

# **BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL**

**ÍNDICE**

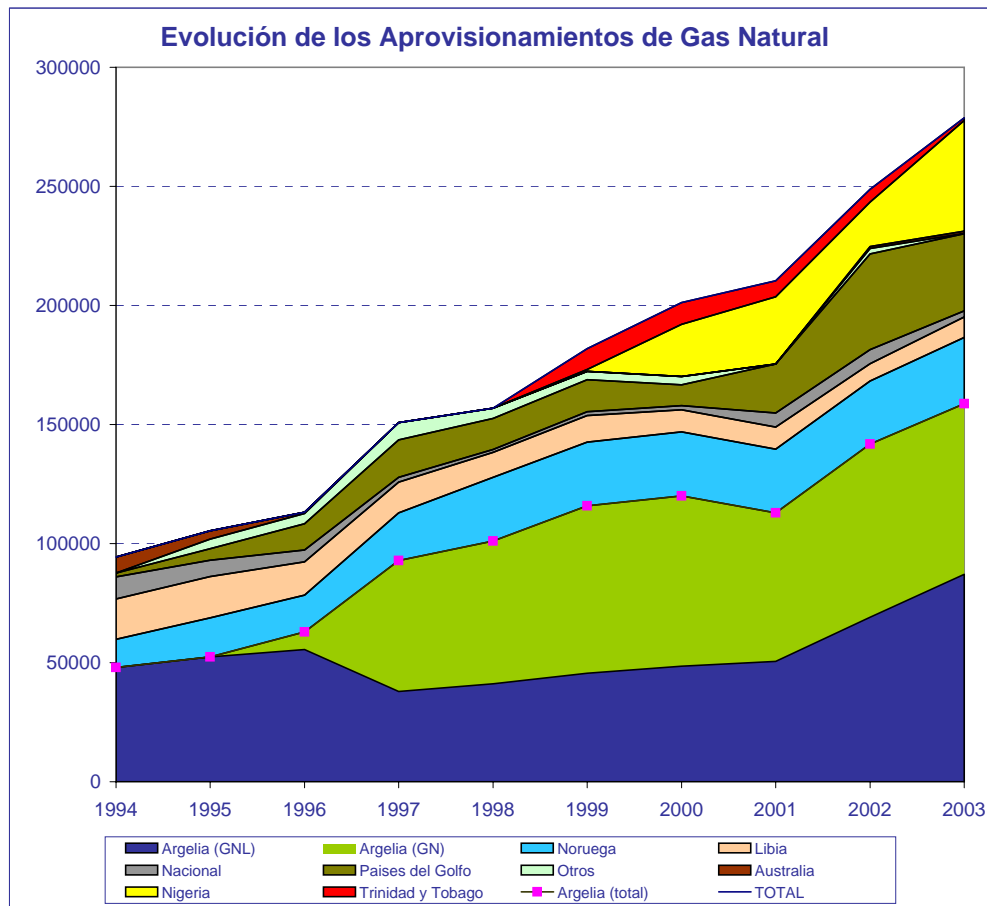
	Pag
<b>1.- Balances de Gas Natural</b>	<b>3</b>
1.1.- Aprovisionamientos de Gas Natural	3
1.1.1.- <i>Evolución y origen de los aprovisionamientos</i>	3
1.1.2.- <i>Aprovisionamientos del mercado regulado</i>	5
1.1.3.- <i>Aprovisionamientos del mercado liberalizado</i>	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- <i>Consumo del Mercado Convencional</i>	10
1.2.2.- <i>Consumo del Mercado de Generación Eléctrica</i>	12
1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2003	14
1.3.1- <i>Mercado total por grupos tarifarios</i>	14
1.3.2.- <i>Mercado regulado por grupos tarifarios</i>	15
1.3.3.- <i>Mercado liberalizado por grupos de peajes</i>	16
1.3.4.- <i>Mercado total por empresa distribuidora</i>	17
1.3.5.- <i>Mercado regulado por empresa distribuidora</i>	18
1.3.6.- <i>Mercado liberalizado por empresa distribuidora</i>	19
1.3.7.- <i>Cuotas de mercado por empresa comercializadora</i>	20
1.3.8.- <i>Fidelización de Mercados por grupo empresarial</i>	21
1.3.9.- <i>Evolución del Mercado Liberalizado</i>	27
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2004	30
1.4.1- <i>Mercado total por grupos tarifarios, 2004 vs. 2003</i>	30
1.4.2- <i>Mercado total por grupos tarifarios, Noviembre vs. Octub</i>	31
1.4.3- <i>Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales</i>	32
1.4.4.- <i>Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Lib</i>	34
<b>2.- Tarifas y Peajes</b>	<b>35</b>
2.1.- Tarifas	35
2.1.1.- <i>Tarifas en Vigor</i>	35
2.1.2.- <i>Tarifas Grupo 1</i>	36
2.1.3.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 1</i>	37
2.1.4.- <i>Tarifas Grupo 2</i>	38
2.1.5.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 2</i>	41
2.1.6.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC</i>	42
2.1.7.- <i>Tarifas Grupo 3</i>	43
2.1.8.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3</i>	44
2.1.9.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC</i>	45
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	46
2.2.1.- <i>Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor</i>	46
2.2.2.- <i>Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL</i>	47
2.2.3.- <i>Peaje de Conducción Grupo 1</i>	48
2.2.4.- <i>Peaje de Conducción Grupo 2</i>	49

**ÍNDICE**

	Pag
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	50
2.2.6.- <i>Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	51
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Canones</i>	52
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	54
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	57
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	57
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	58
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	59
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	60
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	61
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	63
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores Europeos vs cmp	61
6.2.- Comparativa Precios NBP (UK) vs CDG (España)	62
ANEXOS	63
ANEXO 1.- Unidades de conversión	64
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	65

## 1.- Balances de Gas Natural

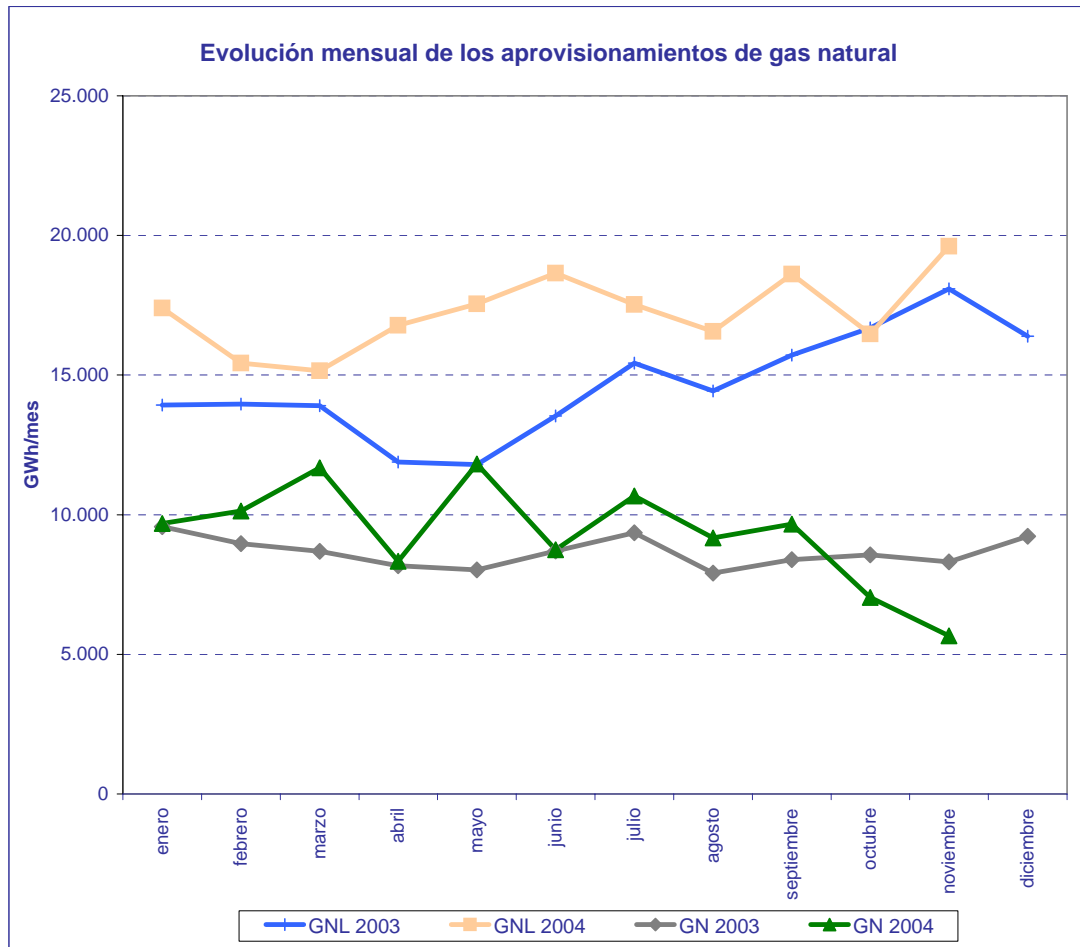
### 1.1.-Aprovisionamientos de gas natural



(en GWh)	1.997	1.998	1.999	2.000	2.001	2.002	2.003	enero-noviembre
<b>Nacional</b>	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.223
<b>Argelia</b>	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	146.597
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	80.611
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	70.302
<b>Libia</b>	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.035
<b>Noruega</b>	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	23.439
<b>Países Golfo</b>	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	57.091
<b>Trinidad &amp; Tobago</b>			8.687	9.157	6.806	5.342	977	
<b>Nigeria</b>			888	21.822	28.209	18.695	46.345	54.113
<b>Otros</b>	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	9.728
<b>TOTAL</b>	<b>150.740</b>	<b>156.844</b>	<b>181.824</b>	<b>201.181</b>	<b>210.412</b>	<b>248.760</b>	<b>279.608</b>	<b>302.226</b>

FUENTE: CNE, SEDIGÁS, ENAGAS, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

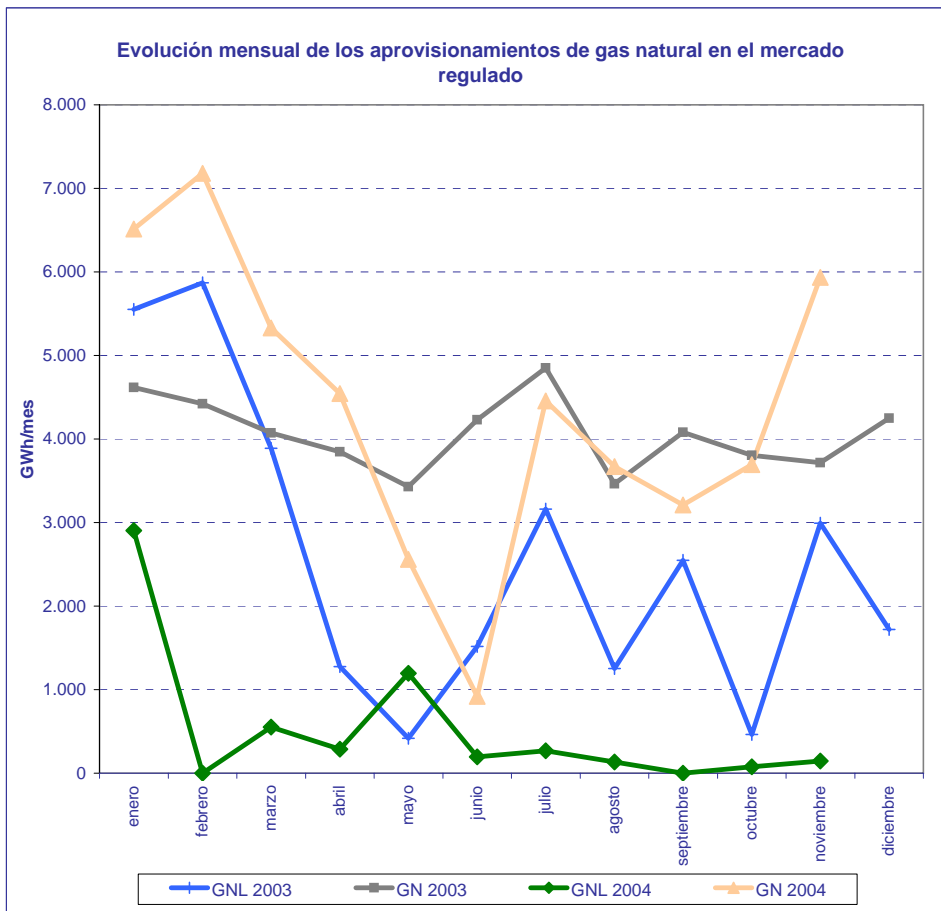


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	13.924	17.399	9.571	9.680	24,96	1,14
febrero	13.956	15.424	8.959	10.128	17,73	6,90
marzo	13.905	15.155	8.684	11.686	14,82	15,73
abril	11.885	16.787	8.170	8.333	20,67	12,55
mayo	11.799	17.555	8.029	11.822	25,74	18,97
junio	13.543	18.653	8.704	8.750	27,80	15,89
julio	15.428	17.525	9.351	10.677	25,48	15,63
agosto	14.431	16.563	7.908	9.172	24,06	15,67
septiembre	15.711	18.613	8.385	9.667	23,35	15,63
octubre	16.685	16.471	8.562	7.041	20,44	12,32
noviembre	18.086	19.610	8.312	5.663	19,08	8,43
diciembre	16.395		9.224			
<b>TOTAL</b>	<b>175.747</b>	<b>189.755</b>	<b>103.861</b>	<b>102.619</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

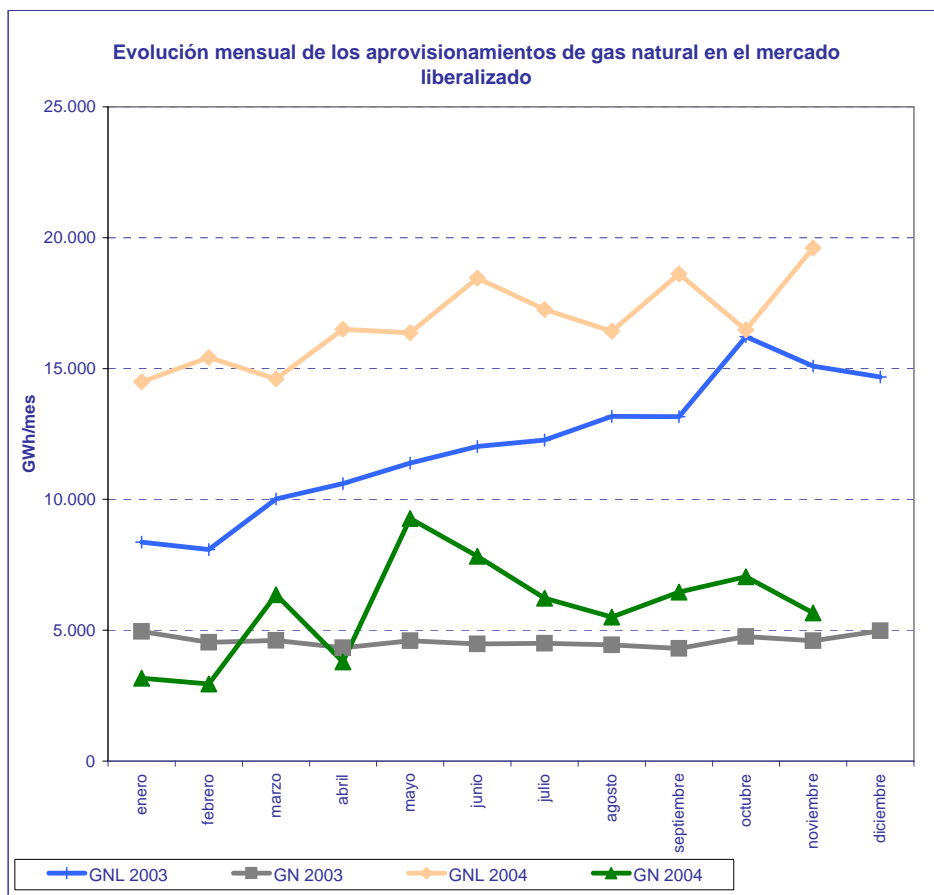


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	5.553	2.903	4.615	6.512	-47,72	41,10
febrero	5.871	0	4.421	7.179	-74,59	51,51
marzo	3.889	553	4.071	5.331	-77,43	45,12
abril	1.276	287	3.846	4.543	-77,44	39,00
mayo	417	1.196	3.430	2.558	-70,96	28,16
junio	1.515	194	4.231	918	-72,29	9,86
julio	3.161	269	4.849	4.457	-75,09	6,91
agosto	1.254	135	3.464	3.671	-75,86	6,81
septiembre	2.549	0	4.079	3.211	-78,27	3,71
octubre	463	77	3.805	3.695	-78,36	3,10
noviembre	2.991	145	3.716	5.934	-80,10	7,82
diciembre	1.722		4.251			
<b>TOTAL</b>	<b>30.661</b>	<b>5.759</b>	<b>48.778</b>	<b>48.009</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

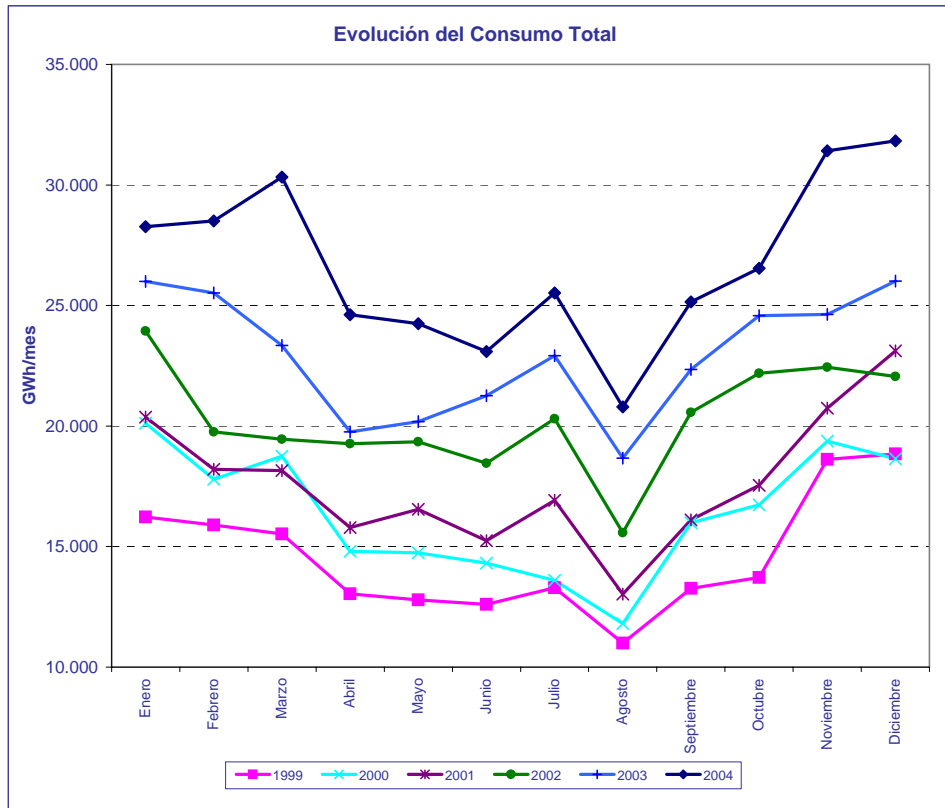


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	8.372	14.496	4.956	3.168	73,16	-36,07
febrero	8.085	15.424	4.538	2.949	81,82	-35,57
marzo	10.015	14.602	4.613	6.355	68,19	-11,59
abril	10.610	16.500	4.325	3.790	64,56	-11,77
mayo	11.382	16.359	4.599	9.265	59,67	10,84
junio	12.027	18.459	4.474	7.832	58,44	21,29
julio	12.267	17.256	4.502	6.220	55,44	23,66
agosto	13.177	16.428	4.444	5.501	50,72	23,68
septiembre	13.162	18.613	4.306	6.456	49,49	26,45
octubre	16.222	16.471	4.757	7.041	42,74	28,70
noviembre	15.095	19.610	4.596	5.663	41,26	28,20
diciembre	14.673	-	4.973	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>145.086</b>	<b>184.218</b>	<b>55.083</b>	<b>64.240</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



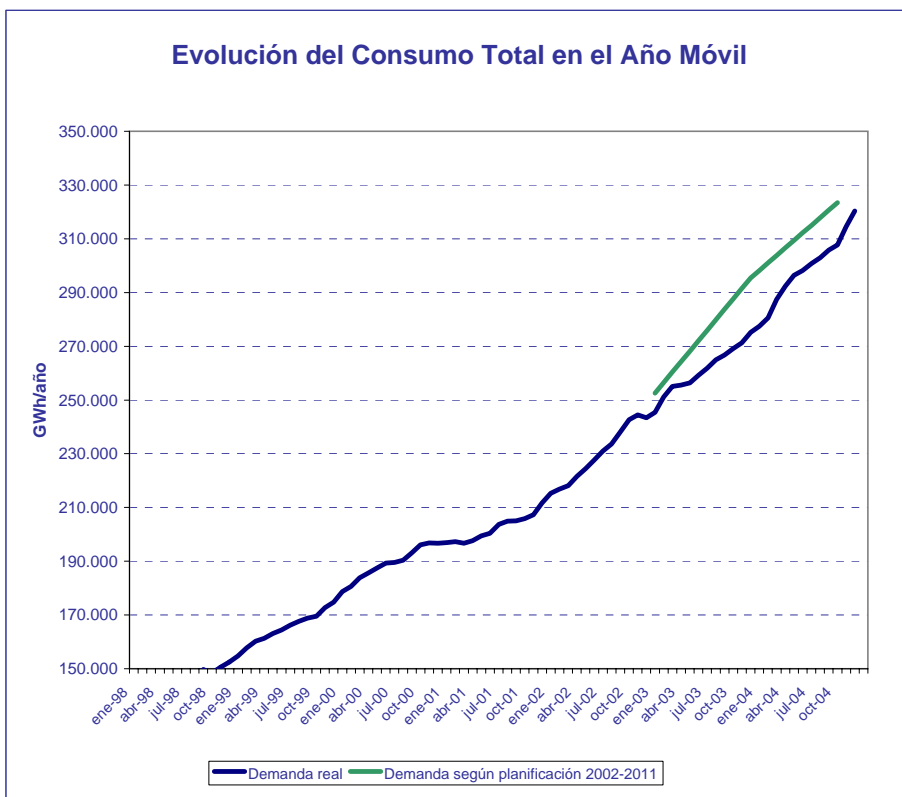
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

MES	GWh				2002/2001	2003/2002	2004/2003	
	2001	2002	2003	2004	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	20.374	23.940	26.004	28.275	9,35	13,99	8,73
febrero	18.200	19.760	25.521	28.511	9,91	15,82	10,21	11,67
marzo	18.150	19.447	23.349	30.324	10,90	16,92	16,34	12,70
abril	15.782	19.262	19.756	24.615	12,12	15,31	18,07	14,38
mayo	16.540	19.349	20.188	24.248	12,51	14,24	18,43	15,59
junio	15.246	18.458	21.261	23.092	13,60	13,86	16,89	15,05
julio	16.916	20.309	22.924	25.522	13,41	13,32	16,09	14,89
agosto	13.027	15.579	18.667	20.800	13,98	13,40	15,60	14,36
septiembre	16.110	20.568	22.345	25.144	16,08	12,03	15,26	14,65
octubre	17.538	22.194	24.583	26.538	17,88	10,86	14,18	14,36
noviembre	20.735	22.435	24.637	31.417	17,93	10,99	15,50	15,93
diciembre	23.123	22.053	26.007	31.822	14,93	13,10	16,16	16,37
<b>TOTAL</b>	<b>211.741</b>	<b>243.354</b>	<b>275.242</b>	<b>320.308</b>	<b>14,93</b>	<b>13,10</b>	<b>16,37</b>	<b>16,37</b>

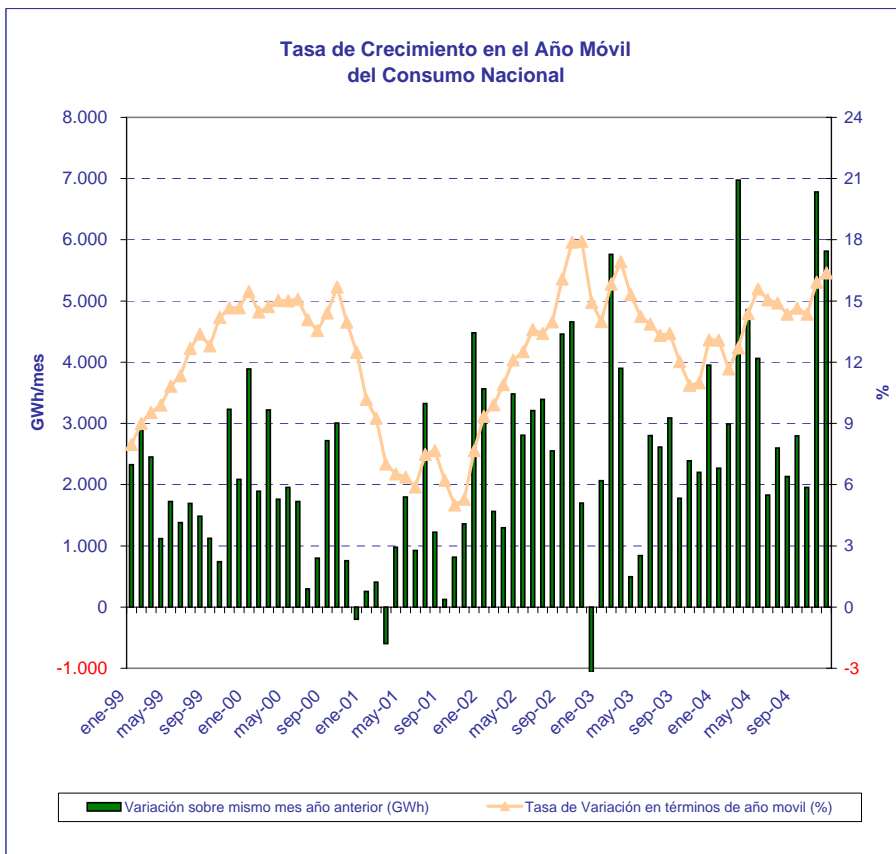
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



1.2.- Consumo de Gas Natural en España

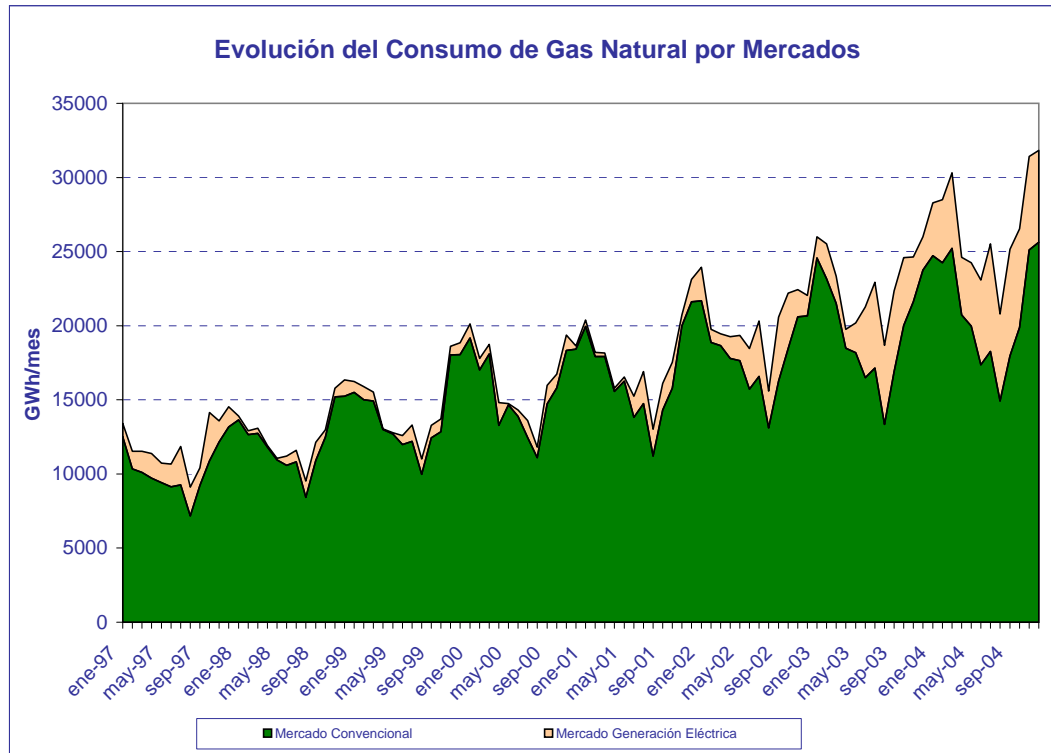


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



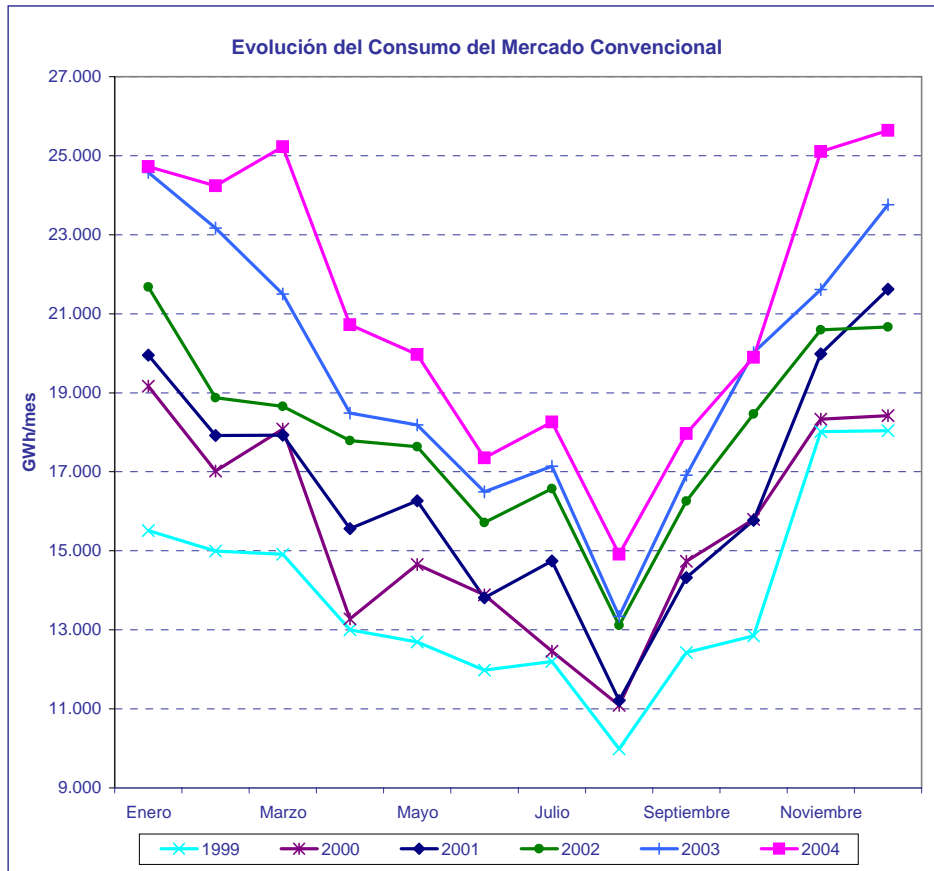
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

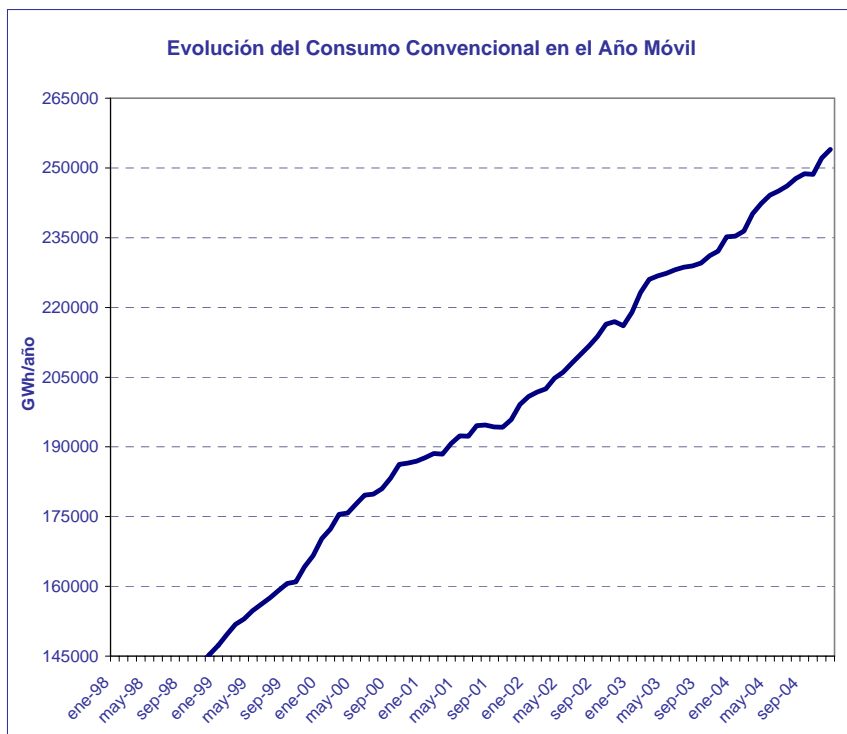


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

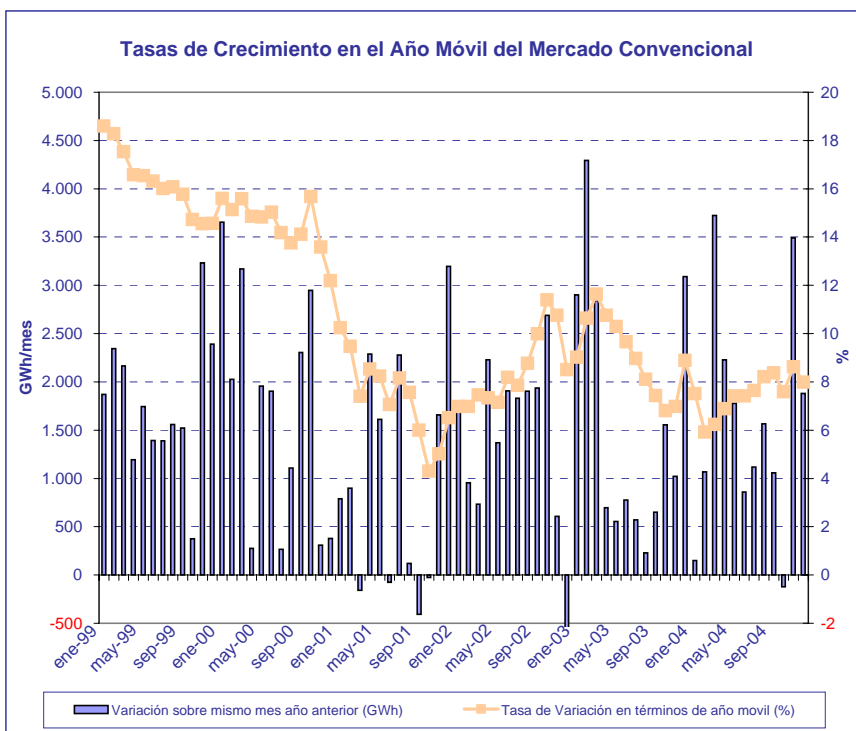
MES	GWh				2002/2001	2003/2002	2004/2003	
	2001	2002	2003	2004	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
					doce meses	doce meses	anual	doce meses
Enero	19.953	21.675	24.578	24.727	6,98	9,02	0,61	7,51
Febrero	17.923	18.878	23.172	24.239	6,98	10,63	2,55	5,92
Marzo	17.924	18.656	21.497	25.222	7,46	11,63	7,14	6,23
Abril	15.564	17.791	18.488	20.718	7,34	10,76	8,17	6,89
Mayo	16.263	17.634	18.189	19.968	7,15	10,29	8,45	7,41
Junio	13.812	15.719	16.497	17.355	8,18	9,66	8,01	7,42
Julio	14.740	16.572	17.144	18.261	7,86	8,97	7,83	7,64
Agosto	11.213	13.116	13.346	14.912	8,77	8,10	8,17	8,22
Septiembre	14.324	16.260	16.912	17.971	9,99	7,43	7,98	8,37
Octubre	15.773	18.462	20.017	19.895	11,39	6,81	6,59	7,59
Noviembre	19.987	20.593	21.614	25.105	10,76	6,98	7,59	8,62
Diciembre	21.618	20.669	23.758	25.637	8,50	8,88	7,59	7,99
<b>TOTAL</b>	<b>199.094</b>	<b>216.025</b>	<b>235.212</b>	<b>254.010</b>	<b>8,50</b>	<b>8,88</b>	<b>7,99</b>	<b>7,99</b>

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

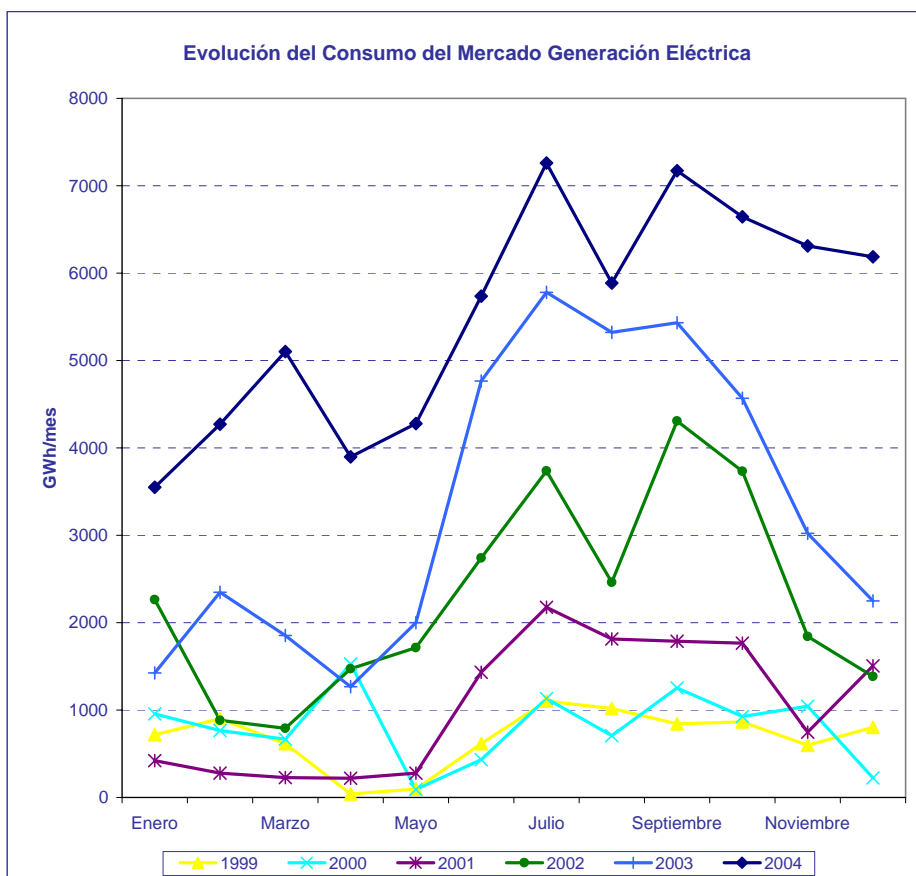


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

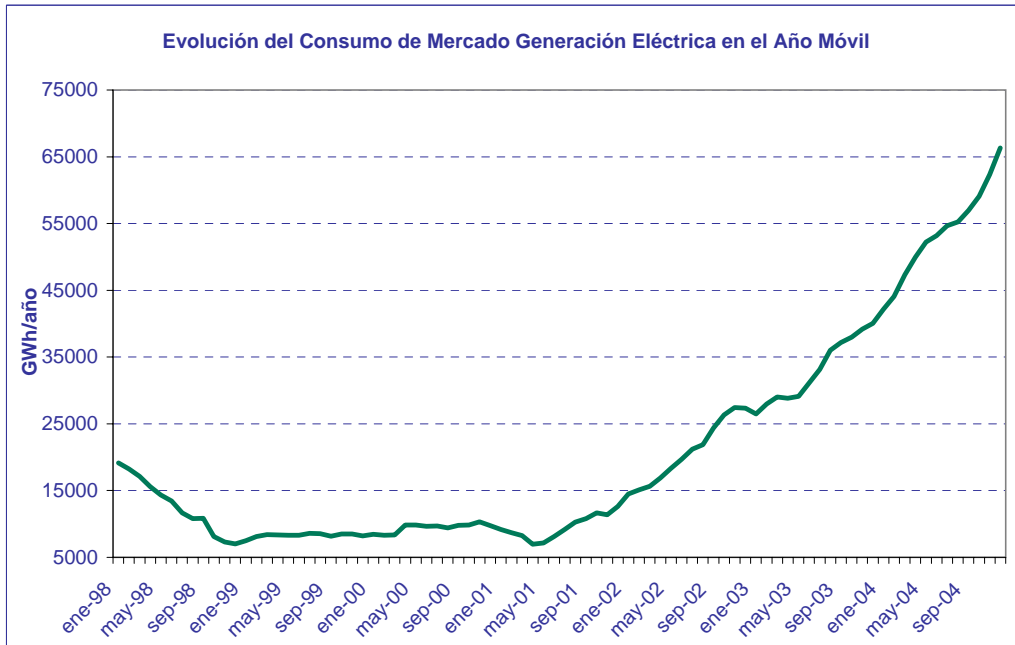


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

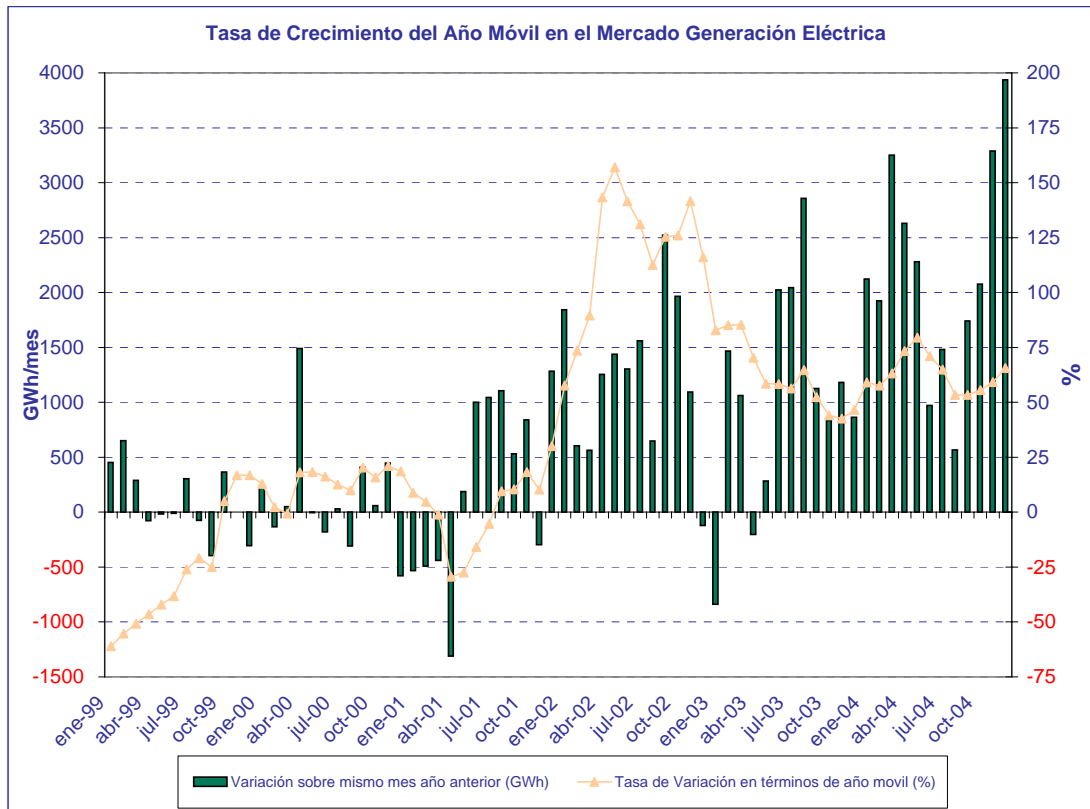
MES	GWh				2002/2001	2003/2002	2004/2003	
	2001	2002	2003	2004	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	421	2.265	1.426	3.548	57,61	82,80	148,81
Febrero	277	882	2.349	4.272	73,44	85,19	107,16	57,65
Marzo	226	791	1.852	5.102	89,51	85,29	129,65	63,09
Abril	218	1.471	1.268	3.897	143,27	70,36	143,94	73,36
Mayo	277	1.715	1.999	4.280	157,06	58,56	137,23	79,51
Junio	1.434	2.739	4.764	5.737	141,50	58,34	96,49	70,96
Julio	2.176	3.737	5.780	7.261	131,05	56,32	75,42	64,89
Agosto	1.814	2.463	5.321	5.888	112,53	64,75	61,50	53,38
Septiembre	1.786	4.308	5.433	7.173	125,37	52,32	56,20	53,42
Octubre	1.765	3.732	4.566	6.643	126,01	44,12	55,62	55,52
Noviembre	748	1.842	3.023	6.312	141,55	42,68	59,80	59,23
Diciembre	1.505	1.384	2.249	6.185	116,09	46,47	66,49	65,62
<b>TOTAL</b>	<b>12.647</b>	<b>27.329</b>	<b>40.030</b>	<b>66.298</b>	<b>116,09</b>	<b>46,47</b>	<b>65,62</b>	<b>65,62</b>

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



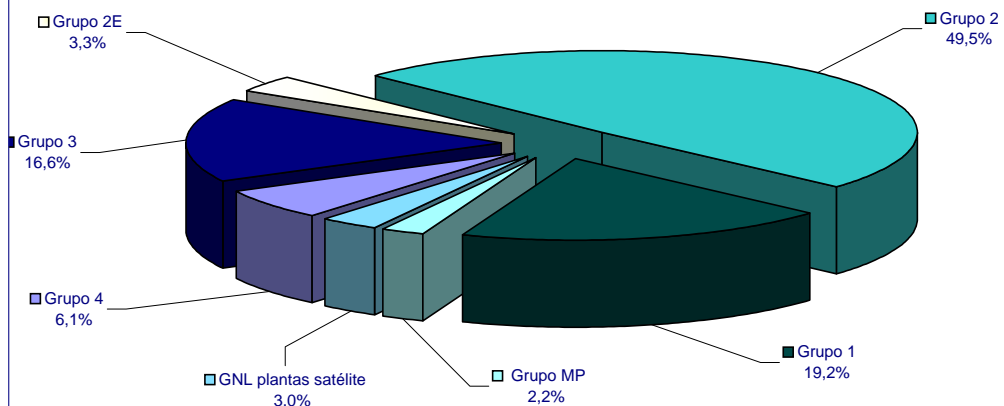
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.3. Mercado de gas natural en España en 2003

1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

Grupos	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04		
	Consumo	Cientes	Consumo / cliente
	GWh	Nº	MWh/cliente
<b>Total Grupo 4</b>	<b>16.660</b>	<b>54</b>	<b>308.510</b>
401	5.669	41	138.270
402	10.990	13	845.421
<b>Total Grupo 3</b>	<b>45.092</b>	<b>5.191.528</b>	<b>9</b>
301	6.742	2.443.183	3
302	24.820	2.704.892	9
303	1.129	16.869	67
304	12.401	26.584	466
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>9.075</b>	<b>1.511</b>	<b>6.006</b>
221	91,31	266	343
222	1.523	791	1.925
223	4.240	403	10.522
224	1.696	42	40.379
225	1.525	9	169.446
226			
<b>Total Grupo 2</b>	<b>134.436</b>	<b>4.788</b>	<b>28.078</b>
201	196	435	451
202	2.817	1.618	1.741
203	13.608	1.620	8.400
204	30.496	700	43.566
205	56.971	390	146.080
206	30.347	25	1.213.871
<b>Total Grupo 1</b>	<b>52.010</b>	<b>61</b>	<b>852.624</b>
101	1.438	15	95.834
102	15.915	30	530.488
103	34.658	16	2.166.119
<b>Total MP</b>	<b>6.049</b>	<b>2</b>	<b>3.024.535</b>
<b>Total canalizado</b>	<b>263.323</b>	<b>5.197.944</b>	<b>51</b>
<b>GNL plantas satélite liberalizado</b>	<b>8.077</b>		
<b>TOTAL</b>	<b>271.400</b>	<b>5.197.944</b>	<b>51</b>

Distribución del consumo por grupos

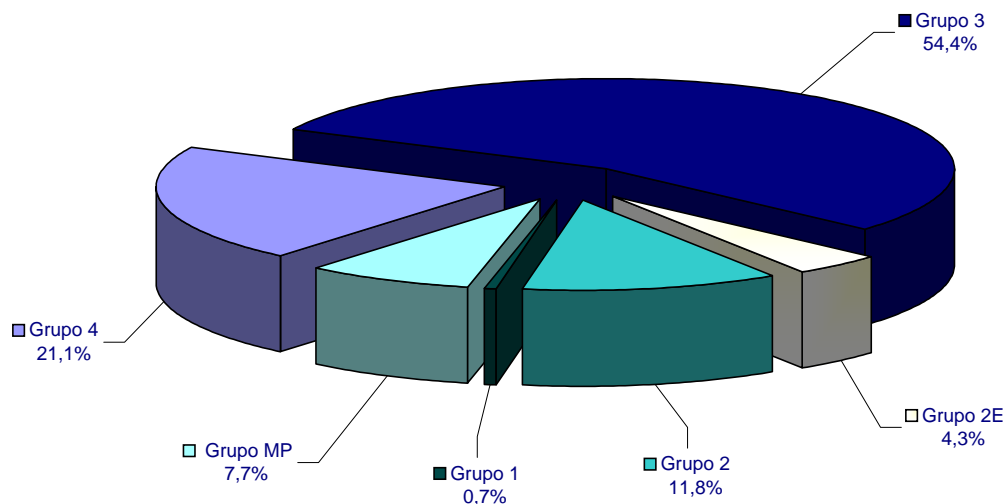


## 1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

Grupos de tarifa	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Consumo	Facturación	Clientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	c€/kWh
<b>Total Grupo 4</b>	<b>16.660</b>	<b>242.935</b>	<b>54</b>	<b>308.510</b>	<b>1,4582</b>
401	5.669	85.429	41	138.270	1,5069
402	10.990	157.507	13	845.421	1,4331
<b>Total Grupo 3</b>	<b>42.852</b>	<b>1.627.729</b>	<b>5.119.095</b>	<b>8</b>	<b>3,7984</b>
301	6.735	340.539	2.439.594	3	5,0561
302	24.523	990.876	2.644.706	9	4,0406
303	1.091	35.814	15.642	70	3,2829
304	10.503	260.501	19.153	548	2,4802
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>3.385</b>	<b>55.418</b>	<b>335</b>	<b>10.104</b>	<b>1,6373</b>
221	64	1.378	95	672	2,1595
222	784	13.547	157	4.995	1,7276
223	1.621	26.679	74	21.900	1,6462
224	301	4.765	6	50.093	1,5853
225	616	9.050	3	205.187	1,4701
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>9.340</b>	<b>152.474</b>	<b>592</b>	<b>15.777</b>	<b>1,6325</b>
201	102	2.314	201	509	2,2631
202	1.159	20.077	268	4.324	1,7327
203	2.481	40.528	101	24.562	1,6337
204	2.146	33.855	18	119.201	1,5779
205	2.713	44.226	3	904.200	1,6304
206	740	11.473	1	739.980	1,5504
<b>Total Grupo 1</b>	<b>559</b>	<b>8.421</b>	<b>2</b>	<b>279.545</b>	<b>1,5061</b>
101	3	75			2,4745
102	239	3.664			1,5352
103	317	4.682	2	158.700	1,4751
<b>Total MP</b>	<b>6.049</b>	<b>80.353</b>	<b>2</b>	<b>3.024.535</b>	<b>1,3284</b>
<b>TOTAL</b>	<b>78.845</b>	<b>2.167.330</b>	<b>5.120.080</b>	<b>15</b>	<b>2,7489</b>
Total GNL plantas satélite*	2.472				

\*No incluido en el total (GNL destinado a redes de distribución suministradas desde plantas satélites)

## Distribución del consumo por grupos de tarifa

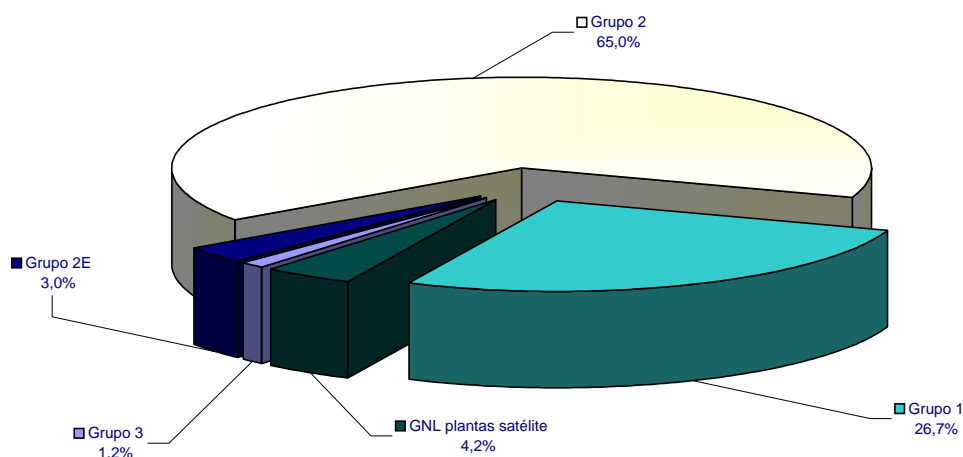




## 1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

Grupos de peaje	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Consumo	Facturación	Cientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	c€/kWh
<b>Total Grupo 3</b>	<b>2.240</b>	<b>25.627</b>	<b>72.433</b>	<b>31</b>	<b>1,1442</b>
301	7	195	3.589	2	2,9574
302	297	7.319	60.186	5	2,4646
303	38	646	1.227	31	1,6852
304	1.898	17.467	7.431	255	0,9203
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>5.689</b>	<b>12.684</b>	<b>1.176</b>	<b>4.837</b>	<b>0,2230</b>
221	27	539	171	161	1,9604
222	739	2.650	634	1.165	0,3587
223	2.620	5.523	329	7.963	0,2108
224	1.395	2.478	36	38.760	0,1776
225	909	1.496	6	151.576	0,1645
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>125.096</b>	<b>214.969</b>	<b>4.196</b>	<b>29.813</b>	<b>0,1718</b>
201	94	1.277	234	401	1,3596
202	1.659	5.795	1.350	1.229	0,3493
203	11.127	22.935	1.519	7.325	0,2061
204	28.351	50.149	682	41.570	0,1769
205	54.259	90.902	387	140.204	0,1675
206	29.607	43.911	24	1.233.616	0,1483
<b>Total Grupo 1</b>	<b>51.451</b>	<b>65.680</b>	<b>59</b>	<b>872.050</b>	<b>0,1277</b>
101	1.434	2.312	15	95.632	0,1612
102	15.676	20.083	30	522.533	0,1281
103	34.341	43.285	14	2.452.893	0,1260
<b>Total canalizado</b>	<b>184.476</b>	<b>318.960</b>	<b>77.864</b>	<b>2.369</b>	<b>0,1729</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>8.077</b>				
<b>TOTAL</b>	<b>192.553</b>	<b>318.960</b>	<b>77.864</b>	<b>2.369</b>	<b>0,1729</b>

Distribución del consumo por grupos de peaje

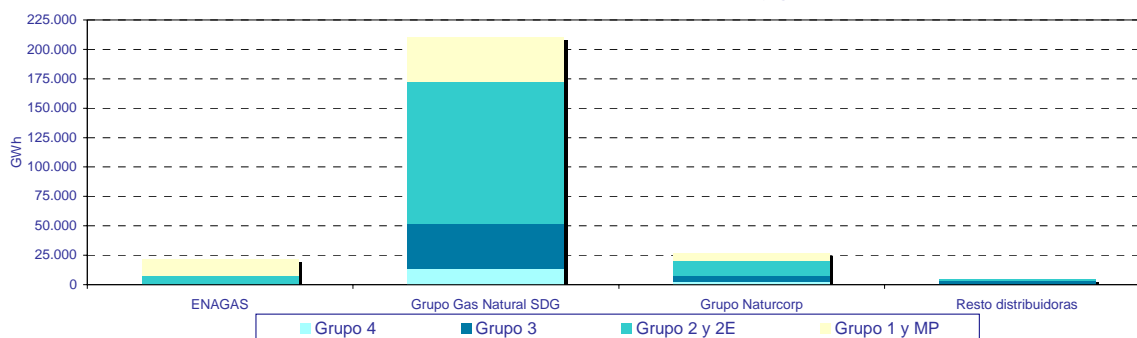


1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04							
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP	
	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.
	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>396,1</b>	<b>1</b>	<b>2.646,9</b>	<b>270.869</b>	<b>1.135,5</b>	<b>60</b>	<b>163,3</b>	
DC Gas Extremadura			155,1	27.069	623,6	10		
Dist. Regional del Gas	396,1	1	148,4	10.378	113,6	14		
Endesa Gas Transp.							163,3	2
Gas Alicante			22,3	3.225	3,6	3		
Gas Aragón			1.843,8	141.234	370,5	31		
Gesa Gas			439,1	80.321				
Meridional del Gas			38,2	8.642	24,1	2		
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>13.384,1</b>	<b>49</b>	<b>38.026,0</b>	<b>4.372.531</b>	<b>121.126,1</b>	<b>4.155</b>	<b>37.714,4</b>	<b>60</b>
Cegas			1.691,6	378.116	288,9	52		
Gas Andalucía			1.077,7	216.351	323,8	27		
Gas Cantabria			649,7	99.530	112,4	32		
Gas Castilla y León			3.474,5	244.800	846,4	102		
Gas Castilla-La Mancha			1.062,9	90.564	1.086,4	36		
Gas Galicia	21,9	1	649,4	90.982	167,1	17		
Gas La Coruña			151,0	25.107	5,4	4		
Gas Murcia			208,4	54.257	341,5	18		
Gas Natural SDG	13.362,2	48	27.163,4	3.049.966	117.357,5	3.741	37.714,4	60
Gas Navarra			1.314,3	76.961	491,0	104		
Gas Rioja			583,2	45.897	105,8	22		
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>2.879,3</b>	<b>4</b>	<b>4.351,9</b>	<b>546.081</b>	<b>13.317,7</b>	<b>2.080</b>	<b>6.334,4</b>	<b>3</b>
Bilbogas			500,6	55.912	34,2	2		
Donosti Gas			417,1	55.267	144,4	14		
Gas de Asturias			1.252,8	155.427	688,1	50		
Gas Figueres			112,3	11.646				
Gas Hernani			24,1	3.522				
Gas Nalsa			654,4	55.194	40,0	2		
Gas Pasaia			11,1	2.234				
Gas Tolosa			28,8	3.365				
Infr. Gasistas de Navarra							5.298,0	2
Sociedad Gas de Euskadi	2.879,3	4	1.350,6	203.514	12.410,9	2.012	1.036,4	1
<b>OTROS</b>			<b>22,4</b>	<b>2.621</b>	<b>7.930,5</b>	<b>4</b>	<b>13.846,9</b>	
ENAGAS (*)					7.638,9	3	13.846,9	4
Gas Directo			15,8	1.501	291,6	4		
Gas y Servicios Mérida			7,5	1.120				
<b>TOTAL</b>	<b>16.660</b>	<b>54</b>	<b>45.047</b>	<b>5.192.102</b>	<b>143.510</b>	<b>6.299</b>	<b>58.059</b>	<b>63</b>

(\*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación

Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa

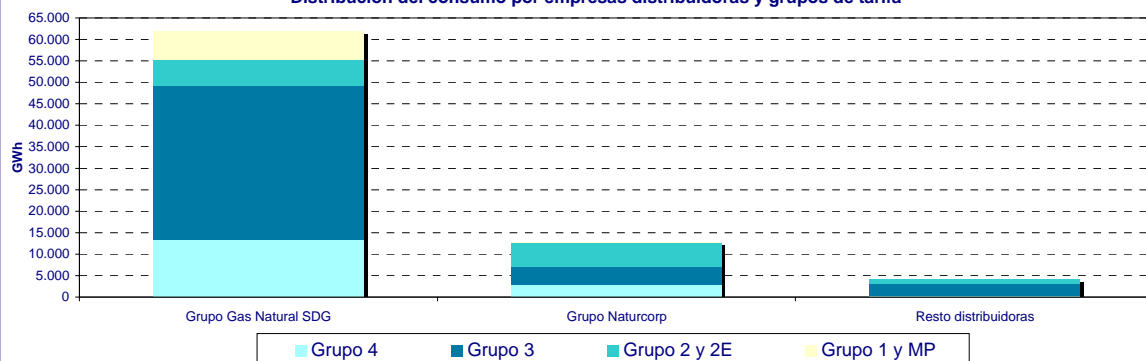


Fuente: SIFCO

1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Período de facturación del 1/01/03 al 29/02/04											
	Grupo 4			Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1 y MP		
	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes
	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>396</b>	<b>5.614</b>	<b>1</b>	<b>2.638,5</b>	<b>95.416</b>	<b>270.855</b>	<b>727</b>	<b>11.630</b>	<b>46</b>			
DC Gas Extremadura				155,1	6.300	27.069	389	6.176	8			
Dist. Regional del Gas	396	5.614	1	148,2	5.034	10.377	105	1.763	12			
Endesa Gas Transp.												
Gas Alicante				22,3	883	3.225	4	58	3			
Gas Aragón				1.835,7	64.383	141.221	205	3.232	21			
Gesa Gas				439,1	17.246	80.321						
Meridional del Gas				38	1.570	8.642	24	401	2			
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>13.384</b>	<b>195.398</b>	<b>49</b>	<b>35.840</b>	<b>1.364.679</b>	<b>4.304.180</b>	<b>6.117</b>	<b>101.353</b>	<b>547</b>	<b>6.535</b>	<b>87.655</b>	<b>4</b>
Cegas				1.618	69.089	376.167	233	3.670	20			
Gas Andalucía				999	40.312	215.413	248	3.937	16			
Gas Cantabria				612	24.620	98.639	22	380	0			
Gas Castilla y León				3.215	112.412	239.386	288	4.703	25			
Gas Castilla-La Mancha				1.023	36.820	90.006	186	2.979	9			
Gas Galicia	22	332	1	619	23.776	90.418	134	2.215	7			
Gas La Coruña				145	5.797	25.060	5	84	3			
Gas Murcia				201	8.730	54.115	33	583	2			
Gas Natural SDG	13.362	195.066	48	25.672	983.680	2.994.897	4.815	80.145	458	6.535	87.655	4
Gas Navarra				1.187	39.809	75.454	123	2.125	6			
Gas Rioja				550	19.635	44.625	31	533	1			
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>2.879</b>	<b>41.923</b>	<b>4</b>	<b>4.306</b>	<b>165.260</b>	<b>542.014</b>	<b>5.589</b>	<b>90.517</b>	<b>330</b>	<b>74</b>	<b>1.118</b>	
Bilbogas				494	18.214	55.310	34	558	2			
Donosti Gas				415	16.011	54.953	143	2.167	13			
Gas de Asturias				1.233	46.337	155.382	133	2.113	11			
Gas Figueres				112	4.456	11.646						
Gas Hernani				24	981	3.513						
Gas Nalsa				652	23.459	55.032	40	627	2			
Gas Pasaia				11	490	2.230						
Gas Tolosa				29	1.114	3.347						
Infr. Gasistas de Navarra												
Sociedad Gas de Euskadi	2.879	41.923	4	1.335	54.198	200.601	5.238	85.051	302	74	1.118	
<b>OTROS</b>				<b>22</b>	<b>878</b>	<b>2.620</b>	<b>292</b>	<b>4.392</b>	<b>4</b>			
ENAGAS												
Gas Directo				16	614	1.500	292	4.392	4			
Gas y Servicios Mérida				8	296	1.120						
<b>TOTAL</b>	<b>16.660</b>	<b>242.935</b>	<b>54</b>	<b>42.807</b>	<b>1.626.234</b>	<b>5.119.669</b>	<b>12.725</b>	<b>207.893</b>	<b>927</b>	<b>6.608</b>	<b>88.774</b>	<b>4</b>

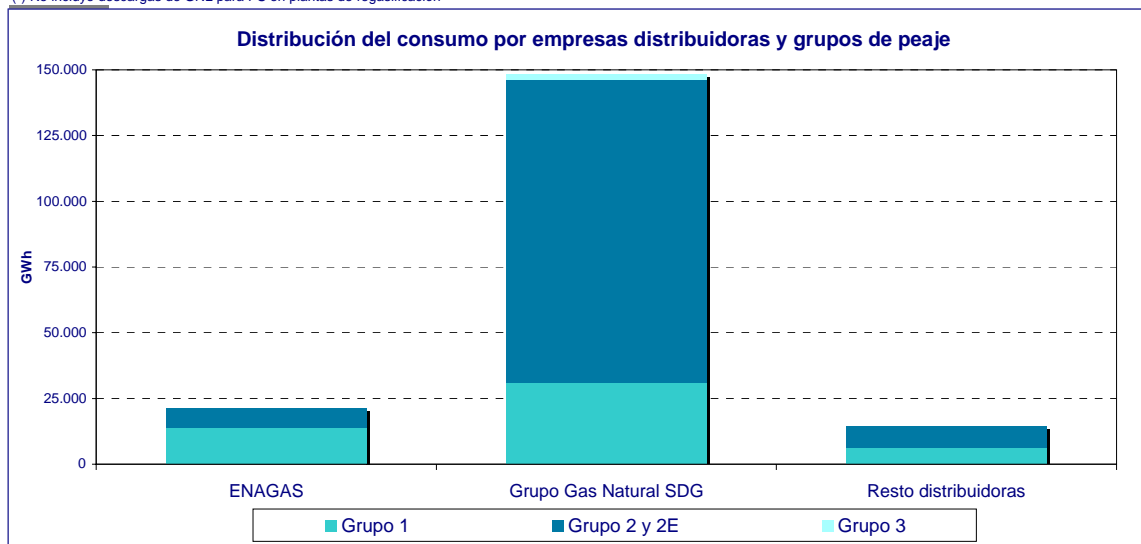
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04								
	Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1		
	Consumo facturado		Sumin.	Consumo facturado		Sumin.	Consumo facturado		Sumin.
	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>8,4</b>	<b>70,5</b>	<b>14</b>	<b>408,5</b>	<b>660,2</b>	<b>14</b>	<b>163,3</b>	<b>361,4</b>	
DC Gas Extremadura				234,4	336,0	2			
Dist. Regional del Gas	0,2	1,9	1	9,1	16,5	2			
Endesa Gas Transp.							163,3	361,4	
Gas Alicante									
Gas Aragón	8,2	68,7	13	165,0	307,7	10			
Gesa Gas									
Meridional del Gas									
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>2.186,0</b>	<b>25.079,5</b>	<b>68.351</b>	<b>115.008,7</b>	<b>201.088,8</b>	<b>3.608</b>	<b>31.179,8</b>	<b>36.736,0</b>	<b>56</b>
Cegas	73,6	787,4	1.949	56,4	161,8	32			
Gas Andalucía	78,8	799,1	938	75,6	148,1	11			
Gas Cantabria	37,4	396,7	891	90,1	277,2	32			
Gas Castilla y León	259,6	2.739,7	5.414	558,1	1.214,2	77			
Gas Castilla-La Mancha	40,3	408,9	558	900,5	1.495,3	27			
Gas Galicia	30,8	307,2	564	33,2	82,2	10			
Gas La Coruña	5,8	53,8	47	0,4	1,0	1			
Gas Murcia	7,8	79,1	142	308,1	607,2	16			
Gas Natural SDG	1.491,3	17.946,8	55.069	112.543,0	195.967,1	3.283	31.179,8	36.736,0	56
Gas Navarra	127,8	1.208,2	1.507	368,5	945,1	98			
Gas Rioja	32,8	352,7	1.272	74,7	189,4	21			
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>45,4</b>	<b>476,6</b>	<b>4.067</b>	<b>7.729,0</b>	<b>13.227,2</b>	<b>1.750</b>	<b>6.260,9</b>	<b>9.237,8</b>	<b>3</b>
Bilbogas	6,3	69,2	602						
Donosti Gas	2,5	31,4	314	1,6	3,3	1			
Gas de Asturias	19,4	168,6	45	554,8	1.015,8	39			
Gas Figueres									
Gas Hernani	0,0	0,2	9						
Gas Nalsa	2,0	22,4	162						
Gas Pasaia	0,0	0,2	4						
Gas Tolosa	0,1	1,2	18						
Infr. Gasistas de Navarra							5.298,0	7.706,0	2
Soc. Gas de Euskadi	15,1	183,4	2.913	7.172,5	12.208,1	1.710	962,9	1.531,8	1
<b>OTROS</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>1</b>	<b>7.638,9</b>	<b>12.676,8</b>		<b>13.846,9</b>	<b>19.344,9</b>	
ENAGAS (*)				7.638,9	12.676,8		13.846,9	19.344,9	
Gas Directo	0,0	0,1	1						
Gas y Servicios Mérida									
<b>TOTAL</b>	<b>2.240</b>	<b>25.627</b>	<b>72.433</b>	<b>130.785</b>	<b>227.653</b>	<b>5.372</b>	<b>51.451</b>	<b>65.680</b>	<b>59</b>

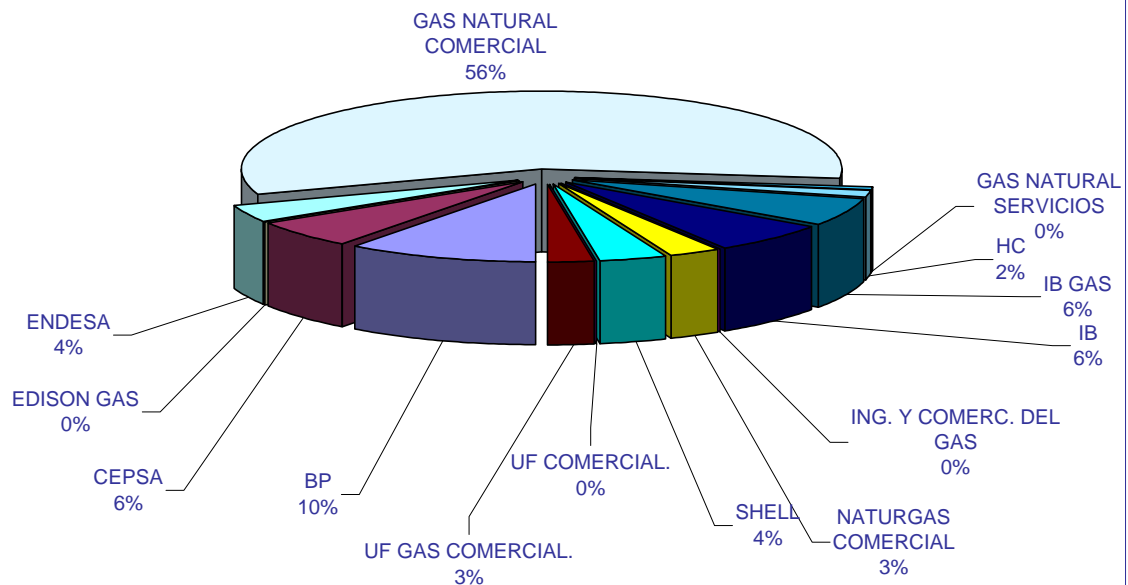
(\*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
BP Gas España		14.508,9	4.527,7	1.557,9	20.594,5
CEPSA Gas Comercializadora	<100	4.269,9	6.379,5	587,3	11.264,8
Edison Gas España		125,0			125,0
ENDESA Energía	<100	5.519,2	1.048,7	346,0	6.997,2
Gas Natural Comercializadora	1.183,1	76.476,7	27.959,5	5.524,8	111.144,1
Gas Natural Servicios	834,0				834,0
Hidrocarbónico Energía	<100	2.389,3	394,8		2.803,6
Iberdrola Gas	<100	2.002,9	8.698,1		10.711,0
Iberdrola	<100	9.986,3	1.758,3		11.818,5
Ingeniería y Comercialización del Gas		<100			<100
Naturgas Comercializadora	<100	4.721,3			4.725,7
Shell España	<100	6.109,2	677,7	<100	6.848,7
Unión Fenosa Comercial	<100				<100
Unión Fenosa Gas Comercializadora	<100	4.670,3	<100		4.677,1
<b>TOTAL</b>	<b>2.240</b>	<b>130.785</b>	<b>51.451</b>	<b>8.077</b>	<b>192.553</b>

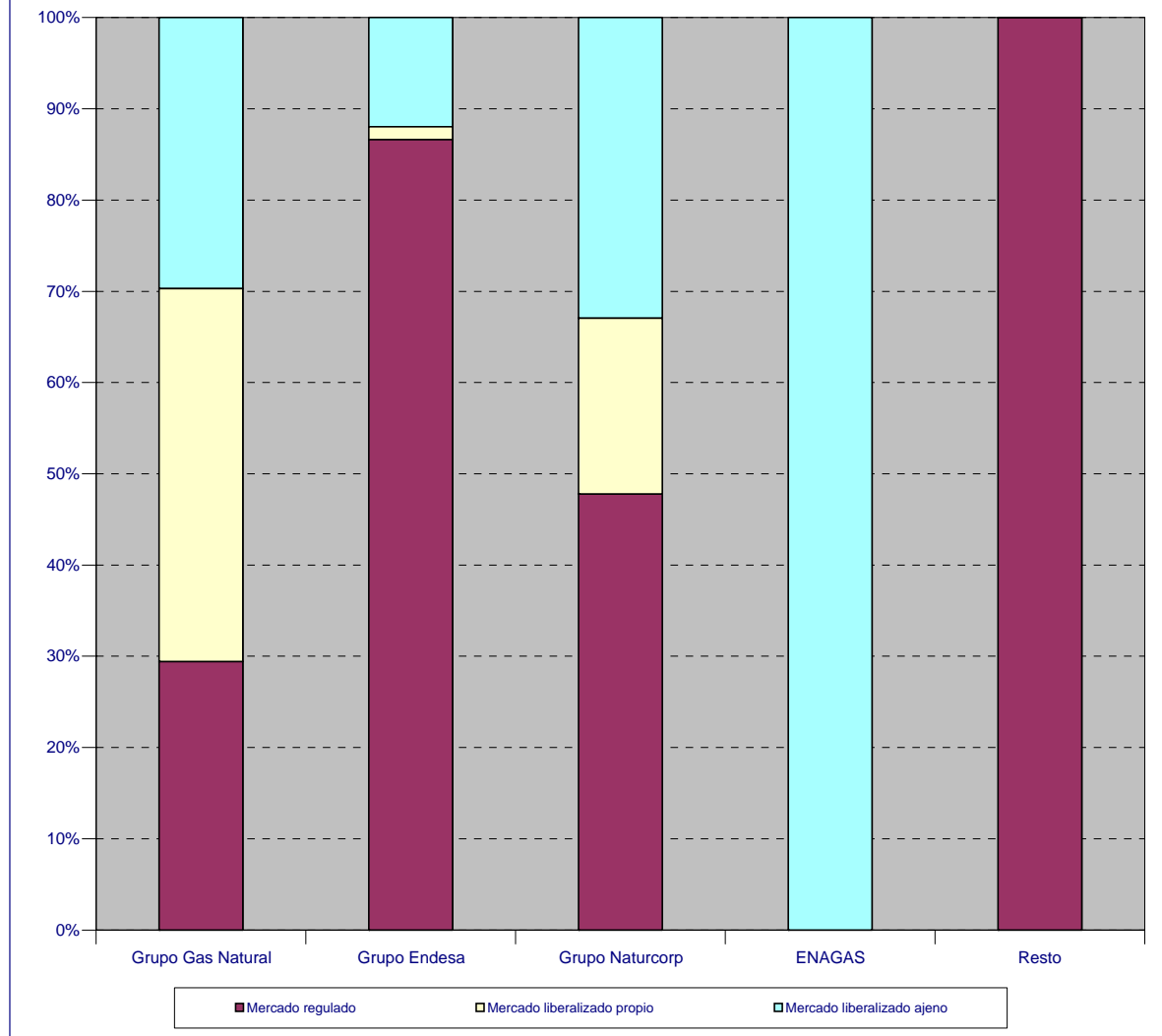
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	148.374	77,1%	61.876	78,5%	210.251	77,5%	147.783	70,3%	62.468	29,7%
Grupo Endesa	580	0,3%	3.762	4,8%	4.342	1,6%	3.822	88,0%	520	12,0%
Grupo Naturcorp	14.035	7,3%	12.848	16,3%	26.883	9,9%	18.025	67,0%	8.859	33,0%
ENAGAS	29.563	15,4%	0	0,0%	29.563	10,9%	0	0,0%	29.563	100,0%
Resto	0	0,0%	315	0,4%	315	0,1%	315	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>192.553</b>	<b>100,0%</b>	<b>78.801</b>	<b>100,0%</b>	<b>271.354</b>	<b>100,0%</b>	<b>169.945</b>	<b>62,6%</b>	<b>101.409</b>	<b>37,4%</b>

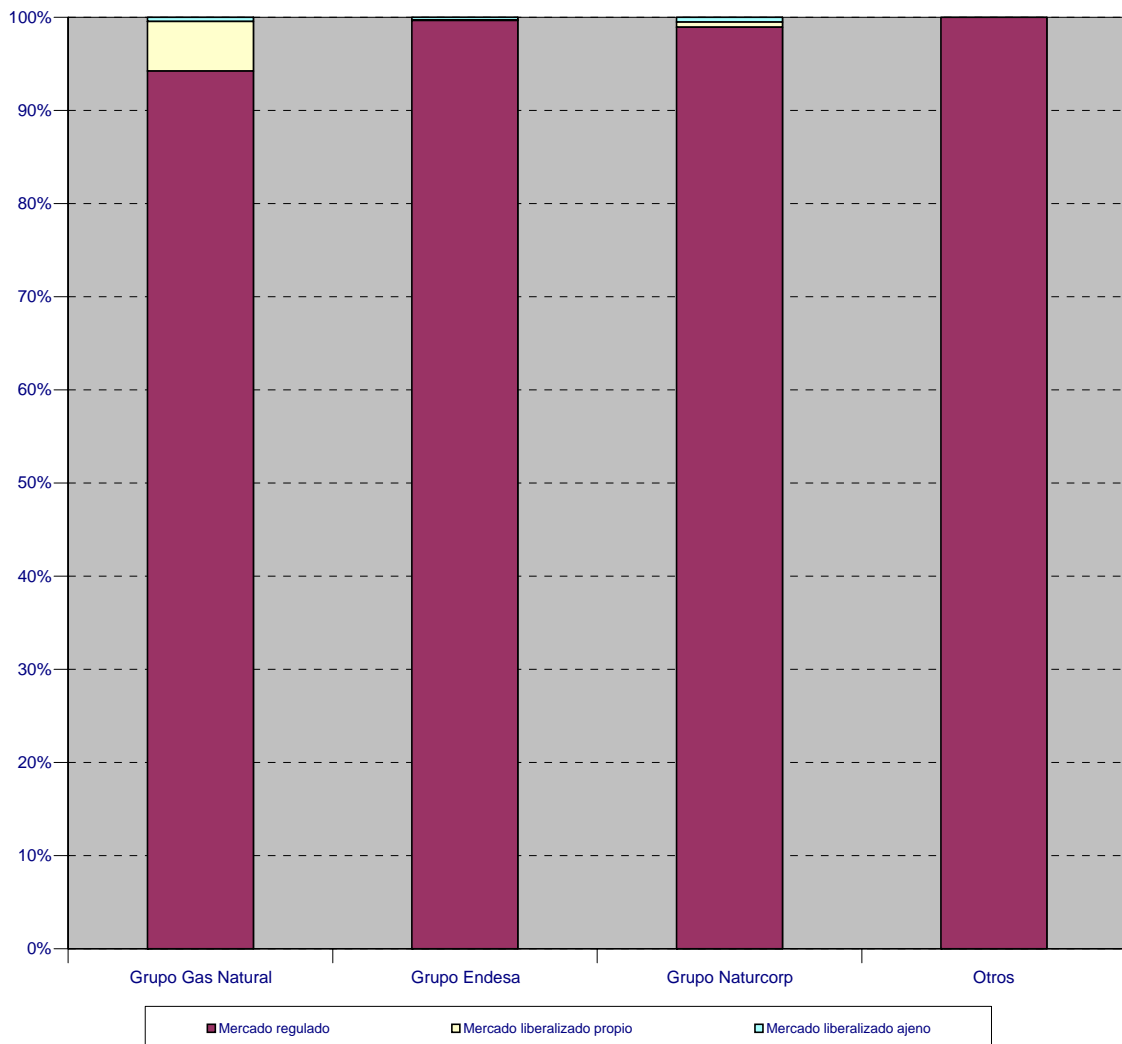
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3										
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	2.186	97,6%	35.840	83,7%	38.026	84,4%	37.856	99,6%	170	0,4%
Grupo Endesa	8	0,4%	2.639	6,2%	2.647	5,9%	2.640	99,8%	6	0,2%
Grupo Naturcorp	45	2,0%	4.306	10,1%	4.352	9,7%	4.330	99,5%	22	0,5%
ENAGAS	0		0	0,0%	0		0		0	
Otros	0	0,0%	23	0,1%	23	0,1%	23	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>2.240</b>	<b>100,0%</b>	<b>42.808</b>	<b>100,0%</b>	<b>45.048</b>	<b>100,0%</b>	<b>44.850</b>	<b>99,6%</b>	<b>198</b>	<b>0,4%</b>

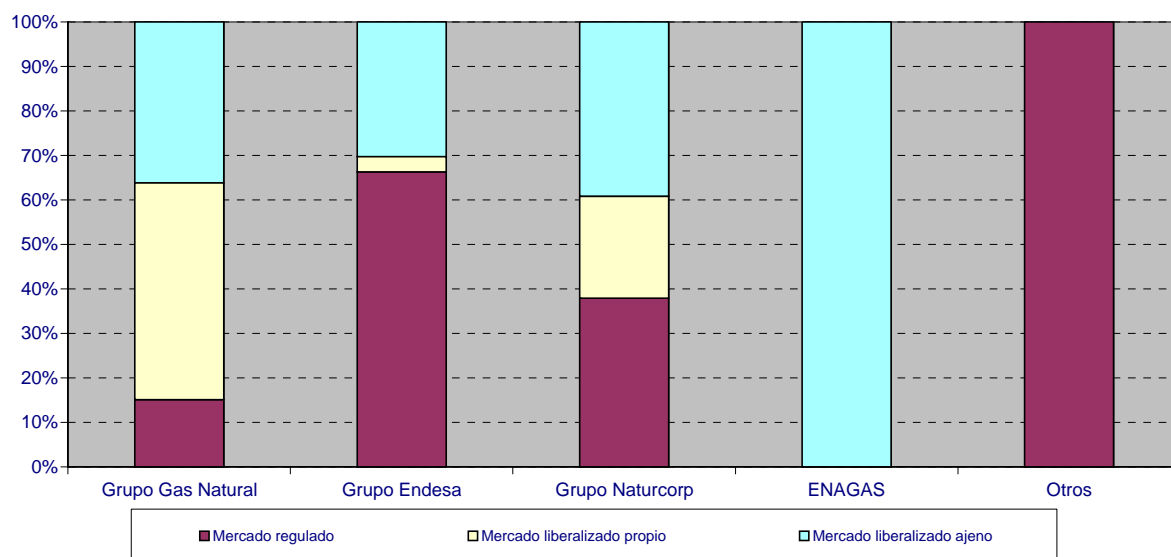
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	146.188	76,8%	26.036	72,3%	172.225	76,1%	109.927	63,8%	62.298	36,2%
Grupo Endesa	572	0,3%	1.123	3,1%	1.695	0,7%	1.182	69,7%	513	30,3%
Grupo Naturcorp	13.990	7,4%	8.542	23,7%	22.531	10,0%	13.695	60,8%	8.837	39,2%
ENAGAS	29.563		0	0,0%	29.563		0		29.563	100,0%
Otros	0	0,0%	292	0,8%	292	0,1%	292	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>190.313</b>	<b>100,0%</b>	<b>35.992</b>	<b>100,0%</b>	<b>226.306</b>	<b>100,0%</b>	<b>125.095</b>	<b>55,3%</b>	<b>101.211</b>	<b>44,7%</b>

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado

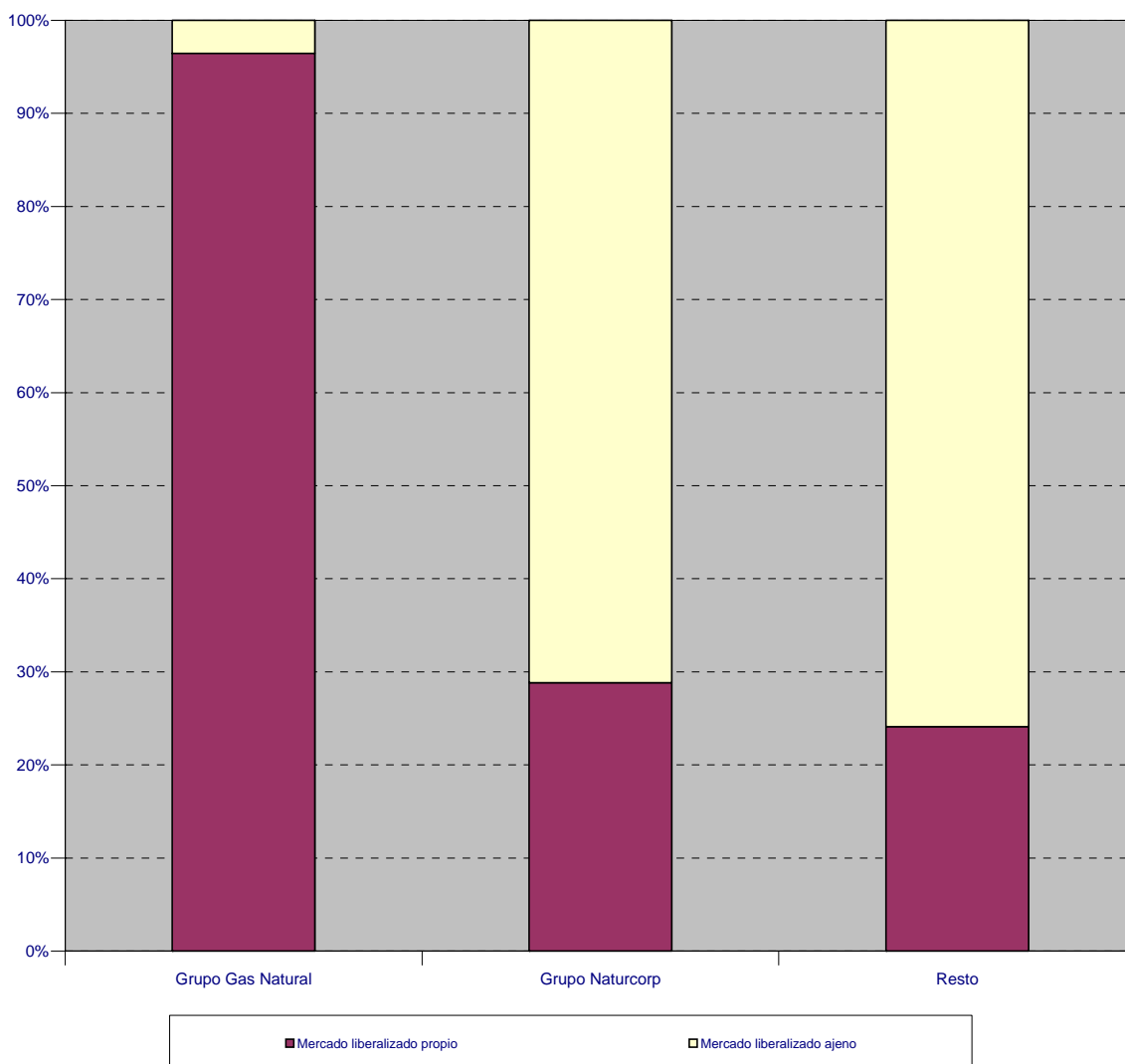




**1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial**

Total						
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	69.434	96,4%	2.581	3,6%	72.015	92,5%
Grupo Endesa	7	25,0%	21	75,0%	28	0,0%
Grupo Naturcorp	1.678	28,8%	4.142	71,2%	5.820	7,5%
Otros	0	0,0%	1	100,0%	1	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>71.119</b>	<b>91,3%</b>	<b>6.745</b>	<b>8,7%</b>	<b>77.864</b>	<b>100,0%</b>

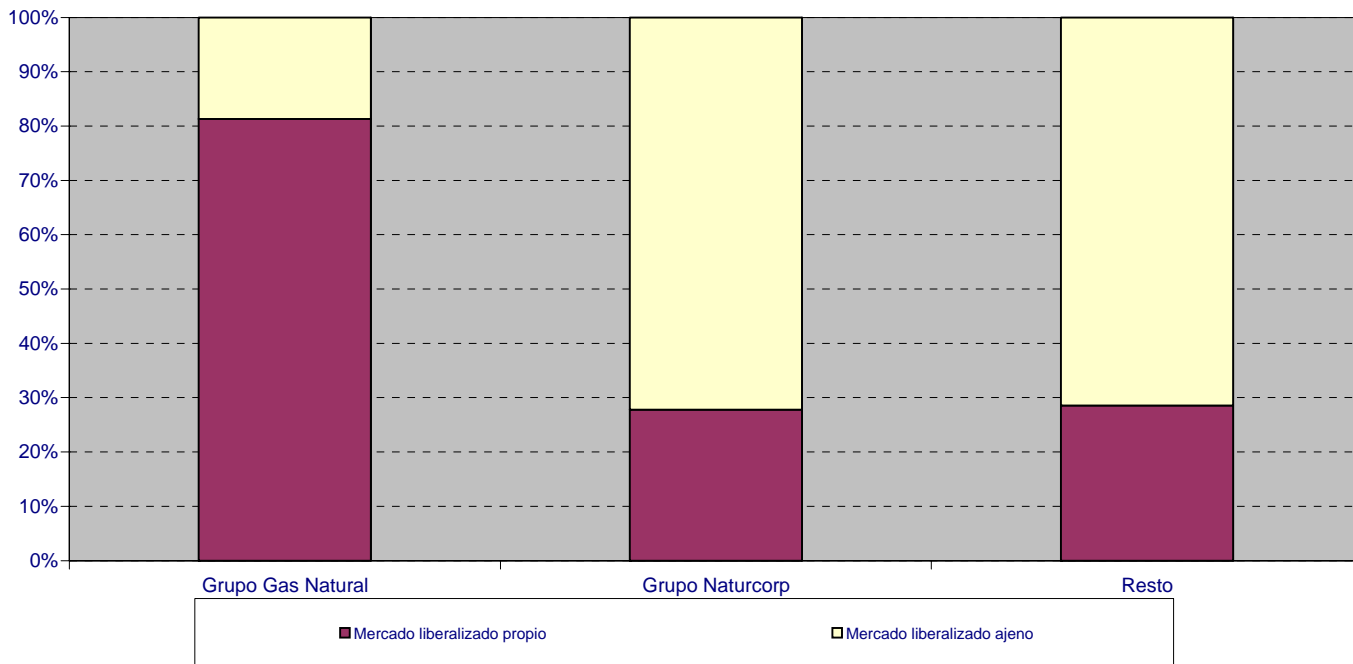
**Estructura de comercialización en el mercado final por clientes**



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Distribuidoras por grupo empresarial	Grupos 1, 2 y 2E					
	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04					
	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	2.978	81,3%	686	18,7%	3.664	67,5%
Grupo Endesa	4	28,6%	10	71,4%	14	0,3%
Grupo Naturcorp	487	27,8%	1.266	72,2%	1.753	32,3%
Otros	0		0		0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>3.469</b>	<b>64%</b>	<b>1.962</b>	<b>36%</b>	<b>5.431</b>	<b>100,0%</b>

Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



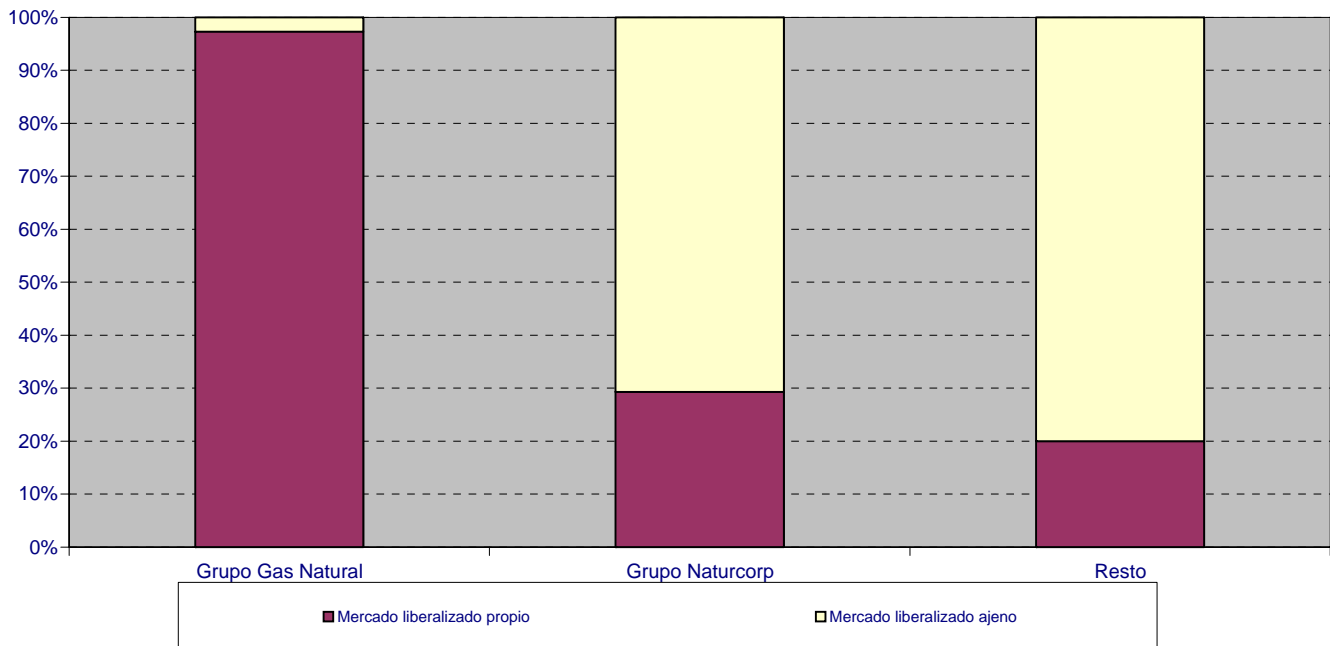
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

**Grupo 3**

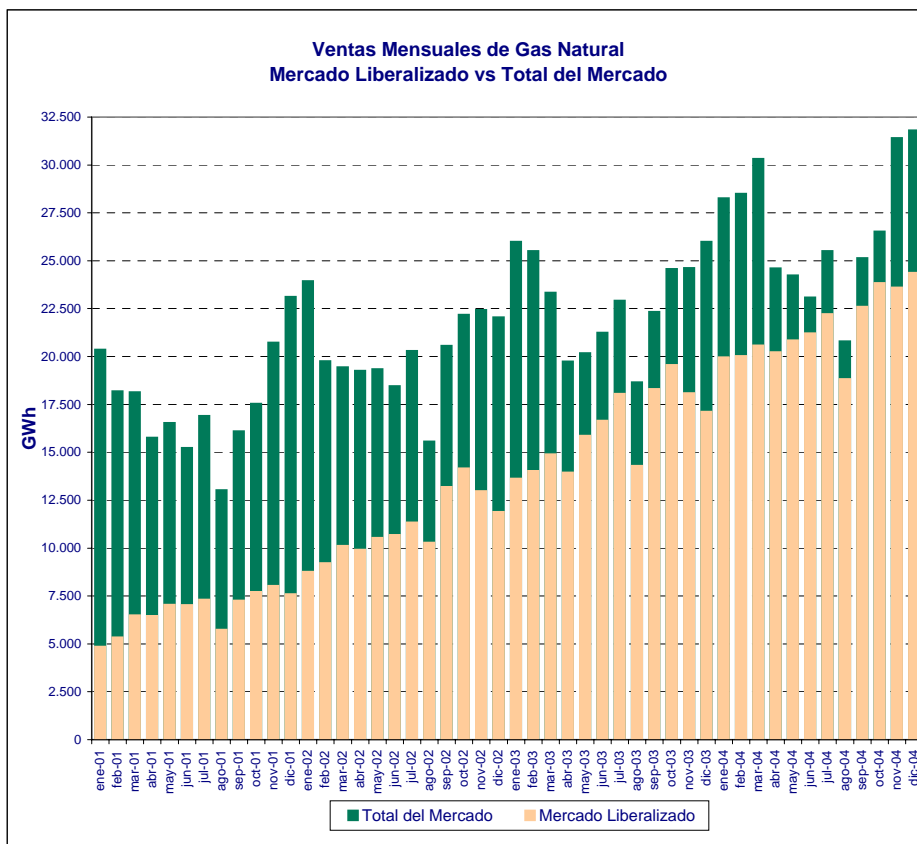
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04

Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
	<b>Grupo Gas Natural</b>	66.456	97,2%	1.895	2,8%	68.351
<b>Grupo Endesa</b>	3	21,4%	11	78,6%	14	0,0%
<b>Grupo Naturcorp</b>	1.191	29,3%	2.876	70,7%	4.067	5,6%
<b>Otros</b>	0	0,0%	1	100,0%	1	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>67.650</b>	<b>93,4%</b>	<b>4.783</b>	<b>6,6%</b>	<b>72.433</b>	<b>100,0%</b>

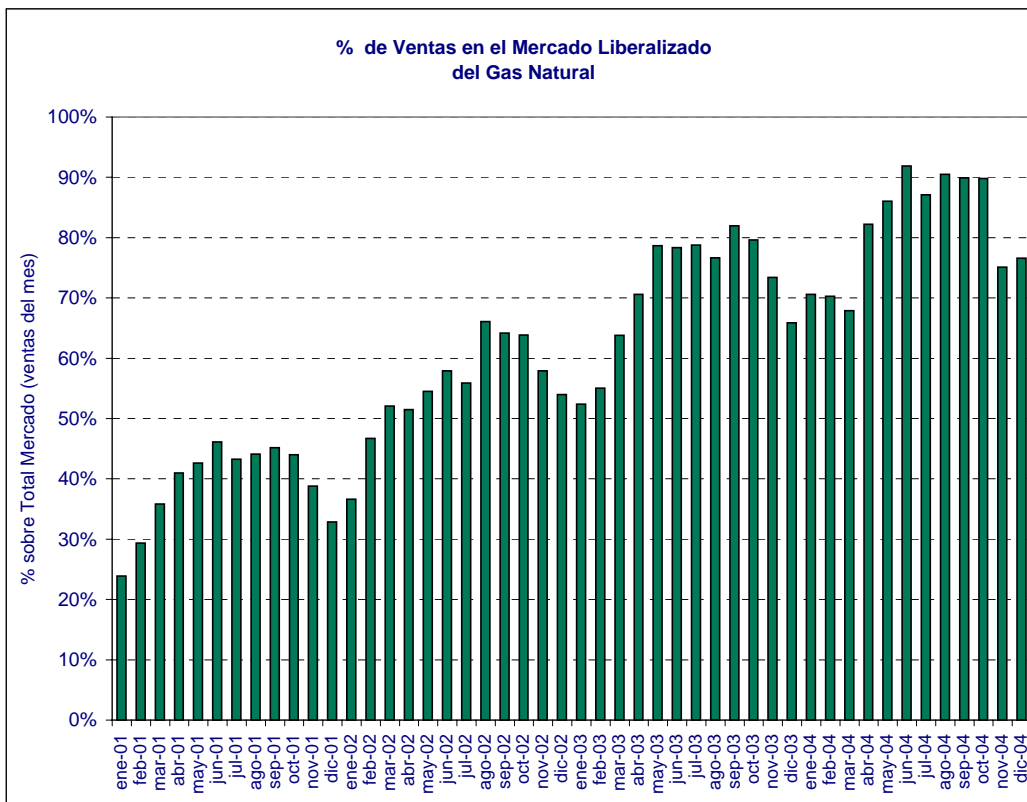
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

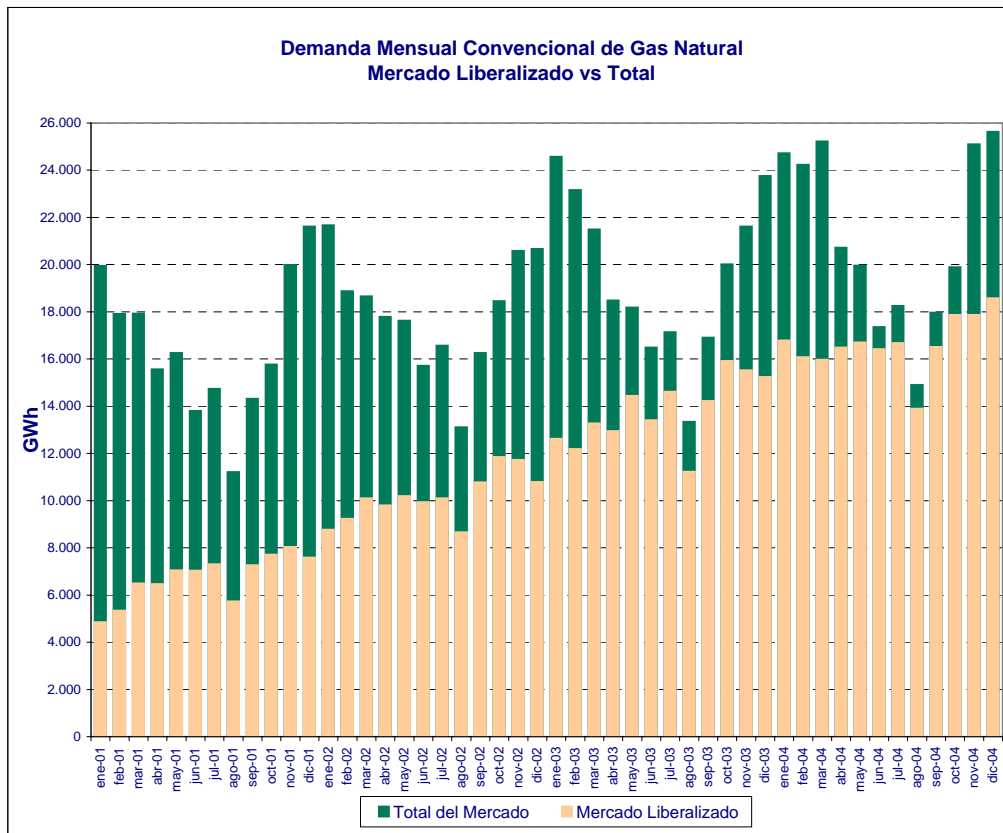


FUENTE: ENAGAS

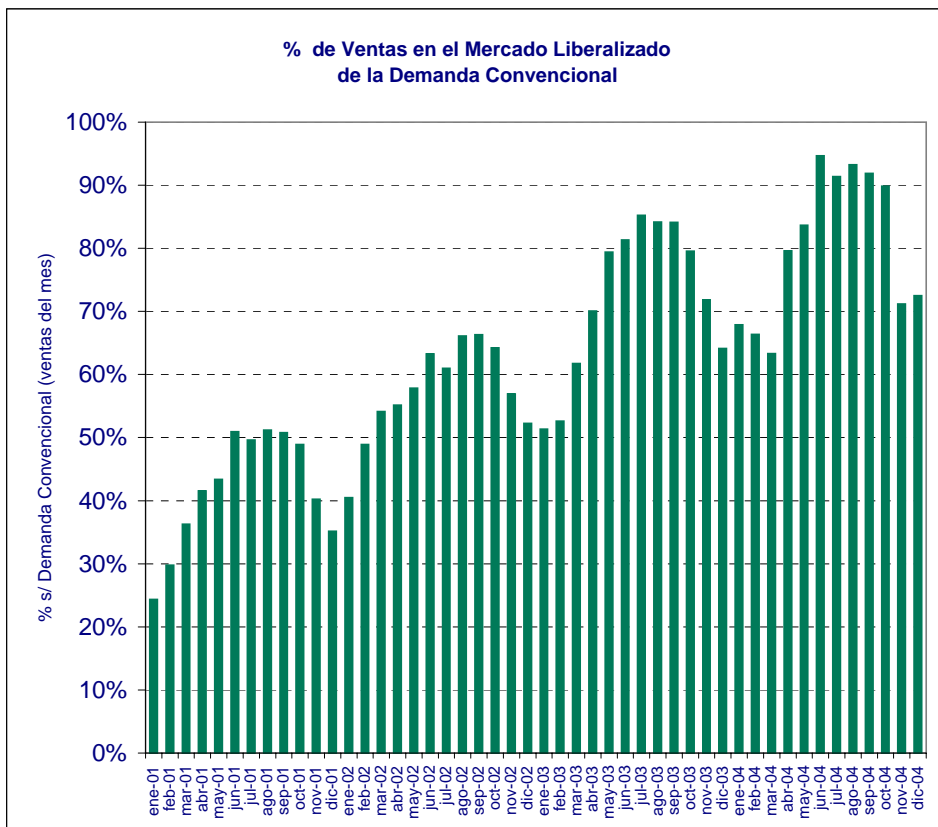


FUENTE: ENAGAS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

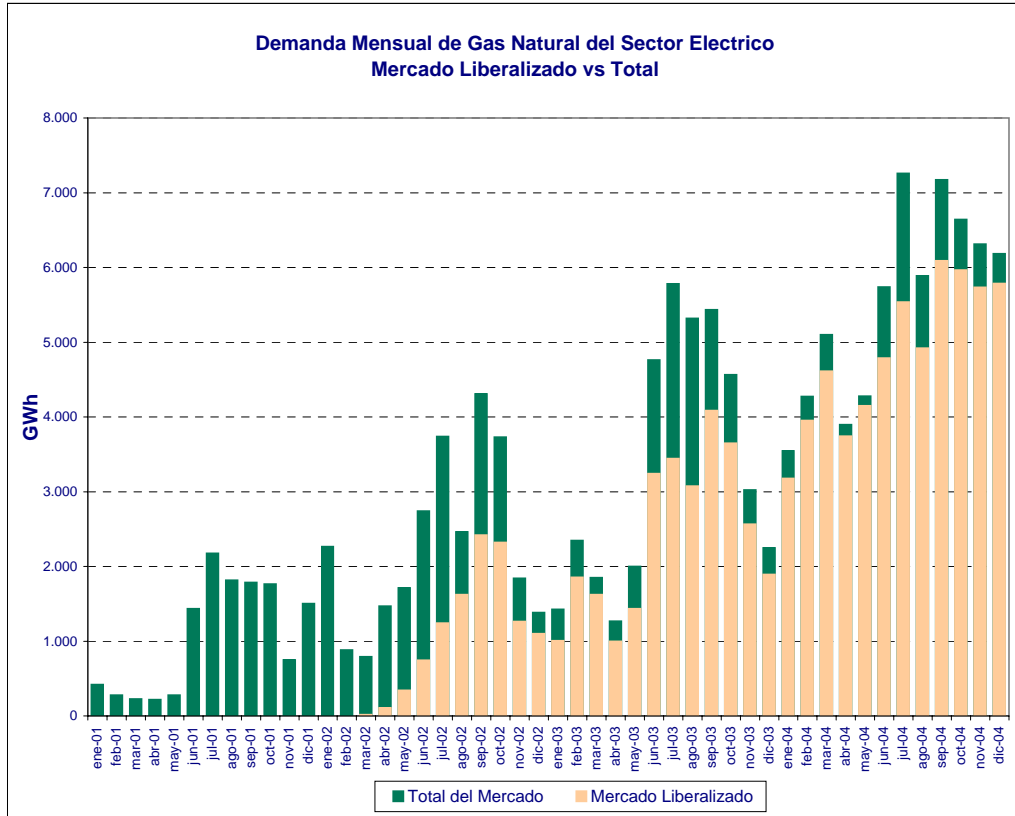


FUENTE: ENAGAS

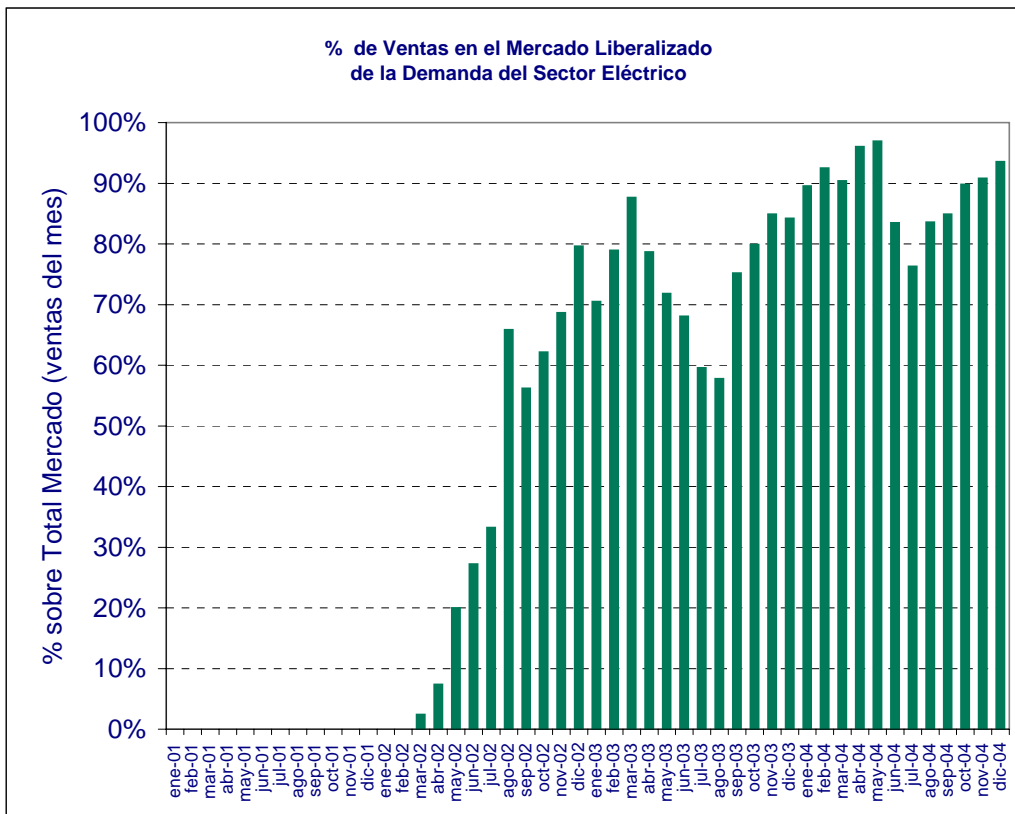


FUENTE: ENAGAS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGAS

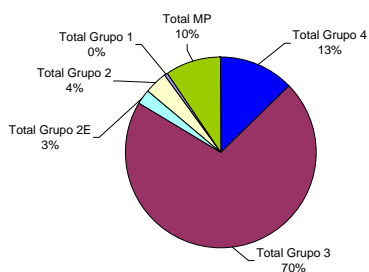


FUENTE: ENAGAS

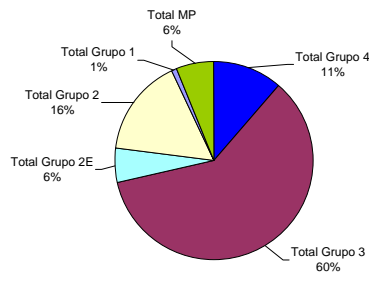
1.4. Mercado de gas natural en España 2004  
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2004 vs. 2003

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Facturados de 1/1/04 hasta 30/11/04 (1)			Facturados de 1/1/03 hasta 30/11/03 (2)			Variación 2003/2004 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Total Grupo 4</b>	<b>0</b>	<b>12.437</b>	<b>12.437</b>	<b>0</b>	<b>15.766</b>	<b>15.766</b>	<b>0</b>	<b>-3.329</b>	<b>-3.329</b>
401		3.918	3.918		5.305	5.305		-1.387	-1.387
402		8.519	8.519		10.461	10.461		-1.942	-1.942
<b>Total Grupo 3</b>	<b>9.033</b>	<b>31.380</b>	<b>40.413</b>	<b>1.523</b>	<b>32.708</b>	<b>34.231</b>	<b>7.510</b>	<b>-1.328</b>	<b>6.182</b>
301	380	5.381	5.761	3	5.100	5.104	377	281	658
302	2.835	18.661	21.496	184	17.952	18.135	2.651	709	3.361
303	218	759	977	26	871	897	192	-112	80
304	5.600	6.579	12.179	1.310	8.785	10.095	4.289	-2.206	2.084
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>6.491</b>	<b>1.409</b>	<b>7.900</b>	<b>4.843</b>	<b>3.071</b>	<b>7.914</b>	<b>1.649</b>	<b>-1.663</b>	<b>-14</b>
221	56	23	79	20	55	75	36	-32	4
222	1.053	208	1.260	616	731	1.347	437	-523	-87
223	3.159	474	3.633	2.282	1.464	3.747	877	-991	-114
224	1.794	163	1.957	1.202	263	1.465	592	-100	492
225	430	541	971	722	558	1.280	-292	-17	-309
226									
<b>Total Grupo 2</b>	<b>127.209</b>	<b>1.826</b>	<b>129.035</b>	<b>111.887</b>	<b>8.857</b>	<b>120.744</b>	<b>15.322</b>	<b>-7.031</b>	<b>8.291</b>
201	97	35	132	76	94	170	21	-59	-38
202	2.038	306	2.344	1.342	1.094	2.436	696	-788	-92
203	12.250	570	12.820	9.706	2.354	12.060	2.543	-1.784	760
204	28.531	359	28.890	25.386	1.887	27.272	3.146	-1.528	1.618
205	52.604	315	52.920	49.111	2.712	51.823	3.493	-2.397	1.097
206	31.689	241	31.930	26.267	716	26.983	5.422	-475	4.947
<b>Total Grupo 1</b>	<b>66.406</b>	<b>286</b>	<b>66.692</b>	<b>47.110</b>	<b>536</b>	<b>47.646</b>	<b>19.295</b>	<b>-250</b>	<b>19.046</b>
101	1.084		1.084	1.337	3	1.340	-254	-3	-257
102	17.513		17.513	14.270	238	14.509	3.243	-238	3.005
103	47.808	286	48.095	31.503	294	31.797	16.306	-8	16.298
<b>Total MP</b>		<b>5.147</b>	<b>5.147</b>		<b>5.538</b>	<b>5.538</b>		<b>-391</b>	<b>-391</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>8.675</b>		<b>8.675</b>	<b>7.321</b>		<b>7.321</b>	<b>1.354</b>	<b>0</b>	<b>1.354</b>
<b>TOTAL</b>	<b>217.814</b>	<b>52.485</b>	<b>270.299</b>	<b>172.685</b>	<b>66.476</b>	<b>239.161</b>	<b>45.129</b>	<b>-13.991</b>	<b>31.138</b>

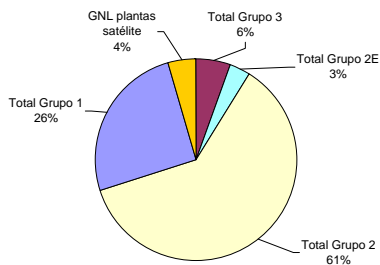
Consumos Tarifa 2004



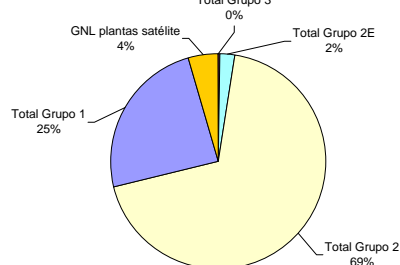
Consumos Tarifa 2003



Consumos Peajes 2004



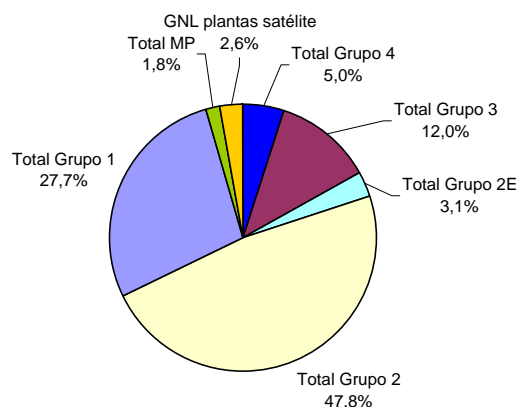
Consumos Peajes 2003



1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Noviembre vs. Octubre

Grupos	Consumos (en GWh)								
	Facturados de 1/1/04 hasta 30/11/04 (1)			Facturados de 1/1/04 hasta 30/10/04 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Total Grupo 4</b>	<b>0</b>	<b>12.437</b>	<b>12.437</b>	<b>0</b>	<b>11.084</b>	<b>11.084</b>	<b>0</b>	<b>1.352</b>	<b>1.352</b>
401		3.918	3.918		3.480	3.480		438	438
402		8.519	8.519		7.604	7.604		915	915
<b>Total Grupo 3</b>	<b>9.033</b>	<b>31.380</b>	<b>40.413</b>	<b>7.877</b>	<b>29.296</b>	<b>37.174</b>	<b>1.156</b>	<b>2.084</b>	<b>3.240</b>
301	380	5.381	5.761	309	5.015	5.324	71	366	437
302	2.835	18.661	21.496	2.466	17.567	20.033	369	1.094	1.463
303	218	759	977	192	706	898	26	53	79
304	5.600	6.579	12.179	4.910	6.008	10.918	690	571	1.261
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>6.491</b>	<b>1.409</b>	<b>7.900</b>	<b>5.778</b>	<b>1.292</b>	<b>7.070</b>	<b>713</b>	<b>117</b>	<b>830</b>
221	56	23	79	46	21	68	9	2	11
222	1.053	208	1.260	933	189	1.122	120	19	139
223	3.159	474	3.633	2.809	440	3.249	350	34	384
224	1.794	163	1.957	1.603	153	1.756	191	10	201
225	430	541	971	387	489	876	43	52	95
226									
<b>Total Grupo 2</b>	<b>127.209</b>	<b>1.826</b>	<b>129.035</b>	<b>114.381</b>	<b>1.703</b>	<b>116.084</b>	<b>12.829</b>	<b>123</b>	<b>12.951</b>
201	97	35	132	84	33	117	13	2	15
202	2.038	306	2.344	1.806	282	2.088	233	24	256
203	12.250	570	12.820	10.896	535	11.431	1.353	35	1.389
204	28.531	359	28.890	25.523	449	25.973	3.008	-91	2.918
205	52.604	315	52.920	47.469	187	47.656	5.135	128	5.264
206	31.689	241	31.930	28.603	217	28.820	3.086	24	3.110
<b>Total Grupo 1</b>	<b>66.406</b>	<b>286</b>	<b>66.692</b>	<b>58.934</b>	<b>263</b>	<b>59.196</b>	<b>7.472</b>	<b>24</b>	<b>7.495</b>
101	1.084		1.084	984		984	99		99
102	17.513		17.513	15.611		15.611	1.902		1.902
103	47.808	286	48.095	42.338	263	42.601	5.470	24	5.494
<b>Total MP</b>		<b>5.147</b>	<b>5.147</b>		<b>4.649</b>	<b>4.649</b>		<b>498</b>	<b>498</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>8.675</b>		<b>8.675</b>	<b>7.957</b>		<b>7.957</b>	<b>717</b>		<b>717</b>
<b>TOTAL</b>	<b>217.814</b>	<b>52.485</b>	<b>270.299</b>	<b>194.927</b>	<b>48.288</b>	<b>243.215</b>	<b>22.887</b>	<b>4.197</b>	<b>27.084</b>

Contribución al incremento

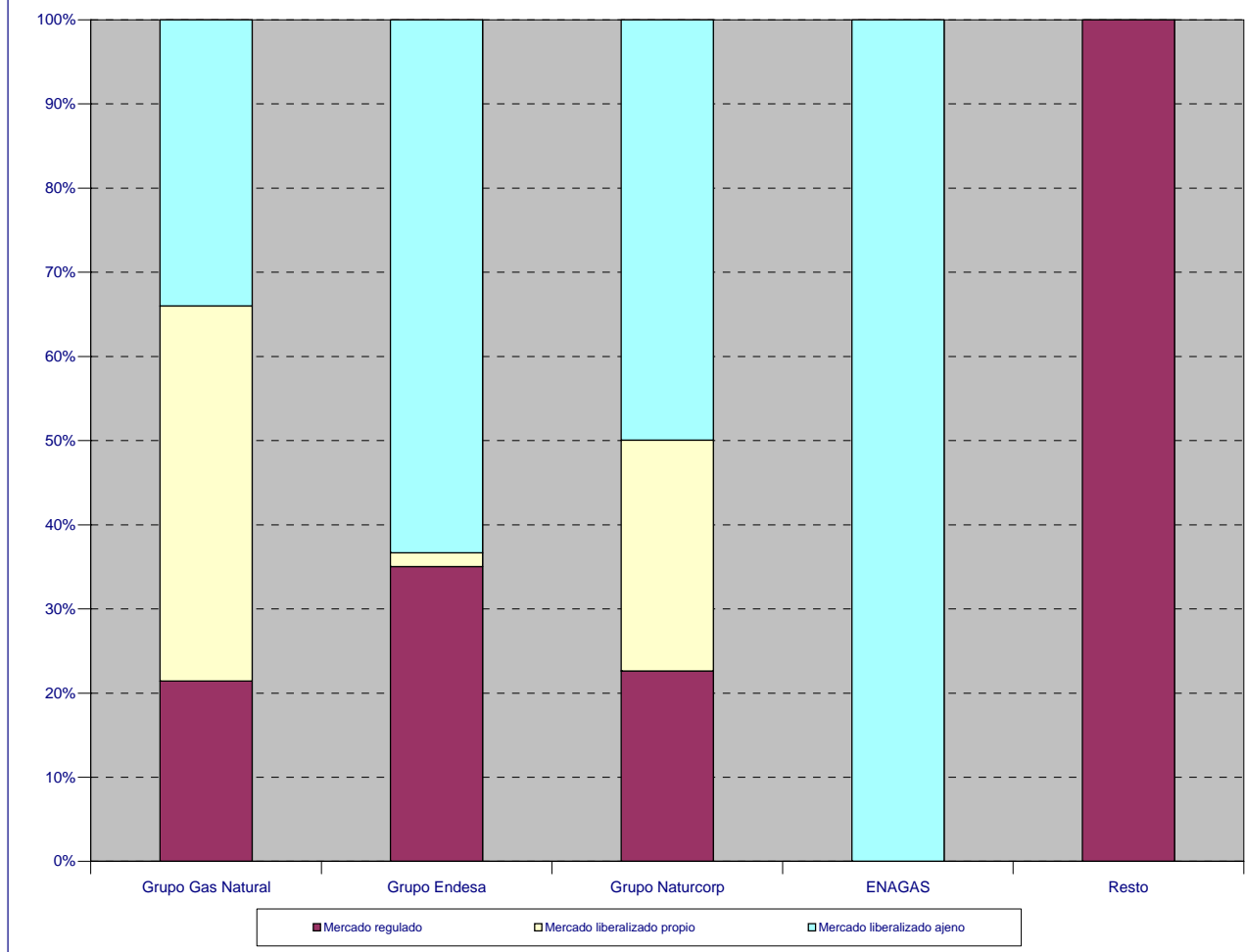




1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

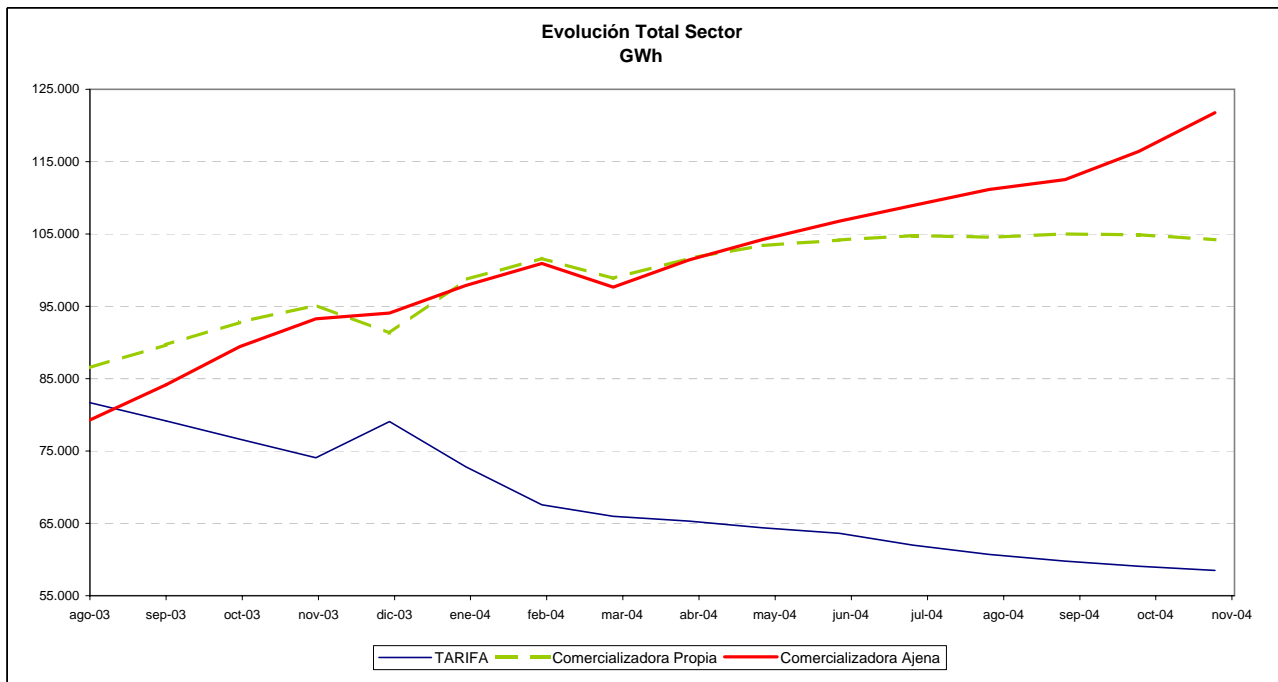
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 30/11/04										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado	GWh	% del consumo facturado
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	157.571	75,3%	42.977	81,9%	200.549	76,7%	132.316	66,0%	68.233	34,0%
Grupo Endesa	6.028	2,9%	3.248	6,2%	9.277	3,5%	3.401	36,7%	5.876	63,3%
Grupo Naturcorp	20.373	9,7%	5.955	11,3%	26.328	10,1%	13.175	50,0%	13.153	50,0%
ENAGAS	25.166	12,0%		0,0%	25.166	9,6%	0	0,0%	25.166	100,0%
Resto	0	0,0%	305	0,6%	305	0,1%	305	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>209.139</b>	<b>100,0%</b>	<b>52.485</b>	<b>100,0%</b>	<b>261.624</b>	<b>100,0%</b>	<b>149.196</b>	<b>57,0%</b>	<b>112.428</b>	<b>43,0%</b>

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



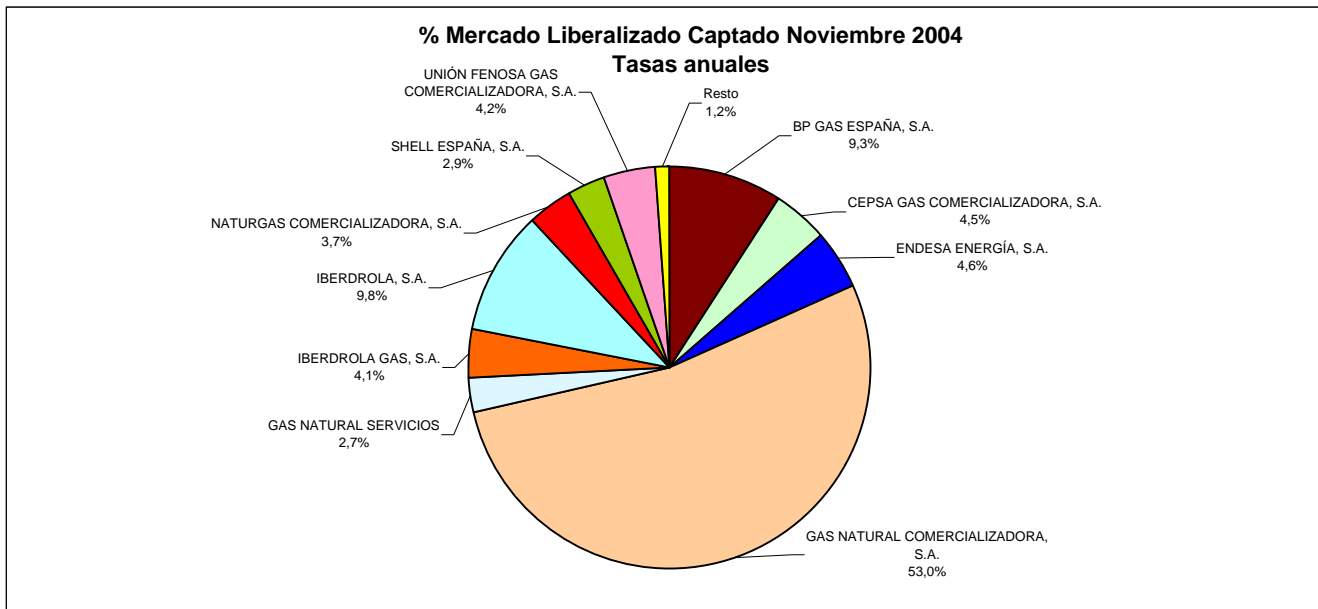
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

GWh	Total Sector (sin GNL)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	ago-03	86.498	79.275	165.773	81.681	247.454
	sep-03	89.680	84.169	173.849	79.163	253.012
	oct-03	92.803	89.433	182.236	76.620	258.856
	nov-03	95.159	93.259	188.418	74.050	262.469
	dic-03	91.297	94.088	185.385	79.054	264.439
	ene-04	98.656	97.898	196.554	72.830	269.385
	feb-04	101.630	100.949	202.578	67.565	270.143
	mar-04	98.833	97.664	196.497	65.962	262.459
	abr-04	101.617	101.431	203.047	65.296	268.344
	may-04	103.400	104.259	207.659	64.374	272.032
	jun-04	104.173	106.749	210.922	63.644	274.566
	jul-04	104.772	108.959	213.731	62.012	275.743
	ago-04	104.539	111.147	215.686	60.709	276.395
	sep-04	104.983	112.534	217.516	59.767	277.283
	oct-04	104.915	116.401	221.316	59.063	280.379
	nov-04	104.198	121.767	225.964	58.480	284.444



1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

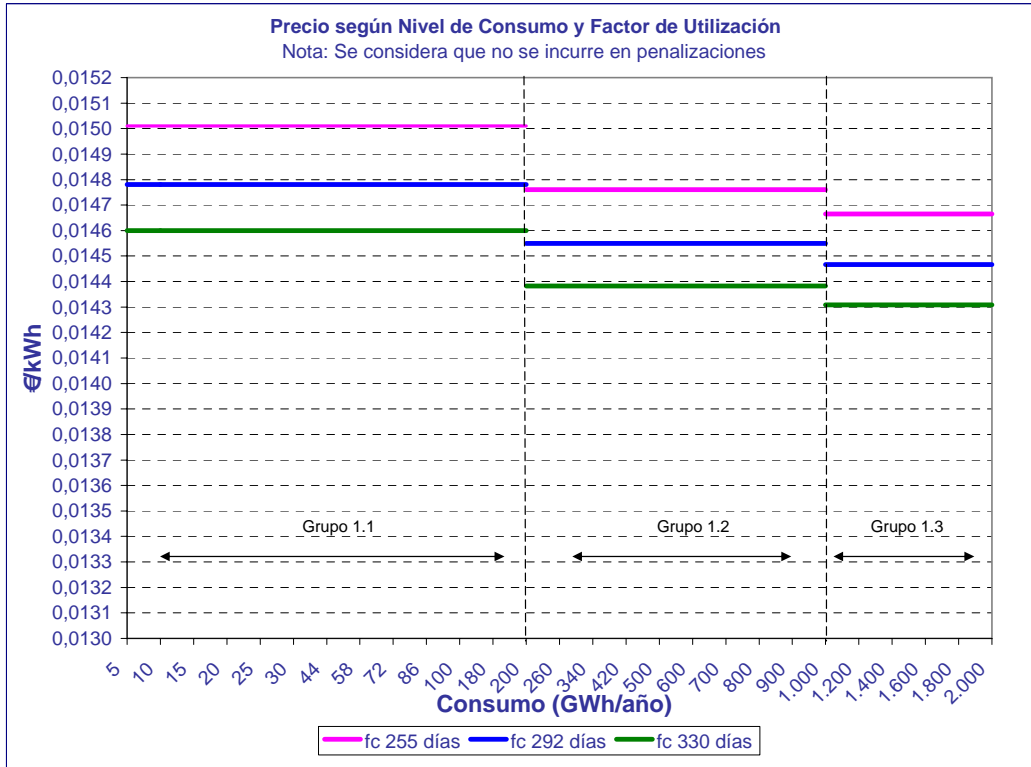
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	oct-04	nov-04
BP GAS ESPAÑA, S.A.	9,3	9,3
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,7	4,5
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	4,5	4,6
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	53,6	53,0
GAS NATURAL SERVICIOS	2,6	2,7
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA GAS, S.A.	4,2	4,1
IBERDROLA, S.A.	9,4	9,8
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,7	3,7
NEUX ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,9	2,9
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,9	4,2
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>221.316,1</b>	<b>225.964,3</b>



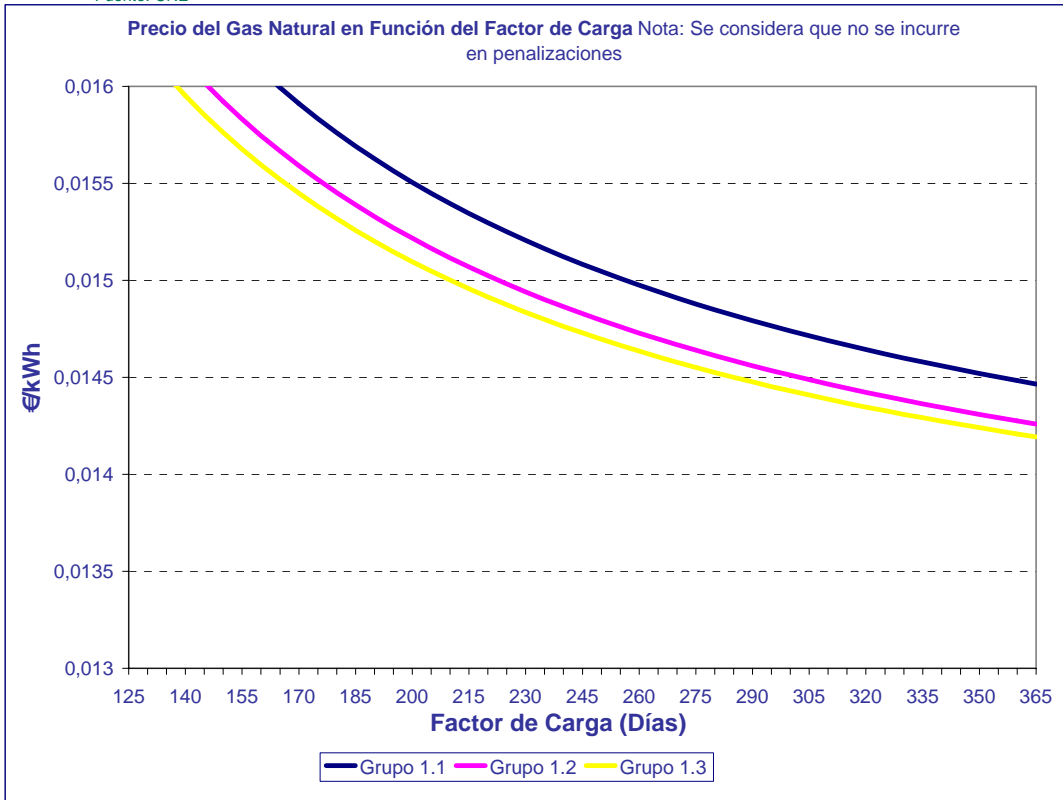
**2.-Tarifas y Peajes****2.1.-Tarifas****2.1.1.- Tarifas en Vigor**

DISPOSICIÓN		Resolución de 15 de octubre de 2004	O. ITC/104/2005	Variación en %
FECHA DE APLICACIÓN		19-oct-04	29-ene-05	
<b>Grupo 1 (P&gt;60 bar)</b>				
1.1 Hasta 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038327	0,038572	0,6%
	€/kWh	0,013945	0,014034	0,6%
1.2 Superior a 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,035302	0,035528	0,6%
	€/kWh	0,013838	0,013927	0,6%
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,033284	0,033497	0,6%
	€/kWh	0,013838	0,013927	0,6%
<b>Grupo 2 (60 bar &gt; P &gt; 4 bar)</b>				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,26	121,95	0,57%
	€/kWh/día/mes	0,033631	0,033822	0,57%
	€/kWh	0,014472	0,014554	0,57%
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,26	121,95	0,57%
	€/kWh/día/mes	0,033631	0,033822	0,57%
	€/kWh	0,014461	0,014543	0,57%
2.3 Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,043241	0,043486	0,57%
	€/kWh	0,014265	0,014346	0,57%
2.4 Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,040839	0,041070	0,57%
	€/kWh	0,014181	0,014261	0,56%
2.5 Superior a 100 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038436	0,038654	0,57%
	€/kWh	0,014087	0,014167	0,57%
2.6 Superior a 500 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,036515	0,036722	0,57%
	€/kWh	0,014003	0,014082	0,56%
<b>Grupo 3 (P &lt; 4 bar)</b>				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,29	2,29	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,041067	0,041125	0,14%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,11	5,12	0,20%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,034280	0,034329	0,14%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	39,65	39,71	0,15%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,025991	0,026028	0,14%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	59,17	59,25	0,14%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,023650	0,023684	0,14%
<b>Suministro Interrumpible (1)</b>				
Presión > 60 bar	€/kWh	0,014923	0,015011	0,59%
60 bar > Presión > 4 bar	€/kWh	0,015481	0,015573	0,59%
<b>Suministro Materia Prima</b>				
		dic-04	ene-05	
Amoniaco	€/kWh	0,011366	0,011324	-0,37%
(1) Para consumos superiores a 8,6 GWh/año o 26.000 kWh/día Precios sin IVA				
Fuente: Ministerio de Economía y Ministerio de Industria				

2.1.2.- Tarifas Grupo 1

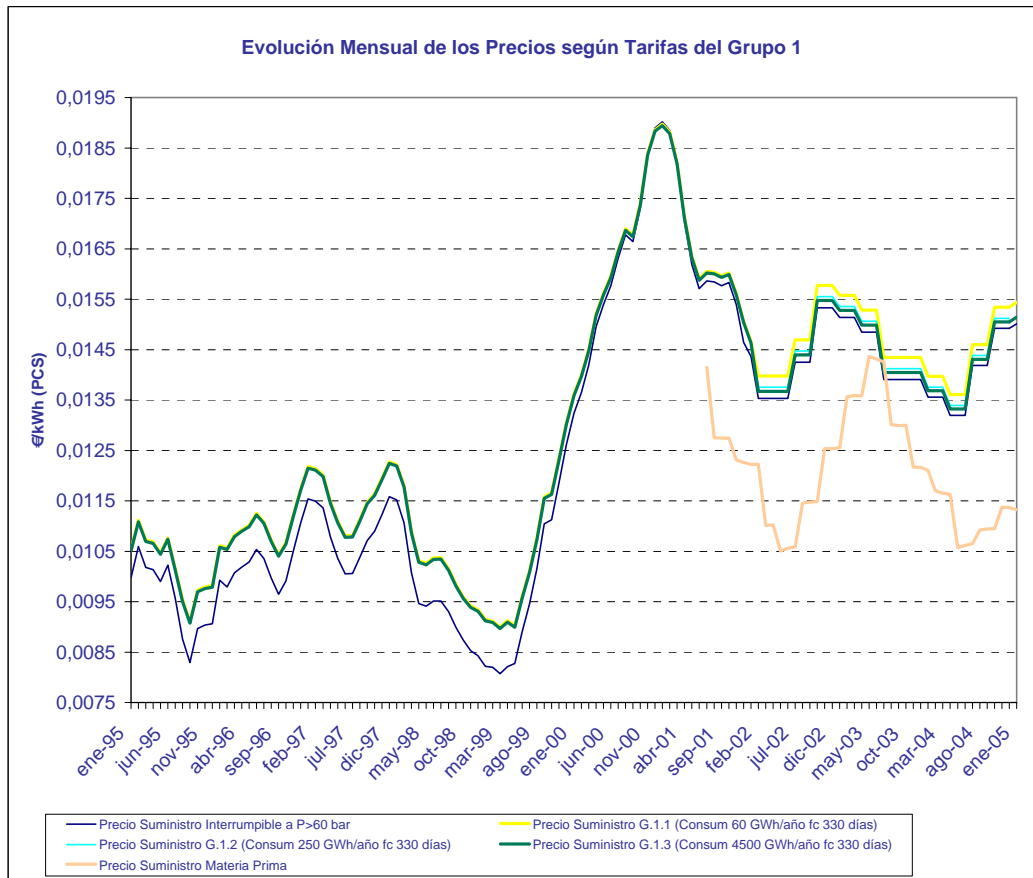


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1



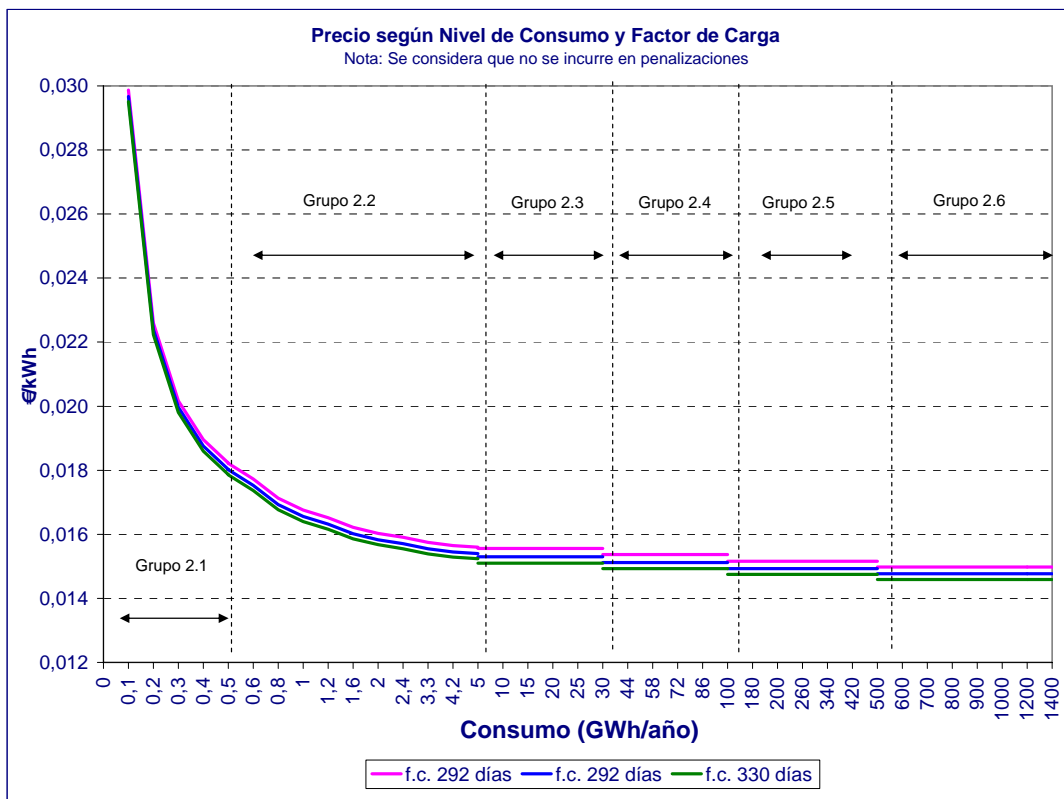
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

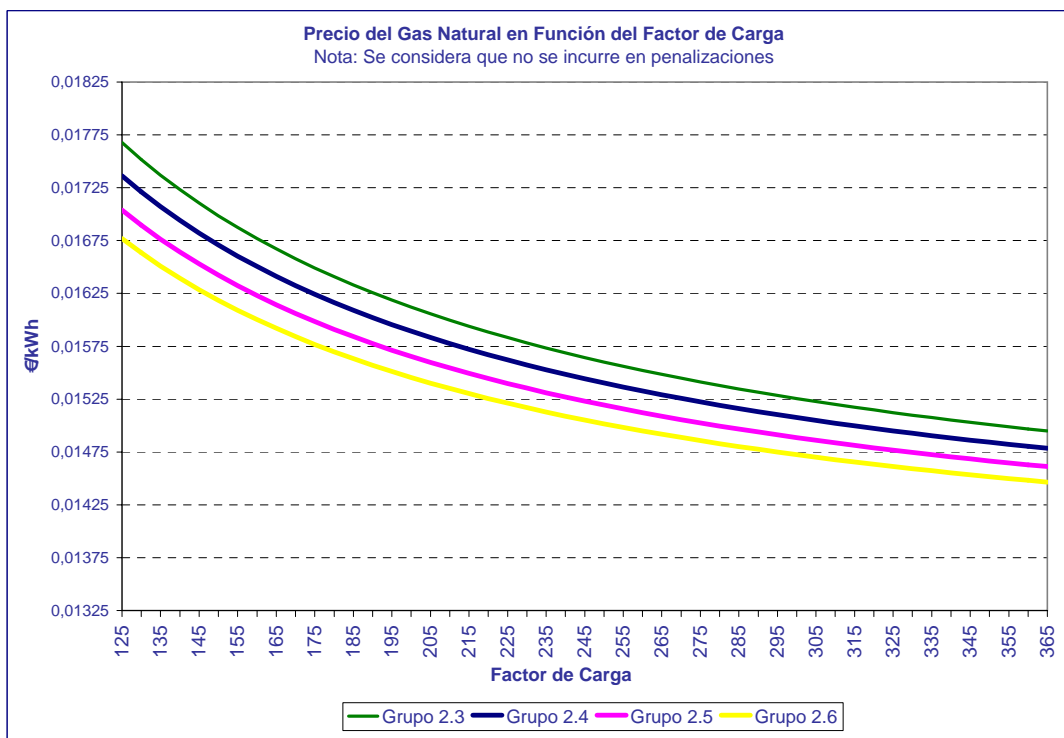
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniac)	Tarifa Interruption	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c.
<b>2001</b>		<b>0,016528</b>	<b>0,016678</b>	<b>0,016653</b>	<b>0,016647</b>
<b>2002</b>	<b>0,011469</b>	<b>0,014232</b>	<b>0,014663</b>	<b>0,014454</b>	<b>0,014384</b>
<b>2003</b>	<b>0,013297</b>	<b>0,014451</b>	<b>0,014889</b>	<b>0,014666</b>	<b>0,014591</b>
<b>2004</b>	<b>0,011207</b>	<b>0,013965</b>	<b>0,014380</b>	<b>0,014163</b>	<b>0,014090</b>
<b>feb-04</b>	0,011698	0,013556	0,013972	0,013755	0,013681
<b>mar-04</b>	0,011653	0,013556	0,013972	0,013755	0,013681
<b>abr-04</b>	0,011629	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
<b>may-04</b>	0,010574	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
<b>jun-04</b>	0,010617	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
<b>jul-04</b>	0,010650	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
<b>ago-04</b>	0,010922	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
<b>sep-04</b>	0,010943	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
<b>oct-04</b>	0,010948	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
<b>nov-04</b>	0,011376	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
<b>dic-04</b>	0,011366	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
<b>ene-05</b>	0,011324	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
<b>Año Movil</b>	<b>0,011142</b>	<b>0,014086</b>	<b>0,014502</b>	<b>0,014285</b>	<b>0,014212</b>

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

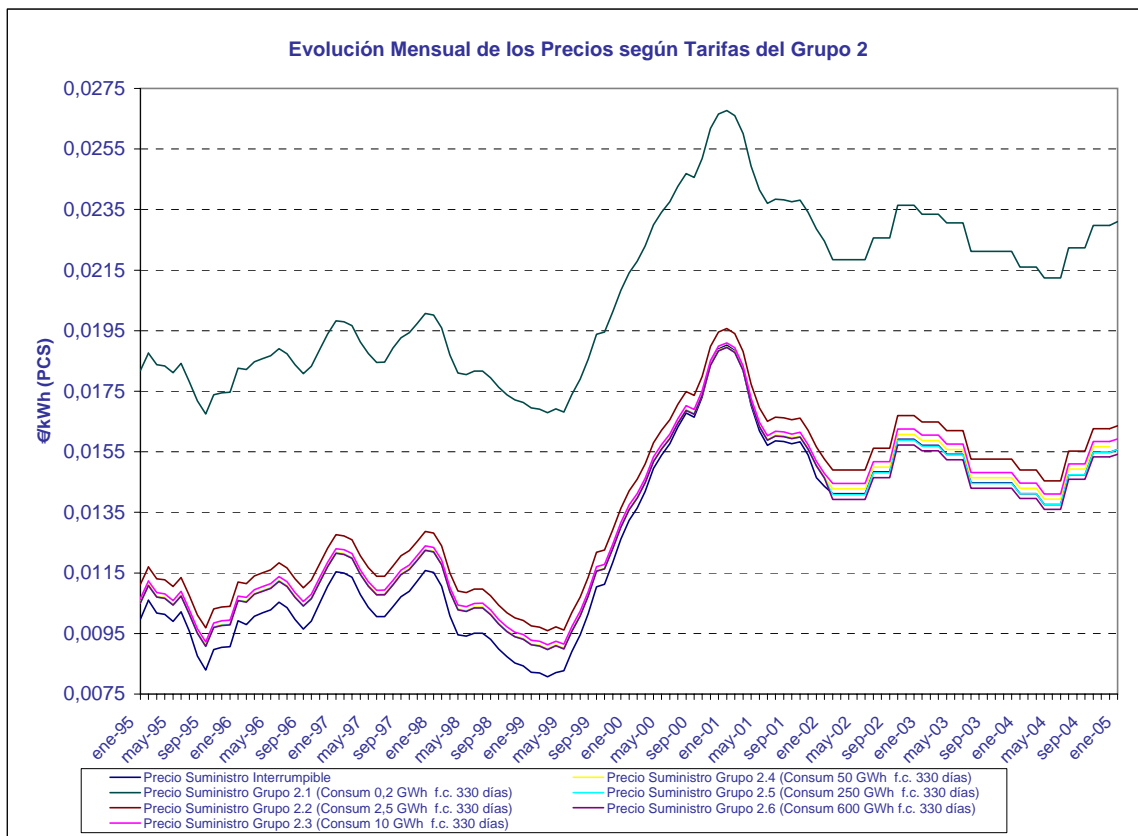


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2



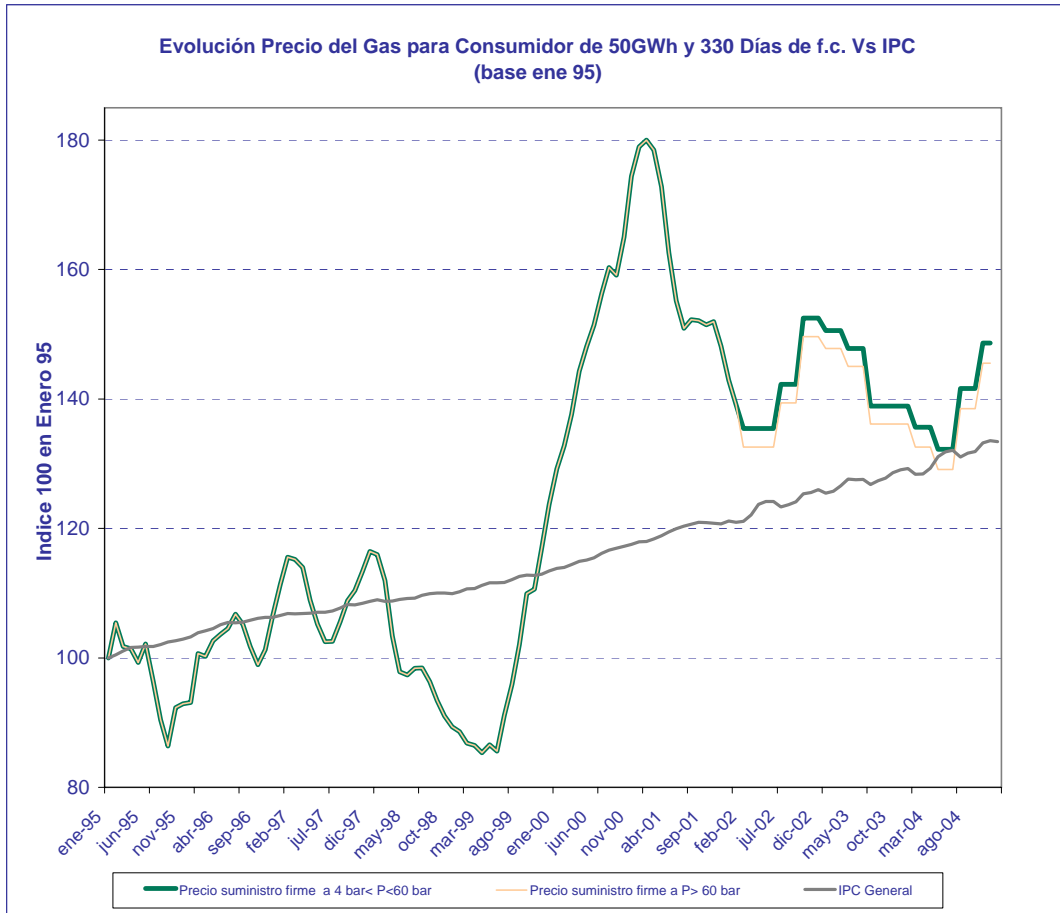
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES ENTRE 4 Y 60 bar

En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6
			0,2 GWh/año (f.c. 330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330 días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año	600 GWh/año
<b>2001</b>		<b>0,016528</b>	<b>0,024472</b>	<b>0,017273</b>	<b>0,016804</b>	<b>0,016678</b>	<b>0,016653</b>	<b>0,016650</b>
<b>2002</b>		<b>0,014763</b>	<b>0,022528</b>	<b>0,015556</b>	<b>0,015110</b>	<b>0,014936</b>	<b>0,014761</b>	<b>0,014615</b>
<b>2003</b>		<b>0,015024</b>	<b>0,022663</b>	<b>0,015798</b>	<b>0,015359</b>	<b>0,015184</b>	<b>0,014998</b>	<b>0,014841</b>
<b>2004</b>		<b>0,014523</b>	<b>0,022012</b>	<b>0,015307</b>	<b>0,014879</b>	<b>0,014708</b>	<b>0,014526</b>	<b>0,014372</b>
<b>ene-04</b>		0,014114	0,021604	0,014899	0,014470	0,014299	0,014118	0,013964
<b>feb-04</b>		0,014114	0,021604	0,014899	0,014470	0,014299	0,014118	0,013964
<b>mar-04</b>		0,014114	0,021604	0,014899	0,014470	0,014299	0,014118	0,013964
<b>abr-04</b>		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
<b>may-04</b>		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
<b>jun-04</b>		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
<b>jul-04</b>		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
<b>ago-04</b>		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
<b>sep-04</b>		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
<b>oct-04</b>		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
<b>nov-04</b>		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
<b>dic-04</b>		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
<b>ene-05</b>		0,015573	0,023101	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>Año Movil</b>		<b>0,014603</b>	<b>0,022096</b>	<b>0,015388</b>	<b>0,014960</b>	<b>0,014788</b>	<b>0,014607</b>	<b>0,014453</b>

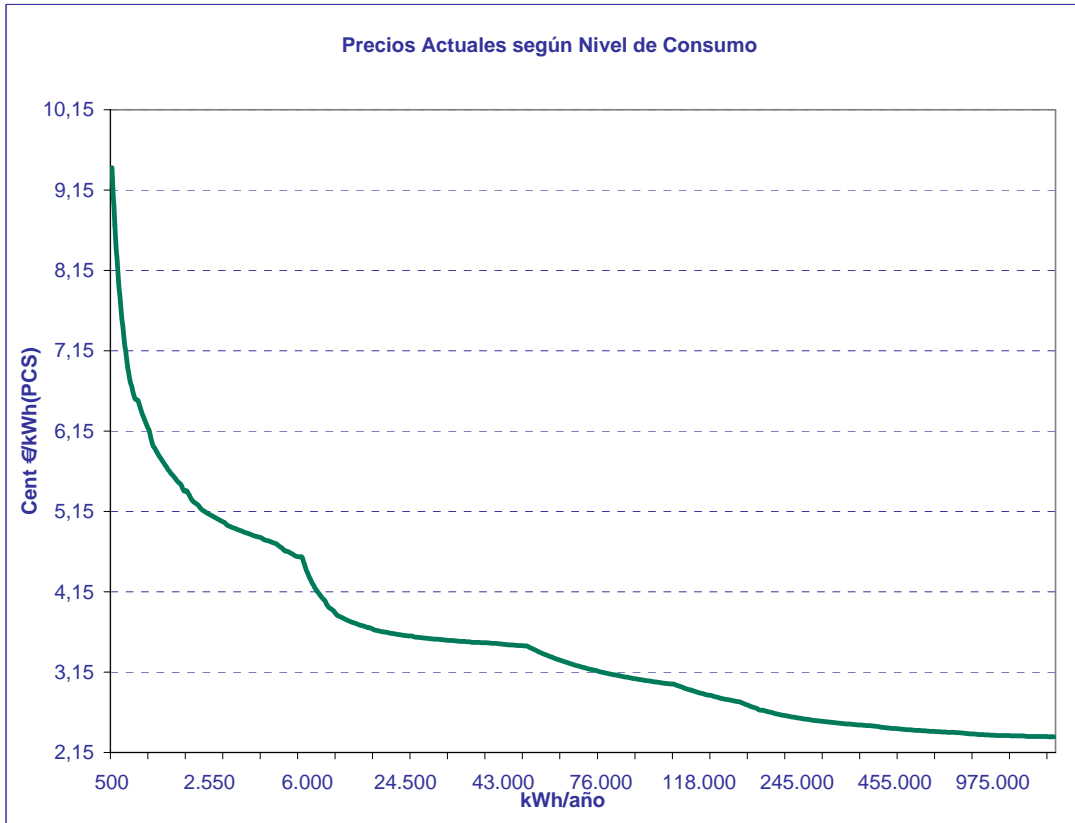


2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC



Fuente: CNE

**2.1.7.- Tarifas del Grupo 3**



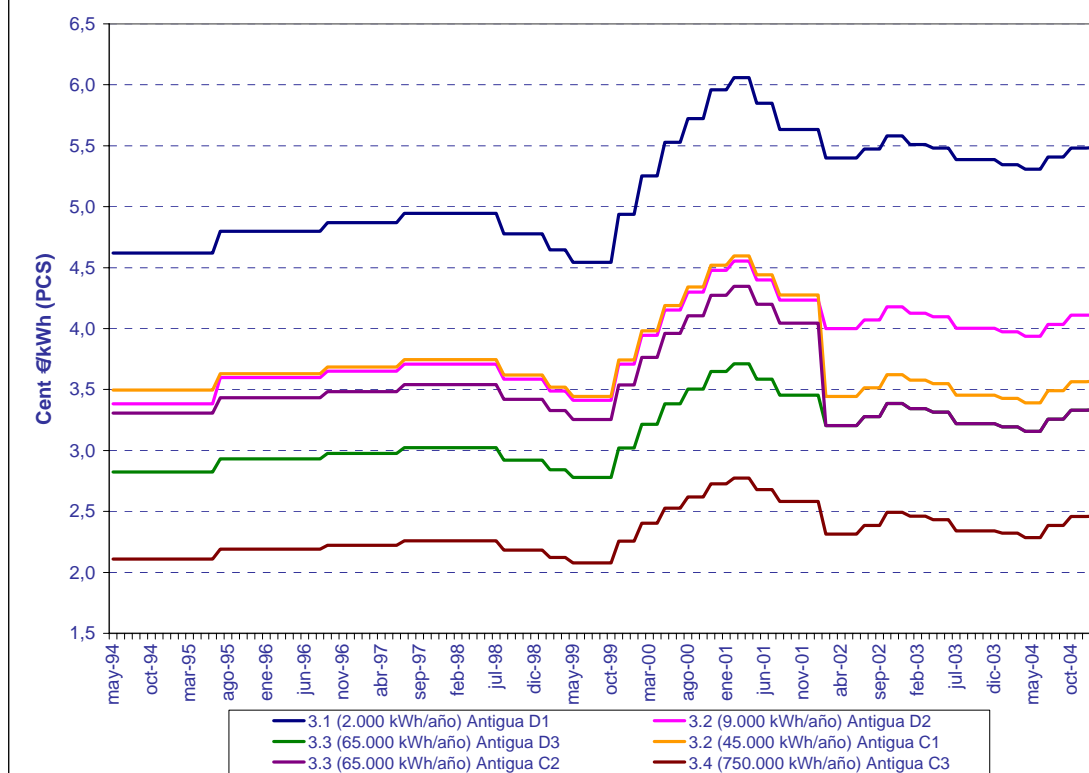
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

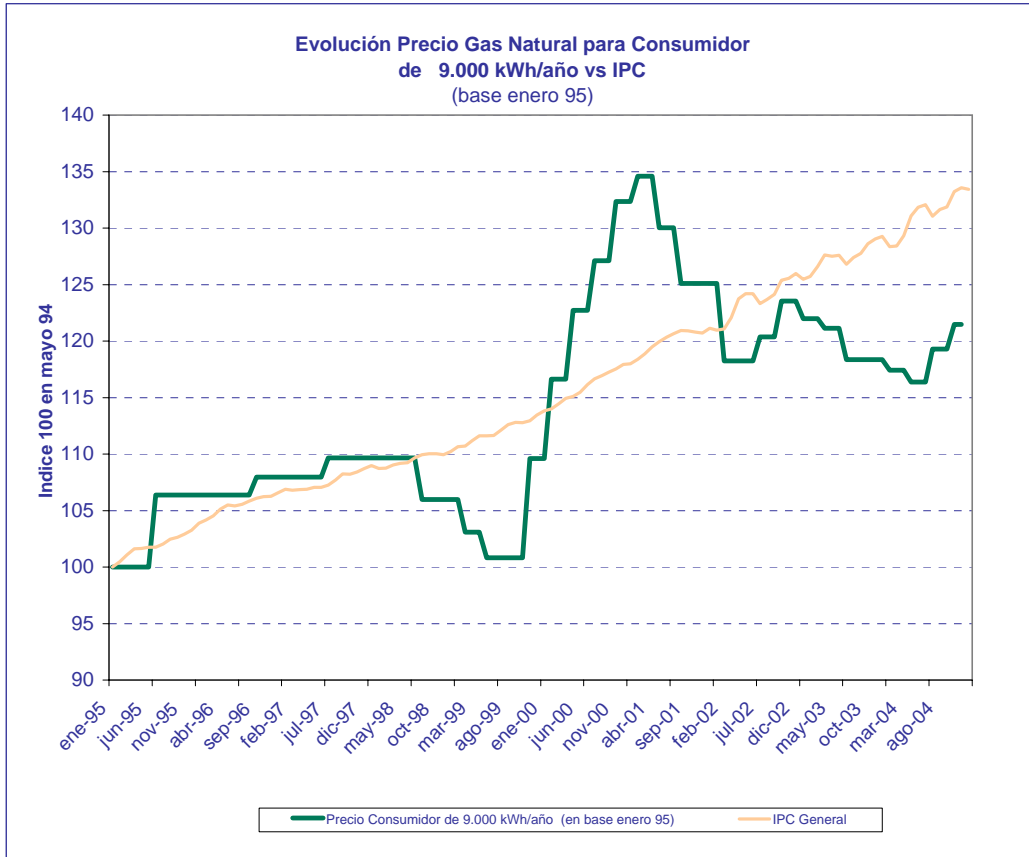
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

En Cent €/kWh	TARIFAS GRUPO 3					
	3.1	3.2		3.3		3.4
	2.000 kWh/año (Antigua D1)	9.000 kWh/año (Antigua D2)	45.000 kWh/año (Antigua C1)	65.000 kWh/año (Antigua D3)	65.000 kWh/año (Antigua C2)	765.000 kWh/año (Antigua C3)
<b>2001</b>	<b>5,8207</b>	<b>4,3747</b>	<b>4,4178</b>	<b>3,5670</b>	<b>4,1776</b>	<b>2,6658</b>
<b>2002</b>	<b>5,4829</b>	<b>4,0822</b>	<b>3,5755</b>	<b>3,2887</b>	<b>3,3380</b>	<b>2,3989</b>
<b>2003</b>	<b>5,4414</b>	<b>4,0581</b>	<b>3,5088</b>	<b>3,2737</b>	<b>3,2737</b>	<b>2,3936</b>
<b>2004</b>	<b>5,3787</b>	<b>4,0135</b>	<b>3,4684</b>	<b>3,2353</b>	<b>3,2353</b>	<b>2,3620</b>
<b>feb-04</b>	5,3440	3,9726	3,4276	3,1944	3,1944	2,3211
<b>mar-04</b>	5,3440	3,9726	3,4276	3,1944	3,1944	2,3211
<b>abr-04</b>	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
<b>may-04</b>	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
<b>jun-04</b>	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
<b>jul-04</b>	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
<b>ago-04</b>	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
<b>sep-04</b>	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
<b>oct-04</b>	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
<b>nov-04</b>	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
<b>dic-04</b>	5,4068	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
<b>ene-05</b>	5,4865	4,1107	3,5694	3,3322	3,3359	2,4613
<b>Año Movil</b>	<b>5,3906</b>	<b>4,0250</b>	<b>3,4802</b>	<b>3,2467</b>	<b>3,2470</b>	<b>2,3737</b>

Evolución Mensual de los Precios según Tarifas del Grupo 3



2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC

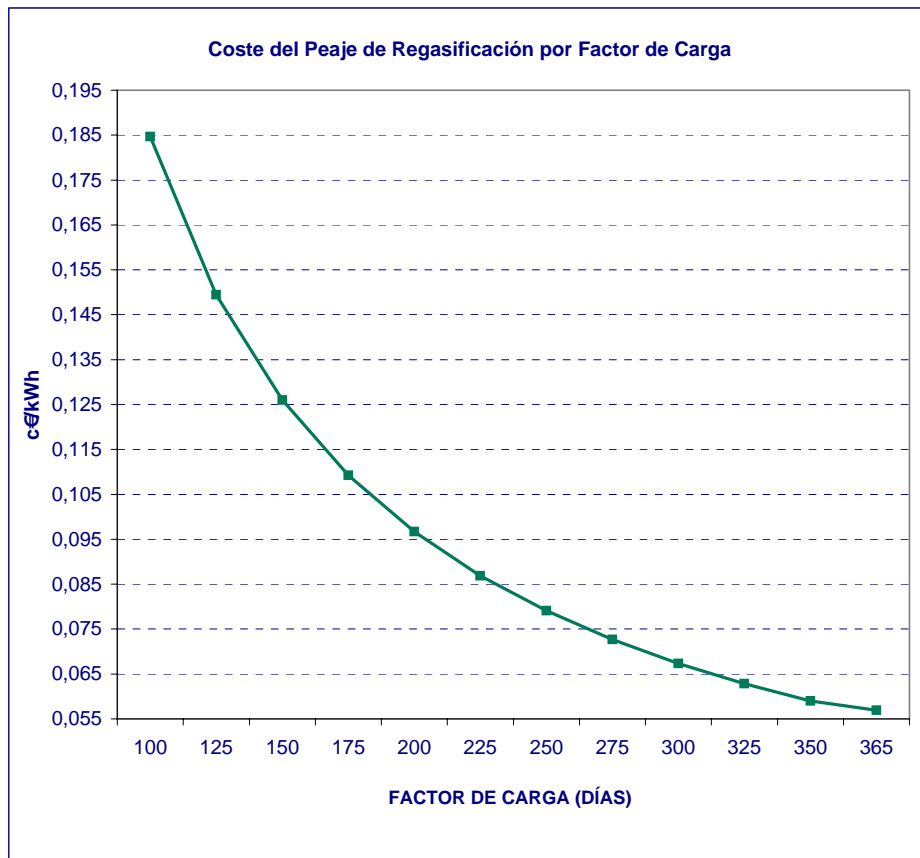


**2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas**

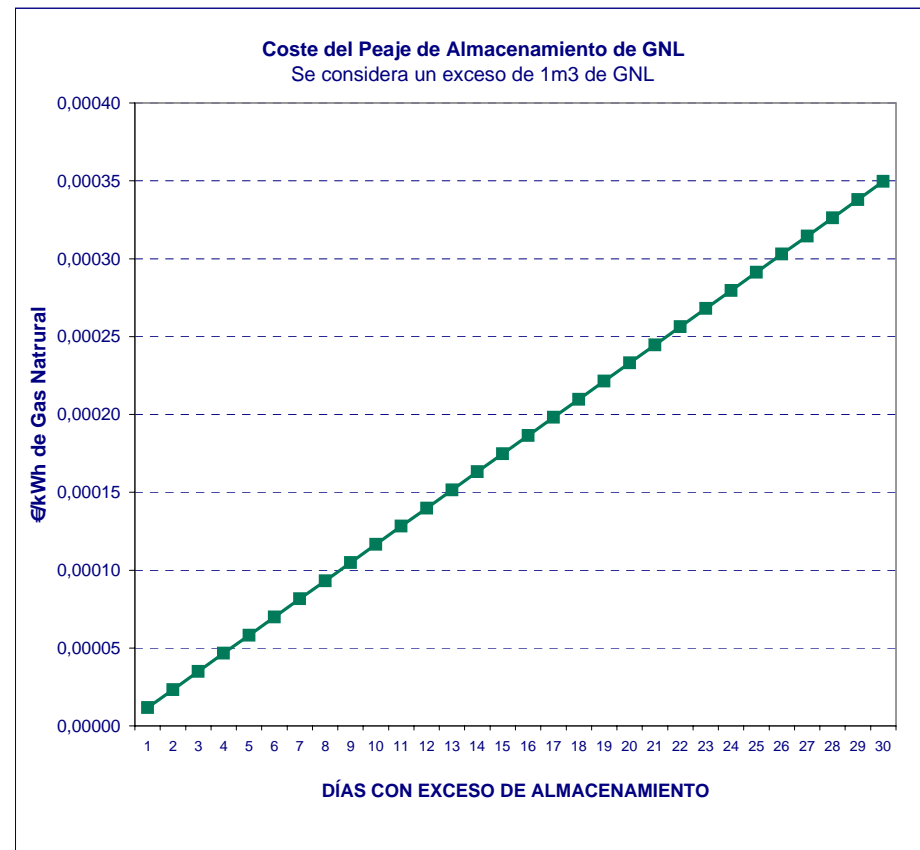
**2.2.1.- Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor**

DISPOSICIÓN		O. ECO 32/2004	O. ITC 103/2005	Diferencia %
En Vigor desde		20/01/2004	28/01/2005	
<b>PEAJE DE REGASIFICACIÓN</b>		Tfr (€/kWh/día/mes)	0,014662	0,014662
Pr=Tfr*Qr+Tvr*Cr		Tvr (€/kWh)	0,000087	0,000087
<b>PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES</b>		0,00045 €/kWh, mínimo 50.000 € por operación		
Carga de GNL en buques o puesta en frío a partir de plantas de regasificación		80% sobre 0.00045 €/kWh		
Trasvase de buque a buque				
<b>PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN</b>		PTD=Trc+Tc		
<b>TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD</b>		Tfe (€/kWh/día/mes)	0,006712	0,006712
Trc=Tfe*Qe				
<b>TERMINO DE CONDUCCIÓN</b>		Tc=Tfij*Qj+Tvij*Cj		
<b>Grupo 1 (P&gt;60 bar)</b>				
1.1 Hasta 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021389	0,021389	
	Tvij (€/kWh)	0,000524	0,000524	
1.2 Superior a 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,019108	0,019108	
	Tvij (€/kWh)	0,000422	0,000422	
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,017737	0,017737	
	Tvij (€/kWh)	0,000380	0,000380	
<b>Grupo 2 (60 bar &gt; P &gt; 4 bar)</b>				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,156614	0,156614	
	Tvij (€/kWh)	0,001197	0,001197	
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,042509	0,042509	
	Tvij (€/kWh)	0,000954	0,000954	
2.3 Superior a 5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,027833	0,027833	
	Tvij (€/kWh)	0,000773	0,000773	
2.4 Superior a 30 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,025506	0,025506	
	Tvij (€/kWh)	0,000693	0,000693	
2.5 Superior a 100 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,023447	0,023447	
	Tvij (€/kWh)	0,000607	0,000607	
2.6 Superior a 500 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021568	0,021568	
	Tvij (€/kWh)	0,000527	0,000527	
<b>Grupo 3 (P &lt; 4 bar)</b>				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	2,17	2,17	
	Tvi (€/kWh)	0,02453	0,02453	
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	4,85	4,85	
	Tvi (€/kWh)	0,018178	0,018178	
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	37,57	37,57	
	Tvi (€/kWh)	0,010066	0,010066	
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	56,07	56,07	
	Tvi (€/kWh)	0,007916	0,007916	
<b>CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRANEO</b>		Tf (€/kWh/mes)	0,000191	0,000191
Ca =Tf*Qa+Tv*Ea		Tv (€/kWh)	0,000176	0,000176
<b>CANON DE ALMACENAMIENTO GNL</b>		Tv (€/m3 GNL/día)	0,078975	0,078975
<b>MERMAS %</b>				
Distribución Red P> 4 bar	Red P< o = 4 bar	Regasificación	Transporte	Almacenamiento
0,39	1	0,5	0,43	2,11

**2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL**

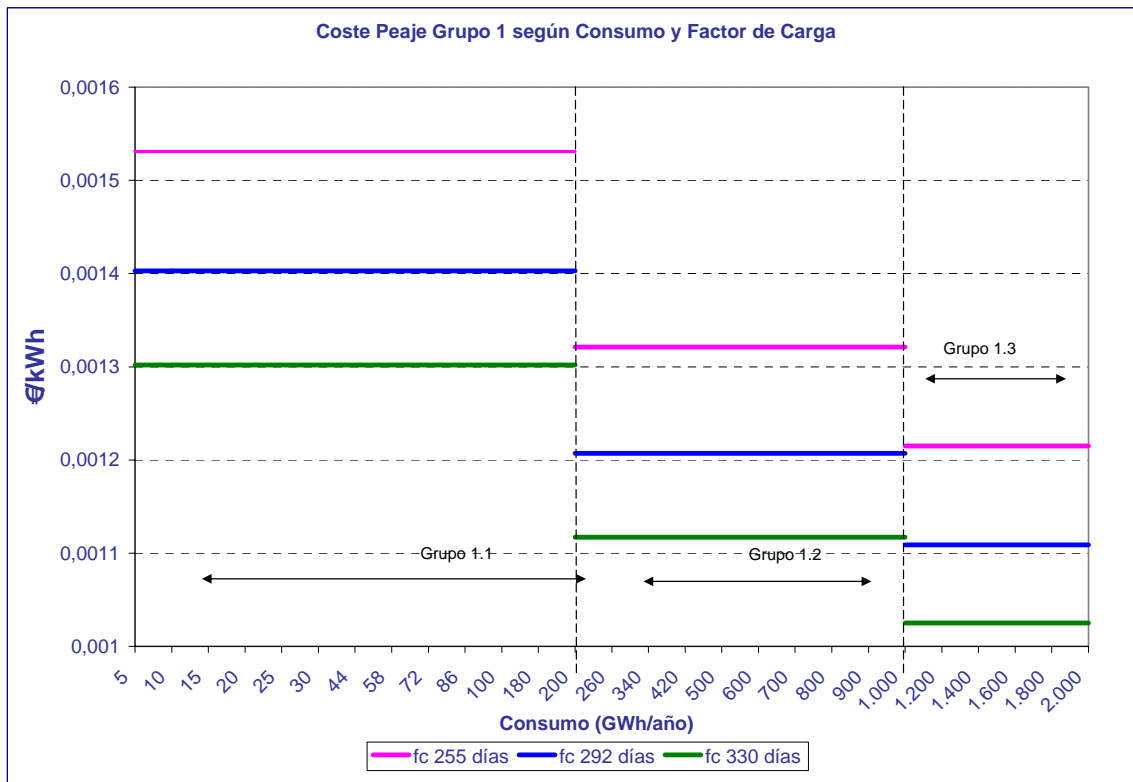


Fuente: CNE

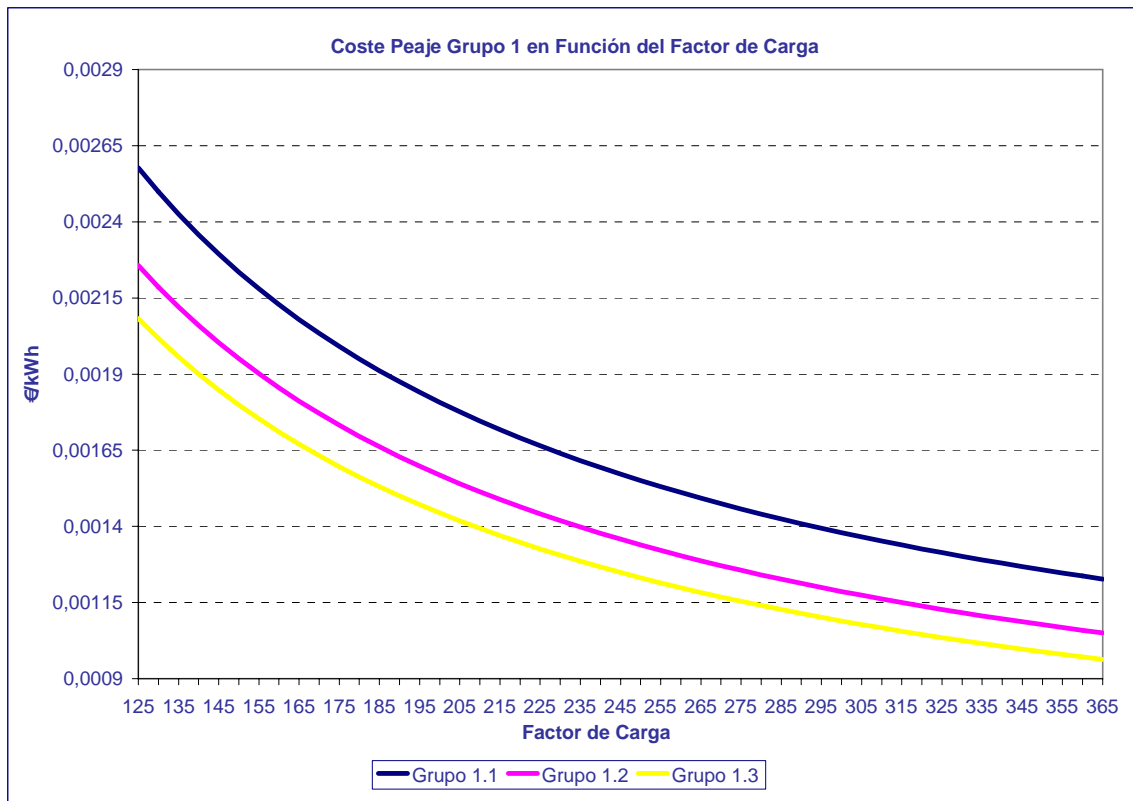


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

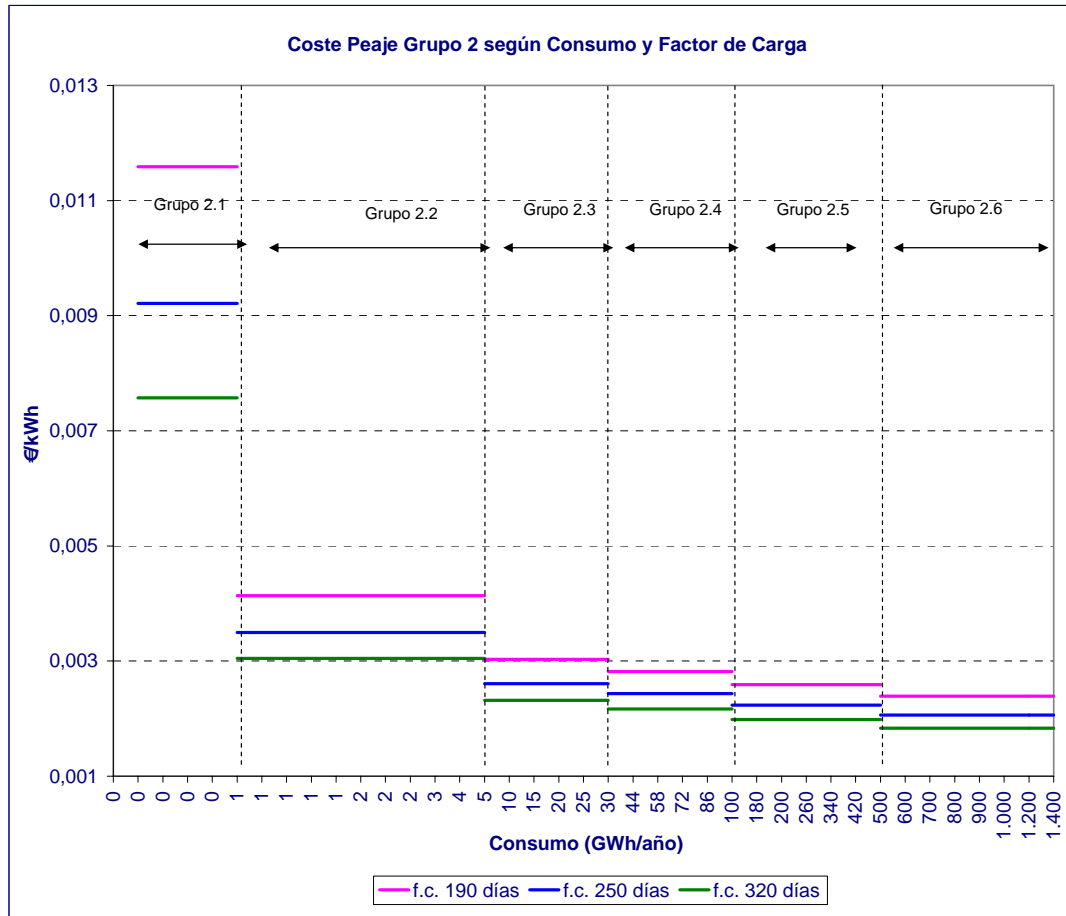


Fuente: CNE

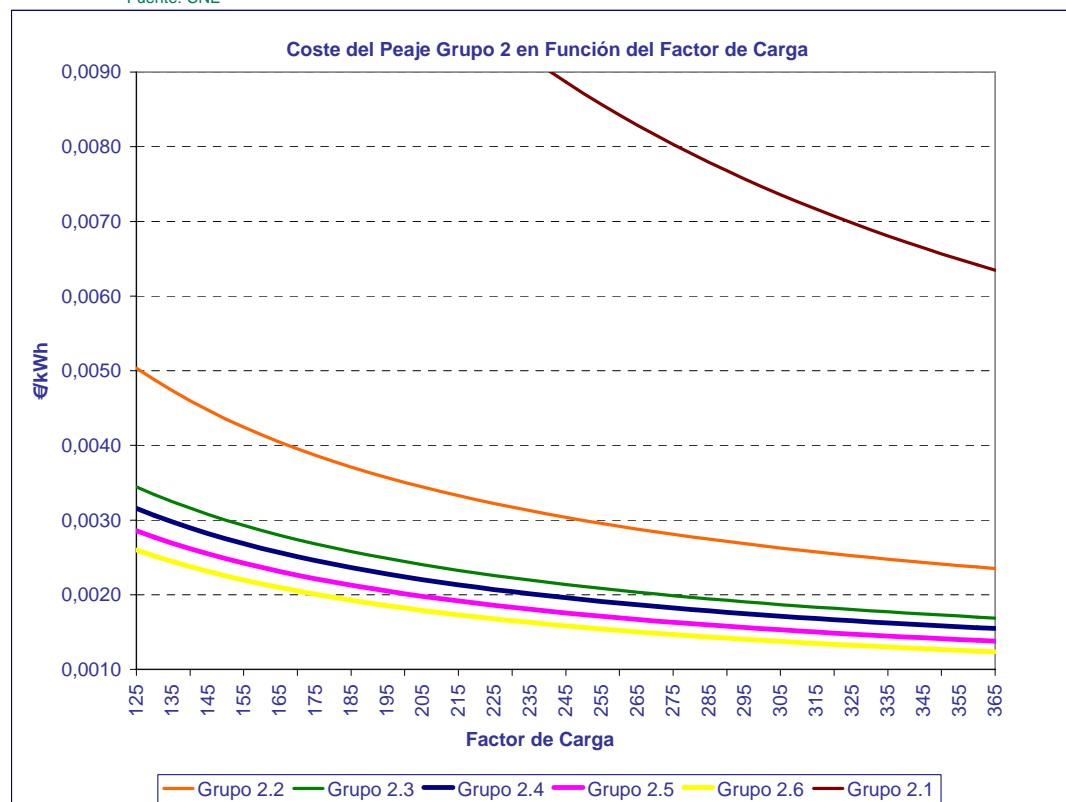


Fuente: CNE

**2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2**



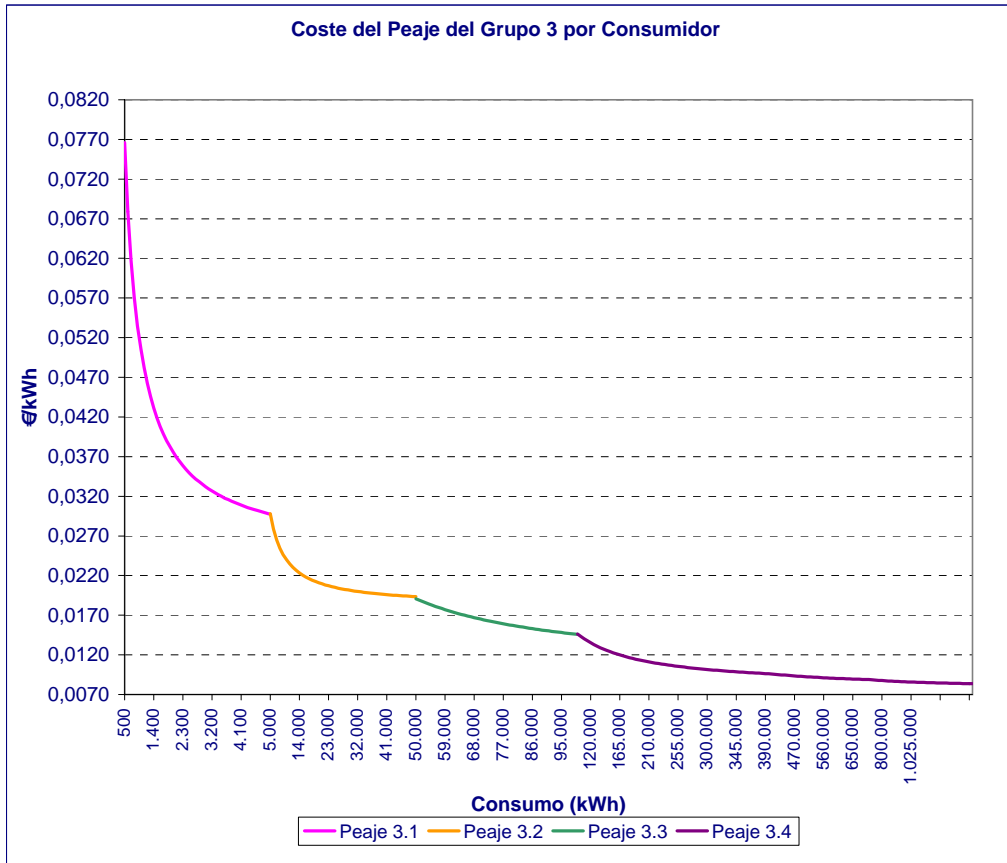
Fuente: CNE



Fuente: CNE

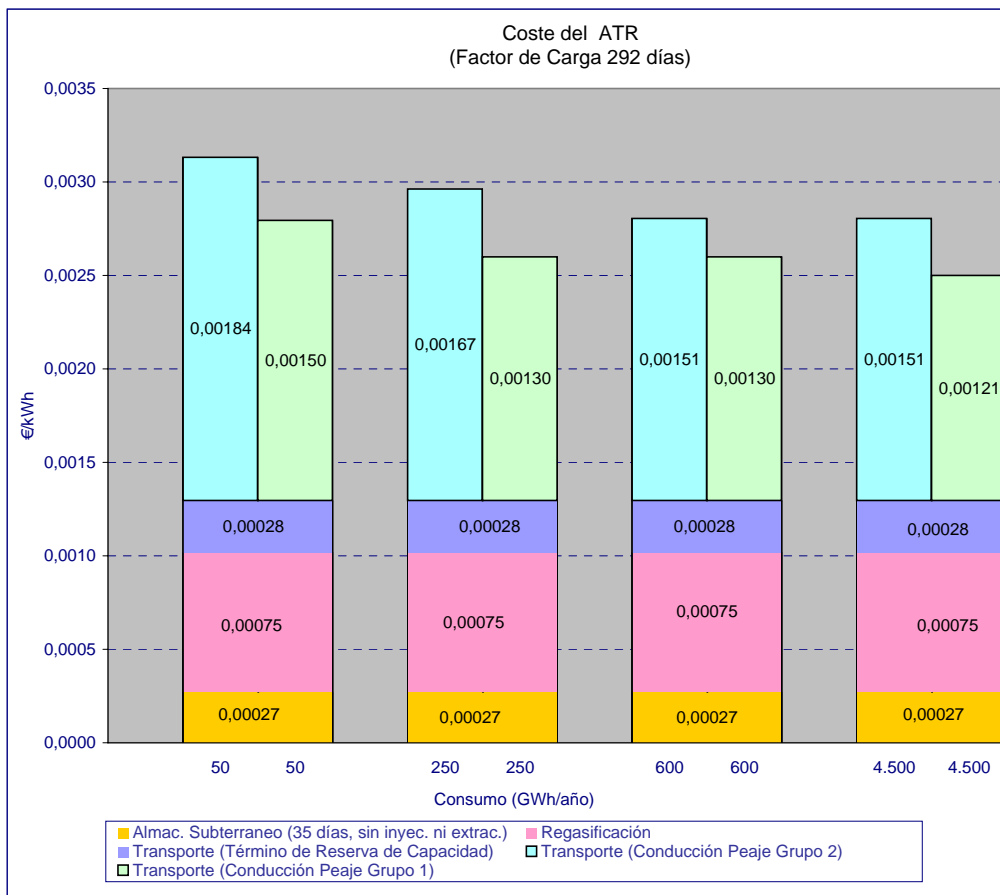
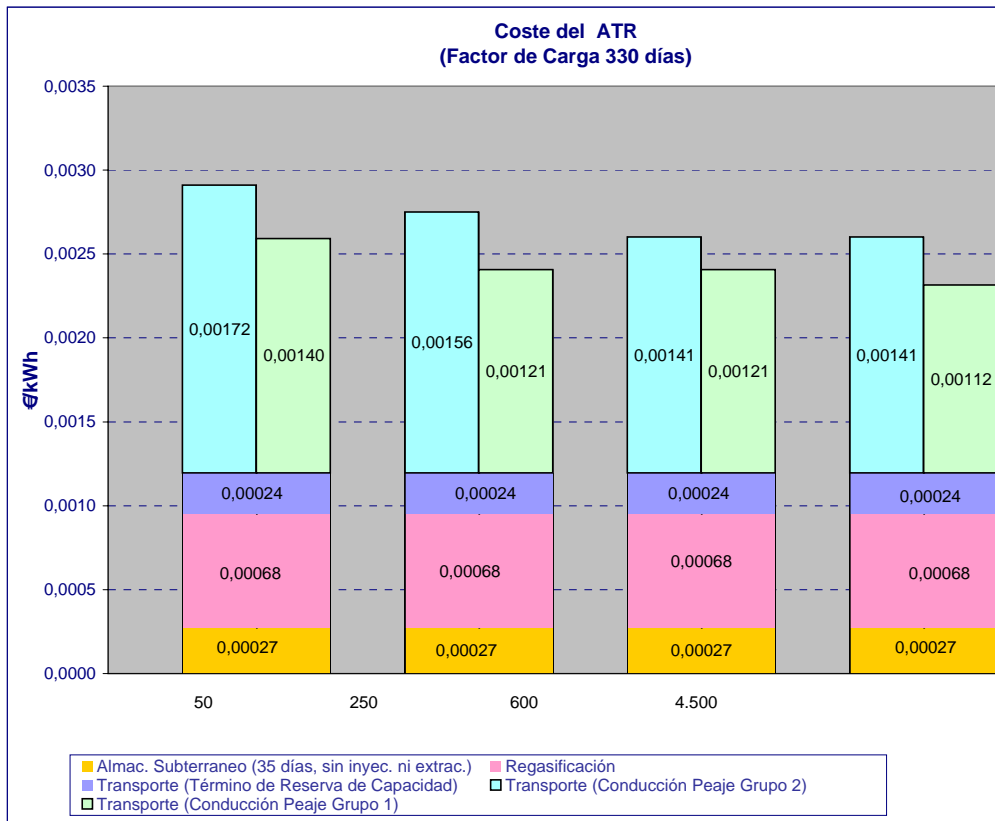


2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

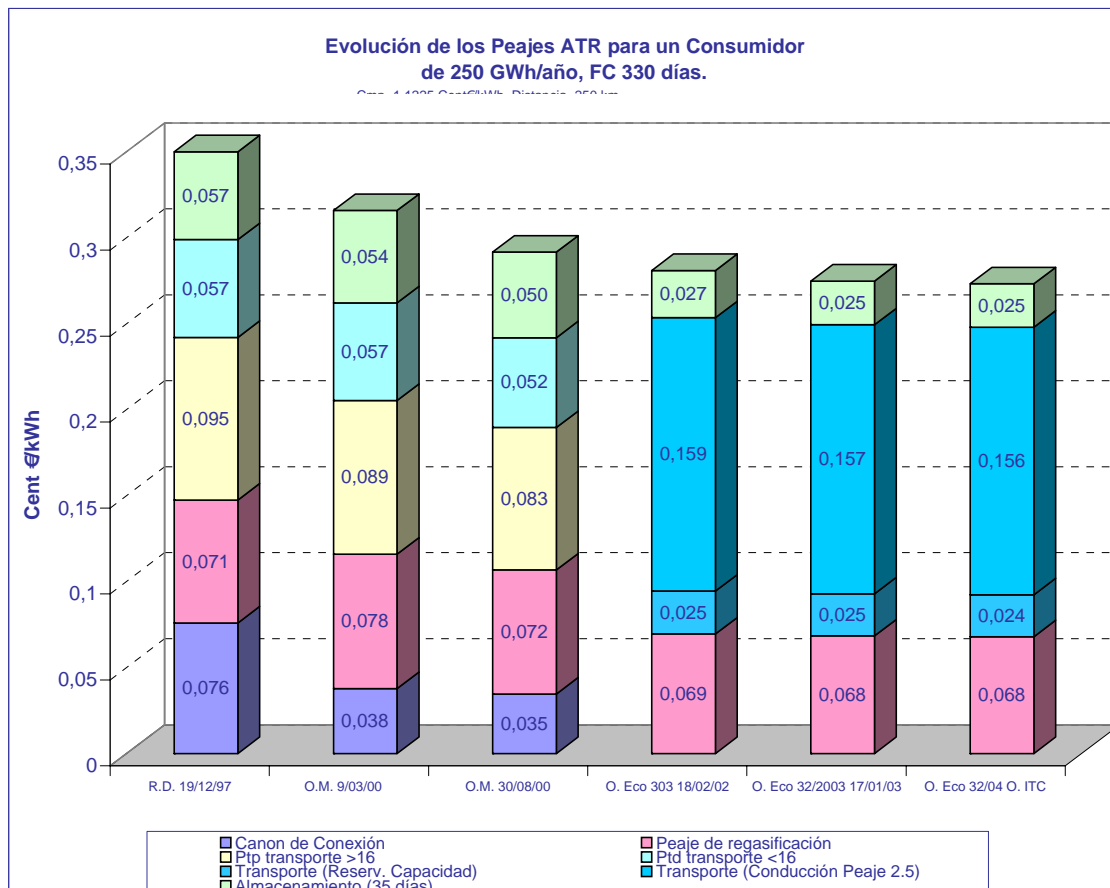
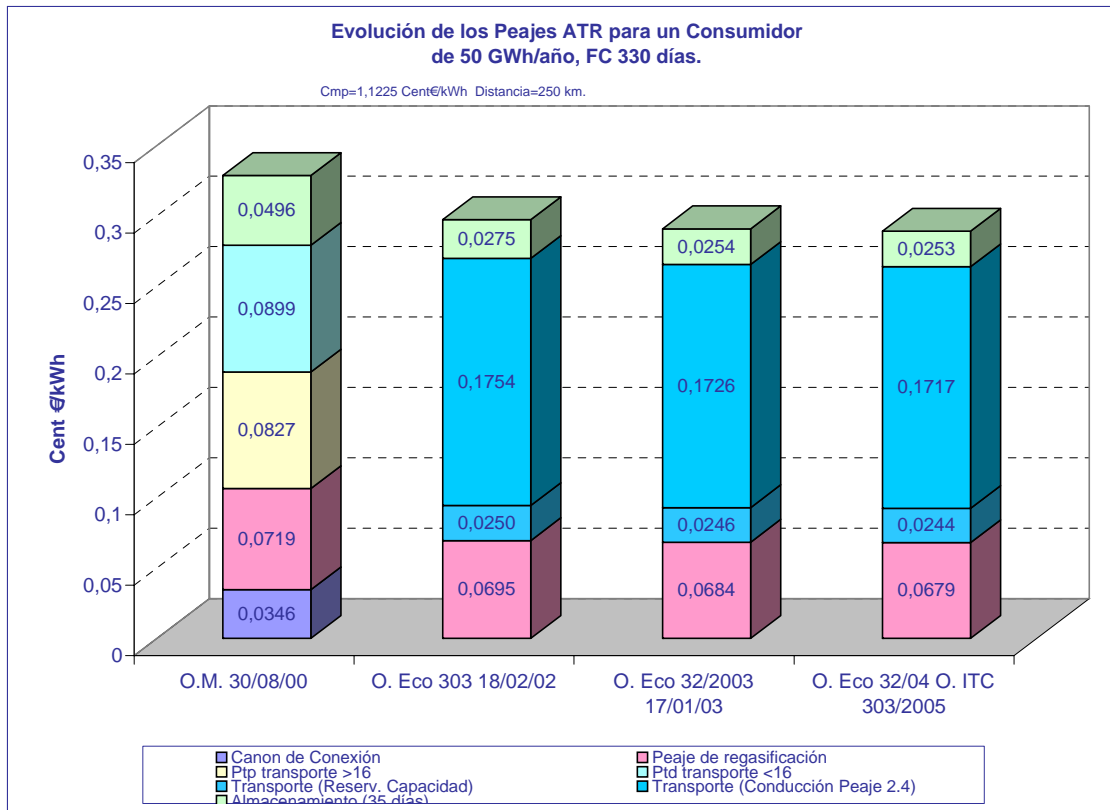


Fuente: CNE

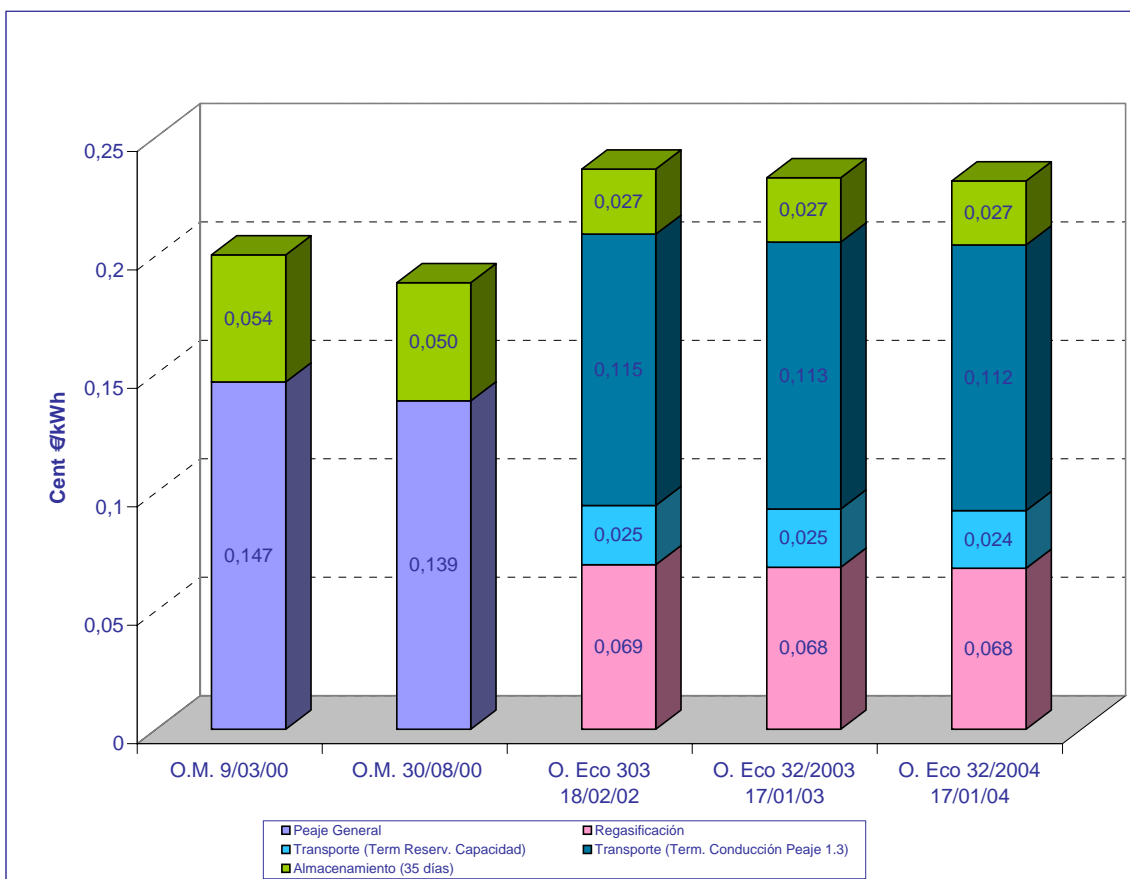
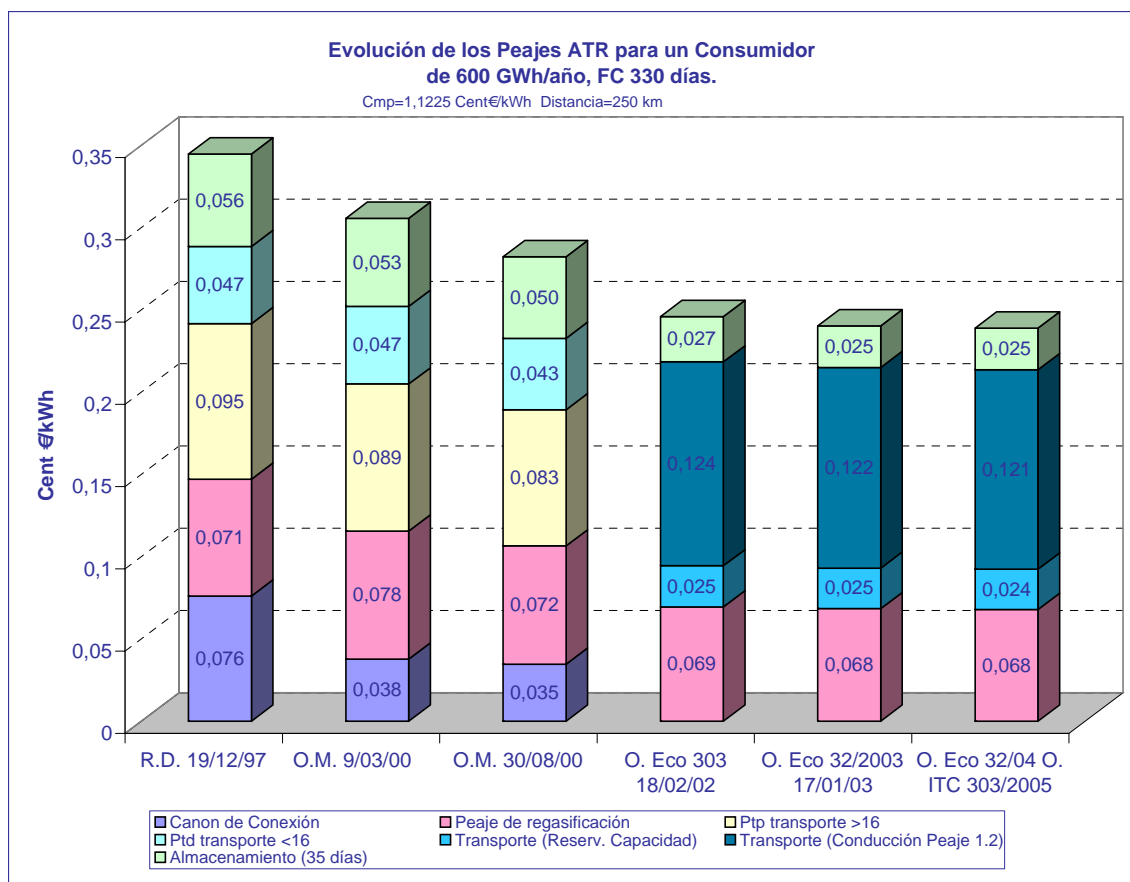
2.2.6.- Peajes y Canones de Acceso a la Red para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado



2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

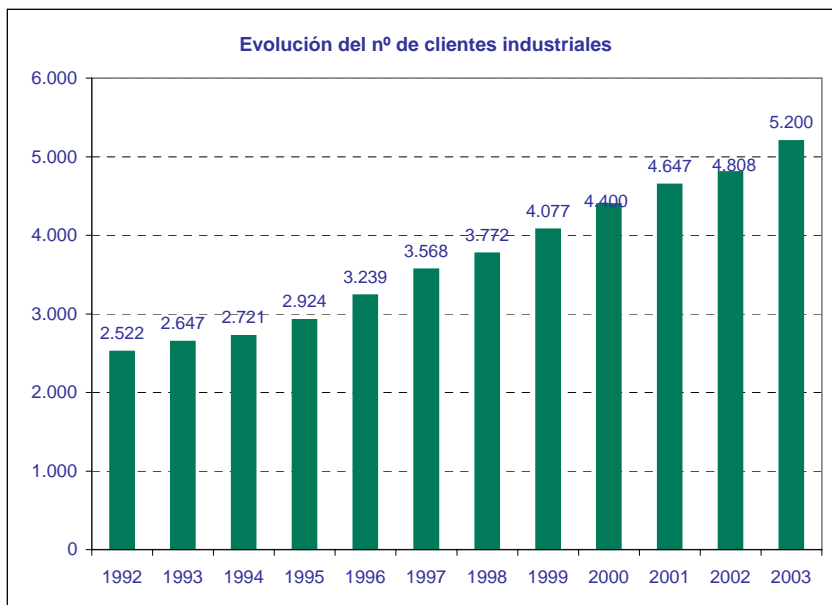
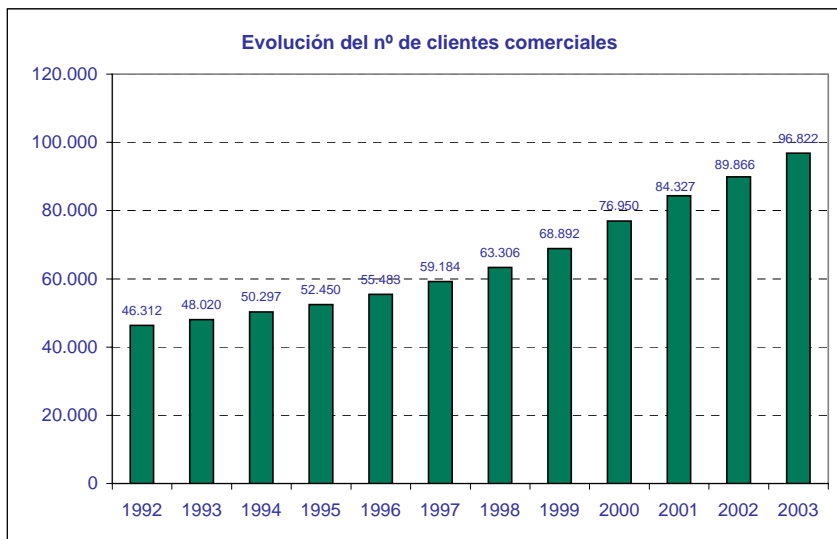
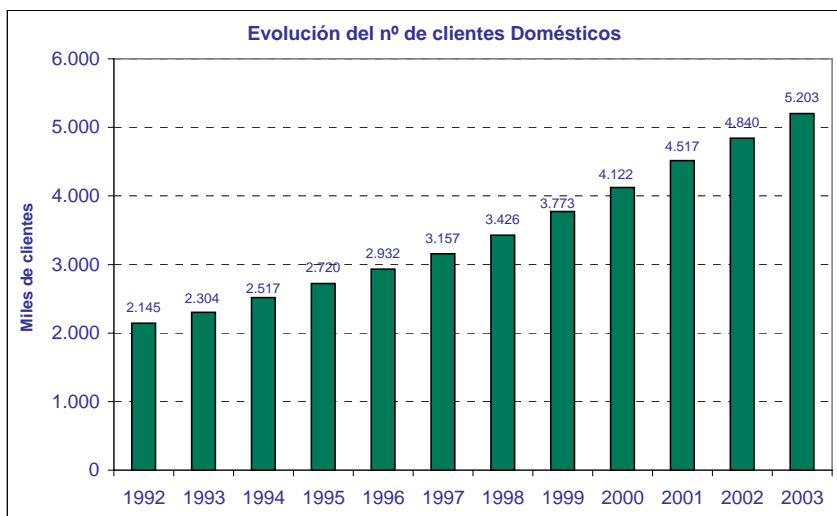


2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones



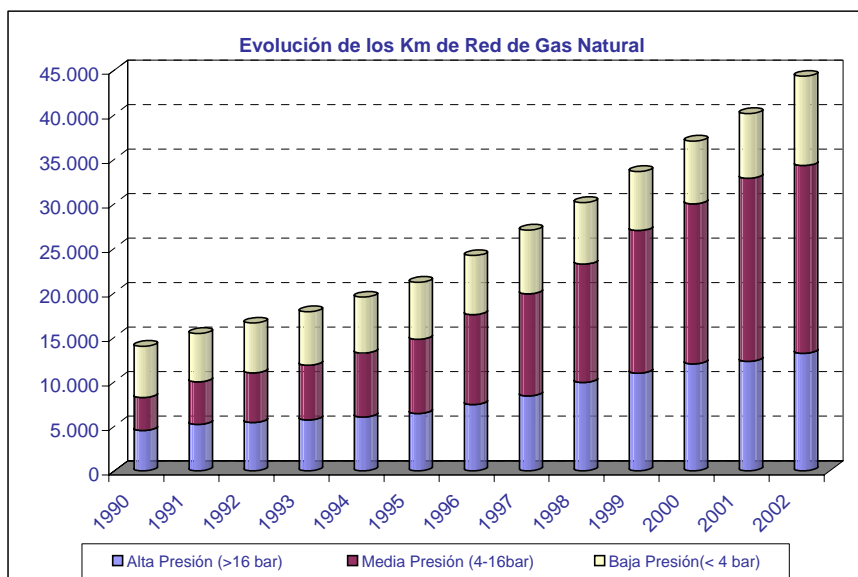
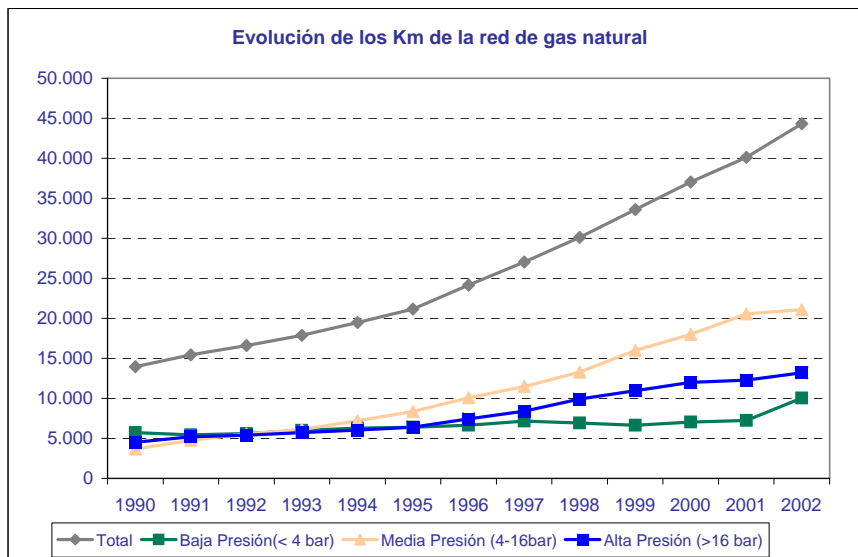
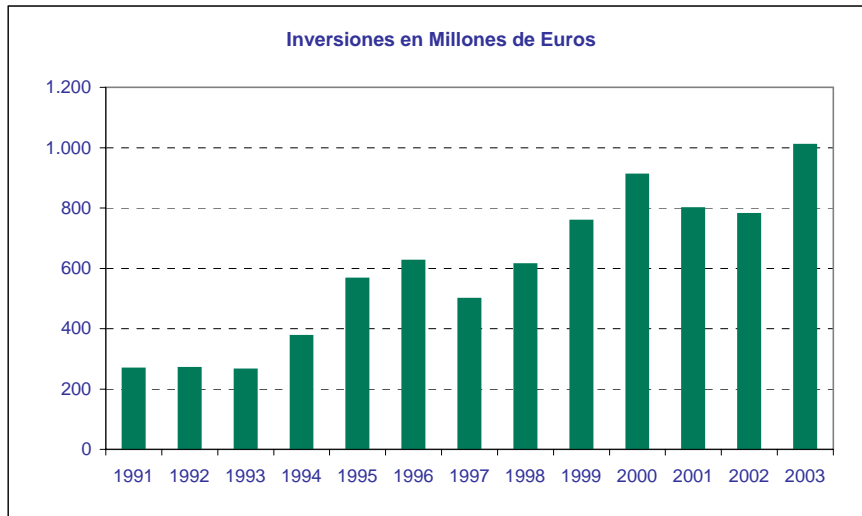
Fuente: CNE

## 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



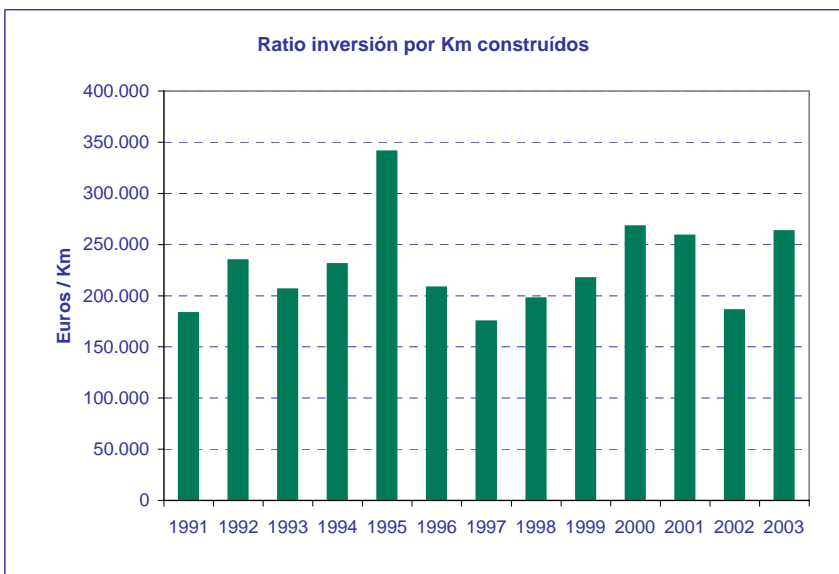
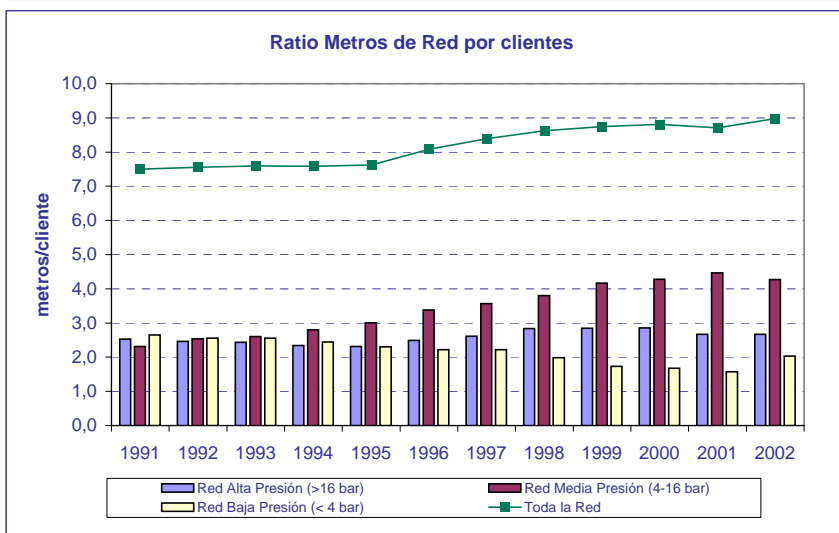
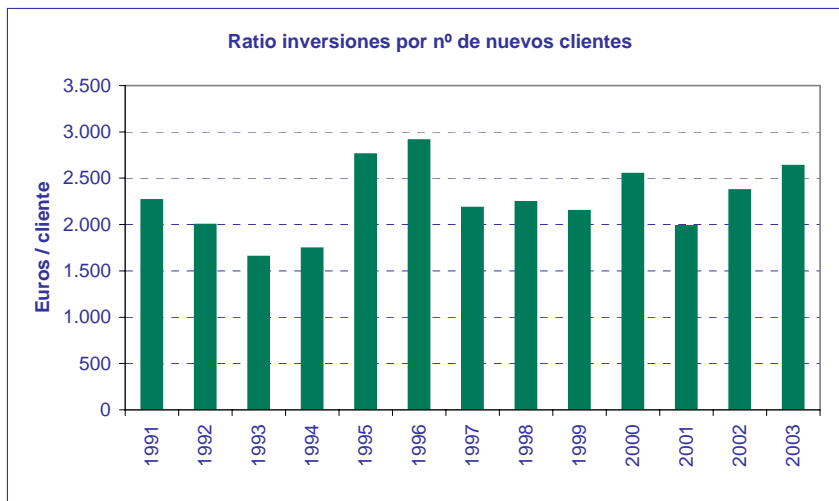
FUENTE: SEDIGAS

### 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

### 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

#### 4.- El Sector del Gas Natural en Europa

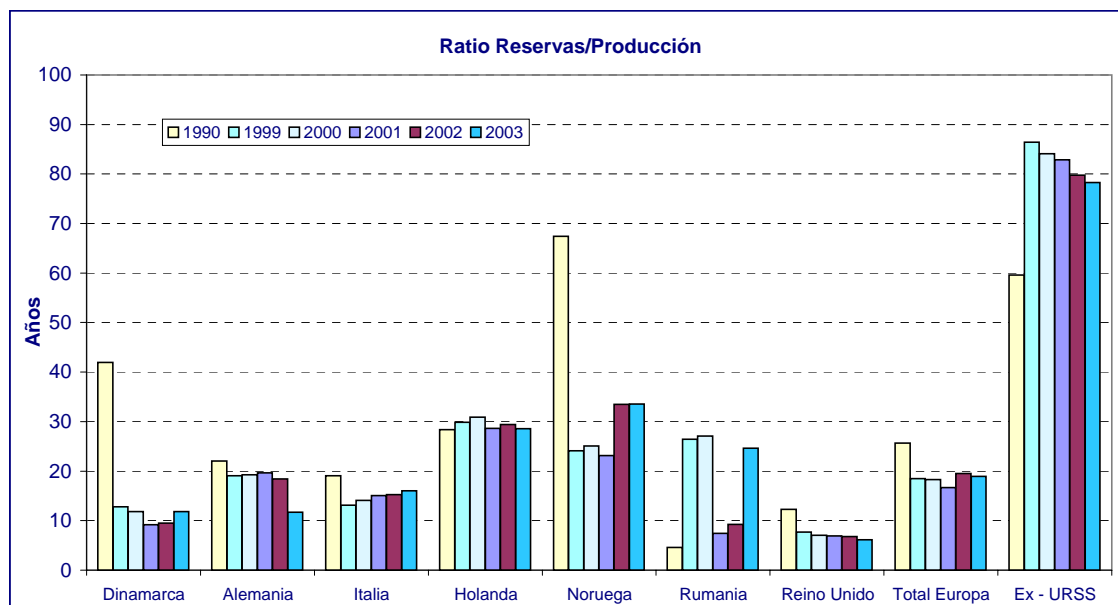
##### 4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2002	2003	2003/2002
Holanda	1,57	1,67	6,4%
Noruega	2,12	2,46	16,0%
Polonia	0,12	0,12	
Reino Unido	0,63	0,63	
Rumania	0,31	0,31	
Alemania	0,22	0,21	-4,5%
Italia	0,22	0,22	
Dinamarca	0,08	0,09	12,5%
Resto Europa	0,23	0,23	
<b>Total Europa</b>	<b>5,50</b>	<b>5,94</b>	<b>8,0%</b>
<b>Ex URSS</b>	<b>56,13</b>	<b>56,13</b>	

Fuente: BP statistical review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm	2002	2003	2003/2002
Reino Unido	103,6	102,7	-0,9%
Noruega	65,5	73,4	12,1%
Holanda	60,6	58,3	-3,8%
Alemania	17	17,7	4,1%
Italia	14,6	13,7	-6,2%
Rumania	13,2	12,6	-4,5%
Resto Europa	10,8	10,6	-2,1%
Dinamarca	8,4	7,9	-6,0%
Polonia	4	4	
<b>Total Europa</b>	<b>297,7</b>	<b>300,9</b>	<b>1,1%</b>
<b>Ex URSS</b>	<b>691,9</b>	<b>722,7</b>	<b>4,5%</b>

Fuente: BP statistical review

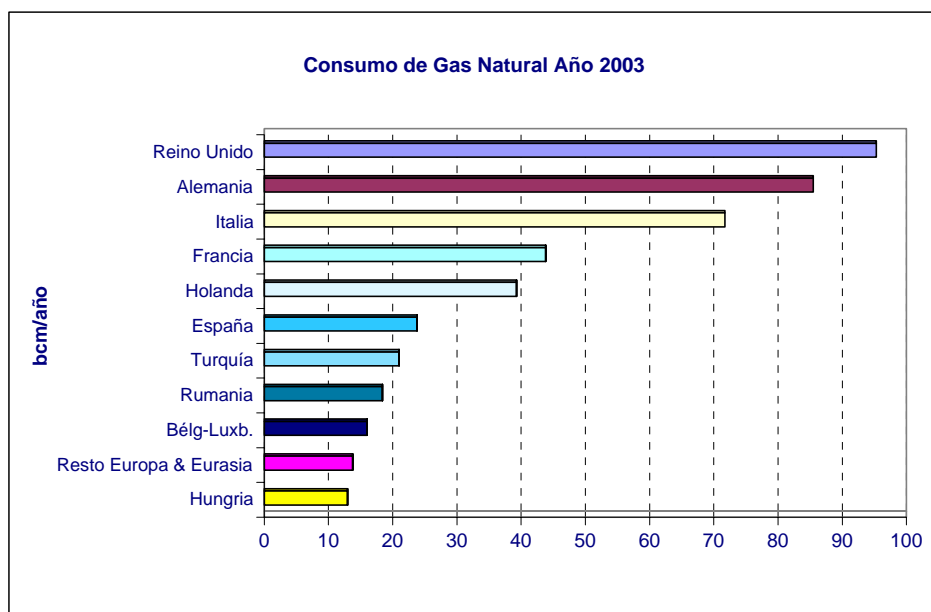




## 4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa

En bcm	Crecimiento		
	2002	2003	2003/2002
Reino Unido	95,1	95,3	0,2%
Alemania	82,6	85,5	3,5%
Italia	65,6	71,7	9,3%
Francia	41,7	43,8	5,0%
Holanda	40	39,3	-1,8%
España	20,8	23,8	14,4%
Turquía	17,4	21	20,7%
Rumania	17,2	18,4	7,0%
Bélg-Luxb.	14,8	16	8,1%
Resto Europa & Eurasia	13,4	13,8	3,0%
Hungría	11,9	13	9,2%
Polonia	11,2	12,5	11,6%
Rep. Checa	8,6	9	4,7%
Austria	7,7	8,6	11,7%
Eslovaquia	7,2	7,1	-1,4%
Dinamarca	5,1	5,2	2,0%
Finlandia	4	4,5	12,5%
Noruega	4	4,3	7,5%
Rep. De Irlanda	4,1	4,1	
Suiza	2,8	2,9	3,6%
Bulgaria	2,9	2,9	
Grecia	2	2,3	15,0%
Suecia	0,8	0,8	
<b>Total Europa</b>	<b>480,9</b>	<b>508,9</b>	<b>5,8%</b>
<b>Ex URSS</b>	<b>568,7</b>	<b>575,2</b>	<b>1,1%</b>
	<b>480,9</b>	<b>505,8</b>	

Fuente: BP statistical review



## 4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2003

## EXPORTACIONES

En bcm	Gas Natural por Gasoducto						GNL				Total Importaciones
	Feder Rusa	Noruega	Holanda	Argelia	Irán	Total import.	Argelia	Nigeria	Golfo Persico	Total Import.	
Alemania	31,50	23,27	20,20	-	-	81,68					81,68
Italia	19,30	5,05	7,57	20,56	-	52,48	2,02	3,50		5,52	58,00
Francia	11,40	14,00	6,03	-	-	32,72	9,20	0,67		9,87	42,59
España	-	2,27	-	6,25	-	8,52	7,48	4,22	3,26	14,96	23,48
Turquía	11,60	-	-	-	0,67	12,27	3,86	1,13		4,99	17,26
Bélgica	-	5,90	6,90	-	-	13,68	3,15			3,15	16,83
Hungría	9,20	-	-	-	-	10,55					10,55
Rep. Checa	7,35	2,62	-	-	-	9,97					9,97
Holanda	1,40	3,13	-	-	-	9,13					9,13
Polonia	7,10	0,60	-	-	-	7,70					7,70
Eslovaquia	7,70	-	-	-	-	7,70					7,70
Austria	5,20	0,75	-	-	-	6,65					6,65
R.U.	-	3,60	1,10	-	-	4,70					4,70
Finlandia	4,50	-	-	-	-	4,50					4,50
Rumanía	3,50	-	-	-	-	3,70					3,70
Irlanda	-	-	-	-	-	3,50					3,50
Portugal	-	-	-	2,20	-	2,20		0,85		0,85	3,05
Suiza	0,45	-	0,50	-	-	2,98					2,98
Bulgaria	2,80	-	-	-	-	2,80					2,80
Grecia	1,59	-	-	-	-	1,59	0,55			0,55	2,14
Otros	1,95	-	-	-	-	1,95					1,95
Croacia	1,08	-	-	-	-	1,08					1,08
Suecia	-	-	-	-	-	1,05					1,05
Eslovenia	0,60	-	-	0,37	-	0,97					0,97
Luxemburgo	-	-	0,40	-	-	0,80					0,80
<b>Total export</b>	<b>128,22</b>	<b>61,19</b>	<b>42,70</b>	<b>29,38</b>	<b>0,67</b>	<b>284,87</b>	<b>26,26</b>	<b>10,37</b>	<b>3,26</b>	<b>39,89</b>	<b>324,76</b>

Fuente: BP statistical review

## 4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa

Año 2001

	Capacidad Almacenamiento (en 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Red de Transporte		% Población con Acc. al Gas	Número de Clientes			Estructura del Consumo (en %)			
		km de Red	Ratio m / cliente		D/C	Indus- triales	Prod Electr	D/C	Industrial es	Prod Electr	Otros
Alemania	19 099	59.000	3,30	94	17.799.700	100.000	300	37,3%	40,5%	8,2%	14,0%
Francia	11 100	34.410	3,16	75	10.861.600	28.100	6	52,2%	46,7%		1,1%
Italia	15 100	30.500	1,94	87	15.740.000	8.900	30	37,2%	42,1%	19,3%	1,4%
Reino Unido	3 660	19.005	0,90	n.a.	20.768.000	397.000	Inc en Ind	47,1%	18,6%	32,1%	2,2%
Polonia	1 290	17.600	2,73	58	6.433.200	5.700	8	42,1%	45,8%	4,4%	7,9%
Rep Checa	2 281	16.415	6,20	78	2.638.347	10.168		42,3%	57,7%		
España	1 120	12.295	2,67	66	4.601.157	5.143	35	18,7%	73,8%	5,9%	1,5%
Holanda	2 500	11.600	1,73	97	6.687.000	13.000	4	43,9%	41,8%	14,1%	0,2%
Portugal		8.898	16,63	70	534.000	1.200	2	17,3%	38,5%	44,2%	
Eslovaquia	2 200	6.094	4,44	90	1.367.486	5.292		34,2%	65,8%		
Austria	2 300	5.339	n.a.	73	n.a.	n.a.	n.a.	37,6%	43,9%	18,5%	
Hungría	3 290	5.278	1,76	97	2.835.438	164.566		76,3%	9,0%	12,6%	2,1%
Bélgica	525	3.701	1,44	n.a.	2.565.007	771	40	39,8%	38,2%	22,0%	
Suiza		2.204	n.a.	66	422.000	n.a.	n.a.	62,7%	30,5%		6,8%
Croacia	550	1.874	4,59	n.a.	406.499	2.068	1	26,9%	48,4%	23,7%	1,1%
Dinamarca	810	1.439	4,31	80	329.362	4.316	433	58,6%	23,7%	17,7%	
Rep Irlanda		1.250	3,17	55	393.648	182	1	22,2%	23,4%	53,9%	0,6%
Finlandia		1.000	28,61	40	34.460	470	25	48,6%	48,6%	2,3%	0,6%
Grecia		961	109,32	n.a.	8.714	76	1	1,3%	21,1%	77,6%	
Suecia		530	9,64	n.a.	54.000	1.000		53,7%	46,3%		

Fuente: IGU Statistical Data April 2003

## 5.- El Mercado de GNL en el Mundo

### Países Exportadores

en Millones Toneladas Metricas GNL							Variación 02-03			
	1999	2000	2001	2002	2003	Mayores clientes 2002		Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL	
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	1%	1	Japón	17,8	68%
							2	Corea del Sur	5,1	19%
							3	Taiwan	3,5	13%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	11%	1	Francia	5,8	27%
							2	España	5,8	27%
							3	Italia	2,9	14%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	16%	1	Japón	12,4	58%
							2	Corea del Sur	2,9	14%
							3	Taiwan	2,1	10%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	5%	1	Japón	6,7	31%
							2	Corea del Sur	5,8	27%
							3	España	1,3	6%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	118%	1	USA	7,9	37%
							2	Pto Rico	0,5	2%
							3	República Dominicana	0,2	1%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	45%	1	España	3,3	15%
							2	Francia	2,9	14%
							3	USA	1,0	5%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	5%	1	Japón	7,6	36%
							2	Corea del Sur	0,1	0%
							3	España	0,1	0%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	4%	1	Japón	6,6	31%
							2	Corea del Sur	0,5	2%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	11%	1	Corea del Sur	4,8	22%
							2	Japón	1,7	8%
							3	España	0,4	2%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	2%	1	Japón	5,1	24%
							2	España	0,2	1%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	-8%	1	Japón	1,2	6%
Libia	1	1	1	1	1	20%	1	España	0,6	3%
<b>Total</b>	<b>92,1</b>	<b>103,8</b>	<b>106,9</b>	<b>110,7</b>	<b>125,0</b>	<b>13%</b>				

Fuente: Poten & Partners

## 5.- El Mercado de GNL en el Mundo

## Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL	1999 2000 2001 2002 2003 Variación 02-03						Mayores Proveedores 2002 Cantidad % sobre Total Importaciones GNL											
	Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	10%	1	Indonesia	17,8	30%	2	Malasia	12,4	21%	3	Australia	7,6
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	9%	1	Qatar	5,8	10%	2	Indonesia	5,1	9%	3	Oman	4,8	8%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	29%	1	Argelia	5,8	10%	2	Nigeria	3,3	6%	3	Qatar	1,3	2%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	116%	1	Trinidad	7,9	13%	2	Argelia	1,1	2%	3	Nigeria	1,0	2%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	-16%	1	Argelia	5,8	10%	2	Nigeria	2,9	5%				
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	4%	1	Indonesia	3,4	6%	2	Malasia	2,1	4%	3	Nigeria	0,1	0%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	-3%	1	Argelia	2,7	5%	2	Nigeria	0,8	1%				
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	16%	1	Argelia	2,9	5%								
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	-4%	1	Argelia	2,6	4%								
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	25%	1	Trinidad	0,5	1%								
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	33%	1	Argelia	0,4	1%								
Portugal		0,3	0,5	0,4	0,2	n.d.	1	Nigeria	0,2	0%								
Rep. Dominicana		0,3	0,4	0,3	0,2	n.d.	1	Trinidad	0,2	0%								
<b>Total</b>	<b>92,1</b>	<b>103,3</b>	<b>106,9</b>	<b>110,7</b>	<b>125,1</b>	<b>13%</b>												

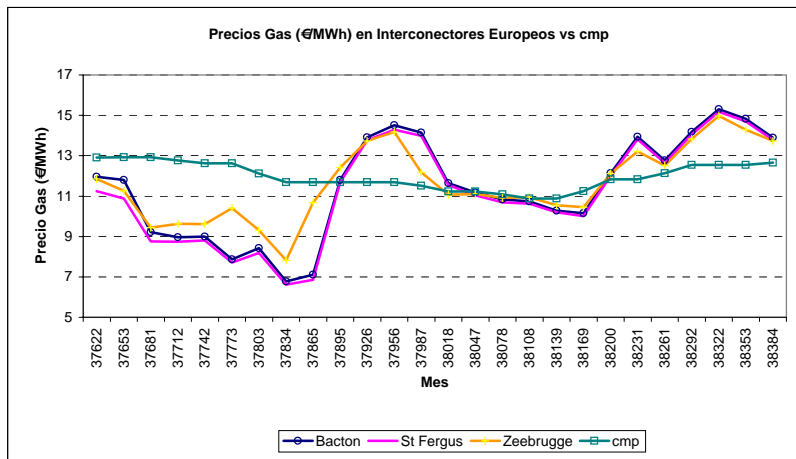
Fuente: Poten &amp; Partners

## 6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

### 6.1.- Comparativa Precios en Interconectores Europeos vs cmp

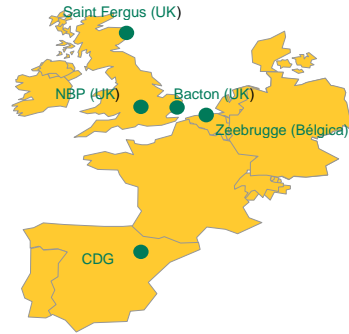
PRECIOS EN PRINCIPALES INTERCONECTORES EUROPEOS VS COSTE MATERIA PRIMA				
Periodo	Media Mensual de Precios Mercados 'Day Ahead' en €/MWh			
	Bacton (UK)	St Fergus (UK)	Zeebrugge (Bél.)	cmp (España)
Q1 2003	10,9920	10,2945	10,8529	12,9230
Q2 2003	8,6036	8,4163	9,8830	12,6320
Q3 2003	7,4331	7,2217	9,2662	11,6930
Q4 2003	13,4033	13,2529	13,4414	11,6930
Q1 2004	12,3253	12,1899	11,4524	11,2250
Q2 2004	10,6144	10,5025	10,8010	10,8760
Q3 2004	12,0728	11,9419	11,9274	11,8320
Q4 2004	14,0817	13,9589	13,7769	12,5460
ene-05	14,8249	14,7081	14,2863	12,5460
feb-05	13,8895	13,7756	13,7371	12,6610
mar-05				
abr-05				
may-05				
jun-05				
jul-05				
ago-05				
sep-05				
oct-05				
nov-05				
dic-05				

Fuente: Platts



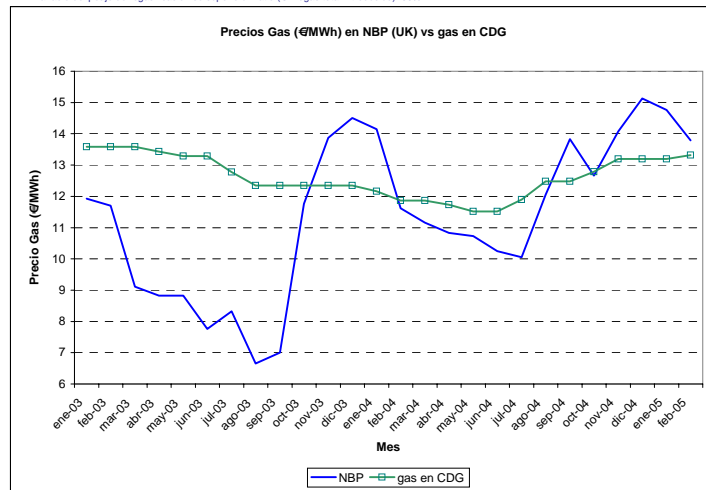
6.2.- Comparativa Precios NBP (UK) vs CDG (España)

Periodo	PRECIOS NBP VS CDG	
	Media Mensual de Precios Mercado 'Day Ahead' en €/MWh	
	NBP (UK)	CDG (España)
Q1 2003	10,9154	13,5841
Q2 2003	8,4728	13,3363
Q3 2003	7,3243	12,4872
Q4 2003	13,3767	12,3448
Q1 2004	12,3107	11,9672
Q2 2004	10,5984	11,5899
Q3 2004	11,9801	12,2844
Q4 2004	13,9569	13,0611
ene-05	14,7566	13,2004
feb-05	13,7905	13,3162
mar-05		
abr-05		
may-05		
jun-05		
jul-05		
ago-05		
sep-05		
oct-05		
nov-05		
dic-05		



Fuente: Platts

Nota: El precio del 'gas en CDG' se estima sumando al cnp el % debido a mermas por regasificación (0,5%) y transporte (0,43%), a como añadiendo los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Para las mermas de regasificación y para los términos fijo y variable del peaje de regasificación se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%



**ANEXOS****ANEXO 1.- Unidades de Conversión****ANEXO 2.- Características Principales de los Combustibles**



## ANEXO 1.- Unidades de Conversión

## UNIDADES DE ENERGÍA

Equivalente a	GJ	KWh	MTBU	Te	therm	kcal
1 Gigajulio (Gj)	1	277,8	0,948	238,9	9,479	239.000
1 Kilowatio-hora	0,0036	1	0,003411	0,8601	0,03411	860,11
1 Millón de BTU (MTBU)	1,055	293,2	1	252	10	252.000
1 termia (te)	0,004186	1,162	0,00397	1	0,0397	1.000
1 therm	0,1055	29,32	0,1	25,2	1	25.200
1 kilocaloria (kcal)	0,00004186	0,001162	0,00003968	0,001	0,00003968	1

## UNIDADES DE VOLUMEN

Equivalente a	1 metro cúbico de gas	1 pie cúbico de gas	1 metro cúbico de GNL	1 Tonelada GNL	1 barril petróleo Arabian	1 tonelada petróleo Arabian
1 metro cúbico de gas	1	35,5	0,00171	0,00725	0,0066	0,0009
1 pie cúbico de gas	0,0283	1	0,00005	0,00002	0,00019	0,00003
1 metro cúbico de GNL	584	20,631	1	0,405	3,86	0,526
1 Tonelada GNL	1.379	48,69	2,47	1	9,53	1,3
1 barril petróleo Arabian	152	5,35	0,259	0,105	1	0,136
1 tonelada petróleo Arabian	1.111,11	39,218	1,9	0,769	7,33	1

1bcm=10<sup>9</sup> m<sup>3</sup>

Metros cúbicos

Normal (Nm<sup>3</sup>): Medido a 0° y 1 atm=1,055 Sm<sup>3</sup>

Estándar(Sm<sup>3</sup>): Medido a 15° y 1 atm= 0,948 Nm<sup>3</sup>

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

PCI (\*\*)/PCS(\*\*\*)= 0,9

PCS = 10.000 kcal/ Nm<sup>3</sup>

PCI = 9.000 kcal/ Nm<sup>3</sup>

## ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

COMBUSTIBLES GASEOSOS	ARGELIA BARCELONA Arzew/Skikda	LIBIA BARCELONA	ARGELIA GASODUCTO	YACIMIENTOS NACIONALES	ARGELIA HUELVA (Arzew/ExCamel)	CONEXIÓN FRANCIA	PROPANO		BUTANO
							COMERCIAL	ALTA PUREZA	
Componentes (%) molar									
Metano	90,691	87,365	83,60	97,649	89,192	96,696	-	-	-
Etano	7,492	10,963	7,61	0,255	8,200	2,327	0,63	1,10	0,46
Propano	0,952	0,611	1,98	0,068	1,622	0,192	87,48	96,25	9,14
Butano	0,261	0,056	0,79	0,055	0,496	0,377	11,89	2,65	90,40
Pentano	0,017	-	0,23	0,013	0,030	0,010	-	-	-
Hexano y superiores	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-
Nitrógeno	0,587	0,963	5,69	1,744	-	0,397	-	-	-
Dióxido de carbono	-	-	-	0,216	-	0,001	-	-	-
Densidad (kg/m <sup>3</sup> (n))	0,786	0,802	0,843	0,733	0,802	0,744	2,09	2,03	2,62
Densidad relativa	0,607	0,62	0,652	0,567	0,621	0,576	0,162	0,157	2,03
Punto rocío 1 atm (°C)	-106	-107	-	-78	-85	-	-47	-45	-2
Factor de compresibilidad (z) a 0°C y 1 atm	0,9971	0,9976	0,9976	0,9981	0,9976	0,9979	0,9987	0,9798	0,9697

## ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

GASES COMBUSTIBLES	ARGELIA BARCELONA Arzew/Skikda	LIBIA BARCELONA	ARGELIA GASODUCTO	YACIMIENTOS NACIONALES	ARGELIA HUELVA (Arzew/ExCam el)	CONEXIÓN FRANCIA	PROPANO		BUTANO
							COMERCIAL	ALTA PUREZA	
<b>Poder Calorífico Superior</b>  (PCS) te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	10,288	10,354	10,104	9,392	10,431	9,776	25,189	24,465	31,138
<b>Poder Calorífico Inferior</b>  (PCI) te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	9,222	9,341	9,121	8,445	9,409	8,744	23,161	22,487	28,7
<b>Índice de Woobe</b>  te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	13,12	13,147	12,51	12,471	13,242	12,886	19,79	19,525	21,855
<b>Aires estequiométricos</b>  M <sup>3</sup> (n)/m <sup>3</sup> (n) gas(2)	10,12	10,25	10,01	9,31	10,34	9,69	24,61	23,92	30,23
<b>Gases totales de combustión estequiométricos</b>  M <sup>3</sup> (n)/m <sup>3</sup> (n) gas(2)	11,01	11,14	10,93	10,15	11,23	10,54	26,67	23,93	32,68
<b>CO<sub>2</sub> máximo sobre gases</b>  Secos % (2)	11,97	12,02	12,03	11,75	12,03	11,83	13,8	13,76	14,04
Temperatura adiabática de la llama °C (0°C y relac. Estequiométrica)	1940 - 2000						1.980		2.005
Temperatura de autoignición °C	560 - 580						480		420
Límite de inflamabilidad %	4,5 - 15,1						2,4 - 9,5		1,8 - 8,4

(1) Media de poderes caloríficos

(2) Valores calculados a partir de la composición media

**ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles****Características de los combustibles**

	FUELÓLEO BIA	FUELÓLEO Nº1	FUELÓLEO Nº2	GASÓLEO C	PROPANO	BUTANO
PCS te/kg	10,100	10,100	9,900	10,300	11,900	11,800
PCI te/kg	9,600	9,600	9,400	9,700	11,100	11,000
Densidad kg/l	0,949	0,949	0,966	0,855	-	-
Densidad (kg/m <sup>3</sup> (n))	-	-	-	-	2,090	2,620
Contenido S %	1,000	2,700	3,600	0,200	-	-
Contenido agua %	0,500	0,500	0,500	-	-	-

	TIPO DE CARBÓN			
	LIGNITO PARDO	LIGNITO NEGRO	HULLA	ANTRACITA
Contenido en carbono %	60 - 70	70 - 80	80 - 90	90
PCI medio te/kg	2	4	7	8
Contenido en humedad %	5--10	4--10	4--10	2--8
Contenido en azufre %	4	7	1--12	1--1,2