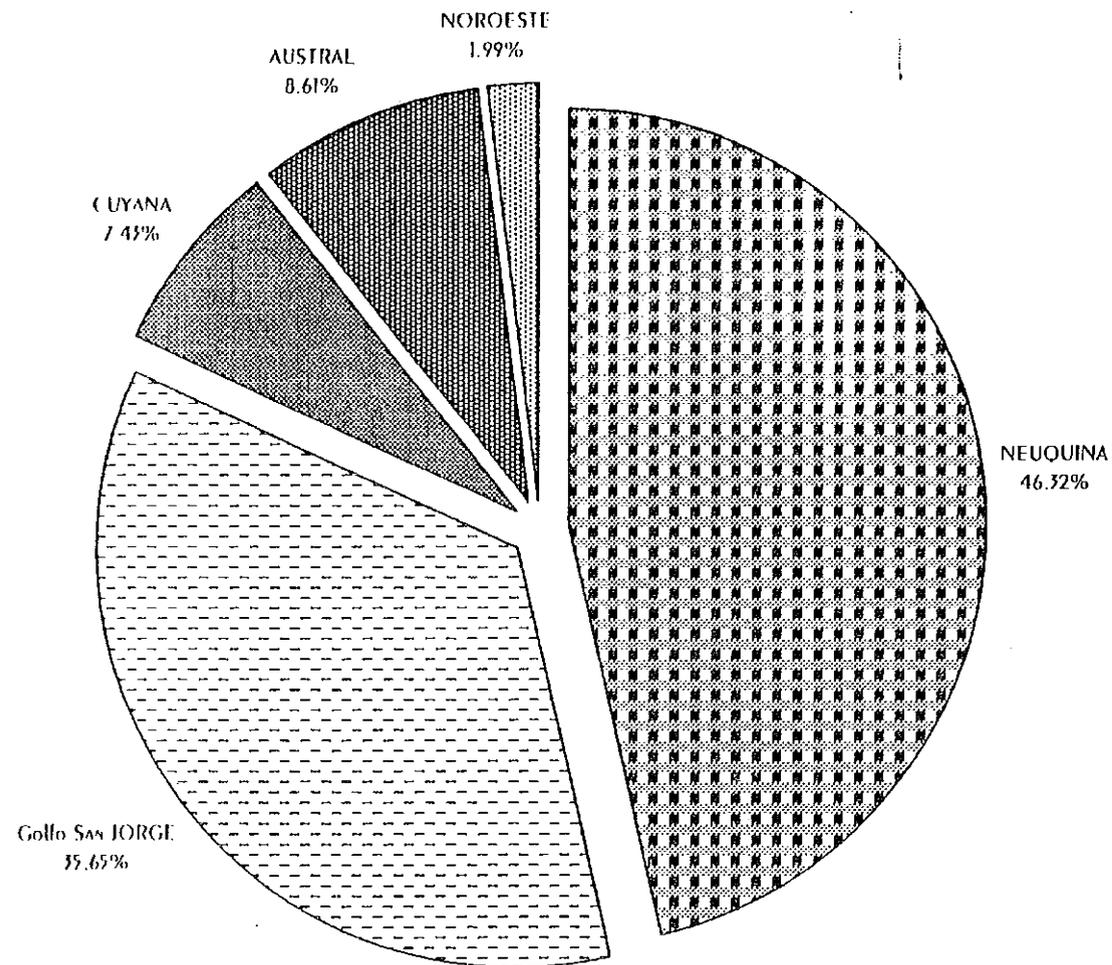
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR MES Y POR CUENCA (EN MM³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR CUENCA



Año 1996

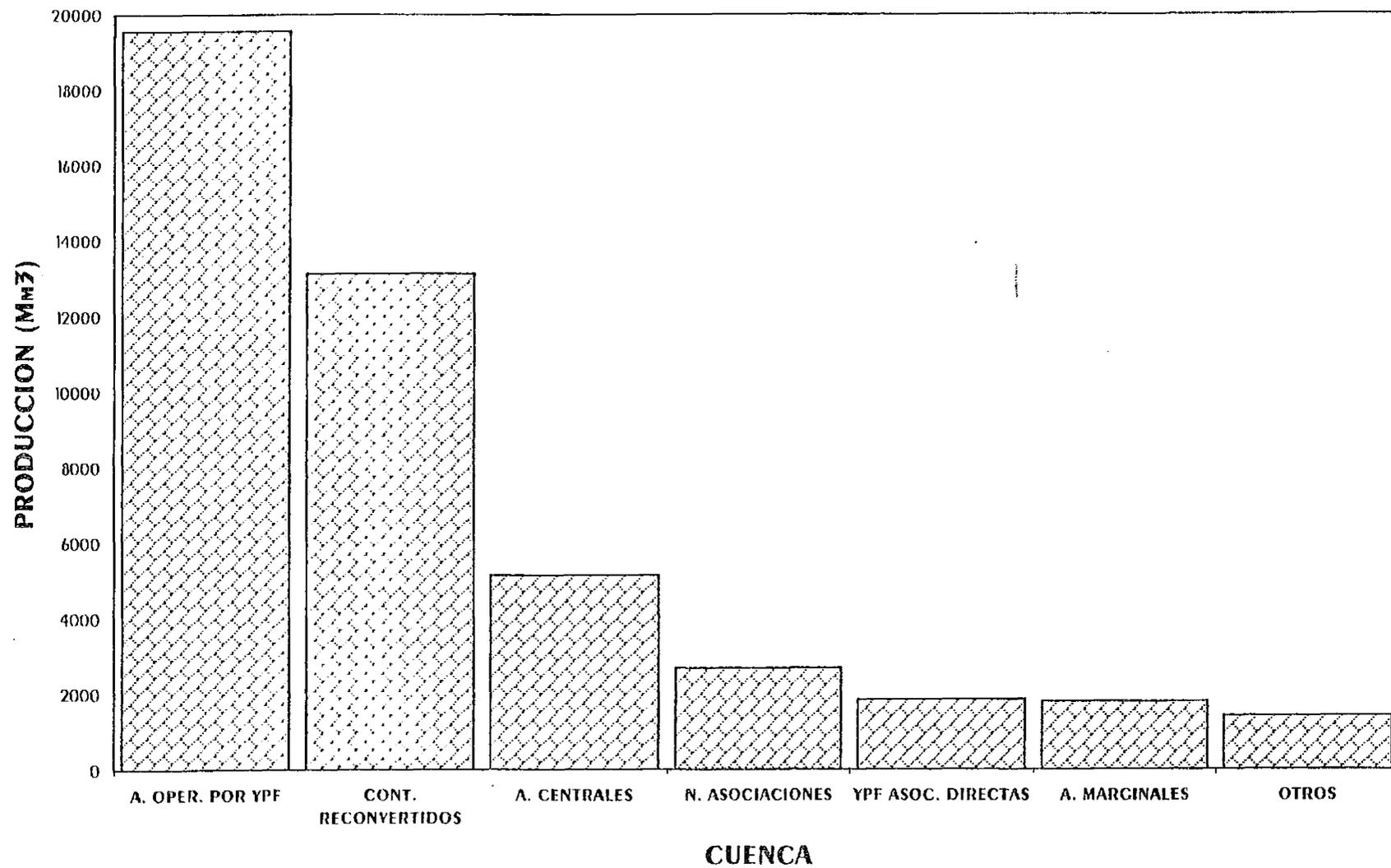
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR MES Y RÉGIMEN LEGAL (m³)

Mes	ÁREAS CENTRALES	ÁREAS MARGINALES	ÁREAS OPERADAS por YPF	ÁREAS PROVINCIALES	CONTRATOS RECONVERT.	NUEVAS ASOCIACIONES	NUEVAS CONCESIONES	Viejas CONCESIONES	YPF ASOCIACIONES DIRECTAS	OTROS (*)	TOTAL PAIS
ENERO	326,522	133,021	1,613,085	6,073	1,063,907	211,101	4.810	12,971	118.413	18,608	3,652,554
FEBRERO	404,816	131,965	1,493,260	6,219	1,007,615	195,227	5,280	41,317	118,097	26,665	3,433,461
MARZO	436,045	141,693	1,612,347	7,258	1,076,355	203,569	30,615	42,831	136,498	7,716	3,724,930
ABRIL	422,728	139,150	1,579,877	7,088	1,051,917	201,478	32,967	13,050	135,089	6,567	3,639,862
MAYO	412,254	140,255	1,687,895	7,281	1,088,479	215,328	40,101	11,171	161,898	6,751	3,837,414
JUNIO	425,479	142,990	1,655,944	6,390	1,060,442	217,117	18,334	11,157	171,529	7,269	3,780,383
JULIO	435,878	157,356	1,691,413	6,799	1,094,454	238,199	60,194	16,061	175,408	7,560	3,913,322
AGOSTO	430,755	161,826	1,659,168	6,918	1,131,991	241,018	69,531	17,000	174,678	7,609	3,928,992
SEPTIEMBRE	419,677	158,458	1,611,400	7,167	1,118,500	237,366	77,403	17,957	165,911	11,303	3,850,397
OCTUBRE	476,459	156,886	1,637,561	8,019	1,158,159	245,986	80,175	19,893	167,377	13,379	3,938,924
NOVIEMBRE	425,746	156,591	1,605,499	9,212	1,137,749	224,069	88,503	18,387	162,149	13,906	3,868,610
DICIEMBRE	415,883	165,189	1,679,583	9,087	1,117,561	241,719	101,575	50,596	141,686	18,080	4,000,759
Total Año	5,139,200	1,798,411	19,556,981	87,491	13,135,630	2,675,511	634,998	349,188	1,846,786	145,414	45,569,608

(*) OTROS Incluye diferentes tipos de Permisos de Exploración

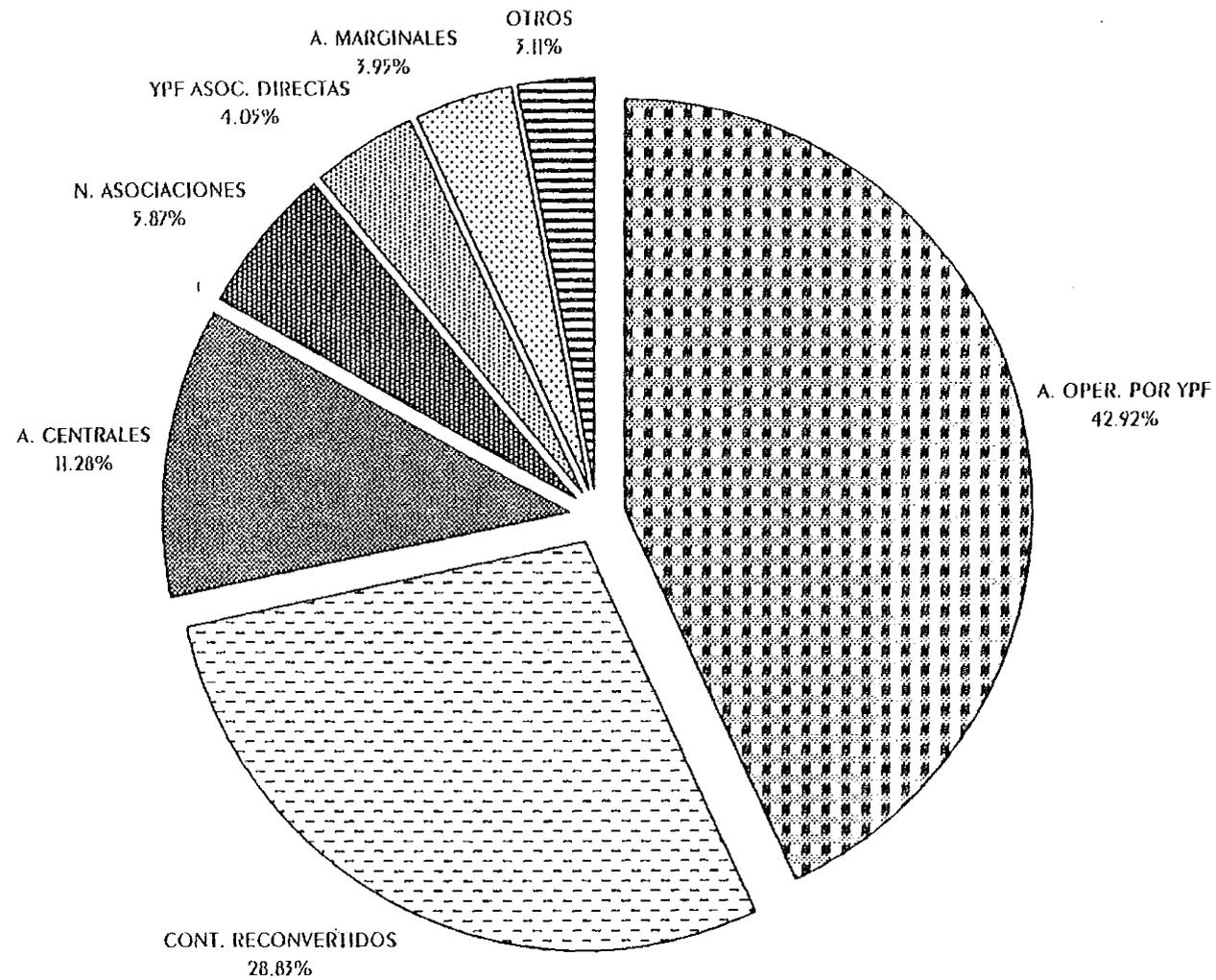
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR REGIMEN LEGAL (EN Mm³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR REGIMEN LEGAL



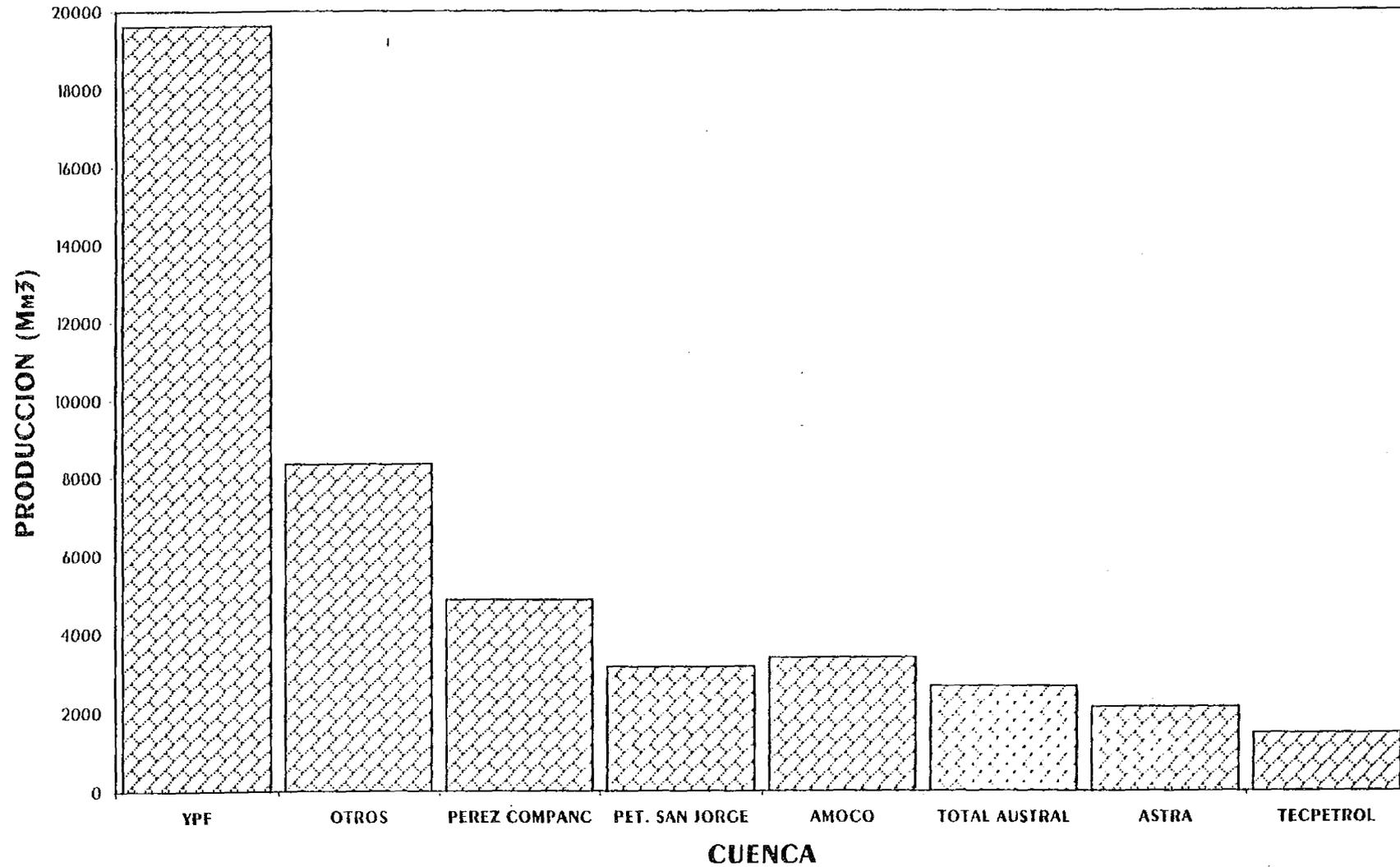
AÑO 1996

PRODUCCION DE PETROLEO POR MES Y OPERADOR (M³)

MES	YPF	Pérez Companc	Amoco	P. San Jorge	ASTRA	TOTAL AUSTRAL	Tecpetrol	OTROS	TOTAL PAIS
ENERO	1.617.895	101.111	210.179	266.210	178.150	181.935	111.581	618.560	3.652.554
FEBRERO	1.498.510	380.118	250.518	218.169	168.168	189.150	107.113	591.025	3.477.461
MARZO	1.618.637	108.788	267.981	267.951	179.651	201.125	119.095	628.617	3.724.930
ABRIL	1.583.920	592.102	251.879	266.159	175.858	209.556	118.251	655.506	3.679.862
MAYO	1.692.105	125.255	261.211	280.827	181.857	211.615	122.970	665.016	3.877.414
JUNIO	1.660.612	102.527	255.609	281.675	175.971	211.192	120.165	671.554	3.780.383
JULIO	1.696.865	118.093	262.062	291.019	179.087	211.515	126.022	722.795	3.913.322
AGOSTO	1.665.981	110.526	266.562	292.523	179.982	211.961	125.089	715.566	3.928.992
SEPTIEMBRE	1.616.189	228.255	260.108	283.198	172.005	211.950	122.781	711.932	3.850.397
OCTUBRE	1.612.626	102.781	269.182	296.151	179.009	216.027	125.786	712.060	3.938.924
NOVIEMBRE	1.612.228	101.955	258.211	290.387	172.518	221.182	122.550	755.911	3.868.610
DECIEMBRE	1.632.290	109.571	266.392	301.951	178.125	235.818	131.152	789.516	4.000.759
Total Año	19,621,509	4,862,478	3,144,092	3,380,184	2,121,187	2,645,895	1,457,335	8,376,728	45,569,608

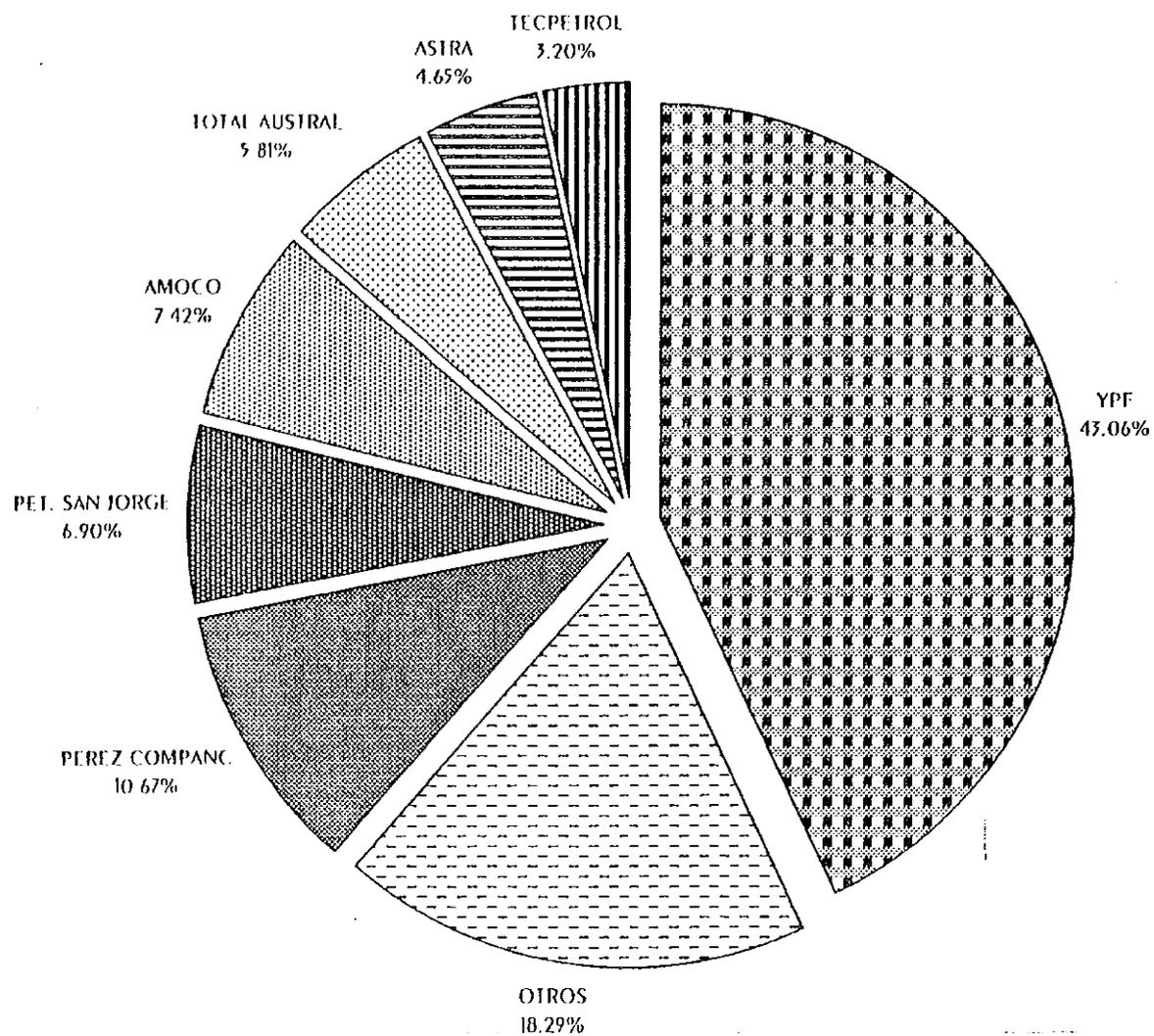
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR OPERADOR (EN MM³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1996

POR OPERADOR

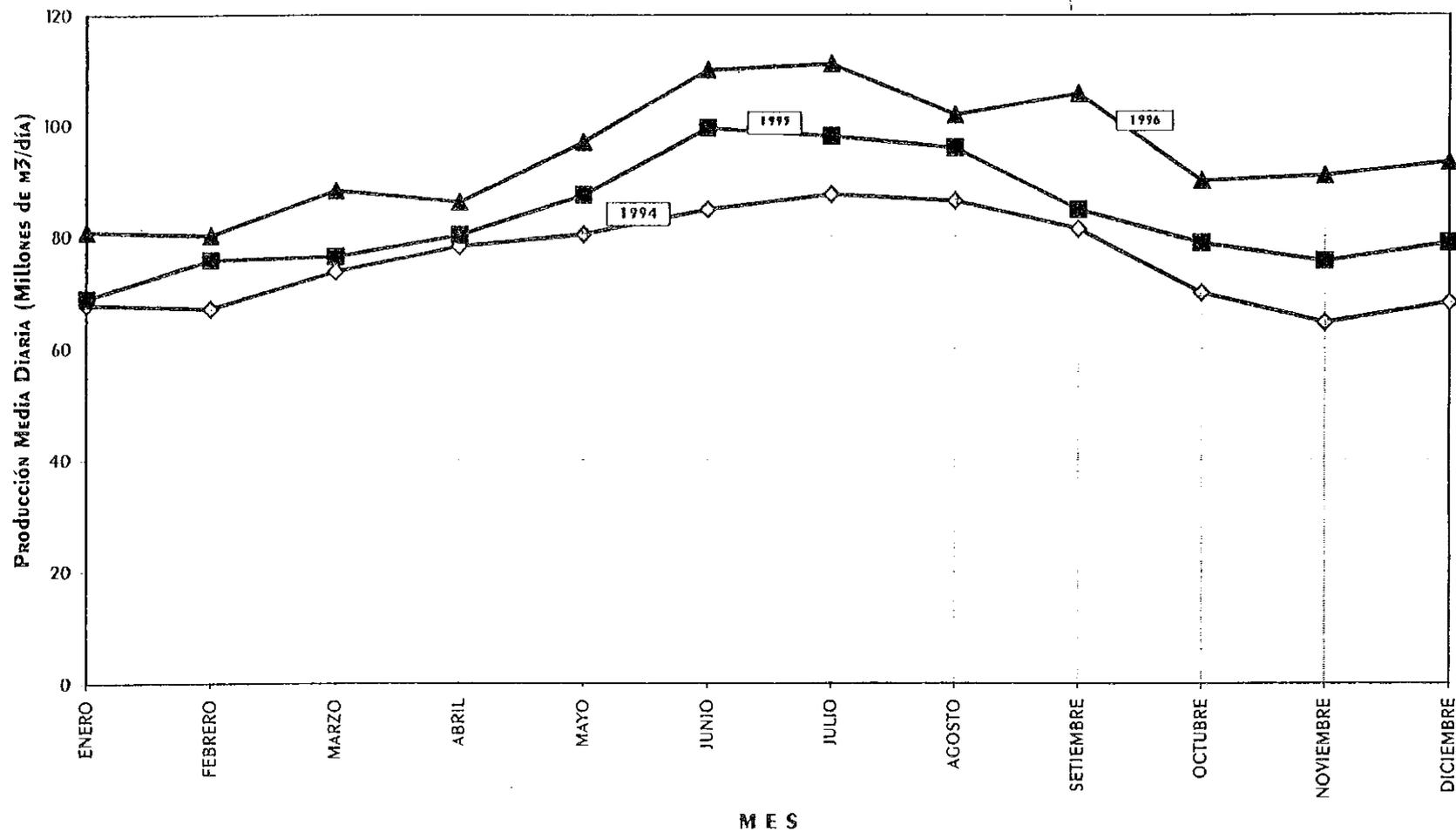


AÑO 1996

Producción de GAS NATURAL y MEDIA DIARIA MENSUAL

Mes	AÑO 1994		AÑO 1995		AÑO 1996	
	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)
ENERO	2,100,009	67,742	2,134,799	68,864	2,304,977	80,806
FEBRERO	1,877,125	67,040	2,121,354	75,765	2,325,373	80,187
MARZO	2,284,590	73,696	2,367,694	76,377	2,355,067	88,228
ABRIL	2,348,344	78,278	2,406,777	80,226	2,584,149	86,178
MAYO	2,492,864	80,415	2,711,464	87,167	3,006,484	96,987
JUNIO	2,545,095	84,817	2,984,128	99,471	3,300,447	110,019
JULIO	2,713,740	87,540	3,037,516	97,984	3,444,126	111,101
AGOSTO	2,676,511	86,339	2,972,867	95,899	3,157,732	101,862
SEPTIEMBRE	2,440,687	81,356	2,545,716	84,857	3,172,146	105,758
OCTUBRE	2,166,851	69,898	2,444,755	78,865	2,791,899	90,061
NOVIEMBRE	1,937,802	64,593	2,269,536	75,691	2,730,477	91,016
DICIEMBRE	2,118,801	68,548	2,444,572	78,857	2,896,854	93,447
Total Año	27,702,400		30,441,179		34,649,729	

PRODUCCION DE GAS 1996: MEDIA DIARIA MENSUAL

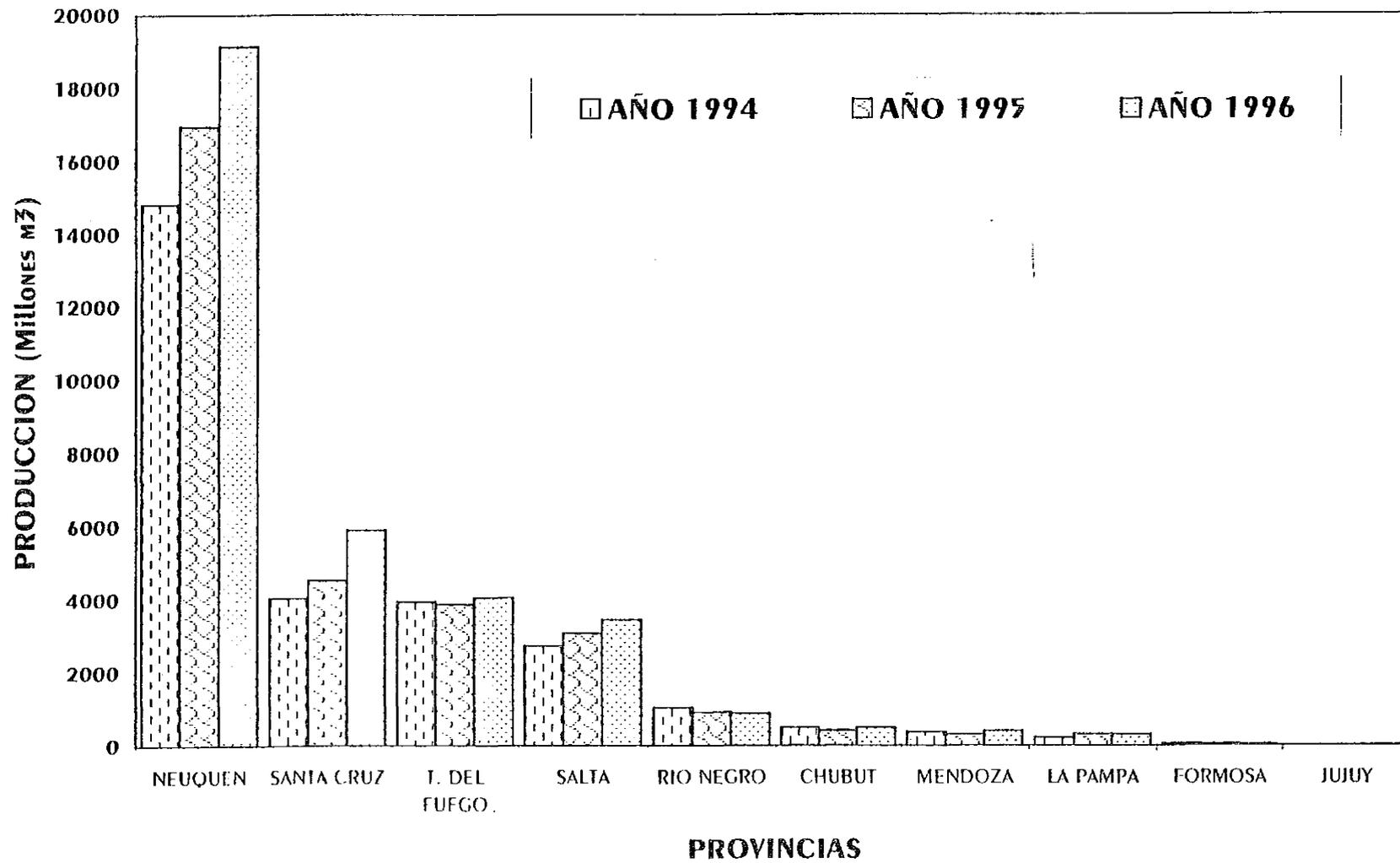


Año 1996

Producción de Gas por Mes y Provincia (Mm³)

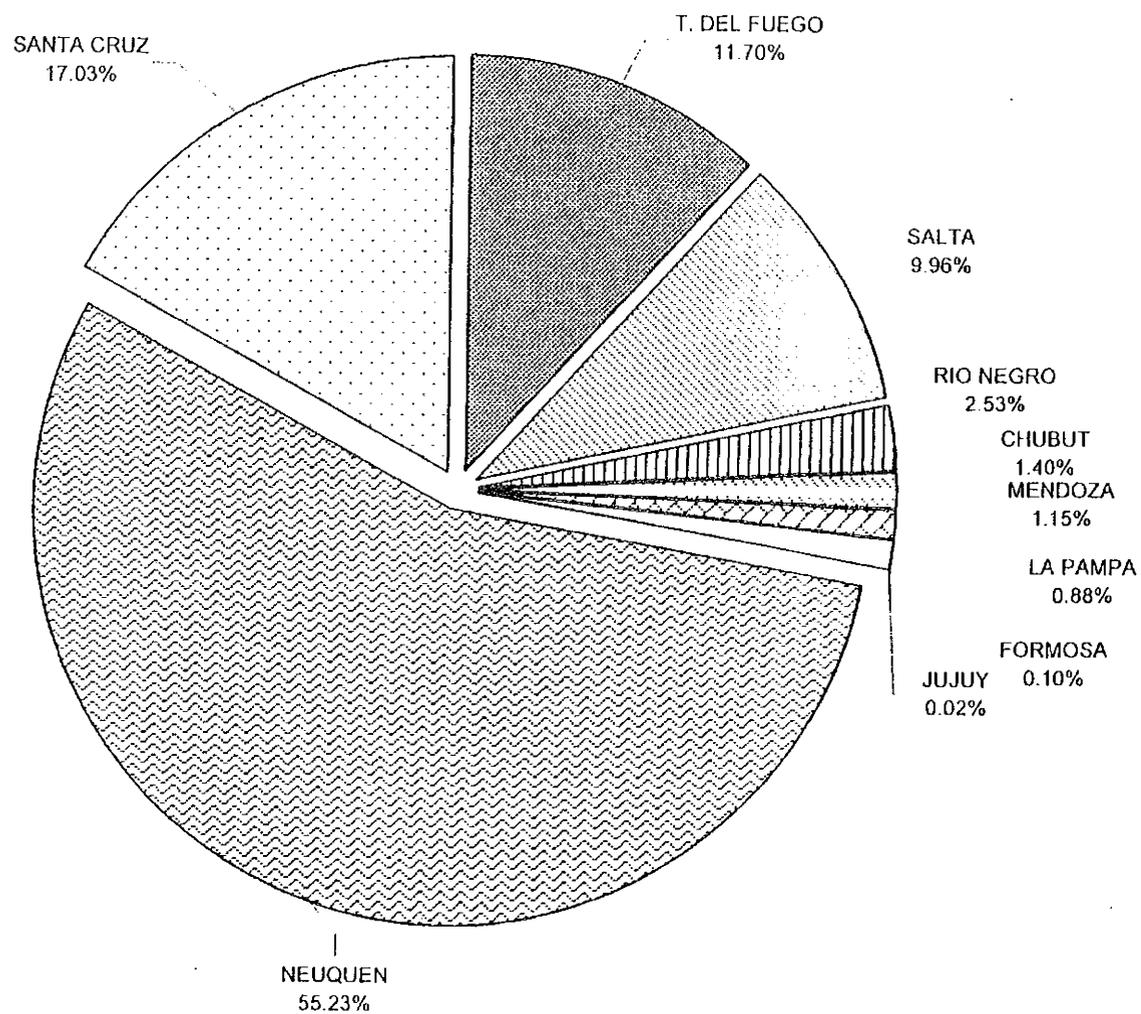
Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	55,960	5,002	712	27,037	27,200	1,318,801	76,507	767,615	111,000	559,316	2,504,977
FEBRERO	55,017	2,789	615	24,578	26,981	1,185,889	72,116	755,657	100,698	525,258	2,325,373
MARZO	58,706	5,058	600	25,519	29,192	1,506,815	77,659	771,155	111,712	551,361	2,735,067
ABRIL	40,858	2,889	575	24,608	29,117	1,587,507	68,556	760,087	115,517	526,555	2,584,149
MAYO	42,655	2,851	595	25,817	50,655	1,722,959	74,970	775,571	192,668	559,855	3,006,484
JUNIO	59,111	2,558	581	25,987	50,617	2,000,905	75,900	785,555	510,559	552,566	3,700,447
JULIO	40,591	2,866	577	25,816	55,567	2,081,711	76,588	796,800	551,817	555,964	3,444,126
AGOSTO	41,269	2,721	605	25,171	51,095	1,781,615	74,608	807,615	515,750	510,951	3,157,732
SEPTIEMBRE	40,136	2,861	600	27,051	36,550	1,802,412	77,185	812,700	555,155	511,925	3,172,146
OCTUBRE	42,119	2,861	597	25,560	41,577	1,596,817	75,055	819,787	529,577	560,551	2,791,899
NOVIEMBRE	42,200	2,526	576	24,575	39,286	1,115,702	67,505	797,705	511,569	551,757	2,730,477
DICIEMBRE	47,031	2,782	621	24,295	40,560	1,556,960	70,075	806,656	571,778	516,166	2,896,854
Total Año	484,391	33,751	7,252	307,755	399,686	19,138,450	877,703	3,450,476	5,901,704	4,052,955	34,649,729

PRODUCCION DE GAS NATURAL POR PROVINCIAS (EN MILLONES M³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR PROVINCIAS



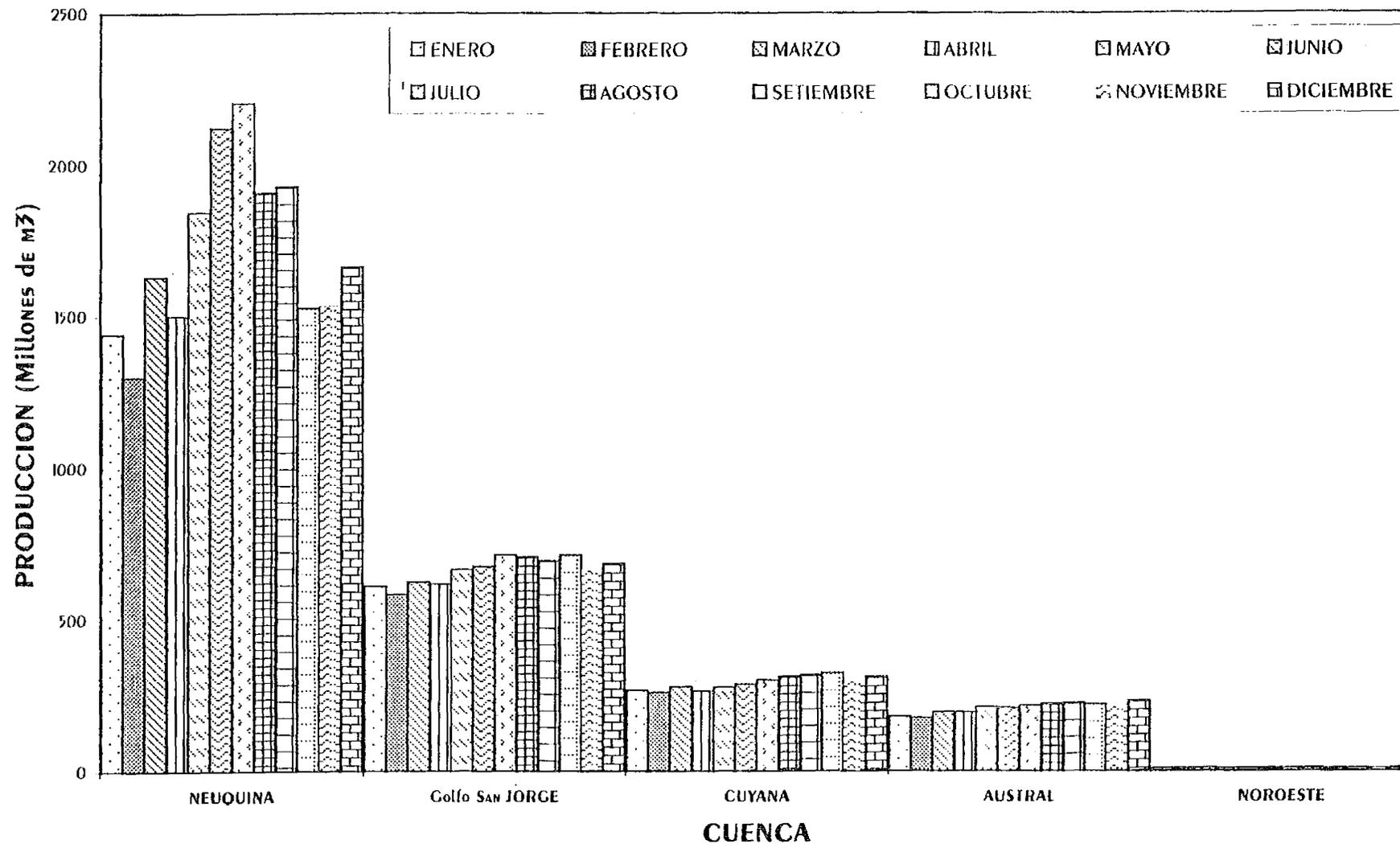
Año 1996

PRODUCCION DE GAS POR MES Y CUENCA (Mm³)

MES	AUSTRAL	CUYANA	G SAN JORGE	NEUQUINA	NOROESTE	TOTAL PAIS
ENERO	609,905	9,819	179,571	1,459,525	266,357	2,504,977
FEBRERO	582,910	9,277	174,445	1,500,090	259,054	2,525,373
MARZO	625,598	9,895	194,185	1,629,501	278,090	2,735,067
ABRIL	612,212	9,478	195,492	1,500,421	265,546	2,584,149
MAYO	664,954	9,744	210,182	1,814,654	276,971	3,006,484
JUNIO	674,707	8,952	207,840	2,122,474	286,495	3,300,447
JULIO	712,854	9,519	215,558	2,206,195	500,242	3,444,126
AGOSTO	706,725	9,310	221,248	1,909,477	310,971	3,157,732
SETIEMBRE	695,654	8,788	225,841	1,929,701	316,161	3,172,146
OCTUBRE	712,678	9,292	219,655	1,527,528	322,749	2,791,899
NOVIEMBRE	667,918	9,081	217,588	1,555,282	500,804	2,730,477
DICIEMBRE	685,578	9,072	231,598	1,662,768	310,059	2,896,854
TOTAL AÑO	7,950,071	112,208	2,488,578	20,607,394	3,491,479	34,649,729

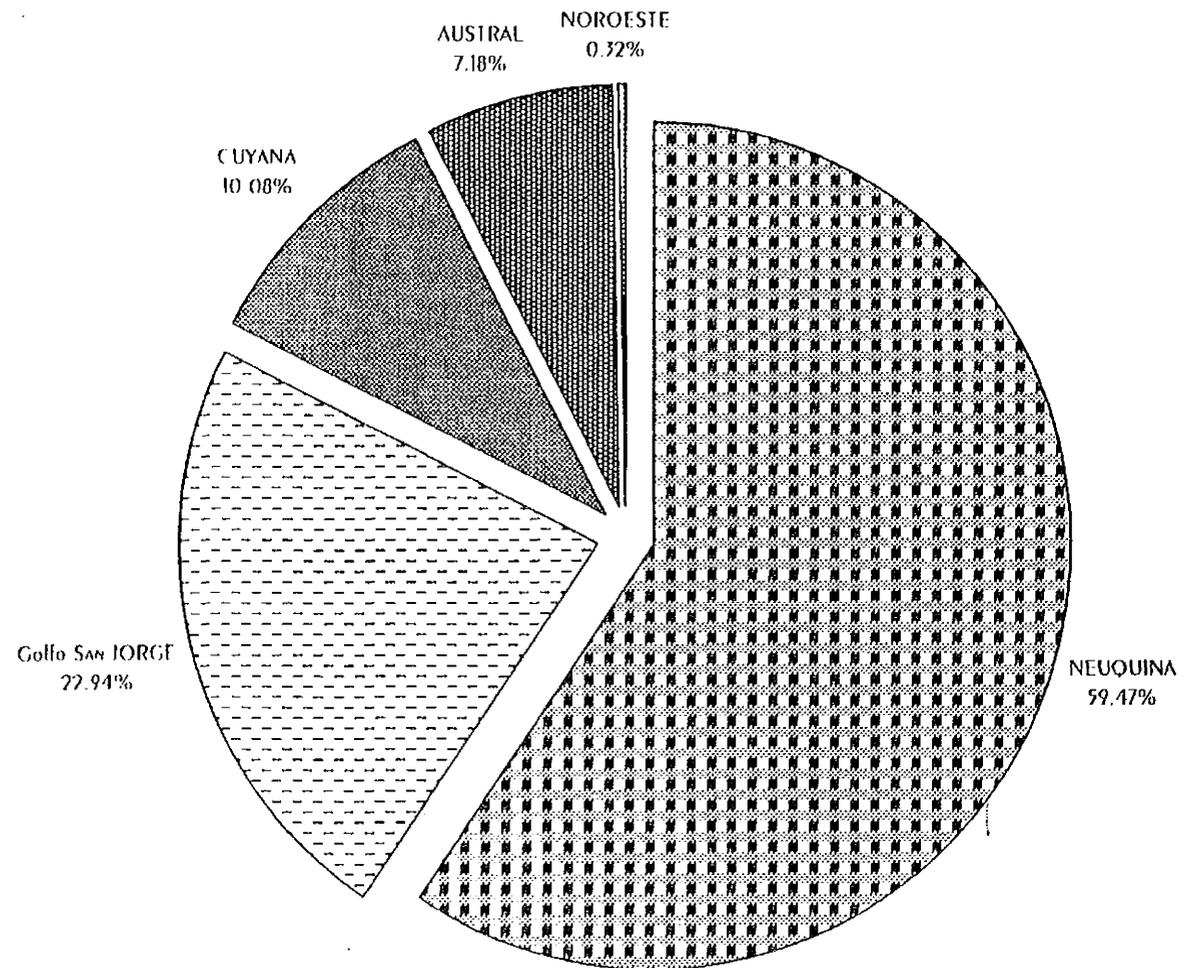
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR MES Y POR CUENCA (EN MillONES de m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR CUENCA



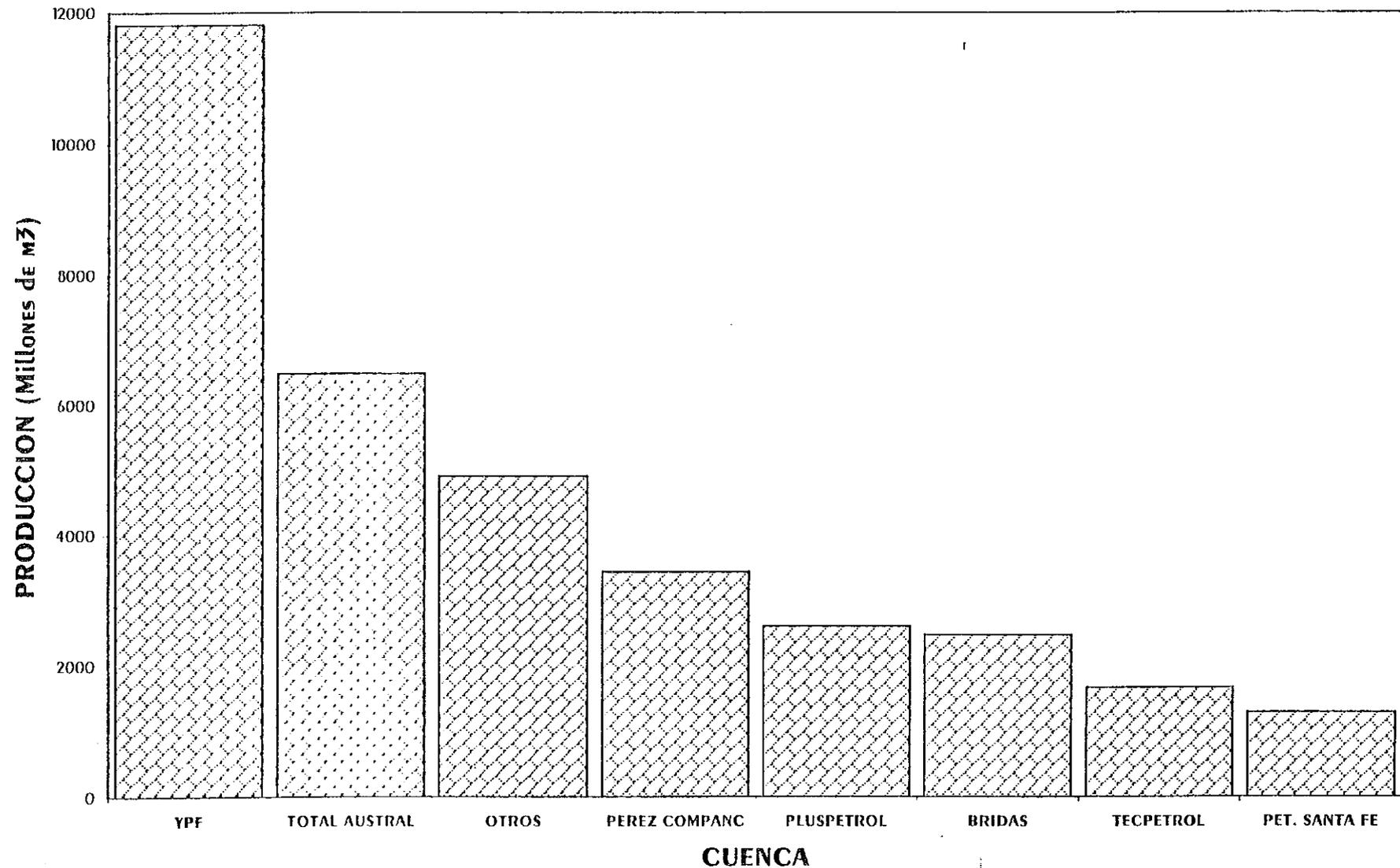
Año 1996

Produccion de Gas Natural por Mes y Operador (Mm³)

Mes	YPF	TOTAL AUSTRAL	Pérez COMPANC	BRIDAS	PLUSPETROL	TECPETROL	QUINTANA	PETROLERA SANTA FE	CAPSA - CAPEX	OTROS	TOTAL PAIS
ENERO	777,354	461,911	262,503	216,639	195,620	152,429	76,978	95,555	79255.00	206,777	2,504,977
FEBRERO	600,036	522,761	244,509	198,748	186,319	154,869	74,745	89,079	75176.00	201,210	2,325,373
MARZO	907,353	554,946	277,201	212,655	190,178	150,637	72,512	82,639	80176.00	206,970	2,755,067
ABRIL	796,127	544,170	274,892	207,588	192,923	159,175	69,176	75,109	78757.00	207,955	2,584,149
MAYO	1,099,025	550,652	305,156	216,320	217,338	153,770	77,791	85,896	85544.00	239,495	3,006,484
JUNIO	1,359,845	548,987	310,112	199,808	211,525	146,459	89,172	129,862	82944.00	241,752	3,300,447
JULIO	1,397,018	559,017	325,488	200,858	230,142	146,552	97,015	159,087	81055.00	264,898	3,444,126
AGOSTO	1,116,447	554,072	312,002	209,641	255,499	155,433	95,988	128,167	90095.00	264,459	3,157,732
SEPTIEMBRE	1,159,580	548,062	295,400	202,677	240,901	157,845	98,999	151,427	85951.00	268,554	3,172,146
OCTUBRE	792,162	559,174	290,474	210,521	251,874	140,959	100,652	125,179	80881.00	259,522	2,791,899
NOVIEMBRE	858,202	541,789	281,244	185,315	224,037	129,029	89,077	110,916	81228.50	246,659	2,730,477
DECIEMBRE	987,875	524,417	272,041	207,756	227,831	141,165	111,557	100,164	87518.00	251,528	2,896,854
Total Año	11,810,804	6,470,158	3,435,972	2,468,275	2,605,192	1,666,320	1,052,929	1,290,077	990,507	2,859,496	34,649,729

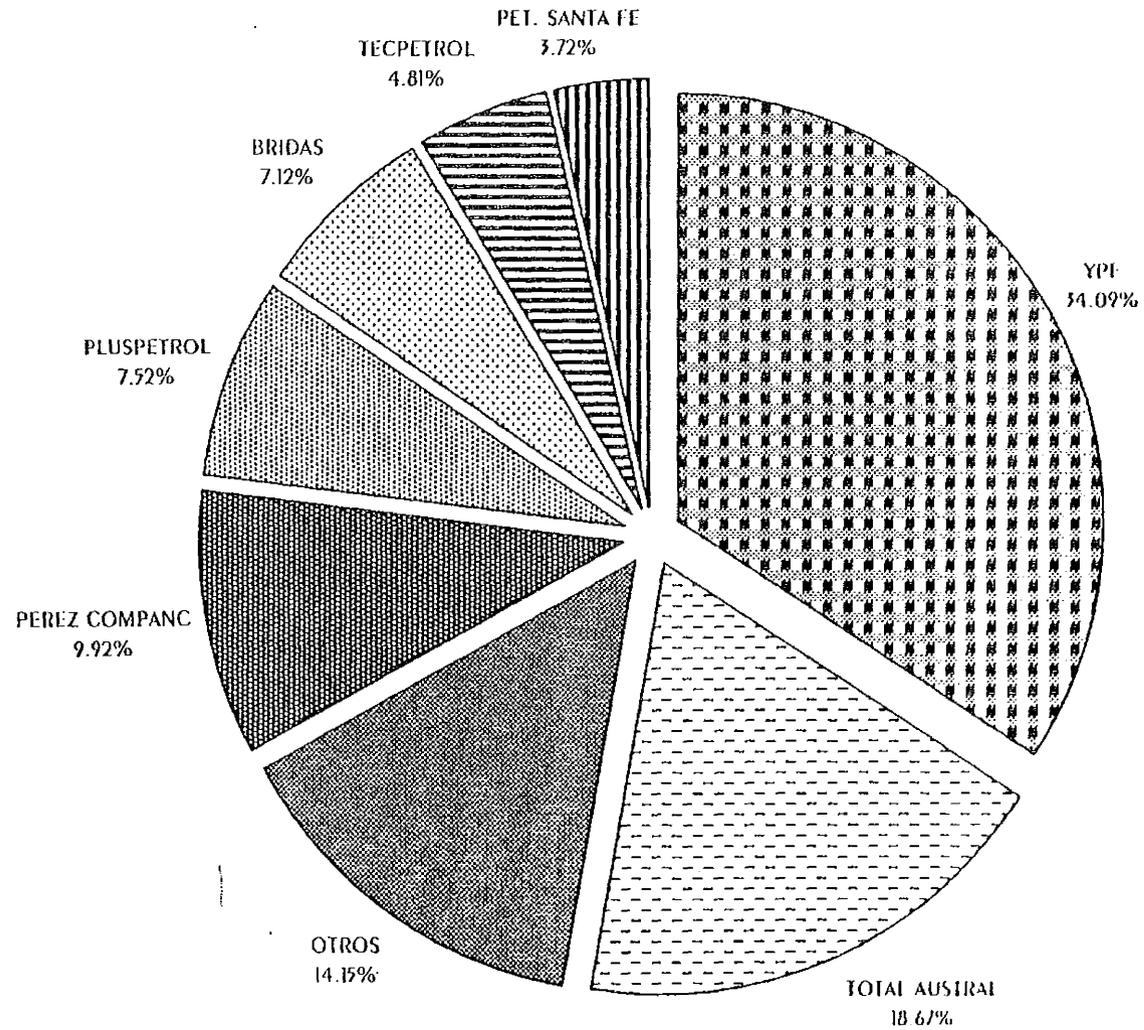
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR OPERADOR (EN MillONES DE m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR OPERADOR



AÑO 1996

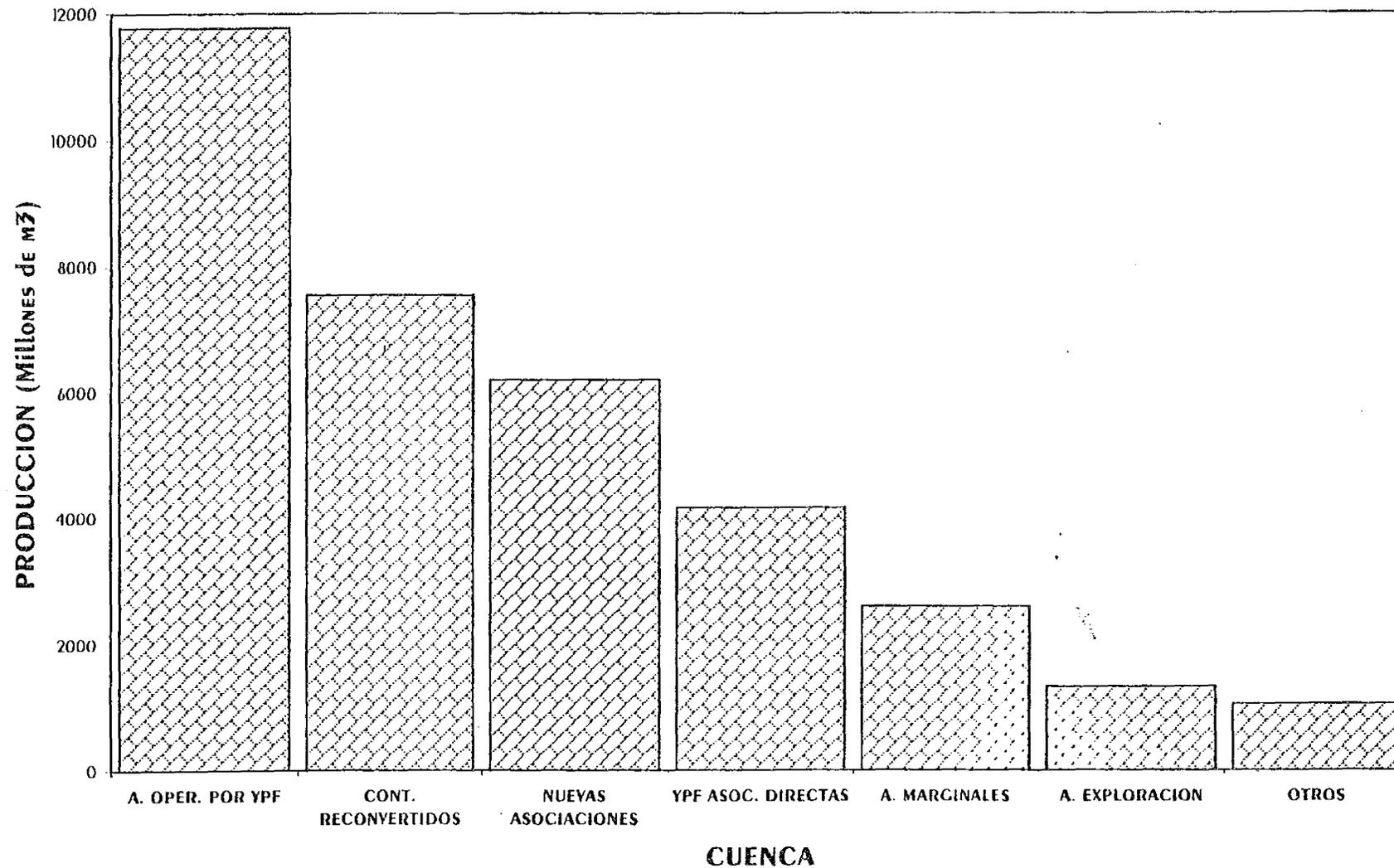
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR MES Y RÉGIMEN LEGAL (MM³)

MES	AREAS CENTRALES	AREAS MARGINALES	AREAS OPERADAS POR YPF	AREAS PROVINCIALES	CONTRATOS RECONVERT.	NUEVAS ASOCIACIONES	NUEVAS CONCESIONES	P.H. CONVERTIDO 1ER. PERIODO	YPF ASOCIACIONES DIRECTAS	OTROS (*)	TOTAL PAIS
ENERO	49,975	188,978	771,256	20,756	598,656	507,278	3,098	95,571	266,782	4,785	2,504,977
FEBRERO	47,429	185,808	597,180	17,861	572,599	471,261	2,906	89,112	355,829	5,405	2,325,773
MARZO	50,029	205,568	901,258	17,527	581,419	512,789	6,451	82,801	368,766	2,629	2,735,067
ABRIL	51,901	207,511	792,555	18,158	591,576	482,459	7,512	75,264	356,418	2,821	2,584,149
MAYO	54,971	252,417	1,096,757	20,050	645,706	506,072	7,011	85,979	357,179	4,507	3,006,484
JUNIO	56,756	229,811	1,356,566	18,625	652,465	527,577	8,779	129,976	348,310	4,548	3,300,447
JULIO	62,577	256,081	1,595,656	19,289	661,176	553,021	9,941	159,215	361,564	5,825	3,444,126
AGOSTO	65,511	250,287	1,112,969	20,852	682,855	544,521	10,465	128,240	360,335	5,695	3,157,732
SEPTIEMBRE	65,027	215,020	1,156,074	22,496	677,810	538,987	10,557	138,604	346,015	5,576	3,172,146
OCTUBRE	51,195	211,855	788,777	20,626	669,041	545,010	10,974	152,550	358,187	3,685	2,791,899
NOVIEMBRE	52,852	228,525	851,368	19,182	615,612	495,000	12,104	120,669	350,227	3,859	2,730,477
DICIEMBRE	59,422	251,035	985,035	20,019	616,328	515,904	15,826	109,629	345,595	4,052	2,896,854
Total Año	663,455	2,602,775	11,770,536	235,413	7,551,230	6,195,861	103,633	1,323,641	4,156,204	47,182	34,649,729

(*) OTROS: Incluye Viejas Concesiones y otros Permisos de Exploración

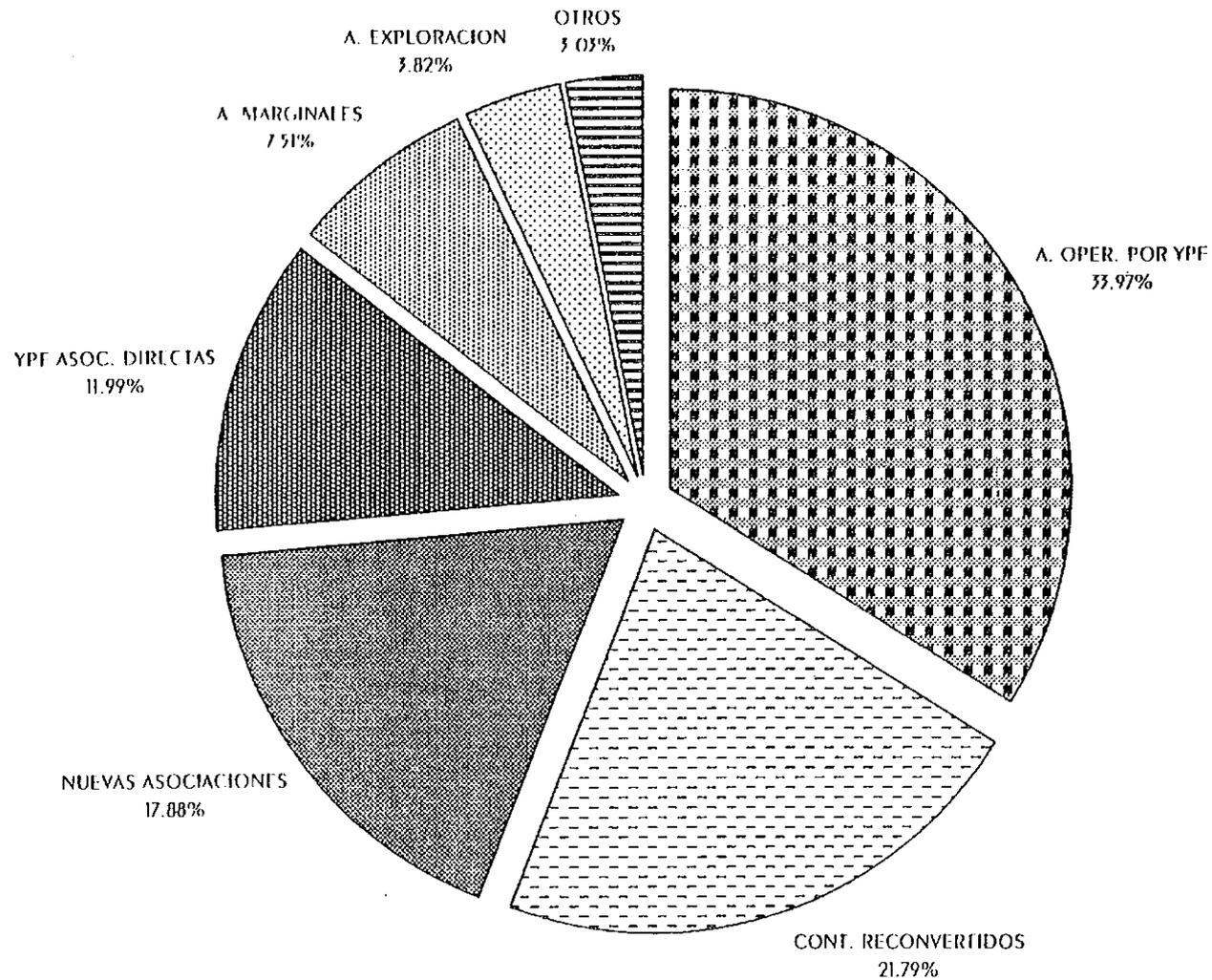
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR REGIMEN LEGAL (EN MillONES de m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1996

POR REGIMEN LEGAL



Año 1996

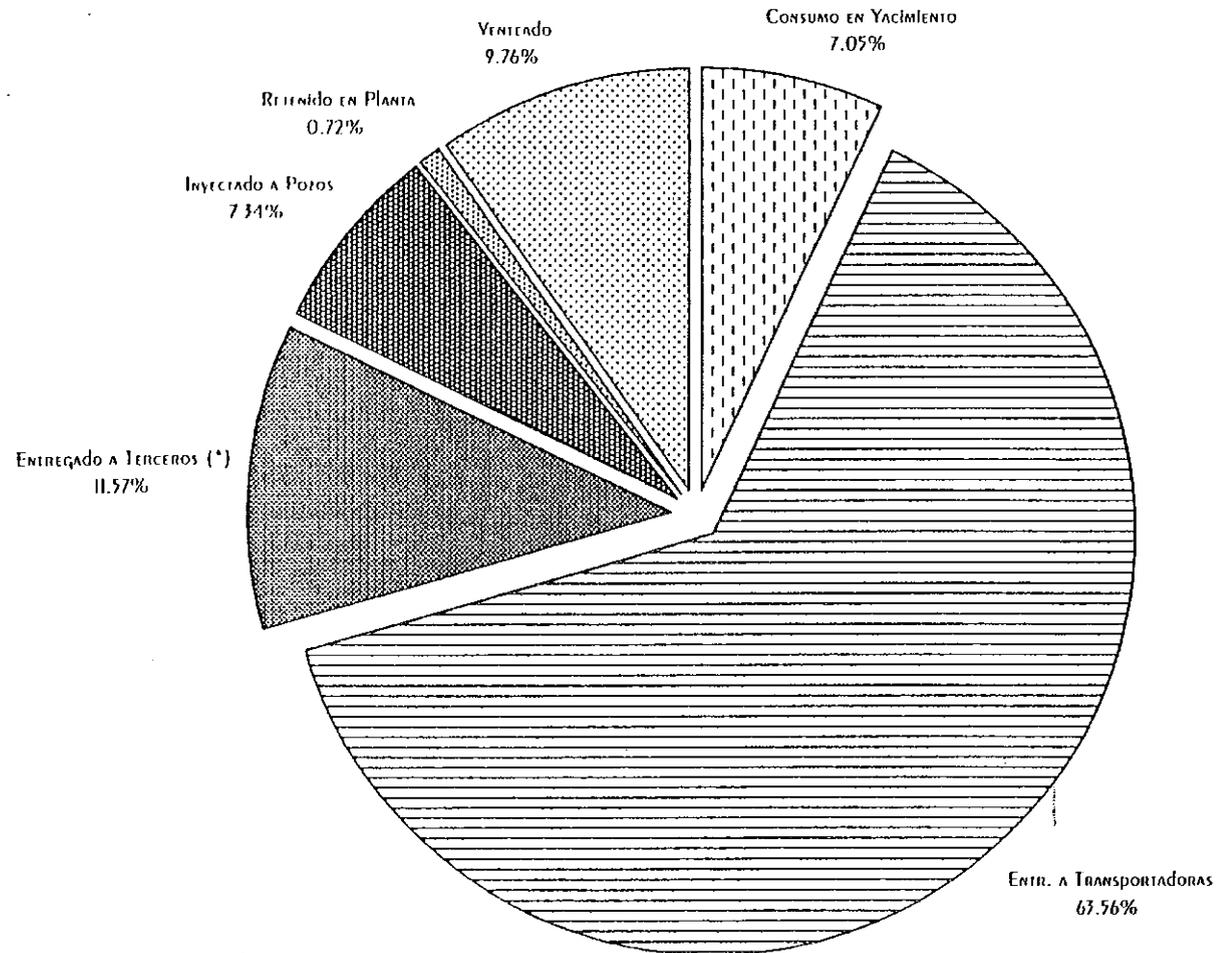
Producción y Distribución de Gas Natural (Mm³)

Detalle	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. del FUECO	TOTAL PAIS
PRODUCCION PROPIA	484.391	33.751	7.252	303.759	399.686	19.158.450	877.709	3.450.476	5.901.304	4.052.953	74.649.729
Consumo propio	371.308	29.721	1.503	10.040	100.411	652.419	73.767	70.359	943.293	191.519	2.444.332
Entregado a terceros	4.689	0	0	270.263	27.558	12.377.059	482.555	2.584.499	3.018.699	3.259.675	22.024.924
Entregado a terceros (1)	6.709	495	4.268	14.874	70.156	2.686.612	307.279	769.554	144.487	4.229	4.003.532
Entregado a terceros (2)	29.028	0	0	0	4.092	1.466.240	0	2.223	656.365	385.355	2.545.304
Retenido en planta	0	0	41	0	5.027	150.982	1.258	0	38.114	52.365	247.747
Yatecdo	72.657	3.536	1.440	8.579	192.441	1.805.139	12.851	23.841	1.100.346	159.812	3.780.542

ENTREGADO A TERCEROS: ES EL GAS ENTREGADO A LICENCIATARIOS DE DISTRIBUCIÓN MÁS EL GAS ENTREGADO A TERCEROS NO DISTRIBUIDORES MENOS EL GAS RECIBIDO DE TERCEROS.

DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

AÑO 1996



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

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR ORIGEN- 1996

EN M³

Destilería	Operador	Salta	Formosa	Jujuy	Mendoza Norte	Cuenca Neuquina (1)	Chubuy	Sta. Cruz Norte	Sta. Cruz Sur	Tierra Del Fuego	Total Nacional	Importado	TOTAL
Dock Sud		0	0	0	0	174,613	0	44,821	2,742	0	222,176	0	222,176
TOMAS DE ZAMORA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	DEST. ARGENTINA DE PETROLEO S.A.	0	0	0	0	174,613	0	44,821	2,742	0	222,176	0	222,176
Elizabe		0	0	0	0	1,379,603	0	0	0	0	1,379,603	0	1,379,603
	EGY S.A.	0	0	0	0	1,379,603	0	0	0	0	1,379,603	0	1,379,603
CAMPANA		0	0	0	0	275,769	2,104,846	1,189,638	10,837	61,992	3,647,082	283,406	3,926,488
GALVÁN		0	0	0	0	964,140	0	0	0	0	964,140	0	964,140
	ESSO S.A.P.A.	0	0	0	0	1,239,909	2,104,846	1,189,638	10,837	61,992	4,607,222	283,406	4,890,628
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
SAN LORENZO		0	0	0	0	1,355,038	0	93,571	369,818	0	1,818,427	32,390	1,850,817
	REFINERIA SAN LORENZO S.A.	0	0	0	0	1,355,038	0	93,571	369,818	0	1,818,427	32,390	1,850,817
Campo Duran		558,936	175,015	21,785	0	0	0	0	0	0	755,736	17,920	769,656
	REFINOR S.A.	558,936	175,015	21,785	0	0	0	0	0	0	755,736	17,920	769,656
Dock Sud		0	0	0	0	2,065,268	538,218	1,402,830	0	327,718	4,334,034	481,311	4,815,345
	SHELL C.A.P.S.A.	0	0	0	0	2,065,268	538,218	1,402,830	0	327,718	4,334,034	481,311	4,815,345
Francisco Solano		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	SOL PETROLEO S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LA PLATA		0	0	0	0	4,533,698	1,047,353	1,458,818	224,855	33,369	7,298,093	107,364	7,401,657
Luján de Cuyo		0	0	0	3,312,678	1,994,506	0	0	0	0	5,307,184	0	5,307,184
Plaza Huincul		0	0	0	0	1,025,875	0	0	0	0	1,025,875	0	1,025,875
	YPF S.A.	0	0	0	3,312,678	1,994,506	0	0	0	0	5,307,184	0	5,307,184
	TOTAL	558,936	175,015	21,785	3,312,678	17,768,510	3,670,417	4,189,678	608,292	423,079	26,748,370	914,791	27,663,161

(1) Mendoza Sur, La Pampa, Rio Negro, Neuquen

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS- 1996

EN M3

Destilería	Operador	Petroleo Procesado	Aeronafra	Nafta Común	Nafta Especial	Solventes	Aquarras	Kerosene	Combustible Retiro	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
Dock Sud		222,176	0	6,214	16,922	0	11,712	4,640	0	60,127	99	5,357
Lomas de Zamora		0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0
	DAPSA	222,176	0	6,214	16,922	0	11,712	4,640	0	60,133	99	5,357
Elizabe		1,379,603	0	234,975	170,256	0	0	43,105	0	586,073	0	0
	EG3	1,379,603	0	234,975	170,256	0	0	43,105	0	586,073	0	0
Campaña		3,926,488	0	334,319	661,839	0	0	0	286,030	1,539,692	197,883	42,303
Galván		964,140	0	2,678	1,423	0	0	4,807	0	473,688	0	0
	ESSO	4,890,628	0	336,997	663,262	0	0	4,807	286,030	2,013,380	197,883	42,303
Campaña		0	0	0	0	31,001	21,283	0	0	0	0	0
	EXXON	0	0	0	0	31,001	21,283	0	0	0	0	0
PASA		0	0	87,172	0	0	0	0	0	0	0	0
	PASA	0	0	87,172	0	0	0	0	0	0	0	0
Campo Duran		769,656	0	35,578	19,756	0	0	11,384	0	334,563	0	0
	REFINOR	769,656	0	35,578	19,756	0	0	11,384	0	334,563	0	0
San Lorenzo		1,850,817	0	0	0	0	0	81,819	52,536	746,747	0	0
	REFISAN	1,850,817	0	0	0	0	0	81,819	52,536	746,747	0	0
Dock Sud		4,815,545	0	440,935	1,058,955	9,338	19,505	63,829	392,698	1,583,527	33,465	125,966
	SHELL	4,815,545	0	440,935	1,058,955	9,338	19,505	63,829	392,698	1,583,527	33,465	125,966
Francisco Solano		0	0	5,722	257	13,472	284	23	0	295	0	0
	SOL	0	0	5,722	257	13,472	284	23	0	295	0	0
La Plata		1,401,657	6,476	795,755	1,563,331	0	0	3,536	529,172	2,867,707	29,833	91,044
Luján de Cuyo		5,507,184	0	648,576	729,451	0	0	18,910	239,874	2,459,960	0	0
Plaza Huincul		1,075,875	0	88,117	118,914	0	0	15,185	68,873	313,853	0	0
	YPF	13,734,716	6,476	1,532,448	2,411,696	0	0	37,631	837,919	5,641,520	29,833	91,044
TOTAL		27,663,141	6,476	2,680,041	4,341,104	53,811	52,784	247,238	1,569,183	10,966,238	261,280	264,670

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS- 1996

(EN TON)

Destilería	Operador	Fuel Oil	GRASAS	Carbon Residual	Asfalto	PROPANO	BUTANO
Dock Sud		3,966	133	0	24,089	0	0
LOMAS DE ZAMORA		0	0	0	4,830	0	0
	DAPSA	3,966	133	0	28,919	0	0
Elicabe		71,564	0	0	75,705	20,016	27,971
	EG3	71,564	0	0	75,705	20,016	27,971
CAMPANA		228,362	1,316	399,374	0	48,141	61,750
GALVÁN		0	0	87	0	0	0
	ESSO	228,362	1,316	399,461	0	48,141	61,750
CAMPANA		0	0	0	0	0	0
	EXXON	0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	0	0	0	0
	PASA	0	0	0	0	0	0
Campo Duran		66,353	0	0	0	0	0
	REFINOR	66,353	0	0	0	0	0
SAN LORENZO		311,981	0	0	75,583	0	0
	REFISAN	311,981	0	0	75,583	0	0
Dock Sud		673,694	0	62,624	102,441	66,382	8,374
	SHELL	673,694	0	62,624	102,441	66,382	8,374
FRANCISCO SOLANO		597	0	0	0	0	0
	SOL	597	0	0	0	0	0
LA PLATA		529,896	7	349,841	184,008	133,183	197,049
Luján de Cuyo		34,350	0	498,368	0	105,006	133,824
PLAZA HUINCUL		3,322	0	0	0	0	0
	YPF	567,568	7	648,209	184,008	238,189	330,873
	TOTAL	1,924,085	1,456	1,310,294	466,656	372,728	428,948

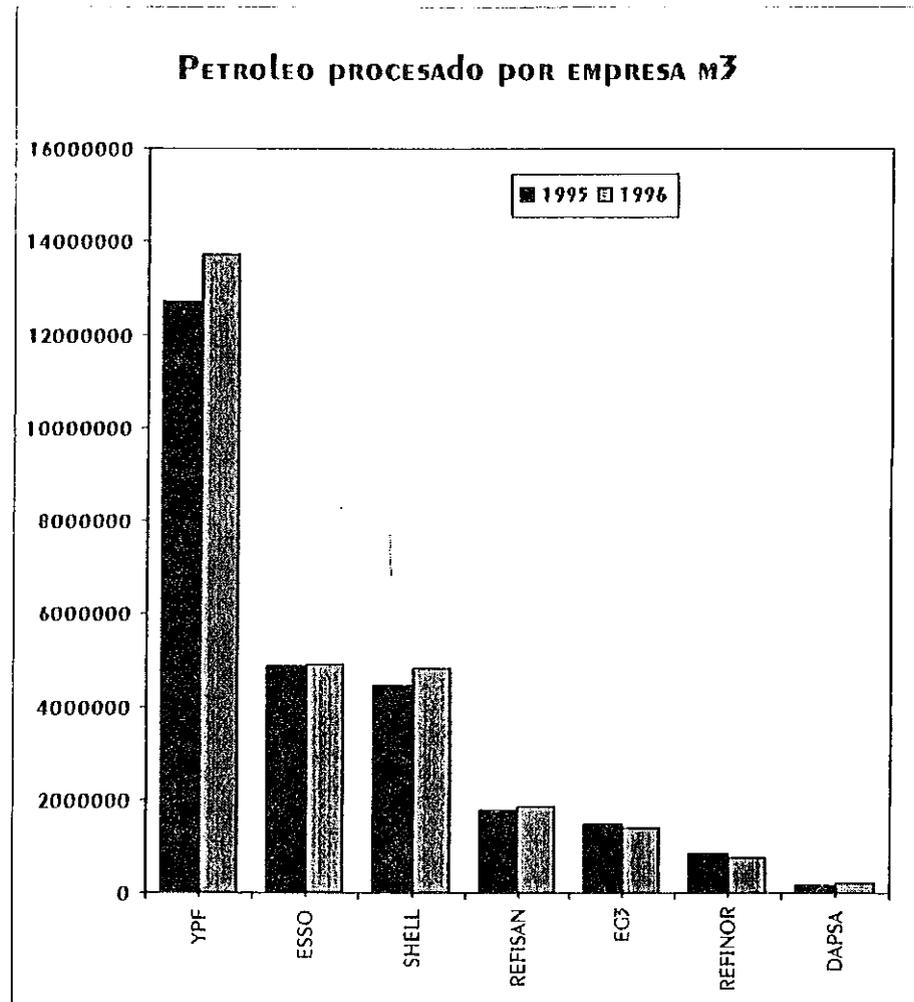
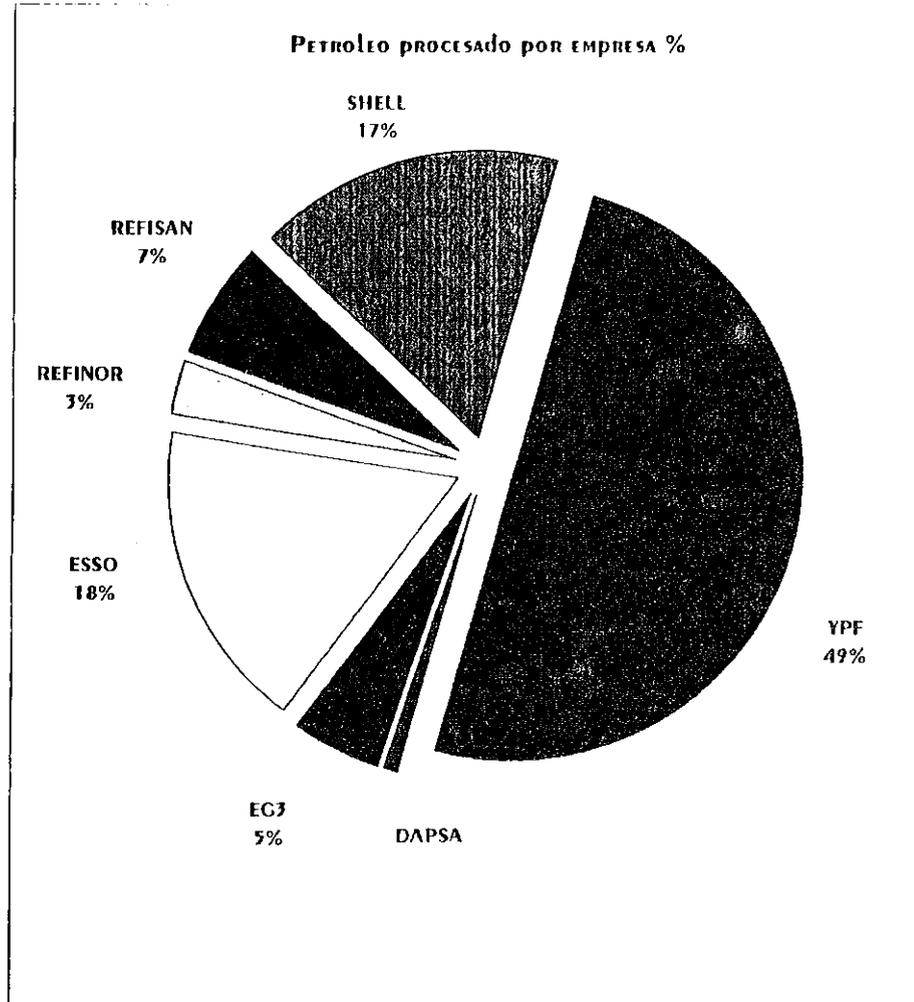
PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA - (M³)

Operador	1996			1995		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
DAPSA	222,176	0	222,176	176,290	0	176,290
EG3	1,379,603	0	1,379,603	1,487,665	0	1,487,665
ESSO	4,607,222	283,406	4,890,628	4,646,326	232,899	4,879,225
REFINOR	755,736	13,920	769,656	834,536	18,690	853,226
REFISAN	1,818,427	32,390	1,850,817	1,779,607	0	1,779,607
SHIELL	4,334,034	481,511	4,815,545	3,917,996	533,122	4,451,118
YPF	13,631,152	103,564	13,734,716	12,704,000	0	12,704,000
Total:	26,748,350	914,791	27,663,141	25,546,420	784,711	26,331,131

PARTICIPACION DE LAS EMPRESAS EN EL TOTAL DE PETROLEO PROCESADO

OPERADOR	1996			1995		
	NACIONAL	IMPORTADO	TOTAL	NACIONAL	IMPORTADO	TOTAL
DAPSA	0.80%	0.00%	0.80%	0.67%	0.00%	0.67%
EGP	4.99%	0.00%	4.99%	5.65%	0.00%	5.65%
ESSO	16.65%	1.02%	17.68%	17.65%	0.88%	18.53%
REFINOR	2.75%	0.05%	2.78%	3.17%	0.07%	3.24%
REFISAN	6.57%	0.12%	6.69%	6.76%	0.00%	6.76%
SHELL	15.67%	1.74%	17.41%	14.88%	2.02%	16.90%
YPF	49.28%	0.37%	49.65%	48.25%	0.00%	48.25%

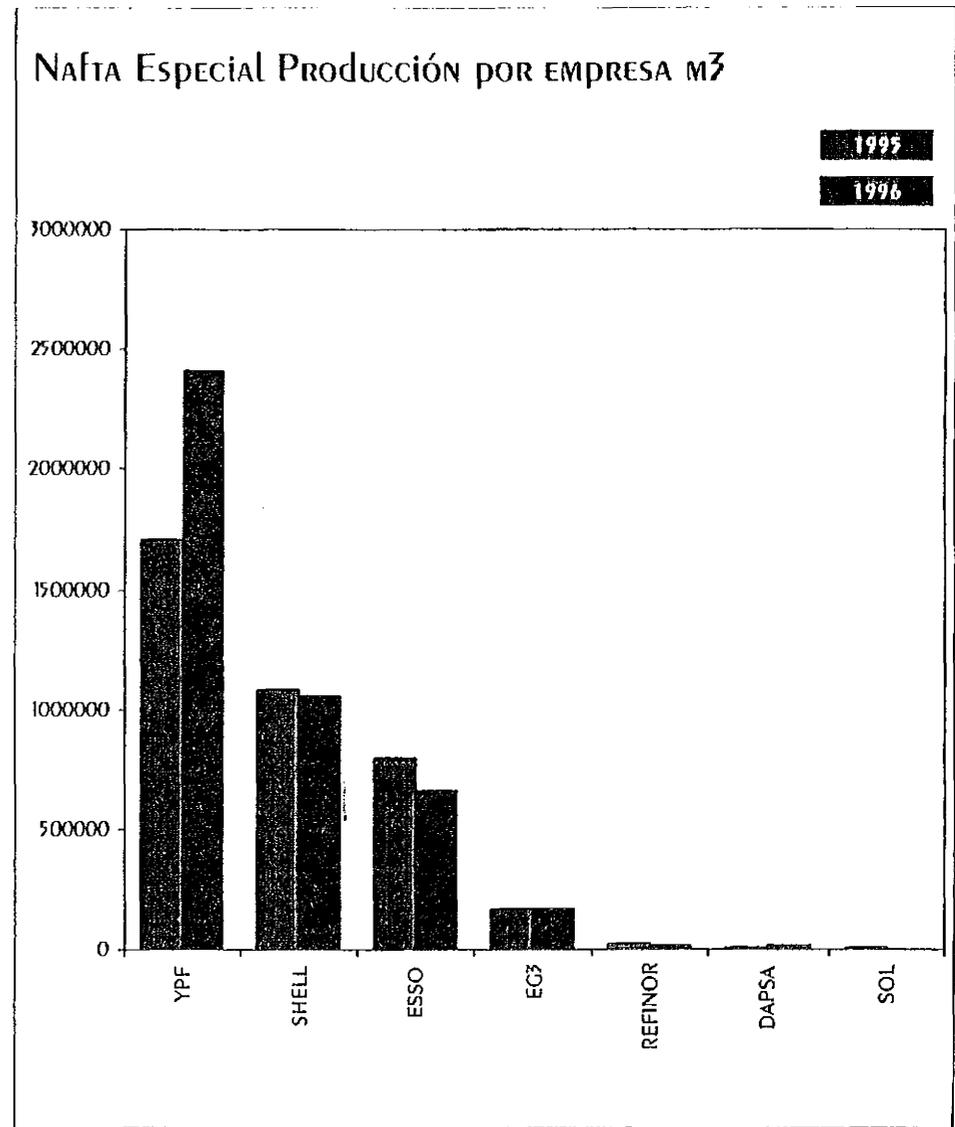
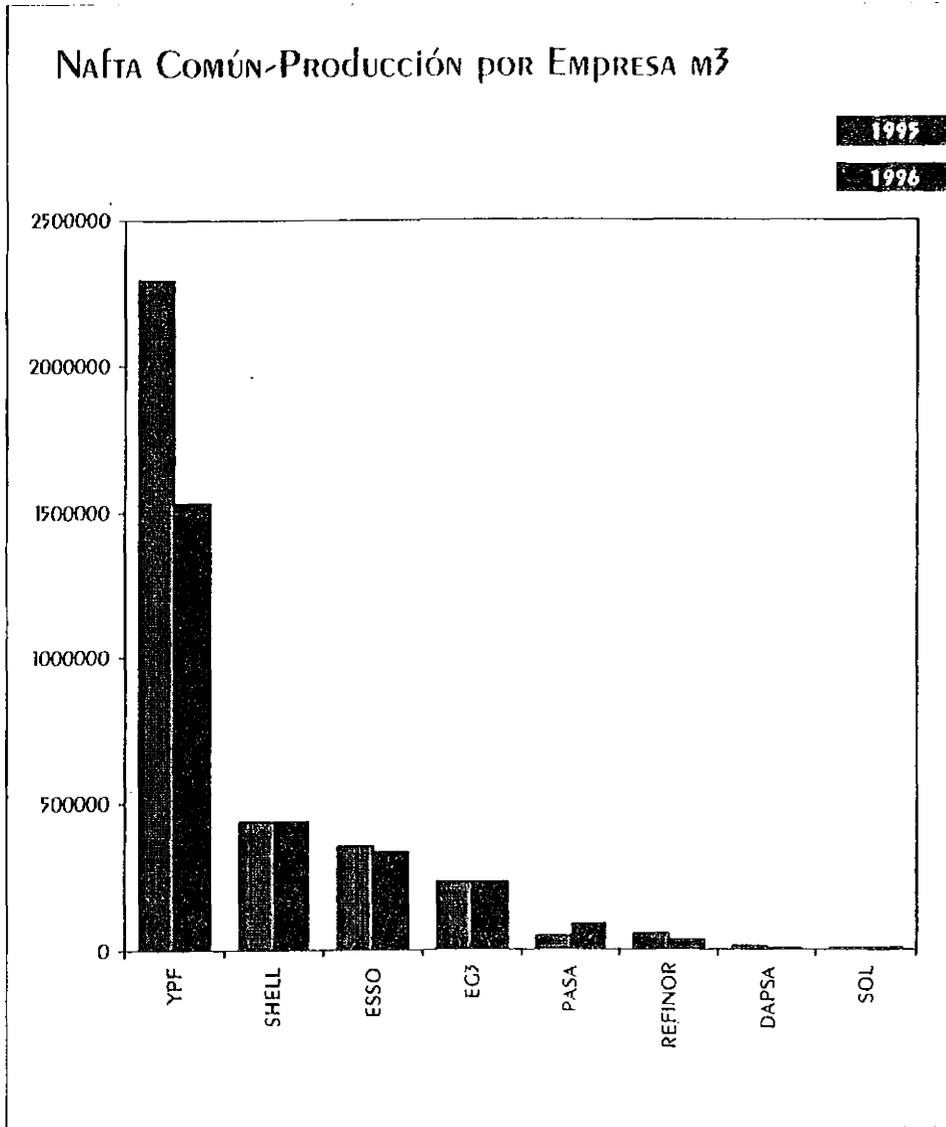
PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN M3

Operador	1996				1995			
	AERONAFTA	NAFTA COMÚN	NAFTA ESPECIAL	SOLVENTES	AERONAFTA	NAFTA COMÚN	NAFTA ESPECIAL	SOLVENTES
DAPSA	0	6,214	16,922	0	0	10,887	4,726	316,706
EG3	0	234,975	170,256	0	0	233,677	165,570	0
ESSO	0	336,997	663,262	0	0	335,975	796,036	0
EXXON	0	0	0	31,001	0	0	0	30,643
PASA	0	87,172	0	0	0	50,287	127,730	0
REFINOR	0	35,578	19,756	0	0	52,638	28,829	0
REFISAN	0	0	0	0	0	167	149	0
SHELL	0	440,935	1,058,955	9,338	0	457,100	1,081,175	7,801
SOL	0	5,722	257	13,472	0	1,965	10,185	522,934
YPF	6,476	1,532,448	2,411,696	0	11,204	2,297,206	1,708,934	0
Total	6,476	2,680,041	4,341,104	53,811	11,204	3,445,344	3,923,320	888,084

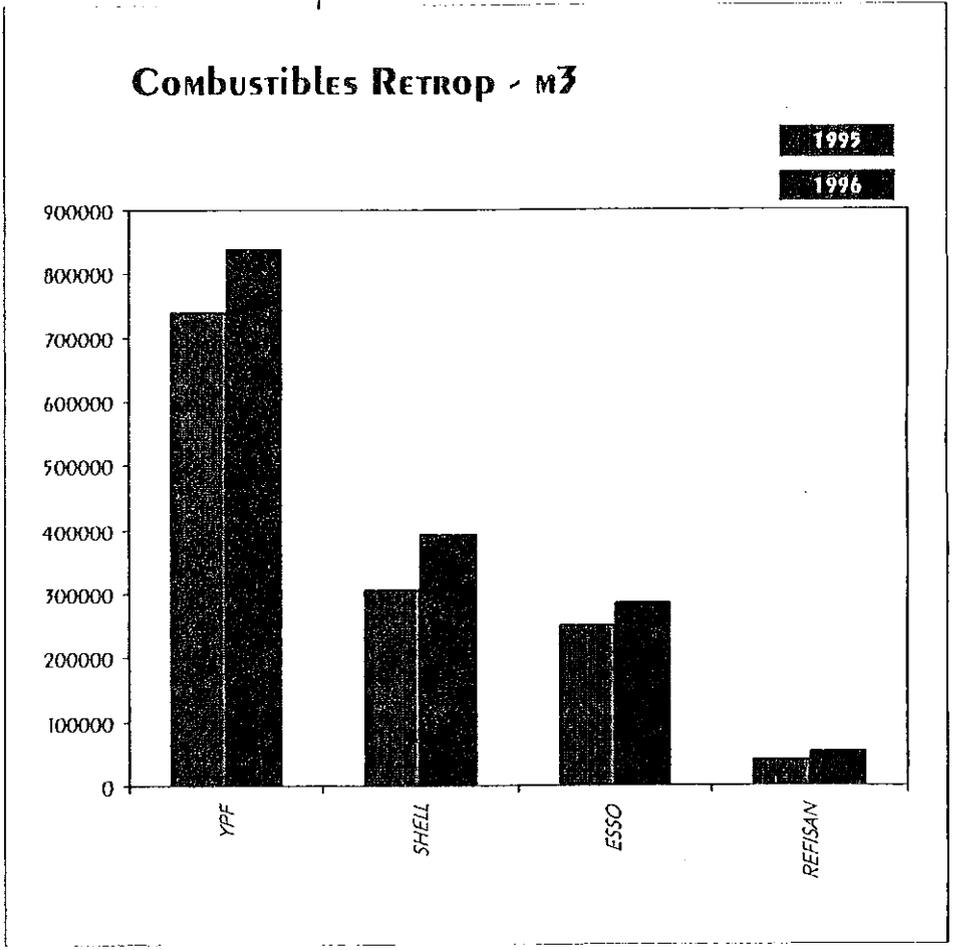
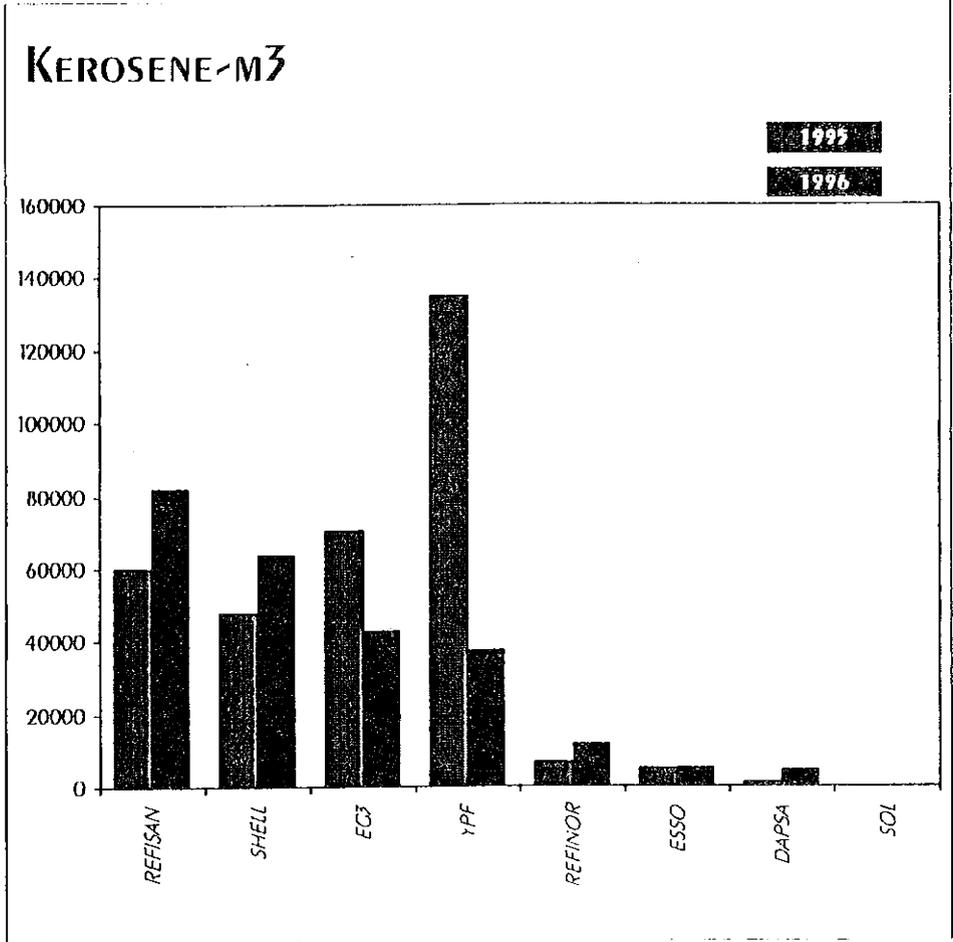
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



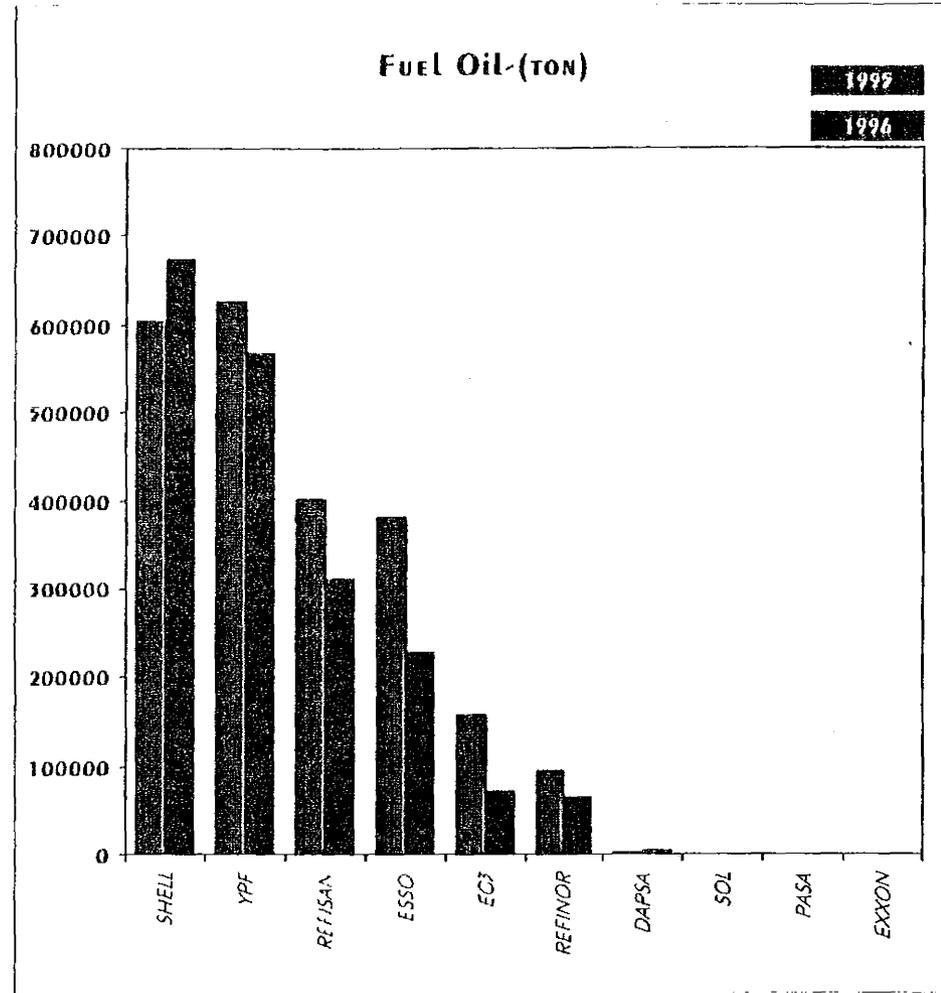
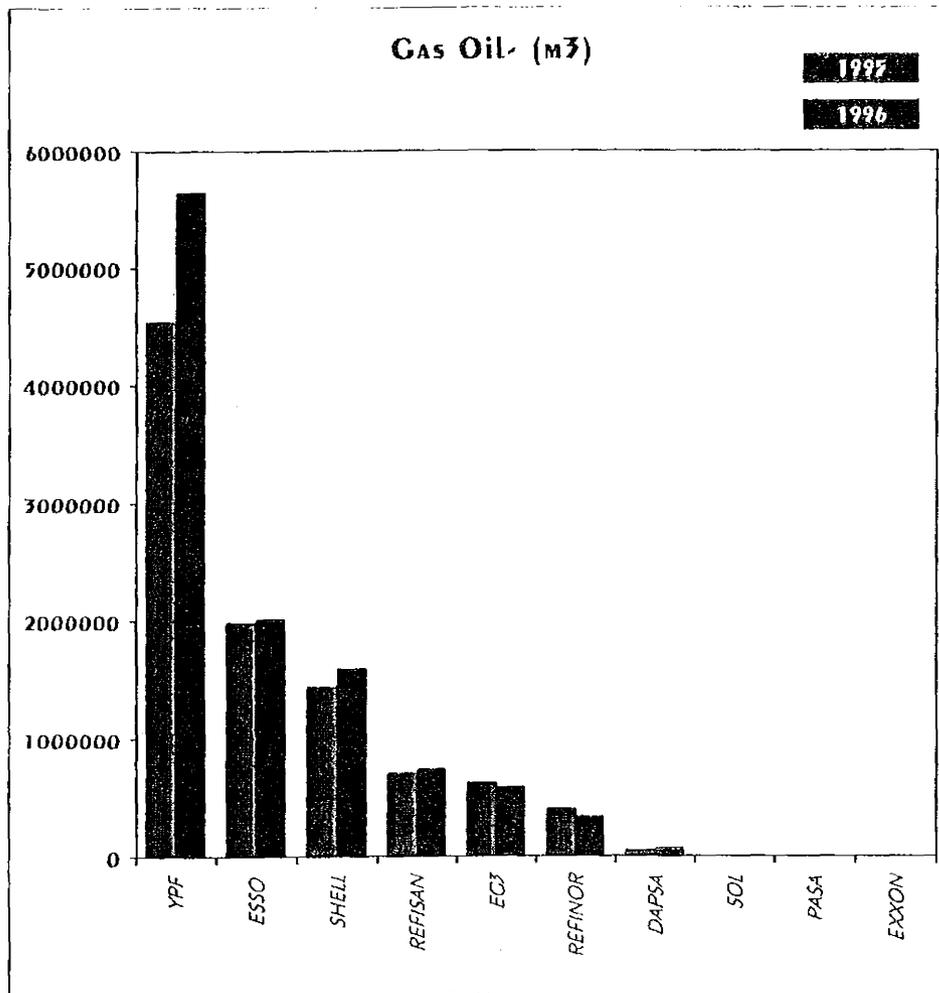
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA (EN M³)

Operador	1996						1995					
	AQUARRAS	KEROSENE	Combustible RETRO.	Gas Oil	Diesel Oil	LUBRICANTES	AQUARRAS	KEROSENE	Combustible RETRO.	Gas Oil	Diesel Oil	LUBRICANTES
DAPSA	11,712	4,640	0	60,135	99	5,377	11,813	1,167	0	50,834	1,279	3,726
EC7	0	43,105	0	586,073	0	0	0	70,516	0	626,835	0	0
ESSO	0	4,807	286,050	2,013,380	197,883	42,503	0	4,906	251,665	1,981,997	153,182	42,223
EXXON	21,283	0	0	0	0	0	24,854	0	0	0	0	0
PASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	0	11,384	0	334,563	0	0	0	6,368	0	397,201	0	0
REFISAN	0	81,819	52,536	746,747	0	0	0	59,680	40,858	702,711	0	0
SHELL	19,505	63,829	392,698	1,583,527	33,465	125,966	21,544	47,896	307,180	1,438,898	12,809	80,672
SOL	284	23	0	295	0	0	0	9	0	124	0	0
YPF	0	37,631	837,919	5,641,520	29,833	91,044	0	134,978	739,110	4,549,683	0	189,095
Total	52,784	247,238	1,569,183	10,966,238	261,280	264,670	58,211	325,518	1,338,813	9,748,283	167,270	315,716

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN TONELADAS

Operador	1996				1995			
	Fuel Oil	GRASAS	Asfaltos	Carbon Residual	Fuel Oil	GRASAS	Asfaltos	Carbon Residual
DAPSA	3,966	133	28,919	0	2,780	58	13,081	0
EG7	71,564	0	75,705	0	158,827	0	54,195	0
ESSO	228,362	1,316	0	399,461	381,617	1,382	0	338,566
EXXON	0	0	0	0	0	0	0	0
PASA	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINOR	66,353	0	0	0	93,716	0	0	0
REFISAN	311,981	0	75,583	0	401,196	0	87,353	0
SHELL	673,694	0	102,441	62,624	603,654	0	124,378	44,803
SOL	597	0	0	0	626	0	0	0
YPF	567,568	7	184,008	848,209	627,435	0	177,950	830,023
Total	1,924,085	1,456	466,656	1,310,294	2,269,851	1,440	456,957	1,213,392

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO (EN TONELADAS)

Operador	1996	1995
DAPSA	0	0
DUPERIAL	0	15,359
EG3	47,987	49,281
ESSO	109,871	108,066
EXXON	0	0
PASA	28,696	30,575
REFINOR	0	0
REFISAN	0	0
SHELL	74,756	75,531
SOL	0	0
YPF	569,062	479,546
Total Obtenido de Petróleo	830,372	758,278

Operador	1996	1995
BRIDAS	87,869	89,948
CAMUZZI	9,705	8,786
PET. SUDAM. S.A. / NECON S.A. / UTE	211	20
PETROLERA PEREZ COMPANC	14,267	16,050
PETROLERA SANTA FE	0	0
PETROQUIMICA COM. RIYADAVIA	0	0
PLUSPETROL	25,169	15,015
REFINOR	273,674	258,673
TGS	511,001	481,090
TOTAL AUSTRAL	0	0
YPF	131,464	139,210
Total Obtenido de Gas Natural	1,053,361	1,008,791
Total General	1,883,733	1,767,149

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	TONELADAS	M3	Valor (Us\$ CyF)
AEROKEROSENES		121,457	22,221,903
AERONAFITAS		5,793	3,673,267
AQUARRAS		1,496	487,692
ASFALTOS	45		65,595
BASES LUBRICANTES		71,395	20,486,591
CARBON MINERAL	77,066		42,057,374
CONCENTRADO AROMATICO		27,198	7,257,861
FUEL OIL	78,151		8,423,856
GAS NATURAL		2,121	94,151,175
GAS OIL		971,130	149,234,692
GRASAS	8		58,304
HULLA BITUMINOSA TERMICA	360,618		16,026,770
KEROSENE		96,289	15,609,580
LUBRICANTES		3,916	3,032,093
MEJORADOR		69,812	14,254,380
MTBE	110,785		32,169,346
NAFTA SUPER		348,570	56,925,883
NAFTA VIRGEN		38,373	5,213,178
OTRAS NAFTAS		17,365	2,734,551
PARAFINAS	14,949		11,250,232
PETROLEO		848,505	118,728,768
PRODUCTOS PETROQUIMICOS	17,349		7,301,689
RESIDUO PARAFINICO	41		30,773
SOLVENTES		9,172	2,040,473
TOTAL IMPORTACIONES			633,436,027

* Gas Natural importado esta expresado en millones de m3.

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
AEROKEROSENES				
	ALEMANIA		27,708.00	5,388,320
	ARGELIA		41,861.00	7,216,787
	BRASIL		25,867.00	4,801,733
	GRAN BRETAÑA		10,312.00	2,113,046
	URUGUAY		5,339.00	981,458
	VENEZUELA		10,370.00	1,720,559
TOTAL	AEROKEROSENES		121,457.00	22,221,903
AERONAFTAS				
	BRASIL		5,793.00	3,673,267
TOTAL	AERONAFTAS		5,793.00	3,673,267
AGUARRAS				
	ESTADOS UNIDOS		1,496.00	487,692
TOTAL	AGUARRAS		1,496.00	487,692
ASFALTOS				
	CHILE	10.00		10,480
	HOLANDA	35.00		55,115
TOTAL	ASFALTOS	45.00		65,595
BASES LUBRICANTES				
	BRASIL		11,172.00	3,954,764
	ESTADOS UNIDOS		4,056.00	1,287,070
	FRANCIA		26.00	21,046
	GRAN BRETAÑA		103.00	100,408
	ITALIA		50,520.00	13,543,106
	URUGUAY		5,518.00	1,580,197
TOTAL	BASES LUBRICANTES		71,395.00	20,486,591
CARBÓN MINERAL				
	AUSTRALIA	389,411.00		22,331,027
	ESTADOS UNIDOS	367,655.06		19,726,348
TOTAL	CARBÓN MINERAL	757,066.06		42,057,374
CONCENTRADO AROMÁTICO				
	ALEMANIA		27,197.73	4,407,343
	ESTADOS UNIDOS		38,223.00	2,850,518
TOTAL	CONCENTRADO AROMÁTICO		65,420.73	7,257,861
FUEL OIL				
	ESTADOS UNIDOS	23,014.69		2,738,405
	PARAGUAY	19,730.00		2,009,944
	VENEZUELA	35,406.81		3,675,508
TOTAL	FUEL OIL	78,151.50		8,423,856
GAS NATURAL				

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	BOLIVIA		2,093.60	93,394,000
	CHILE		27.60	757,175
TOTAL	GAS NATURAL		2,121.20	94,151,175
GAS OIL				
	ALEMANIA		57,289.73	8,651,442
	ARUBA		72,225.61	9,489,099
	BELGICA		28,364.00	4,493,684
	CANADA		41,739.00	7,516,764
	ESTADOS UNIDOS		14,050.00	2,206,280
	FRANCIA		60,704.00	10,667,256
	GRAN BRETAÑA		57,758.00	10,366,857
	HOLANDA		14,010.00	1,989,420
	ISRAEL		30,125.00	4,609,987
	ITALIA		89,619.00	13,084,897
	LIBIA		20,889.00	2,942,423
	NO IDENTIFICADO		50,167.00	7,797,210
	RUMANIA		25,364.84	4,547,155
	RUSIA		23,075.00	3,416,814
	SUECIA		24,312.00	3,776,254
	URUGUAY		5,116.00	767,413
	VENEZUELA		356,822.00	52,911,777
TOTAL	GAS OIL		971,130.18	149,234,692
GRASAS				
	ALEMANIA	3.96		21,851
	BELGICA	1.00		6,441
	CANADA	1.00		1,359
	ESTADOS UNIDOS	0.73		2,041
	JAPON	1.08		26,612
TOTAL	GRASAS	7.77		58,304
Hulla bituminosa termica				
	SUD AFRICA	360,618.00		16,026,770
TOTAL	Hulla bituminosa termica	360,618.00		16,026,770
KEROSENE				
	ARUBA		4,774.95	642,580
	BRASIL		2,500.00	415,000
	ESTADOS UNIDOS		8,041.00	1,261,340
	GRAN BRETAÑA		6,926.00	1,218,976
	ITALIA		6,302.00	1,109,152
	VENEZUELA		67,745.00	10,962,572
TOTAL	KEROSENE		96,288.95	15,609,580
LUBRICANTES				

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	MT	DOLARES
	ALEMANIA		57.00	148,531
	ANTILLAS HOLANDEAS		15.00	24,375
	ARUBA		62.00	95,273
	AUSTRALIA		1.00	1,255
	BELGICA		12.00	22,636
	BRASIL		78.00	64,841
	CANADA		260.00	319,615
	COREA DEL SUR		35.00	41,060
	CHILE		4.00	9,113
	CHINA		8.00	9,899
	ESTADOS UNIDOS		257.96	245,652
	FILIPINAS		2.00	2,693
	FRANCIA		1,033.00	1,020,919
	GRAN BRETAÑA		415.00	79,818
	HOLANDA		1,513.00	770,692
	HONG KONG		15.00	16,318
	ITALIA		1.00	985
	MEXICO		21.00	21,966
	NORUEGA		2.00	2,317
	PANAMA		17.00	23,744
	SINGAPUR		38.00	30,634
	SUD AFRICA		39.00	33,944
	SUECIA		1.00	600
	TAILANDIA		1.00	892
	TAIWAN		2.00	2,839
	URUGUAY		29.00	41,482
TOTAL	LUBRICANTES		3,218.96	7,072,093
MEJORADOR				
	ALEMANIA		11,300.00	1,972,995
	ESTADOS UNIDOS		22,471.00	6,180,990
	GRAN BRETAÑA		32,123.00	5,097,920
	HOLANDA		3,918.00	1,002,475
TOTAL	MEJORADOR		69,812.00	14,254,380
MTBE				
	BRASIL	62,790.00		16,834,171
	ESTADOS UNIDOS	43,107.00		13,570,516
	HOLANDA	4,888.00		1,764,639
TOTAL	MTBE	110,785.00		32,169,346
NAFTA SUPER				
	ALEMANIA		70,122.00	12,557,704
	ESTADOS UNIDOS		28,451.00	4,526,721

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	GRAN BRETAGNA		169,537.00	27,085,070
	ITALIA		47,382.00	6,808,124
	SUD AFRICA		17,000.00	2,721,108
	SUECIA		20,078.00	3,227,156
TOTAL	NAFTA SUPER		348,570.00	56,925,887
NAFTA VIRGEN				
	ALEMANIA		5,767.00	912,157
	RUMANIA		3,000.00	465,000
	URUGUAY		29,606.00	3,836,021
TOTAL	NAFTA VIRGEN		38,373.00	5,213,178
OTRAS NAFTAS				
	ALEMANIA		6,525.48	1,068,289
	BRASIL		10,839.02	1,666,262
TOTAL	OTRAS NAFTAS		17,364.50	2,734,551
PARAFINAS				
	ALEMANIA	185.61		140,309
	BOLIVIA	1,683.00		1,363,551
	BRASIL	18.00		16,544
	CHILE	5,964.00		4,261,824
	ECUADOR	346.00		224,880
	HOLANDA	2.50		5,165
	PARAGUAY	15.00		12,702
	PERU	6,060.00		4,634,733
	SUD AFRICA	37.10		50,284
	URUGUAY	638.00		540,240
TOTAL	PARAFINAS	14,949.21		11,250,232
PETROLEO				
	COSTA DE MARFIL		306,816.00	43,591,590
	ECUADOR		56,935.00	6,931,207
	FRANCIA		258,974.00	36,041,055
	NIGERIA		138,269.00	20,097,054
	NO IDENTIFICADO		31,592.00	4,507,067
	PERU		55,919.00	7,560,795
TOTAL	PETROLEO		848,505.00	118,728,768
PRODUCTOS PETROQUIMICOS				
	ANTILLAS HOLANDEAS	1,559.00		571,249
	BRASIL	3,547.00		2,700,943
	ESTADOS UNIDOS	12,243.00		4,029,497
TOTAL	PRODUCTOS PETROQUIMICOS	17,349.00		7,301,689
RESIDUO PARAFINICO				
	ALEMANIA	40.51		30,773

IMPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
TOTAL	RESIDUO PARAFINICO	40.51		30,777
SOLVENTES				
	ESTADOS UNIDOS		9,172.00	2,040,477
TOTAL	SOLVENTES		9,172.00	2,040,477
TOTAL IMPORTACIONES				637,436,026

GAS NATURAL IMPORTADO ESTA EXPRESADO EN MILLONES DE M3.

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	TONELADAS	M3	Valor (u\$s-FOB)
AEROKEROSENES	0.00	32,832.00	6,578,827
AGUARRAS	0.00	2,257.00	493,396
ASFALTOS	2,762.00	0.00	431,471
BASES LUBRICANTES	0.00	34,316.00	8,496,220
CARBON RESIDUAL	341,147.00	0.00	20,349,832
CARGAS CATALITICAS	0.00	73,621.00	8,264,088
DILUYENTES	0.00	135,304.00	19,039,402
FUEL OIL	371,659.00	0.00	43,699,550
GAS LICUADO	592,862.08	0.00	113,650,763
GAS OIL	0.00	831,684.86	140,759,755
GASOLINA	0.00	55,291.99	7,176,900
GRASAS	534.40	0.00	609,592
LUBRICANTES	0.00	18,983.00	12,297,924
MEJORADOR	0.00	12,602.00	4,477,857
NAFTA COMUN	0.00	251,173.00	39,126,979
NAFTA SUPER	0.00	1,016,617.00	139,983,747
NAFTA VIRGEN	0.00	805,186.00	103,683,457
OTRAS NAFTA	0.00	142,617.00	19,081,305
PARAFINAS	4,804.83	0.00	3,608,202
PETROLEO	0.00	18,859,715.03	2,314,267,381
PRODUCTOS PETROQUIMICOS	95,959.00	0.00	41,581,516
RESIDUO PARAFINICO	40,001.00	0.00	7,534,623
SOLVENTES	0.00	11,989.00	2,659,912
TOTAL EXPORTACIONES			3,059,852,699

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
AEROKEROSENES				
	PARAGUAY		35,832.00	6,578,827
Total	AEROKEROSENES		35,832.00	6,578,827
AGUARRAS				
	BOLIVIA		25.00	6,303
	CHILE		1,554.00	333,129
	PARAGUAY		678.00	153,964
Total	AGUARRAS		2,257.00	493,396
ASFALTOS				
	BOLIVIA	574.00		121,704
	NO IDENTIFICADO	930.00		128,842
	PARAGUAY	1,081.00		149,762
	URUGUAY	177.00		31,163
Total	ASFALTOS	2,762.00		431,471
BASES LUBRICANTES				
	BRASIL		8,478.00	2,273,406
	CHILE		226.00	77,133
	NO IDENTIFICADO		17,329.00	2,719,700
	PARAGUAY		6,186.00	2,719,509
	URUGUAY		2,097.00	706,432
Total	BASES LUBRICANTES		34,316.00	8,496,220
CARBON RESIDUAL				
	CANADA	17,599.00		1,117,900
	CHILE	36,817.00		1,498,010
	ESTADOS UNIDOS	88,589.00		5,439,414
	FRANCIA	91,579.00		5,761,032
	HOLANDA	37,058.00		2,296,807
	NO IDENTIFICADO	45,706.00		2,944,300
	URUGUAY	23,799.00		1,292,369
Total	CARBON RESIDUAL	341,147.00		20,749,832
CARGAS CATALITICAS				

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	BRASIL		11,623.00	1,314,169
	HOLANDA		36,280.00	4,066,955
	NO IDENTIFICADO		25,718.00	2,882,964
Total	CARGAS CATALITICAS		73,621.00	8,264,088

DILUYENTES				
	ANTILLAS HOLANDEAS		15,807.00	2,415,024
	ESTADOS UNIDOS		88,732.00	12,340,713
	PARAGUAY		2,963.00	352,600
	URUGUAY		27,802.00	3,931,065
Total	DILUYENTES		135,304.00	19,039,402

FUEL OIL				
	BOLIVIA	8,431.00		1,044,104
	BRASIL	123,939.00		13,361,481
	ESTADOS UNIDOS	152,933.00		18,910,986
	GRAN BRETAÑA	53,983.00		6,806,147
	NO IDENTIFICADO	2,351.00		235,307
	PARAGUAY	8,040.00		939,807
	URUGUAY	21,982.00		2,401,718
Total	FUEL OIL	371,659.00		43,693,550

GAS LICUADO				
	BRASIL	261,551.34		53,242,502
	CHILE	157,129.42		29,883,266
	GRECIA	6,644.00		770,744
	NO IDENTIFICADO	10,437.00		2,461,300
	PARAGUAY	90,909.32		15,066,878
	SUIZA	8,890.00		1,409,911
	URUGUAY	57,301.00		12,816,161
Total	GAS LICUADO	592,862.08		115,650,763

GAS OIL				
	ALEMANIA		11,768.00	1,805,282
	BOLIVIA		225,050.00	42,072,250

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M7	DOLARES
	BRASIL		16,472.00	2,897,800
	CHILE		18,809.00	3,575,947
	ESTADOS UNIDOS		110,894.00	14,201,586
	PARAGUAY		290,413.86	49,267,109
	URUGUAY		158,278.00	26,939,781
Total	CAS OIL		831,684.86	140,759,755
GASOLINA				
	BRASIL		35,480.99	4,189,491
	ESTADOS UNIDOS		11,995.00	1,832,447
	URUGUAY		7,816.00	1,154,962
Total	GASOLINA		55,291.99	7,176,900
GRASAS				
	BOLIVIA	253.00		334,660
	CHILE	29.00		31,231
	PARAGUAY	188.00		175,190
	PERU	3.00		3,000
	URUGUAY	61.40		65,511
Total	GRASAS	574.40		609,592
LUBRICANTES				
	ALEMANIA		32.00	44,202
	BOLIVIA		3,000.00	2,309,886
	BRASIL		65.00	163,881
	COLOMBIA		2.00	3,910
	CHILE		662.00	620,430
	DINAMARCA		6.00	8,863
	ESPAÑA		5.00	7,678
	ESTADOS UNIDOS		5,902.00	1,134,681
	GRAN BRETAÑA		312.00	420,599
	GRECIA		366.00	471,083
	HONG KONG		17.00	27,935
	ITALIA		27.00	37,622

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	JAPON		42.00	63,966
	KOREA DEL SUR		4.00	5,702
	NORUEGA		67.00	99,945
	PARAGUAY		2,272.00	1,872,390
	PERU		13.00	11,700
	SINGAPUR		28.00	39,869
	URUGUAY		6,161.00	4,953,582
Total	LUBRICANTES		16,983.00	12,297,924
MEJORADOR				
	ESTADOS UNIDOS		12,602.00	4,477,857
Total	MEJORADOR		12,602.00	4,477,857
NAFTA COMUN				
	BAHAMAS		80,495.00	12,545,100
	BRASIL		81,994.00	12,825,535
	PARAGUAY		51,845.00	7,437,544
	URUGUAY		36,839.00	6,318,800
Total	NAFTA COMUN		251,173.00	39,126,979
NAFTA SUPER				
	ALEMANIA		14,160.00	1,430,494
	BAHAMAS		247,878.00	33,795,133
	BRASIL		557,782.00	70,753,612
	CHILE		20,042.00	3,165,086
	ESTADOS UNIDOS		35,521.00	5,404,459
	PARAGUAY		112,345.00	21,062,685
	URUGUAY		28,889.00	4,372,278
Total	NAFTA SUPER		1,016,617.00	139,983,747
NAFTA VIRGEN				
	ALEMANIA		113,115.00	15,820,706
	BRASIL		657,918.00	83,545,152
	EL SALVADOR		3,813.00	448,387
	ESTADOS UNIDOS		16,896.00	2,324,340

EXPORTACIONES 1996

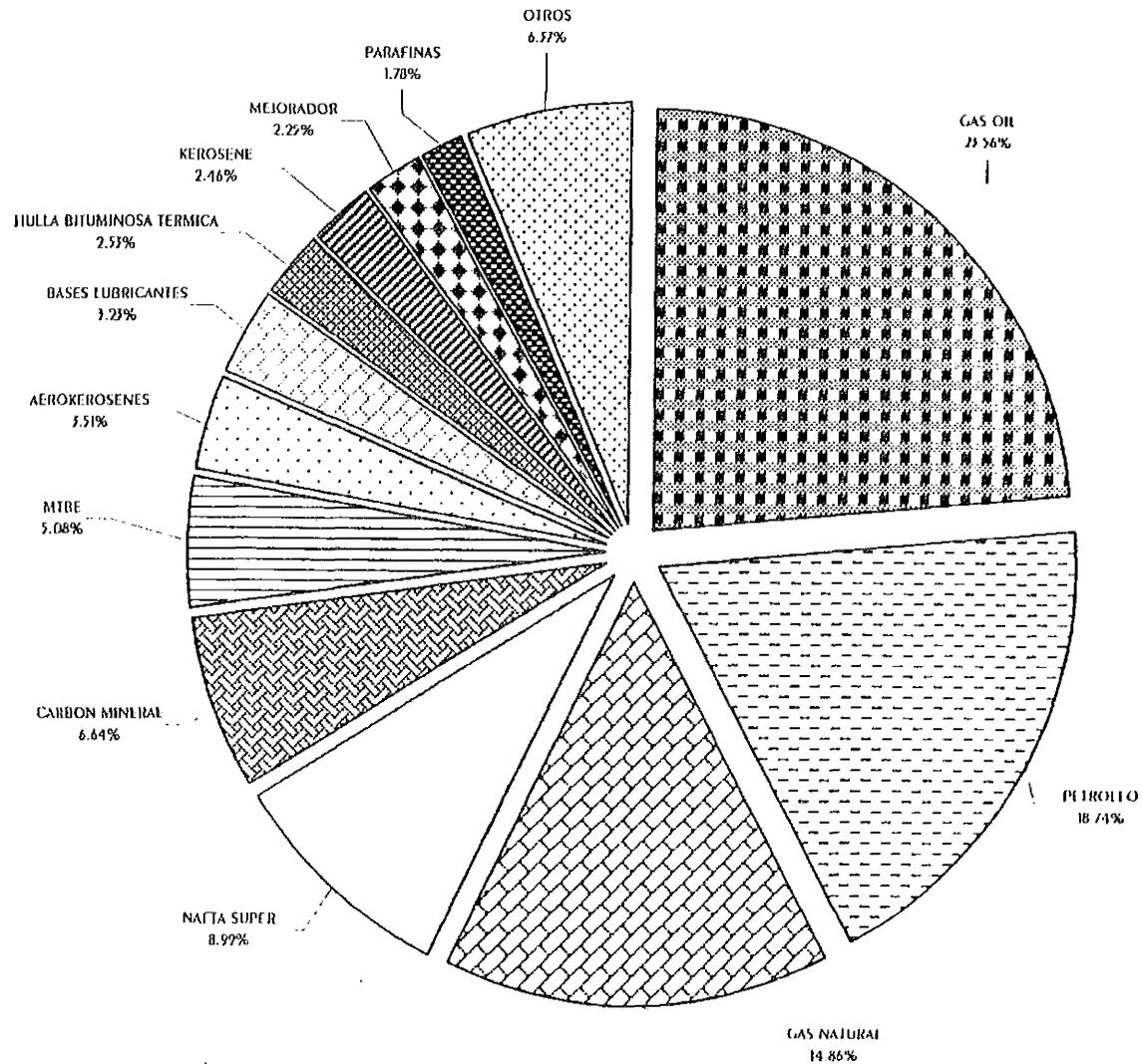
PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	NICARAGUA		4,443.00	522,464
	SUD AFRICA		9,001.00	1,022,408
Total	NAFTA VIRGEN		805,186.00	103,683,457
OTRAS NAFTAS				
	BRASIL		122,624.00	17,215,992
	SUD AFRICA		19,993.00	1,865,313
Total	OTRAS NAFTAS		142,617.00	19,081,305
PARAFINAS				
	BOLIVIA	608.00		489,092
	CHILE	1,910.63		1,365,100
	ECUADOR	66.20		42,683
	PARAGUAY	10.00		8,192
	PERU	1,980.00		1,509,184
	URUGUAY	250.00		193,950
Total	PARAFINAS	4,804.83		3,608,202
PETROLEO				
	ARUBA		20,987.08	3,009,385
	BAHAMAS		438,429.00	58,321,156
	BRASIL		7,683,586.57	959,458,448
	CHILE		5,082,950.89	593,328,804
	ESTADOS UNIDOS		4,873,447.02	604,954,813
	NICARAGUA		27,448.04	3,231,146
	NO IDENTIFICADO		5,248.42	752,581
	PARAGUAY		158,892.00	20,658,290
	PERU		65,066.49	6,639,768
	PUERTO RICO		78,700.61	9,945,249
	TAIWAN		35,796.95	4,161,762
	URUGUAY		389,161.96	49,805,979
Total	PETROLEO		18,859,715.03	2,314,267,381
PRODUCTOS PETROQUIMICOS				
	BOLIVIA	82.00		26,700

EXPORTACIONES 1996

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	MT	DOLARES
	BRASIL	5,547.00		3,599,961
	COLOMBIA	1,467.00		1,143,094
	CHILE	2,931.00		1,012,685
	ESPAÑA	19.00		11,867
	ESTADOS UNIDOS	20,896.00		9,333,819
	FRANCIA	18,344.00		8,449,150
	NO IDENTIFICADO	27,673.00		10,242,700
	PANAMA	11,715.00		4,081,626
	SUIZA	4,688.00		1,664,138
	URUGUAY	2,597.00		2,015,776
Total	PRODUCTOS PETROQUIMICOS	97,979.00		41,581,516
RESIDUO PARAFINICO				
	BOLIVIA	348.00		290,191
	BRASIL	36,528.00		4,933,708
	CHILE	1,555.00		1,093,153
	ECUADOR	140.00		98,760
	PERU	1,340.00		1,041,810
	URUGUAY	90.00		77,000
Total	RESIDUO PARAFINICO	40,001.00		7,534,623
SOLVENTES				
	BOLIVIA		492.00	108,671
	BRASIL		7,807.00	1,744,544
	CHILE		1,463.00	326,035
	PARACUAY		1,590.00	345,526
	URUGUAY		637.00	135,136
Total	SOLVENTES		11,989.00	2,659,912
TOTAL EXPORTACIONES				3,059,852,699

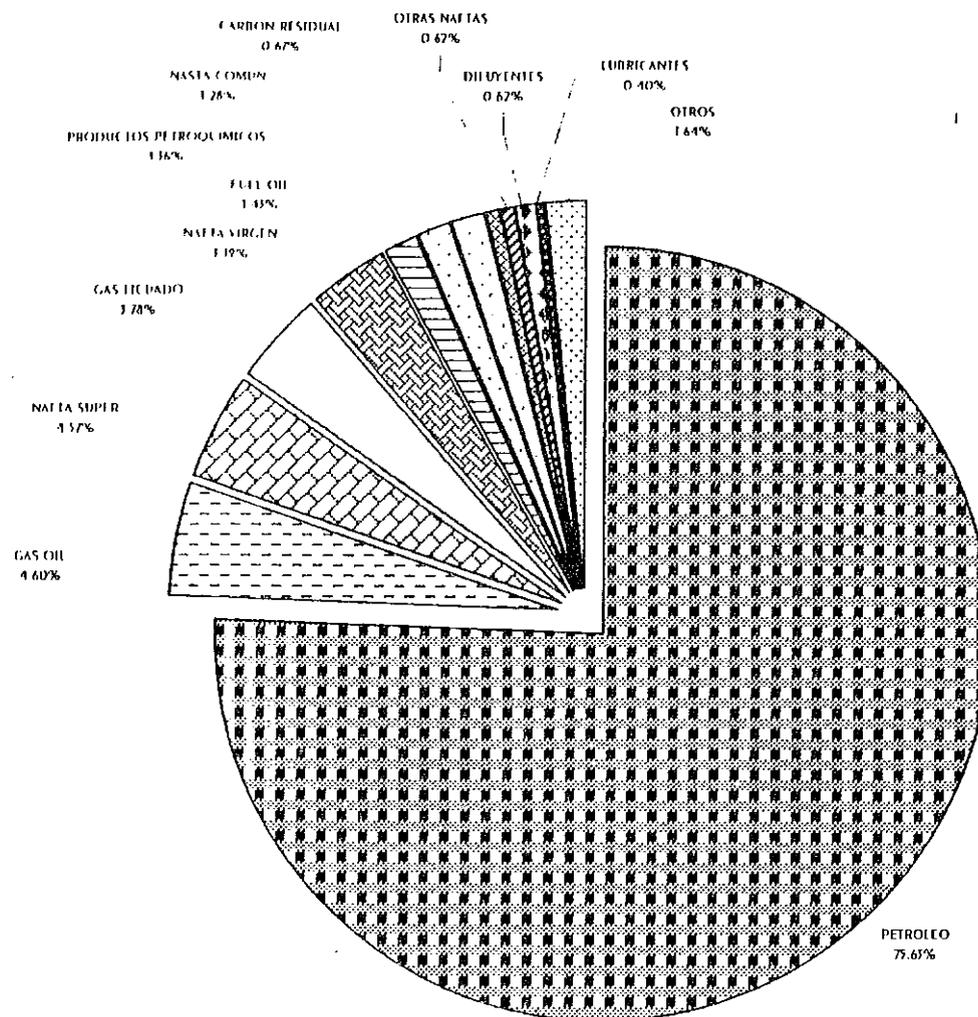
IMPORTACIONES 1996

Valor: US\$ 633.436.027



EXPORTACIONES 1996

Valor: u\$s 3.059.852.699



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1996

(EN M³)

Operador	1996					1995				
	AERONAUTAS	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO	AERONAUTAS	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO
DEST. ARGENTINA DE PETROLEO S.A.	0	44,394	75,197	5,697	0	0	30,966	48,635	12,885	0
ECY S.A.	0	255,374	386,107	104,400	0	0	232,614	378,134	80,701	0
ESSO S.A.P.A.	0	323,414	600,241	22,998	255,290	0	335,857	723,876	15,243	242,961
REFINERIA SAN LORENZO S.A.	0	31,149	36,347	24,070	0	0	30,029	27,813	18,699	0
REFINOR S.A.	0	50,718	30,196	1,190	0	0	17,441	9,171	493	0
SHELL C.A.P.S.A.	0	435,635	955,129	63,071	409,892	0	435,665	1,057,165	53,957	331,799
SOL PETROLEO S.A.	0	81,514	123,233	8,078	0	0	60,615	123,350	2,314	0
YPF S.A.	15,858	1,172,285	1,673,167	186,683	679,680	12,800	1,177,596	1,728,262	218,209	638,045
Total	15,858	2,394,487	3,879,617	416,187	1,344,862	12,800	2,320,763	4,096,406	402,501	1,212,805

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1996

(EN M³)

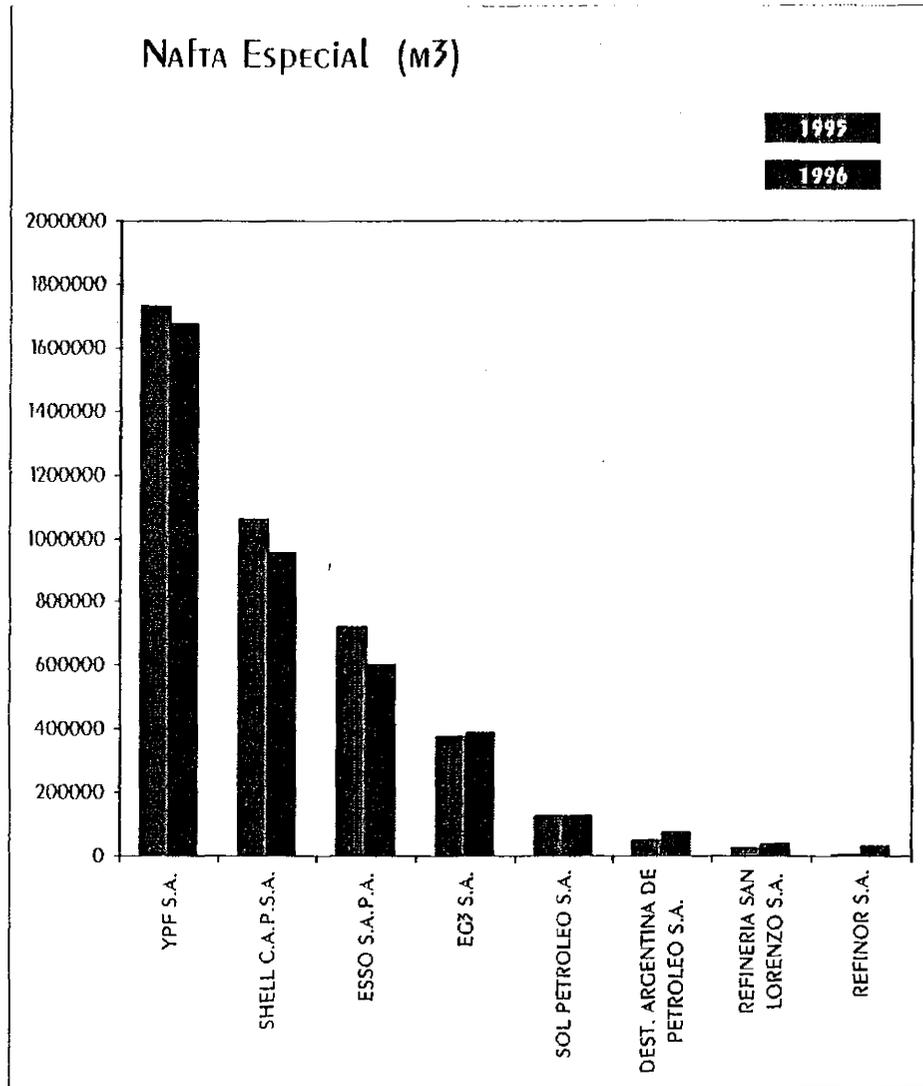
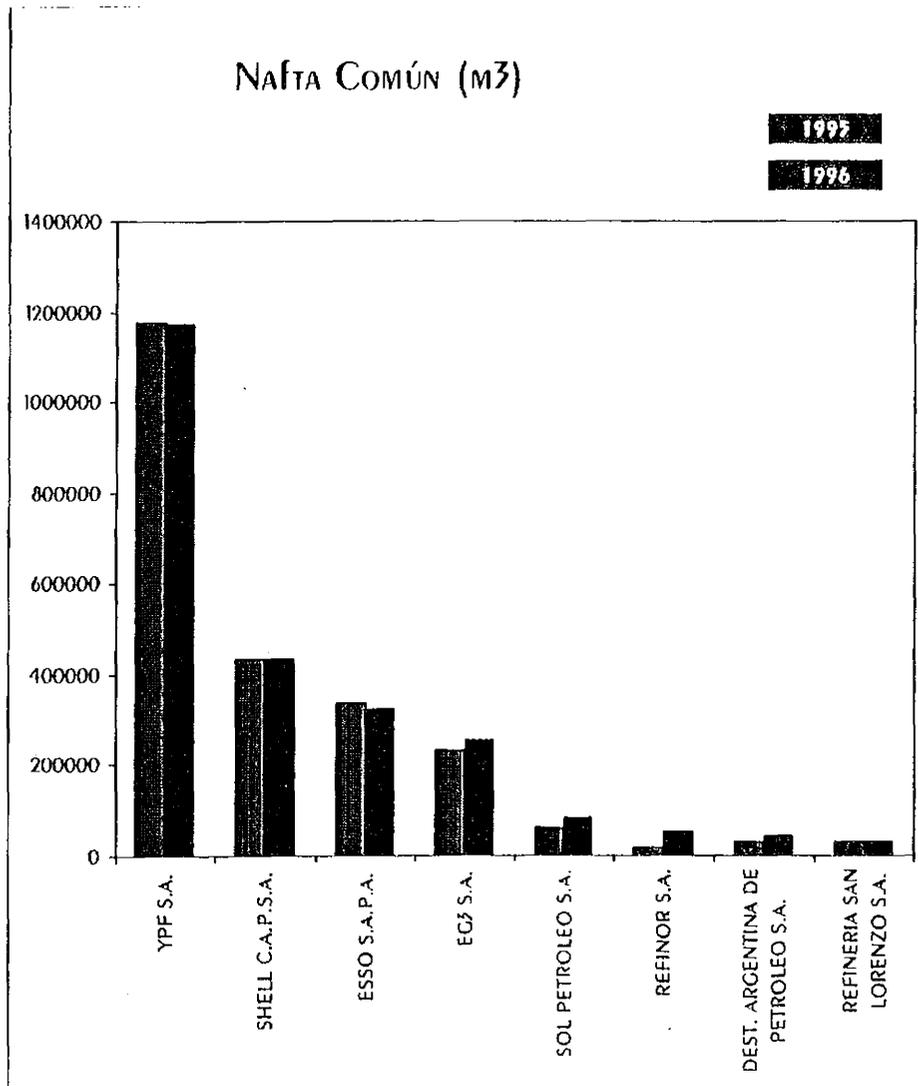
Operador	1996				1995			
	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
DEST. ARGENTINA DE PETROLEO S.A.	419	72,398	0	5,186	6,086	121,116	0	4,611
ECF S.A.	75,374	1,372,337	0	15,156	134,667	1,501,678	0	10,561
ESSO S.A.P.A.	158,239	1,905,875	44,814	39,501	179,032	1,897,443	59,594	40,683
REFINERIA SAN LORENZO S.A.	191,465	519,874	0	0	0	378,325	0	0
REFINOR S.A.	94,641	163,676	0	0	49,356	103,149	0	0
SHELL C.A.P.S.A.	405,143	1,791,430	30,556	87,293	362,177	1,584,887	11,434	83,483
SOL PETROLEO S.A.	379	29,225	0	0	81	16,152	0	0
YPF S.A.	173,395	4,880,878	0	102,052	156,456	4,247,389	0	93,386
Total	1,099,085	10,735,693	75,370	249,188	887,855	9,850,139	71,028	232,724

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1996

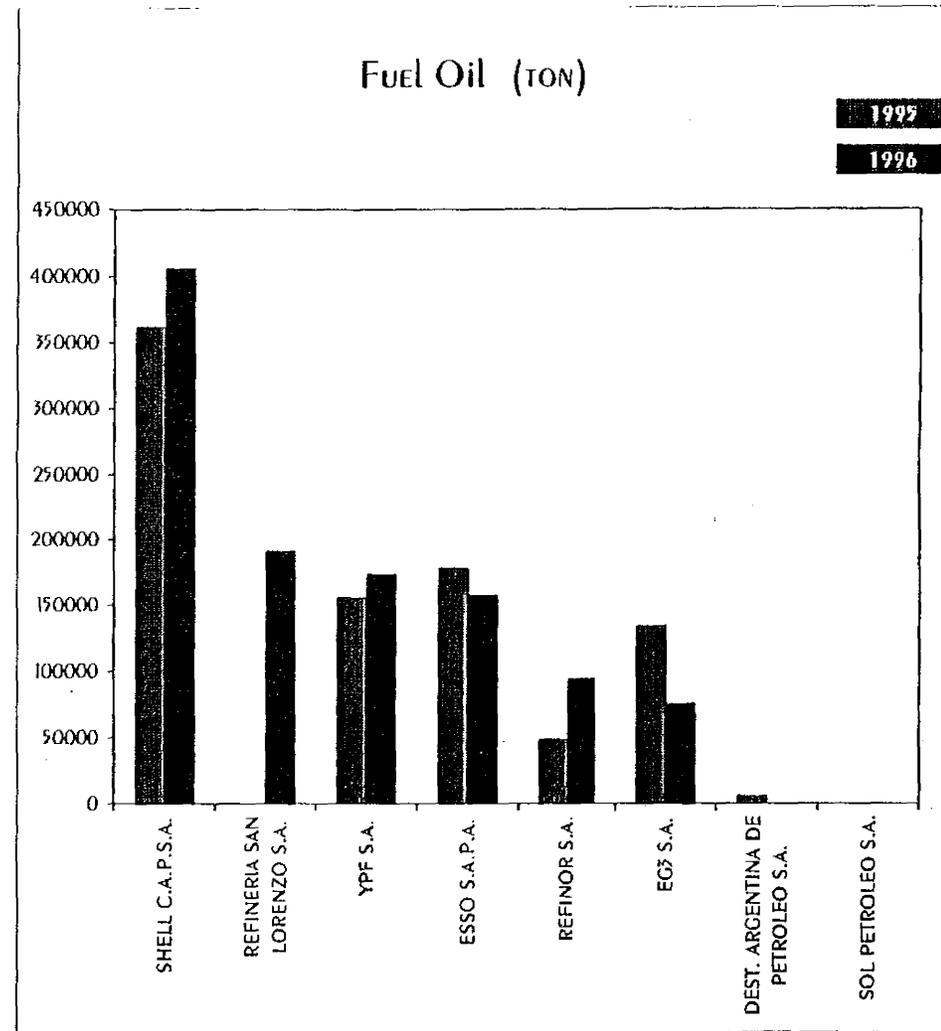
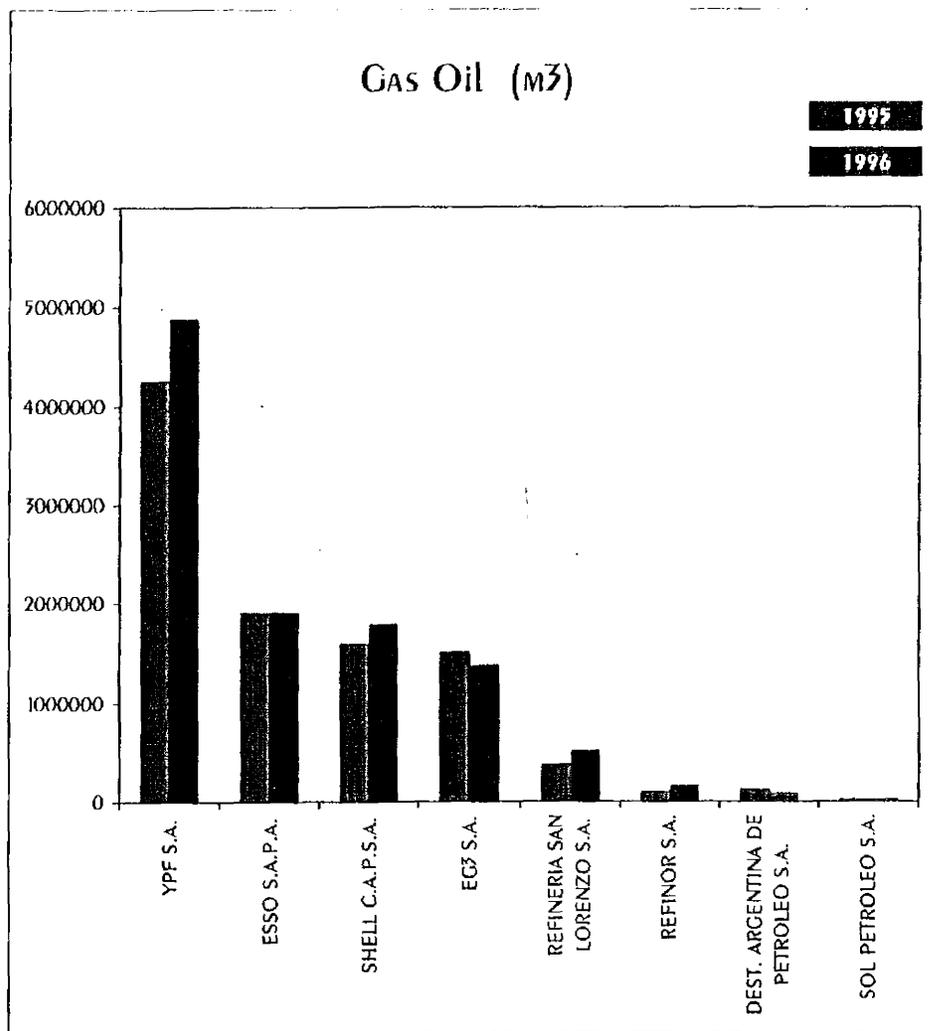
(EN TON)

Operador	1996						1995					
	Solventes (m3)	Aguarras (m3)	Grasas (ton)	Asfaltos (ton)	Carbon Residual (ton)	Gas Licuado (ton)	Solventes (m3)	Aguarras (m3)	Grasas (ton)	Asfaltos (ton)	Carbon Residual (ton)	Gas Licuado (ton)
BRIDAS S.A.P.I.C.	0	0	0	0	0	29,841	0	0	0	0	0	29,331
CAMUZZI	0	0	0	0	0	3,034	0	0	0	0	0	0
CARBOLCOR I.O.	0	0	0	0	0	1,885	0	0	0	0	0	0
CHAUVCO	0	0	0	0	0	3,556	0	0	0	0	0	0
DAPSA	1,743	7,203	107	26,243	0	0	1,154	4,932	0	14,724	0	0
DUPERIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,308
EGZ S.A.	0	0	488	76,220	0	40,598	0	0	165	53,320	0	62,288
ESSO S.A.P.A.	0	0	1,303	4,264	364,345	97,182	0	0	1,214	0	337,303	94,775
EXXON CHEMICAL	18,987	24,580	0	0	0	0	22,308	24,872	0	0	0	0
PASA	0	0	0	0	0	52,109	0	0	0	0	0	0
PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	9,776	0	0	0	0	0	6,503
PETROLERA PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	5,507	0	0	0	0	0	0
PETROO. CUYO	0	0	0	0	0	6,960	0	0	0	0	0	0
PETROO. BAHIA BLANCA	0	0	0	0	0	21,314	0	0	0	0	0	11,156
PETROSUD NECON	0	0	0	0	0	509	0	0	0	0	0	0
PLUSPETROL	0	0	0	0	0	10,497	0	0	0	0	0	0
REFINERIA SAN LORENZO S.A.	0	0	0	64,715	0	0	0	0	0	72,280	0	0
REFINOR S.A.	0	0	0	0	0	219,169	0	0	0	0	0	203,744
SHELL C.A.P.S.A.	11,094	17,220	2,022	102,307	62,755	70,204	7,743	20,526	2,048	123,807	43,198	29,684
SOL PETROLEO S.A.	13,272	491	0	0	0	0	744	0	0	0	0	0
TGS	0	0	0	0	0	167,952	0	0	0	0	0	153,852
YPF S.A.	22,717	21,007	5,202	182,593	680,615	574,227	19,098	7,999	1,407	169,790	675,980	670,962
Total	67,813	70,501	9,122	456,342	1,107,715	1,314,320	51,047	58,329	4,834	433,922	1,056,489	1,269,603

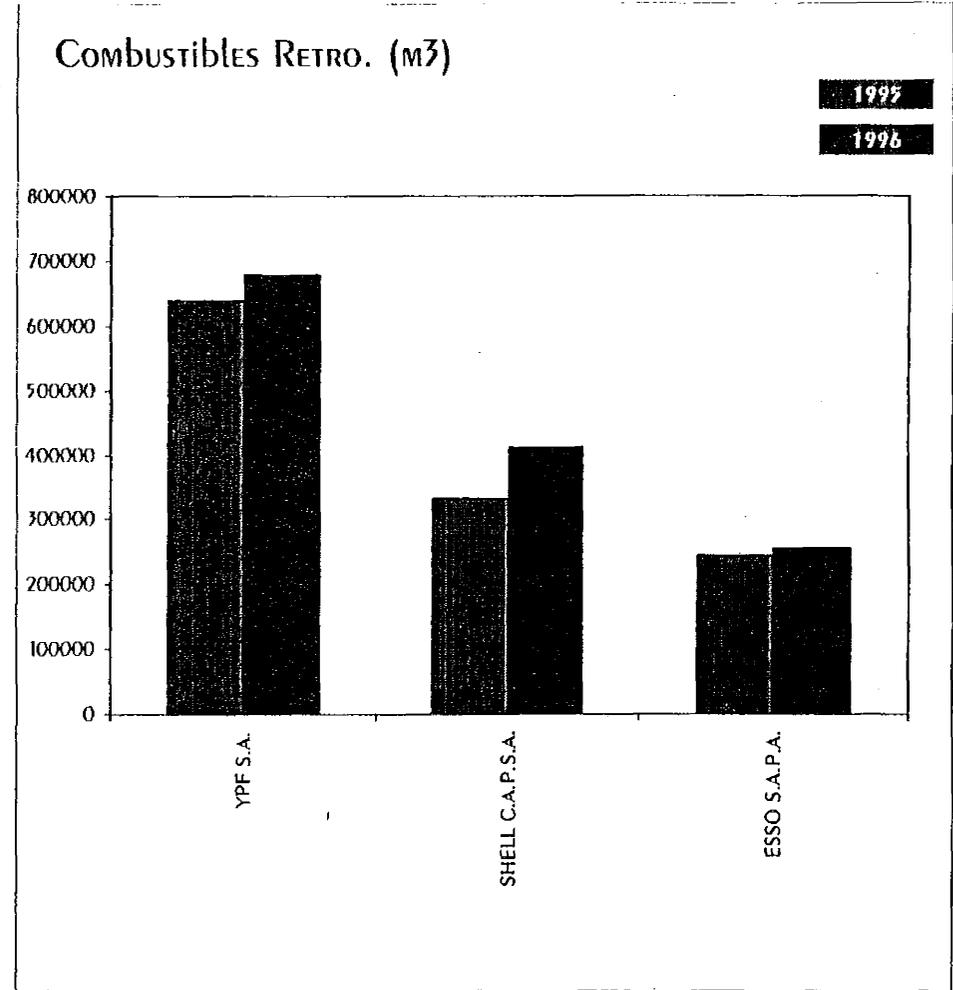
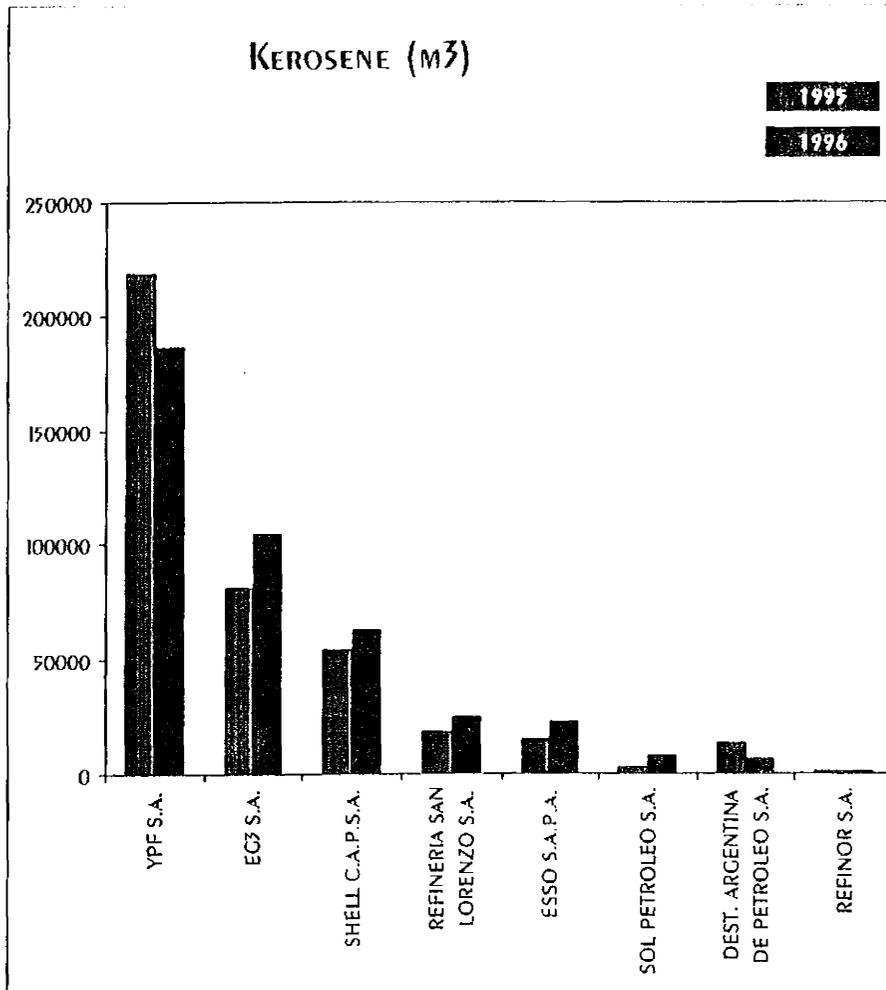
VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCION 1996

(EN M³)

PROVINCIA	1996					1995				
	AERONAFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUS RETRO	AERONAFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUS RETRO
BUENOS AIRES	6,140	920,601	1,609,606	181,529	196,874	5,239	867,839	1,715,120	172,653	213,974
CAPITAL FEDERAL	1,922	185,999	694,872	52,268	1,107,003	2,081	188,564	699,649	42,441	968,866
CATAMARCA	59	19,404	20,355	822	284	39	18,550	20,544	642	1,215
CORDOBA	1,012	193,531	290,601	38,962	15,781	685	201,995	338,549	42,135	10,603
CORRIENTES	138	48,757	41,559	3,234	327	144	47,353	49,150	3,123	252
CHACO	574	48,371	57,188	3,819	1,144	144	51,927	40,155	4,086	249
CHUBUT	136	55,185	114,192	7,110	2,380	90	33,573	111,712	8,745	891
ENTRE RIOS	613	78,408	77,920	12,686	2,923	541	76,181	78,846	12,016	2,250
FORMOSA	63	18,738	15,670	908	80	59	21,145	17,209	992	129
JUJUY	265	32,236	15,273	913	181	240	34,453	19,021	957	123
LA PAMPA	985	38,832	50,293	16,551	462	645	34,067	49,150	18,295	151
LA RIOJA	65	20,421	26,754	741	109	22	19,435	27,058	730	64
MENDOZA	213	105,877	124,305	14,850	2,709	172	103,649	141,675	14,263	2,029
MISIONES	165	55,136	32,842	2,006	220	134	48,705	34,951	2,084	236
NEUQUEN	272	53,428	55,249	4,757	5,691	163	58,101	64,060	6,524	2,610
RIO NEGRO	148	51,800	66,903	6,601	2,492	135	49,473	70,933	7,338	1,444
SALTA	281	68,484	40,157	2,355	604	238	64,149	40,129	2,144	866
SAN JUAN	44	39,056	39,189	2,367	49	124	34,185	42,163	2,235	77
SAN LUIS	97	29,639	31,340	6,701	53	80	28,816	35,651	6,562	97
SANTA CRUZ	58	19,695	74,318	3,469	1,184	33	18,575	69,908	5,012	743
SANTA FE	2,065	204,916	280,456	46,697	1,108	1,390	204,957	298,651	42,709	734
SANTIAGO DEL ESTERO	202	34,243	30,046	3,599	33	94	36,440	33,366	3,844	28
TIERRA DEL FUEGO	55	0	36,324	729	2,806	34	45	36,064	890	5,016
TUCUMAN	436	91,746	74,205	2,513	365	274	78,586	64,062	2,081	170
Total País	15,858	2,394,483	3,879,617	416,187	1,344,862	12,800	2,320,763	4,096,406	402,501	1,212,809

VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCION 1996

(EN M³)

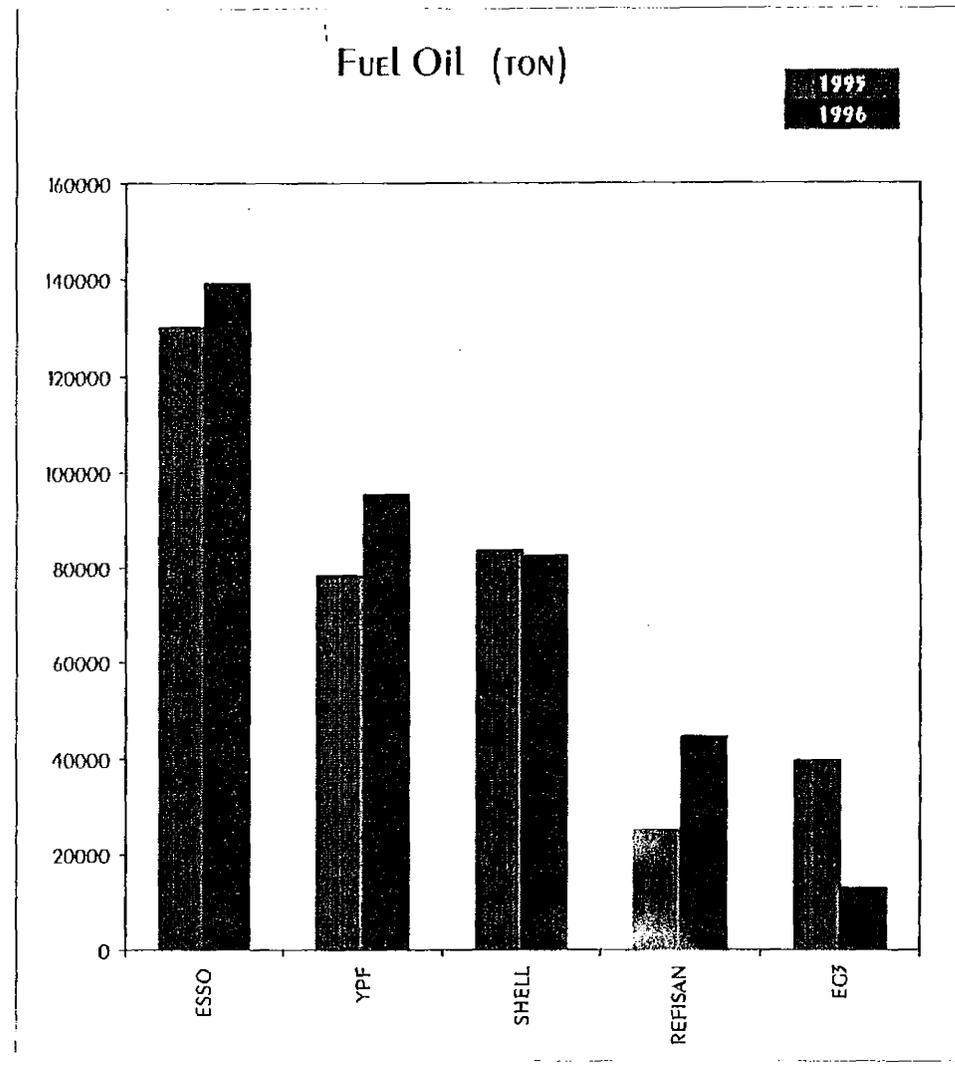
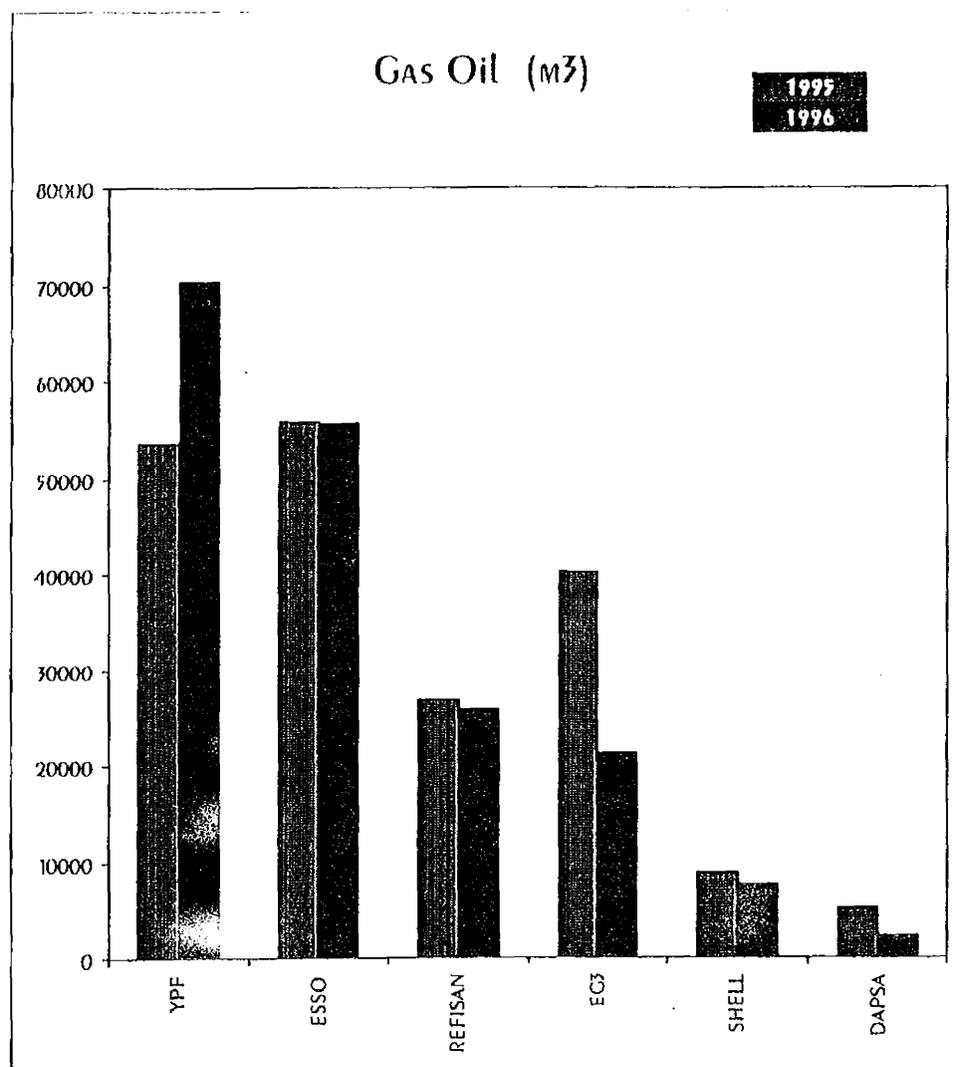
Provincia	1996					1995				
	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes	GNC (l)	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes	GNC (l)
BUENOS AIRES	4.080,670	44,826	313,177	97,818	481,737	3,565,722	58,543	342,854	87,466	431,615
CAPITAL FEDERAL	864,948	24,294	361,018	25,490	286,191	1,089,337	11,761	337,793	28,389	296,278
CATAMARCA	73,767	0	138	1,113	133	55,723	0	0	1,070	0
CORDOBA	973,108	0	13,004	23,922	120,498	893,475	15	12,285	20,548	105,730
CORRIENTES	168,671	0	1,609	3,470	0	153,432	0	682	3,402	0
CHACO	222,203	0	951	5,350	0	210,969	0	10,581	4,770	0
CHUBUT	227,067	0	1,182	6,217	108	199,133	0	345	5,768	197
ENTRE RIOS	391,895	0	14,716	7,921	0	347,670	34	16,110	7,628	0
FORMOSA	45,299	0	141	999	0	41,760	0	83	1,280	0
JUJUY	87,300	0	0	2,844	4,361	92,157	0	368	2,595	3,106
LA PAMPA	241,792	0	1,107	3,289	1,950	215,159	0	846	3,673	1,826
LA RIOJA	44,853	0	268	819	0	38,130	0	674	959	0
MENDOZA	363,993	0	41,816	9,228	58,908	368,167	0	23,034	9,756	53,522
MISIONES	268,056	0	9,142	4,153	0	266,891	0	20,548	4,319	0
NEUQUEN	149,085	0	1,392	4,968	3,045	173,461	0	2,777	5,702	3,143
RIO NEGRO	153,347	0	2,182	3,701	7,058	155,459	0	3,501	3,312	6,436
SALTA	228,909	0	39,596	4,541	8,392	191,423	0	22,226	3,498	7,788
SAN JUAN	102,682	0	135	2,852	11,823	83,247	0	140	1,952	10,417
SAN LUIS	107,132	0	3,200	2,570	10,040	101,227	0	669	2,706	9,334
SANTA CRUZ	125,591	0	0	3,226	0	102,314	0	0	3,362	0
SANTA FE	1,389,118	6,250	291,821	25,707	82,131	1,175,502	675	77,953	23,129	74,125
SANTIAGO DEL ESTERO	131,364	0	465	2,394	8,270	114,082	0	70	2,477	6,919
TIERRA DEL FUECO	51,858	0	0	981	321	29,003	0	0	1,099	238
TUCUMAN	243,035	0	2,025	5,615	6,403	186,696	0	14,316	5,099	0
Total	10,735,693	73,370	1,099,083	249,188	1,091,369	9,850,139	71,028	887,855	233,959	1,010,674

(1) En miles de m³

VENTAS BUNKER POR EMPRESA Y PRODUCTO 1996

OPERADOR	1996			1995		
	GAS OIL (m3)	Diesel Oil (m3)	FUEL OIL (TON)	GAS OIL (m3)	Diesel Oil (m3)	FUEL OIL (TON)
DAPSA	2,221	0	0	5,078	0	3,981
EG3	21,269	0	12,961	40,234	0	39,427
ESSO	55,644	39,891	139,147	55,830	41,105	130,092
EXXON	0	0	0	0	0	0
REFINOR	0	0	0	0	0	0
REFISAN	25,868	0	44,347	26,873	0	24,760
SHELL	7,724	19,974	82,417	8,829	8,572	83,618
SOL PETROLEO	0	0	0	0	0	0
YPF	70,307	0	95,466	53,695	0	78,322
Total	187,033	59,865	374,338	190,539	49,677	360,200

VENTAS BUNKER POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS CON IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1996

OPERADOR	AERONAFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST RETRO	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS
BRIDAS										
DAPSA		22,573,820	48,868,674	1,772,993		21,059,585		8,670,243	1,074,560	5,088,920
DUPERIAL										
EG3		193,062,744	576,577,104	48,723,480		598,201,698		38,000,639		
ESSO		244,500,984	585,114,927	10,733,167	68,213,488	830,770,913	12,996,060	99,040,857		
EXXON									13,752,882	17,572,068
GAS DEL SUR										
PEREZ COMPANC										
PETROQUIMICA BAHIA B										
REFINOR		38,342,808	29,435,061	555,573		71,346,368				
REFISAN		23,548,644	35,431,056	11,233,469		226,613,077				
SHELL		329,340,060	931,059,749	29,435,236	109,523,142	780,884,557	8,861,240	218,869,739	6,839,451	12,165,930
SOL		61,624,584	120,127,528	3,770,003		12,739,178			8,182,188	346,892
YPF	13,047,962	886,247,460	1,631,003,192	87,124,956	166,861,440	2,127,574,720		255,874,980	14,005,031	14,841,446
	13,047,962	1,799,041,104	3,277,417,291	197,348,677	344,598,070	4,669,169,876	21,857,900	620,456,478	43,874,112	50,015,256

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS CON IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1996

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBÓN RESIDUAL	GAS LICUADO
BRIDAS					20,223,828
DAPSA	44,339	124,334	2,545,571		
DUPERIAL					2,499,336
EG3	11,177,210	567,056	6,709,587		13,883,832
ESSO	23,465,261	1,514,086	413,608	33,519,740	34,877,844
EXXON					
GAS DEL SUR					61,202,268
PEREZ COMPANC					11,339,010
PETROQUIMICA BAHIA B					7,289,388
REFINOR	14,034,314				83,053,674
REFISAN	28,392,345		6,277,355		
SHELL	60,078,655	2,349,564	9,923,779	5,773,460	24,009,768
SOL	56,202				
YPF	25,712,745	6,044,724	17,711,521	62,616,580	346,382,046
	162,961,071	10,399,764	43,581,421	101,909,760	604,760,994

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS SIN IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1996

OPERADOR	AERONAFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS
BRIDAS										
DAPSA		8,644,700	19,040,134	1,042,066		12,052,270		3,471,832	188,244	1,296,540
DUPERIAL										
EG3		74,594,745	146,643,439	28,636,920		342,672,549		15,216,624		
ESSO		94,469,229	227,971,532	6,308,351	54,529,944	475,896,988	6,722,100	39,659,004		
EXXON									2,050,596	4,424,400
GAS DEL SUR										
PEREZ COMPANC										
PETROQUIMICA BAHIA B										
REFINOR		14,814,728	11,468,441	326,417		40,869,897				
REFISAN		9,098,625	13,804,591	6,602,401		129,812,538				
SHELL		127,248,984	362,757,994	17,300,375	87,552,931	447,320,071	4,583,400	87,642,172	1,198,152	3,099,600
SOL		23,810,239	46,803,893	2,215,795		7,297,483			1,433,376	88,380
YPF	4,659,429	342,424,449	635,468,827	51,207,147	152,877,440	1,218,755,237		102,460,208	2,372,004	3,781,260
	4,659,429	895,105,697	1,463,958,891	113,639,472	274,960,315	2,674,677,033	11,305,500	248,449,840	7,242,372	12,690,180

* DATOS ESTIMADOS

VENTAS AL MERCADO VALORIZADAS SIN IMPUESTOS (EN U\$S*) - 1996

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBON RESIDUAL	GAS LICUADO
BRIDAS					16,320,984
DAPSA	35,432	102,720	2,178,169		
DUPERIAL					2,017,008
EG7	8,931,819	468,480	5,741,193		11,204,496
ESSO	18,751,322	1,250,880	353,912	26,961,530	28,147,032
EXXON					
GAS DEL SUR					49,391,304
PEREZ COMPANC					9,150,780
PETROQUIMICA BAHIA B					5,882,664
REFINOR	11,214,959				67,025,772
REFISAN	22,688,603		5,371,345		
SHELL	48,009,446	1,941,120	8,491,481	4,643,870	19,376,304
SOL	44,912				
YPF	20,547,308	4,993,920	15,155,219	50,365,510	279,536,388
TOTAL	130,223,801	8,757,120	37,291,319	81,970,910	488,052,732

* DATOS ESTIMADOS

CONSUMO PROPIO-AÑO 1996

(EN M³)

Producto	YACIENTOS	REFINERÍAS	NAV. Y OTROS	Total
AGUARRAS	0	8	0	8
ASFALTOS	0	66	258	324
COMBUST. RETRO	0	170	0	170
DIESEL OIL	0	6,280	6,298	12,578
FUEL OIL	0	492,150	37,872	530,022
GAS DE REFINERÍA	0	632,819	0	632,819
GAS NATURAL	2,453,832	225,539	0	2,679,371
GAS OIL	0	6,708	17,136	23,844
GRASAS	0	2,156	2	2,158
KEROSENE	0	3	0	3
LUBRICANTES	0	1,344	757	2,081
NAFTA COMUN	0	1	1	2
NAFTA SUPER	0	66	30	96
PETROLEO	30,985	1,134	0	32,119
PROPANO	0	453	0	453
SOLVENTES ALIFATICOS	0	7	8	15

* ASFALTOS, CARBON RESIDUAL, PROPANO, BUTANO, FUEL OIL EN TONELADAS

* GAS DE REFINERÍA Y GAS NATURAL EN MILES DE M³

PRECIOS INTERNOS DE COMBUSTIBLES SIN IMPUESTOS (*) - Año 1996

Mes	Nafta Normal S/Plomo (\$/litro)	Nafta Super S/Plomo (\$/litro)	Kerosene (\$/litro)	Combust. Retro. Cabotaje (\$/litro)	Combust. Retro. Intern. (\$/litro)	Gas Oil Mercado (\$/litro)	Fuel Oil Mercado (\$/kg)
ENERO	0 2610	0 3601	0 2378	0 2347	0 1927	0 2155	0 1185
FEBRERO	0 2598	0 3631	0 2382	0 2347	0 1927	0 2163	0 1185
MARZO	0 2621	0 3705	0 2383	0 2349	0 1928	0 2163	0 1185
ABRIL	0 2955	0 4019	0 2353	0 2358	0 1934	0 2225	0 1185
MAYO	0 2650	0 3734	0 2334	0 2419	0 2047	0 2224	0 1185
JUNIO	0 2702	0 3665	0 2401	0 2418	0 2046	0 2181	0 1185
JULIO	0 2692	0 3612	0 2393	0 2043	0 1900	0 2179	0 1185
AGOSTO	0 2660	0 3562	0 2395	0 2422	0 2046	0 2233	0 1185
SEPTIEMBRE	0 2719	0 3731	0 2390	0 2423	0 2047	0 2314	0 1185
OCTUBRE	0 2919	0 3819	0 2743	0 2532	0 2138	0 2503	0 1185
NOVIEMBRE	0 2922	0 3795	0 2723	0 2532	0 2138	0 2492	0 1185
DICIEMBRE	0 2921	0 3798	0 2743	0 2530	0 2136	0 2497	0 1185

*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 INTERNOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS (*) - Año 1996

Mes	Nafta Normal S/Plomo (\$/litro)	Nafta Super S/Plomo (\$/litro)	Kerosene (\$/litro)	Combust. Retiro Cabotaje (\$/litro)	Combust. Retiro Intern. (\$/litro)	Gas Oil Mercado (\$/litro)	Fuel Oil Mercado (\$/kg)
ENERO	0.5843	0.8096	0.2978	0.2936	0.2410	0.2698	0.1483
FEBRERO	0.5828	0.8157	0.2983	0.2937	0.2411	0.2709	0.1483
MARZO	0.5856	0.8239	0.2985	0.2939	0.2412	0.2709	0.1483
ABRIL	0.6275	0.8657	0.3197	0.2950	0.2420	0.2787	0.1483
MAYO	0.6272	0.8642	0.3174	0.3026	0.2561	0.2785	0.1483
JUNIO	0.6337	0.8555	0.3006	0.3025	0.2559	0.2731	0.1483
JULIO	0.6324	0.8489	0.2997	0.2556	0.2378	0.2728	0.1483
AGOSTO	0.6284	0.8426	0.3000	0.3030	0.2560	0.2796	0.1483
SEPTIEMBRE	0.6359	0.8638	0.2993	0.3031	0.2561	0.2898	0.1483
OCTUBRE	0.7636	0.9811	0.4668	0.3168	0.2674	0.4367	0.1483
NOVIEMBRE	0.7639	0.9745	0.4643	0.3168	0.2675	0.4354	0.1483
DICIEMBRE	0.7638	0.9748	0.4667	0.3166	0.2672	0.4359	0.1483

*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 RETIRO YPF Y ESSO,

PRECIOS DE PETROLEOS CRUDOS POR PROVINCIA (ponderado por volumen) - Año 1996

MES	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	TIERRA DEL FUEGO
ENERO	97.5600	100.7500	95.7100	109.2700	102.7000	108.8600	110.6800	102.3000	97.9500	104.5900
FEBRERO	99.2700	101.4400	96.4800	111.0700	103.1700	108.1500	110.9900	104.5100	106.1900	111.5900
MARZO	112.9400	111.0900	100.8900	126.6800	116.0800	120.4600	126.1400	113.5500	115.4800	123.4200
ABRIL	128.2500	117.3600	100.8900	137.4700	127.8600	133.5000	138.3300	128.0700	129.2400	131.9500
MAYO	112.8200	111.8400	100.8900	121.0900	117.7400	124.9300	123.7800	116.1800	116.4200	127.9600
JUNIO	108.8600	109.9900	102.9400	119.5500	111.7500	119.9600	121.2400	113.2900	114.1200	123.0600
JULIO	115.5700	112.7600	101.6700	114.5900	116.0900	127.1000	113.6000	118.7200	117.2700	117.9700
AGOSTO	118.7700	117.8300	100.7100	129.5000	118.9400	126.5600	118.0500	121.4000	124.8400	130.7500
SEPTIEMBRE	131.4100	133.9700	0.0000	141.9200	129.3500	137.7000	127.0900	135.9500	134.1300	139.5300
OCTUBRE	138.3700	135.6800	0.0000	145.3900	136.5400	145.6100	134.8600	141.2800	140.6300	146.1300
NOVIEMBRE	131.6400	130.9300	0.0000	140.4400	132.3400	141.0100	131.3500	134.6800	137.8600	143.7500
DICIEMBRE	137.9000	140.7500	0.0000	146.6600	139.5700	146.1500	131.8500	143.7000	145.6800	150.1900

PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS DE GAS A DISTRIBUIDORAS - 1996 (EN U\$S POR MM DE B.T.U.)

CUENCA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
NOROESTE	1.195	1.195	1.195	1.196	1.249	1.249	1.249	1.249	1.249	1.194	1.194	1.193
NEUQUINA	1.265	1.267	1.268	1.270	1.379	1.381	1.383	1.381	1.380	1.284	1.283	1.282
AUSTRAL	0.962	0.963	0.963	0.963	0.971	0.972	0.974	0.974	0.974	0.963	0.963	0.963

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.

REGALÍAS DE PETRÓLEO CRUDO POR MES Y PROVINCIA (EN U\$S)

PROVINCIA	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	3,462,356	241,280	29,786	287,164	3,274,347	9,269,962	1,383,554	382,111	4,467,000	1,210,015	23,007,572
FEBRERO	3,069,526	226,691	16,989	243,635	2,956,464	9,240,419	1,245,536	322,870	4,570,471	1,107,558	23,000,159
MARZO	3,341,045	249,191	18,283	275,044	3,226,671	10,254,563	1,313,241	382,045	4,865,864	1,112,643	25,078,296
ABRIL	3,753,626	273,417	21,218	282,405	3,470,054	9,619,357	1,297,475	409,798	5,168,775	1,216,537	25,112,160
MAYO	4,250,526	307,788	21,100	355,240	3,941,010	11,898,895	1,566,900	459,555	6,255,267	1,350,015	30,311,298
JUNIO	4,504,476	290,323	25,065	352,662	4,081,552	9,926,322	1,196,102	498,062	6,371,416	1,376,666	28,822,848
JULIO	4,939,699	314,264	29,237	380,311	4,309,525	15,071,333	1,650,454	528,612	7,074,244	1,456,789	32,724,169
AGOSTO	4,605,303	314,876	29,200	333,569	4,842,103	13,687,070	1,644,442	596,170	7,247,445	1,356,065	34,656,245
SEPTIEMBRE	4,026,320	261,194	44,931	310,598	3,953,289	13,666,864	1,460,821	503,738	6,605,092	1,371,765	32,204,612
OCTUBRE	4,696,028	259,611	29,242	332,764	4,166,518	13,887,074	1,640,885	523,161	7,068,193	1,519,153	34,122,529
NOVIEMBRE	4,611,255	266,922	28,753	319,216	4,161,647	13,567,244	1,554,271	429,782	7,663,091	1,736,115	34,338,276
DICIEMBRE	4,303,476	211,255	29,909	342,243	3,117,434	13,046,571	1,544,984	346,174	6,936,325	1,353,492	31,251,864
TOTAL 1994	47,643,636	3,216,812	223,692	3,774,871	45,500,614	142,135,674	17,498,665	5,382,078	74,291,181	16,166,815	358,854,018
ENERO	4,109,886	273,225	30,443	345,497	4,293,024	13,765,606	1,677,496	496,847	8,452,965	1,426,650	34,871,637
FEBRERO	4,113,761	250,660	26,578	337,168	3,992,192	12,450,633	1,517,677	516,960	8,575,644	1,203,113	32,868,385
MARZO	4,718,941	271,889	28,818	322,821	4,451,304	14,223,516	1,631,114	557,277	9,663,412	1,392,198	37,261,250
ABRIL	4,967,900	266,857	30,103	363,691	4,710,151	14,566,213	1,723,337	575,177	9,626,327	1,461,540	38,291,529
MAYO	4,987,427	281,806	31,080	394,689	4,738,974	15,304,427	1,868,202	592,094	10,804,926	1,391,467	40,315,922
JUNIO	4,447,653	246,520	28,918	325,477	4,233,528	13,599,767	1,213,791	597,264	9,775,221	1,241,761	32,703,900
JULIO	4,378,323	194,401	27,819	324,056	4,010,076	13,876,639	1,638,826	564,600	9,319,863	1,158,883	32,657,886
AGOSTO	4,254,960	228,853	24,395	321,053	4,448,473	14,168,687	1,664,660	545,741	9,818,300	1,039,395	36,114,217
SEPTIEMBRE	4,377,329	225,294	22,904	299,573	4,173,855	13,774,419	1,661,409	421,158	9,661,349	953,992	35,711,269
OCTUBRE	4,494,983	249,480	24,014	308,633	4,448,739	13,718,024	1,671,242	512,755	10,000,802	1,110,568	36,333,320
NOVIEMBRE	4,468,326	250,263	22,769	307,302	4,429,418	13,433,548	1,589,894	500,470	10,098,742	1,116,989	35,219,221
DICIEMBRE	5,124,665	256,611	24,673	355,938	4,891,153	14,957,582	1,793,604	538,825	11,133,056	1,181,940	40,258,041
TOTAL 1995	74,444,571	2,933,857	223,514	4,007,338	52,820,857	167,830,061	19,651,832	6,419,168	116,320,607	14,678,496	440,001,476
ENERO	5,137,552	248,505	24,686	409,895	5,648,795	15,378,566	1,917,667	532,792	10,543,354	1,129,155	40,701,671
FEBRERO	4,827,238	237,088	22,554	363,138	4,802,912	14,233,533	1,693,577	501,274	10,029,546	1,279,906	37,910,769
MARZO	6,214,033	275,268	20,244	438,619	5,847,936	17,182,617	2,108,872	577,862	13,019,322	1,570,341	47,551,114
ABRIL	6,604,800	288,140	12,874	532,600	6,381,707	18,845,508	2,429,338	654,909	14,141,360	1,789,989	47,611,225
MAYO	6,057,974	256,033	22,393	473,802	6,159,922	18,855,850	2,163,393	491,349	13,161,961	1,524,750	49,157,427
JUNIO	5,684,330	230,480	30,899	406,801	5,794,992	17,859,187	1,919,947	581,258	12,608,913	2,154,481	47,271,660
JULIO	6,342,189	263,565	20,453	489,527	6,295,986	19,530,232	2,317,757	648,985	14,228,914	1,565,901	48,071,859
AGOSTO	6,608,891	292,618	20,400	446,951	6,454,449	19,351,751	2,125,809	717,917	14,610,987	2,088,845	52,713,618
SEPTIEMBRE	7,096,403	320,369	24,295	509,877	6,685,002	20,513,184	2,399,459	733,144	14,981,624	2,494,267	52,937,624
OCTUBRE	7,897,349	353,063	29,218	530,035	7,550,702	16,606,288	2,513,755	825,846	14,770,180	2,708,090	53,835,526
NOVIEMBRE	7,116,035	256,369	27,706	469,017	7,319,207	20,349,984	2,342,350	726,098	15,857,083	2,819,421	51,265,210
DICIEMBRE	7,958,042	344,304	23,612	517,739	8,124,395	21,777,691	2,519,031	813,229	17,294,634	2,723,957	62,836,713
TOTAL 1996	77,744,836	3,665,882	273,374	5,888,001	77,066,005	220,484,391	26,450,935	7,844,643	165,247,878	23,849,103	610,721,008

REGALÍAS DE GAS NATURAL POR MES Y PROVINCIA (EN U\$S)

Mes	CIUBUT	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	367	0	24,371	4,287,977	267,462	644,726	772,081	886,643	6,839,627
FEBRERO	291	0	17,945	3,219,095	212,956	551,556	662,873	679,688	7,704,784
MARZO	324	0	20,895	3,931,329	228,190	670,050	919,394	984,549	6,754,721
ABRIL	352	0	20,176	4,631,960	229,926	667,395	749,684	865,987	7,165,480
MAYO	430	0	21,055	5,793,867	290,248	822,159	828,460	1,171,227	8,087,446
JUNIO	393	7,128	20,367	5,923,006	290,627	971,924	918,045	1,140,130	9,271,620
JULIO	405	6,736	21,329	6,796,982	297,555	1,094,662	930,055	974,990	10,122,714
AGOSTO	392	6,340	24,836	6,780,687	304,139	1,133,129	847,626	1,071,382	10,168,731
SEPTIEMBRE	381	5,442	24,544	5,741,924	321,374	1,061,656	995,866	1,092,742	9,241,929
OCTUBRE	379	6,107	26,807	4,525,068	275,799	1,159,168	579,772	1,146,164	7,719,264
NOVIEMBRE	386	5,775	23,723	3,681,782	259,352	1,097,504	548,116	1,066,359	6,682,997
DICIEMBRE	20	4,931	20,605	3,913,616	273,002	886,314	498,784	1,026,668	6,629,939
TOTAL 1994	4,120	42,459	266,633	59,227,293	3,246,630	10,760,223	9,208,756	12,026,529	94,782,662
ENERO	345	5,930	32,599	4,516,305	240,012	1,015,466	820,829	896,560	7,928,044
FEBRERO	354	24,309	29,930	4,964,321	270,862	1,064,422	576,985	783,733	7,714,916
MARZO	833	28,781	34,850	5,256,625	291,951	1,090,660	793,681	1,002,046	6,499,413
ABRIL	394	26,015	41,708	5,628,896	280,107	821,864	1,000,046	1,097,924	6,996,924
MAYO	608	29,102	39,366	7,296,971	313,797	621,367	903,209	1,010,758	10,217,178
JUNIO	2,474	27,771	45,241	8,710,145	262,926	1,307,371	1,005,328	1,080,154	12,441,410
JULIO	3,085	29,898	36,378	8,338,233	327,066	653,853	1,132,742	1,132,612	11,653,867
AGOSTO	2,245	31,223	36,555	7,916,783	297,355	1,322,750	1,092,983	1,060,031	13,259,822
SEPTIEMBRE	1,764	28,730	27,299	5,915,915	275,092	1,256,686	1,010,319	1,004,314	7,220,319
OCTUBRE	362	28,647	31,518	5,005,067	218,023	1,257,977	950,304	994,270	6,486,168
NOVIEMBRE	351	30,426	29,696	4,041,681	255,039	1,100,837	807,174	963,329	7,228,573
DICIEMBRE	359	31,765	28,561	5,171,023	252,366	1,146,798	820,682	775,725	6,227,271
TOTAL 1995	15,172	322,597	413,701	72,761,965	3,284,582	12,660,031	10,914,282	11,801,454	112,171,804
ENERO	376	37,071	31,690	4,981,474	282,687	1,083,713	818,333	874,012	6,109,576
FEBRERO	376	35,992	30,155	4,654,721	265,998	1,194,405	807,238	849,070	7,077,917
MARZO	356	37,614	38,504	5,733,292	241,404	1,303,803	874,099	968,221	9,137,232
ABRIL	8,925	35,212	36,579	5,203,570	256,780	1,222,075	897,774	984,854	8,647,267
MAYO	11,306	37,763	34,676	7,850,294	310,117	1,105,723	1,006,327	993,965	13,221,801
JUNIO	12,836	34,113	35,929	10,200,221	302,490	1,437,126	985,783	1,070,741	14,079,830
JULIO	12,336	35,075	36,365	10,778,887	313,456	1,311,402	1,127,074	1,004,137	14,819,960
AGOSTO	1,462	34,996	37,190	9,002,066	282,934	1,515,552	1,160,951	1,017,727	15,054,228
SEPTIEMBRE	12,428	21,834	31,716	9,132,668	288,908	1,569,835	1,089,933	1,006,704	13,154,869
OCTUBRE	8,277	22,042	35,366	6,210,474	185,674	1,496,743	806,884	1,045,058	6,610,878
NOVIEMBRE	6,749	21,530	31,255	5,646,474	248,608	1,192,222	902,639	968,102	7,018,927
DICIEMBRE	7,992	21,260	35,838	6,020,290	233,466	1,203,909	919,306	628,667	7,072,316
TOTAL 1996	87,419	374,462	413,313	85,414,431	3,212,522	12,836,308	11,396,341	11,125,8	128,152,778

Capacidad de Elaboración (m³ día operativo)

OPERADOR	Destilería	Destil. Atmosf.	Yacío	Reduct. Viscos.	CRAD. Térmico	Ref. Catalítico	Coque Fdo Yacío	Coque Cr. Red.	Hidro Crack.	CRAD. Catalit.	Hidro Trat. D.O.
DEST. ARGENTINA DE PETROLEO S.A.											
	Dock Sud	1170	215	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
EO3 S.A.											
	Elizabé	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
	Total Empresa	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
ESSO S.A.P.A.											
	Campaña	13500	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
REFINERIA SAN LORENZO S.A.											
	SAN LORENZO	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
REFINOR S.A.											
	Campo Dunas	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHELL C.A.P.S.A.											
	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 S.A.											
	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 Ca. Red.	Hidro Crack.	CRAO. CATALIT	Hidro TRAT. D.O.
	LA PLATA	28000	16500	0	0	1860	1900	0	0	11700	1670
	Luján de Cuyo	19000	10500	0	0	1510	13400	0	4100	6800	2000
	PLAZA HUINCUL	7750	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

1996

PROVINCIA	YPF	DAPSA	EG3	ESSO	SHELL	SOL	RHASA	REFINOR	SL	CONOR	BLANCAS	TOTAL
BUENOS AIRES	922	2	383	423	467	63	20	0	1	0	210	2491
CAPITAL FEDERAL	145	3	51	71	120	8	5	0	0	0	25	428
CATAMARCA	20	0	0	4	1	0	0	0	1	0	0	26
CORDOBA	339	0	34	154	92	0	0	1	11	0	23	654
CORRIENTES	61	1	0	23	15	0	0	0	1	0	1	102
CHACO	54	0	0	17	15	0	2	1	0	0	6	95
CHUBUT	47	0	34	6	0	0	0	0	0	0	2	89
ENTRE RIOS	107	0	13	49	51	0	2	0	3	1	21	247
FORMOSA	23	0	0	5	3	0	0	0	0	0	8	39
JUJUY	22	0	0	4	3	0	0	0	1	0	0	30
LA PAMPA	51	0	16	23	11	0	0	0	0	0	6	110
LA RIOJA	30	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	38
MENDOZA	142	0	1	20	28	0	0	0	0	0	10	201
MISIONES	57	0	0	17	11	0	0	0	0	0	6	91
NEUQUEN	42	0	9	7	3	0	0	0	0	0	1	62
RIO NEGRO	63	0	10	14	9	0	0	0	0	0	5	101
SALTA	61	0	0	6	3	0	0	9	0	0	3	82
SAN JUAN	47	0	0	10	8	0	0	0	1	0	2	68
SAN LUIS	37	0	0	7	6	0	0	0	1	0	3	54
SANTA CRUZ	24	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	31
SANTA FE	251	0	65	175	131	0	0	0	9	10	104	745
SANTIAGO DEL ESTE	46	0	0	7	5	0	0	0	3	0	5	66
TIERRA DEL FUEGO	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
TUCUMAN	62	0	0	16	7	0	0	3	6	0	2	96
U. TOTAL	2665	6	623	1062	993	71	29	14	38	11	443	5955

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

CONCEPTO	AÑO 1995	AÑO 1996
PRODUCCION BRUTA	527,055	569,739
PROD.COMERCIAL	304,485	311,438
VENTAS	245,057	266,355
CONSUMO PROPIO	60,917	60,814

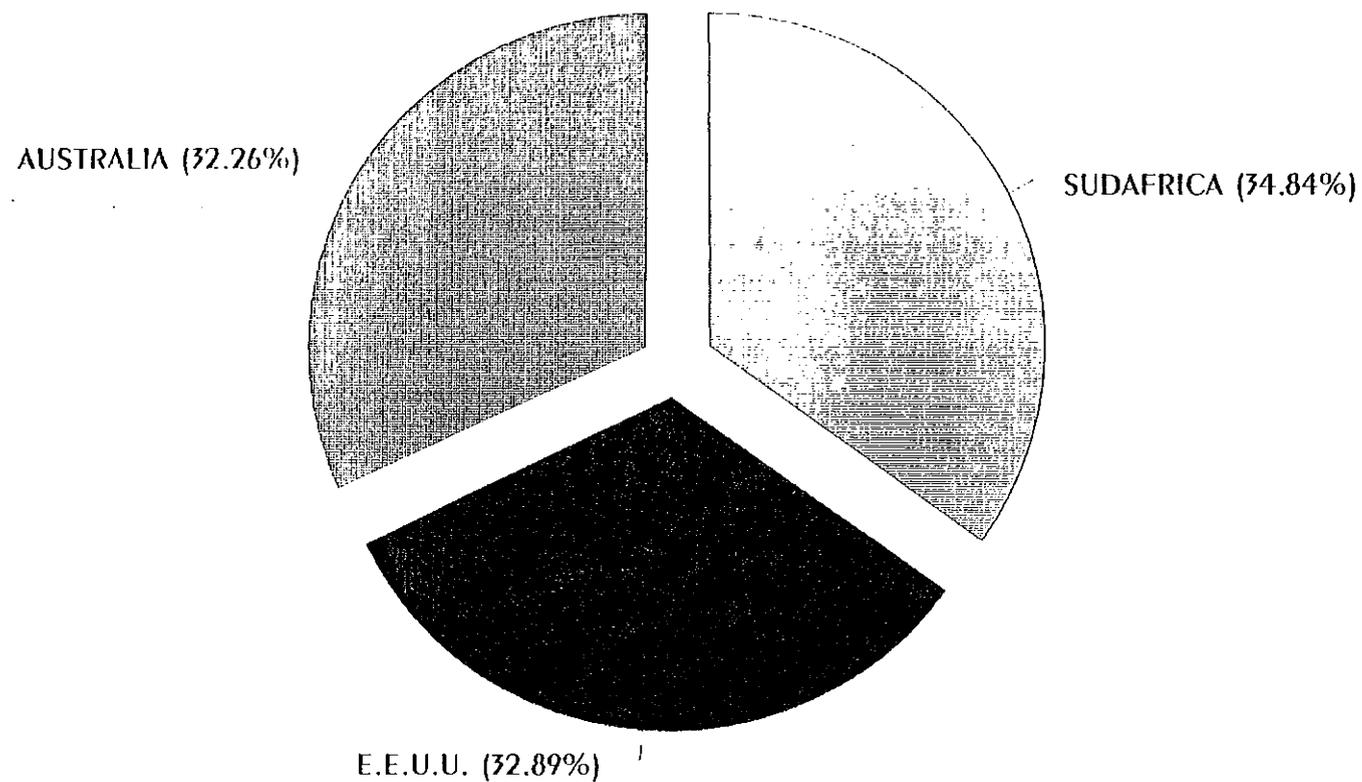
IMPORTACIONES
(VALOR C y F U\$S)

CONCEPTO	AÑO 1995		AÑO 1996	
	Miles Tn.	Miles U\$S	Miles Tn.	Miles U\$S
TOTALES	1,155.46	69,166.96	1,117.69	58,084.15
AUSTRALIA	379.29	25,061.94	389.41	22,331.03
COLOMBIA	80.13	4,456.91		
E.E.U.U.	340.56	21,907.55	367.66	19,726.35
INDONESIA	-	-		
NUEVA ZELANDIA	-	-		
POLONIA	-	-		
BRASIL	0.43	173.53		
CHILE	0.20	22.10		
SUDAFRICA (*)	293.64	14,667.07	360.62	16,026.77
VENEZUELA	61.13	2,854.14		
OTROS	0.08	23.71		

(*) Los datos de SUDAFRICA para 1996 corresponden a HULLA BITUMINOSA TERMICA

CARBON MINERAL 1996

IMPORTACION (%)



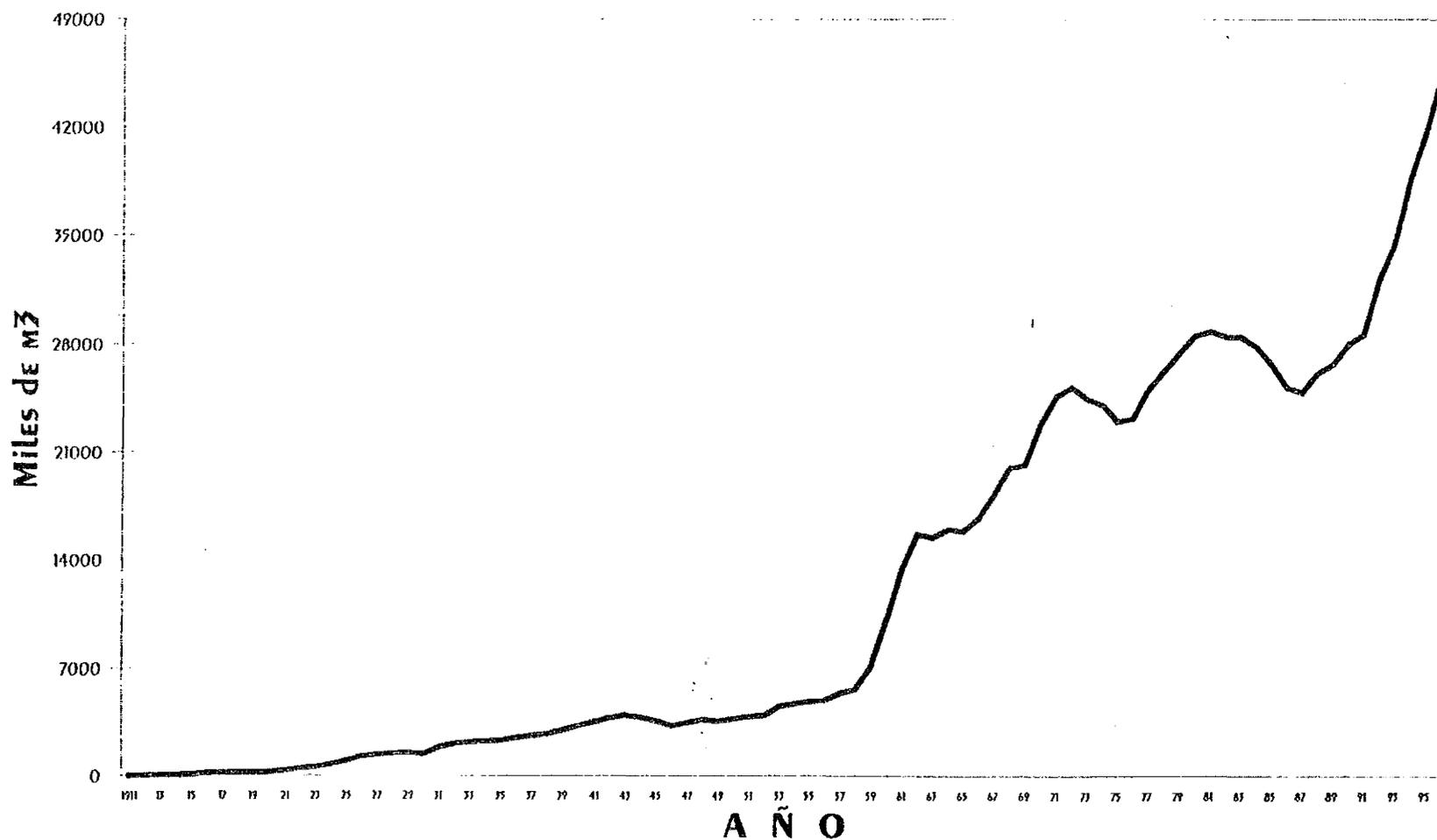
PRODUCCION DE PETROLEO, GAS NATURAL Y CARBON MINERAL

ANO	PETROLEO (mil. m ³)	GAS NATURAL (mill. m ³)	CARBON (*) (mil. TM)	ANO	PETROLEO (mil. m ³)	GAS NATURAL (mill. m ³)	CARBON (*) (mil. TM)	ANO	PETROLEO (mil. m ³)	GAS NATURAL (mill. m ³)	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	675	-	1978	26,255	11,504	434
1921	327	28	-	1950	3,730	754	-	1979	27,434	12,815	727
1922	455	37	-	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	37	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	173	-	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	375
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	336	1995	41,759	30,441	304
1938	2,715	491	-	1967	18,232	6,468	411	1996	45,570	34,650	311
1939	2,959	518	-	1968	19,953	7,054	472				

* Carbón Mineral: Produccion comerciable

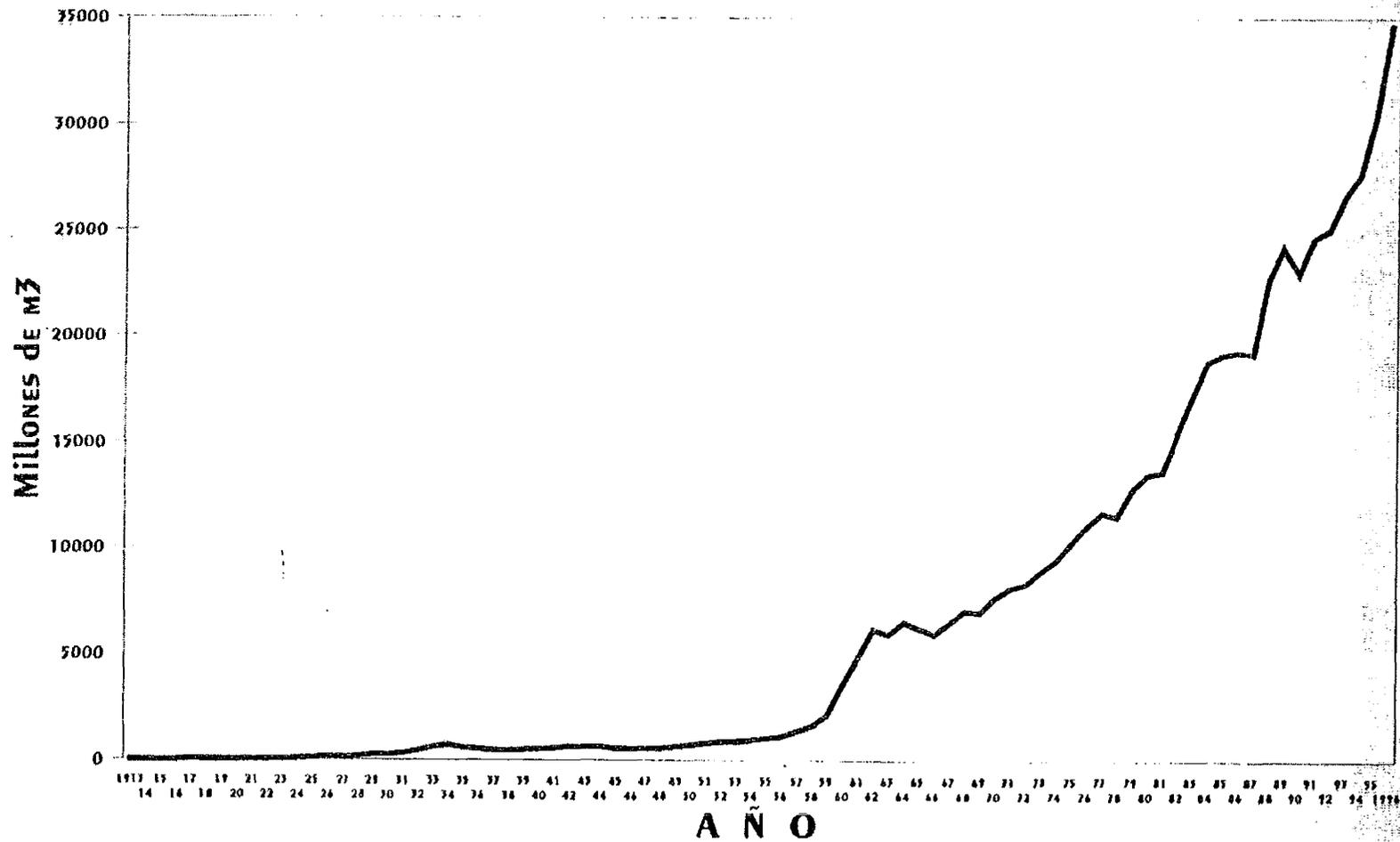
PETROLEO

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm³)



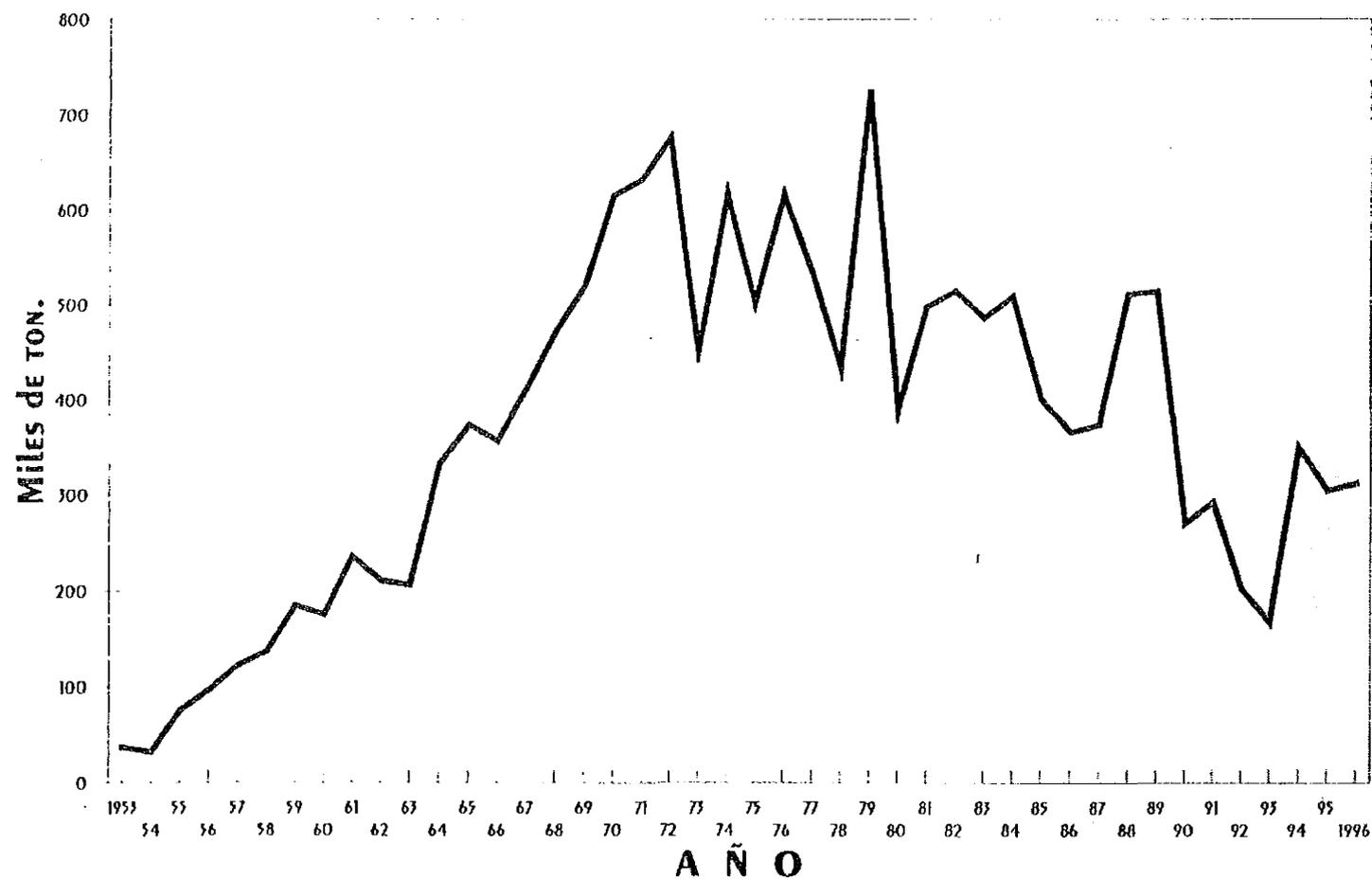
GAS NATURAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MMm³)



CARBON MINERAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MTN)



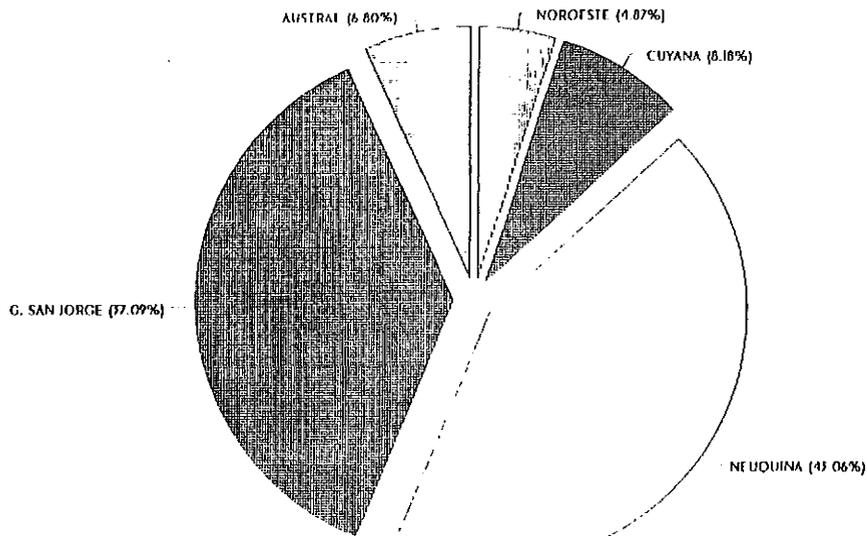
RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

(miles de m³)

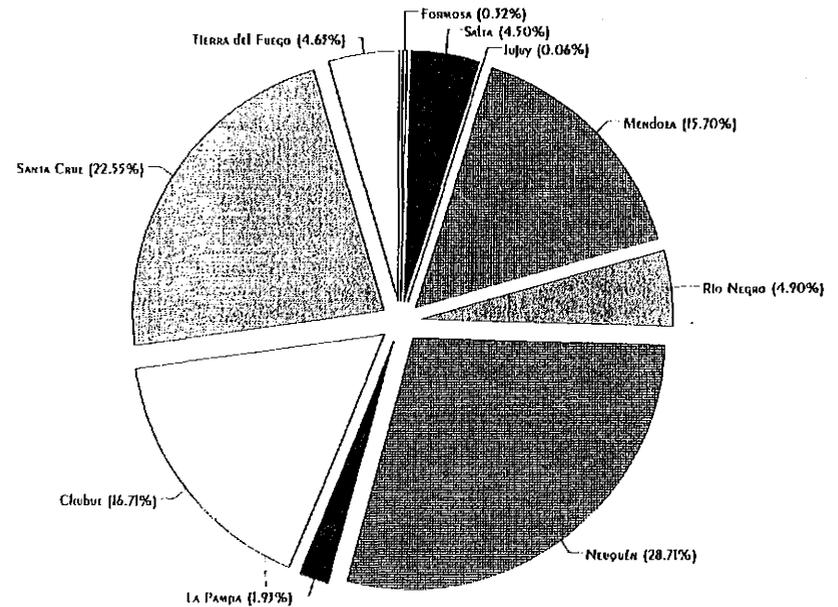
CUENCA	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
NOROESTE	25,766	26,325	33,694	36,315	25,549	23,143	20,222	19,512	17,757	14,822	20,153
SALTA	24,824	24,169	30,714	31,351	21,286	18,980	16,748	16,436	15,429	12,924	18,608
JUJUY	589	550	506	490	457	420	363	329	291	257	230
FORMOSA	353	1,626	2,474	4,474	3,826	3,743	3,111	2,747	2,037	1,641	1,314
CUYANA	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695	33,802
MZA. NORTE	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695	33,802
NEUQUINA	156,677	147,614	147,540	138,071	100,227	108,516	125,196	141,040	146,768	160,320	178,015
MZA. SUR	15,732	15,444	18,743	14,987	9,591	10,747	10,332	13,393	13,492	17,863	31,104
NEUQUEN	111,271	105,067	105,022	100,107	74,994	82,933	98,253	110,936	112,239	118,848	118,696
RIO NEGRO	24,158	22,101	19,120	18,877	12,278	12,260	14,646	13,690	15,989	17,750	20,249
LA PAMPA	5,516	5,002	4,655	4,100	3,364	2,596	1,965	3,021	5,048	5,859	7,967
G. SAN JORGE	106,745	102,044	96,696	87,926	61,896	79,501	116,166	145,877	137,395	146,663	153,342
CHUBUT	53,380	49,594	45,631	41,581	30,624	45,752	48,934	70,739	66,267	70,198	69,099
STA. CRUZ NORTE	53,365	52,450	51,065	46,345	31,272	33,749	67,232	75,138	71,128	76,465	84,243
AUSTRAL	30,403	49,517	47,306	48,842	33,107	30,530	29,225	10,951	21,701	21,901	28,124
STA. CRUZ SUR	3,442	3,531	4,009	4,265	4,175	3,556	3,441	2,909	6,283	9,382	9,002
T. DEL FUEGO	7,877	7,473	43,297	8,750	9,356	9,226	3,883	8,042	15,418	12,519	19,123
C. MARINA	19,084	38,513	-	35,847	19,576	17,748	21,901	-	-	-	-
TOTAL GENERAL	355,056	357,151	362,470	344,623	249,608	267,618	320,747	352,441	358,140	379,401	413,476

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO AL 31/12/96

POR CUENCA (%)

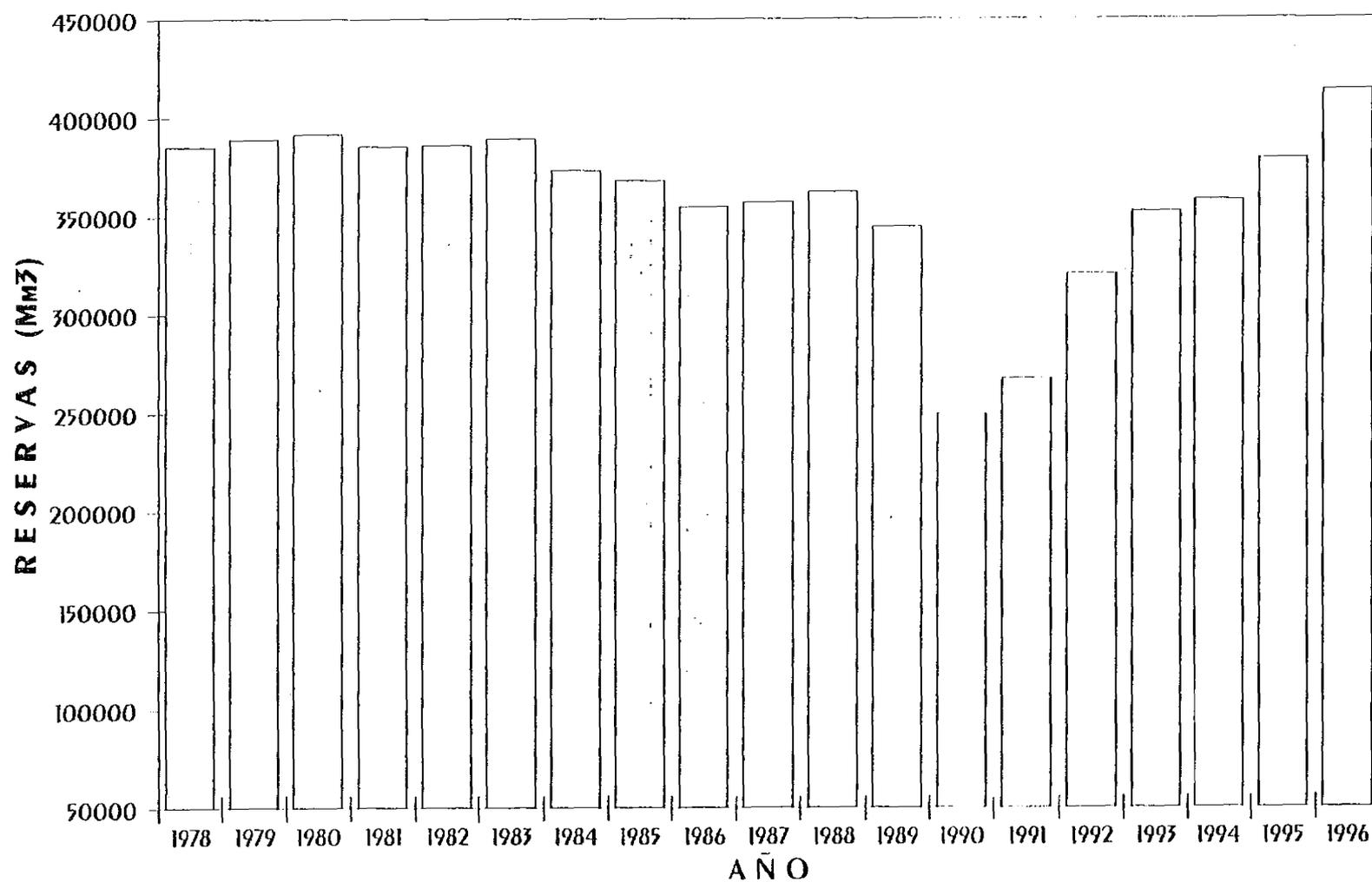


POR PROVINCIA (%)



RESERVAS DE PETROLEO

EVOLUCION 1978/1996 (Mm³)



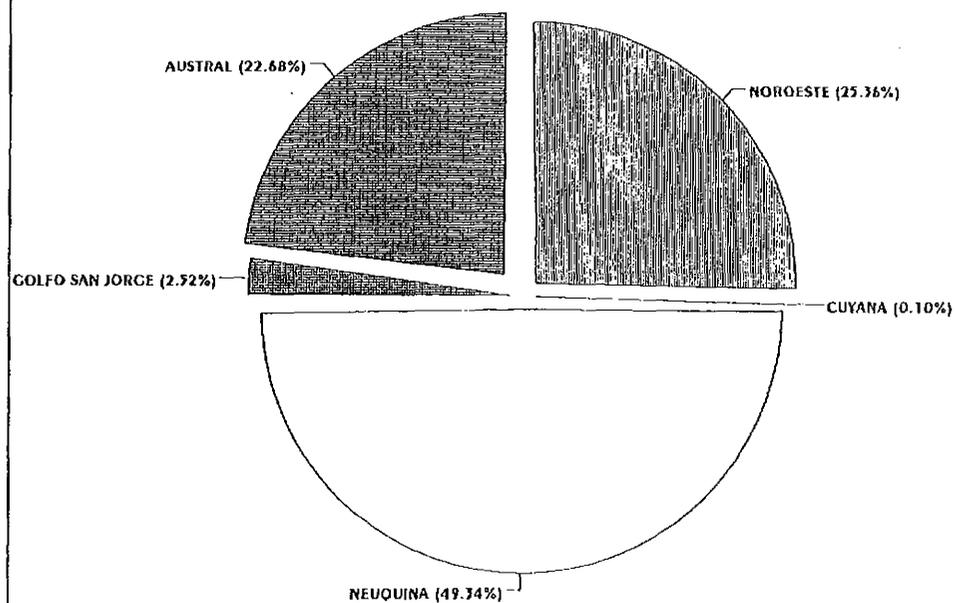
RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL

(millones de m³)

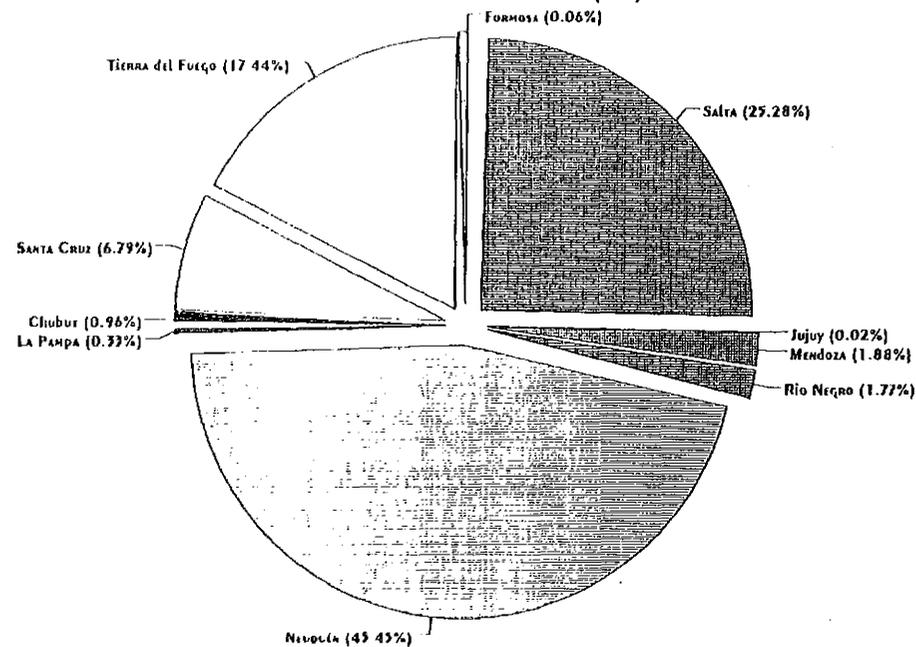
CUENCA	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
NOROESTE	107,520	100,772	149,753	146,830	144,428	144,796	122,812	123,897	113,244	122,145	173,883
SALTA	105,261	100,312	149,133	145,808	143,563	143,877	121,924	123,485	112,560	121,500	173,283
JUJUY	1,470	156	209	199	182	187	161	183	174	166	158
FORMOSA	789	304	411	823	683	732	727	229	510	479	442
CUYANA	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854	662
MZA. NORTE	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854	662
NEUQUINA	436,112	428,439	432,788	406,069	321,484	344,179	321,087	313,781	294,708	343,801	338,300
MZA. SUR	11,014	10,668	11,041	10,985	9,148	11,638	1,312	1,803	3,146	11,670	12,243
NEUQUEN	402,174	392,642	399,318	371,894	301,531	313,076	308,253	302,486	282,011	322,535	311,631
RIO NEGRO	21,221	22,110	20,364	20,431	10,090	18,386	10,865	7,490	7,985	8,142	12,137
LA PAMPA	1,703	3,019	2,065	2,759	715	1,079	657	2,002	1,566	1,454	2,289
G. SAN JORGE	34,891	24,103	33,708	21,060	12,639	12,870	9,955	13,844	10,867	16,148	17,263
CHUBUT	6,975	4,966	6,363	6,453	4,783	3,236	3,499	5,310	5,958	7,024	6,613
STA. CRUZ NORTE	27,916	19,137	27,345	14,607	7,856	9,634	6,456	8,534	4,909	9,124	10,650
AUSTRAL	90,077	138,178	155,476	168,676	99,683	90,156	85,731	64,019	115,848	136,347	155,479
STA. CRUZ SUR	30,483	31,336	30,444	26,634	28,657	23,458	27,292	24,919	26,092	34,736	35,924
T. DEL FUEGO	33,974	31,067	125,032	31,147	47,435	43,107	23,377	39,100	89,756	101,611	119,555
C. MARINA	25,620	75,775	-	110,895	23,591	23,591	35,062	-	-	-	-
TOTAL GENERAL	670,806	693,387	773,016	743,927	579,056	592,869	540,429	516,662	539,528	619,295	685,587

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL AL 31/12/96

POR CUENCA (%)

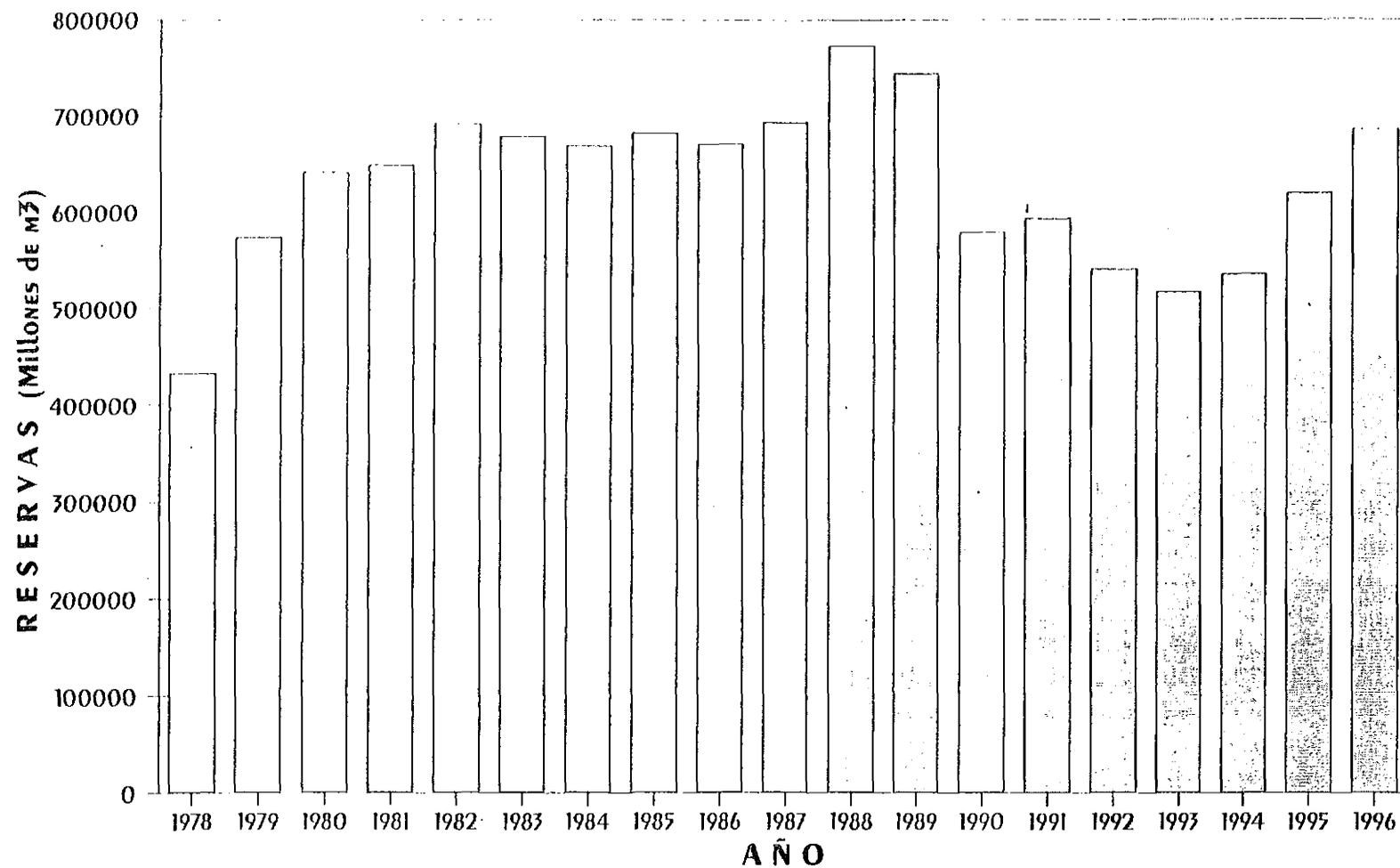


POR PROVINCIA (%)



RESERVAS DE GAS NATURAL

EVOLUCION 1978 / 1996 (Millones de m³)



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (MM ³)	RESERVAS de GAS NATURAL (MM ³)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (MM ³)	RESERVAS de GAS NATURAL (MM ³)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS de PETRÓLEO (MM ³)	RESERVAS de GAS NATURAL (MM ³)
CUENCA NOROESTE			CUENCA CUYANA			CUENCA NEUQUINA		
FORMOSA			Mendoza NORTE			Mendoza SUR (CONT.)		
El Chivil	40	0	Atamisqui	700	0	CONFLUENCIA SUR	1,287	88
Palmar Largo	1,157	213	BARRANCAS	14,493	184	El MANTANO	5	2
Selva María	117	229	CACHEUTA	28	2	EL PORTÓN	699	1,154
Surubí	0	0	CHAÑARES HERRADOS	1,594	40	El SOSNEADO	1,477	0
Total FORMOSA	1,314	442	LA VENTANA	7,179	145	LA BREA	177	0
SALTA			Los Tordillos OESTE	0	0	LINDERO de Piedra	0	0
Acambuco	43	0	P. Coloradas-E. INTERMEDIA	1,930	87	Llancanelo	1,783	0
Agua Blanca	140	170	PUESTO POZO CENCADO	84	10	LOMA CORTADERAL	7	0
Cuchuma-Lumbreras (Olleros)	53	0	Refugio Tupungato	733	52	LOMA El Divisadero	8	0
El Vinalar	98	18	Río Tunuyán	246	5	LOMA de la MINA	464	0
Ipaguzú	3	0	VIZCACHERAS	6,815	137	PASO de las BARDAS NORTE	106	1,827
Palmar Largo	122	15	Total MENDOZA NORTE	33,802	662	PUESTO HERNÁNDEZ	2,884	633
PUESTO GUARDIÁN	189	129				PUESTO ROJAS	1	144
RAMOS	9,530	93,949	TOTAL CUENCA CUYANA	33,802	662	PUNTIJA del HUICÁN	1	1
SAN ANTONIO SUR (Yac. NORTE I)	3,779	30,235				SIERRA AZUL SUR	0	0
SIERRA de AQUARAQUE	4,420	48,105				VALLE del Río GRANDE	2,312	692
Ñacatinday [SANTA VICTORIA]	230	663				VEGA GRANDE	171	0
Total SALTA	18,608	173,283				Total MENDOZA SUR	31,104	12,243
JUJUY			CUENCA NEUQUINA			NEUQUÉN		
Mendoza SUR			Mendoza SUR			Ag. Chivato-Ag. Bucarey		
Calmanccio	187	88	Agua Botada	0	0	Agua del Cajón	2,048	14,939
LA BREA	43	70	Altiplanicie del Payún	0	0	Aguada Baquales	1,136	94
Total JUJUY	230	158	Atuel NORTE	24	0	Aguada Picliana	2,329	52,224
			BARREALES Colorados	100	0	Aguada Villanueva	0	0
TOTAL CUENCA NOROESTE	20,153	173,883	Cajón de los Caballos	221	600	Al NORTE de la Dorsal	492	226
			Calmuco	0	480	Al SUR de la Dorsal	485	483
			Cañadón Amanillo	25	3	Anticlinal CAMPAMENTO	52	60
			Cerro Doña Juana	0	0	Bajada del Palo	25	440
			Cerro Mollar NORTE	7	0	Bajo Baquales	1	21
			Cerro Mollar OESTE	30	0	CENENARIO	2,105	3,933
			Chiluido de la Salina	10,297	6,620			
			Chiluido de la SIERRA NEGRA	9,019	0			

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (MM3)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MM3)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (MM3)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MM3)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (MM3)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MM3)
CUENCA NEUQUINA			CUENCA NEUQUINA			CUENCA NEUQUINA		
NEUQUÉN (CONT.)			NEUQUÉN (CONT.)			Río Negro (CONT.)		
CERRO BANDERA	183	8	PUESTO SILVA O (L.del Mojón)	0	120	L. Pellegrini Este	1	0
CERRO HAMACA	132	0	PUESTO TOUQUET	0	938	MEDIANERA	27	0
CERRO YAQUÓN	48	15	RINCÓN de ARANDA	0	0	RINCONADA-PUESTO MORALES	0	0
Chihuido de la SIERRA NEGRA	31,078	1,820	Río NEUQUÉN	943	4,368	Río NEGRO NORTE	164	11
Chihuidos	0	11,961	SAN ROQUE	6,229	36,943	Río NEUQUÉN	560	2,481
COVUNCO	0	0	SENILLOSA	0	0	SEÑAL PICADA-PUNTA BANDA	4,640	43
CURAMCHED (HUANTRAICO)	98	194	SEÑAL CERRO BAYO	388	24	TRES NIDOS	0	0
CUTRAL-Co	36	1	SEÑAL PICADA-PUNTA BANDA	131	29			
Dadín	26	51	VEJA ESCONDIDA	0	0	Total RIO NEGRO	20,249	12,137
Dos Picos	0	0						
EL CARACOL NORTE	0	0	Total NEUQUEN	118,696	311,631			
EL MANGRULLO	0	5,406				TOTAL CUENCA NEUQUINA	178,015	338,300
EL PORTÓN	1,979	3,623	LA PAMPA					
EL PORVENIR	1,009	0	Jaqué de los Machos	31	2	GOLFO SAN JORGE		
EL SAUCE	0	0	MEDANITO (AREA PROVINCIAL)	1,592	1,791	Clubur		
EL TRAPIAL (HUANTRAICO)	19,094	0	25 de Mayo-MEDANITO S.E.	6,344	496	Anticlinal Gde.-CERRO DRAGÓN	18,376	3,103
ENTRE LOMAS	1,630	3,022				Bella Vista OESTE	854	0
FILLO MORADO	1,234	2,745	Total LA PAMPA	7,967	2,289	Anticlinal FUNES	69	14
FORTÍN de Piedra	0	0				Camp.CENTRAL-Cdón.Perdido	3,212	76
LA AMARGA CHICA	0	0	Río Negro			CAÑADÓN RAMÍREZ	15	0
LA CALERA	0	0	25 de Mayo-MEDANITO S.E.	2,756	128	CERRO TORTUGA-L. FLORES	3,279	630
LÍNDERO ATRAVESADO	441	7,011	AQUA SALADA	431	787	CHIULENCO	97	13
LOMA JARILLOSA (L.del Mojón)	4	0	BAJO del Piche	189	140	DIADEMA	5,902	0
LOMA MONTOSA OESTE	7	0	BARRANCA de los LOROS	84	4	EL TORDILLO	22,463	2,153
LOMA NEGRA-NI	9	53	CATRIEL OESTE	2,163	218	ESCALANTE-EL Trébol	6,752	272
LOMA de la LATA-Sa. BARROSA	27,092	157,429	CATRIEL Viejo	42	0	José Segundo	556	0
LOS BASTOS	79	289	CENTRO ESTE	301	533	Kilómetro 20	339	0
MESETA BUENA ESPERANZA	0	0	EL MEDANITO	830	19	Kilómetro 8	394	0
NEUQUÉN del Medio	285	0	EL Santiaqueño	1,295	4,893	LA TAPERA	21	0
OCTÓGONO FISCAL	694	171	ENTRE LOMAS	5,915	2,585	MANANTIALES Belir	2,246	283
PASO de las BARDAS NORTE	53	1,344	ESTACIÓN FERNÁNDEZ Oro	631	270	P.del Castillo-LA GUITARRA	3,931	31
PUESTO HERNÁNDEZ	16,711	1,020	JAQUÉ de los Machos	220	27			

RESERVAS COMPROBADAS DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (Mm ³)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm ³)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (Mm ³)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm ³)	CUENCA / PROVINCIA / AREA	RESERVAS DE PETRÓLEO (Mm ³)	RESERVAS DE GAS NATURAL (MMm ³)
COLFO SAN JORGE			COLFO SAN JORGE			CUENCA AUSTRAL		
Chubut (CONT.)			SANTA CRUZ NORTE (CONT.)			SANTA CRUZ (CONT.)		
PUESTO QUIROGA	0	0	MATA MAGALLANES ESTE	18	0	Moy Aike	228	330
RESTINGA ALI	52	38	ANTICLINAL GRANDE-C.DRAGON	5,390	1,478	Océano	150	641
SARMIENTO	0	0	MESETA ESPINOSA	997	0	PALEIMO AIKE	0	0
CAÑADÓN PILAR	0	0	MESETA SIRVEN	0	0	SAN CRISTÓBAL	65	390
PICO SALAMANCA	0	0	PICO TRUNCADO-EL CONDÓN	6,975	402	SANTA CRUZ I	3,863	11,767
BARRANCA YANCOVSKY	0	0	Piedra CLAVADA	4,011	0	SANTA CRUZ II	3,118	11,840
Ea.La Escondida (C.Huapi)	447	0	SUR Piedra CLAVADA	275	0	Total SANTA CRUZ (C.A.)	9,002	35,924
MATA MAGALLANES OESTE	96	0	TRES PICOS	13	0	TIERRA DEL FUEGO		
ANTICLINAL FUNES	0	0	CAÑADÓN LEÓN	0	0	ANGOSTURA	60	0
CERRO NEGRO	0	0	CERRO Piedra-C.Guadal	347	40	CUENCA Marina Austral I	15,531	84,255
PAMPA MARÍA SANTÍSIMA	0	0	El Valle	277	18	LAS VIOLEIAS	173	1,440
Cayelli	0	0	ANTICLINAL Aguada BANDERA	0	17	Los Chorrillos	26	0
Total CHUBUT	69,099	6,613	PAMPA Verdun	9	0	MAGALLANES	917	4,846
			SIERRA del Carril	22	0	Río Cullen	6	288
SANTA CRUZ NORTE			Total SANTA CRUZ NORTE	84,243	10,650	TIERRA del FUEGO	2,409	28,727
BLOQUE 127	30	0				Total TIERRA DEL FUEGO	19,123	119,555
Cdón.de la Escondida-L.HERAS	18,294	672	TOTAL GOLFO SAN JORGE	153,342	17,263	TOTAL CUENCA AUSTRAL	28,124	155,479
Cdón.LEÓN-MESETA ESPINOSA	6,644	1,786						
CAÑADÓN MINIRALES	4,488	0	CUENCA AUSTRAL					
Cdón. SECO-MESETA ESPINOSA	460	0	SANTA CRUZ					
CAÑADÓN VASCO	103	3	CAMPO BREMEN	93	449			
CAÑADÓN YATEL	68	2	CHORRILLOS	51	286			
CERRO OVERO	2	0	Del Mosquito	126	171			
CERRO WENCESLAO	876	0	FARO VIRGENES	308	4,469			
El Condón	596	0	LA CARMEN	18	374			
El Guadal-Lomas del Cuy	7,751	1,016	LA TELUELCHIE	10	10			
El HUEMUL	5,250	1,065	LA TERRAZA	29	80			
Koluel Kaike-El Valle	3,459	60	LAGUNA de los Capones	25	271			
LAS HERAS-Piedra CLAVADA	2,301	0	MAGALLANES	917	4,846	TOTAL PAIS	413,436	685,587
LOS MONDS	73	11						
LOS PERALES-LAS MESETAS	15,515	4,081						

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1996

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 EXPLOTACION

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 EXPLOTACION

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 seguan 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

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

