

OBJETIVOS DEL I.A.E.

El **INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGIA “GENERAL MOSCONI” (I.A.E.)** fue fundado el día 21 del mes de octubre de 1983, bajo la forma de una asociación civil sin fines de lucro, con domicilio legal en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina. Su primer presidente fue el Ing. Roque Carranza y actualmente lo preside el Ing. Jorge E. Lapeña.

Constituye su propósito propender a un aprovechamiento racional de los recursos energéticos y a un coherente desarrollo de sus actividades conexas que satisfagan los intereses de la población, destinataria final de los bienes y servicios que las mismas generan. Para el cumplimiento del objetivo general enunciado, el I.A.E. realiza todas las actividades, estudios y trabajos que coadyuven al mismo, tales como: investigación, estudios y capacitación; divulgación y extensión; asistencia y asesoramiento de organismos públicos y privados en las etapas vinculadas a la proyección, exploración, desarrollo, explotación, tratamiento, refinación, transformación, industrialización, producción, transporte, distribución, uso, consumo y comercialización, correspondientes a la energía eléctrica en todas sus formas de generación, a los hidrocarburos sólidos, líquidos y gaseosos, al carbón mineral y a todo otro tipo de combustibles de uso energético y a las restantes actividades convencionales o no convencionales, y a su conservación, cubriendo entre otros, los siguientes aspectos: tecnológico, económico, financiero, ecológico, jurídico-legal, institucional, social y todos aquellos que se encuentren directa o indirectamente relacionados con los recursos y actividades enunciadas, sin perjuicio de un ordenamiento y sistematización global y sectorial del tratamiento de tales aspectos en el marco de una adecuada planificación.

Sector Hidrocarburos



Reservas Comprobadas de Petróleo por Cuenca (miles de m³)

PETROLEO

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Noroeste	23.143	20.222	19.512	17.758	14.822	20.153	19.783	32.344	31.925	30.324
Cuyana	25.928	29.938	35.061	34.519	35.696	33.802	35.989	34.014	37.023	34.697
Neuquina	108.516	125.196	141.040	146.767	160.320	178.015	175.727	190.766	215.251	207.395
Golfo San Jorge	79.501	116.166	145.877	137.395	146.663	153.342	159.700	149.878	174.519	173.406
Austral	30.530	29.225	10.951	21.701	21.901	28.124	25.535	30.756	28.776	26.958
TOTAL PAIS	267.618	320.747	352.441	358.140	379.402	413.436	416.734	437.758	487.492	472.781

Relación Reservas/Producción	9 años	10 años	10 años	9 años	9 años	9 años	9 años	9 años	10 años	11 años
------------------------------	--------	---------	---------	--------	--------	--------	--------	--------	---------	---------

Reservas Comprobadas de Gas Natural por Cuenca (millones de m³)

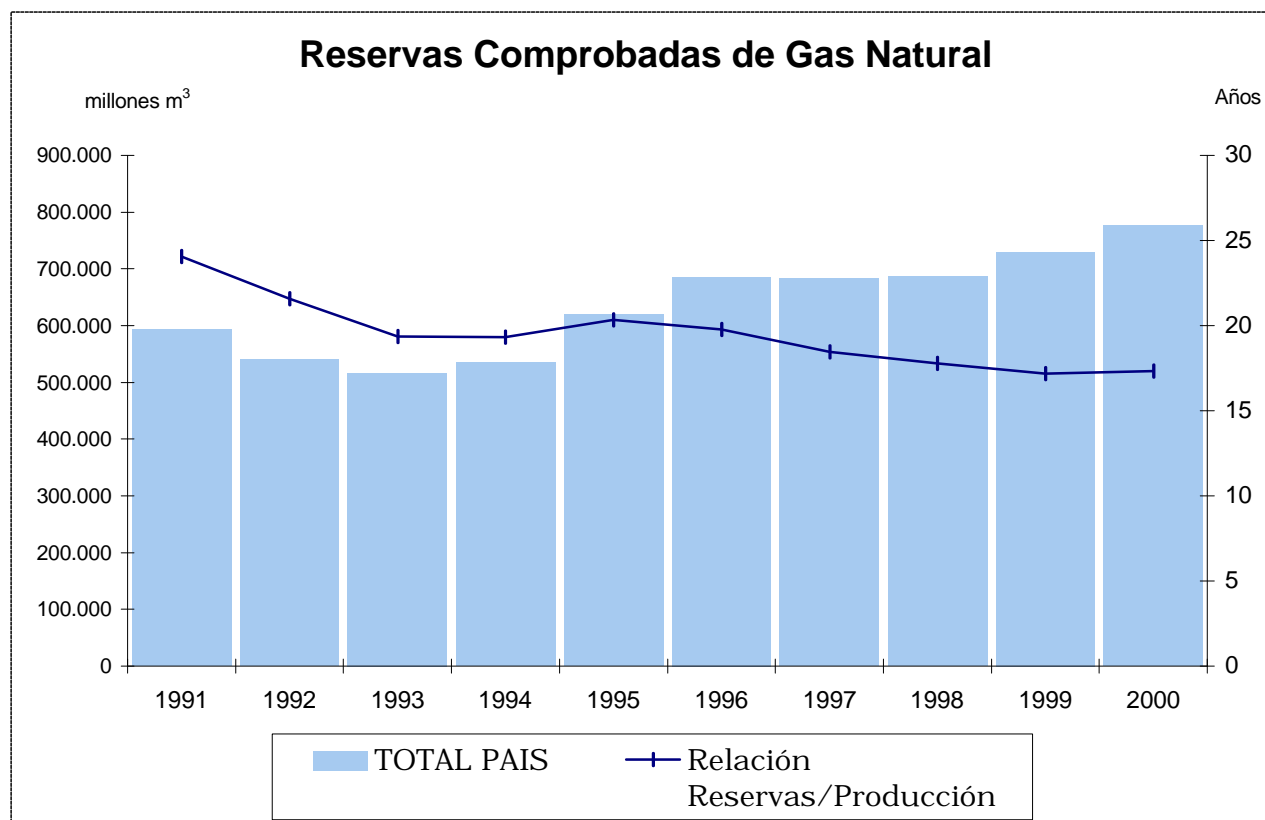
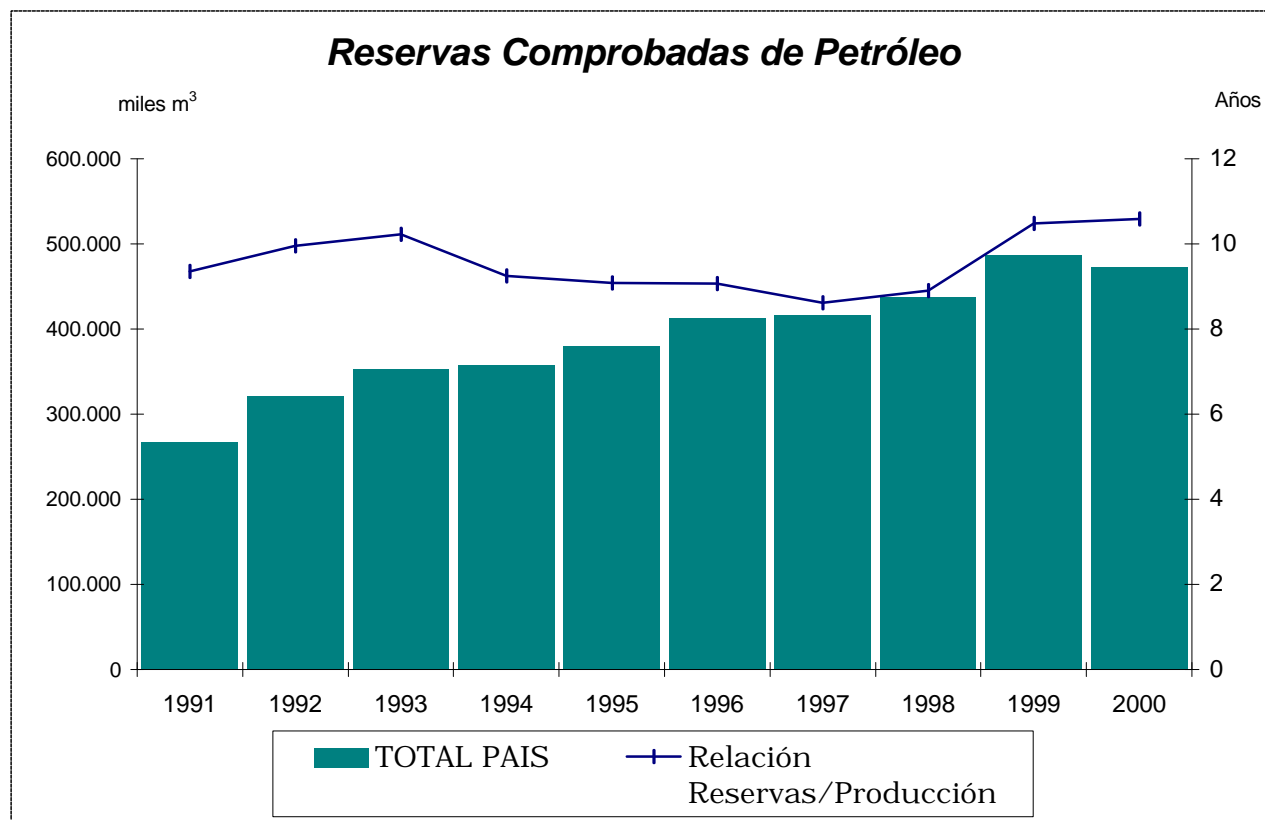
GAS NATURAL

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Noroeste	144.796	122.812	123.897	113.244	122.144	173.883	172.063	153.429	146.444	153.525
Cuyana	868	844	1.121	861	854	662	806	821	879	733
Neuquina	344.179	321.087	313.781	294.708	343.802	338.300	329.157	357.206	377.117	399.128
Golfo San Jorge	12.870	9.955	13.844	10.867	16.148	17.263	21.469	17.105	33.337	39.043
Austral	90.156	85.731	64.019	115.848	136.347	155.479	160.301	158.023	171.437	185.180
TOTAL PAIS	592.869	540.429	516.662	535.528	619.295	685.587	683.796	686.584	729.214	777.609

Relación Reservas/Producción	24 años	22 años	19 años	19 años	20 años	20 años	18 años	18 años	17 años	17 años
------------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Fuente: Secretaría de Energía

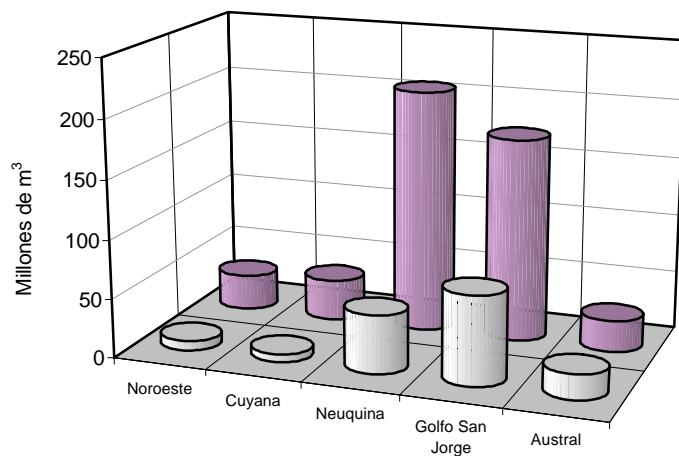
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"



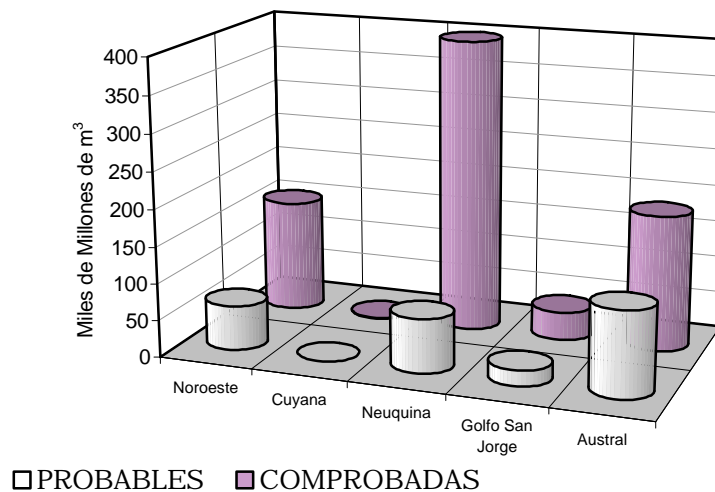
Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas por Cuenca al 31/12/00

	PETROLEO Miles de m ³		GAS NATURAL Millones de m ³	
	COMPROBADAS	PROBABLES	COMPROBADAS	PROBABLES
Noroeste	30.324	8.356	153.525	60.809
Cuyana	34.697	6.775	733	98
Neuquina	207.395	49.492	399.128	73.778
Golfo San Jorge	173.406	75.513	39.043	21.055
Austral	26.958	21.126	185.180	115.783
TOTAL PAIS	472.781	161.263	777.609	271.523

Reservas de Petróleo

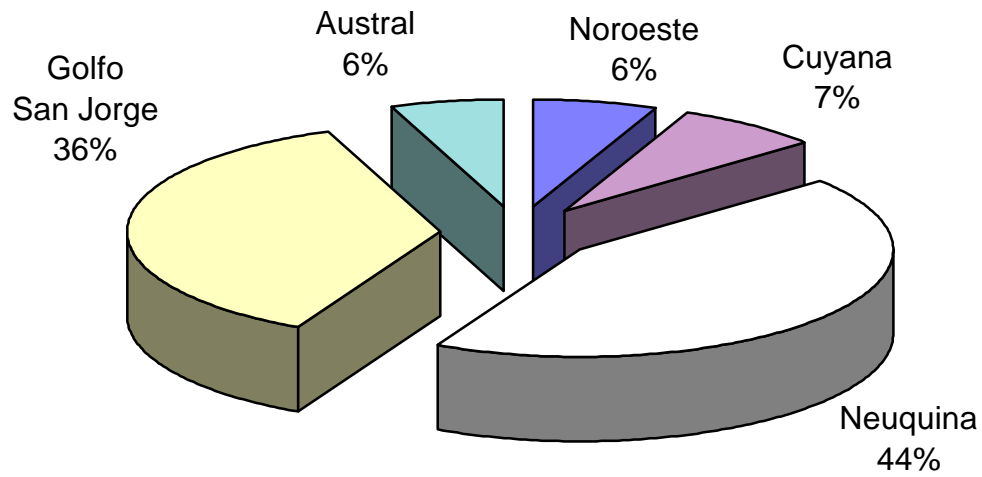


Reservas de Gas Natural

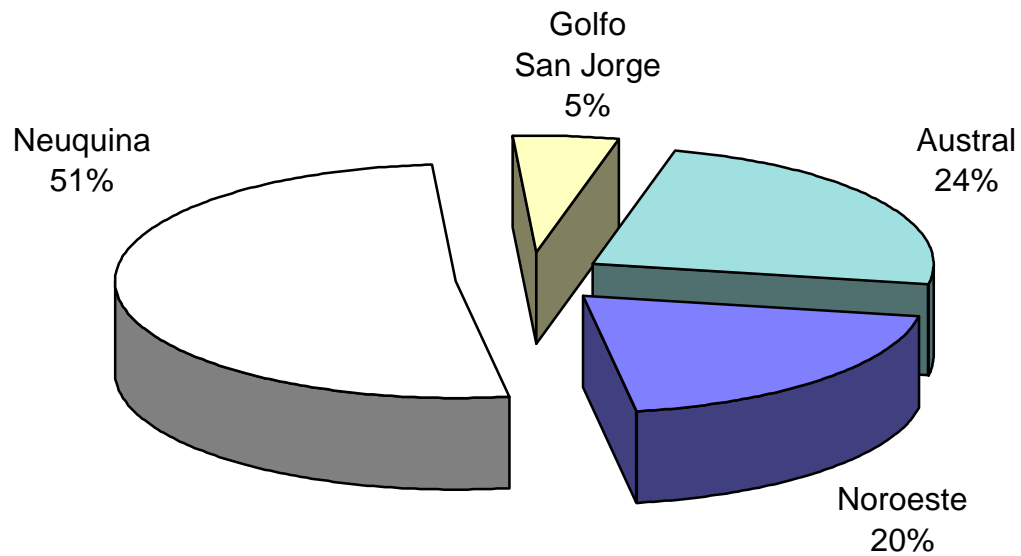


Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Reservas Comprobadas de Petróleo por Cuencas al 31/12/00



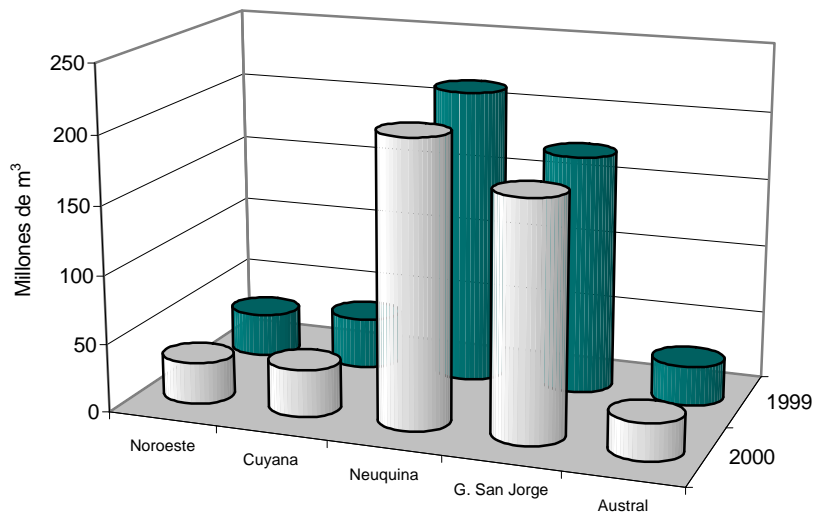
Reservas Comprobadas de Gas Natural por Cuencas al 31/12/00



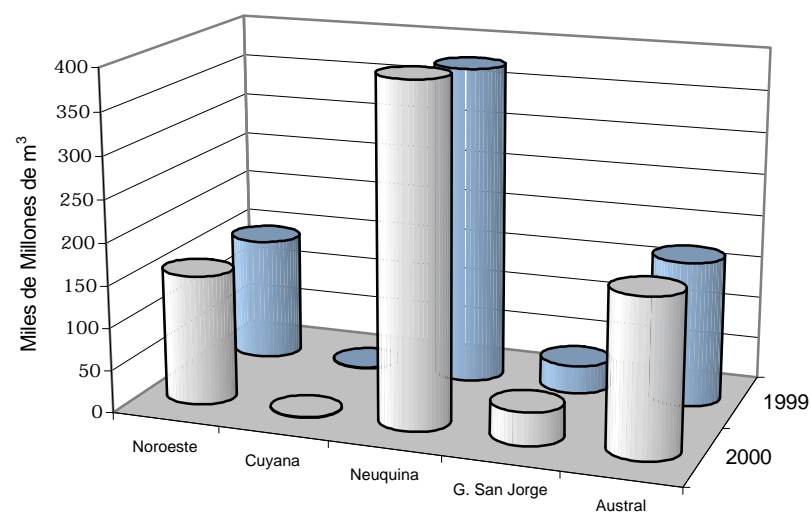
Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas por Cuencas Comparativo 2000-1999

	PETROLEO			GAS NATURAL		
	Miles de m ³			Millones de m ³		
	2000	1999	Variación	2000	1999	Variación
Noroeste	30.324	31.925	-5,0%	153.525	146.444	4,8%
Cuyana	34.697	37.023	-6,3%	733	879	-16,6%
Neuquina	207.395	215.251	-3,6%	399.128	377.117	5,8%
Golfo San Jorge	173.406	174.519	-0,6%	39.043	33.337	17,1%
Austral	26.958	28.776	-6,3%	185.180	171.437	8,0%
TOTAL PAIS	472.781	487.492	-3,0%	777.609	729.214	6,6%

Reservas de Petróleo



Reservas de Gas Natural

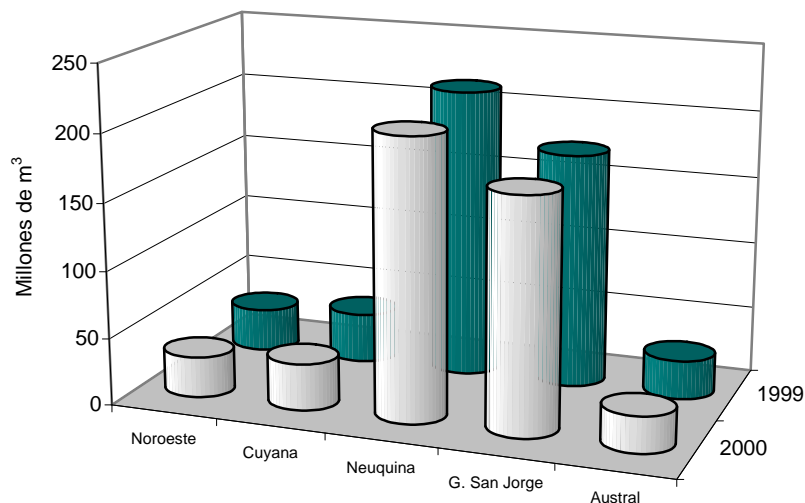


Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

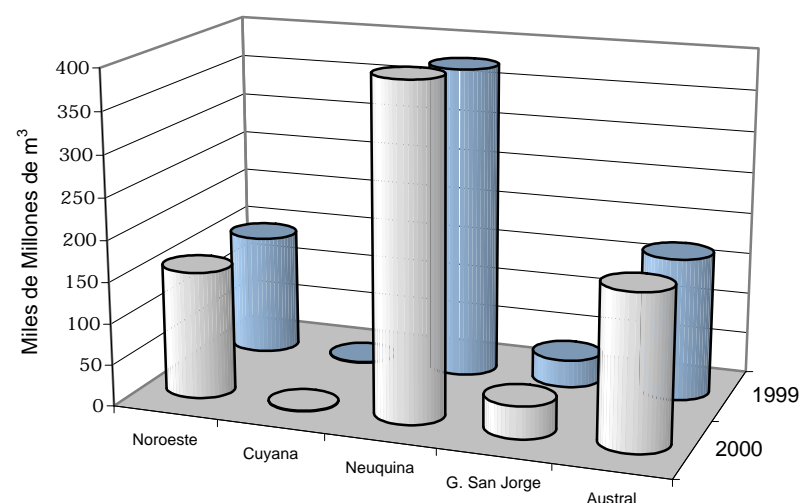
Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas por Cuencas - Comparativo 2000-1999

	PETROLEO			GAS NATURAL		
	Miles de m ³			Millones de m ³		
	2000	1999	Variación	2000	1999	Variación
Noroeste	38.681	40.190	-3,8%	187.299	214.334	-12,6%
Cuyana	41.472	44.826	-7,5%	1.023	831	23,1%
Neuquina	256.887	290.187	-11,5%	473.805	472.906	0,2%
Golfo San Jorge	248.920	244.968	1,6%	54.203	60.099	-9,8%
Austral	48.084	51.384	-6,4%	252.338	300.962	-16,2%
TOTAL PAIS	671.555	634.044	5,9%	968.668	1.049.132	-7,7%

Reservas de Petróleo



Reservas de Gas Natural

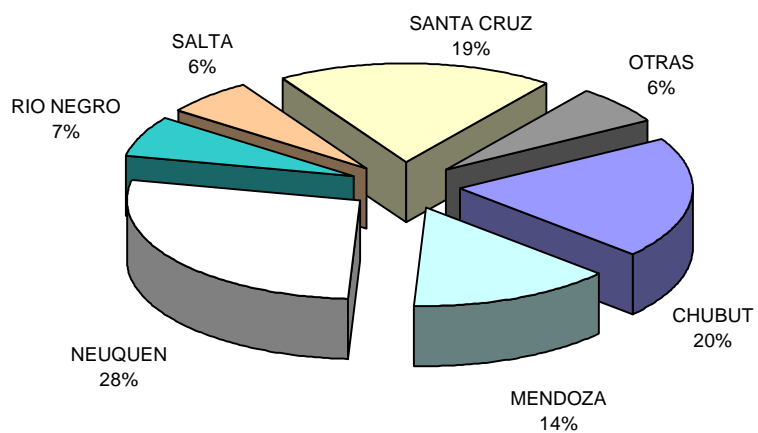


Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

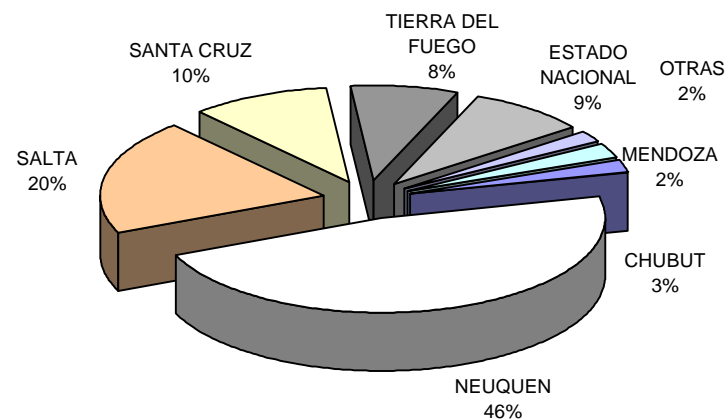
Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas Natural

	PETROLEO		GAS NATURAL	
	Miles de m ³		Millones de m ³	
	COMPROBADAS	PROBABLES	COMPROBADAS	PROBABLES
CHUBUT	94.296	56.994	19.464	14.534
FORMOSA	1.047	28	167	4
JUJUY	198	43	110	0
LA PAMPA	13.575	1.283	2.878	346
MENDOZA	67.509	18.679	18.024	2.028
NEUQUEN	129.091	26.372	366.114	63.552
RIO NEGRO	31.918	9.933	12.845	7.950
SALTA	29.080	8.285	153.247	60.805
SANTA CRUZ	91.059	24.451	77.460	40.720
TIERRA DEL FUEGO	9.493	3.115	60.700	7.546
ESTADO NACIONAL	5.516	12.080	66.599	74.039
TOTAL PAIS	472.781	161.263	777.609	271.523

Reservas Comprobadas de Petróleo
por Provincia al 31/12/00



Reservas Comprobadas de Gas Natural
por Provincia al 31/12/00



Pozos Terminados y Metros Perforados al 31/12/00

OPERADOR	EXPLOTACION					AVANZADA					EXPLORACION					TOTALES				
	P	G	I	Total	Metros Perforados	P	G	I	Total	Metros Perforados	P	G	I	Total	Metros Perforados	P	G	I	Total Pozos	Total Metros Perforados
AJAX	6	0	0	6	4.979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	6	4.979
ALBERTA ENERGY	0	0	0	0	0	0	1	0	1	3.414	1	1	0	2	0	1	2	0	3	3.414
ASTRA	53	3	2	58	132.767	7	0	3	10	19.964	1	0	2	3	3.467	61	3	7	71	156.198
CAPEX	0	6	0	6	33.302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.931	0	6	0	6	36.233
CAPSA	37	1	0	38	64.526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	1	0	38	64.526
CGC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHEVRON	83	1	0	84	159.328	8	1	3	12	28.975	6	1	5	12	24.952	97	3	8	108	213.255
COLHUE HUAPI	5	0	1	6	6.818	0	1	0	1	1.453	1	0	0	1	1.610	6	1	1	8	9.881
ING. ALPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1.171	0	0	1	1	1.171
PAN AMERICAN (Arg.)	87	11	2	100	231.014	0	0	0	0	11.040	0	2	0	2	13.618	87	13	2	102	255.672
PECOM ENERGY	62	1	1	64	100.964	1	0	0	1	3.305	2	0	0	2	0	65	1	1	67	104.269
PEREZ COMPANC S.A.	51	2	1	54	230.035	0	0	0	0	0	6	0	0	6	4.793	57	2	1	60	234.828
PET. PEREZ COMPANC	10	2	0	12	38.561	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	13	2	0	15	38.561
PET. COM. RIVADAVIA	6	2	2	10	12.567	0	1	0	1	1.630	0	0	0	0	0	6	3	2	11	14.197
PET. SANTA FE	0	5	0	5	10.613	0	0	0	0	1.996	0	0	0	0	1.780	0	5	0	5	14.389
PETSUD - NECON	0	0	0	0	0	0	2	0	2	3.111	0	0	0	0	0	0	2	0	2	3.111
PIONEER	50	8	7	65	86.059	4	2	6	12	27.026	0	0	1	1	2.702	54	10	14	78	115.787
PLUSPETROL	12	15	2	29	53.275	2	2	0	4	23.624	1	1	1	3	3.153	15	18	3	36	80.052
QUINTANA	2	1	0	3	15.502	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3.200	3	1	1	5	18.702
RIO ALTO	0	0	0	0	3.030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.030
SIPETROL	5	0	0	5	10.075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5	10.075
TECPETROL	54	0	2	56	118.747	1	1	0	2	9.487	0	2	0	2	11.428	55	3	2	60	139.662
TOTAL AUSTRAL	0	1	0	1	15.610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	15.610
VINTAGE OIL	39	0	1	40	101.100	5	0	0	5	12.650	0	0	0	0	2.531	44	0	1	45	116.281
YPF	207	11	25	243	322.834	45	2	12	59	101.509	9	4	5	18	24.847	261	17	42	320	449.190
TOTAL 2000	769	70	46	885	1.751.706	73	13	24	110	249.184	31	11	16	58	102.183	873	94	86	1.053	2.103.073
TOTAL 1999	386	55	20	461	805.897	28	8	8	44	141.145	14	3	16	33	113.896	428	66	44	538	1.060.938
VARIACION 00/99	99%	27%	130%	92%	117%	161%	63%	200%	150%	77%	121%	267%	0%	76%	-10%	104%	42%	95%	96%	98%

Referencias:

P : Petrolíferos G : Gasíferos I : Improductivos

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución de la cantidad de pozos terminados 1988 - 2000

PETROLEO: Pozos Productivos

Tipo de Pozo	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Explotación	654	533	616	742	517	518	826	1328	1240	980	661	386	769
Avanzada	113	79	68	55	109	95	105	116	104	94	64	28	73
Exploración	16	21	24	39	28	41	44	60	55	38	23	14	31
Total	783	633	708	836	654	654	975	1504	1399	1112	748	428	873

GAS NATURAL: Pozos Productivos

Tipo de Pozo	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Explotación	31	27	24	24	22	5	47	44	33	24	23	55	70
Avanzada	11	9	10	5	24	6	6	9	5	4	16	8	13
Exploración	4	4	6	7	8	12	13	19	14	12	10	3	11
Total	46	40	40	36	54	23	66	72	52	40	49	66	94

Pozos Improductivos

Tipo de Pozo	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Explotación	24	37	45	43	14	21	28	102	64	68	28	20	46
Avanzada	40	26	20	23	14	22	23	24	14	14	14	8	24
Exploración	83	73	68	54	16	54	82	86	62	39	42	16	16
Total	147	136	133	120	44	97	133	212	140	121	84	44	86

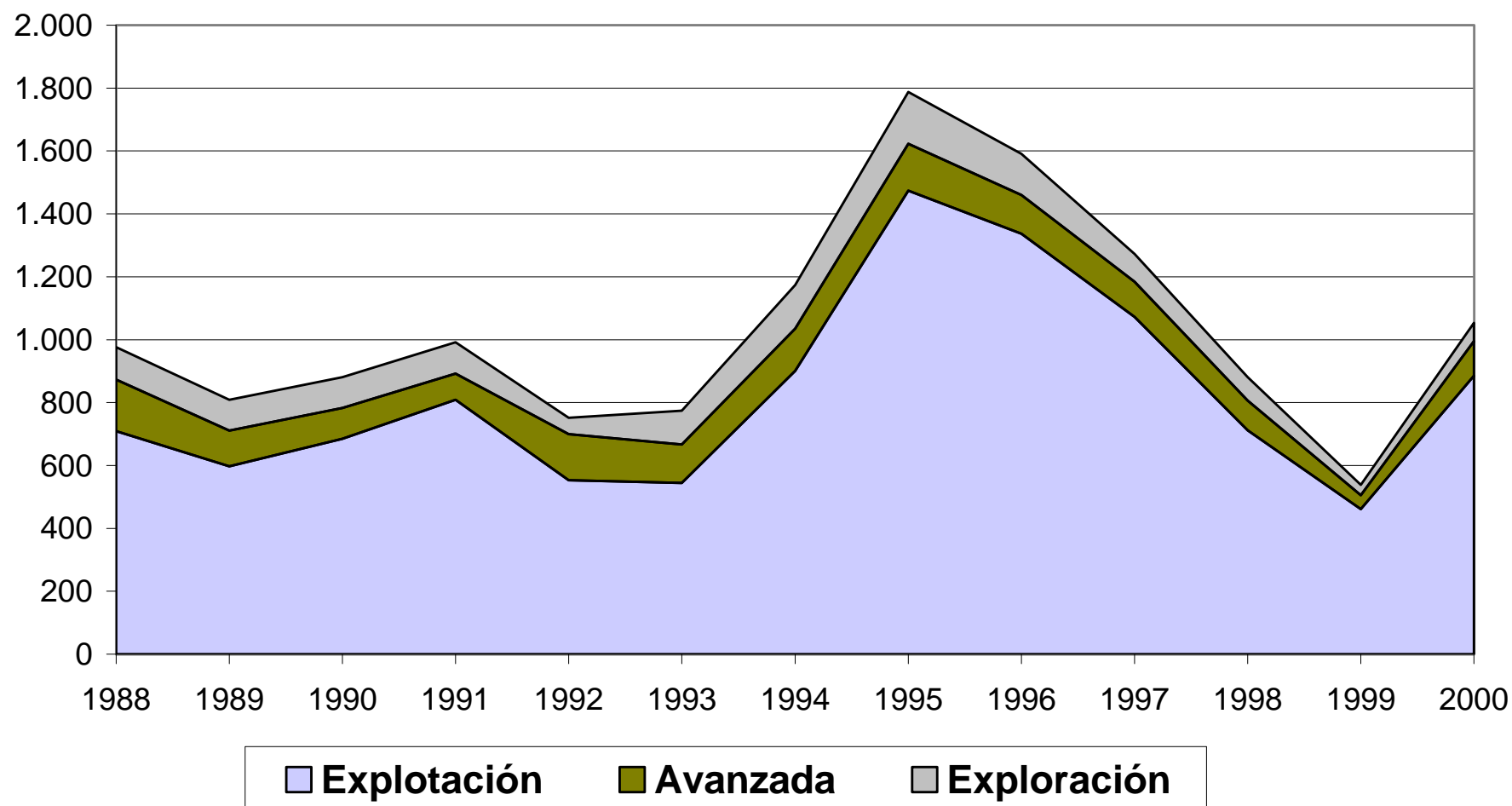
Total de Pozos (Productivos + Improductivos)

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Explotación	709	597	685	809	553	544	901	1474	1337	1072	712	461	885
Avanzada	164	114	98	83	147	123	134	149	123	112	94	44	110
Exploración	103	98	98	100	52	107	139	165	131	89	75	33	58
Total	976	809	881	992	752	774	1174	1788	1591	1273	881	538	1053

Fuente: Secretaría de Energía

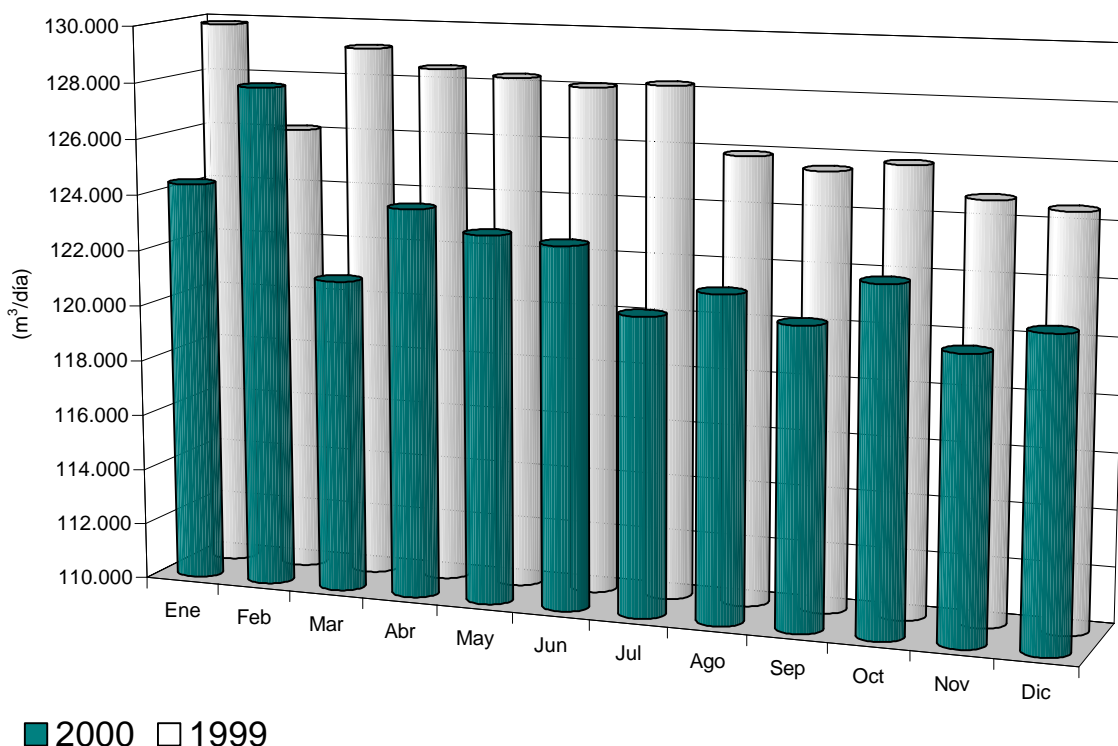
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución de la Cantidad Total de Pozos (Petróleo y Gas)



Producción de Petróleo por mes y año

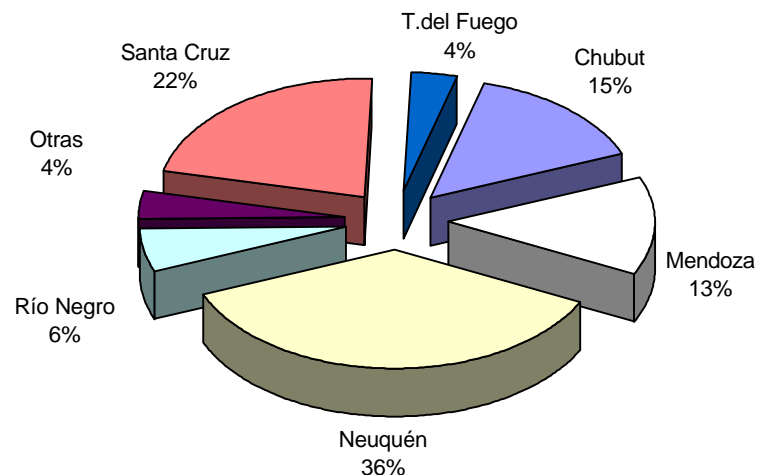
	2000		1999		1998	
	m ³	m ³ /día	m ³	m ³ /día	m ³	m ³ /día
Enero	3.855.396	124.368	4.025.116	129.842	4.136.775	133.444
Febrero	3.581.850	127.923	3.657.530	126.122	3.748.149	133.862
Marzo	3.756.339	121.172	4.003.534	129.146	4.155.681	134.054
Abril	3.716.526	123.884	3.855.249	128.508	4.016.770	133.892
Mayo	3.816.368	123.109	3.977.059	128.292	4.230.240	136.459
Junio	3.686.831	122.894	3.841.587	128.053	4.072.103	135.737
Julio	3.738.742	120.605	3.974.634	128.214	4.175.749	134.702
Agosto	3.767.769	121.541	3.902.732	125.895	4.201.865	135.544
Setiembre	3.619.421	120.647	3.765.045	125.502	4.082.860	136.095
Octubre	3.789.072	122.228	3.900.758	125.831	4.184.793	134.993
Noviembre	3.601.682	120.056	3.743.496	124.783	4.056.047	135.202
Diciembre	3.748.057	120.905	3.860.430	124.530	4.086.623	131.827
Total	44.678.053	122.406	46.507.170	127.069	49.147.655	134.651



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. " Gral. Mosconi "

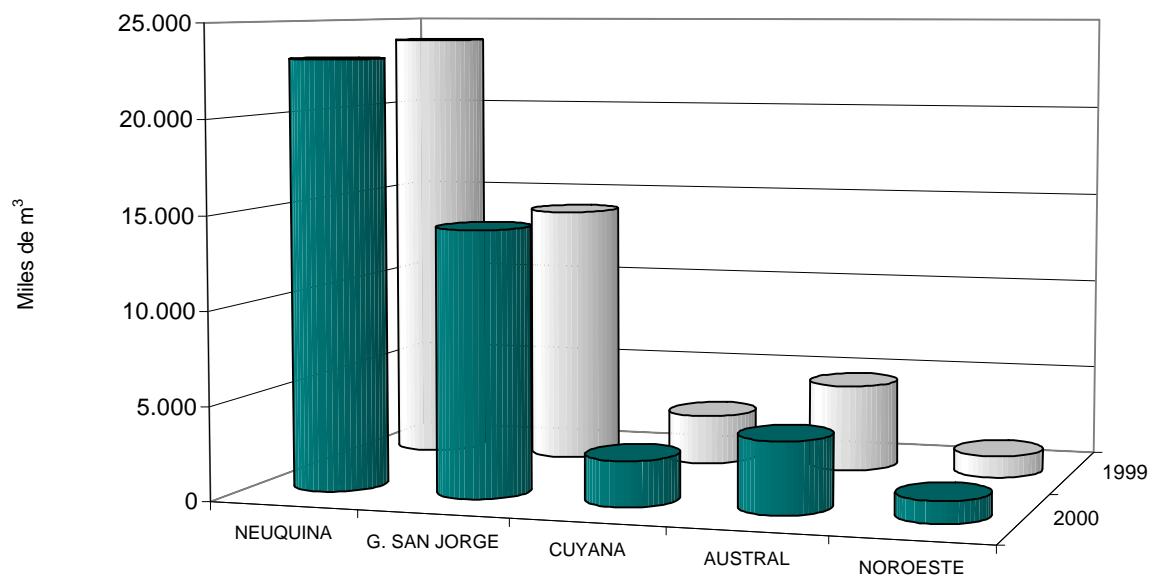
Producción de Petróleo por Provincia - Año 2000 (m³)

	Chubut	Formosa	Jujuy	La Pampa	Mendoza	Neuquén	Río Negro	Salta	Santa Cruz	T.del Fuego	Total País
Enero	541.258	21.081	2.843	39.675	524.980	1.395.845	223.369	76.310	881.353	148.682	3.855.396
Febrero	508.238	19.456	2.631	40.384	490.862	1.313.812	215.784	73.248	779.374	138.061	3.581.850
Marzo	498.627	20.177	2.708	43.066	524.625	1.386.418	239.077	68.769	836.126	136.747	3.756.339
Abril	539.292	19.571	2.391	40.520	508.940	1.358.263	227.055	71.826	809.629	139.040	3.716.526
Mayo	562.496	20.663	2.611	42.723	513.226	1.397.985	216.279	80.942	848.279	131.164	3.816.368
Junio	541.204	18.973	2.505	43.064	496.716	1.345.727	214.631	77.584	819.128	127.299	3.686.831
Julio	550.631	19.631	2.728	41.201	509.115	1.365.540	229.348	78.796	812.150	129.601	3.738.742
Agosto	569.020	19.418	2.671	42.999	505.519	1.375.167	223.496	78.255	827.680	123.544	3.767.769
Septiembre	532.631	18.808	2.511	44.391	483.410	1.344.721	224.230	75.416	780.503	112.798	3.619.421
Octubre	584.434	20.307	2.554	48.915	499.913	1.360.491	219.854	78.025	837.535	137.044	3.789.072
Noviembre	569.134	19.598	2.579	47.324	440.747	1.316.958	212.365	72.435	793.536	127.006	3.601.682
Diciembre	588.994	19.928	2.582	47.442	457.912	1.364.794	217.983	72.462	844.556	131.405	3.748.057
Total 2000	6.585.959	237.611	31.314	521.704	5.955.965	16.325.721	2.663.471	904.068	9.869.849	1.582.391	44.678.053
Participación	14,7%	0,5%	0,1%	1,2%	13,3%	36,5%	6,0%	2,0%	22,1%	3,5%	100%
Total 1999	6.275.885	247.697	28.030	492.741	6.242.140	17.360.127	2.423.670	898.245	10.505.462	2.033.181	46.507.170
Var. 00/99	4,9%	-4,1%	11,7%	5,9%	-4,6%	-6,0%	9,9%	0,6%	-6,1%	-22,2%	-3,9%



Producción de Petróleo por Cuenca Año 2000 - (Miles de m³)

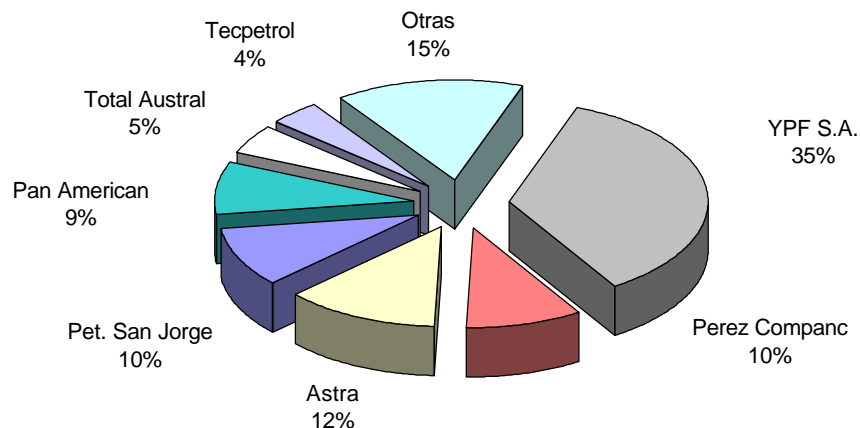
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	2000	1999	Variación
NEUQUINA	1.964,3	1.858,5	1.978,6	1.925,0	1.955,8	1.891,5	1.935,2	1.936,6	1.896,3	1.920,6	1.856,7	1.923,0	23.042,0	23.822,9	-3,3%
G. SAN JORGE	1.219,1	1.109,5	1.141,9	1.172,5	1.209,5	1.162,7	1.174,7	1.207,1	1.140,0	1.230,9	1.190,7	1.244,3	14.202,9	14.088,0	0,8%
CUYANA	219,6	202,3	214,6	209,7	214,4	208,7	210,0	210,6	200,4	208,6	160,7	165,1	2.424,8	2.695,7	-10,0%
AUSTRAL	352,2	316,2	329,6	315,4	332,4	324,9	317,7	313,2	285,9	328,1	299,0	320,6	3.835,3	4.726,5	-18,9%
NOROESTE	100,2	95,3	91,7	93,8	104,2	99,1	101,2	100,3	96,7	100,9	94,6	95,0	1.173,0	1.174,0	-0,1%
TOTAL	3.855,4	3.581,8	3.756,3	3.716,5	3.816,4	3.686,8	3.738,7	3.767,8	3.619,4	3.789,1	3.601,7	3.748,1	44.678,1	46.507,2	-3,9%



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. " Gral. Mosconi "

Producción de Petróleo por Operador Año 2000 - (m³)

	YPF S.A.	Pecom Energy	Astra	Chevron San Jorge	Pan American E.	Total Austral	Tecpetrol	Quintana	Vintege Oil	Pluspetrol	Otros	Total País
Enero	1.503.208	366.409	344.428	372.154	353.798	192.215	157.456	88.912	130.714	92.351	253.751	3.855.396
Febrero	1.413.576	339.771	320.562	355.645	294.544	176.509	151.771	74.533	124.516	85.278	245.145	3.581.850
Marzo	1.345.412	362.560	498.304	383.012	264.293	180.708	157.969	82.879	133.820	86.730	260.652	3.756.339
Abril	1.317.198	357.716	496.883	357.443	315.110	172.379	154.009	67.034	135.304	89.026	254.424	3.716.526
Mayo	1.352.642	366.638	504.921	354.672	326.698	173.930	163.021	88.717	136.478	95.790	252.861	3.816.368
Junio	1.287.171	350.068	494.104	348.303	318.476	169.492	155.876	89.216	132.883	91.136	250.106	3.686.831
Julio	1.293.887	358.962	502.595	362.261	320.241	174.424	153.071	78.077	141.562	96.551	257.111	3.738.742
Agosto	1.318.868	362.197	502.619	359.775	321.816	167.048	162.192	75.804	140.793	97.248	259.409	3.767.769
Septiembre	1.253.798	391.512	478.484	361.851	313.723	152.135	156.939	10.025	150.251	93.311	257.392	3.619.421
Octubre	1.290.102	348.940	494.916	365.957	344.970	181.559	165.652	78.771	157.928	95.586	264.691	3.789.072
Noviembre	1.237.478	330.151	436.420	356.320	341.748	158.627	159.390	74.637	152.430	89.057	265.424	3.601.682
Diciembre	1.274.622	344.259	452.191	380.625	343.271	177.877	162.487	70.571	157.653	89.057	295.444	3.748.057
Total 2000	15.887.962	4.279.183	5.526.427	4.358.018	3.858.688	2.076.903	1.899.833	879.176	1.694.332	1.101.121	3.116.410	44.678.053
Participación	35,6%	9,6%	12,4%	9,8%	8,6%	4,6%	4,3%	2,0%	3,8%	2,5%	7,0%	100,0%
Total 1999	18.678.215	4.700.562	3.982.953	4.111.734	3.987.593	2.992.873	1.786.271	1.083.973	1.125.056	1.072.670	2.985.270	46.507.170
Variación 00/99	-14,9%	-9,0%	38,8%	6,0%	-3,2%	-30,6%	6,4%	-18,9%	50,6%	2,7%	4,4%	-3,9%



Producción de Petróleo - Principales Areas Año 2000 (m³)

	AREA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	AÑO 2000	AÑO 1999	Varación Acumulado
NOROESTE	Ramos (P)	35.174	32.849	30.609	31.931	35.795	33.696	34.503	35.102	33.498	35.420	31.845	31.184	401.606	402.720	-0,3%
	San Antonio Sur (T)	22.038	22.987	20.245	22.199	25.674	24.342	24.095	26.450	24.839	24.739	23.911	24.144	285.663	165.363	72,7%
	Palmar Largo (P)	22.154	20.410	21.077	20.253	21.846	20.986	21.751	20.800	20.178	21.690	20.507	20.995	252.647	262.113	-3,6%
	Sierra de Aguarañe (T)	13.451	12.205	12.591	13.016	13.966	12.778	13.372	12.348	11.354	11.693	11.389	11.166	149.329	231.711	-35,6%
AUSTRAL	Cuenca Marina Austral I (TA)	128.439	118.272	115.060	116.670	109.267	105.344	107.396	101.494	91.809	116.060	107.457	109.205	1.326.473	1.673.147	-20,7%
	Santa Cruz I (PE)	88.912	74.533	82.879	67.034	88.717	89.216	87.670	75.804	69.937	78.771	74.637	70.571	948.681	1.083.229	-12,4%
	Santa Cruz II (PE)	73.952	64.799	68.624	73.682	70.235	66.972	72.538	72.476	63.880	68.827	56.633	45.686	798.304	1.080.806	-26,1%
	Magallanes (S)	30.869	29.974	31.766	29.783	31.587	31.029	29.280	30.381	29.327	32.967	30.000	56.387	393.350	449.148	-12,4%
	Tierra del Fuego (PAE)	17.178	16.648	17.865	18.616	18.173	18.345	18.361	18.205	17.422	17.440	16.155	18.701	213.109	235.868	-9,6%
CUYANA	La Ventana (A)	63.780	58.302	61.311	60.512	60.838	57.894	57.683	55.729	53.789	56.023	53.760	54.247	693.868	781.850	-11,3%
	Vizcacheras (A)	52.812	48.466	52.761	51.284	53.492	53.502	54.695	54.368	50.735	52.858	51.353	52.650	628.976	643.906	-2,3%
NEUQUINA	Chihuido de la Sierra Negra (YPF)	670.556	628.283	653.254	634.329	651.561	613.116	618.278	629.021	614.215	624.073	598.150	600.033	7.534.869	8.555.680	-11,9%
	El Trapial - Curamched (CH)	262.400	244.848	255.253	242.876	245.635	239.395	245.507	250.868	252.023	262.181	264.765	283.304	3.049.055	3.192.619	-4,5%
	Puesto Hernandez (PE)	165.574	157.642	169.881	165.257	169.448	159.649	161.641	158.395	153.941	158.545	151.223	158.389	1.929.585	2.079.128	-7,2%
	Chihuido de la Salina (A)	158.686	149.198	159.748	154.772	153.895	149.813	155.917	155.843	149.617	159.179	151.186	158.604	1.856.458	1.833.799	1,2%
	Loma de la Lata - S. Barrosa (YPF)	91.634	92.901	92.903	100.918	102.161	108.619	109.578	101.349	90.252	76.616	75.000	75.000	1.116.931	1.262.008	-11,5%
	Loma Negra (CH)	84.889	88.569	102.664	91.657	85.019	85.372	94.542	86.413	88.876	81.947	72.299	76.215	1.038.462	552.503	88,0%
	Barrancas (YPF)	76.181	70.512	74.805	72.621	75.240	73.535	72.176	75.036	71.660	73.916	31.656	31.700	799.038	944.700	-15,4%
	25 de Mayo - Medanito S.E. (PE)	46.910	45.618	48.121	46.244	49.806	48.838	49.231	52.618	53.428	58.348	59.545	60.484	619.191	562.036	10,2%
	San Roque (TA)	52.084	46.770	49.038	44.242	47.738	48.589	49.383	48.863	46.484	59.972	48.594	62.007	603.764	607.685	-0,6%
	Entre Lomas (PPC)	46.964	46.941	50.485	48.752	52.241	49.485	51.632	49.340	50.549	50.881	50.415	53.236	600.921	572.836	4,9%
	Señal Picada - Punta Barda (YPF)	42.543	39.844	44.472	42.058	41.895	41.068	42.529	42.083	41.347	41.232	41.221	42.125	502.417	537.986	-6,6%
	El Portón (A)	28.241	26.892	29.106	40.155	32.143	42.025	42.170	41.476	39.073	37.596	36.635	36.801	432.313	276.431	56,4%
	Valle del Río Grande (YPF)	37.382	33.093	36.536	35.685	35.602	33.759	34.508	33.318	32.902	32.165	30.849	32.144	407.943	432.436	-5,7%
	Cerro Fortunoso (YPF)	22.495	20.986	23.247	23.179	23.643	22.837	23.572	23.421	22.871	24.681	23.392	24.954	279.278	274.382	1,8%
	Al Norte de la Dorsal (PI)	20.751	16.992	21.000	18.810	19.247	19.290	21.586	23.864	26.091	30.420	26.174	27.225	271.450	235.298	15,4%

Producción de Petróleo - Principales Areas Año 2000 (m³)

	AREA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	AÑO 2000	AÑO 1999	Varación Acumulado
GOLFO SAN JORGE	Ant. Grande - C.Dragón (PAE)	279.904	227.400	245.500	212.000	255.361	222.093	222.069	222.735	214.604	234.456	230.241	230.250	2.796.613	2.922.093	-4,3%
	Los Perales - Las Mesetas (YPF)	128.660	122.039	130.727	125.585	129.055	122.300	117.284	124.647	120.719	130.659	129.920	130.321	1.511.916	1.482.857	2,0%
	El Tordillo (T)	103.851	100.776	109.554	103.641	107.964	104.638	101.569	109.207	105.578	111.912	108.149	111.691	1.278.530	1.139.284	12,2%
	C. de la Escondida - Las Heras (YPF)	95.942	85.130	95.291	90.207	93.781	89.268	87.701	90.245	83.863	87.313	71.329	93.808	1.063.878	1.245.450	-14,6%
	Cañadón León - M. Espinosa (YPF)	69.513	63.759	70.786	70.636	69.370	69.408	70.759	74.070	69.894	68.922	70.850	72.150	840.117	751.525	11,8%
	El Guadal - Lomas del Cuy (YPF)	60.657	58.151	63.106	61.246	61.523	57.547	55.626	55.524	51.114	59.079	58.603	62.836	705.012	722.497	-2,4%
	Escalante - El Trebol (YPF)	55.607	52.775	56.651	55.058	59.689	55.059	56.759	60.980	51.184	58.821	56.597	60.580	679.760	648.919	4,8%
	El Huemul - Kolhuel Kaike (V)	48.758	47.738	53.036	52.670	55.265	55.430	62.630	60.014	58.402	60.042	55.735	56.232	665.952	594.717	12,0%
	Pico Truncado - El Cordón (YPF)	47.987	47.787	46.958	47.889	50.086	48.323	49.876	51.119	47.616	49.871	48.705	49.264	585.481	592.115	-1,1%
	Diadema (C)	45.515	42.329	43.982	42.236	43.405	44.842	45.972	45.000	44.599	47.271	47.516	47.500	540.167	522.730	3,3%
	Manantiales Behr (A)	39.134	36.003	39.084	37.807	40.581	40.682	41.005	42.613	38.571	42.886	39.837	43.072	481.275	426.317	12,9%
	P. Del Castillo - La Guitarra (PE)	38.753	34.391	37.728	36.831	37.486	35.923	37.322	38.303	34.013	36.790	37.116	46.347	451.003	465.802	-3,2%
	Camp. Ctral. - C. Perdido (YPF)	31.353	30.827	34.104	32.949	36.811	28.729	35.104	36.770	30.093	37.373	33.543	33.318	400.974	406.828	-1,4%
	Piedra Clavada (PAE)	32.413	29.900	31.400	30.500	30.032	29.007	29.833	28.997	28.598	30.690	28.871	29.000	359.241	426.771	-15,8%
	Cañadón Seco (V)	16.787	16.720	17.425	20.784	19.408	17.688	19.027	19.564	21.973	26.658	27.811	29.113	252.958	218.259	15,9%
	Cañadón Minerales (V)	20.878	19.365	20.544	19.984	19.368	18.197	18.538	18.804	17.851	18.542	18.244	18.755	229.070	262.876	-12,9%
	Koluel Kaike - El Valle (PAE)	17.167	15.460	16.310	16.000	16.942	16.315	15.857	16.140	15.042	17.906	19.235	19.250	201.624	223.602	-9,8%
	OTRAS AREAS	366.468	342.766	318.852	393.968	375.377	381.888	378.217	397.972	385.610	381.641	380.629	397.413	4.500.801	4.525.140	-0,5%
	TOTAL	3.855.396	3.581.850	3.756.339	3.716.526	3.816.368	3.686.831	3.738.742	3.767.769	3.619.421	3.789.072	3.601.682	3.748.057	44.678.053	46.507.170	-3,9%

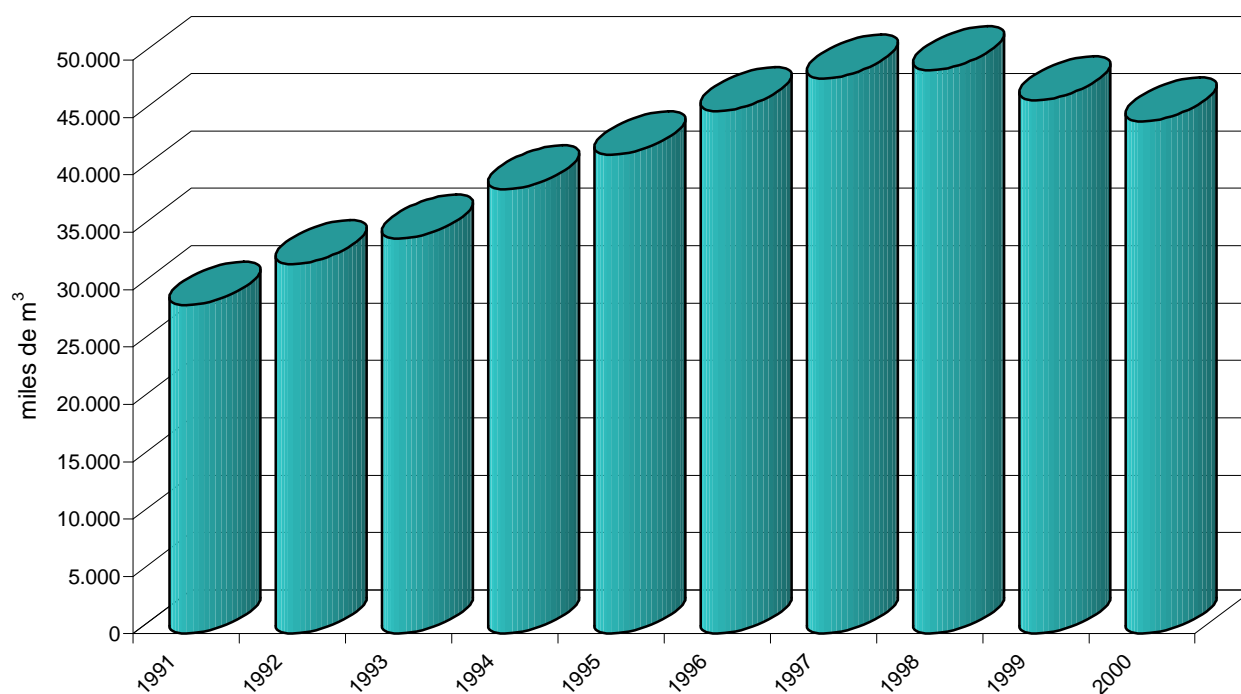
(A) Astra (C) CAPSA (CGC) C.G.C. (CH) CHEVRON (PAE) Pan American Energy - Suc. Argentina (PE) Pecom Energy (PPC) Pet. Perez Companc (PI) PIONEER
(P) Pluspetrol (S) Sipetrol (T) Tecpetrol (TA) Total Austral (V) Vintage Oil (YPF) YPF S.A.

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Producción de Petróleo por Año

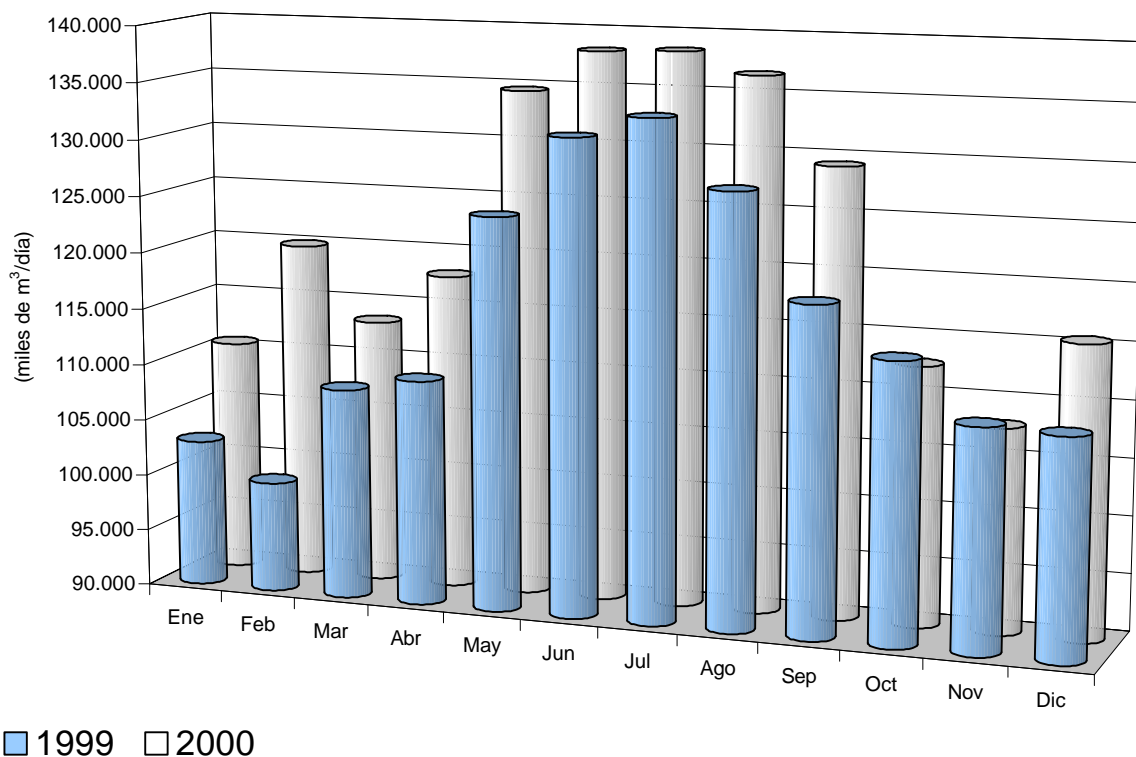
	Producción (Miles de m ³)
1991	28.621
1992	32.227
1993	34.447
1994	38.732
1995	41.739
1996	45.570
1997	48.403
1998	49.148
1999	46.507
2000	44.678



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Producción de Gas Natural por mes y año

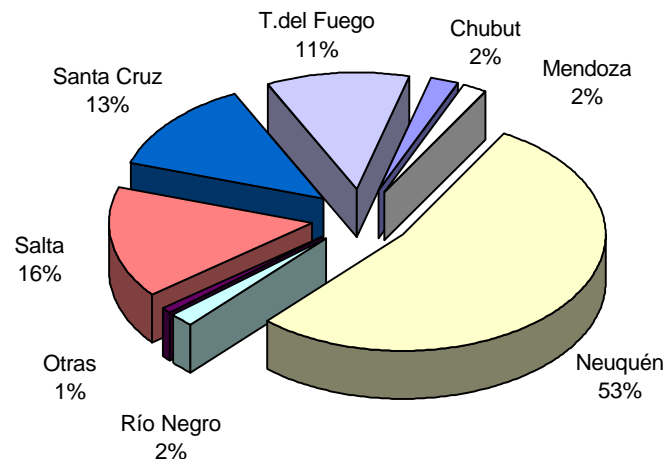
	2000		1999		1998	
	miles de m ³	Mm ³ /día	miles de m ³	Mm ³ /día	miles de m ³	Mm ³ /día
Enero	3.427.965	110.580	3.191.993	102.968	2.804.792	90.477
Febrero	3.356.769	119.885	2.891.378	99.703	2.671.371	95.406
Marzo	3.515.061	113.389	3.366.335	108.591	3.002.888	96.867
Abril	3.537.492	117.916	3.294.997	109.833	3.028.559	100.952
Mayo	4.171.810	134.575	3.860.820	124.543	3.430.681	110.667
Junio	4.147.628	138.254	3.949.091	131.636	3.580.752	119.358
Julio	4.292.203	138.458	4.140.239	133.556	3.637.280	117.332
Agosto	4.236.712	136.668	3.960.150	127.747	3.573.176	115.264
Setiembre	3.877.623	129.254	3.560.504	118.683	3.347.463	111.582
Octubre	3.492.021	112.646	3.546.641	114.408	3.258.618	105.117
Noviembre	3.235.609	107.854	3.281.247	109.375	3.131.027	104.368
Diciembre	3.579.248	115.460	3.382.078	109.099	3.163.622	102.052
Total	44.870.140	122.932	42.425.473	115.917	38.630.229	105.836



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. " Gral. Mosconi "

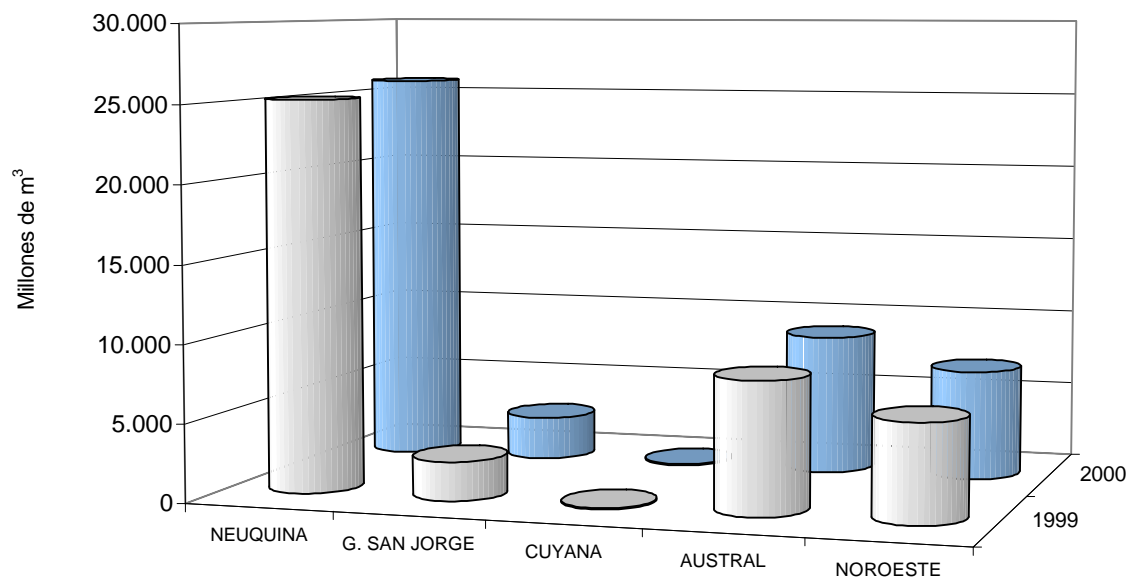
Producción de Gas Natural por Provincia - Año 2000 (miles de m³)

	Chubut	Formosa	Jujuy	La Pampa	Mendoza	Neuquén	Río Negro	Salta	Santa Cruz	T.del Fuego	Total País
Enero	51.431	4.135	687	24.885	75.091	1.759.091	75.408	552.470	465.082	419.685	3.427.965
Febrero	49.448	3.635	602	21.824	70.001	1.752.201	74.080	545.418	433.882	405.678	3.356.769
Marzo	57.193	3.546	668	24.897	73.801	1.954.871	80.183	494.212	442.235	383.455	3.515.061
Abril	83.949	3.324	585	27.141	71.757	1.931.976	76.733	535.525	408.309	398.192	3.537.492
Mayo	90.893	3.460	646	27.839	73.672	2.302.000	77.596	637.883	517.768	440.052	4.171.810
Junio	97.637	3.150	612	25.839	71.961	2.320.156	70.309	603.643	497.923	456.399	4.147.628
Julio	106.409	3.247	671	26.375	71.412	2.396.567	66.056	642.521	503.365	475.579	4.292.203
Agosto	103.899	3.268	657	28.910	72.070	2.313.358	73.676	663.359	505.659	471.855	4.236.712
Septiembre	103.392	3.173	624	28.299	73.071	2.060.454	69.810	600.390	483.694	454.716	3.877.623
Octubre	98.869	3.312	628	29.081	75.845	1.705.733	63.150	605.060	466.592	443.752	3.492.021
Noviembre	99.130	3.300	619	26.938	70.871	1.557.897	67.658	563.999	451.685	393.513	3.235.609
Diciembre	98.825	3.272	631	27.222	70.791	1.805.377	72.346	603.657	481.187	415.940	3.579.248
Total 2000	1.041.075	40.822	7.630	319.250	870.343	23.859.681	867.005	7.048.137	5.657.381	5.158.816	44.870.140
Participación	2,3%	0,1%	0,0%	0,7%	1,9%	53,2%	1,9%	15,7%	12,6%	11,5%	100%
Total 1999	668.555	43.695	7.271	339.732	837.916	23.134.732	919.277	6.236.904	5.728.517	4.508.875	42.425.473
Var. 00/99	55,7%	-6,6%	4,9%	-6,0%	3,9%	3,1%	-5,7%	13,0%	-1,2%	14,4%	5,8%



Producción de Gas Natural por Cuenca Año 2000 - (Millones de m³)

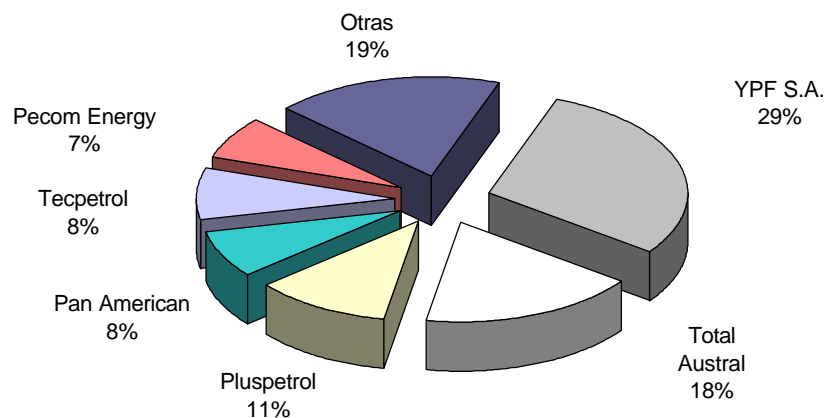
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	2000	1999	Variación
NEUQUINA	1.927,9	1.911,5	2.127,2	2.101,1	2.474,7	2.482,1	2.554,0	2.481,6	2.225,5	1.867,4	1.717,2	1.969,4	25.839,6	25.151,7	2,7%
G. SAN JORGE	192,9	184,3	205,6	228,3	251,0	244,2	254,1	253,1	251,5	254,3	248,4	249,2	2.816,6	2.489,8	13,1%
CUYANA	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,1	6,4	6,4	6,2	6,4	6,2	6,4	76,7	79,6	-3,6%
AUSTRAL	743,3	704,8	677,3	662,2	797,7	807,8	831,2	828,4	790,3	754,9	696,0	746,8	9.040,6	8.416,2	7,4%
NOROESTE	557,3	549,7	498,4	539,4	642,0	607,4	646,4	667,3	604,2	609,0	567,9	607,6	7.096,6	6.288,2	12,9%
TOTAL	3.428,0	3.356,8	3.515,1	3.537,5	4.171,8	4.147,6	4.292,2	4.236,7	3.877,6	3.492,0	3.235,6	3.579,2	44.870,1	42.425,5	5,8%



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. " Gral. Mosconi "

Producción de Gas Natural por Operador Año 2000 - (miles de m³)

	YPF S.A.	Total Austral	Pluspetrol	Pan American	Tecpetrol	Pecom Energy	Petrolera Santa Fe	Quintana	Capex	Chevron San Jorge	Otros	Total País
Enero	993.176	627.572	394.153	258.405	271.260	261.472	119.249	110.861	93.475	71.034	227.308	3.427.965
Febrero	1.014.111	605.194	379.208	240.589	279.374	242.421	107.703	101.563	90.437	66.357	229.812	3.356.769
Marzo	1.040.716	659.471	368.136	257.575	258.001	234.416	112.757	103.284	94.761	70.192	315.752	3.515.061
Abril	1.122.290	597.381	384.212	268.179	278.593	223.066	109.225	80.668	84.323	74.692	314.863	3.537.492
Mayo	1.350.143	719.735	428.470	291.011	344.041	258.049	109.606	130.741	97.005	89.184	353.825	4.171.810
Junio	1.366.688	707.127	412.982	313.455	334.089	248.350	106.176	134.005	104.928	87.009	332.819	4.147.628
Julio	1.361.291	760.756	447.893	334.625	364.269	258.089	109.997	131.768	104.710	92.304	326.501	4.292.203
Agosto	1.279.855	753.258	460.212	327.951	380.454	259.676	106.625	126.635	103.300	89.970	348.776	4.236.712
Septiembre	1.094.986	705.308	444.267	308.637	329.747	303.141	119.742	64.477	94.738	85.505	327.075	3.877.623
Octubre	848.216	665.841	441.212	300.794	314.372	244.087	110.943	92.028	73.383	82.654	318.491	3.492.021
Noviembre	842.304	496.203	407.651	295.157	296.671	233.435	116.230	87.572	75.883	78.295	306.208	3.235.609
Diciembre	868.608	694.470	434.382	289.490	342.411	255.510	117.429	109.273	76.200	76.404	315.071	3.579.248
Total 2000	13.182.384	7.992.316	5.002.778	3.485.868	3.793.282	3.021.712	1.345.682	1.272.875	1.093.143	963.600	3.716.500	44.870.140
Participación	29,4%	17,8%	11,1%	7,8%	8,5%	6,7%	3,0%	2,8%	2,4%	2,1%	8,3%	100,0%
Total 1999	14.208.574	7.063.676	4.302.226	3.244.990	3.181.841	2.826.222	1.507.669	1.410.437	956.255	832.673	2.890.910	42.425.473
Variación 00/99	-7,2%	13,1%	16,3%	7,4%	19,2%	6,9%	-10,7%	-9,8%	14,3%	15,7%	28,6%	5,8%



Producción de Gas Natural - Principales Areas Año 2000 (miles de m³)

	AREA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	AÑO 2000	AÑO 1999	Variación Acumulado
NOROESTE	Ramos (P)	307.056	290.683	266.421	284.838	319.462	299.828	312.960	318.102	303.653	320.762	296.720	289.644	3.610.129	3.393.667	6,4%
	San Antonio Sur (T)	157.452	164.630	145.693	159.640	183.574	173.637	175.622	196.349	183.812	185.727	182.647	187.613	2.096.396	1.392.221	-
	Sierra de Aguarañe (T)	82.208	84.802	76.886	86.227	125.737	123.579	149.228	144.608	108.832	94.463	81.012	122.663	1.280.245	1.364.984	-6,2%
AUSTRAL	Cuenca Marina Austral I (TA)	250.959	246.492	219.364	244.654	272.194	268.828	282.050	283.238	286.766	282.977	236.082	266.126	3.139.730	2.445.347	28,4%
	Tierra del Fuego (PAE)	159.464	146.168	149.021	138.262	151.948	173.074	177.730	172.405	152.786	145.041	142.540	134.865	1.843.304	1.896.204	-2,8%
	Santa Cruz II (PE)	115.036	107.716	102.011	97.025	111.636	106.712	105.740	106.207	110.156	112.045	133.878	144.727	1.352.889	1.384.582	-2,3%
	Santa Cruz I (PE)	110.860	101.563	103.284	80.667	130.740	134.004	131.753	126.635	117.918	92.027	90.372	109.273	1.329.096	1.421.994	-6,5%
	Magallanes (S)	38.873	36.207	41.853	39.147	43.739	40.253	38.186	43.213	41.365	44.161	40.500	43.505	491.002	444.288	10,5%
	Faro Virgenes (PE)	25.857	25.487	16.640	13.156	25.702	24.809	24.942	26.062	23.124	23.299	11.715	11.995	252.788	265.625	-4,8%
	Chorrillos (CH)	20.686	16.259	13.938	17.775	20.657	17.081	20.270	21.377	19.142	14.036	12.739	12.122	206.082	261.361	-21,2%
	Las Violetas (R)	6.282	5.900	6.300	12.323	13.000	12.000	15.000	12.000	11.510	11.928	11.468	11.500	129.211	130.348	-0,9%
NEUQUINA	L. de la Lata - S. Barrosa (YPF)	775.749	809.321	873.194	819.823	1.182.341	1.241.107	1.354.283	1.128.741	943.761	688.609	715.467	717.000	11.249.396	11.511.369	-2,3%
	San Roque (TA)	198.822	181.791	189.377	177.362	191.542	198.078	205.426	204.965	196.224	291.248	221.722	324.957	2.581.514	2.326.958	10,9%
	Centenario (P)	69.477	71.413	83.798	81.286	90.115	95.245	117.090	124.727	124.064	106.208	95.908	131.516	1.190.847	728.109	63,6%
	Aguada Pichana (TA)	177.791	176.911	250.731	175.365	256.000	240.221	273.280	265.055	222.318	91.617	38.399	103.387	2.271.075	2.036.330	11,5%
	Sierra Chata (Chihuidos) (PSF)	118.556	107.036	112.042	108.516	108.863	105.475	109.255	105.918	119.032	110.196	115.538	116.704	1.337.131	1.500.110	-10,9%
	Agua del Cajón (CA)	93.475	90.437	94.761	84.323	97.005	104.928	104.710	103.300	94.738	73.383	75.883	76.200	1.093.143	959.486	13,9%
	Lindero Atravesado (PAE)	62.960	59.123	69.841	64.292	67.954	64.540	72.339	73.626	71.330	74.627	68.383	70.314	819.329	803.619	2,0%
	Río Neuquen (PE)	55.980	50.856	53.824	53.091	55.213	55.715	62.523	58.967	53.815	48.251	38.931	52.234	639.400	649.144	-1,5%
	Entre Lomas (PPC)	39.507	41.201	47.396	44.814	47.101	47.234	45.546	49.454	44.871	36.652	34.101	43.727	521.604	650.766	-19,8%
	Ch. de la Sierra Negra (YPF)	40.935	35.277	38.230	35.165	35.737	35.481	34.553	36.061	35.991	37.967	12.994	35.290	413.681	541.277	-23,6%
	El Trapial - Curamched (CH)	25.872	24.223	25.670	25.579	25.794	25.945	24.695	25.829	25.816	26.341	25.101	27.068	307.933	324.521	-5,1%
	Aguada de la Arena (PE)	33.303	29.409	31.697	31.350	35.917	32.242	30.140	29.562	30.516	26.553	26.149	25.812	362.650	192.733	88,2%
	Al Norte de la Dorsal (PI)	26.425	31.039	32.910	34.778	40.691	39.531	39.288	40.658	35.820	26.211	30.544	27.281	405.176	395.221	2,5%
	Filo Morado (A)	27.874	25.616	27.800	27.000	28.000	25.721	24.864	26.513	25.315	24.500	24.900	22.650	310.753	345.159	-10,0%
	Chihuido de la Salina (A)	24.250	23.678	25.065	25.393	25.295	24.567	25.339	25.648	25.840	25.722	24.206	23.960	298.963	274.644	8,9%
	25 de Mayo - Medanito (PE)	10.633	9.926	10.596	10.044	10.418	10.301	9.158	12.212	13.234	15.311	14.001	14.154	139.988	114.833	21,9%
	Medanito (PCR)	16.344	13.861	16.263	18.941	19.222	17.255	17.630	18.861	17.290	15.818	14.820	15.200	201.505	241.162	-16,4%
	Puesto Hernandez (PE)	13.187	12.309	12.944	12.573	12.996	12.542	12.529	13.027	12.681	12.664	12.645	13.115	153.212	162.254	-5,6%
	Cerro Fortunoso (YPF)	12.644	11.864	12.670	12.253	12.642	12.230	10.581	10.311	9.970	10.304	9.985	10.315	135.769	131.176	3,5%

Producción de Gas Natural - Principales Areas Año 2000 (miles de m³)

	AREA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	AÑO 2000	AÑO 1999	Variación Acumulado
GOLFO SAN JORGE	A. Grande - C. Dragón (PAE)	34.451	33.670	36.860	35.000	69.344	67.837	77.233	74.190	77.965	75.159	77.601	77.600	736.910	460.459	60,0%
	Los Perales - Las Mesetas (YPF)	46.981	46.740	51.344	50.681	58.680	54.649	51.733	50.592	50.268	52.524	46.542	46.844	607.578	604.429	0,5%
	El Tordillo (T)	20.483	16.687	24.946	24.585	25.753	27.026	29.017	29.233	27.883	23.825	22.523	21.517	293.478	280.665	4,6%
	El Huemul - Kolhuel Kaike (V)	14.670	17.098	21.872	21.300	26.269	22.823	26.193	25.811	21.771	22.856	21.722	20.691	263.076	292.513	-10,1%
	C. León - M. Espinosa (YPF)	23.599	21.844	22.552	22.161	20.608	17.301	18.740	18.427	18.450	18.174	18.247	18.929	239.032	247.664	-3,5%
	P. Truncado - El Cordón (YPF)	11.050	9.310	9.532	9.752	9.427	8.721	8.665	9.312	9.285	9.118	8.144	9.220	111.536	147.666	-24,5%
OTRAS AREAS		178.214	180.222	197.735	358.351	220.494	187.108	73.912	225.516	210.311	221.717	201.480	199.530	2.454.590	2.021.677	21,4%
TOTAL		3.427.965	3.356.769	3.515.061	3.537.492	4.171.810	4.147.628	4.292.203	4.236.712	3.877.623	3.492.021	3.235.609	3.579.248	44.870.141	42.344.565	6,0%

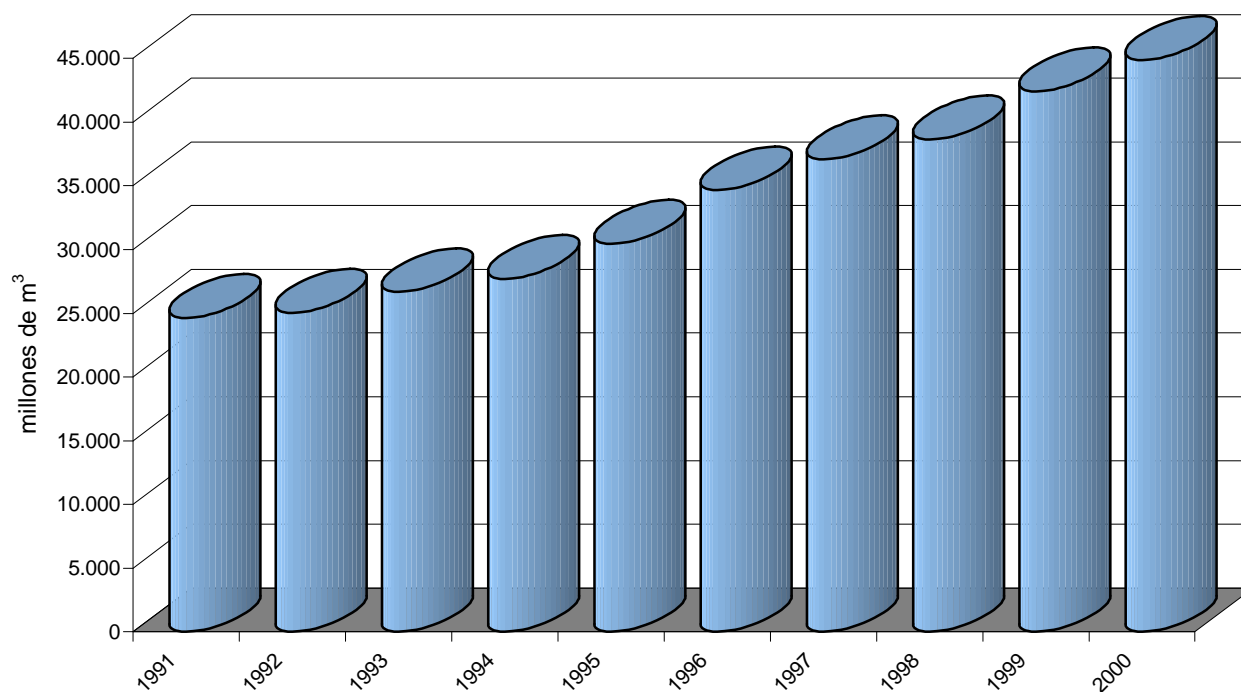
(A) Astra (CA) CAPEX (CGC) C.G.C. (C) CHEVRON (PAE) Pan American Energy - Suc. Argentina (PE) Pecom Energy (PPC) Pet. Perez Companac (PCR) Pet. C. Rivadavia
 (PSF) Pet. Sta. Fe (PI) PIONEER (P) Pluspetrol (R) Roch (S) Sipetrol (T) Tecpetrol (TA) Total Austral (V) Vintage Oil (YPF) YPF S.A.

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Producción de Gas Natural por Año

	Producción (Millones de m ³)
1991	24.643
1992	25.043
1993	26.664
1994	27.702
1995	30.441
1996	34.650
1997	37.074
1998	38.630
1999	42.425
2000	44.870



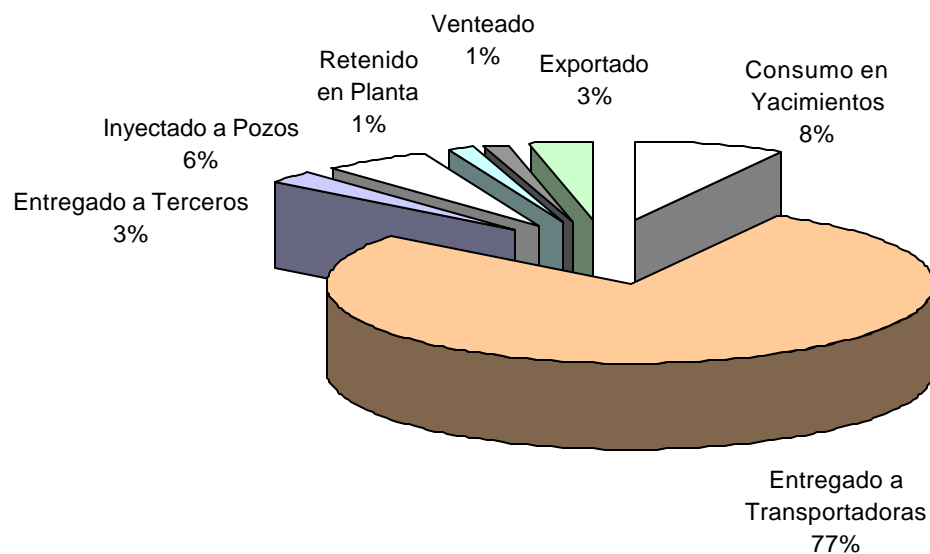
Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Distribución de la Producción de Gas Natural

Año 2000 por mes (miles de m³)

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL PAIS
Producción Propia	3.427.965	3.356.769	3.515.061	3.537.492	4.171.810	4.147.628	4.292.203	4.236.712	3.877.623	3.492.021	3.235.609	3.579.248	44.870.140
Consumo en Yacimientos	293.508	278.582	291.820	322.407	304.243	285.140	304.528	296.774	298.405	319.298	285.395	314.222	3.594.321
Entregado a Transportadoras	2.512.856	2.487.524	2.701.292	2.715.408	3.378.790	3.378.562	3.599.516	3.360.495	3.098.156	2.612.416	2.306.209	2.608.481	34.759.705
Entregado a Terceros (*)	99.201	103.160	77.248	87.764	89.488	110.003	44.593	212.980	56.838	67.098	122.310	87.870	1.158.552
Inyectado a Pozos	294.077	264.924	207.596	183.271	137.362	138.826	119.238	130.483	190.681	268.400	307.310	323.078	2.565.247
Retenido en Planta	45.323	38.572	47.086	45.212	59.618	57.888	62.215	63.195	64.713	63.564	58.440	72.374	678.199
Venteadado	60.218	56.208	58.957	50.955	55.729	54.227	58.449	54.114	59.655	36.887	33.936	41.613	620.946
Exportado	122.781	127.799	131.062	132.477	146.581	122.982	103.665	118.671	109.176	124.359	122.009	131.609	1.493.170

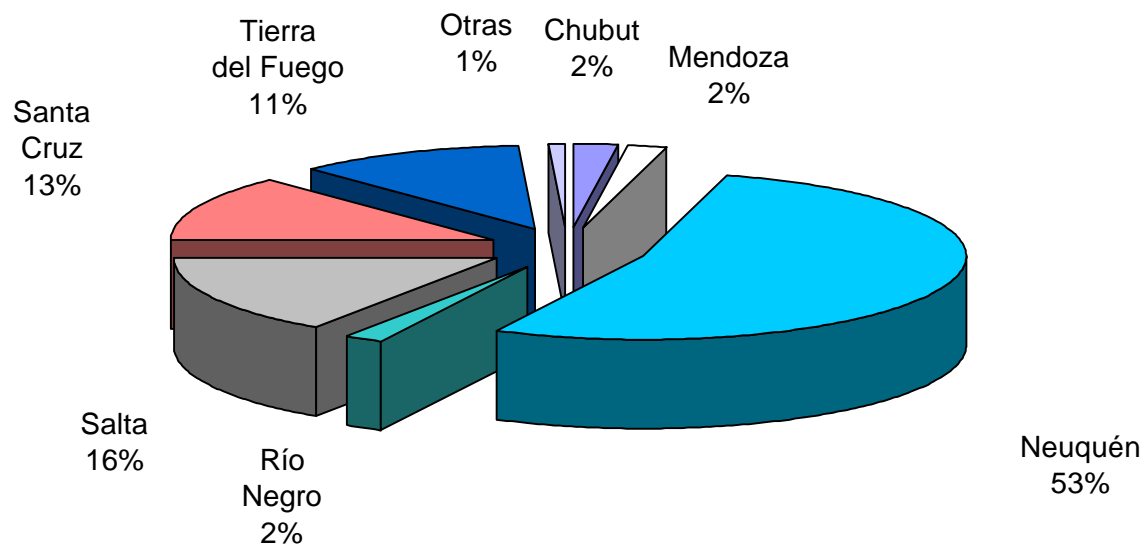
(*) Es el Gas Entregado a Licenciarios de Distribución más el Gas Entregado a Terceros No Distribuidores menos el Gas Recibido de Terceros.



Distribución de la Producción de Gas Natural Año 2000 por Provincia (miles de m³)

	Chubut	Formosa	Jujuy	La Pampa	Mendoza	Neuquén	Río Negro	Salta	Santa Cruz	Tierra del Fuego	TOTAL PAIS
Producción Propia	1.044.562	41.131	7.628	319.253	869.858	23.860.166	867.003	7.047.828	5.653.895	5.158.817	44.870.140
Consumo en Yacimientos	507.425	38.316	2.995	10.911	146.881	1.000.227	257.394	101.682	1.229.512	298.979	3.594.321
Entregado a Transportadoras	428.159	0	4.188	244.316	2.080	20.529.118	602.554	5.793.025	3.161.839	3.994.427	34.759.705
Entregado a Terceros (*)	76.721	2.680	0	62.252	78.662	657.161	-20.601	49.101	251.434	1.142	1.158.552
Inyectado a Pozos	0	0	0	0	474.905	1.125.733	3.647	328.789	631.656	516	2.565.247
Retenido en Planta	28.268	0	0	12	5.393	233.936	9.650	224.032	39.959	136.949	678.199
Venteados	3.989	136	445	1.762	161.937	313.991	14.358	14.865	81.655	27.809	620.946
Exportado	0	0	0	0	0	0	0	536.335	257.840	698.995	1.493.170

(*) Es el Gas Entregado a Licenciarios de Distribución más el Gas Entregado a Terceros No Distribuidores menos el Gas Recibido de Terceros.

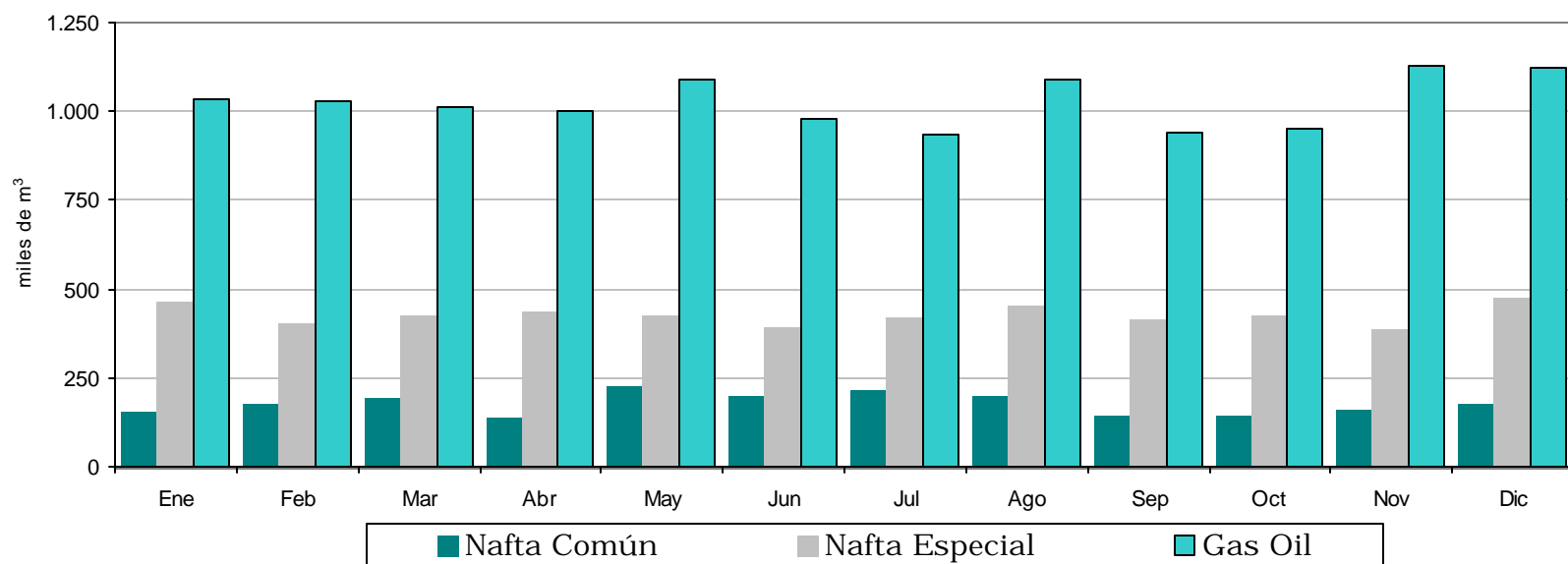


Elaboración de Petróleo y Derivados - Año 2000 (miles de m³)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total 2000	Total 1999	Variación 00/99
Petróleo: Nacional	2.510,0	2.389,4	2.397,0	2.253,0	2.337,7	2.402,3	2.256,4	2.564,3	2.173,5	2.392,6	2.461,2	2.478,3	28.615,5	30.786,9	-7,1%
Importado	4,4	109,5	102,2	189,8	267,6	88,8	179,7	159,1	106,5	100,2	115,7	164,8	1.588,3	1.258,9	26,2%
Total Procesado	2.514,4	2.498,9	2.499,2	2.442,9	2.605,2	2.491,1	2.436,1	2.723,4	2.280,0	2.492,8	2.577,0	2.643,0	30.203,8	32.045,7	-5,7%
Nafta Común	154,9	176,8	192,1	136,7	228,0	201,6	216,9	200,5	141,4	143,0	159,8	174,4	2.126,1	2.670,2	-20,4%
Nafta Especial	462,9	404,5	423,6	436,1	423,8	391,2	419,6	451,7	416,9	425,7	388,6	474,7	5.119,1	5.196,8	-1,5%
Kerosene	2,3	3,3	4,9	4,9	18,0	18,8	17,7	13,2	12,8	3,5	1,8	4,8	106,0	167,7	-36,8%
Comb. Retropropulsión	171,3	168,2	174,8	121,2	164,6	175,8	180,3	174,5	136,9	162,6	145,6	156,4	1.932,2	1.986,7	-2,7%
Gas Oil	1.033,1	1.028,2	1.014,6	1.002,2	1.091,1	979,8	933,4	1.090,8	937,6	951,3	1.126,0	1.120,2	12.308,4	12.726,6	-3,3%
Diesel Oil	7,3	7,5	4,9	4,2	16,9	8,6	5,2	5,4	4,9	0,6	2,5	4,6	72,6	72,0	0,9%
Fuel Oil (1)	130,8	110,5	114,0	137,3	129,0	126,6	126,0	124,6	105,3	115,3	156,5	160,9	1.536,8	1.692,1	-9,2%
Lubricantes	24,5	28,2	21,0	27,2	29,8	30,1	30,3	32,6	30,0	22,3	16,8	47,5	208,4	208,4	0,0%
Asfaltos (1)	51,5	59,2	53,1	34,5	38,5	45,8	32,2	49,3	35,2	49,2	38,5	46,6	741,7	741,7	0,0%
Gas Licuado (1) (2)	87,3	82,8	60,1	60,0	67,2	59,4	56,9	62,4	56,5	47,1	57,2	64,6	761,4	1.000,8	-23,9%

(1) Miles de toneladas

(2) Obtenido de Petróleo



Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Elaboración de Petróleo y Derivados obtenidos por Empresas

Año 2000 (miles de m³)

	YPF	Shell	Esso	EG3	Dapsa	Refisan	Refinor	Otros	Total 2000	Total 1999	Variación 2000/1999
Petróleo Nacional	16.786,0	4.304,8	3.260,1	1.792,0	0,0	1.398,9	1.062,2	11,5	28.615,5	30.786,9	-7,1%
Petróleo Importado	128,2	573,9	873,9	0,0	0,0	0,0	12,4	0,0	1.588,3	1.258,9	26,2%
Total Pet. Procesado	16.914,2	4.878,7	4.134,0	1.792,0	0,0	1.398,9	1.074,6	11,5	30.203,8	32.045,7	-5,7%
Naftas (1)	3.962,8	1.367,6	860,5	579,3	81,4	84,5	132,3	176,8	7.245,3	7.867,1	-7,9%
Kerosene (2)	1.190,0	366,9	403,1	17,9	6,5	41,3	9,4	3,2	2.038,2	2.154,4	-5,4%
Gas Oil	7.034,4	1.884,4	1.532,3	795,0	1,5	629,4	328,4	102,9	12.308,4	12.726,6	-3,3%
Diesel Oil	0,0	2,2	70,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	72,6	72,0	0,7%
Fuel Oil (3)	365,6	570,7	185,9	177,2	2,7	182,3	52,3	0,0	1.536,8	1.692,1	-9,2%
Lubricantes	206,3	96,1	32,9	0,0	4,7	0,0	0,0	0,4	340,4	208,4	63,4%
Asfaltos (3)	223,4	128,7	51,5	65,3	9,3	55,5	0,0	0,0	533,7	741,7	-28,0%
Gas Licuado (3) (4)	710,3	124,8	132,9	68,4	0,0	0,0	6,5	45,4	1.088,3	1.000,8	8,7%

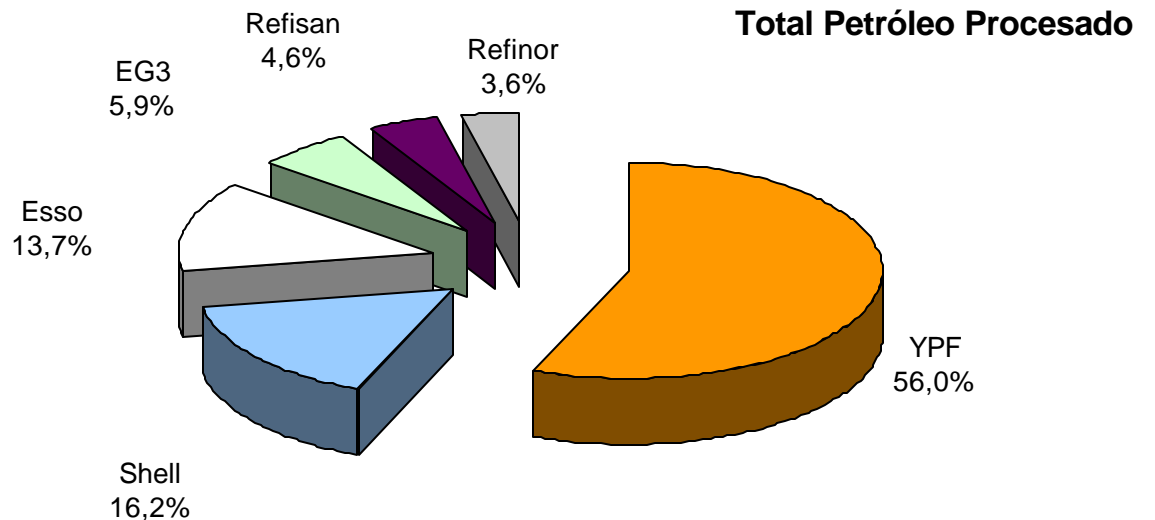
Otros: corresponde a Sol Petróleo; Rutilex Hidrocarburos Arg. S.A.; Exxon Chemical y PASA Petroquímica.

(1) Incluye Nafta Especial, Común y Aeronafta.

(2) Incluye combustible para retropropulsión.

(3) Miles de toneladas.

(4) Obtenido de Petróleo.



Fuente: Secretaría de Energía

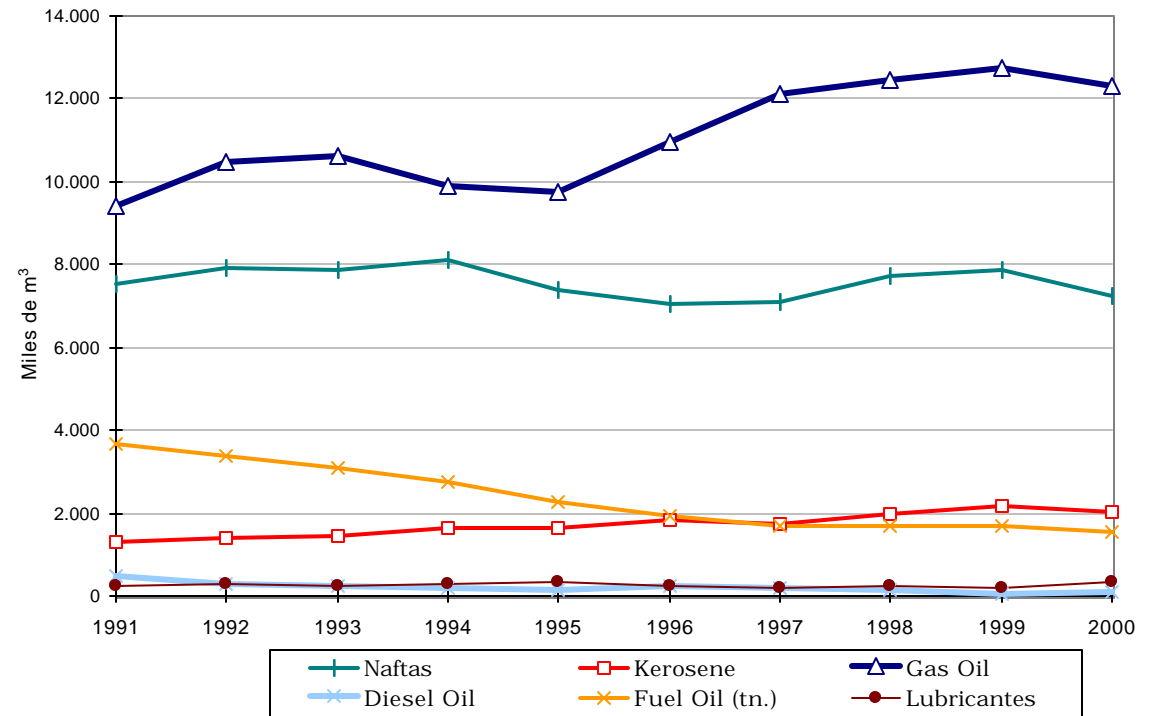
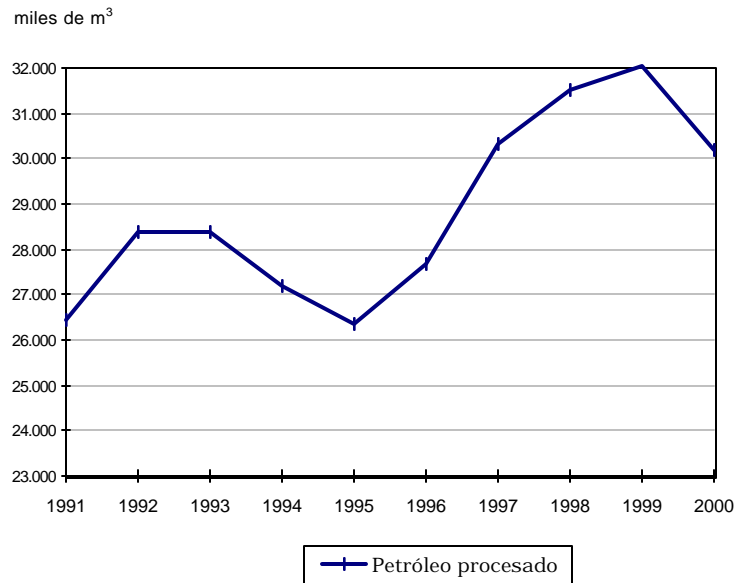
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Petróleo procesado y Subproductos obtenidos por Año - (m³)

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Petróleo procesado	26.453.530	28.385.033	28.390.671	27.193.837	26.331.131	27.663.141	30.311.807	31.526.710	32.045.742	30.203.831
Naftas (1)	7.543.785	7.924.457	7.860.762	8.087.659	7.379.868	7.027.621	7.093.534	7.735.388	7.867.072	7.245.276
Kerosene (2)	1.310.521	1.399.287	1.446.039	1.649.113	1.664.331	1.816.421	1.731.851	2.001.149	2.154.379	2.038.198
Gas Oil	9.422.715	10.497.774	10.622.125	9.920.004	9.748.283	10.966.238	12.096.511	12.441.976	12.726.550	12.308.394
Diesel Oil	487.341	294.573	218.120	186.443	167.270	261.280	203.870	152.406	72.038	72.576
Fuel Oil (tn.)	3.654.202	3.370.084	3.089.057	2.748.136	2.269.851	1.924.085	1.702.138	1.666.014	1.692.105	1.536.766
Lubricantes	238.648	270.158	254.684	310.358	315.716	264.670	214.269	250.228	208.383	340.404

(1) Incluye Nafta Especial, Común y Aeronafta

(2) Incluye Combustible para Retropropulsión



Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Ventas Mensuales de Combustibles al Mercado Interno

Año 2000 - (miles de m³)

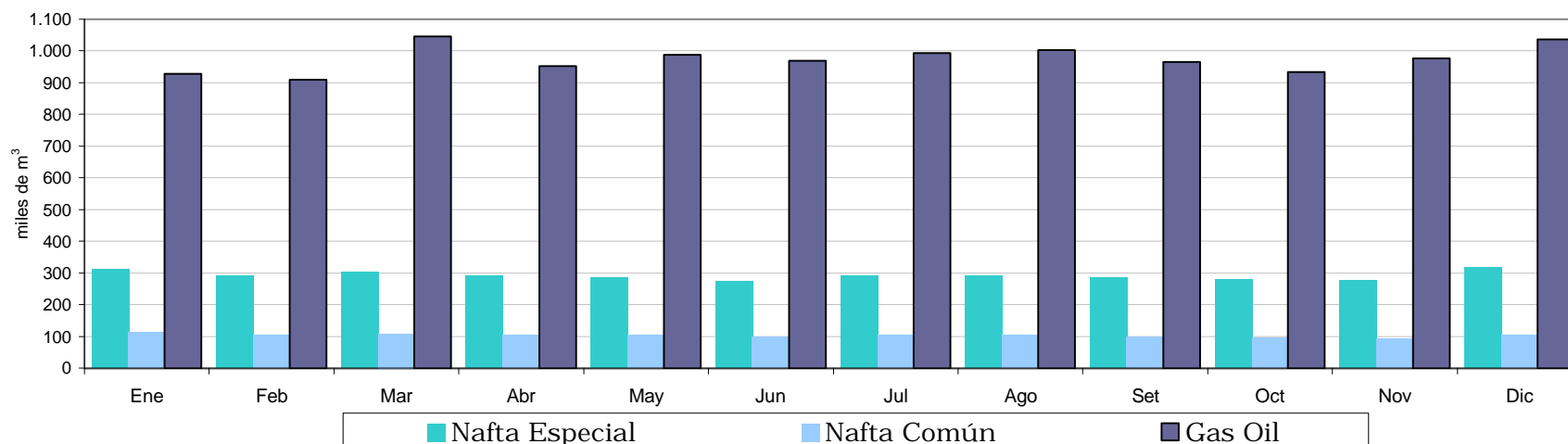
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total 2000	Total 1999	Variación
Nafta Especial	311,5	291,2	302,9	291,5	284,6	273,8	289,2	290,1	284,8	278,3	276,4	317,7	3.492,1	3.539,2	-1,3%
Nafta Común	111,4	105,1	109,1	103,0	103,4	100,0	103,3	102,0	98,6	94,5	94,3	105,2	1.229,9	1.676,6	-26,6%
Total Naftas	422,9	396,3	412,0	394,6	388,0	373,8	392,5	392,1	383,3	372,9	370,6	422,9	4.722,0	5.215,8	-9,5%
Gas Oil	927,7	909,7	1.044,8	952,9	987,5	968,9	993,1	1.003,4	965,2	932,7	977,0	1.036,0	11.699,0	11.587,0	1,0%
Kerosene	5,2	5,5	8,9	12,0	47,7	58,7	89,1	40,3	23,4	6,2	4,8	7,3	309,0	294,8	4,8%
Diesel Oil	7,5	7,1	4,9	3,3	2,9	9,0	2,2	7,1	3,4	2,1	4,0	4,2	57,5	0,9	6424,3%
Fuel Oil (1)	60,0	60,4	83,6	68,5	88,0	105,1	102,9	128,3	63,3	46,9	77,1	108,2	992,3	619,2	60,3%
GNC (2)	125,0	120,0	135,3	131,8	142,4	138,1	143,6	149,7	145,3	151,6	146,8	151,5	1.681,1	1.506,8	11,6%
Bunker															
Gas Oil	12,0	18,2	16,7	21,6	17,3	11,4	14,4	13,6	11,2	20,3	24,9	15,4	197,0	200,0	-1,5%
Diesel Oil	7,5	7,0	4,9	3,3	2,8	8,5	1,9	6,9	3,3	1,8	3,4	4,2	55,5	71,3	-22,1%
Fuel Oil (1)	32,2	25,8	27,0	32,4	33,5	18,2	27,3	61,6	18,2	16,0	19,9	24,6	336,7	376,1	-10,5%

(1) Miles de toneladas

(2) Millones de m³

Las ventas de GNC (Gas Natural Comprimido) fueron extraídas de Prensa Vehicular

Evolución de las Ventas de Nafta y Gas Oil en 2000



Fuente: Secretaría de Energía y Prensa Vehicular

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Ventas de Combustibles al Mercado Interno por Operador (m³)

	ESSO				SHELL				YPF			
	1999	%	2000	%	1999	%	2000	%	1999	%	2000	%
Nafta Especial	588.703	17%	561.217	16%	797.583	23%	800.343	23%	1.538.800	43%	1.441.112	41%
Nafta Común	242.994	14%	179.775	15%	286.745	17%	201.735	16%	728.006	43%	521.071	42%
Total Naftas	831.697	16%	740.992	16%	1.084.328	21%	1.002.078	21%	2.266.806	43%	1.962.183	42%
Gas Oil	1.914.456	17%	1.829.321	16%	1.909.483	16%	1.941.886	17%	5.366.347	46%	5.553.349	47%
Fuel Oil (1)	111.947	18%	143.578	14%	224.049	36%	315.421	32%	70.766	11%	204.952	21%
GNC (2)	77.960	5%	96.988	6%	198.884	13%	212.644	13%	488.237	32%	536.895	32%

	EG3				OTROS				TOTAL			
	1999	%	2000	%	1999	%	2000	%	1999	%	2000	%
Nafta Especial	339.383	10%	365.509	10%	274.764	8%	323.869	9%	3.539.233	100%	3.492.050	100%
Nafta Común	189.378	11%	154.749	13%	229.458	14%	172.608	14%	1.676.581	100%	1.229.938	100%
Total Naftas	528.761	10%	520.258	11%	504.222	10%	496.477	11%	5.215.814	100%	4.721.988	100%
Gas Oil	1.126.844	10%	1.271.216	11%	1.269.904	11%	1.103.181	9%	11.587.034	100%	11.698.953	100%
Fuel Oil (1)	53.603	9%	114.654	12%	158.802	26%	213.653	22%	619.167	100%	992.258	100%
GNC (2)	236.028	16%	241.155	14%	505.683	34%	593.377	35%	1.506.792	100%	1.681.059	100%

(1) Toneladas

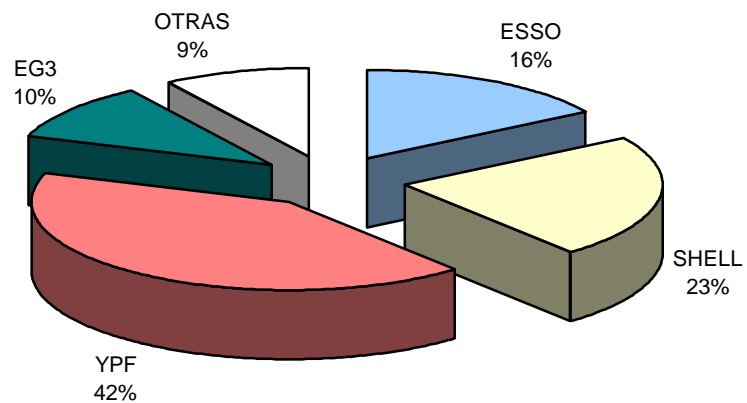
(2) Miles de m³

Fuente: Secretaría de Energía y Prensa Vehicular

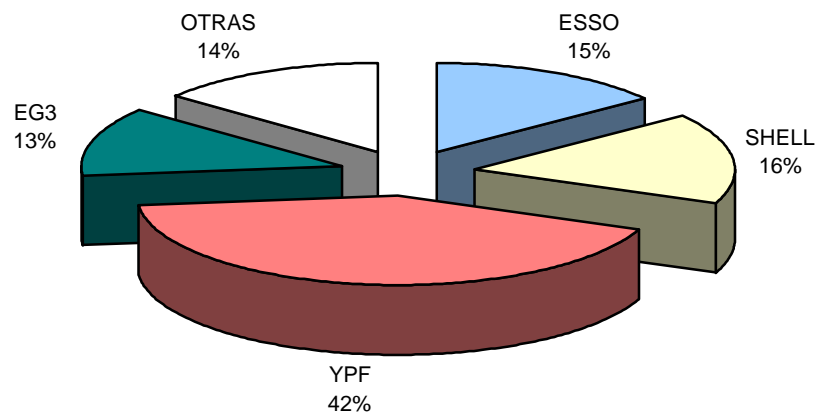
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Participación por Empresa en la Venta de Combustibles - Año 2000

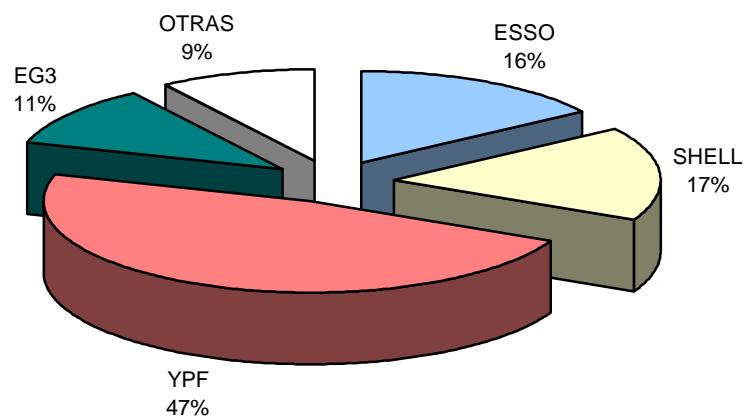
Nafta Común



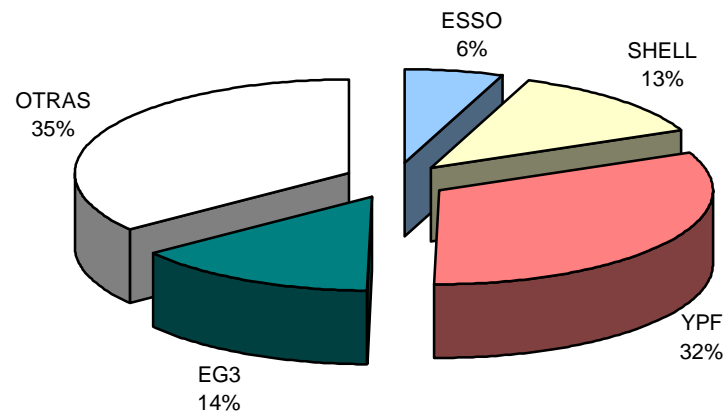
Nafta Especial



Gas Oil



G.N.C.

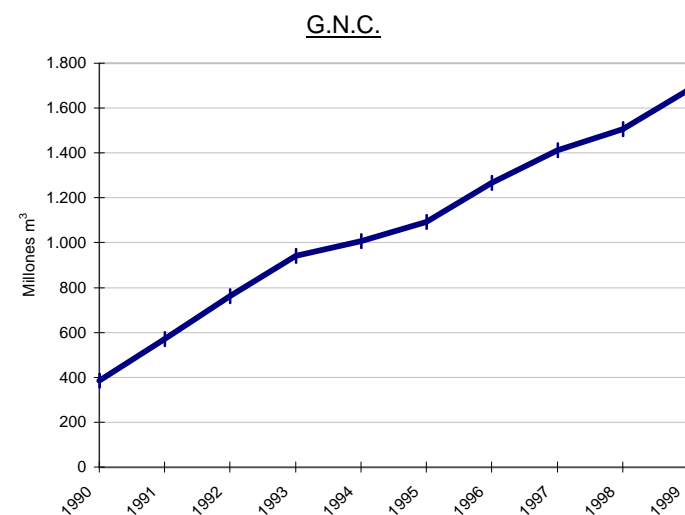
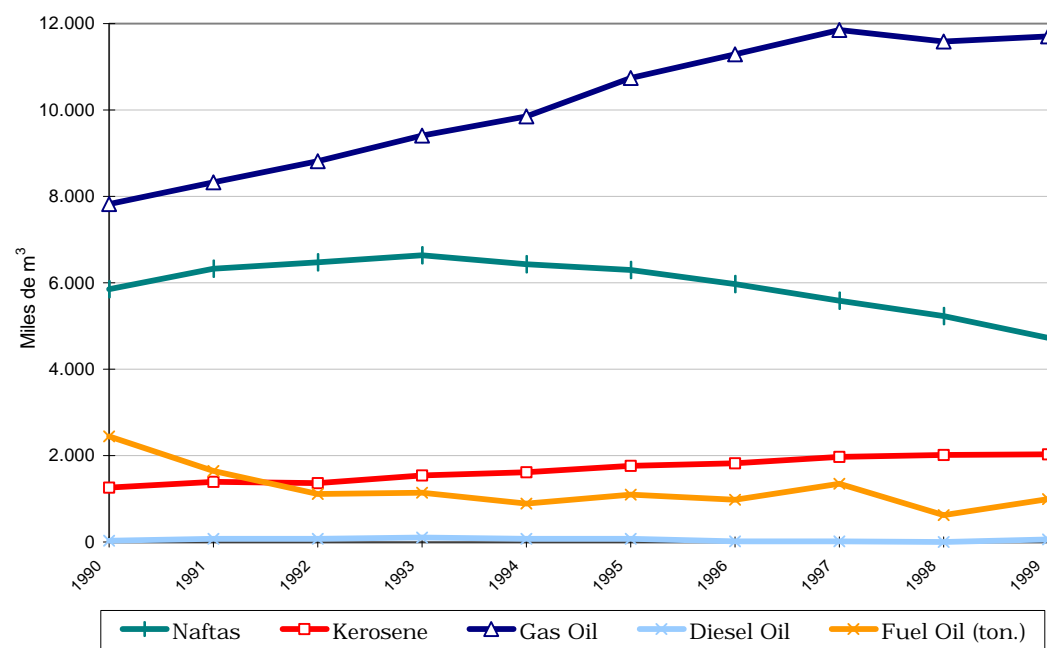


Ventas de Combustibles al Mercado Interno por Año - (m³)

PRODUCTO	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Naftas (1)	5.848.344	6.324.583	6.477.229	6.636.699	6.429.969	6.289.958	5.971.314	5.587.018	5.226.468	4.731.675
Kerosene (2)	1.264.445	1.392.102	1.368.500	1.541.361	1.615.306	1.761.049	1.828.899	1.977.252	2.011.097	2.032.809
Gas Oil	7.820.745	8.327.290	8.820.245	9.412.857	9.850.139	10.735.693	11.281.806	11.849.196	11.587.034	11.698.953
Diesel Oil	26.574	77.172	76.160	97.452	71.028	75.370	14.444	8.914	882	57.544
Fuel Oil (ton.)	2.449.159	1.647.169	1.108.336	1.145.168	887.855	1.099.085	975.502	1.348.820	619.167	992.258
Lubricantes	226.984	245.304	282.358	250.948	232.724	249.188	266.622	273.313	227.942	209.832
G.N.C. (miles m³)	384.130	571.614	760.488	940.371	1.007.198	1.091.846	1.267.936	1.411.854	1.506.792	1.681.059

(1) Incluye nafta súper, común y aeronafta

(2) Incluye combustible para retropropulsión



Fuente: Secretaría de Energía y Prensa Vehicular

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Importaciones de Petróleo y Derivados

PRODUCTO (miles de m ³)	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
PETROLEO CRUDO	247,4	10,9	157,3	494,9	579,8	848,5	1.272,1	1.338,9	1.087,1	1.532,1
NAFTAS ⁽¹⁾	-	138,0	396,9	422,0	414,0	410,1	246,1	153,3	168,1	77,4
GAS OIL	301,4	17,5	261,2	805,6	217,6	1.034,5	824,1	1.197,3	1.181,4	677,3
KEROSENE- JP COMB. RETRO	53,3	25,2	63,2	60,0	41,4	217,7	229,5	200,6	161,3	149,0
FUEL OIL ⁽²⁾	624,3	570,5	1.009,1	511,2	61,7	78,2	127,1	32,8	218,9	156,0
GAS NATURAL ⁽³⁾	2.177,7	1.999,0	1.714,4	2.257,5	2.125,4	2.121,2	1.703,5	1.752,2	420,3	-

(1) Incluye todo tipo de naftas.

(2) Miles de toneladas.

(3) Millones de m³.

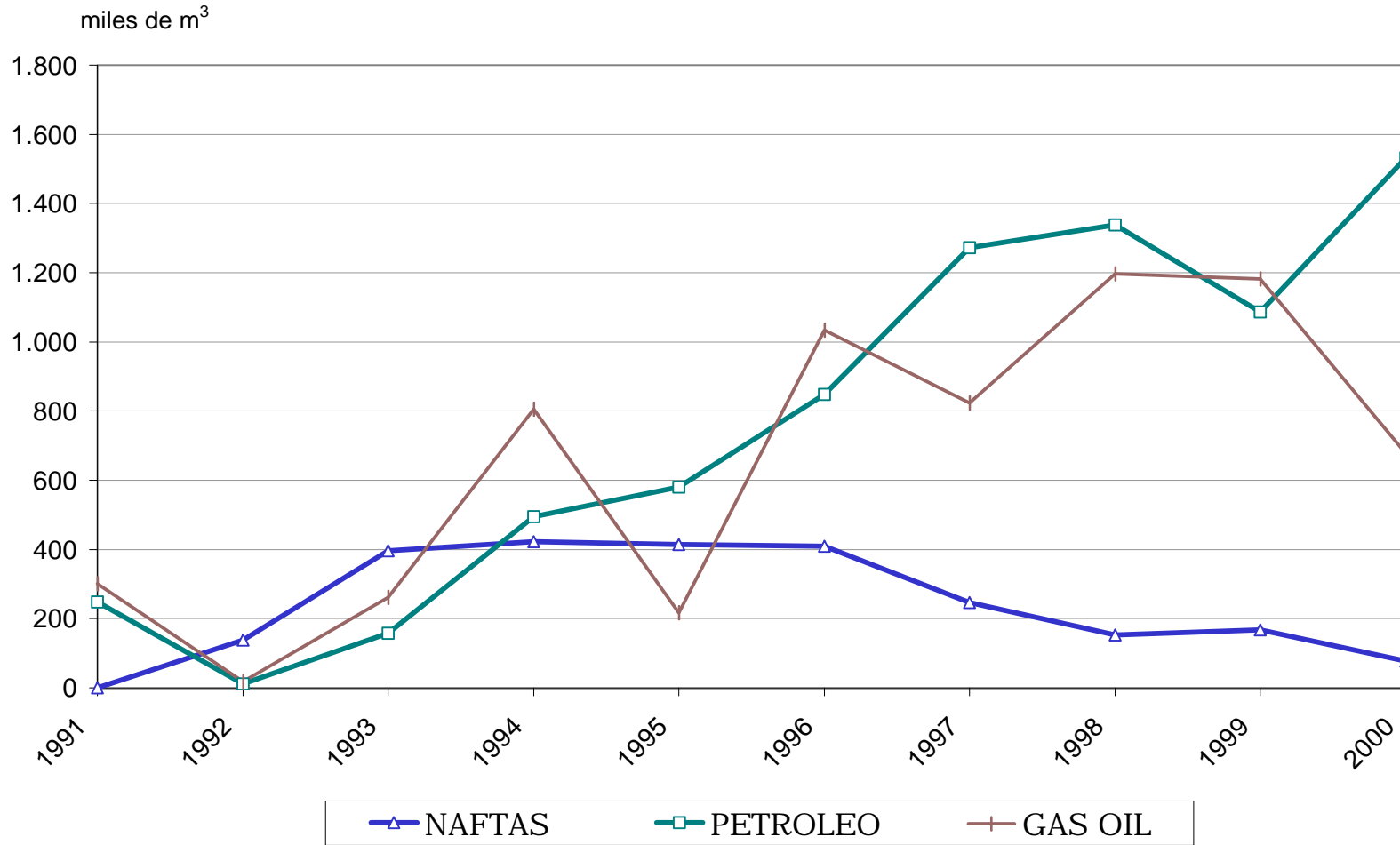
PRODUCTO (miles de U\$S - CyF)	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
PETROLEO CRUDO	37.295,8	1.321,7	18.823,2	55.752,2	68.158,1	118.728,8	158.779,6	109.681,7	123.519,8	285.429,7
NAFTAS ⁽¹⁾	-	28.194,7	s/i	56.216,1	70.488,7	68.546,9	43.936,4	24.106,1	25.776,0	20.904,9
GAS OIL	53.011,8	2.536,9	s/i	87.138,4	30.761,9	159.479,5	133.758,8	138.233,6	130.401,3	141.574,7
KEROSENE-JP COMB. RETRO	8.999,3	4.593,7	s/i	9.089,3	6.183,2	37.831,5	37.600,5	23.675,2	21.375,6	33.687,0
FUEL OIL	48.487,6	50.132,5	s/i	s/i	6.772,4	8.423,9	12.736,4	2.526,3	20.080,6	26.053,8
GAS NATURAL	232.627,2	119.540,0	79.473,8	91.870,5	95.114,8	94.151,2	68.937,0	61.867,0	20.080,6	-
TOTAL	237.999,6	380.421,7	206.319,6	98.297,0	585.272,2	605.423,1	473.243,6	432.925,5	354.841,1	507.650,1

(1) Incluye todo tipo de naftas.

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución de las Importaciones



Exportaciones de Petróleo y Derivados

PRODUCTO (miles de m ³)	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
PETROLEO CRUDO	1.437,8	3.065,9	5.033,0	6.290,6	11.582,0	18.859,7	19.452,2	19.184,8	15.611,4	16.099,8
NAFTAS ⁽¹⁾	2.169,0	1.922,3	2.139,7	1.735,9	1.424,8	2.215,6	2.613,1	3.039,0	3.761,8	3.759,3
GAS OIL	1.503,2	1.760,2	1.795,2	902,4	541,0	831,7	1.142,1	1.354,7	1.350,9	990,6
KEROSENE- JP COMB. RETRO	19,0	24,9	35,3	42,4	28,1	35,8	56,1	32,7	85,1	24,6
FUEL OIL ⁽²⁾	420,4	537,5	528,4	411,2	525,2	251,0	416,9	108,5	444,4	436,2
GAS NATURAL ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	670,7	1.985,0	3.385,9	4.646,9

(1) Incluye todo tipo de naftas.

(2) Miles de toneladas.

(3) Millones de m³.

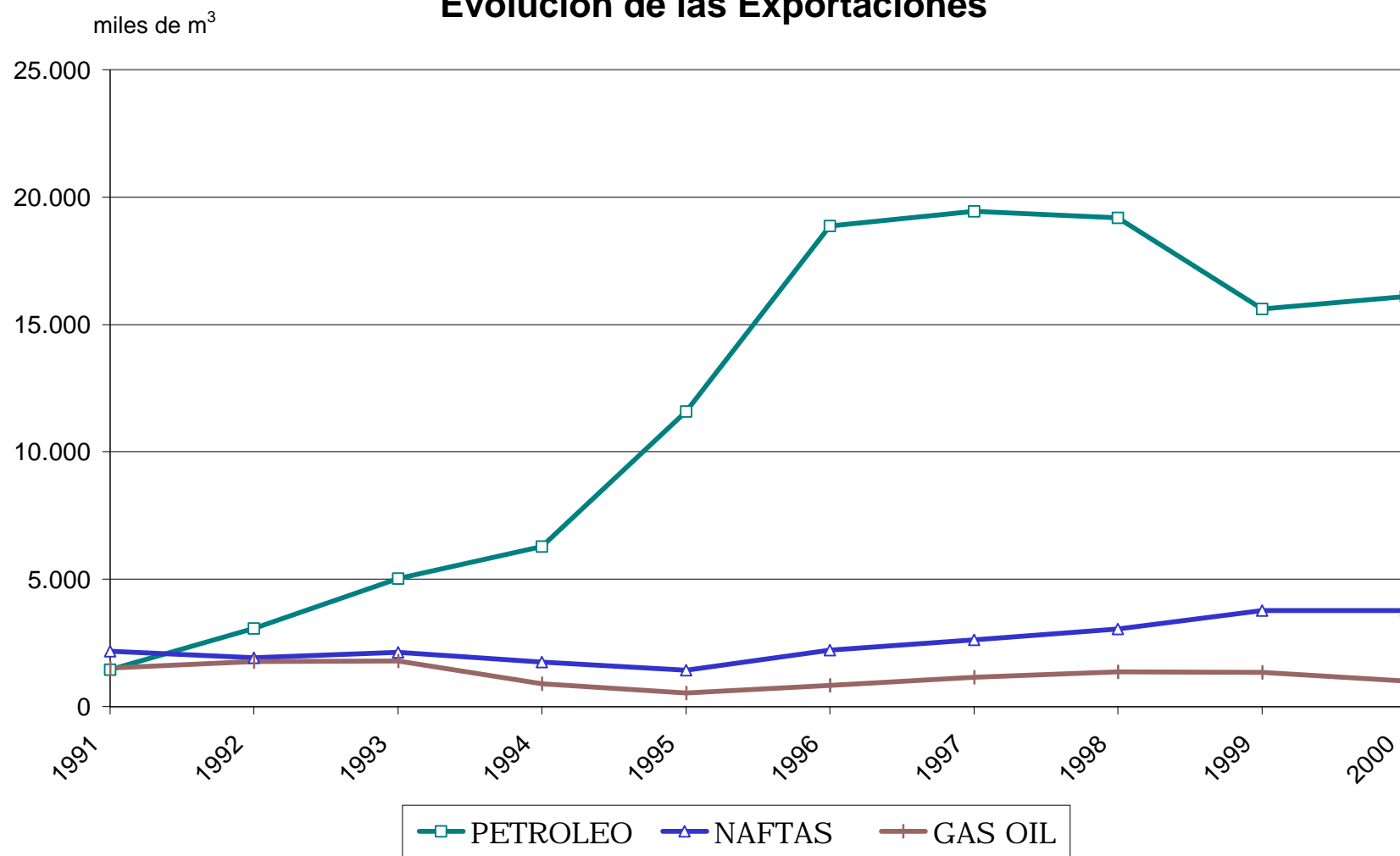
PRODUCTO (miles de U\$S - FOB)	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
PETROLEO CRUDO	168.661,2	340.323,6	523.483,1	542.900,0	1.147.425,3	2.314.267,4	2.193.492,6	1.391.194,4	1.568.806,4	2.692.916,2
NAFTAS ⁽¹⁾	254.246,0	204.810,8	s/i	151.994,9	145.835,1	301.875,5	352.159,4	278.941,8	472.943,8	752.658,5
GAS OIL	207.958,1	235.758,0	s/i	86.667,9	77.658,1	140.759,8	192.148,6	163.536,1	179.472,0	228.478,4
KEROSENE-JP COMB. RETRO	3.612,6	2.976,3	s/i	6.233,4	4.230,0	6.578,8	8.797,7	5.403,3	12.486,6	5.981,4
FUEL OIL	40.227,1	32.647,9	s/i	-	48.323,0	31.301,5	40.114,5	8.915,6	44.007,5	64.037,9
GAS NATURAL	-	-	-	-	-	-	24.951,1	84.733,2	138.895,9	198.869,9
TOTAL	674.705,0	816.516,7	523.483,1	787.796,1	1.423.471,4	2.794.782,9	2.811.663,8	1.932.724,3	2.416.612,3	3.942.942,3

(1) Incluye todo tipo de naftas.

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución de las Exportaciones

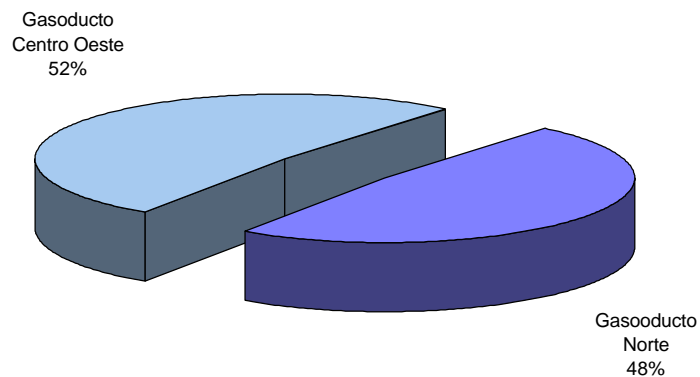


Transporte de Gas Natural - Año 2000

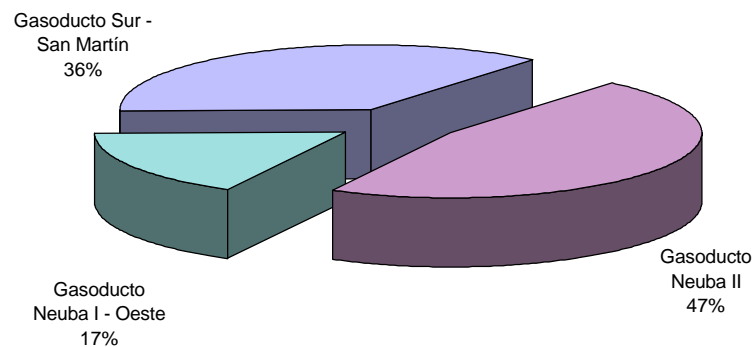
GAS CARGADO POR TRANSPORTISTA (1) - millones de m³/día de 9.300 kcal

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total 2000 MM de m ³	Total 1999 MM de m ³	Variación %	Variación MM de m ³
TRANSPORTADORA NORTE																
Cabecera Norte	12,5	13,4	11,4	11,8	14,1	15,1	16,1	16,0	14,4	13,5	12,1	13,2	4.988,7	5.059,1	-1,4%	-70,3
Cabecera Centro Oeste	9,8	11,9	13,0	13,1	16,4	17,6	20,2	19,0	15,9	13,4	11,7	12,5	5.323,8	4.893,4	8,8%	430,5
TRANSPORTADORA SUR																
Cabecera Neuba II	16,0	16,7	18,7	19,8	22,8	25,3	26,9	23,9	22,9	16,5	14,0	15,2	7.288,7	6.613,2	10,2%	675,5
Cabecera Neuba I - Oeste	4,6	4,9	6,1	7,4	9,4	9,5	9,5	9,7	8,4	6,2	4,9	5,7	2.634,8	2.845,8	-7,4%	-211,0
Cabecera Sur - San Martín	14,2	14,3	12,7	13,2	16,7	17,4	17,4	17,7	17,3	15,4	15,1	14,4	5.665,5	5.547,8	2,1%	117,7
TOTAL CARGADO	57,1	61,1	61,8	65,2	79,5	84,9	90,1	86,2	79,0	65,0	57,8	61,0	25.901,5	24.959,3	3,8%	942,3

Gas Cargado por TGN



Gas Cargado por TGS



(1) Gas Cargado por el total de Distribuidoras por tramo de gasoducto de cada transportista.

Incluye Gas por Cuenta de Terceros (By Pass Comerciales). No incluye Gas de Proceso (Planta Cerri), By Pass Físicos, Exportaciones y el Gas que no ingresa al sistema de transporte.

Fuente: ENARGAS

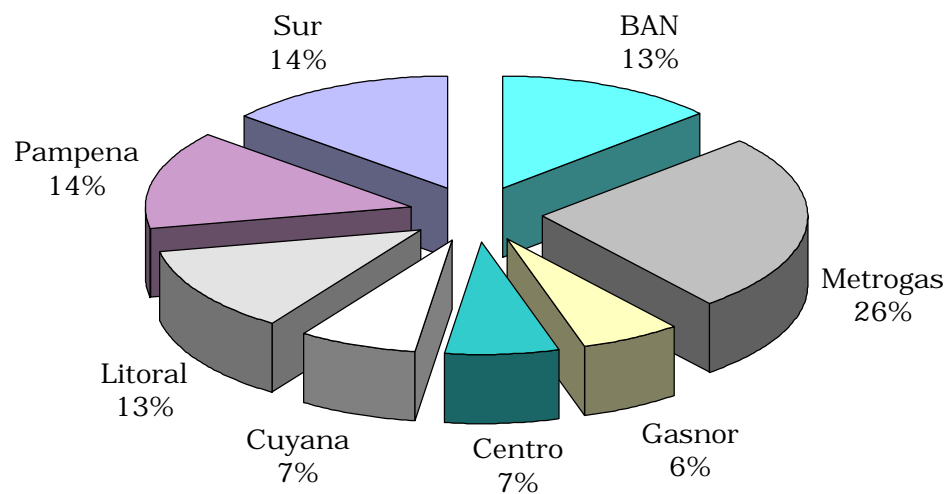
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Distribución de Gas Natural - Año 2000

GAS ENTREGADO POR DISTRIBUIDORA - millones de m³ de 9.300 kcal

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total 2000 MM de m ³	Total 1999 MM de m ³	Variación %	Variación MM de m ³
Distribuidora BAN	156	169	216	236	340	370	455	392	329	262	228	213	3.366,1	3.126,4	7,7%	239,7
Distribuidora MetroGas	530	492	531	517	619	635	675	658	601	462	404	501	6.626,0	6.009,3	10,3%	616,6
Distribuidora Gasnor	107	111	108	97	135	147	168	171	145	139	114	121	1.563,0	1.591,8	-1,8%	-28,8
Distribuidora Centro	130	127	131	139	173	175	192	185	149	129	110	144	1.782,3	1.685,8	5,7%	96,5
Distribuidora Cuyana	116	128	138	126	169	177	191	179	160	151	119	134	1.788,6	1.780,2	0,5%	8,4
Distribuidora Litoral	257	258	266	253	288	272	289	289	257	270	251	267	3.216,5	3.205,1	0,4%	11,5
Distribuidora Pampena	271	259	256	274	347	340	386	372	322	275	232	270	3.603,6	3.773,8	-4,5%	-170,2
Distribuidora Sur	197	193	248	278	360	384	414	392	359	281	225	205	3.537,5	3.462,9	2,2%	74,6
TOTAL ENTREGADO	1.765	1.738	1.893	1.919	2.430	2.501	2.770	2.637	2.323	1.968	1.683	1.856	25.483,6	24.635,4	3,4%	848,2

**Gas Entregado
por Distribuidoras
Año 2000**



Fuente: ENARGAS

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

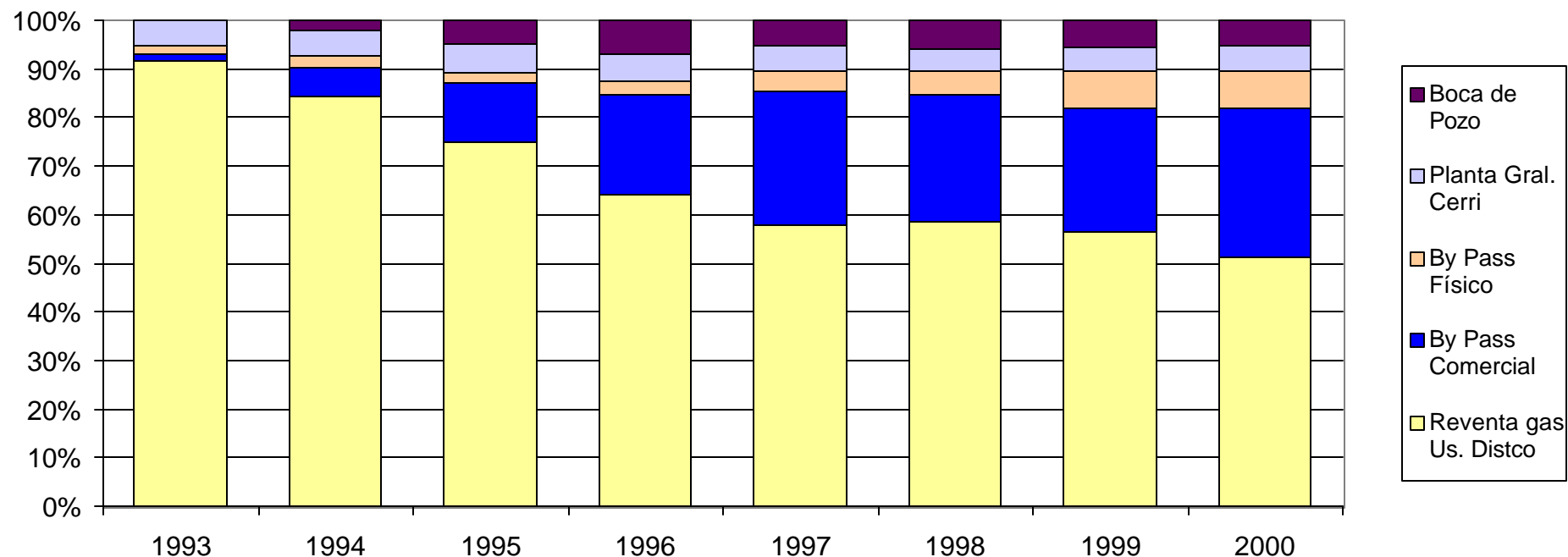
GAS ENTREGADO SEGUN LA MODALIDAD DE COMERCIALIZACIÓN

(Miles de m³/día de 9.300 Kcal.)

Modalidad de Comercialización		1993		1994		1995		1996		1997		1998		1999		2000	
		Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%	Vol.	%
A	Reventa gas Us. Distco (1)	54.812	91,7	52.161	84,2	50.288	74,8	46.219	64,0	42.622	57,8	43.581	58,4	46.664	56,5	43.646	51,2
B	By Pass Comercial	914	1,5	3.772	6,1	8.349	12,4	14.934	20,7	20.323	27,6	19.478	26,1	20.978	25,4	26.218	30,7
Sub-Total Sist. Distribución (A + B)		55.726	93,2	55.932	90,3	58.637	87,2	61.153	84,7	62.945	85,4	63.058	84,6	67.642	81,9	69.864	81,9
C	By Pass Físico	865	1,4	1.544	2,5	1.401	2,1	1.901	2,6	3.111	4,2	3.606	4,8	6.244	7,6	6.384	7,5
Sub-Total By Pass (B + C)		1.778	3,0	5.316	8,6	9.750	14,5	16.834	23,3	23.434	31,8	23.084	31,0	27.222	32,9	32.602	38,2
D	Planta Gral. Cerri	3.211	5,4	3.218	5,2	3.825	5,7	4.004	5,5	3.788	5,1	3.468	4,6	4.237	5,1	4.728	5,5
E	Boca de Pozo	0	0,0	1.238	2,0	3.364	5,0	5.129	7,1	3.854	5,2	4.446	6,0	4.499	5,4	4.324	5,1
TOTAL PAIS (A + B + C + D + E)		59.802	100,0	61.932	100,0	67.227	100,0	72.186	100,0	73.698	100,0	74.579	100,0	82.622	100,0	85.300	100,0

Distco: Distribuidora

(1) Incluye SDB de Paraná.



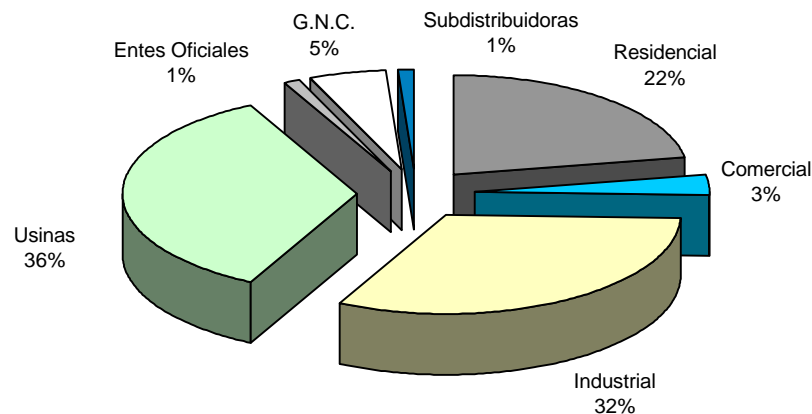
Gas Natural Entregado por tipo de Usuario - Año 2000

(miles de m³ de 9.300 Kcal y en porcentaje del total)

	Residencial		Comercial		Industrial		Usinas *		Entes Oficiales		G.N.C.		Subdistrib.		Total
	Volumen	%	Volumen	%	Volumen	%	Volumen	%	Volumen	%	Volumen	%	Volumen	%	Volumen
Enero	202.635	8,9	49.425	2,2	753.263	33,0	1.124.541	49,3	14.476	0,6	124.479	5,5	13.452	0,6	2.282.271
Febrero	197.857	8,9	52.296	2,4	743.015	33,5	1.071.751	48,4	15.827	0,7	119.474	5,4	15.126	0,7	2.215.346
Marzo	283.489	11,8	67.697	2,8	838.858	35,0	1.034.344	43,2	20.182	0,8	134.802	5,6	17.478	0,7	2.396.850
Abril	374.611	15,4	75.495	3,1	819.601	33,8	980.807	40,4	23.775	1,0	131.226	5,4	19.735	0,8	2.425.250
Mayo	790.910	26,9	110.019	3,7	881.790	30,0	949.121	32,2	32.929	1,1	141.852	4,8	36.688	1,2	2.943.309
Junio	976.339	32,5	127.124	4,2	814.916	27,1	862.796	28,7	44.153	1,5	137.548	4,6	45.054	1,5	3.007.930
Julio	1.297.070	40,2	145.406	4,5	801.668	24,9	734.140	22,8	44.579	1,4	145.143	4,5	55.370	1,7	3.223.376
Agosto	1.005.989	31,8	125.063	4,0	907.998	28,7	882.422	27,9	43.749	1,4	149.152	4,7	44.759	1,4	3.159.132
Setiembre	782.551	28,0	102.919	3,7	861.937	30,8	835.340	29,9	34.631	1,2	144.850	5,2	35.458	1,3	2.797.686
Octubre	473.520	19,7	76.347	3,2	898.068	37,4	755.468	31,4	26.760	1,1	151.036	6,3	22.169	0,9	2.403.368
Noviembre	331.820	16,1	63.710	3,1	829.015	40,2	653.506	31,7	21.284	1,0	146.172	7,1	17.043	0,8	2.062.550
Diciembre	250.345	10,8	57.820	2,5	814.656	35,1	1.014.449	43,7	17.734	0,8	151.500	6,5	14.744	0,6	2.321.248
Año 2000	6.967.136	22,3	1.053.321	3,4	9.964.785	31,9	10.898.685	34,9	340.079	1,1	1.677.234	5,4	337.076	1,1	31.238.316
Año 1999	6.565.013	23,0	1.016.049	3,6	9.396.807	32,9	9.424.996	33,0	324.114	1,1	1.502.791	5,3	306.040	1,1	28.535.810
Var. 00/99	6,1%		3,7%		6,0%		15,6%		4,9%		11,6%		10,1%		9,5%

El Total de gas entregado incluye entregas de gas a Distribuidoras, By Pass comerciales y físicos, RTP Cerri y Usuarios en boca de pozo ("off system")

* Incluye consumos de gas en boca de pozo.

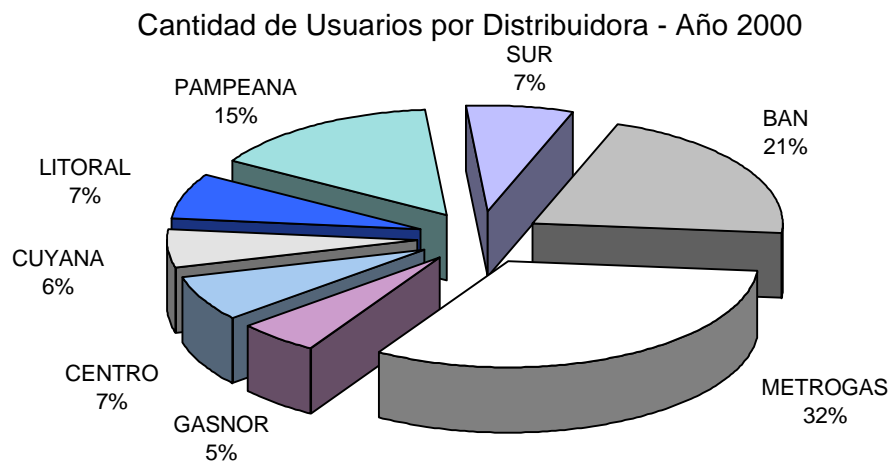


Fuente: ENARGAS

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi".

Número de Usuarios que consumen Gas Natural por Distribuidora y Tipo - Diciembre de 2000

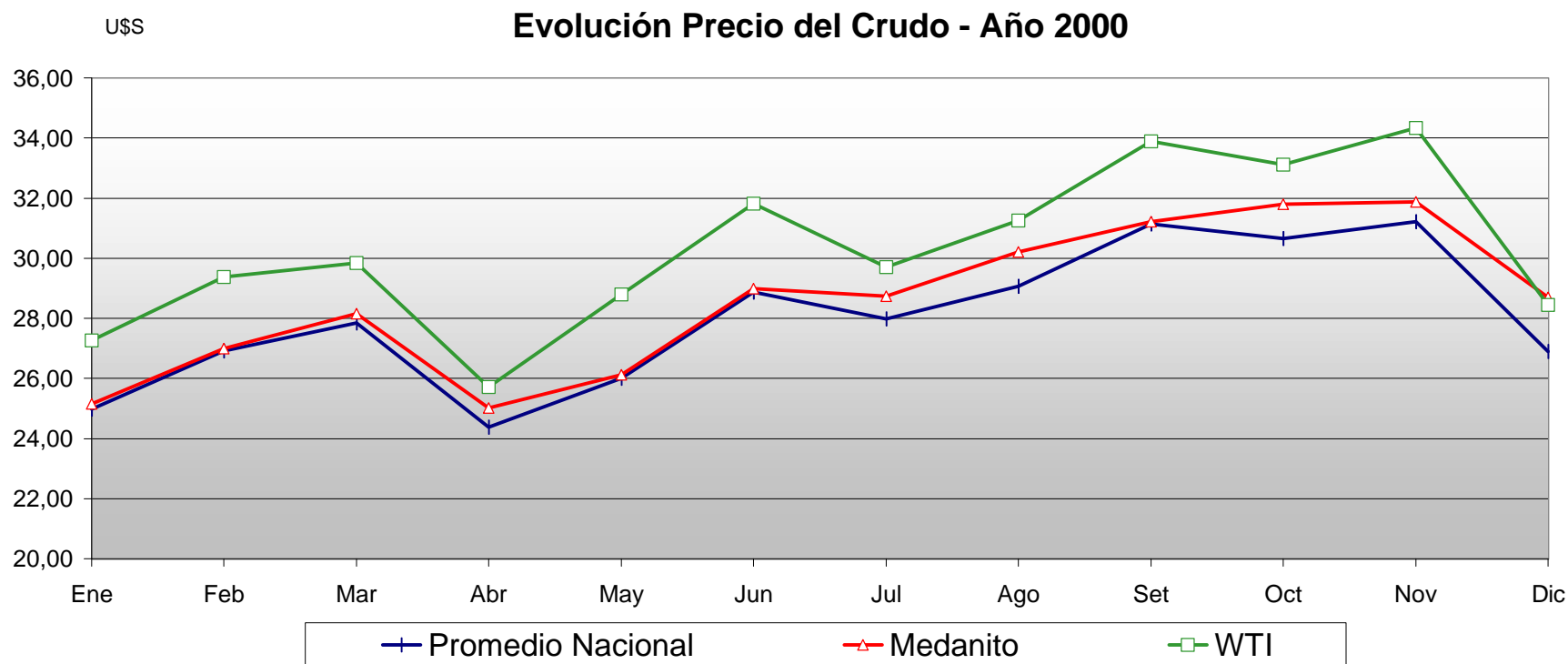
	TIPO DE USUARIO							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	USINAS	ENTES OF.	G.N.C.	SUBDISTRIB.	
BAN	1.180.159	32.832	9.166	0	3.044	199	3	1.225.403
METROGAS	1.826.658	66.440	7.739	5	4.524	259	2	1.905.627
GASNOR	302.726	4.831	2.027	10	1.533	51	1	311.179
CENTRO	390.405	13.717	862	10	1.843	104	14	406.955
CUYANA	329.550	12.084	1.024	7	1.809	75	3	344.552
LITORAL	396.076	15.577	1.177	8	1.578	74	17	414.507
PAMPEANA	842.047	38.687	1.988	5	5.896	91	9	888.723
SUR	371.355	26.573	835	15	5.659	11	7	404.455
TOTAL 2000	5.638.976	210.741	24.818	60	25.886	864	56	5.901.401
TOTAL 1999	5.500.509	209.215	25.407	59	24.670	763	55	5.760.678
VARIACION 00/99	2,5%	0,7%	-2,3%	1,7%	4,9%	13,2%	1,8%	2,4%



Fuente: ENARGAS
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi".

Precio del Petróleo Crudo Nacional Año 2000 (U\$/bbl)

Provincia o Cuenca	Tipo	° API	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Promedio
CHUBUT	Escalante	23,1	24,38	24,61	27,04	23,67	25,55	28,26	27,19	26,99	30,51	28,54	29,28	24,89	26,74
FORMOSA		43,4	24,28	27,52	27,67	23,57	26,61	29,46	27,55	28,55	31,60	30,70	32,29	32,60	28,53
MENDOZA		29,2	24,06	26,01	26,54	23,03	25,08	27,49	26,53	28,56	30,06	28,95	30,34	24,87	26,79
NEUQUINA	Medanito	32,2	25,16	27,00	28,16	25,01	26,12	28,98	28,74	30,20	31,21	31,79	31,88	28,70	28,58
SALTA		54,6	24,60	27,01	27,67	23,35	26,39	29,59	27,65	28,88	31,55	30,78	32,07	26,12	27,97
SANTA CRUZ	C.Seco	26,7	24,96	27,03	27,65	23,60	25,79	28,76	27,23	27,31	30,96	29,36	30,28	24,92	27,32
T.DEL FUEGO	Hydra	40,5	25,86	27,74	28,29	25,81	27,92	30,45	28,92	29,73	32,76	31,72	32,83	28,10	29,18
Promedio Nacional 2000			24,98	26,92	27,84	24,37	26,00	28,86	27,98	29,06	31,13	30,66	31,21	26,89	27,99
Promedio Nacional 1999			9,64	9,61	12,03	14,29	15,32	15,51	17,29	18,63	21,07	20,57	21,68	23,75	16,62
Variación 00/99			159,2%	180,1%	131,3%	70,6%	69,8%	86,1%	61,8%	56,0%	47,8%	49,0%	44,0%	13,2%	68,5%



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Precio del Petroleo Crudo (U\$/bbl) Año 2000

	WTI	Brent	Arabian Light	Medanito
Ene.	27,26	25,51	23,77	25,16
Feb.	29,37	27,78	25,83	27,00
Mar.	29,84	27,49	26,66	28,15
Abr.	25,72	22,76	21,64	25,00
May.	28,79	27,74	26,92	26,12
Jun.	31,82	29,80	28,05	28,97
Jul.	29,70	28,68	26,58	28,73
Ago.	31,26	30,20	27,93	30,20
Sept.	33,88	33,14	30,75	31,21
Oct.	33,11	30,96	30,59	31,79
Nov.	34,34	32,55	32,12	31,88
Dic.	28,44	25,66	27,25	28,70

* Precios Promedio, en u\$/barril

WTI : FOB New York

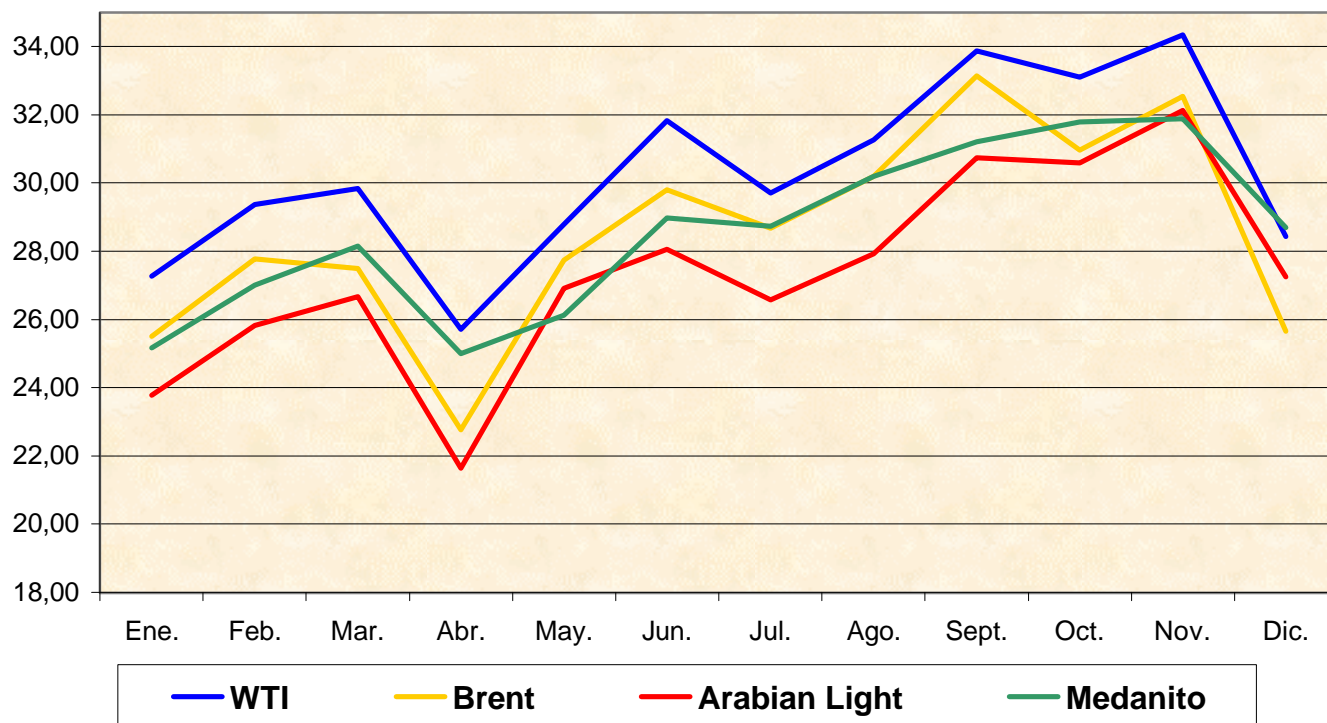
Brent : FOB Rotterdam

Arabian Light : FOB Medio Oriente

Medanito : FOB Pto. Rosales

EVOLUCIÓN del PRECIO PROMEDIO MENSUAL del PETROLEO

u\$/ barril



Fuente: The Wall Street Journal - Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

INDICE DE ALINEAMIENTO

Petróleo Nacional e Internacional - Año 2000

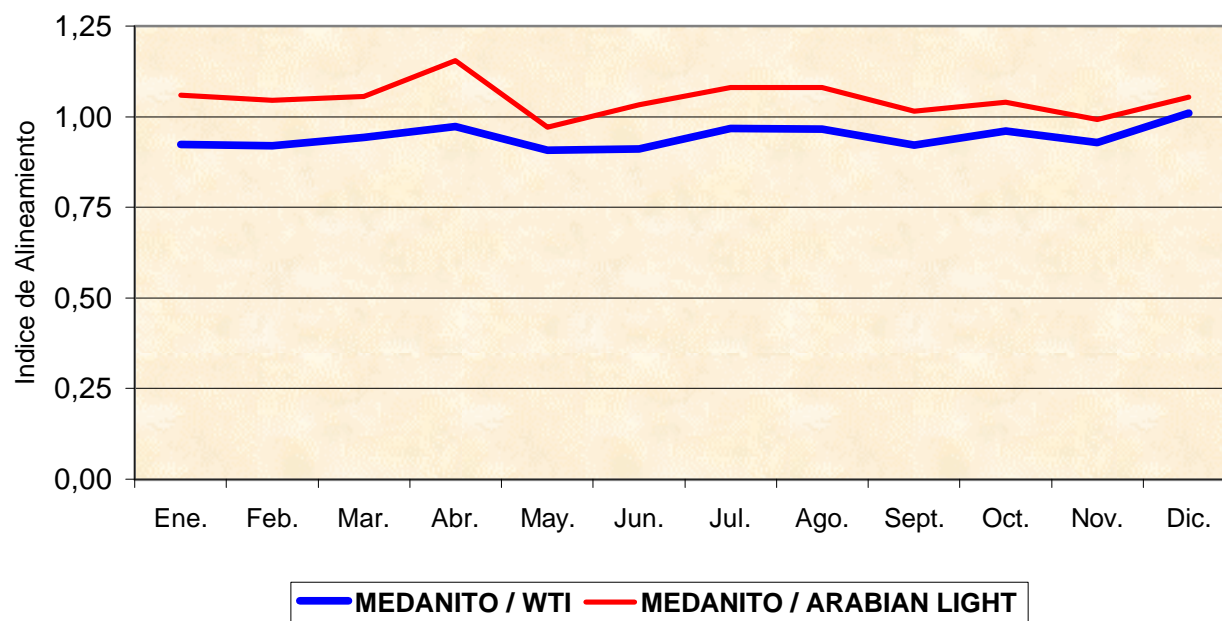
Mes	MEDANITO / WTI	MEDANITO / ARABIAN LIGHT
Ene.	0,92	1,06
Feb.	0,92	1,05
Mar.	0,94	1,06
Abr.	0,97	1,16
May.	0,91	0,97
Jun.	0,91	1,03
Jul.	0,97	1,08
Ago.	0,97	1,08
Sept.	0,92	1,01
Oct.	0,96	1,04
Nov.	0,93	0,99
Dic.	1,01	1,05

Indice de Alineamiento = P.P.L / P.P.I

P.P.L. = Precio Promedio Local (Medanito)

P.P.I. = Precio Promedio Internacional

EVOLUCIÓN del INDICE de ALINEAMIENTO del PETROLEO ARGENTINO MEDANITO



Fuente: The Wall Street Journal - Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Precios de los Combustibles Año 2000

Mercado Interno e Internacional (U\$/litro) a la salida de Refinería sin gastos de comercialización.

Precios de la Nafta Súper (U\$/l)

Mes	Precio Local Nafta Súper	Gasoline Unleaded Premium (FOB N.Y.)	Indice de Alineamiento
Ene.	0,3222	0,2031	1,59
Feb.	0,3222	0,2251	1,43
Mar.	0,3178	0,2499	1,27
Abr.	0,3062	0,2101	1,46
May.	0,3090	0,2611	1,18
Jun.	0,3121	0,2797	1,12
Jul.	0,3115	0,2600	1,20
Ago.	0,3117	0,2486	1,25
Sep.	0,3120	0,2720	1,15
Oct.	0,3150	0,2550	1,24
Nov.	0,3231	0,2526	1,28
Dic.	0,3230	0,2010	1,61

Precios de la Nafta Común (U\$/l)

Mes	Precio Local Nafta común	Gasoline Unleaded Regular (FOB N.Y.)	Indice de Alineamiento
Ene.	0,2465	0,1861	1,32
Feb.	0,2465	0,2148	1,15
Mar.	0,2442	0,2397	1,02
Abr.	0,2358	0,1926	1,22
May.	0,2365	0,2342	1,01
Jun.	0,2332	0,2541	0,92
Jul.	0,2291	0,2290	1,00
Ago.	0,2269	0,2296	0,99
Sep.	0,2200	0,2540	0,87
Oct.	0,2244	0,2500	0,90
Nov.	0,2326	0,2473	0,94
Dic.	0,2300	0,1937	1,19

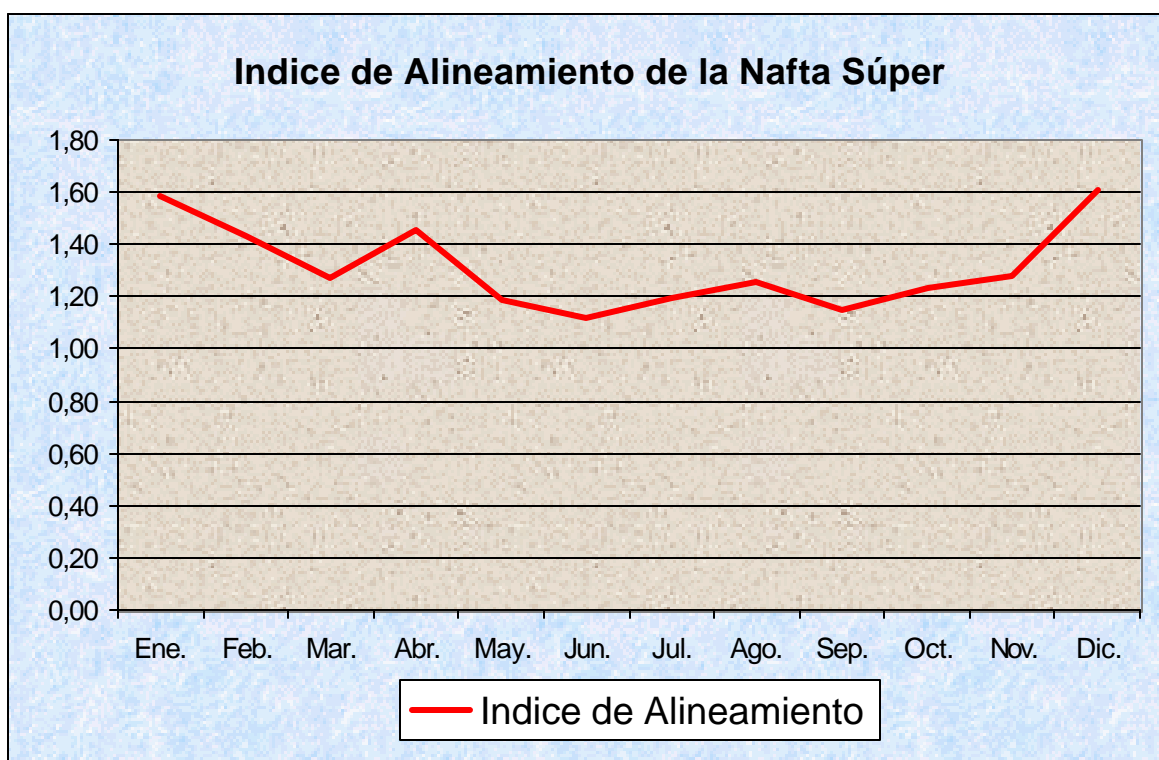
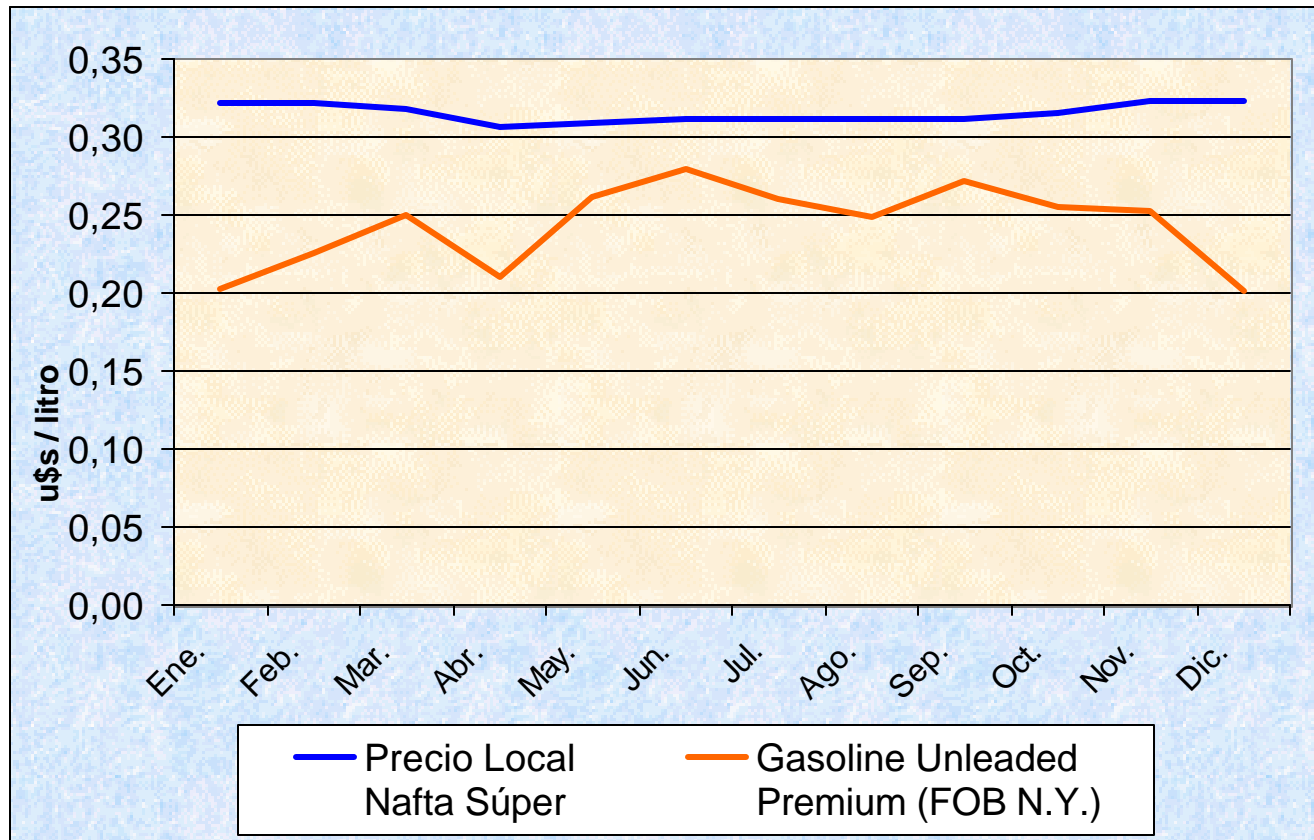
Precios del Gasoil (U\$/l)

Mes	Precio Local Gasoil	Heating Oil Nº2 (FOB N.Y.)	Indice de Alineamiento
Ene.	0,2360	0,2397	0,98
Feb.	0,2360	0,2458	0,96
Mar.	0,2340	0,2043	1,15
Abr.	0,2284	0,1978	1,15
May.	0,2211	0,2014	1,10
Jun.	0,2213	0,2067	1,07
Jul.	0,2217	0,2060	1,08
Ago.	0,2267	0,2359	0,96
Sep.	0,2371	0,2608	0,91
Oct.	0,2406	0,2580	0,93
Nov.	0,2428	0,2735	0,89
Dic.	0,2450	0,2491	0,98

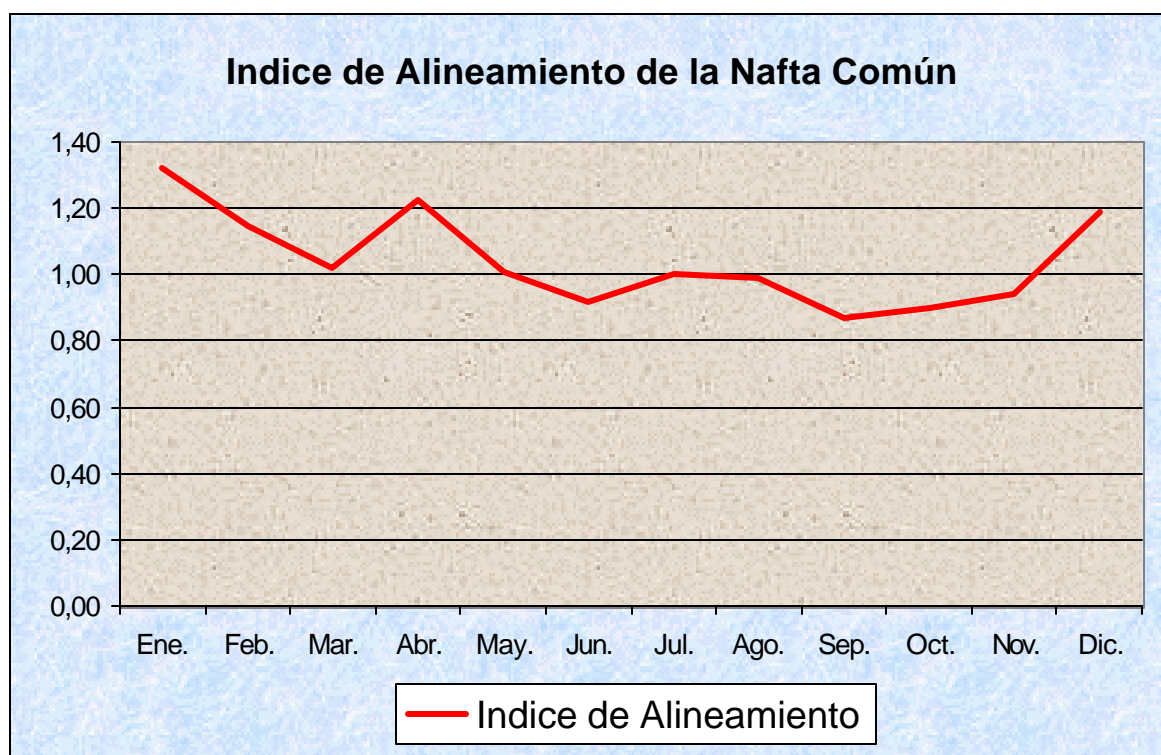
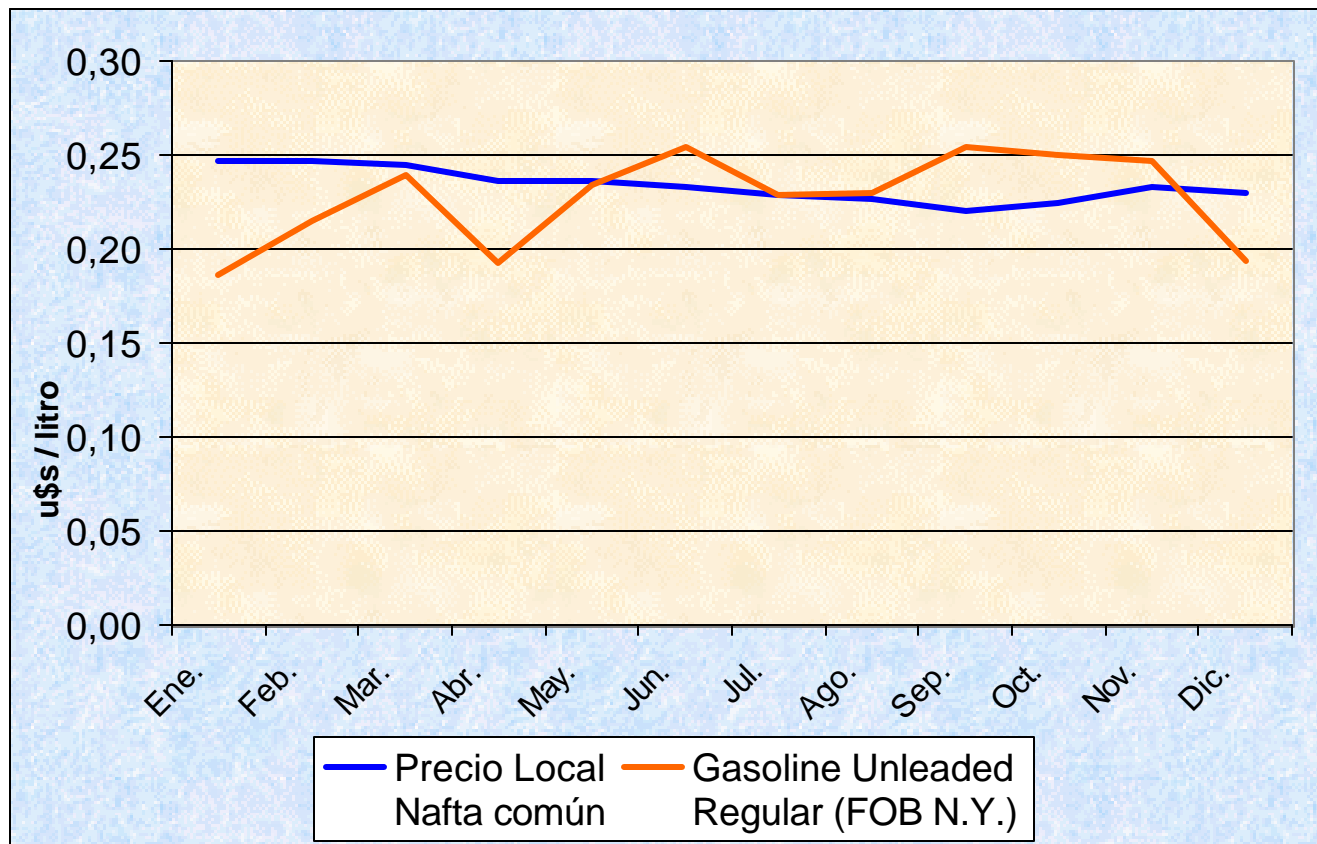
Fuente: The Wall Street Journal - Relevamientos de precios realizados por el I.A.E.

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

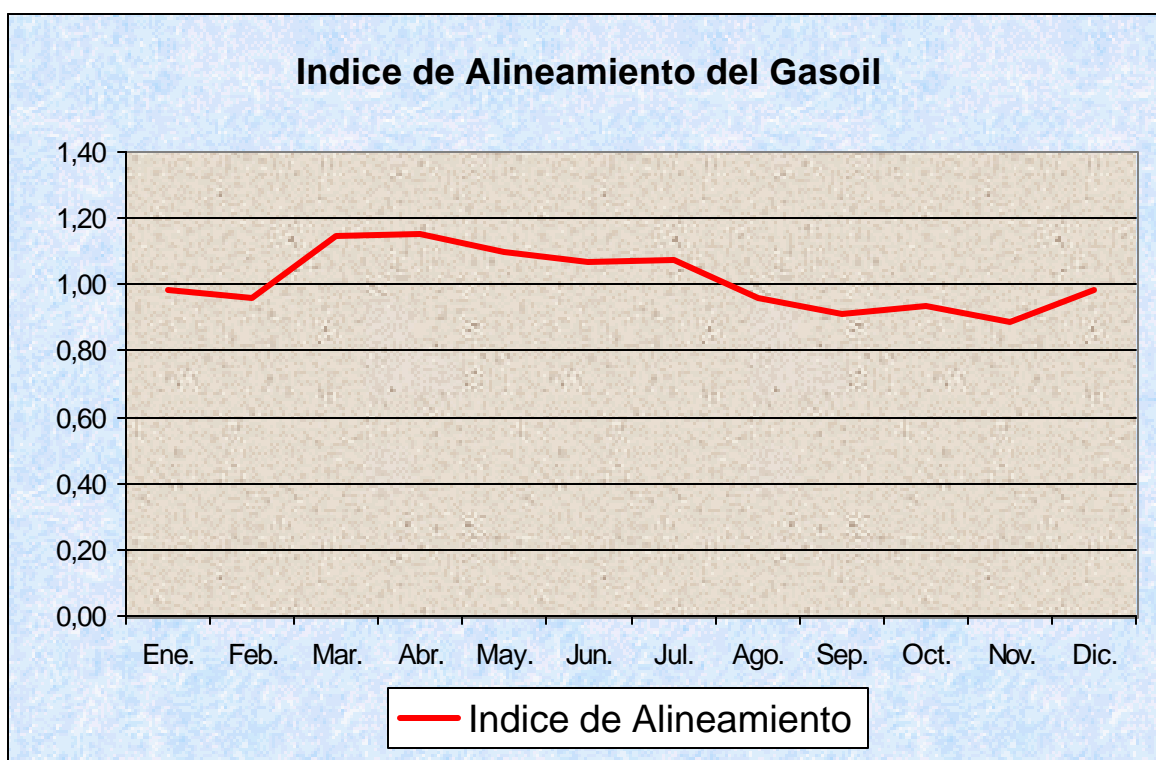
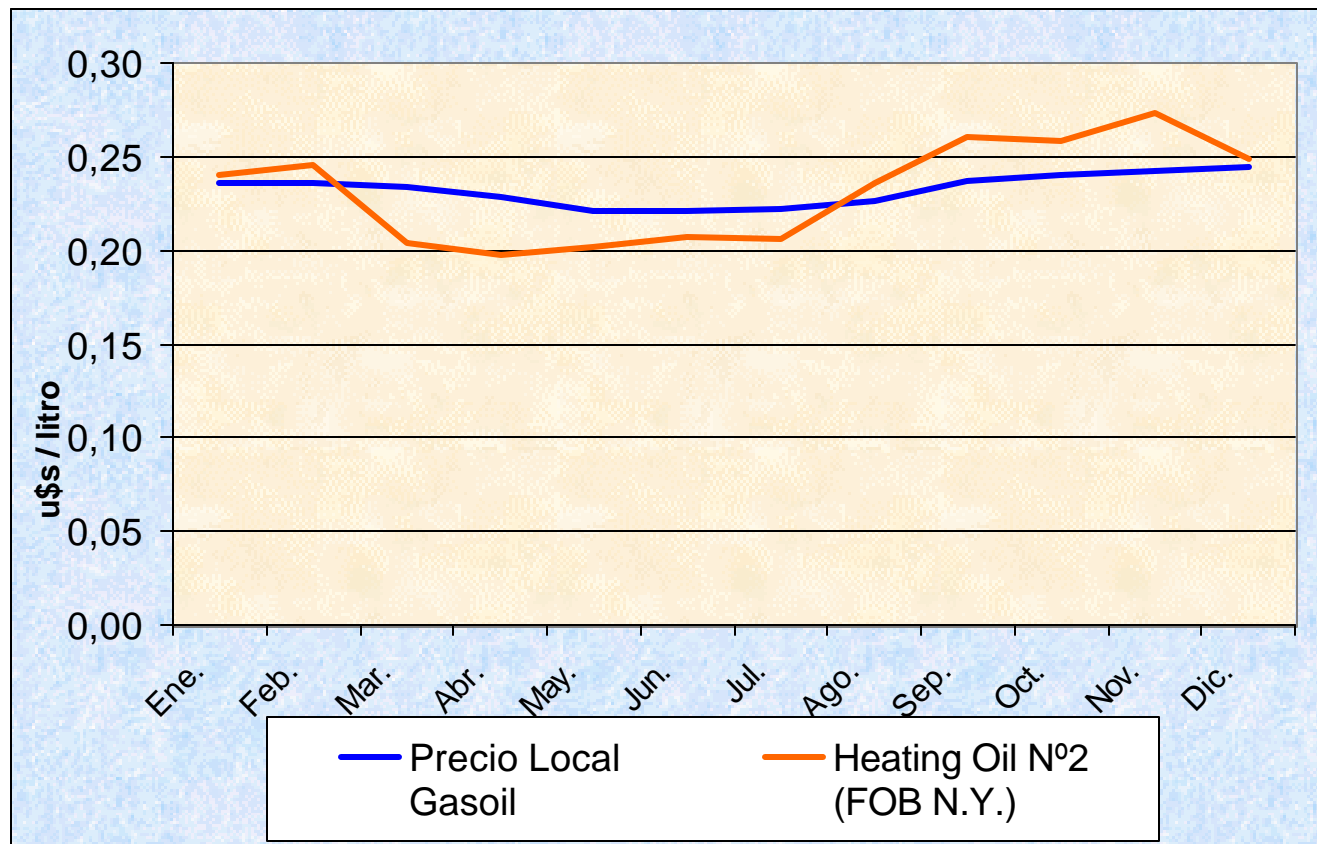
Comparación Precios de los Combustibles Año 2000 Mercado Interno e Internacional (U\$S/litro)



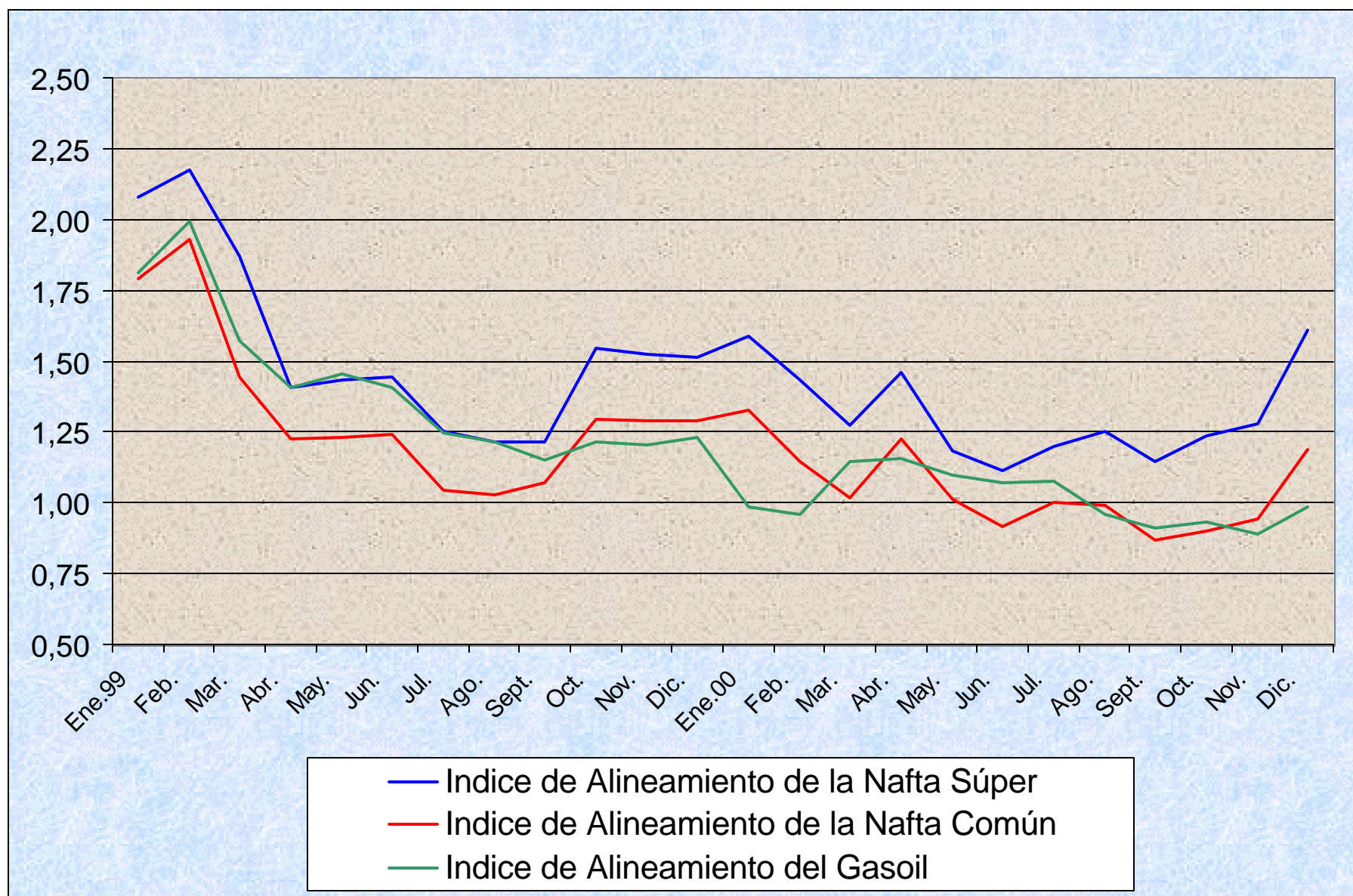
Comparación Precios de los Combustibles Año 2000 Mercado Interno e Internacional (U\$S/litro)



Comparación Precios de los Combustibles Año 2000 Mercado Interno e Internacional (U\$S/litro)

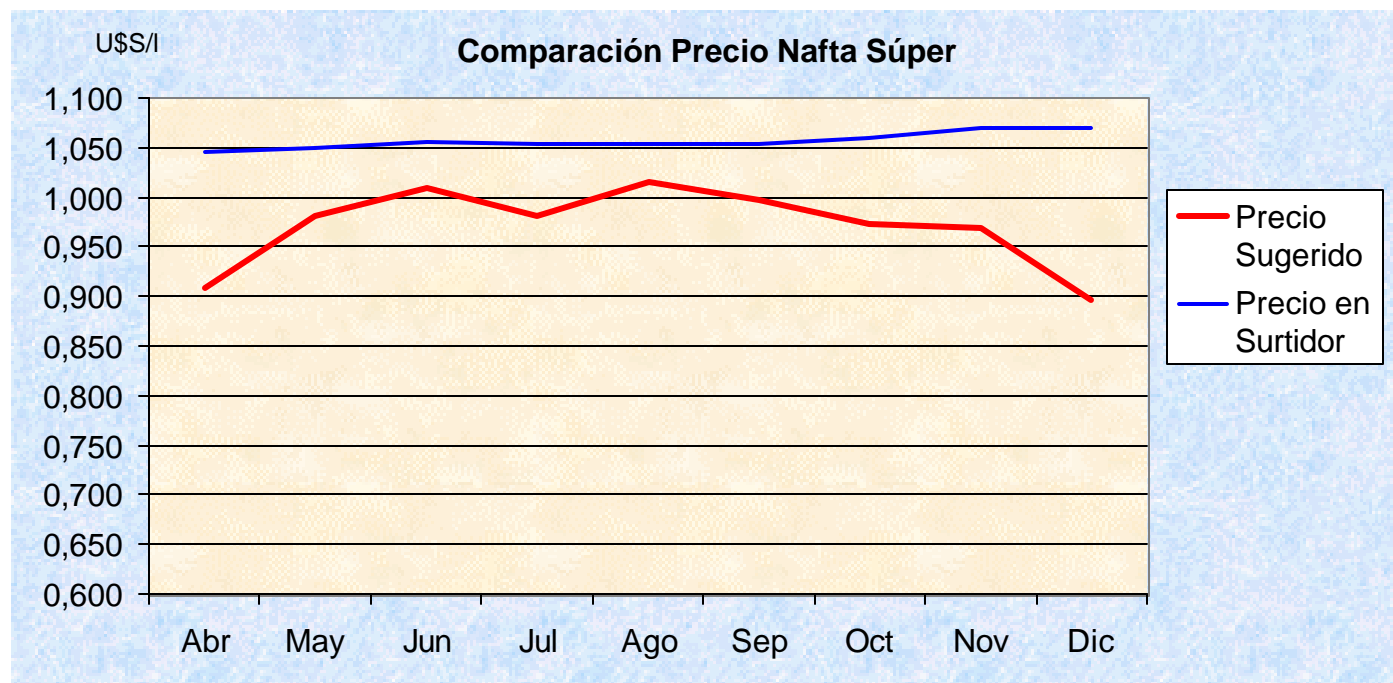


EVOLUCION de los INDICES de ALINEAMIENTO de los PRINCIPALES COMBUSTIBLES



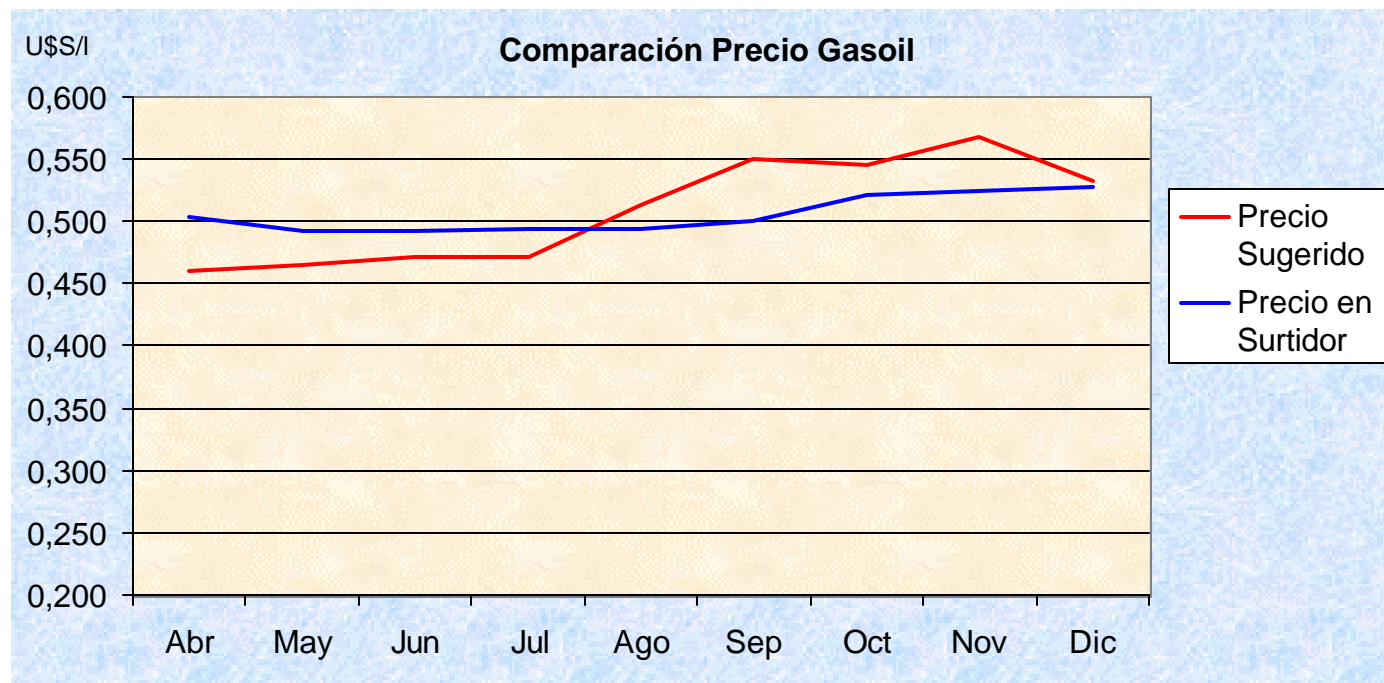
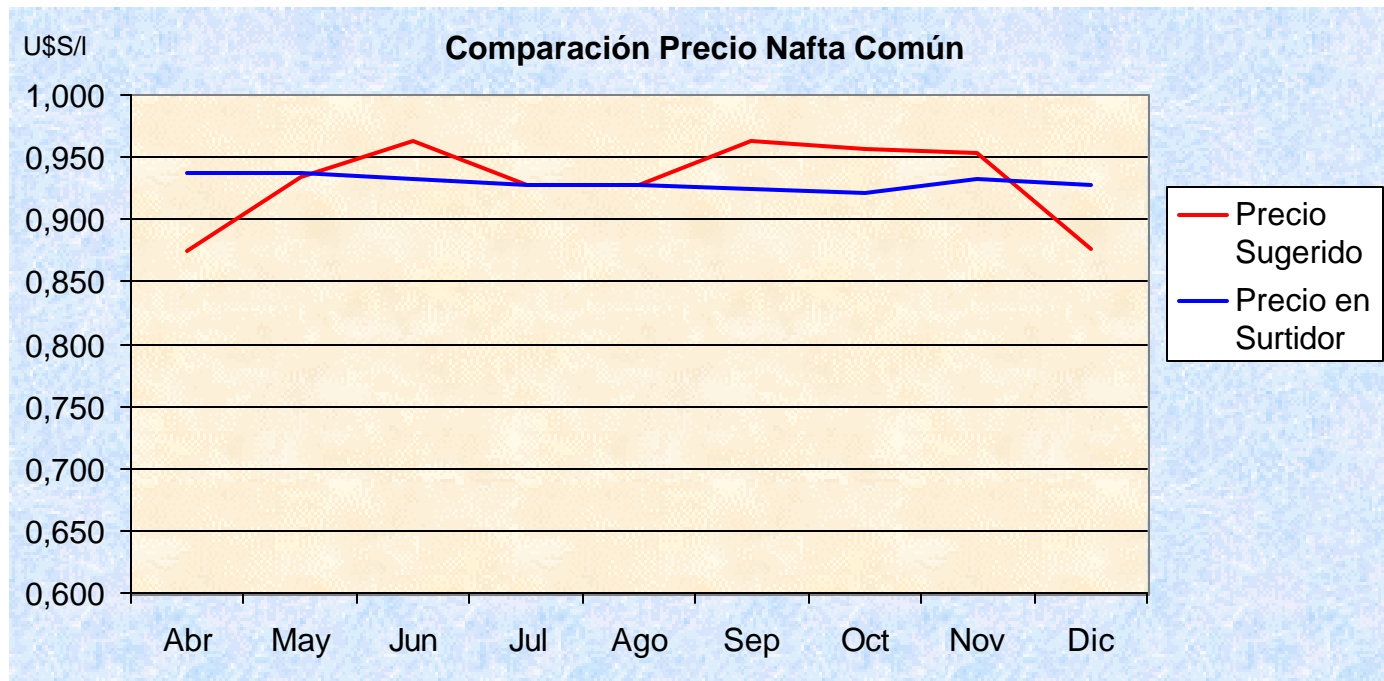
Precios de los Combustibles en Surtidor y Sugerido por el I.A.E. (U\$S/litro)

	Nafta Súper			Nafta Común			Gasoil		
	Precio Sugerido	Precio en Surtidor	Diferencia	Precio Sugerido	Precio en Surtidor	Diferencia	Precio Sugerido	Precio en Surtidor	Diferencia
Ene	0,915	1,069	14,42%	0,886	0,952	6,89%	0,524	0,514	-1,89%
Feb	0,915	1,069	14,41%	0,886	0,952	6,93%	0,524	0,514	-1,95%
Mar	0,966	1,063	9,13%	0,942	0,949	0,69%	0,469	0,511	8,26%
Abr	0,909	1,046	13,09%	0,875	0,937	6,60%	0,460	0,503	8,65%
May	0,982	1,050	6,49%	0,935	0,938	0,37%	0,465	0,492	5,57%
Jun	1,008	1,055	4,42%	0,963	0,933	-3,20%	0,472	0,493	4,22%
Jul	0,980	1,054	6,99%	0,927	0,928	0,10%	0,471	0,494	4,62%
Ago	1,015	1,054	3,66%	0,928	0,928	0,00%	0,514	0,494	-4,01%
Sep	0,997	1,054	5,37%	0,963	0,924	-4,19%	0,550	0,501	-9,70%
Oct	0,973	1,059	8,10%	0,957	0,921	-3,91%	0,545	0,521	-4,68%
Nov	0,970	1,070	9,37%	0,953	0,932	-2,27%	0,568	0,524	-8,30%
Dic	0,896	1,070	16,25%	0,877	0,928	5,53%	0,533	0,527	-1,08%



Fuente: Relevamientos de precios realizados por el I.A.E.

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"



PRECIOS DE GAS POR PROVINCIA (en U\$/Mm³)

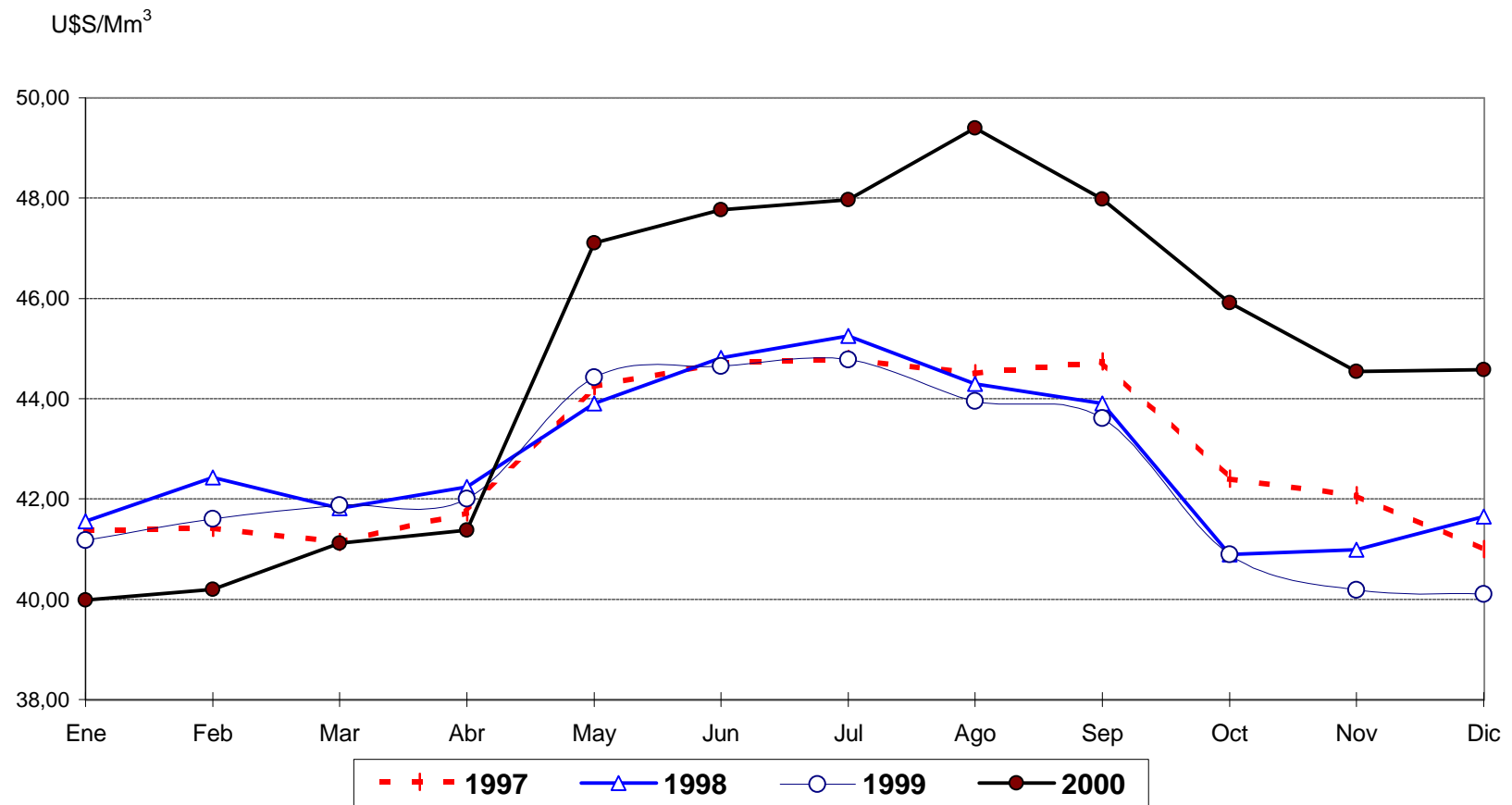
2000	CHUBUT	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. Del FUEGO	TOTALES
ENERO	33,35	35,00	47,97	45,93	44,61	44,37	39,40	33,71	28,09	39,99
FEBRERO	33,35	35,00	47,97	45,62	44,57	43,89	39,60	34,43	28,69	40,20
MARZO	34,38	35,00	47,97	45,36	44,75	43,74	39,91	35,06	29,28	41,12
ABRIL	36,03	35,00	47,97	44,81	45,32	43,37	39,80	34,62	28,97	41,38
MAYO	37,46	38,00	50,00	42,87	52,93	50,55	43,99	37,25	30,25	47,11
JUNIO	40,20	38,00	50,00	55,91	53,40	52,37	44,84	36,88	30,62	47,77
JULIO	40,38	38,00	50,00	50,40	53,54	52,80	44,47	37,11	31,26	47,97
AGOSTO	39,62	38,00	50,00	51,07	54,77	52,31	44,27	37,11	40,56	49,40
SEPTIEMBRE	38,69	38,00	50,00	51,87	52,90	52,51	43,26	36,13	40,67	47,98
OCTUBRE	38,30	35,50	50,00	50,79	50,47	49,14	41,51	38,22	42,07	45,91
NOVIEMBRE	37,62	35,50	50,00	50,68	49,01	42,61	41,95	35,84	41,92	44,54
DICIEMBRE	38,99	35,50	50,00	51,59	48,18	44,54	41,52	35,52	41,57	44,58

Total país - Ponderado por volumen.

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución del Precio promedio del Gas



Regalías de Petróleo y Gas Natural

Año 2000 - (Miles de U\$S)

PETROLEO CRUDO

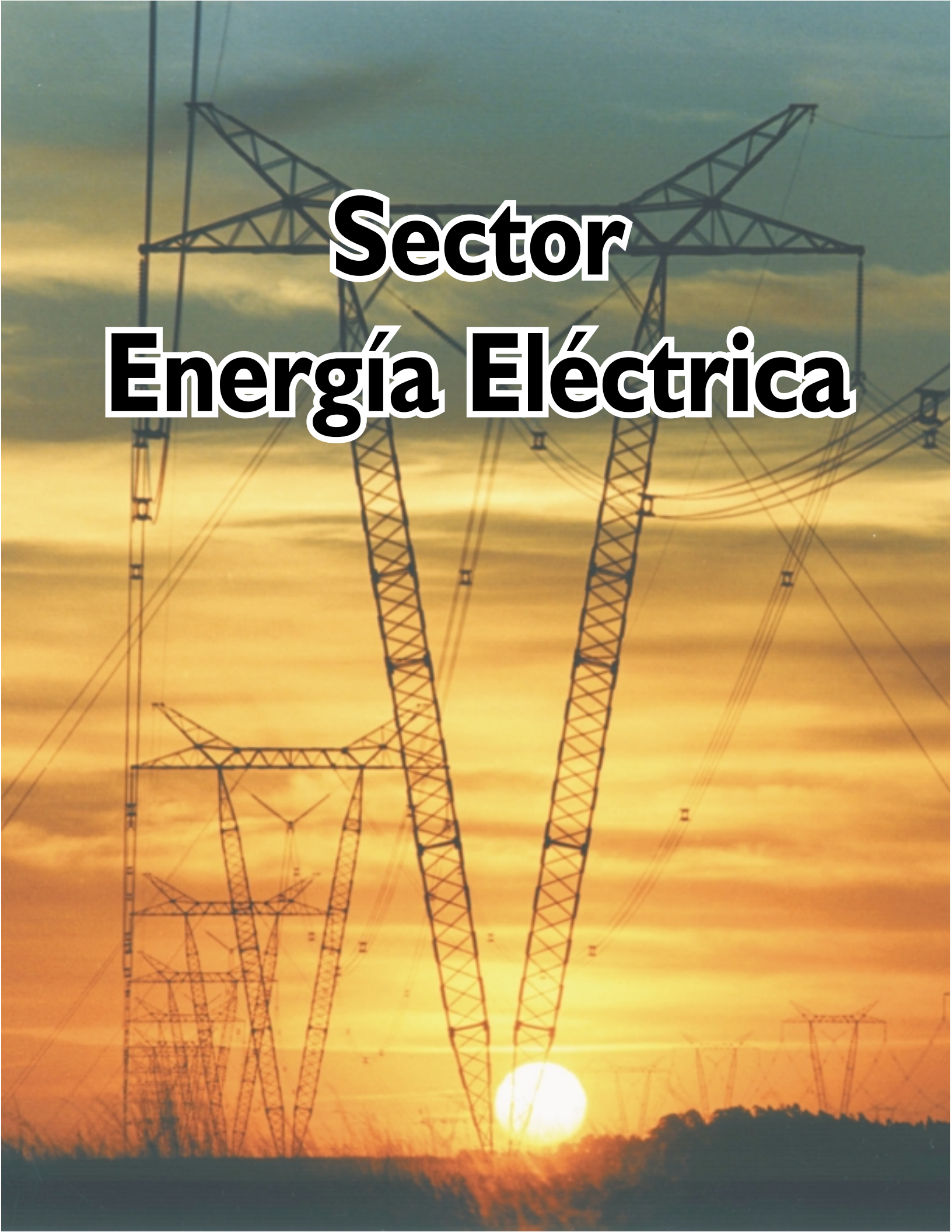
	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTALES	Total 1999	Variación
ENERO	8.277,0	323,5	48,1	445,9	8.884,8	22.347,3	3.450,0	1.056,2	14.432,2	2.845,5	62.110,5	24.134,4	157,4%
FEBRERO	8.486,9	284,5	47,8	776,2	9.035,4	23.206,0	4.211,9	1.401,1	14.997,3	2.827,2	65.274,3	21.692,2	200,9%
MARZO	9.577,6	358,9	48,7	840,0	9.851,6	25.216,8	4.767,0	1.402,3	16.123,3	2.868,9	71.055,1	30.753,2	131,0%
ABRIL	8.031,7	240,5	34,7	661,3	8.542,5	22.097,4	3.956,3	1.216,6	13.089,3	2.596,6	60.466,9	35.511,6	70,3%
MAYO	9.122,1	359,6	42,8	718,3	9.134,6	23.605,7	3.987,7	1.549,6	15.241,8	2.593,0	66.355,2	39.113,4	69,6%
JUNIO	9.632,1	367,4	48,2	812,4	9.595,9	25.006,4	4.099,7	1.655,0	16.259,3	3.072,3	70.548,7	38.636,2	82,6%
JULIO	9.468,4	347,1	48,6	768,2	9.622,3	24.877,9	4.509,1	1.562,8	15.372,4	2.969,6	69.546,4	44.152,7	57,5%
AGOSTO	9.729,1	361,5	52,6	801,1	10.185,7	27.002,6	4.691,6	1.636,5	15.760,7	2.909,3	73.130,7	47.289,3	54,6%
SEPTIEMBRE	10.300,4	394,3	40,2	944,5	10.201,1	27.367,7	4.735,5	1.733,2	16.992,8	2.914,7	75.624,4	52.008,9	45,4%
OCTUBRE	10.476,8	402,9	56,4	1.037,1	10.554,8	28.539,1	4.832,0	1.772,4	17.641,5	3.388,6	78.701,6	52.574,2	49,7%
NOVIEMBRE	10.479,7	418,1	52,5	999,2	10.286,1	27.838,0	4.876,8	1.745,4	17.418,1	3.186,4	77.300,3	55.768,7	38,6%
DICIEMBRE	9.501,8	352,3	46,4	1.048,6	9.206,8	25.524,1	4.517,5	1.431,1	14.157,8	2.837,9	68.624,3	60.610,3	13,2%
ACUMULADO	113.083,6	4.210,6	567,0	9.852,8	115.101,6	302.629,0	52.635,1	18.162,2	187.486,5	35.010,0	838.738,4	375.587,2	123,3%
AÑO 1999	61.082,3	2.257,0	317,2	5.296,4	68.929,9	183.935,9	28.098,4	10.967,2	115.072,2	26.288,6	502.245,1		
Variación	85,1%	86,6%	78,8%	86,0%	67,0%	64,5%	87,3%	65,6%	62,9%	33,2%	67,0%		

GAS NATURAL

	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTALES	Total 1999	Variación
ENERO	46,3	-	1,2	20,0	39,2	7.763,1	220,6	2.325,7	915,6	1.195,8	12.527,5	11.226,6	11,6%
FEBRERO	46,8	-	1,1	22,0	38,0	7.815,9	222,4	2.275,4	1.091,9	1.148,9	12.662,4	10.805,4	17,2%
MARZO	72,7	-	1,2	14,8	37,6	9.337,2	241,7	1.968,7	1.005,9	1.065,3	13.745,1	13.226,8	3,9%
ABRIL	147,1	-	1,2	13,1	41,1	8.635,6	198,8	2.001,2	879,6	1.126,4	13.044,1	12.959,4	0,7%
MAYO	180,9	-	1,5	19,8	35,2	13.248,0	278,4	2.737,4	1.289,4	1.335,3	19.125,9	16.528,5	15,7%
JUNIO	221,5	-	1,5	20,9	41,4	13.428,0	247,8	3.229,3	1.188,5	1.429,2	19.808,1	17.377,2	14,0%
JULIO	231,8	-	1,4	19,8	44,5	14.151,1	249,3	3.345,1	1.150,1	1.485,2	20.678,3	18.472,5	11,9%
AGOSTO	236,3	-	1,4	20,3	40,1	13.964,1	260,5	3.397,7	1.252,2	1.966,6	21.139,2	17.123,4	23,5%
SEPTIEMBRE	205,9	-	1,3	24,8	41,5	11.643,6	242,2	2.987,8	1.151,6	1.881,7	18.180,4	14.870,3	22,3%
OCTUBRE	205,9	-	0,5	28,9	38,4	8.386,0	230,5	2.890,3	1.136,8	1.891,6	14.808,9	13.135,6	12,7%
NOVIEMBRE	193,0	-	1,2	28,0	38,3	6.810,9	205,7	2.766,0	1.032,6	1.687,1	12.762,8	11.478,7	11,2%
DICIEMBRE	198,8	-	1,2	27,7	40,1	8.686,4	207,0	2.944,7	897,8	1.715,0	14.718,7	11.887,8	23,8%
ACUMULADO	1.987,0	-	14,7	260,1	475,4	123.869,9	2.804,9	32.869,3	12.992,0	17.928,1	193.201,4	169.092,2	14,3%
AÑO 1999	610,2	-	11,6	248,3	184,2	111.579,4	2.968,1	12.362,7	26.600,4	14.527,3	169.092,2		
Variación	225,6%	-	26,7%	4,8%	158,1%	11,0%	-5,5%	165,9%	-51,2%	23,4%	14,3%		

Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Sector Energía Eléctrica



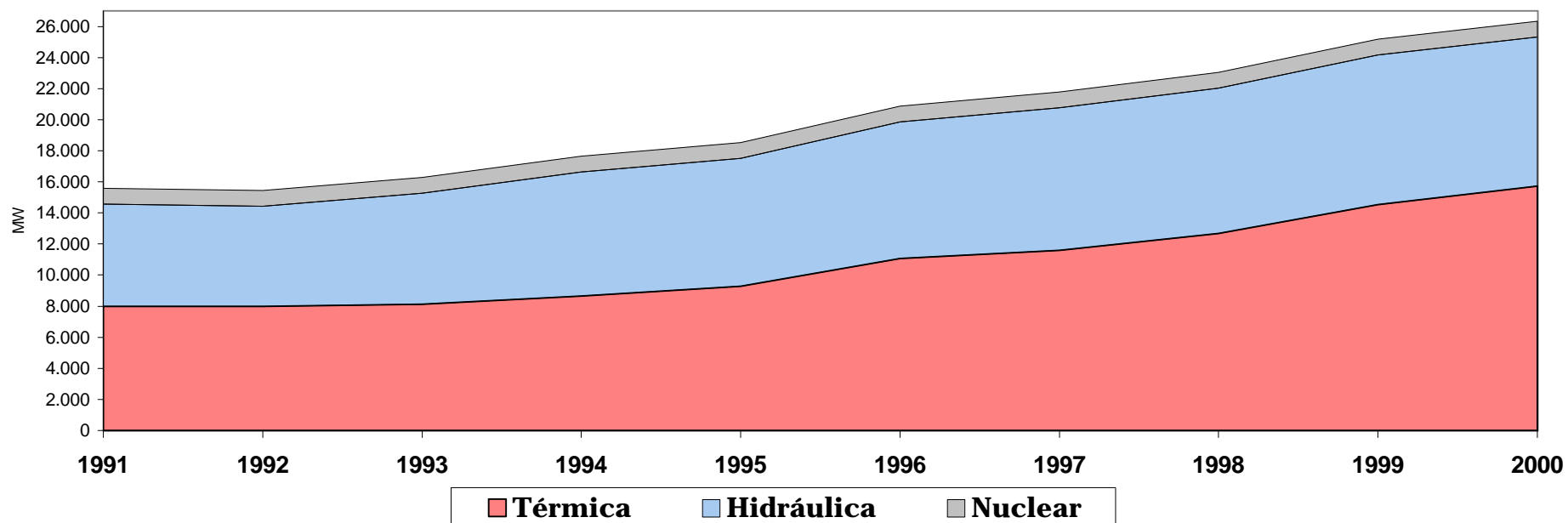
Potencia Nominal Instalada - Total País (MW)

	TV	TG	CC	Diesel	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Geotérmica	Total
1991	5.040	2.128	159	663	6.588	1.018	-	s/i	s/i	15.596
1992	5.040	2.128	159	663	6.430	1.018	-	s/i	s/i	15.438
1993	5.040	2.265	159	663	7.130	1.018	-	s/i	s/i	16.275
1994	5.040	2.784	159	663	7.985	1.018	-	s/i	s/i	17.649
1995	5.040	3.376	229	634	8.221	1.018	-	s/i	1	18.519
1996	5.887	4.014	220	945	8.782	1.018	-	4	0,6	20.871
1997	5.581	4.196	781	1.033	9.182	1.018	-	12	0,6	21.803
1998	5.396	4.089	2.124	1.058	9.347	1.018	0	13	0,6	23.046
1999	5.392	3.361	4.821	976	9.602	1.018	0,03	14,04	0,6	25.186
2000	5.385	3.387	5.880	1.063	9.602	1.018	0,03	14,04	0,6	26.349

TV: Turbo Vapor

TG: Turbo Gas

CC: Ciclo Combinado



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral Mosconi"

Potencia Nominal Instalada - Servicio Público

Total País Año 2000

Por tipo de Operador - (MW)

	CC	D	TG	TV	EO	H	GT	NU	Total
BINACIONAL	-	-	-	-	-	2.495,0	-	-	2.495,0
NACIONAL	-	-	-	-	-	750,0	-	1.018,0	1.768,0
PRIVADO	5.755,0	157,8	2.075,3	4.066,0	0,0	5.936,2	-	-	17.990,3
PROVINCIAL *	-	275,1	728,8	537,4	14,0	400,0	0,6	-	1.956,0
TOTAL	5.755,0	433,0	2.804,1	4.603,4	14,0	9.581,1	0,6	1.018,0	24.209,2

* Incluye: Municipal y Cooperativa

Por Sistema - (MW)

	CC	D	TG	TV	EO	H	GT	NU	Total
M.E.M.	5.062,0	8,8	2.210,8	4.581,0	-	8.814,4	-	1.018,0	21.695,0
M.E.M.S.P.	60,0	-	336,2	-	-	494,7	-	-	890,9
INTERCONEXION	-	203,0	127,8	22,4	7,5	265,0	0,6	-	626,3
AISLADO	633,0	221,2	129,3	-	6,5	7,0	-	-	997,0
TOTAL	5.755,0	433,0	2.804,1	4.603,4	14,0	9.581,1	0,6	1.018,0	24.209,2

CC: Ciclo Combinado

D: Diesel

TG: Turbo Gas

TV: Turbo Vapor

EO: Eólica

H: Hidráulica

N: Nuclear

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración : I.A.E. "Gral. Mosconi"

POTENCIA NOMINAL INSTALADA - Por Centrales (2000)

CENTRALES PRIVADAS - (MW)

AREA	Propietario	CG	CV	D	H	TG	TV	TOTAL
CENTRO	ARCOR	50,00	20,00					70,00
COMAHUE	CAPEX	370,00	301,20					671,20
	C. T. PUERTO					375,00		375,00
	C. T. ALTO VALLE	50,00	30,00			17,50		97,50
	C. T. FILO MORADO					67,50		67,50
	EdeRSA			10,89	2,41			13,29
	H. ALICURA				1.000,00			1.000,00
	H. C. COLORADOS				450,00			450,00
	H. CHOCON				1.320,00			1.320,00
	H. P. DEL AGUILA				1.400,00			1.400,00
	PECOM ENERGIA S.A.				255,00			255,00
	TURBINE POWER					125,30		125,30
CUYO	AES CARACOLES SRL				43,00			43,00
	C. T. MENDOZA	257,60	121,70			68,40	120,00	567,70
	EDEMSA			6,50	0,50			7,00
	ESANJU S.A.			13,90	1,23			15,13
	HIDISA				368,40			368,40
	HINISA				259,36			259,36
	H. T. SAN JUAN				45,00	31,50		76,50
	CEMPPSA				53,31			53,31
	HIDRONIHUIL				22,40			22,40
	GEMSA				12,60			12,60
GBA - LITORAL	C. T. DIQUE			0,84		67,60		68,44
	C. T. BUENOS AIRES	216,00	105,00					321,00
	C. T. COSTANERA	528,80	322,40				1.131,00	1.982,20
	C. T. DOCK SUD	496,00	284,00			74,80		854,80
	C. T. LITORAL					59,00	30,00	89,00
	C. T. PIEDRA BUENA						620,00	620,00
	C. T. PUERTO	515,00	282,70				1.009,00	1.806,70
	C. T. SAN NICOLAS						650,00	650,00
	C. T. SORRENTO						226,00	226,00
	EDEA S.A.			2,93				2,93
	EDEN S.A.			2,65				2,65
	EDES S.A.			7,23				7,23
	LA PLATA COGEN.					128,00		128,00
	PECOM ENERGIA S.A.	437,40	236,20					673,60
	RELIANT ENERGY					169,20		169,20
	TRANSBA Op. - ESEBA Pr.			6,03				6,03
NEA	C. T. NEA					161,88	35,00	196,88
	EDEFOR			2,58				2,58
	EJESA				7,95			7,95
	PLUSPETROL ENERGY			0,14				0,14

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración : I.A.E. "Gral. Mosconi"

POTENCIA NOMINAL INSTALADA - Por Centrales (2000)

AREA	Propietario	CG	CV	D	H	TG	TV	TOTAL
NOA	AVE FENIX					40,00		40,00
	C. T. GUEMES						245,00	245,00
	C. T. NOA			8,80		212,80		221,60
	EDECAT			30,71	1,99			32,70
	EDELAR			8,85				8,85
	EDESA S.A.			26,99	14,19	17,28		58,45
	EDESE			14,13				14,13
	EDET S.A.			6,54	0,33			6,87
	EJESA			5,84				5,84
	EJEDSA			1,97	0,17			2,14
	H. JURAMENTO				113,00			113,00
	H. RIO HONDO				18,60			18,60
	H. TUCUMAN				52,00			52,00
	PLUSPETROL ENERGY	288,00	150,00			123,31		561,31
	TERMOANDES SA	414,00	219,00					633,00
PATAGONIA	C. T. PATAGONICAS SA					258,60		258,60
	ENERGIA DEL SUR					77,60		77,60
	H. AMEGHINO				46,72			46,72
	H. FUTALEUFU				448,00			448,00
TOTAL Centrales Privadas		3.622,80	2.072,20	157,51	5.936,16	2.075,27	4.066,00	17.929,94

CENTRALES NACIONALES - (MW)

Provincia	CENTRAL	HB	NU	TOTAL
BUENOS AIRES	ATUCHA I		370,00	370,00
CORDOBA	EMBALSE		648,00	648,00
CORDOBA	RIO GRANDE	750,00		750,00
TOTAL Centrales Nacional		750,00	1.018,00	1.768,00

CENTRALES BINACIONALES - (MW)

AREA	Propietario	H	TOTAL
GBA - LITORAL	SALTO GRANDE ¹	945,00	945,00
NEA	YACYRETA ¹⁻²	1.550,00	1.550,00
TOTAL Centrales Binacionales		2.495,00	2.495,00

¹ Mitad Argentina.

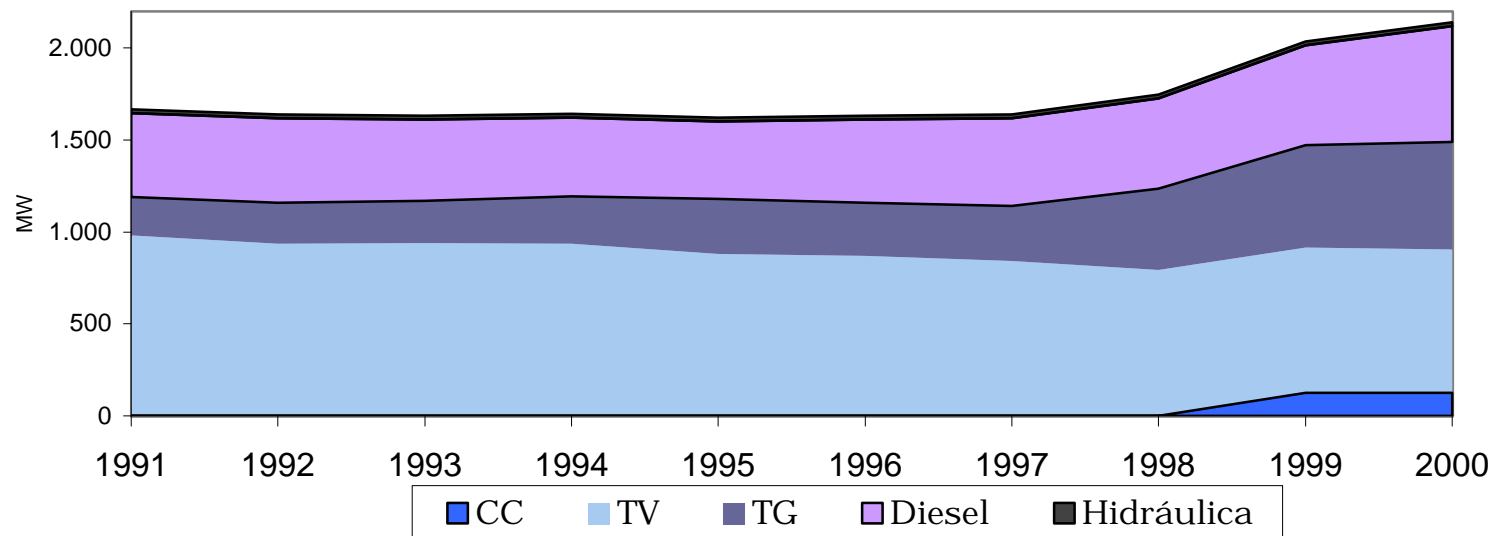
² Por operación a cota reducida la Potencia efectiva es de aproximadamente el 60% de la Nominal

Potencia Nominal Instalada - Total País (MW) - Autoprodutores

	CC	TV	TG	Diesel	Hidráulica	Total
1991	-	983	208	456	20	1.667
1992	-	935	224	459	20	1.638
1993	-	940	229	444	20	1.633
1994	-	938	255	429	22	1.644
1995	-	881	299	420	22	1.622
1996	-	869	291	451	21	1.633
1997	-	843	300	476	21	1.640
1998	-	793	442	492	21	1.748
1999	125	789	557	543	21	2.035
2000	125	782	583	630	21	2.139

TV: Turbo Vapor

TG: Turbo Gas



Fuente: Secretaría de Energía

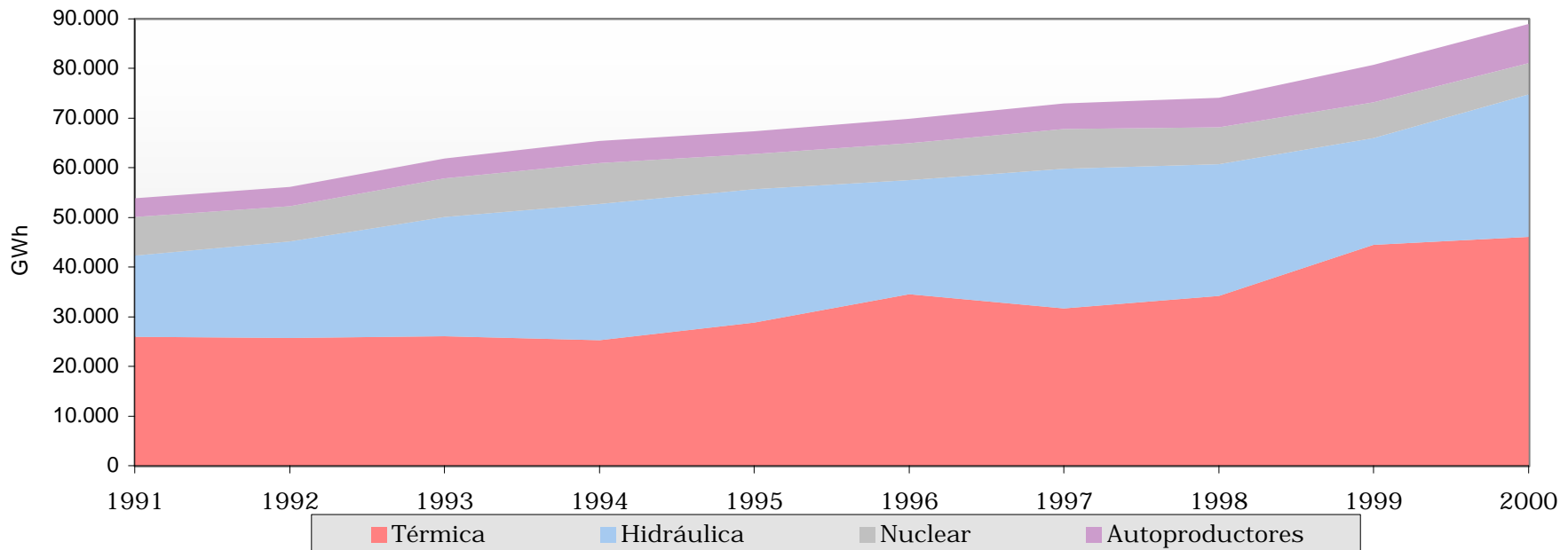
Elaboración: I.A.E. "Gral Mosconi"

Generación Bruta de Energía Eléctrica - Total País (GWh)

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Térmica	25.979	25.691	26.049	25.311	28.826	34.540	31.685	34.185	44.430	46.085
Hidráulica	16.381	19.522	24.062	27.412	26.916	22.926	28.117	26.503	21.598	28.762
Nuclear	7.756	7.081	7.750	8.235	7.066	7.459	7.961	7.453	7.106	6.177
Eólica	s/i	s/i	s/i	s/i	s/i	10	15	33	35	35
Sub-Total	50.115	52.294	57.861	60.958	62.809	64.925	67.762	68.141	73.169	81.058
Autoprodutores ⁽¹⁾	3.734	3.807	4.002	4.479	4.547	4.968	5.236	5.996	7.576	7.920
TOTAL	53.849	56.101	61.863	65.437	67.356	69.892	72.998	74.137	80.745	88.978

⁽¹⁾ A partir de 1995 incluye **Autogeneradores** (M.E.M. y M.E.M.S.P.) + **Cogeneradores** (M.E.M. y M.E.M.S.P.) + **Autoprodutores**.

s/i: sin información



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración : I.A.E. "Gral. Mosconi"

Generación Bruta de Energía Eléctrica - Año 2000

Por Tipo - (GWh)

	CC	D	TG	TV	EO	H	NU	SO	Total
SERVICIO PÚBLICO	25.366,66	311,98	7.755,35	12.650,65	34,76	28.761,82	6.177,11	0,04	81.058,36
AUTOPRODUCTORES	922,29	1.000,20	2.884,98	3.033,18	-	79,00	-	-	7.919,64
TOTAL (por tipo)	26.288,95	1.312,17	10.640,33	15.683,83	34,76	28.840,82	6.177,11	-	88.978,00

Por tipo de Operador - Servicio Público - (GWh)

	CC	D	TG	TV	EO	H	NU	SO	Total
BINACIONAL	-	-	-	-	-	10.090,51	-	-	10.090,51
COOPERATIVA	-	1,93	112,82	-	34,76	6,26	-	-	155,77
MUNICIPALIDAD	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
NACIONAL	-	-	-	-	-	218,98	6.177,11	-	6.396,09
PRIVADO	25.366,66	169,51	7.142,60	10.546,74	-	17.084,04	-	0,04	60.309,59
PROVINCIAL	-	140,53	499,93	2.103,91	-	1.362,04	-	-	4.106,40
TOTAL	25.366,66	311,98	7.755,35	12.650,65	34,76	28.761,82	6.177,11	0,04	81.058,36

Por Sistema - Servicio Público - (GWh)

	CC	D	TG	TV	EO	H	NU	SO	Total
M.E.M.	13.275,77	-	11.214,30	17.853,44	-	19.124,56	7.106,05	-	68.574,10
M.E.M.S.P.	-	-	1.321,05	-	-	1.698,16	-	-	3.019,22
INTERCONEXION	-	9,23	0,30	-	6,97	762,96	-	-	779,45
 AISLADO	114,39	361,18	280,36	-	27,82	12,69	-	0,03	796,46
TOTAL	13.390,16	370,41	12.816,01	17.853,44	34,78	21.598,37	7.106,05	0,03	73.169,24

CC: Ciclo Combinado
H: Hidráulica

D: Diesel
N: Nuclear

TG: Turbo Gas
SO: Solar

TV: Turbo Vapor

EO: Eólica

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración : I.A.E. "Gral. Mosconi"

Generación Neta por Tipo y Central - Sistema Argentino de Interconexión (GWh) - Año 2000

	EMPRESA	CENTRAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL 00´	TOTAL 99´	VAR. 00/99	
CENTRALES TERMICAS	CAPEX	Agua del Cajón	418,7	415,0	444,9	369,0	427,4	458,7	470,1	463,0	439,7	329,7	346,9	338,0	4.921,0	3.069,2	60,3%	
	C. T. ALTO VALLE	Alto Valle	47,9	38,6	39,5	37,2	39,0	43,6	23,0	38,9	22,5	0,0	0,0	26,9	357,2	423,2	-15,6%	
	C. T. S. M. de TUCUMAN	S.M.de Tucumán	73,4	68,6	71,6	68,9	71,6	70,2	69,4	74,3	73,7	62,8	50,1	73,0	827,6	830,3	-0,3%	
	C. T. COSTANERA	Costanera	759,1	659,5	678,1	653,3	557,6	481,4	455,4	70,9	33,6	118,2	52,5	68,6	4.588,1	6.263,3	-26,7%	
		C.C. Costanera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	338,6	451,2	163,5	242,3	537,6	1.733,1	6.263,3	-72,3%	
	C. T. BS.AS.	Termoeléctrica	182,2	191,4	191,0	154,2	125,0	51,0	18,9	105,5	116,0	86,8	101,6	192,0	1.515,6	1.463,8	3,5%	
	C. T. DIQUE	Dique	0,2	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,3	0,8	0,5	0,2	0,1	0,3	4,5	1,2	270,3%	
	C. T. DOCK SUD	Dock Sud	1,7	6,1	1,3	2,3	2,6	6,9	8,0	7,9	7,1	14,6	17,3	172,8	248,4	27,9	790,1%	
	C. T. FILO MORADO	Filo Morado	34,3	33,5	27,2	26,3	38,4	36,4	40,1	39,5	37,1	28,5	20,5	21,6	383,5	437,5	-12,3%	
	C. T. GÜEMES	Güemes	133,2	127,4	103,5	100,3	159,6	150,7	144,5	154,9	147,3	133,0	108,7	161,7	1.624,7	1.801,0	-9,8%	
	C. T. MENDOZA	Luján de Cuyo	137,6	159,8	241,7	209,2	229,9	227,2	233,6	225,2	221,2	249,2	182,4	262,5	2.579,6	2.780,7	-7,2%	
	ARCOR	Maranzana	43,0	41,0	40,9	37,6	34,2	37,4	39,7	47,0	37,7	32,4	32,4	39,3	462,9	455,7	1,6%	
	C. T. NEUQUEN	Loma de la Lata	214,9	209,2	174,5	203,0	145,6	166,0	29,5	143,6	72,0	0,0	0,5	7,5	1.366,2	2.317,5	-41,0%	
	PUERTO	Nuevo Puerto	167,7	176,1	135,1	90,2	86,9	98,7	102,5	88,0	50,7	48,6	103,7	113,2	1.261,5	1.649,5	-23,5%	
		Puerto Nuevo	240,1	230,7	154,4	188,1	156,4	155,5	172,2	111,1	139,4	220,4	116,7	87,5	1.972,3	2.539,6	-22,3%	
		C.C. Puerto	63,5	82,5	274,5	176,0	260,8	367,8	288,5	383,7	341,9	59,8	120,9	351,6	2.771,5	2.539,6	9,1%	
	C.T. SAN NICOLAS	San Nicolás	223,1	177,5	121,0	24,4	164,7	106,3	217,5	155,1	121,4	106,1	123,1	211,7	1.751,7	2.250,6	-22,2%	
	C.T. SORRENTO	Sorrento	46,5	54,0	50,0	43,4	3,5	4,0	25,6	0,0	4,4	16,5	0,0	55,4	303,4	736,6	-58,8%	
	C.T. ROCA	Termoroca	62,0	43,6	18,6	51,0	38,2	46,1	0,7	8,8	9,6	0,0	0,0	1,5	280,3	445,5	-37,1%	
	C.T. NOA	(1)	5,7	2,0	0,6	0,1	1,9	2,7	2,7	1,8	3,9	2,4	1,5	4,7	30,0	36,6	-18,1%	
	C.T. NEA	(2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	-29,1%	
	C.T. LITORAL	(3)	0,8	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	1,0	0,8	0,9	0,5	0,2	2,4	7,3	3,5	108,0%	
	EPEC	(4)	11,5	7,9	6,0	4,5	5,0	7,2	7,8	8,5	8,1	9,2	6,9	16,7	99,3	82,2	20,8%	
	GECOR	(5)	118,0	96,7	102,0	109,4	112,3	110,6	108,0	112,6	84,6	68,0	57,2	117,8	1.197,2	1.093,9	9,4%	
	GEBA	Geba	384,2	355,0	450,0	351,1	418,6	321,1	199,5	320,7	415,5	191,6	82,9	395,8	3.885,9	3.670,5	5,9%	
	ESEBA	Mar de Ajó	2,6	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	6,1	6,4	-4,7%	
		Mar del Plata	37,3	34,3	31,4	31,6	31,5	28,9	26,5	21,7	24,2	23,1	26,6	34,7	352,0	318,5	10,5%	
		Necochea	72,2	64,8	45,6	36,9	43,1	53,5	59,4	60,6	46,3	48,1	37,9	42,2	610,6	636,3	-4,0%	
		Villa Gesell	1,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,3	0,3	0,2	0,3	4,4	4,9	-10,9%	
		Piedrabuena	173,4	155,2	117,9	114,4	111,4	62,5	68,3	38,6	54,7	45,7	66,4	159,0	1.167,7	2.066,2	-43,5%	
	A.Y.E. CUYO	(6)	0,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	0,1	0,4	2,4	1,6	47,3%	
	C.T. TUCUMAN	C.T.Tucumán	189,5	214,8	213,4	233,9	280,8	267,6	257,0	239,6	126,3	229,2	237,3	261,6	2.751,1	2.159,7	27,4%	
	C.T. AVE FENIX	Ave Fenix	16,5	25,8	22,5	25,5	25,3	25,0	21,1	25,0	25,1	8,7	17,3	27,7	265,4	821,1	-67,7%	
	SUB TOTAL TERMICAS			3.862,8	3.674,4	3.757,8	3.342,0	3.572,4	3.387,7	3.092,8	3.287,5	3.117,4	2.298,0	2.154,5	3.786,3	39.333,4	38.394,7	2,4%
	AUTOGENERADORES			22,9	30,0	32,4	38,2	40,9	38,3	36,5	42,5	36,2	40,6	40,8	41,2	440,5	432,504	1,8%
	COGENERADORES			187,2	177,3	200,1	192,7	175,1	199,9	195,8	209,0	133,3	160,2	157,2	196,5	2.184,3	2.274,7	-4,0%
	TOTAL TERMICO			4.072,9	3.881,7	3.990,3	3.572,9	3.788,4	3.625,9	3.325,1	3.539,0	3.286,9	2.498,8	2.352,5	4.024,0	41.958,2	41.101,8	2,1%

Referencias: (1) Frías - Independencia - La Banda - La Rioja - Palpalá - San Pedro - Sarmiento NOA / (2) Barranquera - Formosa - Goya / (3) Santa Fé Oeste
(4) Deán Funes - Río Cuarto - San Francisco - Sur Oeste / (5) Villa María - Levalle - Pilar / (6) Cruz de Piedra - Sarmiento Cuyo.

Fuente : CAMMESA

Elaboración : I.A.E. " Gral Mosconi "

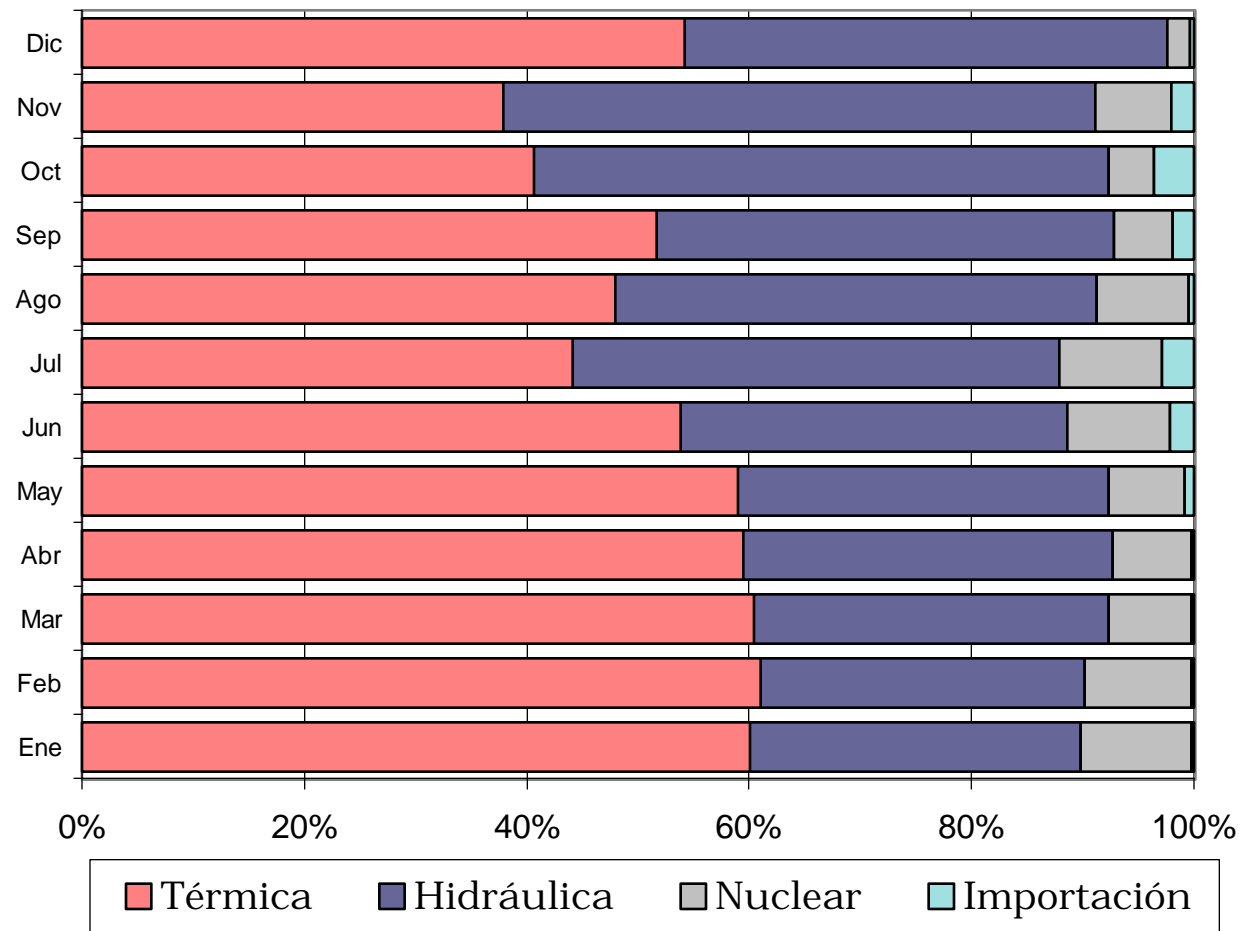
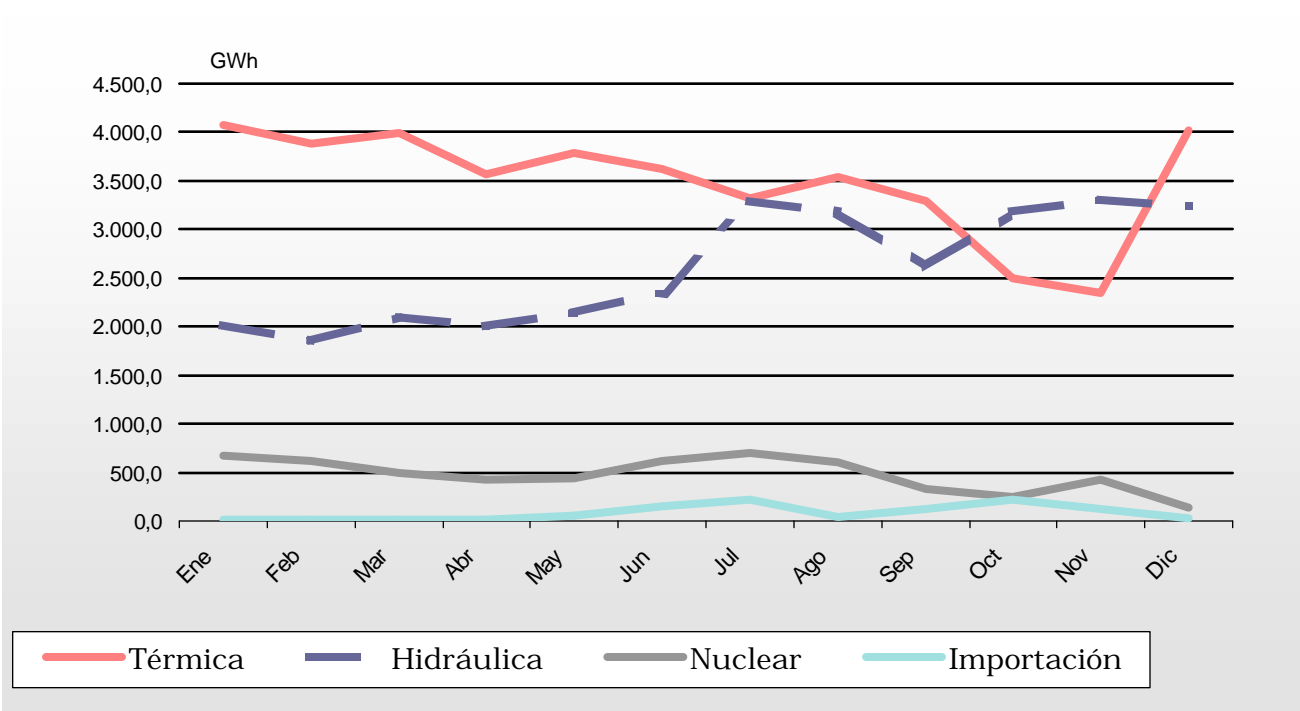
	CENTRAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL 00´	TOTAL 99´	VAR. 00/99
CENTRALES HIDRAULICAS	Agua del Toro	13,3	7,5	16,2	18,4	16,9	15,8	19,9	22,4	18,2	19,8	25,4	49,0	242,9	197,6	22,9%
	Alicurá	82,9	66,7	62,5	54,2	63,4	179,8	236,1	345,3	184,9	247,9	314,9	189,3	2.027,9	1.294,5	56,7%
	Arroyito	36,8	35,2	35,5	30,3	32,4	31,8	40,9	48,7	41,1	37,0	44,9	73,3	488,0	332,0	47,0%
	Cabra Corral	5,2	4,6	5,5	4,8	12,0	18,3	31,9	25,4	13,3	13,6	7,7	3,5	145,8	110,7	31,6%
	Casa de Piedra	26,1	24,0	21,4	14,5	14,9	14,6	15,2	29,6	31,3	30,9	30,6	34,3	287,4	145,6	97,3%
	Cassaffousth	10,1	8,7	10,4	10,0	9,4	5,0	4,7	4,8	4,5	4,7	4,6	4,7	81,6	82,6	-1,2%
	Cruz del Eje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	-100,0%
	Chocón	124,0	123,7	129,8	96,8	115,5	110,7	149,2	192,3	151,4	134,4	179,5	332,0	1.839,4	1.091,0	68,6%
	El Cadillal	4,8	7,4	5,9	3,6	5,0	3,6	3,5	4,5	4,6	4,7	4,5	5,1	57,2	53,7	6,5%
	El Tigre	5,7	3,6	2,8	2,7	2,8	0,1	1,2	3,9	4,2	4,3	5,4	8,3	45,1	36,7	22,9%
	El Tunal	2,3	3,0	7,4	4,7	5,4	6,5	6,9	6,1	4,8	4,1	4,2	4,8	60,2	48,6	23,9%
	Escaba	8,2	10,2	11,3	11,1	11,6	7,4	7,3	7,5	6,9	6,0	5,3	6,0	98,9	96,5	2,4%
	Fitz Simon	5,0	4,7	5,3	5,5	5,6	5,2	5,3	5,3	5,0	5,1	4,9	5,2	62,1	72,1	-13,9%
	La Calera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,9	1,0	1,0	1,4	5,6	0,0	-
	La Viña	1,4	4,4	3,4	2,6	0,8	1,1	1,6	2,3	3,6	3,7	2,6	3,8	31,3	32,2	-2,8%
	Los Molinos I	34,6	32,1	34,9	34,5	30,8	14,9	13,4	13,3	12,8	12,1	11,4	12,4	257,1	204,5	25,7%
	Los Molinos II	2,5	2,6	2,9	2,8	2,9	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	2,3	29,3	27,5	6,6%
	Los Reyunos	23,8	15,0	14,7	13,0	15,8	12,3	14,1	19,6	21,5	24,6	22,5	37,6	234,5	224,0	4,7%
	Nihuil I	27,6	27,3	26,0	21,1	12,4	21,8	22,2	31,0	17,2	20,2	42,9	46,7	316,4	285,2	10,9%
	Nihuil II	27,2	26,6	25,3	20,4	11,9	21,5	21,4	28,8	17,8	21,3	45,1	53,1	320,5	282,8	13,3%
	Nihuil III	10,9	10,6	10,1	8,2	4,9	8,5	8,5	11,3	7,0	8,4	17,5	20,4	126,2	112,9	11,7%
	Nihuil IV	12,4	8,8	5,5	4,2	1,6	0,0	1,1	12,0	12,0	12,6	12,7	16,6	99,5	70,6	40,9%
	Pichi Picun Leufu	62,9	51,6	50,5	35,6	33,5	46,6	133,2	150,5	63,1	119,0	125,8	115,1	987,5	348,0	-
	P. Banderita	98,6	77,1	72,8	62,5	56,7	142,9	241,7	275,5	100,3	76,2	142,8	231,8	1.578,7	684,7	130,6%
	Piedra del Aguila	286,2	238,5	223,8	146,3	142,8	207,0	668,4	740,5	298,8	598,7	658,2	593,2	4.802,4	2.603,2	84,5%
	Piedras Moras	4,2	3,9	4,1	4,1	4,2	3,7	4,2	4,3	3,7	0,8	2,0	4,2	43,5	15,9	172,9%
	Pueblo Viejo	4,8	4,4	7,6	9,1	6,6	4,2	3,4	2,1	2,1	1,3	0,9	1,3	47,8	42,2	13,2%
	Queb. de Ullum	17,9	14,8	7,4	4,7	5,4	3,7	7,3	11,7	14,9	17,4	18,8	27,6	151,7	126,6	19,8%
	Quiroga	0,8	1,1	0,9	0,9	0,4	0,0	1,4	1,4	1,0	1,0	0,6	1,2	10,8	11,9	-9,3%
	Reolin	15,7	11,3	18,7	13,3	9,4	4,1	3,8	4,0	3,6	3,8	3,8	3,9	95,4	89,6	6,5%
	Río Hondo	10,4	10,6	11,6	11,0	12,1	11,9	12,4	12,5	12,1	12,1	11,3	11,4	139,4	125,7	10,9%
	Río Grande	57,0	39,0	72,9	36,4	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	217,2	568,6	-61,8%
	C.T.M.S.G. (*)	73,5	83,1	182,0	353,5	495,6	477,6	598,7	212,7	398,7	586,9	433,1	241,4	4.136,8	3.270,9	26,5%
	San Roque	16,3	14,1	15,2	15,5	14,6	4,7	4,1	5,7	5,4	5,4	4,9	14,8	120,9	108,8	11,2%
	Ullum	21,7	15,1	14,1	14,3	15,7	14,1	15,7	15,3	9,4	27,9	27,3	29,4	220,0	227,5	-3,3%
	Yacretá (Arg.)	878,7	856,9	984,8	930,1	953,3	938,8	992,5	935,1	1.140,6	1.112,4	1.088,1	1.048,7	11.860,0	11.833,9	0,2%
	TOTAL HIDRAULICO	2.013,8	1.848,2	2.103,2	2.000,5	2.138,6	2.340,5	3.293,9	3.188,6	2.619,0	3.181,5	3.307,2	3.233,9	31.269,0	24.859,3	25,8%
NUCLEARES	Atucha I	246,4	230,3	81,1	0,0	0,0	192,4	252,0	168,8	231,8	250,5	23,9	0,0	1.677,3	1.395,5	20,2%
	Embalse	430,6	381,9	415,2	427,3	441,2	430,8	443,0	440,5	102,9	0,0	397,7	142,8	4.053,9	5.190,7	-21,9%
	TOTAL NUCLEAR	677,0	612,2	496,3	427,3	441,2	623,2	695,1	609,3	334,7	250,5	421,6	142,8	5.731,2	6.586,2	-13,0%
	Importación UTE	16,7	13,7	13,3	12,5	53,7	145,7	217,5	36,5	122,0	218,2	130,1	31,0	1.011,0	310,4	225,7%
	TOTAL S.A.D.I.	6.780,6	6.355,7	6.603,1	6.013,1	6.421,8	6.735,4	7.531,7	7.373,3	6.362,6	6.149,0	6.211,5	7.431,7	79.969,4	72.857,7	9,8%

(*) Aporte lado Argentino

Fuente : CAMMESA

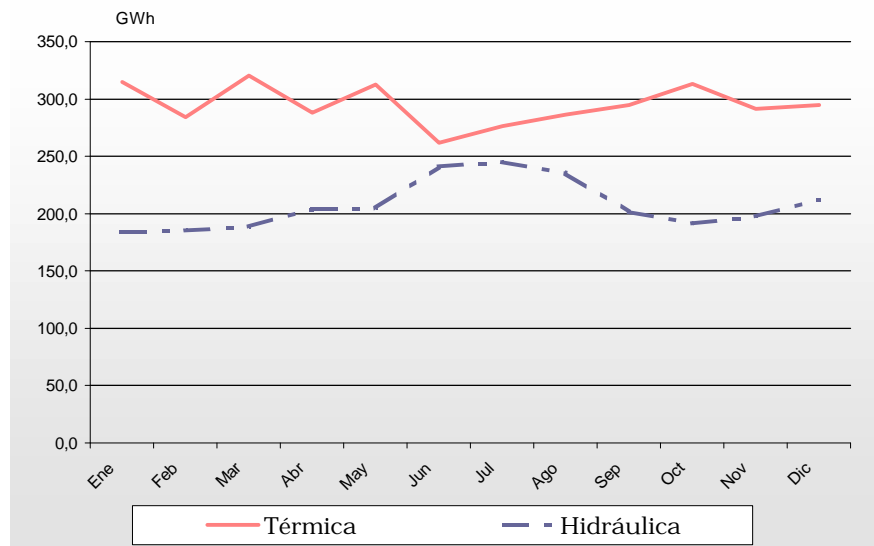
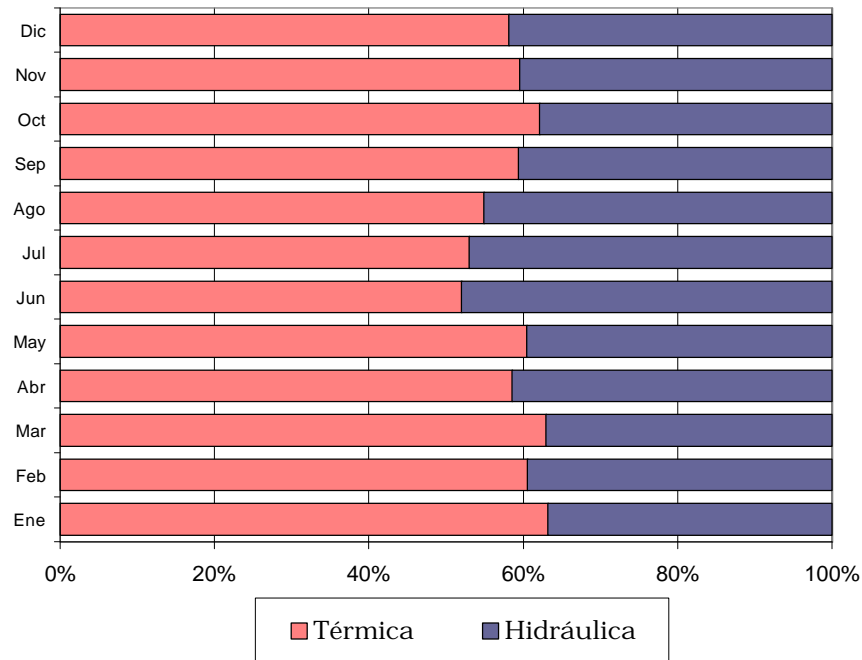
Elaboración : I.A.E. " Gral Mosconi "

Generación de Energía Eléctrica del M.E.M. - Año 2000



Generación Neta por Tipo y Central - Sistema Patagónico (MEMSP) - (GWh) - Año 2000

CENTRAL		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL 00'	TOTAL 99'	VAR. 00/99
TÉRMICAS	C. Rivadavia	11,3	12,6	17,6	24,9	19,6	18,3	11,8	31,0	31,0	32,9	32,0	14,7	257,7	177,1	45,5%
	Puerto Madryn	0,4	5,9	0,1	0,6	7,9	15,6	24,7	28,2	27,1	23,8	13,6	3,8	151,8	200,4	-24,3%
	Pico Truncado	30,8	29,2	29,8	21,3	28,0	31,6	32,7	32,8	31,7	31,2	28,1	32,4	359,7	337,4	6,6%
	Aluar	197,7	165,3	195,9	165,4	177,3	121,8	127,7	140,3	153,3	173,1	168,6	172,8	1.959,1	1.859,1	5,4%
	YPF S.A.	24,0	22,4	24,5	24,1	25,3	24,6	24,9	25,4	24,2	24,9	22,8	22,2	289,4	274,4	5,5%
	Energia del Sur	50,9	48,8	52,6	51,6	54,7	49,6	54,5	28,8	27,2	27,3	26,1	48,7	520,7	606,2	-14,1%
	SUB-TOTAL	315,0	284,2	320,4	288,0	312,8	261,6	276,4	286,5	294,6	313,3	291,2	294,5	3.538,5	3.454,7	2,4%
HIDRAULICAS	Futaleufú	171,1	175,1	178,6	195,4	197,0	234,6	237,7	227,1	192,8	180,6	184,4	197,3	2.371,6	1.580,1	50,1%
	F. Ameghino	12,4	10,5	10,0	8,3	8,0	6,6	7,6	8,5	8,6	10,6	13,3	15,0	119,3	106,2	12,3%
	SUB-TOTAL	183,5	185,6	188,6	203,6	204,9	241,2	245,2	235,6	201,4	191,3	197,7	212,3	2.490,9	1.686,4	47,7%
TOTAL MEMSP		498,6	469,8	509,0	491,6	517,7	502,8	521,6	522,0	496,0	504,5	488,9	506,8	6.029,4	5.141,1	17,3%



Balance de Energía Anual M.E.M.

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
GENERACION BRUTA									
TERMICA	24.141,0	25.115,0	24.920,1	27.999,2	33.618,3	31.418,7	33.571,5	41.119,8	41.958,4
HIDRAULICA	16.504,8	20.319,6	24.659,7	24.852,5	22.932,7	29.863,5	30.004,2	24.853,1	31.268,9
NUCLEAR	7.091,0	7.749,7	8.290,2	7.117,5	7.516,2	8.028,7	7.436,5	6.586,2	5.731,2
IMPORTACION	2.266,7	1.211,7	333,5	309,7	277,8	447,8	1.913,5	310,4	1.010,9
TOTAL	50.003,5	54.396,0	58.203,5	60.278,9	64.345,0	69.758,7	72.925,7	72.869,5	79.969,4
DEMANDA									
DEMANDA AGENTES M.E.M.	45.817,0	48.764,0	51.884,0	53.771,0	57.778,0	62.176,0	65.666,0	68.780,0	71.941,4
EXPORTACION	12,0	14,0	15,0	190,5	311,4	273,1	78,5	712,1	4.714,5
BOMBEO	354,0	491,3	609,0	254,1	130,2	302,5	339,5	358,0	131,6
PERDIDAS Y CONSUMOS *	3.820,5	5.126,7	5.695,5	6.063,3	6.125,4	7.007,1	6.841,7	2.899,9	3.181,9
TOTAL	50.003,5	54.396,0	58.203,5	60.278,9	64.345,0	69.758,7	72.925,7	72.750,0	79.969,4
RACIONAMIENTO TENSION	122,1	43,0	9,2	5,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0
RACIONAMIENTO CORTES	2,7	14,3	14,6	13,5	4,0	7,7	1,5	14,2	8,0
TOTAL REQUERIDO	50.128,3	54.453,3	58.227,3	60.297,6	64.349,6	69.766,7	72.927,2	72.764,2	79.977,4

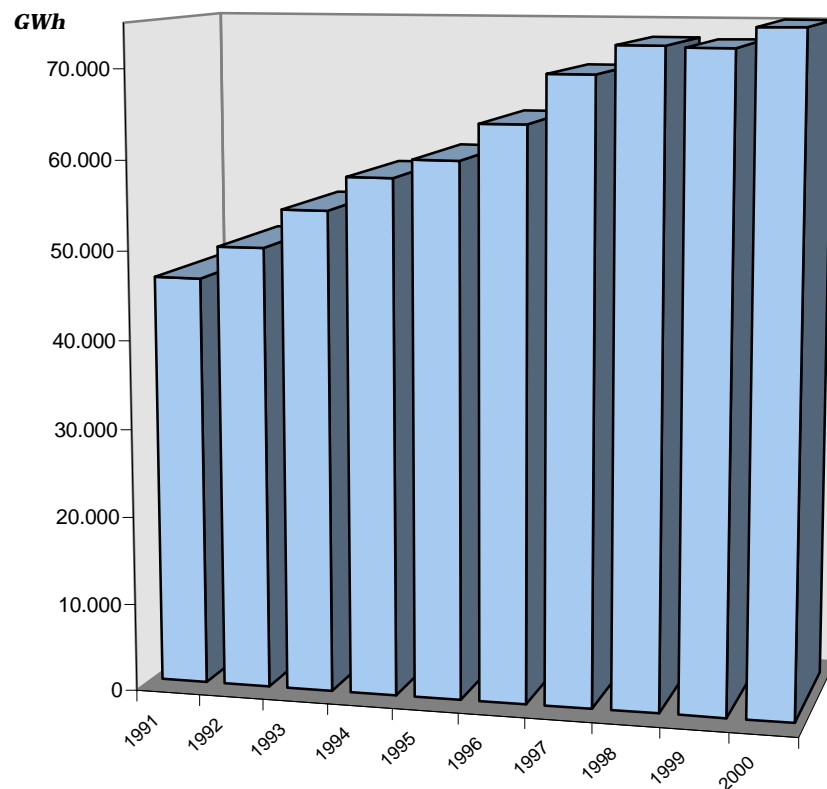
* Comprende pérdidas en la red y consumos propios de centrales y autogeneradores.

Fuente : CAMMESA

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Evolución de la Demanda Bruta de Energía Eléctrica del S.A.D.I.

AÑO	(GWh)
1991	46.489
1992	50.128
1993	54.453
1994	58.227
1995	60.298
1996	64.350
1997	69.767
1998	72.927
1999	72.764
2000	79.977



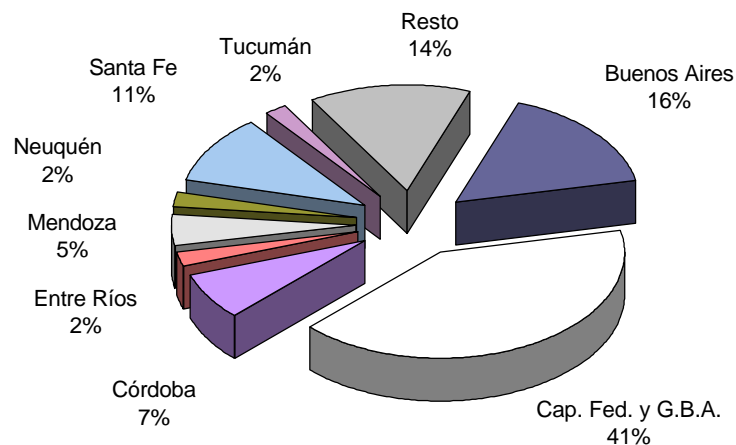
Demanda Bruta = Demanda Agentes del M.E.M. +
Exportación + Bombeo + Perdidas
y Consumos + Racionamiento
Tensión y Cortes

Fuente : CAMMESA

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Demanda Neta de Energía Eléctrica en el M.E.M. Por Provincias - Año 2000 (GWh)

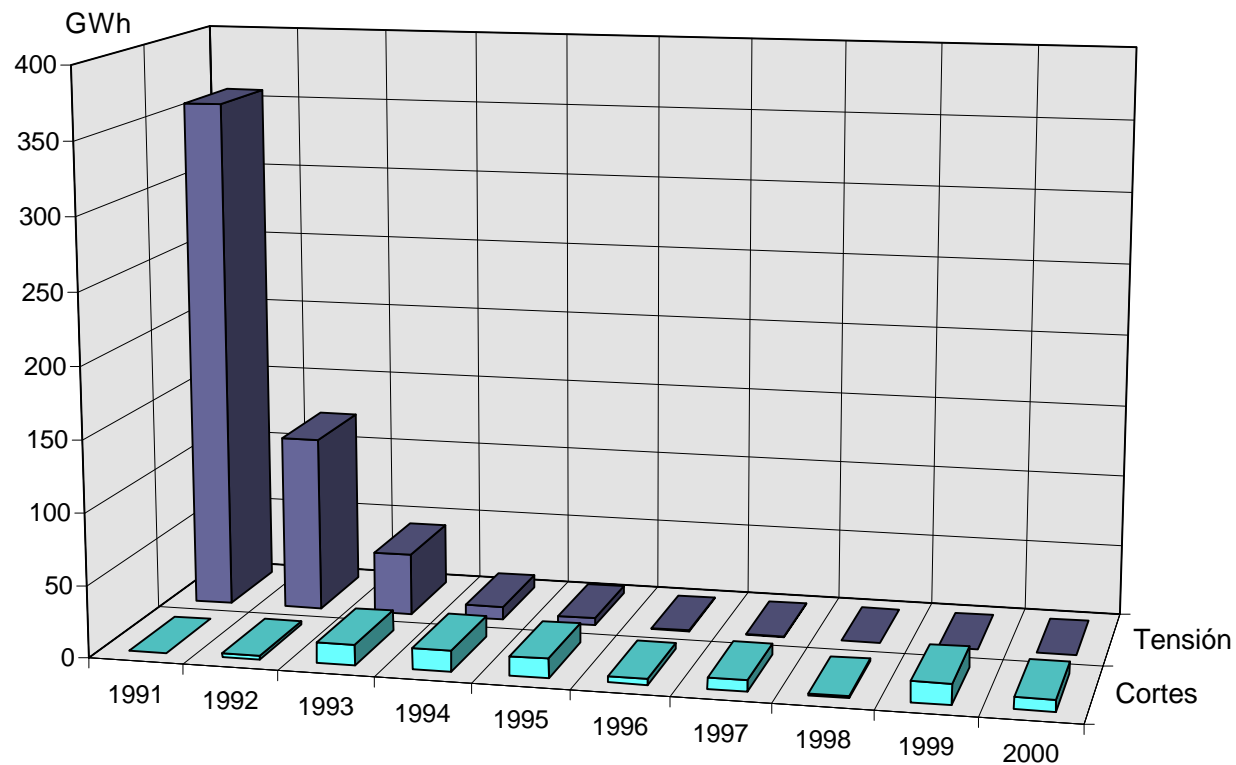
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Año 2000	Año 1999	Variación 2000/1999
Buenos Aires	971	944	985	942	996	975	1.031	992	921	929	933	1.006	11.624	10.794	7,7%
Cap. Fed. y G.B.A.	2.532	2.356	2.458	2.235	2.451	2.496	2.743	2.541	2.357	2.268	2.312	2.502	29.250	27.862	5,0%
Catamarca	94	84	92	85	86	89	88	93	92	98	97	101	1.097	1.103	-0,6%
Chaco	98	89	89	81	78	80	86	75	73	79	81	95	1.004	976	2,9%
Córdoba	443	415	427	411	459	463	496	454	426	418	430	459	5.301	5.125	3,4%
Corrientes	109	103	102	94	92	93	103	93	90	96	97	112	1.184	1.100	7,6%
Entre Ríos	160	144	142	129	134	136	146	135	125	130	130	152	1.664	1.633	1,9%
Formosa	47	41	43	36	33	32	35	33	33	36	37	45	450	441	1,9%
Jujuy	38	38	34	31	34	33	34	34	34	36	34	40	419	413	1,4%
La Pampa	40	35	36	35	38	38	36	34	31	34	33	42	431	455	-5,1%
La Rioja	50	47	47	41	43	43	46	44	45	51	48	55	559	552	1,4%
Misiones	73	72	77	73	68	67	70	68	60	33	51	62	775	726	6,8%
Mendoza	280	277	276	243	267	276	284	281	286	280	283	311	3.342	3.383	-1,2%
Neuquén	111	104	122	130	147	142	136	158	134	109	122	119	1.533	1.500	2,2%
Río Negro	86	89	94	79	86	78	75	71	63	60	62	65	906	944	-4,0%
Salta	71	66	66	64	70	71	77	72	69	71	75	77	847	795	6,6%
San Juan	100	95	99	91	86	86	95	90	84	88	86	96	1.094	1.043	4,9%
San Luis	67	67	70	65	71	71	73	71	71	70	71	72	837	777	7,7%
Santa Fe	664	600	636	615	647	625	672	652	608	603	612	653	7.586	7.131	6,4%
S.del Estero	52	43	43	39	39	40	43	39	38	43	43	52	513	504	1,9%
Tucumán	131	123	125	119	124	126	134	128	122	127	130	138	1.527	1.502	1,6%
TOTAL	6.217	5.831	6.063	5.636	6.044	6.058	6.502	6.155	5.761	5.659	5.765	6.252	71.943	68.757	4,6%



Fuente: CAMMESA
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Restricciones a la Demanda (GWh)

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Tensión	357,2	122,1	43,0	9,2	5,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0
Cortes	0,0	2,7	14,3	14,6	13,5	4,0	7,7	1,5	14,2	8,0
Total	357,2	124,8	57,3	23,8	18,7	4,6	8,0	1,5	14,2	8,0



Fuente : CAMMESA

Elaboración : I.A.E. "Gral. Mosconi "

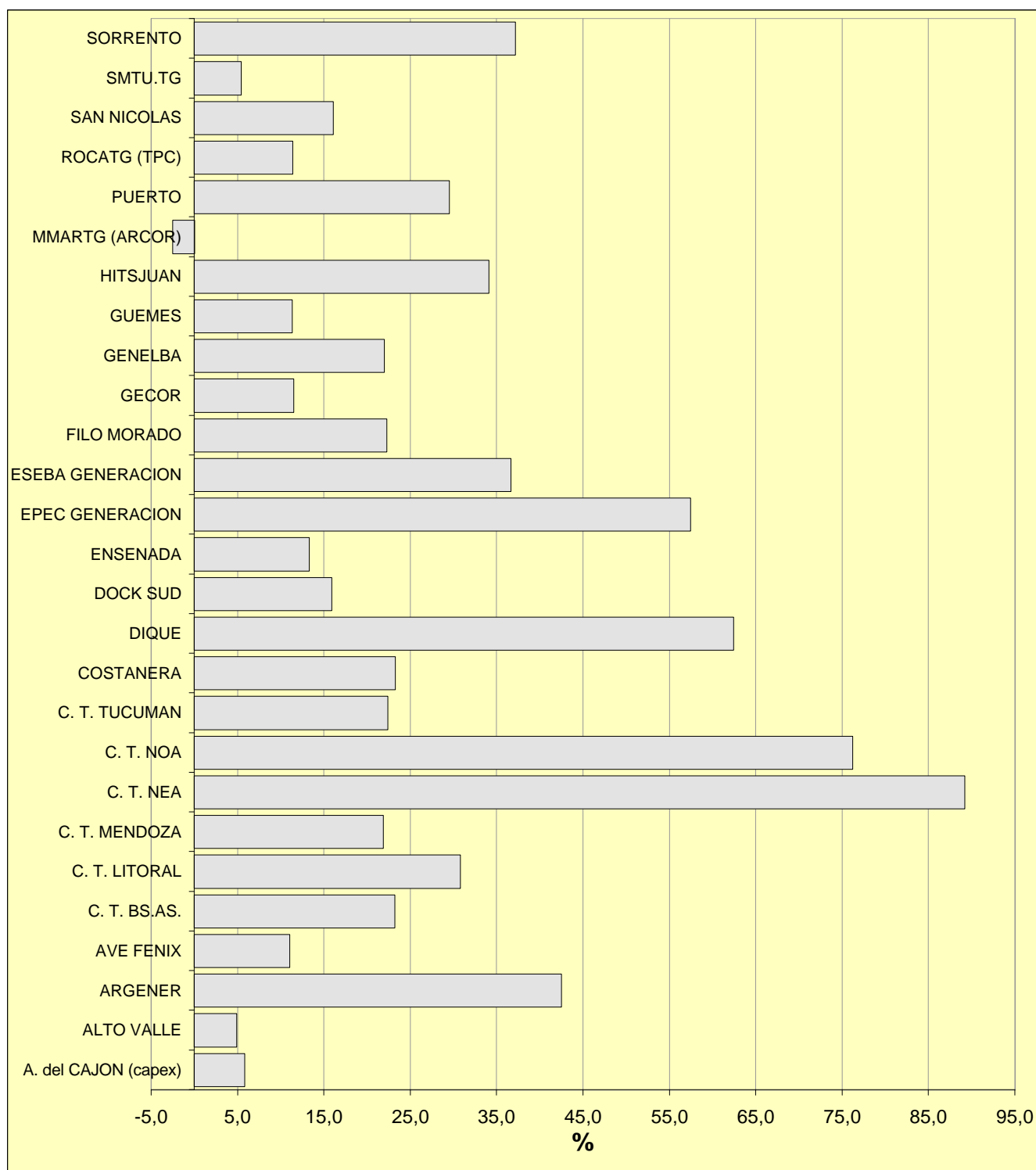
Indisponibilidad Térmica Total Mercado Eléctrico Mayorista - Por Empresas Año 2000

	Ene %	Feb %	Mar %	Abr %	May %	Jun %	Jul %	Ago %	Set %	Oct %	Nov %	Dic %	Promedio 2000	Promedio 1999	Variación 2000/1999
A. del CAJON (capex)	9,9	3,7	3,8	17,4	8,4	-5,6	-5,2	-2,3	-3,7	0,4	17,5	24,7	5,8	8,0	-28%
ALTO VALLE	7,1	16,2	7,3	4,6	6,1	3,0	1,1	3,4	0,9	-0,4	0,7	8,3	4,9	4,8	1%
ARGENER	7,9	15,9	4,7	2,9	6,0	2,3	13,8	0,4	58,0	-2,5	13,7	4,2	42,4	62,6	-32%
AVE FENIX	54,6	-0,6	-1,4	-3,0	1,0	-0,9	12,1	5,0	6,0	57,4	0,5	1,4	11,0	30,4	-64%
C. T. BS.AS.	22,8	11,7	12,7	22,5	24,7	9,1	58,0	20,1	15,4	47,7	22,8	10,4	23,2	44,1	-47%
C. T. LITORAL	64,4	2,5	0,4	0,1	2,2	12,7	42,6	44,4	43,4	41,5	69,3	45,6	30,8	18,8	64%
C. T. MENDOZA	63,0	56,5	31,4	16,1	9,9	8,6	13,8	15,8	7,4	13,7	12,5	13,4	21,8	17,6	24%
C. T. NEA	99,1	100,0	100,0	100,0	99,9	100,0	100,0	79,8	67,1	67,4	82,2	74,4	89,2	74,6	20%
C. T. NOA	82,3	82,2	83,1	67,5	68,4	72,2	76,6	70,2	74,3	77,6	81,2	78,5	76,2	70,6	8%
C. T. TUCUMAN	40,0	19,5	30,1	14,9	5,9	8,2	12,1	14,4	57,2	33,3	16,9	15,5	22,3	18,6	20%
COSTANERA	22,9	40,8	35,4	21,2	19,8	15,1	23,2	26,9	15,2	21,3	22,7	13,9	23,2	28,9	-20%
DIQUE	46,9	45,8	47,4	53,1	64,6	65,9	68,6	66,3	68,1	68,3	75,5	77,8	62,4	62,6	0%
DOCK SUD	25,2	22,0	18,6	1,0	23,8	34,9	35,0	0,9	25,9	2,7	-2,2	2,3	15,8	57,8	-73%
ENSENADA	8,9	9,1	7,1	6,9	37,9	2,6	1,2	2,1	2,2	32,7	41,6	6,6	13,2	7,0	89%
EPEC GENERACION	52,3	51,8	59,0	62,9	61,5	58,3	61,6	52,6	53,8	59,4	55,3	60,3	57,4	53,2	8%
ESEBA GENERACION	34,7	34,1	34,7	33,3	37,3	36,3	36,0	39,7	39,3	36,0	41,4	36,7	36,6	22,9	60%
FILO MORADO	21,9	19,5	37,0	41,3	10,1	13,1	6,1	11,3	10,3	25,2	23,4	47,4	22,2	16,1	38%
GECOR	18,1	20,2	14,8	9,9	6,2	5,9	2,6	8,0	14,3	12,7	12,1	12,6	11,5	16,9	-32%
GENELBA	14,5	22,2	6,0	17,2	2,5	18,9	56,3	27,0	11,4	20,4	58,5	8,2	21,9	36,0	-39%
GUEMES	3,8	4,9	21,1	19,9	6,9	10,8	14,6	11,5	10,0	23,3	4,1	4,5	11,3	7,5	50%
HITSJUAN	0,7	0,3	0,5	15,3	37,0	66,8	65,8	64,8	64,3	10,9	46,1	36,0	34,0	15,1	125%
MMARTG (ARCOR)	0,9	-1,5	-2,4	-5,3	9,8	0,1	-4,7	-8,4	-8,3	-3,8	-4,3	-2,1	-2,5	5,9	-142%
PUERTO	40,4	37,3	33,2	32,8	29,0	19,4	18,5	14,9	22,2	43,8	36,0	26,3	29,5	17,5	68%
ROCATG (TPC)	18,1	25,0	58,4	5,2	5,1	-0,6	-0,3	1,5	0,4	-3,3	4,1	22,5	11,3	6,3	80%
SAN NICOLAS	13,1	14,2	15,8	21,4	13,8	34,1	10,0	23,5	11,9	10,1	11,1	13,1	16,0	31,7	-50%
SMTU.TG	6,6	7,2	4,6	9,7	1,7	2,0	7,1	4,9	2,1	4,0	7,4	6,9	5,4	10,8	-50%
SORRENTO	41,0	35,6	33,5	35,1	31,7	34,2	31,8	27,0	56,1	50,2	30,7	38,5	37,1	36,8	1%
M.E.M.	30,5	31,5	28,5	25,3	22,4	20,1	24,6	22,1	22,5	28,3	29,4	22,3	25,6	24,4	5%

Fuente: CAMMESA

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

Indisponibilidad Térmica Total M.E.M. Promedio año 2000

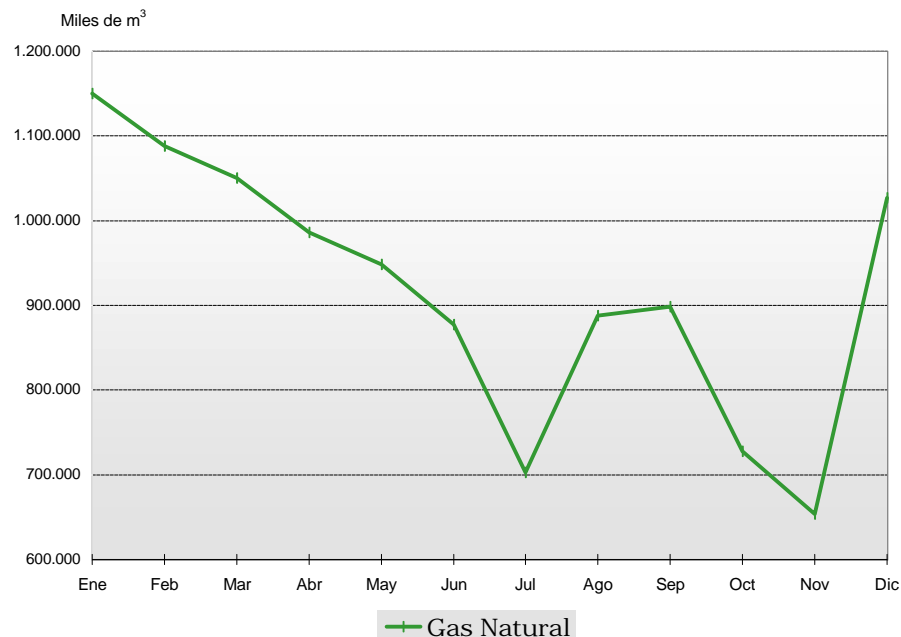
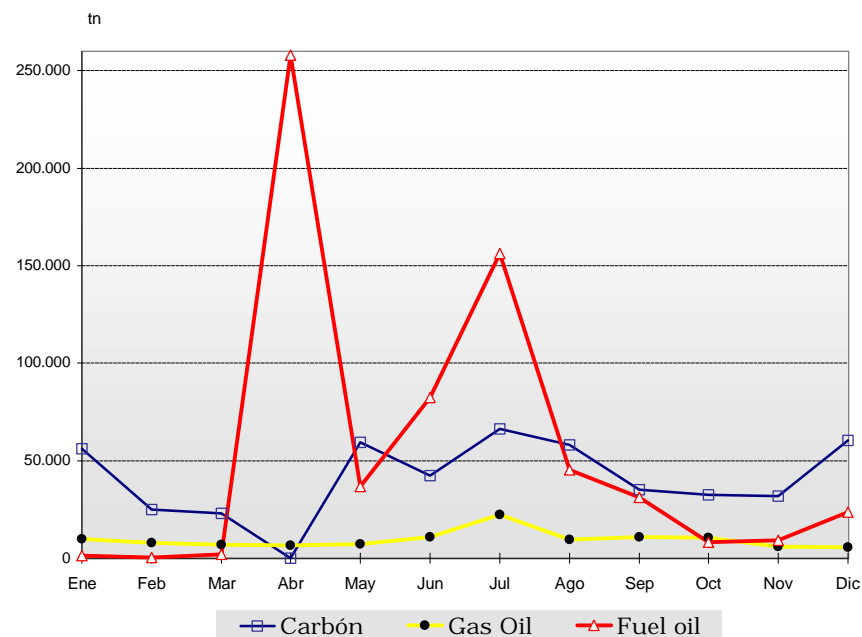


Consumo de Combustibles - Año 2000

		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total 2000	Total 1999	Variación 2000/1999
Gas Natural	MM m ³	1.150	1.088	1.051	986	948	877	702	888	898	727	654	1.027	10.998	10.862	1%
Carbón	tn	56.121	24.792	22.908	0	59.579	42.223	66.154	58.099	35.165	32.610	31.855	60.430	489.936	541.576	-10%
Gas Oil	tn	9.900	7.719	6.965	6.522	7.320	10.955	22.297	9.373	10.738	10.593	5.768	5.580	113.730	121.214	-6%
Fuel Oil	tn	1.210	189	1.924	258.186	36.824	82.299	156.230	45.160	31.173	8.098	9.332	23.525	654.150	837.775	-22%
Uranio N	Kg	8.412	8.206	8.213	8.660	8.339	8.510	8.359	8.513	1.518	0	11.010	2.355	82.095	107.660	-24%
Uranio LE	Kg	2.610	2.917	921	0	0	3.377	2.917	1.996	3.684	3.377	304	0	22.103	18.883	17%

URANIO N: NATURAL

URANIO LE: LEVEMENTE ENRIQUECIDO



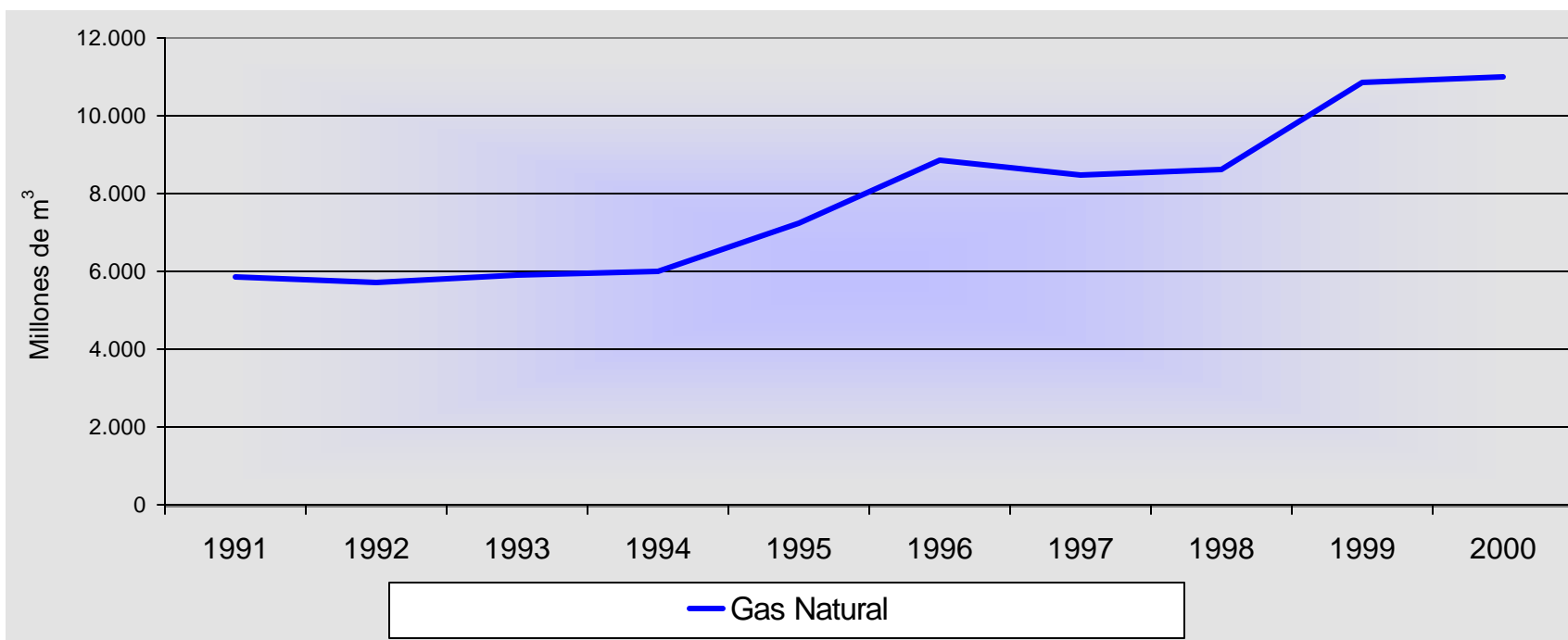
Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración : I.A.E. "Gral Mosconi"

Evolución del Consumo de Combustibles (1991 - 2000)

		1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	Variación 2000/1999
Gas Natural	millones m ³	5.863	5.702	5.899	6.007	7.260	8.860	8.469	8.595	10.862	10.998	1%
Carbón	miles de tn	289	241	333	907	710	554	401	428	542	490	-10%
Gas Oil	miles de tn	531	392	302	251	212	189	103	135	121	114	-6%
Fuel Oil	miles de tn	1.609	1.482	1.328	837	478	615	371	837	838	654	-22%
Uranio N	miles de Kg	159	143	157	167	143	159	144	115	108	82	-24%
Uranio LE	miles de Kg	-	-	-	-	-	2	9	20	19	22	17%

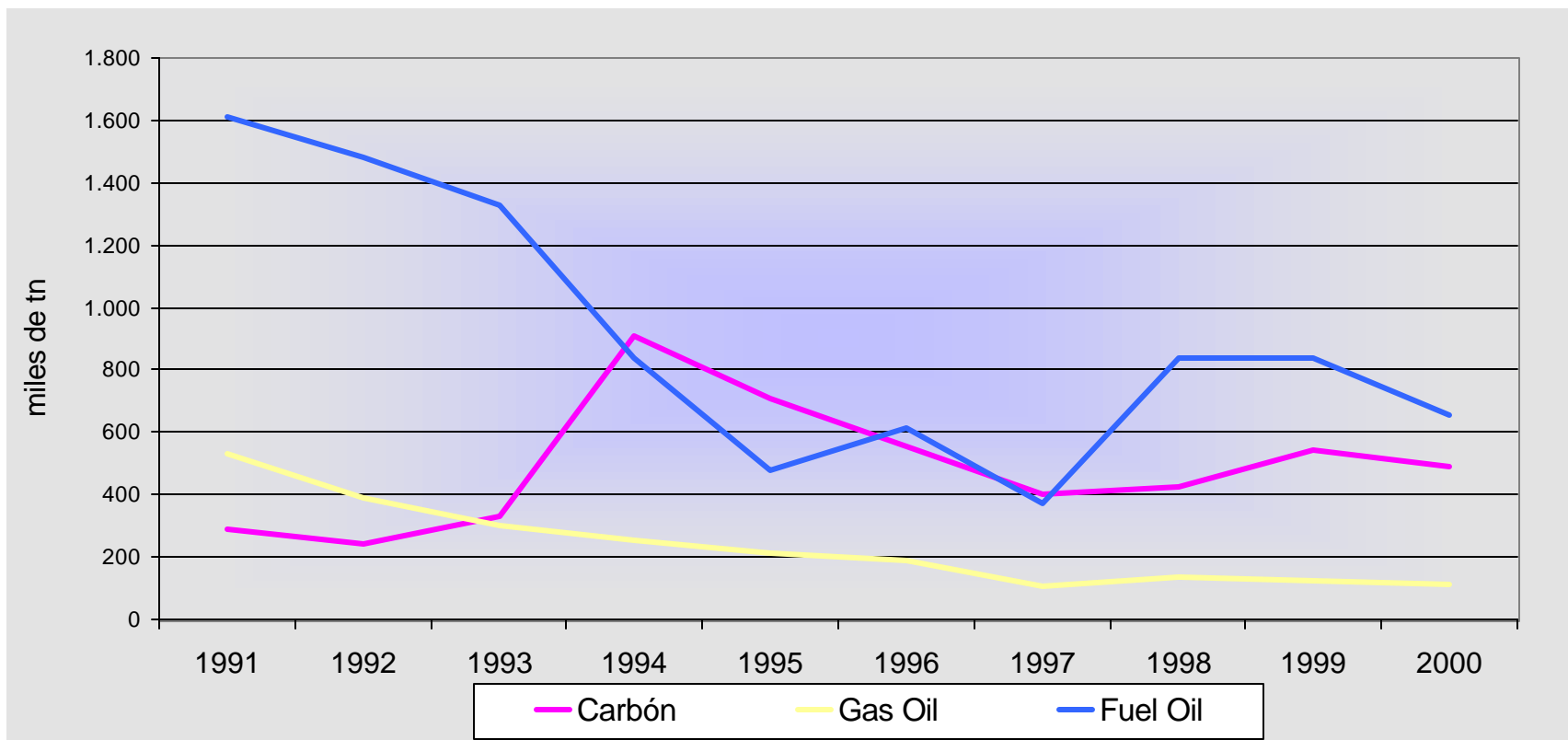
URANIO N: NATURAL

URANIO LE: LEVEMENTE ENRIQUECIDO



Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración : I.A.E. "Gral Mosconi"

Evolución del Consumo de Combustibles (1991 - 2000)



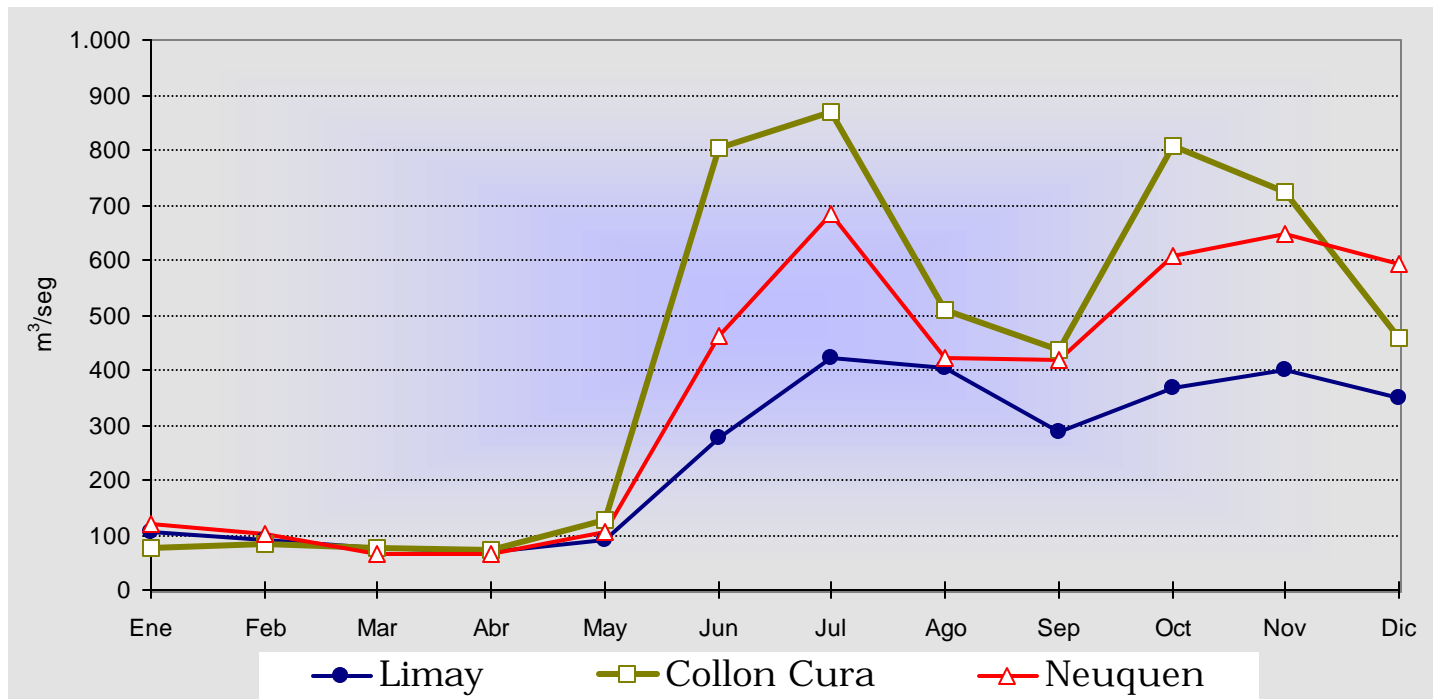
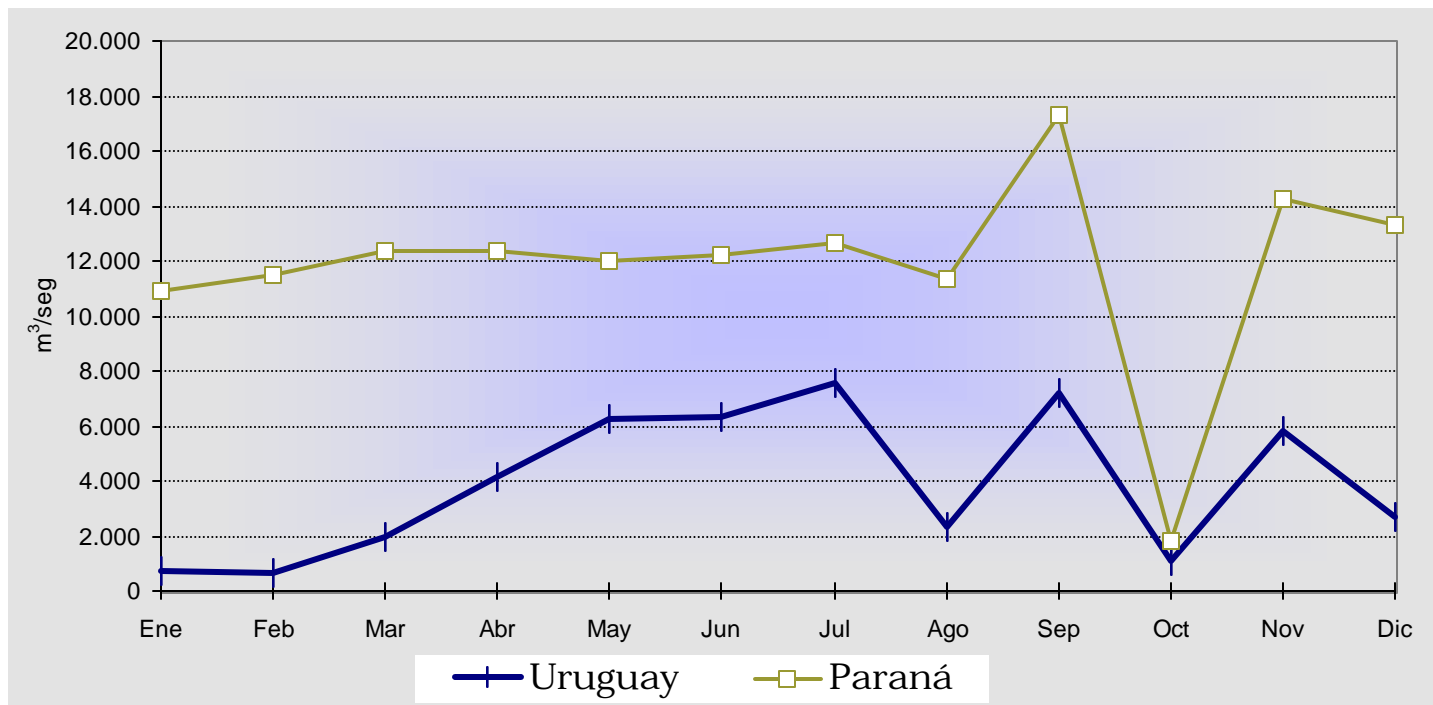
Caudales Medios Mensuales Reales de los Principales Ríos - Año 2000 (m³/s)

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
RIO URUGUAY	720	687	1.967	4.181	6.278	6.301	7.568	2.353	7.203	1.074	5.840	2.706
- Caudal Medio Histórico	2.405	2.984	2.966	4.807	5.326	5.673	6.047	5.353	5.755	7.124	5.939	3.112
- Variación: mes/medio hist.	-70,1%	-77,0%	-33,7%	-13,0%	17,9%	11,1%	25,2%	-56,0%	25,2%	-84,9%	-1,7%	-13,0%
RIO PARANA	10.930	11.492	12.328	12.344	12.008	12.234	12.620	11.373	17.339	1.820	14.266	13.297
- Caudal Medio Histórico	14.747	16.697	16.014	13.608	11.974	12.262	11.270	9.903	10.187	11.838	11.948	12.215
- Variación: mes/medio hist.	-25,9%	-31,2%	-23,0%	-9,3%	0,3%	-0,2%	12,0%	14,8%	70,2%	-84,6%	19,4%	8,9%
RIO COLLON CURA	78	82	76	73	129	802	869	508	437	806	724	457
- Caudal Medio Histórico	226	129	92	113	286	566	608	589	561	613	646	458
- Variación: mes/medio hist.	-65,5%	-36,4%	-17,4%	-35,4%	-54,9%	41,7%	42,9%	-13,8%	-22,1%	31,5%	12,1%	-0,2%
RIO LIMAY (en Alicurá)	104	91	77	68	90	275	421	402	287	369	400	348
- Caudal Medio Histórico	257	183	130	108	177	295	347	367	347	339	355	326
- Variación: mes/medio hist.	-59,5%	-50,3%	-40,8%	-37,0%	-49,2%	-6,8%	21,3%	9,5%	-17,3%	8,8%	12,7%	6,7%
RIO NEUQUEN	121	101	67	66	105	462	685	422	417	608	649	594
- Caudal Medio Histórico	212	129	91	106	207	373	341	324	347	465	582	448
- Variación: mes/medio hist.	-42,9%	-21,7%	-26,4%	-37,7%	-49,3%	23,9%	100,9%	30,2%	20,2%	30,8%	11,5%	32,6%

Fuente : CAMMESA

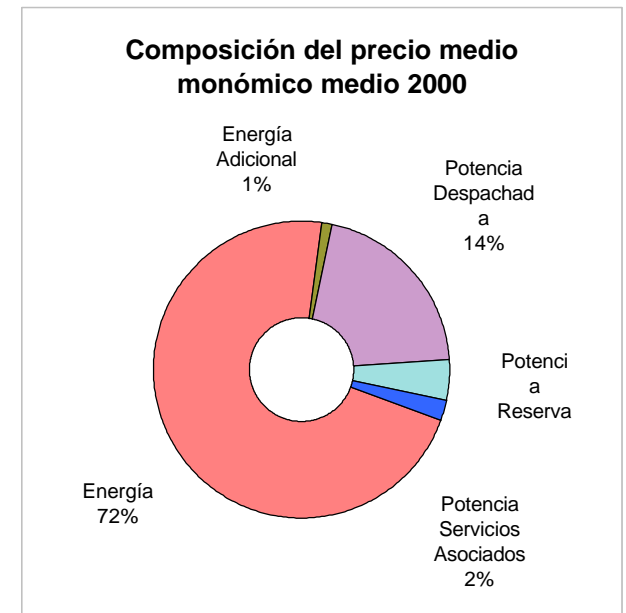
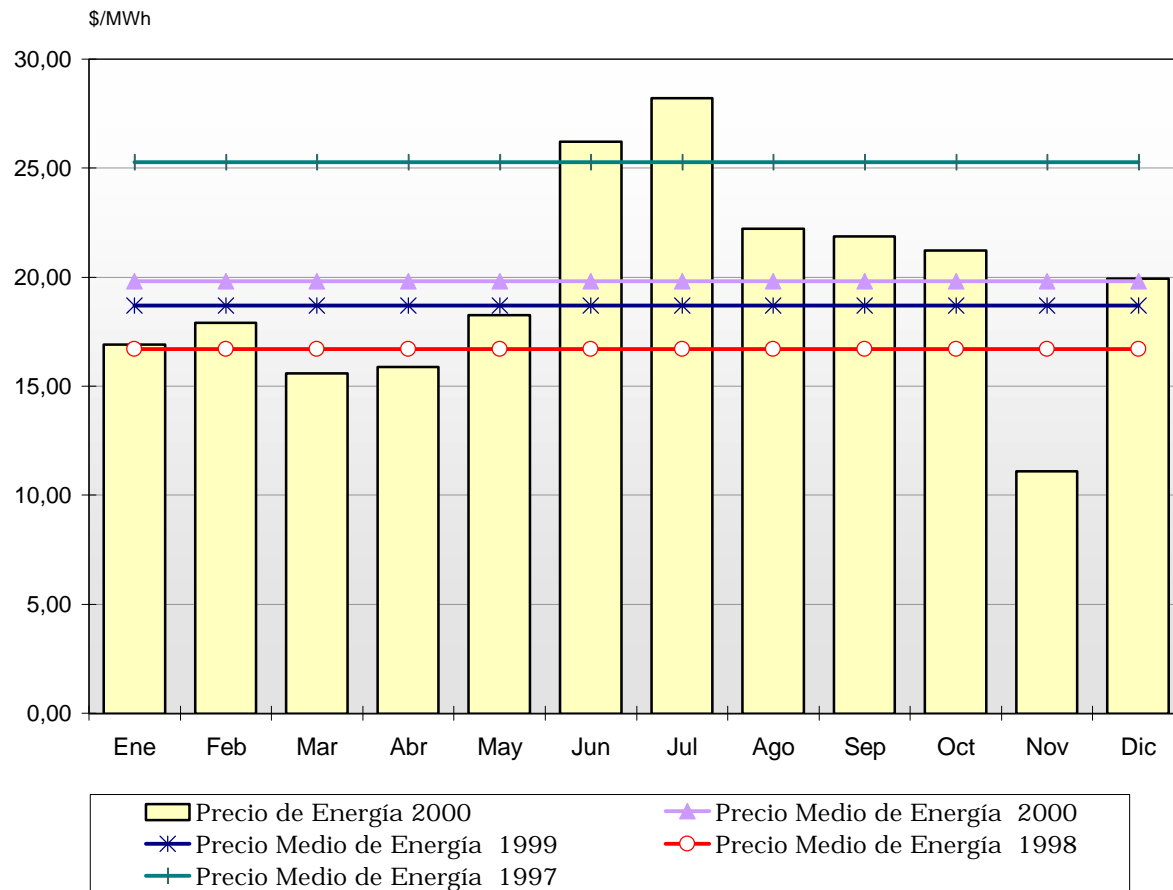
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi"

VARIACION DEL CAUDAL MEDIO DE LOS PRINCIPALES RIOS



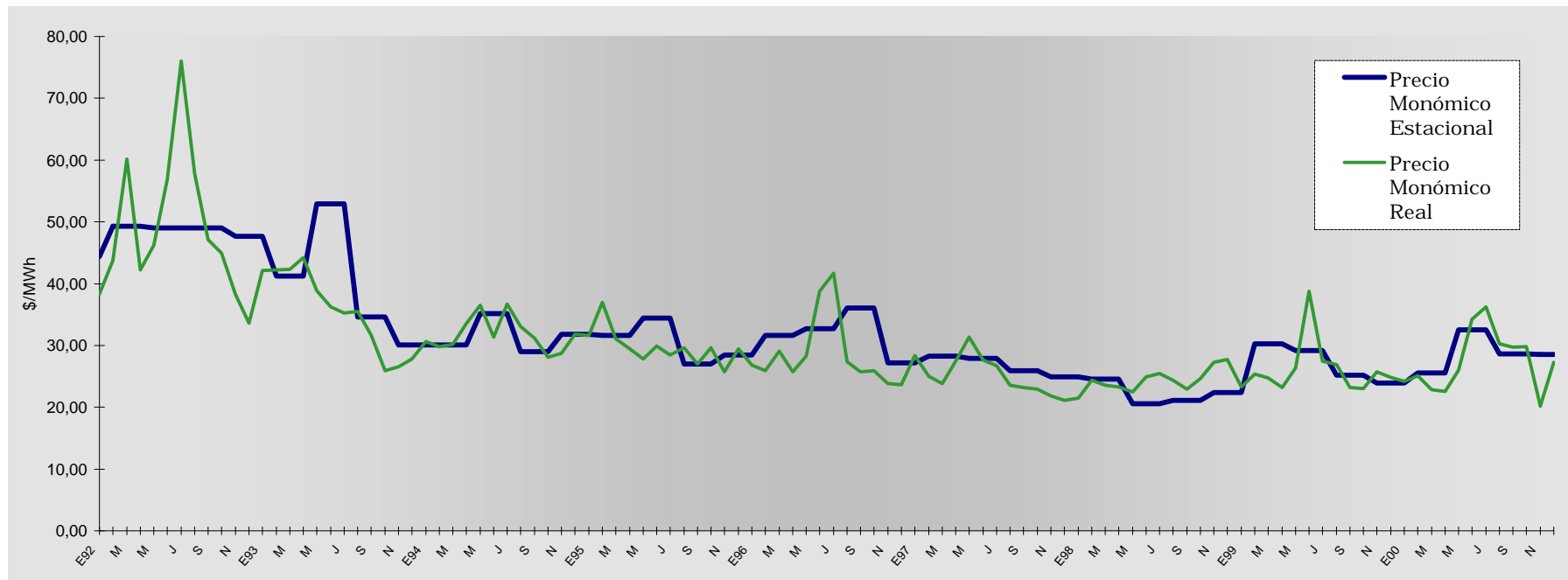
Precio Medio Monómico Mensual M.E.M. - Año 2000 (\$/MWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio 00'	Medio 99'	Var.00/99
PRECIO DE ENERGIA	16,91	17,92	15,58	15,88	18,25	26,20	28,22	22,22	21,86	21,22	11,09	19,93	19,80	18,69	5,9%
ENERGIA ADICIONAL	0,40	0,23	0,10	0,21	0,24	0,28	0,15	0,40	0,38	0,18	0,19	0,30	0,25	0,38	-34,2%
POTENCIA	6,85	6,98	7,52	6,37	7,37	7,76	7,89	7,57	7,95	8,47	8,83	7,09	7,57	7,06	7,2%
PRECIO MONOMICO	24,16	25,13	23,20	22,46	25,86	34,24	36,26	30,19	30,19	29,87	20,11	27,32	27,62	26,13	5,7%



Evolución del Precio Monómico Estacional y Real Enero 1995 a Diciembre 2000 - (\$/MWh)

	1995		1996		1997		1998		1999		2000	
	Estacional	Real	Estacional	Real	Estacional	Real	Estacional	Real	Estacional	Real	Estacional	Real
Enero	31,80	31,60	28,48	26,85	27,18	28,37	24,95	21,49	22,38	23,31	23,93	24,18
Febrero	31,66	37,00	31,58	25,90	28,25	25,05	24,54	24,36	30,25	25,40	25,55	25,13
Marzo	31,66	31,10	31,58	29,06	28,25	23,83	24,54	23,53	30,25	24,76	25,55	22,85
Abril	31,66	29,40	31,58	25,72	28,25	27,46	24,54	23,30	30,25	23,15	25,55	22,52
Mayo	34,44	27,80	32,72	28,28	27,94	31,32	20,61	22,50	29,14	26,36	32,53	26,04
Junio	34,44	29,89	32,72	38,74	27,94	27,62	20,61	24,89	29,14	38,78	32,53	34,29
Julio	34,44	28,43	32,72	41,69	27,94	26,74	20,61	25,49	29,14	27,48	32,53	36,23
Agosto	27,00	29,61	36,09	27,36	25,90	23,59	21,08	24,40	25,17	26,90	28,61	30,28
Septiembre	27,00	27,04	36,09	25,77	25,90	23,15	21,08	22,88	25,17	23,21	28,61	29,69
Octubre	27,00	29,63	36,09	25,88	25,90	22,93	21,08	24,64	25,17	23,05	28,61	29,82
Noviembre	28,48	25,73	27,18	23,82	24,95	21,87	22,38	27,27	23,93	25,77	28,50	20,18
Diciembre	28,48	29,45	27,18	23,69	24,95	21,12	22,38	27,75	23,93	24,83	28,50	27,30



Fuente : CAMMESA

Elaboración : I.A.E. " Gral Mosconi "

Cantidad de Usuarios que consumen Energía Eléctrica por Jurisdicción

JURISDICCION	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
CAP. FED. y G.B.A.	4.026.264	4.036.235	4.098.800	4.351.200	4.448.860	4.441.761	4.560.817	4.612.502	4.627.017	4.696.723
BUENOS AIRES	1.373.591	1.376.838	1.395.522	1.437.295	1.452.754	1.677.700	1.470.421	1.511.467	1.601.302	1.538.471
CATAMARCA	56.351	58.710	61.075	63.452	65.567	68.931	72.106	74.390	79.603	81.774
CORDOBA	781.995	793.856	802.245	832.351	829.042	854.204	903.176	891.994	902.532	924.185
CORRIENTES	151.291	148.009	148.026	149.537	156.645	160.317	179.188	179.445	179.577	184.393
CHACO	155.454	156.922	163.401	168.778	172.146	175.542	186.555	197.716	201.986	204.323
CHUBUT	94.059	95.175	98.248	102.794	104.596	148.783	108.070	108.643	114.393	114.689
ENTRE RIOS	266.738	272.785	279.883	297.030	300.125	299.354	288.973	321.642	333.397	333.369
FORMOSA	61.689	62.307	65.976	65.120	70.212	73.015	67.931	86.987	78.102	84.284
JUJUY	94.900	95.354	98.185	103.027	106.555	114.686	112.167	118.132	118.866	122.371
LA PAMPA	87.290	89.171	93.176	96.435	97.986	102.716	106.573	107.737	109.169	110.947
LA RIOJA	48.610	49.455	52.334	52.278	57.845	62.249	64.155	70.219	70.599	73.490
MENDOZA	358.963	377.636	384.758	391.732	399.955	406.226	411.435	416.647	425.279	437.453
MISIONES	130.920	139.072	147.899	150.933	159.193	162.609	169.961	178.471	183.292	185.893
NEUQUEN	96.780	101.733	108.103	113.236	117.028	120.614	68.627	128.021	131.947	133.000
RIO NEGRO	134.834	138.974	148.508	153.225	157.184	149.477	161.636	168.357	172.647	175.404
SALTA	148.158	152.594	158.153	157.792	156.452	163.347	166.311	178.899	195.424	208.694
SAN JUAN	122.850	126.282	127.648	131.211	133.192	137.884	141.563	146.963	150.122	154.163
SAN LUIS	67.230	72.416	77.547	81.288	89.455	84.460	88.510	94.778	101.310	103.659
SANTA CRUZ	42.377	43.825	46.550	49.091	53.550	53.906	56.392	55.505	59.969	57.751
SANTA FE	880.950	915.139	917.014	974.858	963.707	954.904	960.511	974.523	979.346	994.984
SANTIAGO DEL ESTERO	99.711	104.251	106.496	105.830	109.831	126.953	139.600	140.427	147.353	146.882
TIERRA DEL FUEGO	19.649	20.708	21.269	24.080	25.177	26.804	28.638	28.796	29.681	32.534
TUCUMAN	216.809	218.977	224.983	232.638	248.446	262.206	276.573	295.304	306.222	309.746
TOTAL	9.517.463	9.646.424	9.825.799	10.285.211	10.475.503	10.828.648	10.789.889	11.087.565	11.301.134	11.409.182

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi".

Energía Eléctrica facturada por tipo de Usuario (MWh)

ANO 2000

JURISDICCION	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	SERVICIO SANITARIO	ALUMBRADO PUBLICO	RIEGO AGRICOLA	OFICIAL	ELECTRIF. RURAL	OTROS	TRACCION	TOTAL
CAP. FED.Y GRAN BS.AS.	10.760.010	6.968.802	7.355.461	306.924	1.093.224	0	1.040.702	0	200.459	547.316	28.272.898
BUENOS AIRES	1.828.305	1.184.663	4.675.606	65.353	346.570	236	274.333	177.656	22.917	0	8.575.639
CATAMARCA	123.554	55.530	808.030	13.264	17.739	10.535	15.066	0	2.388	0	1.046.106
CORDOBA	1.263.637	607.824	1.956.578	20.806	188.429	9.568	124.003	123.870	13.150	0	4.307.865
CORRIENTES	364.231	83.899	132.563	0	70.034	0	20.207	4.051	134.225	0	809.210
CHACO	418.921	141.232	97.408	29.263	53.130	757	36.314	31.034	8.450	0	816.509
CHUBUT	200.938	92.770	2.706.735	22.872	45.430	391	22.514	2.571	894	0	3.095.115
ENTRE RIOS	543.921	226.869	371.667	1.366	81.947	2.890	111.653	46.840	24.507	0	1.411.660
FORMOSA	165.940	67.253	18.345	5.232	21.683	0	17.478	14.053	5	0	309.989
JUJUY	167.855	66.860	89.999	0	29.670	10.323	16.183	32.423	859	0	414.172
LA PAMPA	162.797	74.752	32.999	0	30.432	0	28.876	34.994	16.476	0	381.326
LA RIOJA	146.406	72.864	148.630	16.839	21.307	69.532	16.409	0	1.182	0	493.169
MENDOZA	684.643	412.113	1.559.307	22.414	151.238	292.451	36.235	42.245	12.415	11.527	3.224.588
MISIONES	334.007	90.848	239.275	28.741	48.445	0	28.749	12.420	597	0	783.082
NEUQUEN	236.504	61.697	997.778	6.812	37.135	2.300	21.660	93.677	18.734	0	1.476.297
RIO NEGRO	243.376	107.028	587.147	17.973	45.071	16.940	24.436	18.274	7.105	0	1.067.350
SALTA	355.017	136.511	97.925	47.952	58.453	18.742	84.580	3.849	12.749	0	815.778
SAN JUAN	329.585	105.114	432.098	15.028	38.502	41.050	38.039	0	279	0	999.695
SAN LUIS	172.361	61.756	459.396	0	30.827	0	25.276	0	0	0	749.616
SANTA CRUZ	96.002	33.604	320.779	18.205	17.766	0	16.113	0	2.102	0	504.571
SANTA FE	1.338.032	642.653	3.634.802	6.145	224.570	429	127.969	40.836	4.259	0	6.019.695
SANTIAGO DEL ESTERO	262.685	136.437	41.818	200	25.238	0	19.800	4.039	0	0	490.217
TIERRA DEL FUEGO	66.781	33.304	55.592	0	13.471	0	14.517	0	3.499	0	187.164
TUCUMAN	544.282	252.688	501.416	0	65.384	0	0	0	0	0	1.363.770
TOTAL	20.809.790	11.717.071	27.321.354	645.389	2.755.695	476.144	2.161.112	682.832	487.251	558.843	67.615.481

Fuente: Secretaría de Energía

Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi".

Energía Eléctrica facturada por tipo de Usuario (MWh)

ANO 1999

JURISDICCION	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	SERVICIO SANITARIO	ALUMBRADO PUBLICO	RIEGO AGRICOLA	OFICIAL	ELECTRIF. RURAL	OTROS	TRACCION	TOTAL
CAP. FED.Y GRAN BS.AS.	10.396.813	6.646.290	7.061.910	253.813	1.055.218	0	1.008.869	0	209.138	508.026	27.140.077
BUENOS AIRES	1.867.912	1.138.300	4.185.657	77.867	341.329	4	253.089	168.734	20.621	0	8.053.513
CATAMARCA	120.198	51.474	853.822	25.720	16.012	10.988	16.081	0	3.992	0	1.098.287
CORDOBA	1.084.766	531.079	1.834.449	24.581	183.256	9.845	84.994	118.570	46.301	0	3.917.841
CORRIENTES	348.062	96.477	188.588	22.781	69.996	22.781	36.423	15.343	206	0	800.657
CHACO	470.488	157.777	114.712	33.097	50.035	1.054	35.325	34.082	9.336	0	905.906
CHUBUT	205.220	84.927	1.762.405	24.385	136.706	209	27.425	3.808	1.698	0	2.246.783
ENTRE RIOS	530.398	216.535	380.658	1.308	77.308	2.469	109.498	53.518	20.161	0	1.391.853
FORMOSA	161.569	35.755	17.210	3.752	18.542	18	13.320	13.662	45.274	0	309.102
JUJUY	160.750	49.535	131.102	0	28.308	3.190	14.055	18.842	994	0	406.776
LA PAMPA	156.218	61.830	43.552	7.579	27.152	0	19.926	18.400	30.768	0	365.425
LA RIOJA	139.771	39.680	170.807	0	21.441	68.830	38.930	0	0	0	479.459
MENDOZA	653.460	346.435	1.780.054	23.077	150.334	340.111	45.365	39.050	95	4.219	3.382.200
MISIONES	343.945	92.150	195.980	28.467	48.095	0	28.071	8.602	834	0	746.144
NEUQUEN	250.277	n/d	n/d	n/d	39.297	n/d	n/d	n/d	n/d	0	1.562.268
RIO NEGRO	241.738	104.220	608.388	17.780	42.864	17.704	22.826	18.558	4.234	0	1.078.313
SALTA	335.432	125.790	108.403	48.848	51.658	14.978	29.183	2.548	9.045	0	725.885
SAN JUAN	300.435	125.420	380.824	6.727	38.524	38.912	54.560	0	252	0	945.654
SAN LUIS	167.632	64.983	437.275	0	29.878	0	0	0	0	0	699.768
SANTA CRUZ	91.172	32.657	354.958	21.156	19.436	0	18.125	0	2.709	0	540.213
SANTA FE	1.339.702	758.722	3.121.693	82.384	194.206	412	122.708	38.447	58.771	5.232	5.722.278
SANTIAGO DEL ESTERO	253.832	128.198	45.711	614	24.640	0	18.187	3.515	0	0	474.698
TIERRA DEL FUEGO	63.633	36.778	42.837	0	12.621	0	14.506	0	0	0	170.375
TUCUMAN	532.782	252.113	477.244	0	63.825	0	0	0	0	0	1.325.963
TOTAL	20.216.205	11.177.125	24.298.239	703.937	2.740.681	531.505	2.011.466	555.679	464.429	517.477	64.489.440

Fuente: Secretaría de Energía
Elaboración: I.A.E. "Gral. Mosconi".

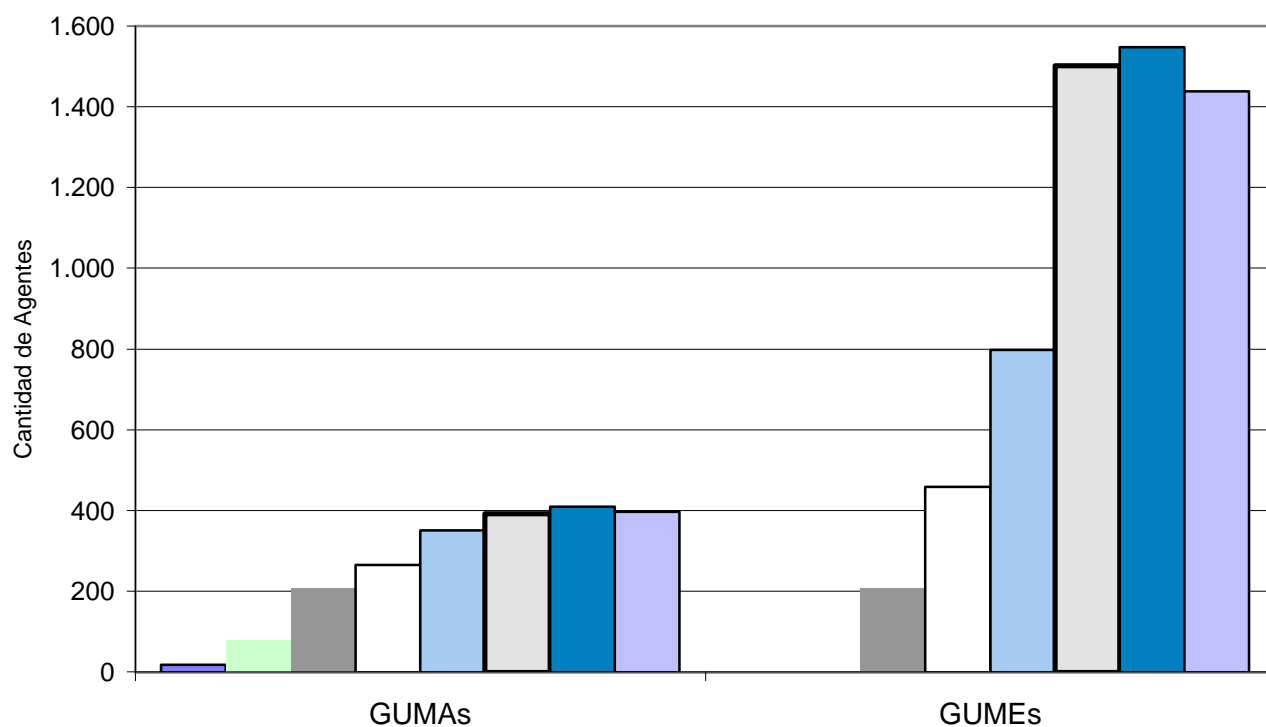
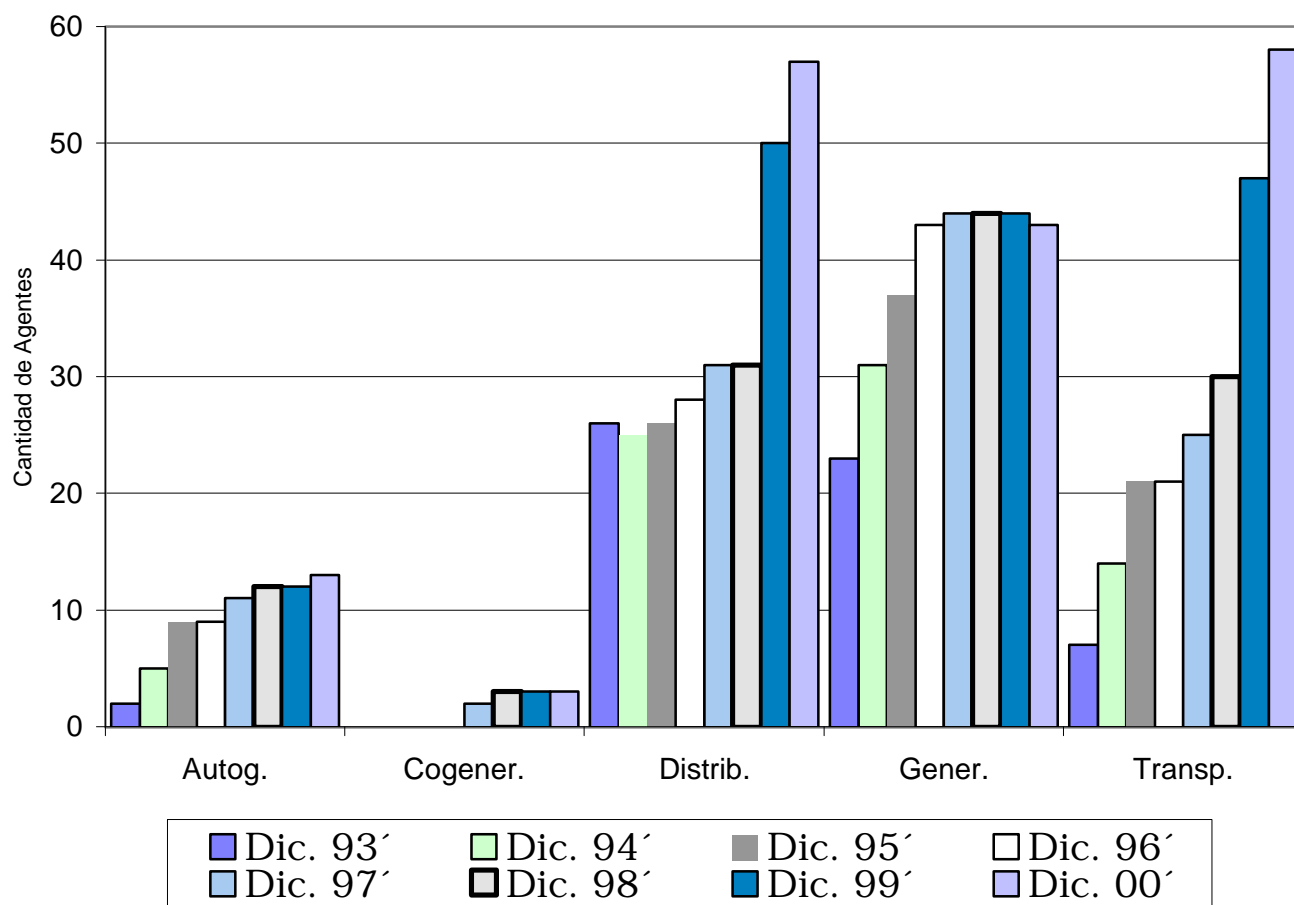
Cantidad de Agentes por Actividad M.E.M. y M.E.M.S.P.

	Dic. 93´	Dic. 94´	Dic. 95´	Dic. 96´	Dic. 97´	Dic. 98´	Dic. 99´	Dic. 00´
Autogeneradores	2	5	9	9	11	12	12	13
Cogeneradores	-	-	-	-	2	3	3	3
Distribuidores	26	25	26	28	31	31	50	57
Generadores	23	31	37	43	44	44	44	43
Grandes Usuarios Mayores (GUMAs)	18	80	208	265	350	392	409	397
Grandes Usuarios Menores (GUMEs)	-	-	207	459	797	1.502	1.548	1.438
Grandes Usuarios Particulares (GUPAs)	-	-	-	-	-	-	26	58
Transportistas	7	14	21	21	25	30	47	58
Comercializadores	-	-	-	-	-	1	2	3
PAFTT	-	-	11	16	20	30	25	26
TOTAL	76	155	519	841	1.280	2.045	2.166	2.096

Fuente : CAMMESA

Elaboración : I.A.E. " Gral Mosconi "

Evolución de los Agentes del M.E.M. y M.E.M.S.P.



Tablas de Conversiones Energéticas

FUENTE	Densidad	Poder Calorífico Inf.		Poder Calorífico Sup.		Factor de conversión a kep		
	kg/l	kcal/l	kcal/kg	kcal/l	kcal/kg	l a kep	kg a kep	kWh a kep
Carbón Mineral (nacional)*	-	-	5.900	-	6.200	-	0,59	
Carbón Mineral (importado)	-	-	7.200	-	7.500	-	0,72	
Coque	-	-	6.800	-	7.500	-	0,68	
Petróleo Crudo	0,885	8.850	10.000	9.293	10.500	-	1	
Aeronaftas	0,709	7.374	10.400	8.012	11.300	0,7374	1,04	
Naftas	0,735	7.607	10.350	8.232	11.200	0,7607	1,035	
Kerosene y Comb. Jets	0,808	8.322	10.300	8.945	11.070	0,8322	1,03	
Gas Oil	0,845	8.619	10.200	9.211	10.900	0,8619	1,02	
Diesel Oil	0,88	8.800	10.000	9.416	10.700	0,88	1	
Fuel Oil	0,945	9.261	9.800	9.923	10.500	0,9261	0,98	
Mezcla 70/30	0,91	8.995	9.885	9.638	10.591	0,8995	0,988	
Carbón Residual	1	-	7.600	-	7.900	-	0,76	
Coque de Carbón Residual	-	-	7.200	-	7.800	-	0,72	
Gas Residual de Petróleo	-	8500/m ³	-	9000/m ³	-	0,85d/m ³	-	
Gas Natural	-	8300/m ³	-	9300/m ³	-	0,83d/m ³	-	
Propano	0,508	5.588	11.000	6.102	12.013	-	1,1	
Butano	0,567	6.180	10.900	6.735	11.878	-	1,09	
Gas Licuado	0,537	-	10.950	6.418	11.951	-	0,95	
Gas de Alto Horno de Coque	-	800/m ³	-	905/m ³	-	0,8d/m ³	-	
Etano	1,27	14413/m ³	11.350	15.746	12.399	1,4413	1,135	
Metanol	0,8	3.818	4.773	4.345	5.431	0,3818	0,477	
Etanol	0,794	5.082	6.400	5.633	7.092	0,5082	0,64	
Electricidad	-	-	860/kWh	-	-	-	-	0,086

(1 kep = 10.000 kcal)

(*) sobre base húmeda

kep: kilo equivalente de petróleo

EQUIVALENCIAS:

PETROLEO CRUDO

1 BARRIL = 42 GALONES USA

1 BARRIL = 0,159 m³

1 TN METRICA = 7,24 BARRILES (API 31)

1 TN METRICA = 2204,6 LIBRAS

GAS

1 TN GNL = 1400 m³ DE GAS NATURAL

1 TN GPL = 1300 m³ DE GAS NATURAL

PESOS ESPECIFICOS (kg/l):

PETROLEO CRUDO

GRADO API 25 0,904

GRADO API 27 0,893

GRADO API 30 0,876

GRADO API 31 0,871

GRADO API 32 0,865

GRADO API 33 0,86

GRADO API 35 0,85

INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA “GENERAL MOSCONI”
COMISIÓN DIRECTIVA

Presidente

Ing. Jorge Lapeña

Vicepresidente 1º

Lic. Jorge Olmedo

Vicepresidente 2º

Dr. Enrique Mariano

Secretario

Ing. Jorge Enrich Balada

Prosecretario

Ing. Gerardo Rabinovich

Tesorero

Ing. Jorge Pavan

Protesorero

Ing. Angel Bottarini

Vocales Titulares

Ing. Jorge López Raggi
Dr. Pedro Antonio Albitos
Dr. Darío Ricciardi
Sr. Vicente Pietrantonio
Ing. Rafael Hasson
Ing. Alfredo Storani
Ing. Carlos Serafini
Ing. Virgilio Di Pelino

Vocales Suplentes

Ing. Virgilio Barbosa
Ing. Luis Flory
Ing. Víctor Pochat
Lic. Graciela Misa
Dr. Jaime Moragues
Ing. Jorge Implaglione
Dra. María A. Suzzi
Ing. Ana María Langdon

Revisores de Cuenta Titulares

Dr. Roberto Taccari
Dr. Néstor Ortolani

Suplente

Dr. Jorge Martinez Adalid