

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

FEBRERO 2006

ÍNDICE

| | Pag |
|--|-----------|
| 1.- Balances de Gas Natural | 3 |
| 1.1.- Aprovevisionamientos de Gas Natural | 3 |
| 1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos | 3 |
| 1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado | 5 |
| 1.1.3.- Aprovevisionamientos del mercado liberalizado | 6 |
| 1.2.- Consumo de Gas Natural en España | 7 |
| 1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional | 10 |
| 1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica | 12 |
| 1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2004 | 14 |
| 1.3.1.- Mercado total por grupos tarifarios | 14 |
| 1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios | 15 |
| 1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes | 16 |
| 1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora | 18 |
| 1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora | 19 |
| 1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora | 20 |
| 1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora | 21 |
| 1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial | 22 |
| 1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado | 28 |
| 1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2005 | 31 |
| 1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004 | 31 |
| 1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Abril vs. Marzo | 32 |
| 1.4.3.- Fidelización de Mercados. | 33 |
| 1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado | 38 |
| | |
| 2.- Tarifas y Peajes | 40 |
| 2.1.- Tarifas | 40 |
| 2.1.1.- Tarifas en Vigor | 40 |
| 2.1.2.- Tarifas Transitorias A | 42 |
| 2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 | 43 |
| 2.1.4.- Tarifas Grupo 2 | 44 |
| 2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2 | 45 |
| 2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC | 46 |
| 2.1.7.- Tarifas Grupo 3 | 47 |
| 2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 | 48 |
| 2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC | 49 |
| 2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas | 50 |
| 2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor | 50 |
| 2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL | 53 |
| 2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1 | 54 |
| 2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2 | 55 |

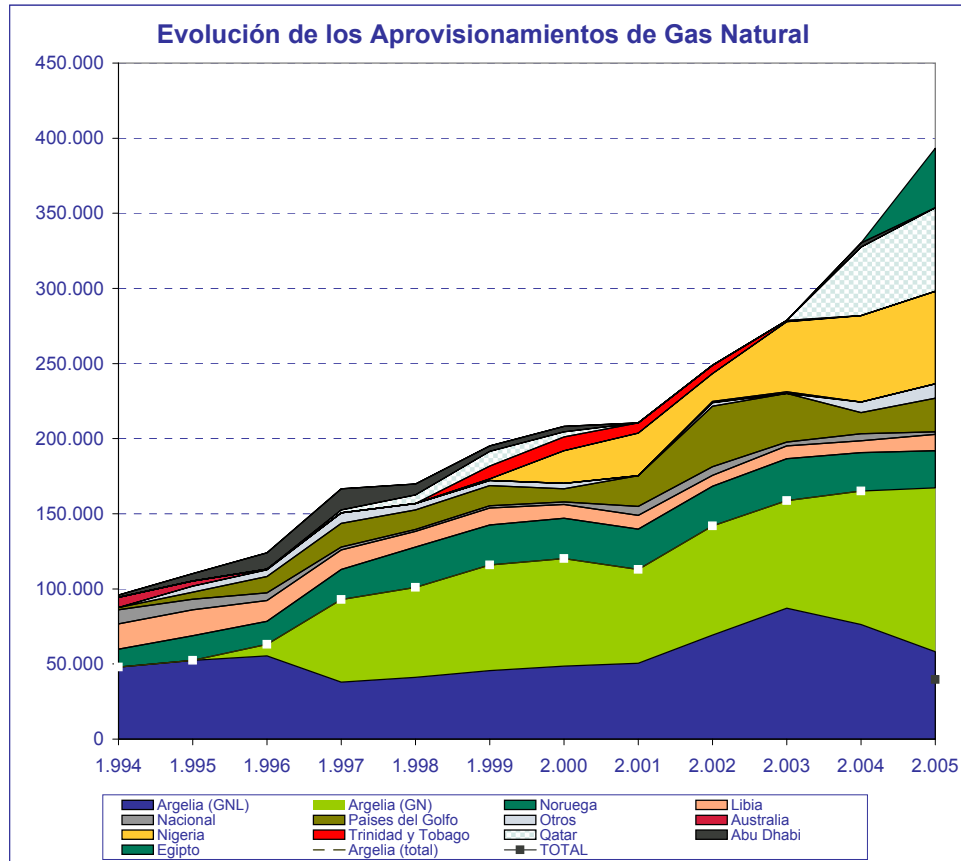
ÍNDICE

| | Pag |
|---|-----|
| 2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i> | 56 |
| 2.2.6.- <i>Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i> | 57 |
| 2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Canones</i> | 58 |
| 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN | 60 |
| 4.- El Sector del Gas Natural en Europa | 63 |
| 4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa | 63 |
| 4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa | 64 |
| 4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa | 65 |
| 4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa | 66 |
| 5.- El Mercado de GNL en el Mundo | 67 |
| 6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas | 69 |
| 6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp | 69 |
| 6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España) | 70 |
| ANEXOS | 71 |
| ANEXO 1.- Unidades de conversión | 72 |
| ANEXO 2.- Características principales de los combustibles | 73 |

1.- Balances de Gas Natural

1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

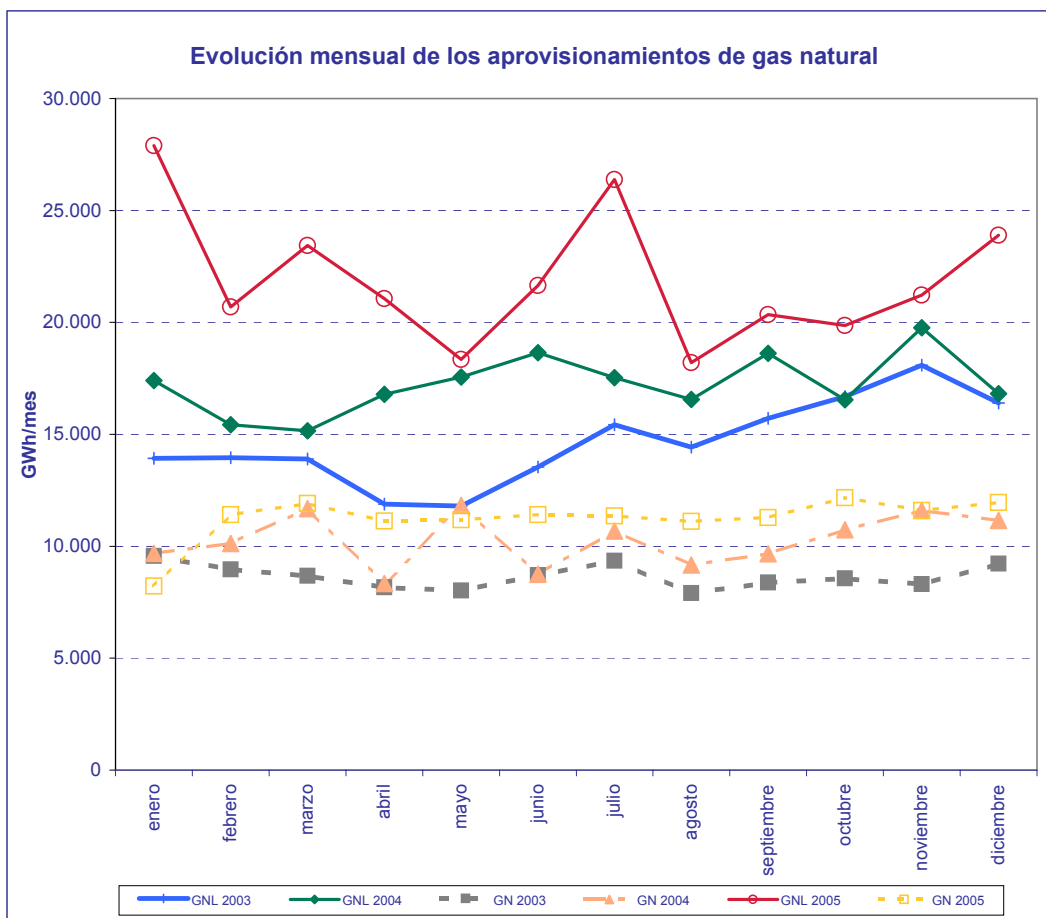
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



| (en GWh) | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|-----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Nacional | 1.913 | 1.200 | 1.592 | 1.695 | 5.867 | 5.831 | 2.529 | 4.781 | 1.857 |
| Argelia | 92.831 | 101.089 | 115.826 | 120.088 | 112.868 | 141.813 | 159.512 | 165.045 | 167.162 |
| GN | 54.989 | 59.920 | 70.208 | 71.576 | 62.265 | 72.669 | 74.693 | 88.855 | 109.088 |
| GNL | 37.842 | 41.169 | 45.617 | 48.512 | 50.603 | 69.144 | 84.820 | 76.190 | 58.073 |
| Libia | 12.980 | 10.561 | 11.201 | 9.293 | 9.228 | 7.341 | 8.442 | 7.765 | 10.878 |
| Noruega | 20.045 | 26.719 | 26.773 | 26.856 | 26.833 | 26.433 | 26.640 | 25.685 | 24.723 |
| Países Golfo | 15.774 | 12.966 | 13.397 | 8.752 | 20.601 | 40.226 | 33.065 | 62.394 | 77.925 |
| Trinidad& Tobago | | | 8.687 | 9.157 | 6.806 | 5.342 | 977 | | 4.532 |
| Nigeria | | | 888 | 21.822 | 28.209 | 18.695 | 46.345 | 57.570 | 61.555 |
| Otros | 7.198 | 4.309 | 3.460 | 3.518 | | 3.079 | 2.099 | 6.960 | 9.588 |
| Egipto | | | | | | | | | 39.545 |
| TOTAL | 150.740 | 156.844 | 181.824 | 201.181 | 210.412 | 248.760 | 279.608 | 330.200 | 397.765 |

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

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

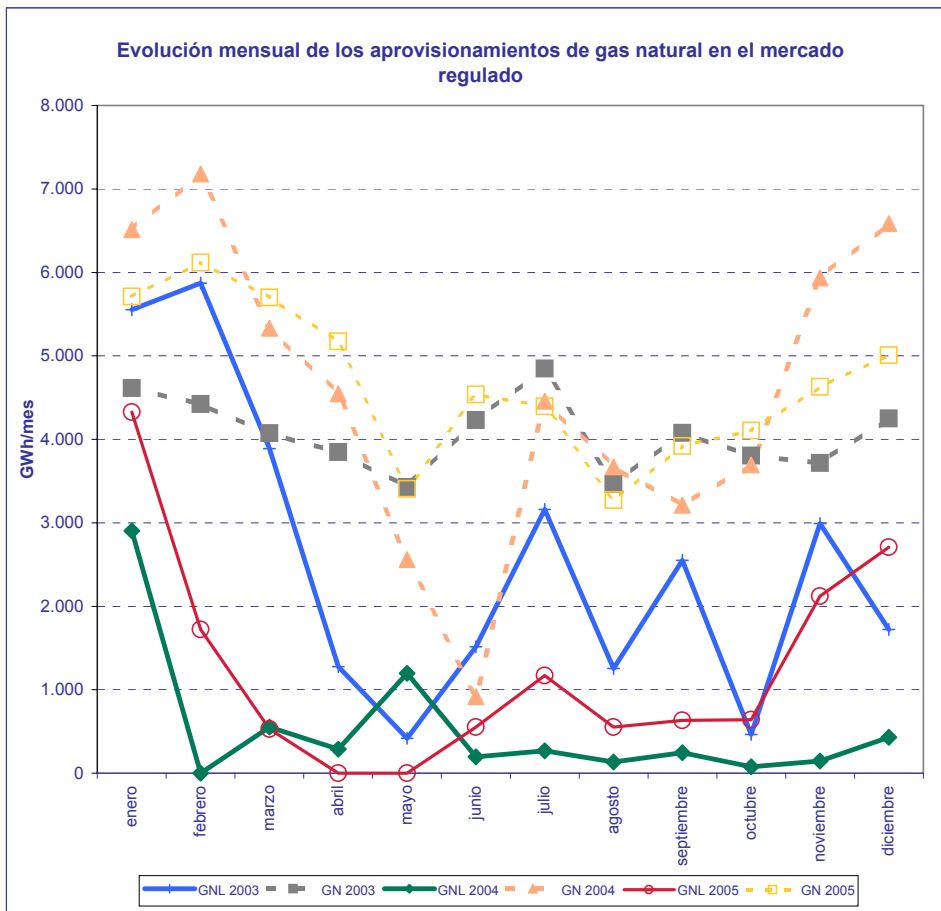


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

| MES | GWh | | | | 2005/2004 | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------------------|-------------|
| | GNL | | GN | | % Variación sobre acumulado anual | |
| | 2004 | 2005 | 2004 | 2005 | GNL | GN |
| enero | 17.399 | 27.891 | 9.680 | 8.218 | 60,30 | -15,11 |
| febrero | 15.424 | 20.686 | 10.128 | 11.415 | 48,00 | -0,88 |
| marzo | 15.155 | 23.430 | 11.686 | 11.913 | 50,08 | 0,16 |
| abril | 16.787 | 21.068 | 8.333 | 11.130 | 43,71 | 7,15 |
| mayo | 17.555 | 18.343 | 11.822 | 11.184 | 35,35 | 4,28 |
| junio | 18.653 | 21.644 | 8.750 | 11.417 | 31,78 | 8,08 |
| julio | 17.525 | 26.389 | 10.677 | 11.350 | 34,56 | 7,81 |
| agosto | 16.563 | 18.200 | 9.172 | 11.104 | 31,53 | 9,32 |
| septiembre | 18.613 | 20.341 | 9.667 | 11.287 | 28,84 | 10,12 |
| octubre | 16.547 | 19.858 | 10.736 | 12.172 | 27,98 | 10,47 |
| noviembre | 19.755 | 21.227 | 11.597 | 11.600 | 25,85 | 9,39 |
| diciembre | 16.822 | 23.893 | 11.152 | 11.949 | 27,16 | 9,19 |
| TOTAL | 206.798 | 262.970 | 123.400 | 134.739 | 27,16 | 9,19 |

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

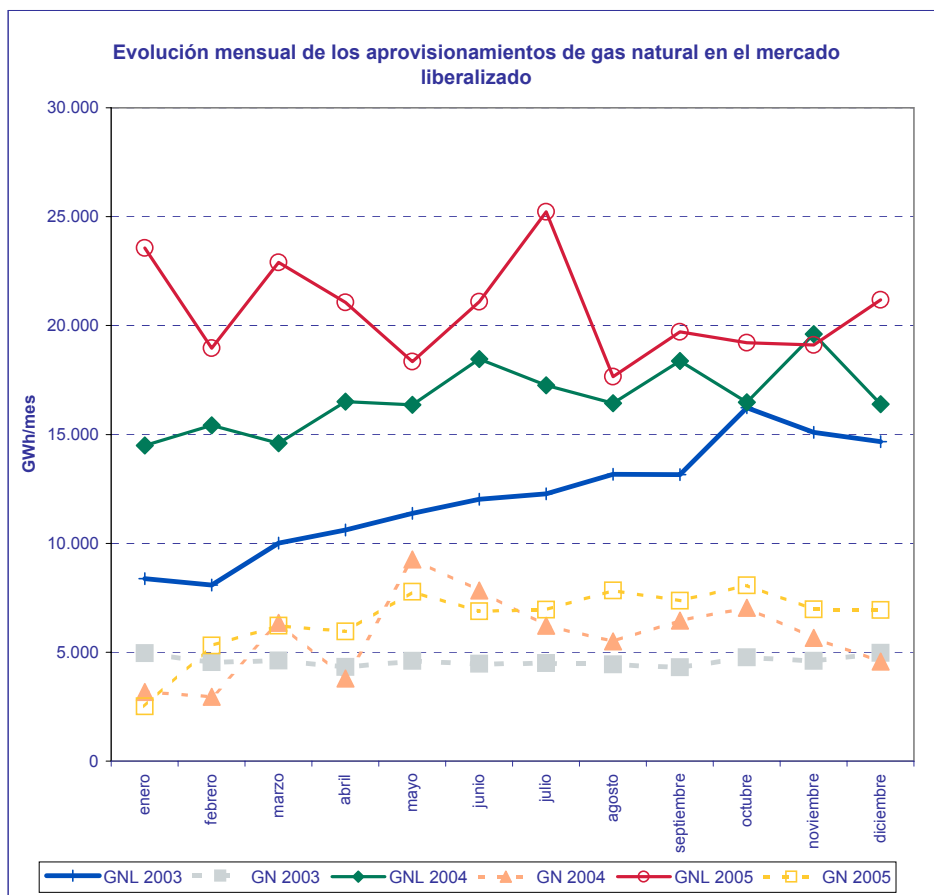


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

| MES | GWh | | | | 2005/2004 | |
|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|-----------------------------------|-------------|
| | GNL | | GN | | % Variación sobre acumulado anual | |
| | 2004 | 2005 | 2004 | 2005 | GNL | GN |
| enero | 2.903 | 4.326 | 6.512 | 5.709 | 49,02 | -12,33 |
| febrero | 0 | 1.722 | 7.179 | 6.116 | 108,34 | -13,63 |
| marzo | 553 | 530 | 5.331 | 5.699 | 90,34 | -7,88 |
| abril | 287 | 0 | 4.543 | 5.175 | 75,74 | -3,67 |
| mayo | 1.196 | 0 | 2.558 | 3.404 | 33,18 | -0,08 |
| junio | 194 | 552 | 918 | 4.538 | 38,91 | 13,31 |
| julio | 269 | 1.170 | 4.457 | 4.394 | 53,65 | 11,23 |
| agosto | 135 | 553 | 3.671 | 3.273 | 59,89 | 8,93 |
| septiembre | 246 | 632 | 3.211 | 3.921 | 64,02 | 10,03 |
| octubre | 77 | 641 | 3.695 | 4.102 | 72,80 | 10,12 |
| noviembre | 145 | 2.121 | 5.934 | 4.629 | 103,95 | 6,15 |
| diciembre | 430 | 2.707 | 6.584 | 5.008 | 132,39 | 2,52 |
| TOTAL | 6.435 | 14.954 | 54.593 | 55.968 | 132,39 | 2,52 |

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

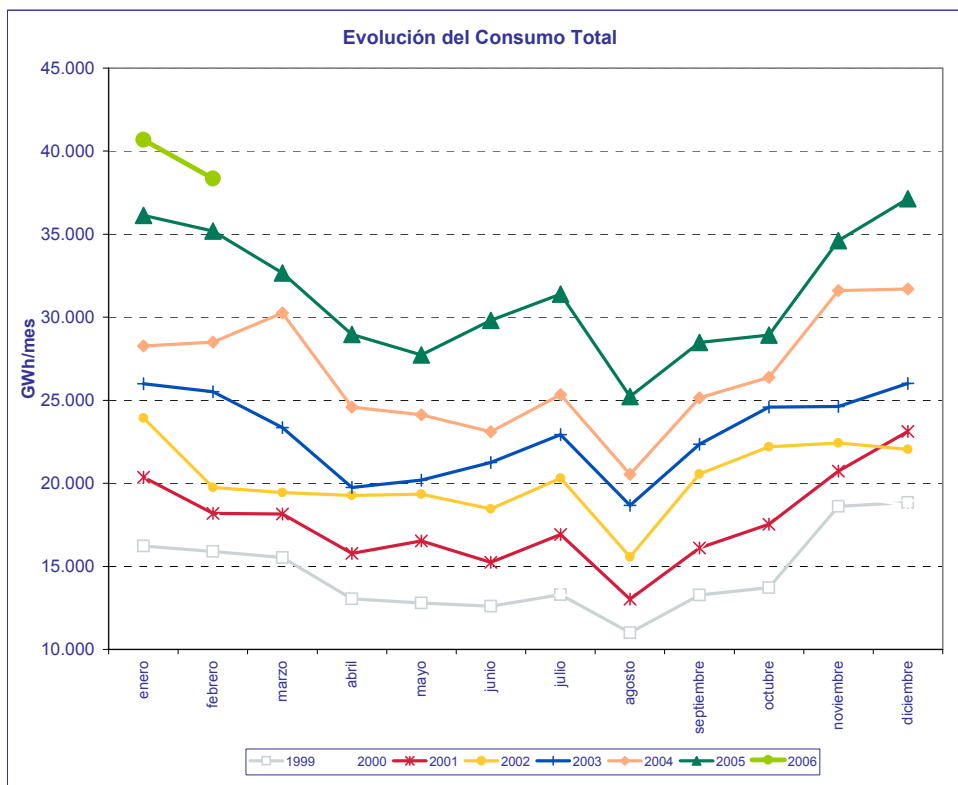


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

| MES | GWh | | | | 2005/2004 | |
|--------------|----------------|----------------|---------------|---------------|-----------------------------------|--------------|
| | GNL | | GN | | % Variación sobre acumulado anual | |
| | 2004 | 2005 | 2004 | 2005 | GNL | GN |
| enero | 14.496 | 23.565 | 3.168 | 2.509 | 62,56 | -20,81 |
| febrero | 15.424 | 18.964 | 2.949 | 5.299 | 42,14 | 27,64 |
| marzo | 14.602 | 22.900 | 6.355 | 6.214 | 46,96 | 12,43 |
| abril | 16.500 | 21.068 | 3.790 | 5.955 | 41,75 | 22,84 |
| mayo | 16.359 | 18.343 | 9.265 | 7.780 | 35,49 | 8,73 |
| junio | 18.459 | 21.092 | 7.832 | 6.879 | 31,40 | 3,83 |
| julio | 17.256 | 25.219 | 6.220 | 6.956 | 33,65 | 5,09 |
| agosto | 16.428 | 17.647 | 5.501 | 7.831 | 30,32 | 9,63 |
| septiembre | 18.366 | 19.709 | 6.456 | 7.366 | 27,46 | 10,19 |
| octubre | 16.471 | 19.217 | 7.041 | 8.070 | 26,38 | 10,72 |
| noviembre | 19.610 | 19.106 | 5.663 | 6.971 | 23,30 | 11,81 |
| diciembre | 16.392 | 21.186 | 4.569 | 6.941 | 23,78 | 14,48 |
| TOTAL | 200.363 | 248.016 | 68.809 | 78.771 | 23,78 | 14,48 |

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

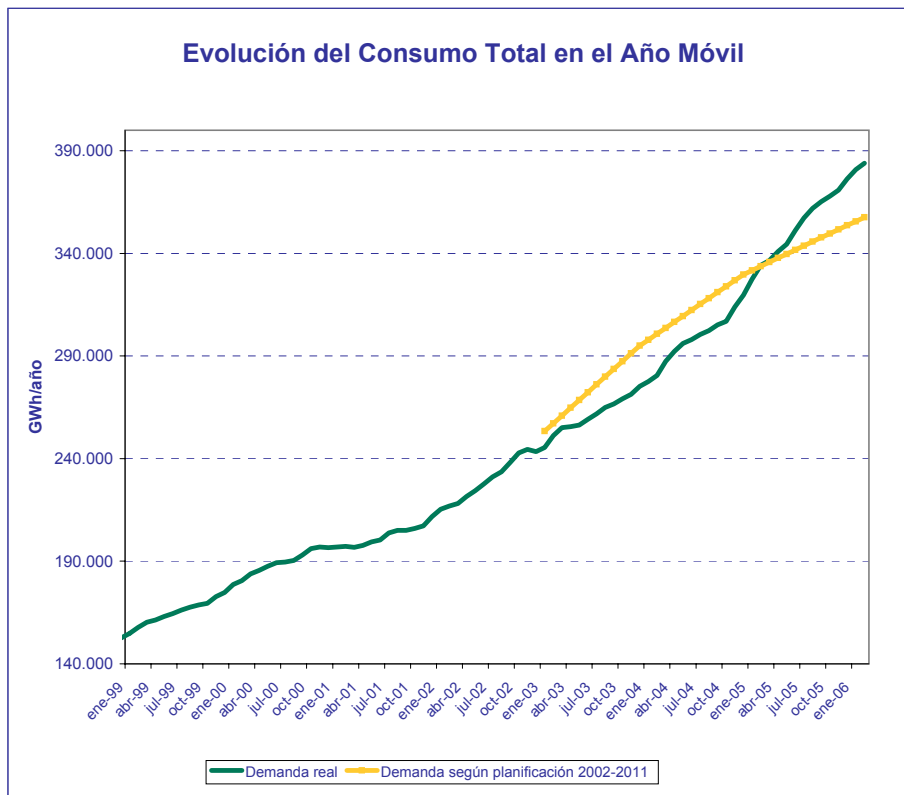


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

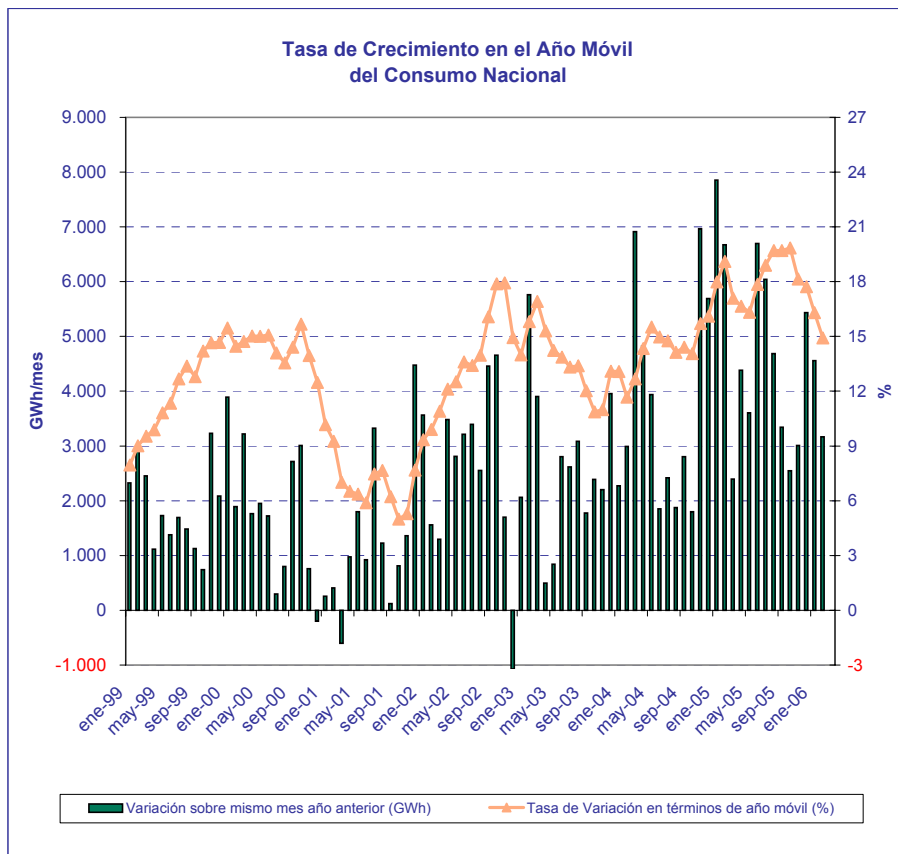
| MES | GWh | | | | 2004/2003 | 2005/2004 | 2006/2005 | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|---------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | % Variación | % Variación | % Variación | % Variación |
| | | | | | s/últimos | s/últimos | s/acumulado | s/últimos |
| doce meses | doce meses | anual | doce meses | | | | | |
| enero | 26.004 | 28.275 | 36.132 | 40.692 | 13,08 | 18,00 | 12,62 | 16,30 |
| febrero | 25.521 | 28.511 | 35.187 | 38.353 | 11,67 | 19,12 | 10,83 | 14,92 |
| marzo | 23.349 | 30.264 | 32.659 | | 12,68 | 17,09 | | |
| abril | 19.756 | 24.585 | 28.969 | | 14,35 | 16,65 | | |
| mayo | 20.188 | 24.129 | 27.734 | | 15,51 | 16,32 | | |
| junio | 21.261 | 23.115 | 29.811 | | 14,98 | 17,84 | | |
| julio | 22.924 | 25.344 | 31.385 | | 14,75 | 18,90 | | |
| agosto | 18.667 | 20.542 | 25.230 | | 14,12 | 19,71 | | |
| septiembre | 22.345 | 25.148 | 28.489 | | 14,41 | 19,71 | | |
| octubre | 24.583 | 26.381 | 28.931 | | 14,07 | 19,84 | | |
| noviembre | 24.637 | 31.604 | 34.611 | | 15,71 | 18,14 | | |
| diciembre | 26.007 | 31.700 | 37.133 | | 16,12 | 17,73 | | |
| TOTAL | 275.242 | 319.598 | 376.271 | 79.045 | 16,12 | 17,73 | | |

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

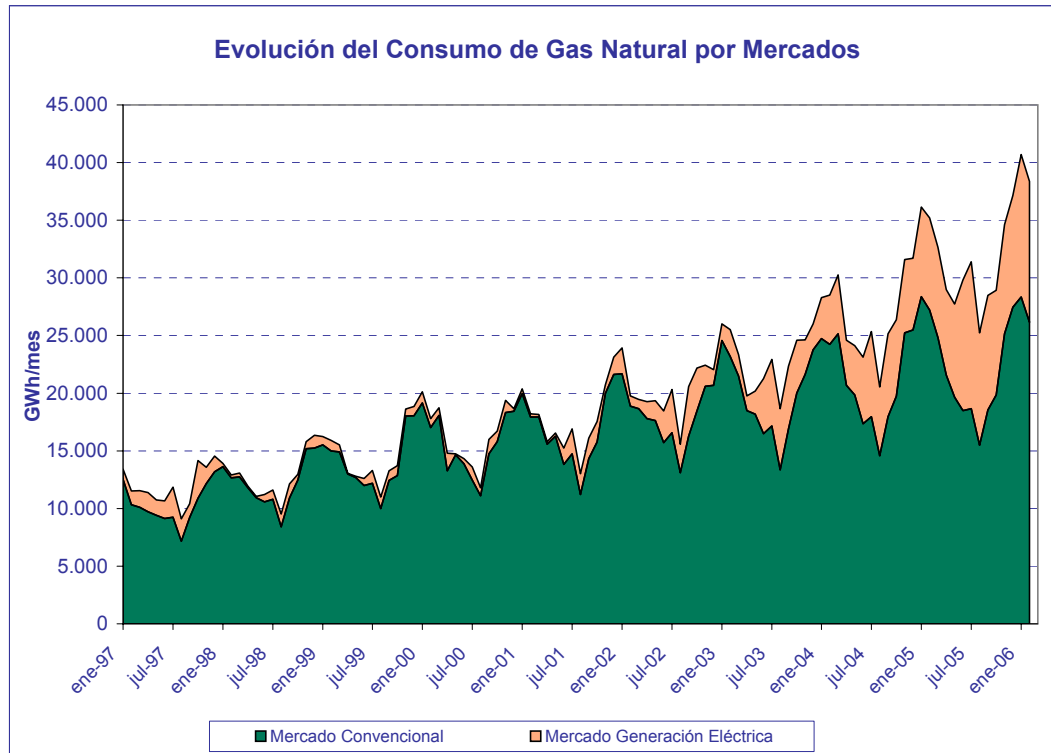


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



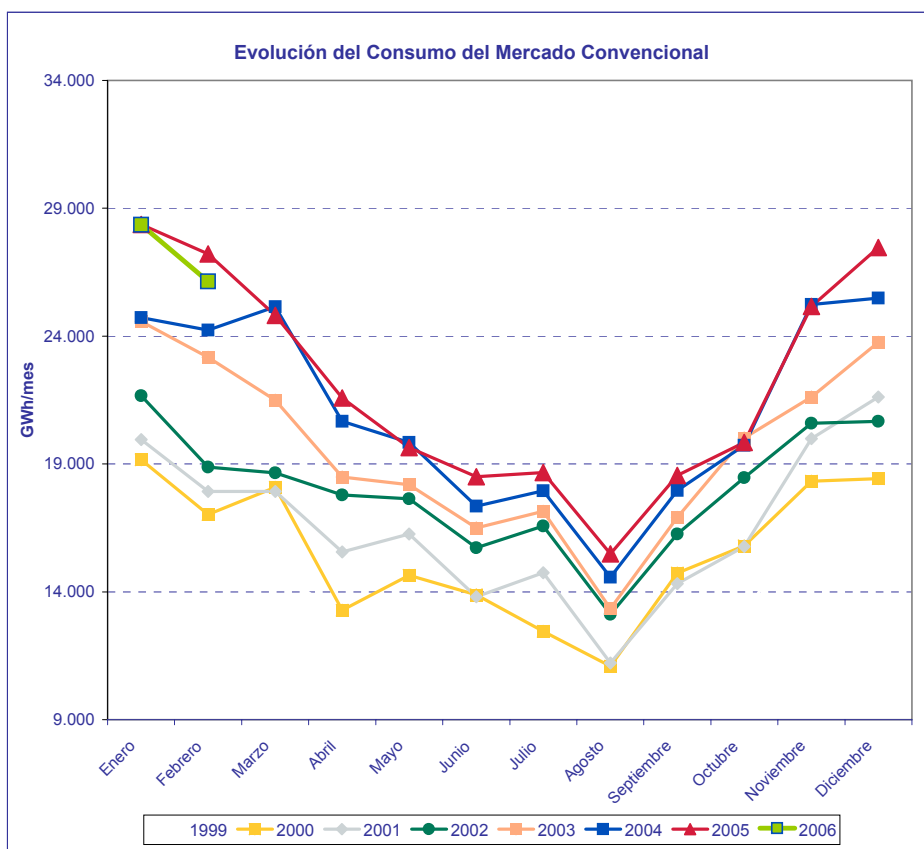
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

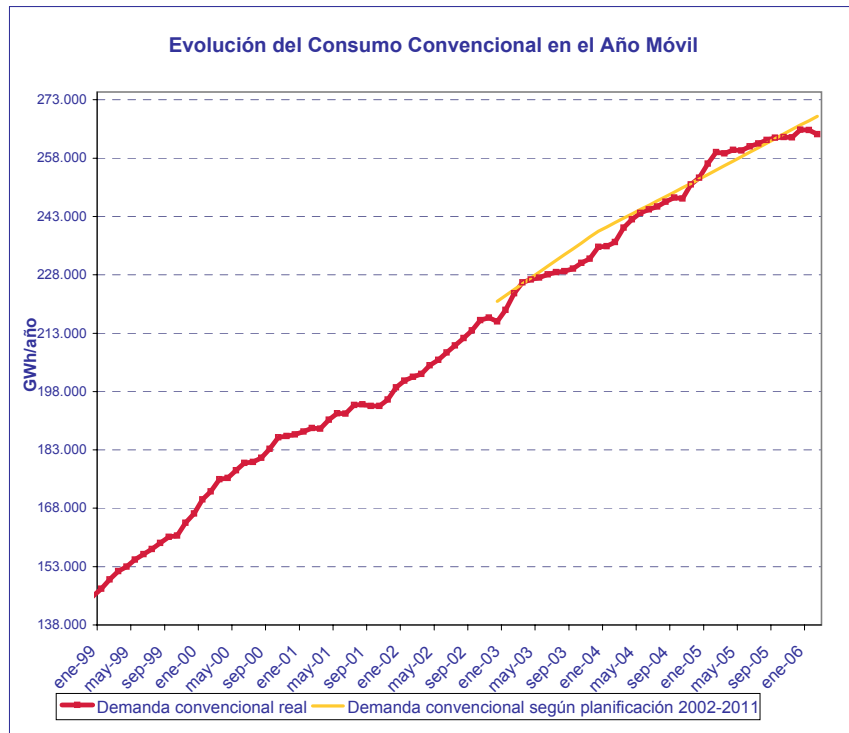


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

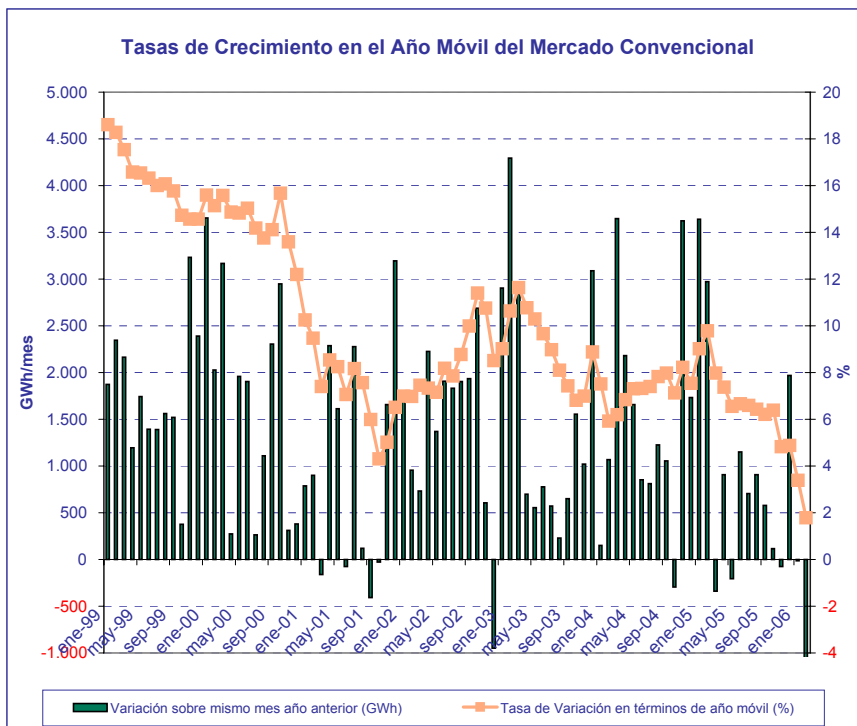
| MES | GWh | | | | 2004/2003 | 2005/2004 | 2006/2005 | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|---------------|--|--|-------------------------------------|--|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | % Variación s/últimos doce meses | % Variación s/últimos doce meses | % Variación s/acumulado anual | % Variación s/últimos doce meses |
| | enero | 24.578 | 24.727 | 28.366 | 28.352 | 7,51 | 9,01 | -0,05 |
| febrero | 23.172 | 24.239 | 27.212 | 26.139 | 5,92 | 9,78 | -1,96 | 1,79 |
| marzo | 21.497 | 25.144 | 24.805 | | 6,20 | 7,97 | | |
| abril | 18.488 | 20.671 | 21.579 | | 6,83 | 7,37 | | |
| mayo | 18.189 | 19.847 | 19.641 | | 7,30 | 6,55 | | |
| junio | 16.497 | 17.350 | 18.500 | | 7,31 | 6,65 | | |
| julio | 17.144 | 17.956 | 18.662 | | 7,40 | 6,59 | | |
| agosto | 13.346 | 14.572 | 15.480 | | 7,83 | 6,43 | | |
| septiembre | 16.912 | 17.966 | 18.546 | | 7,98 | 6,21 | | |
| octubre | 20.017 | 19.724 | 19.842 | | 7,12 | 6,38 | | |
| noviembre | 21.614 | 25.239 | 25.165 | | 8,22 | 4,82 | | |
| diciembre | 23.758 | 25.492 | 27.462 | | 7,53 | 4,88 | | |
| TOTAL | 235.212 | 252.927 | 265.260 | 54.491 | 7,53 | 4,88 | | |

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

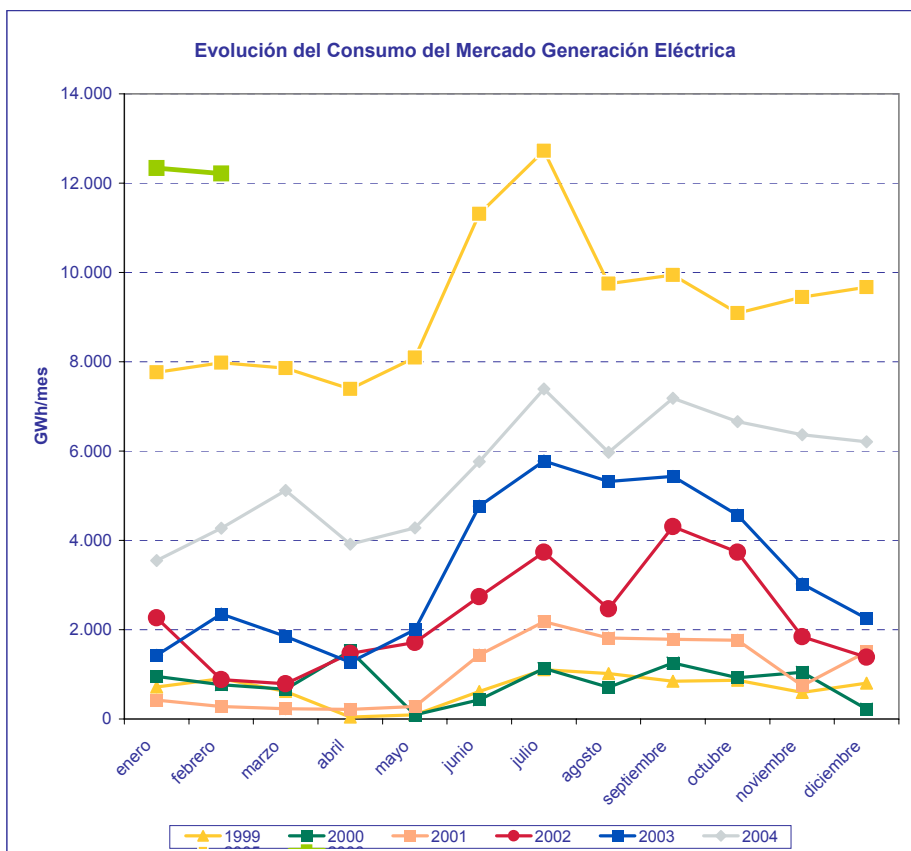


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

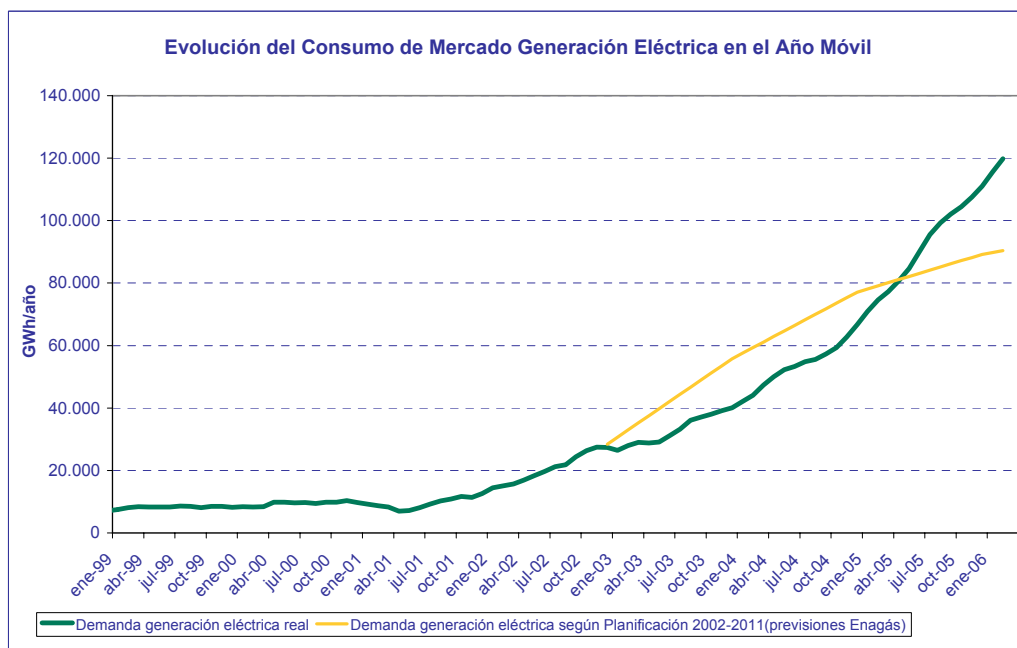


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

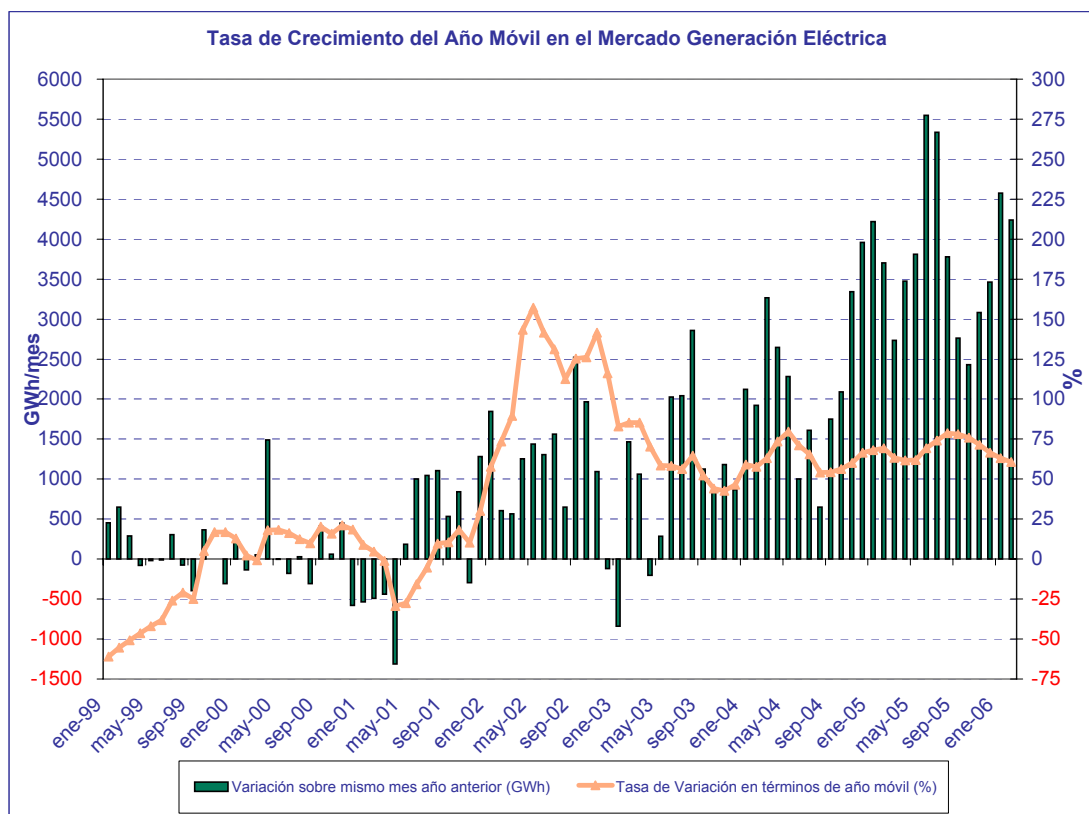
| MES | GWh | | | | 2004/2003 | 2005/2004 | 2006/2005 | |
|--------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------------------------|----------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | % Variación s/últimos doce meses | % Variación s/últimos doce meses | % Variación s/acumulado anual | % Variación s/últimos doce meses |
| | Enero | 1.426 | 3.548 | 7.766 | 12.340 | 59,12 | 68,18 | 58,90 |
| Febrero | 2.349 | 4.272 | 7.975 | 12.214 | 57,65 | 69,24 | 55,99 | 60,64 |
| Marzo | 1.852 | 5.120 | 7.854 | | 63,15 | 63,33 | | |
| Abril | 1.268 | 3.914 | 7.390 | | 73,48 | 61,64 | | |
| Mayo | 1.999 | 4.282 | 8.093 | | 79,64 | 61,87 | | |
| Junio | 4.764 | 5.765 | 11.311 | | 71,17 | 69,24 | | |
| Julio | 5.780 | 7.388 | 12.723 | | 65,47 | 74,00 | | |
| Agosto | 5.321 | 5.970 | 9.750 | | 54,14 | 78,77 | | |
| Septiembre | 5.433 | 7.182 | 9.943 | | 54,18 | 78,14 | | |
| Octubre | 4.566 | 6.657 | 9.089 | | 56,30 | 75,96 | | |
| Noviembre | 3.023 | 6.365 | 9.446 | | 60,12 | 71,49 | | |
| Diciembre | 2.249 | 6.208 | 9.671 | | 66,55 | 66,50 | | |
| TOTAL | 40.030 | 66.671 | 111.011 | 24.554 | 66,55 | 66,50 | | |

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



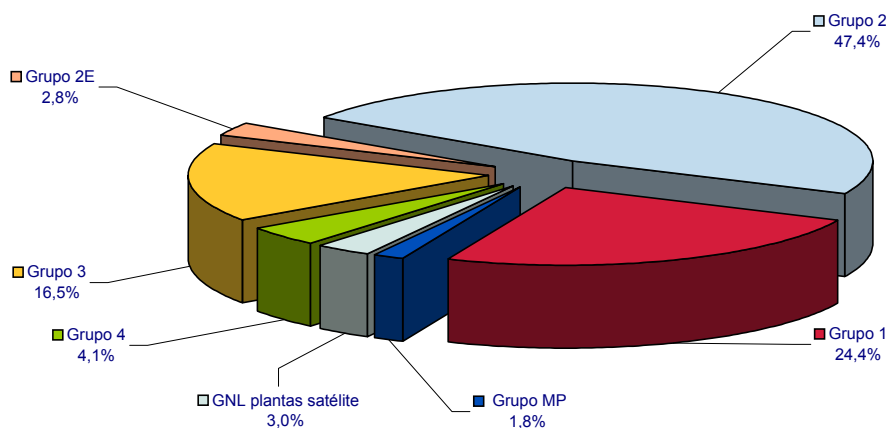
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.3. Mercado de gas natural en España en 2004

1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

| Grupos | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | |
|--|---|------------------|-------------------|
| | Consumo | Cientes | Consumo / cliente |
| | GWh | Nº | MWh/cliente |
| Total Grupo 4 | 13.163 | 35 | 376.098 |
| 401 | 4.262 | 25 | 170.481 |
| 402 | 8.901 | 10 | 890.141 |
| Total Grupo 3 | 52.789 | 5.673.005 | 9 |
| 301 | 7.561 | 2.546.270 | 3 |
| 302 | 29.326 | 3.077.769 | 10 |
| 303 | 1.197 | 18.797 | 64 |
| 304 | 14.705 | 30.169 | 487 |
| Total Grupo 2E | 8.903 | 1.336 | 6.664 |
| 221 | 92,28 | 261 | 354 |
| 222 | 1.438 | 682 | 2.109 |
| 223 | 4.100 | 341 | 12.023 |
| 224 | 2.190 | 46 | 47.604 |
| 225 | 1.082 | 6 | 180.408 |
| 226 | | | |
| Total Grupo 2 | 151.393 | 3.643 | 41.557 |
| 201 | 156 | 457 | 342 |
| 202 | 2.683 | 1.227 | 2.187 |
| 203 | 14.448 | 1.100 | 13.135 |
| 204 | 32.222 | 561 | 57.436 |
| 205 | 58.413 | 271 | 215.545 |
| 206 | 43.471 | 27 | 1.610.055 |
| Total Grupo 1 | 78.044 | 58 | 1.345.584 |
| 101 | 1.185 | 13 | 91.124 |
| 102 | 19.510 | 24 | 812.921 |
| 103 | 57.349 | 21 | 2.730.911 |
| Total MP | 5.686 | 2 | 2.843.171 |
| Total canalizado | 309.978 | 5.678.079 | 55 |
| GNL plantas satélite liberalizado | 9.449 | | |
| TOTAL | 319.427 | 5.678.079 | 55 |

Distribución del consumo por grupos

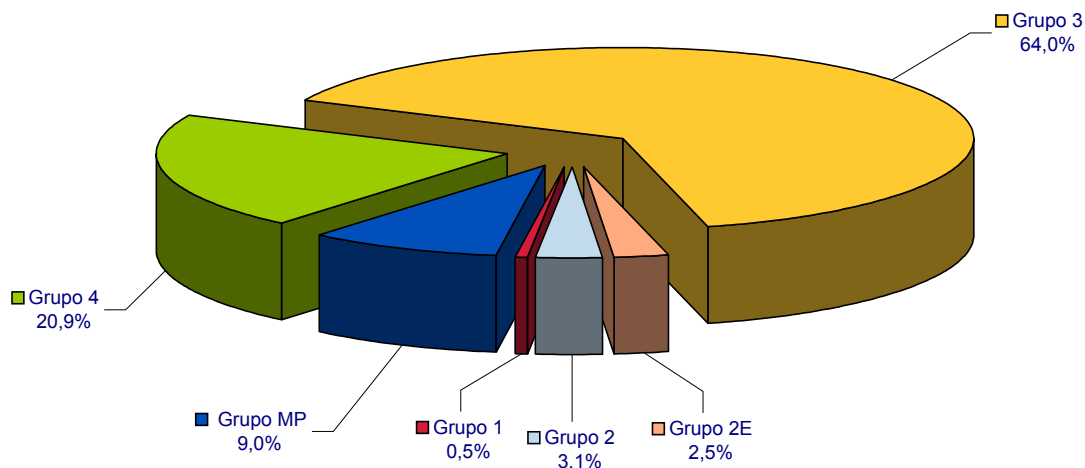


1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

| Grupos de tarifa | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | |
|------------------------------------|---|------------------|------------------|-------------------|-----------------|
| | Consumo | Facturación | Clientes | Consumo / cliente | Precio unitario |
| | GWh | miles de € | Nº | MWh/cliente | €/MWh |
| Total Grupo 4 | 13.163 | 186.289 | 35 | 376.098 | 14,1520 |
| 401 | 4.262 | 61.877 | 25 | 170.481 | 14,5183 |
| 402 | 8.901 | 124.412 | 10 | 890.141 | 13,9767 |
| Total Grupo 3 | 40.390 | 1.528.361 | 4.420.472 | 9 | 37,8399 |
| 301 | 6.882 | 338.007 | 2.116.246 | 3 | 49,1154 |
| 302 | 24.541 | 966.113 | 2.274.631 | 11 | 39,3672 |
| 303 | 952 | 30.416 | 13.042 | 73 | 31,9525 |
| 304 | 8.015 | 193.824 | 16.553 | 484 | 24,1816 |
| Total Grupo 2E | 1.570 | 24.103 | 187 | 8.397 | 15,3502 |
| 221 | 27 | 548 | 57 | 466 | 20,6418 |
| 222 | 233 | 3.821 | 94 | 2.478 | 16,4011 |
| 223 | 521 | 8.089 | 29 | 17.968 | 15,5233 |
| 224 | 181 | 2.684 | 4 | 45.246 | 14,8274 |
| 225 | 609 | 8.961 | 3 | 202.872 | 14,7241 |
| 226 | | | | | |
| Total Grupo 2 | 1.960 | 30.198 | 310 | 6.322 | 15,4078 |
| 201 | 41 | 916 | 127 | 325 | 22,1989 |
| 202 | 343 | 5.706 | 142 | 2.414 | 16,6470 |
| 203 | 616 | 9.416 | 34 | 18.122 | 15,2824 |
| 204 | 364 | 5.395 | 3 | 121.199 | 14,8374 |
| 205 | 342 | 5.101 | 3 | 113.863 | 14,9341 |
| 206 | 255 | 3.664 | 1 | 254.575 | 14,3929 |
| Total Grupo 1 | 305 | 4.329 | 2 | 152.631 | 14,1797 |
| 101 | | | | | |
| 102 | | | | | |
| 103 | 305 | 4.329 | 2 | 152.631 | 14,1797 |
| Total MP | 5.686 | 64.195 | 2 | 2.843.171 | 11,2894 |
| TOTAL | 63.075 | 1.837.475 | 4.421.008 | 14 | 29,1314 |
| Total GNL plantas satélite* | 2.140 | | | | |

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

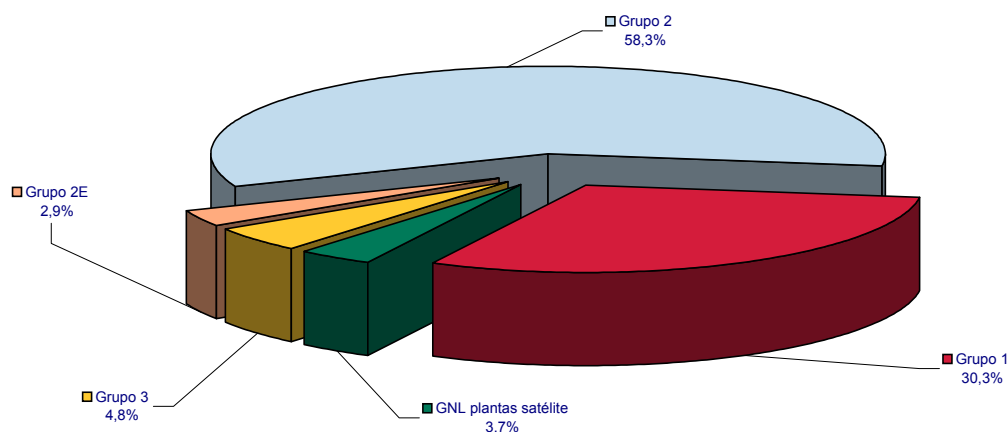
Distribución del consumo por grupos de tarifa



1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

| Grupos de peaje | Consumos en el año 2004. Período de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | |
|-----------------------------|---|---|------------------|-------------------|-----------------|
| | Consumo | Facturación Término de Conducción | Cientes | Consumo / cliente | Precio unitario |
| | GWh | miles de € | Nº | MWh/cliente | €/MWh |
| Total Grupo 3 | 12.399 | 202.017 | 1.252.533 | 10 | 16,2936 |
| 301 | 680 | 22.433 | 430.024 | 2 | 33,0118 |
| 302 | 4.785 | 114.983 | 803.138 | 6 | 24,0309 |
| 303 | 245 | 4.177 | 5.755 | 43 | 17,0607 |
| 304 | 6.689 | 60.423 | 13.616 | 491 | 9,0328 |
| Total Grupo 2E | 7.333 | 16.670 | 1.149 | 6.382 | 2,2734 |
| 221 | 66 | 1.150 | 204 | 322 | 17,4964 |
| 222 | 1.205 | 4.063 | 588 | 2.050 | 3,3709 |
| 223 | 3.579 | 7.139 | 312 | 11.471 | 1,9948 |
| 224 | 2.009 | 3.466 | 42 | 47.829 | 1,7255 |
| 225 | 474 | 852 | 3 | 157.945 | 1,7978 |
| 226 | | | | | |
| Total Grupo 2 | 149.433 | 238.209 | 3.333 | 44.834 | 1,5941 |
| 201 | 115 | 1.895 | 330 | 348 | 16,4917 |
| 202 | 2.341 | 7.969 | 1.085 | 2.157 | 3,4047 |
| 203 | 13.832 | 27.746 | 1.066 | 12.975 | 2,0060 |
| 204 | 31.858 | 54.779 | 558 | 57.093 | 1,7195 |
| 205 | 58.071 | 96.031 | 268 | 216.683 | 1,6537 |
| 206 | 43.217 | 49.789 | 26 | 1.662.189 | 1,1521 |
| Total Grupo 1 | 77.739 | 92.649 | 56 | 1.388.189 | 1,1918 |
| 101 | 1.185 | 1.767 | 13 | 91.124 | 1,4920 |
| 102 | 19.510 | 23.662 | 24 | 812.921 | 1,2128 |
| 103 | 57.044 | 67.219 | 19 | 3.002.309 | 1,1784 |
| Total canalizado | 246.903 | 549.545 | 1.257.071 | 196 | 2,2258 |
| GNL plantas satélite | 9.449 | | | | |
| TOTAL | 256.352 | 549.545 | 1.257.071 | 196 | 2,1437 |

Distribución del consumo por grupos de peaje



1.3.3.1.- Costes peajes 2004 gas por kWh suministrado.

| €/MWh | TOTAL COMERCIALIZADORAS | | |
|-----------------------------|-------------------------|--------------|---------------|
| | Grupo 1 | Grupo 2+2e | Grupo 3 |
| Conducción | | | |
| Escalones Peajes | 1,192 | 1,625 | 16,292 |
| 1 | 1,492 | 16,857 | 33,012 |
| 2 | 1,213 | 3,392 | 24,031 |
| 3 | 1,178 | 2,003 | 17,059 |
| 4 | | 1,719 | 9,033 |
| 5 | | 1,654 | |
| 6 | | 1,395 | |
| Reserva de Capacidad | | | |
| Escalones Peajes | 0,233 | 0,226 | 0,548 |
| 1 | 0,240 | 0,519 | 0,529 |
| 2 | 0,219 | 0,300 | 0,577 |
| 3 | 0,238 | 0,234 | 0,508 |
| 4 | | 0,213 | 0,531 |
| 5 | | 0,237 | |
| 6 | | 0,213 | |
| Regasificación | | | |
| Escalones Peajes | 0,484 | 0,469 | 1,138 |
| 1 | 0,498 | 1,077 | 1,098 |
| 2 | 0,455 | 0,623 | 1,197 |
| 3 | 0,494 | 0,486 | 1,054 |
| 4 | | 0,442 | 1,103 |
| 5 | | 0,491 | |
| 6 | | 0,442 | |
| Almacenamiento GNL | | | |
| Escalones Peajes | 0,013 | 0,013 | 0,031 |
| 1 | 0,014 | 0,030 | 0,030 |
| 2 | 0,013 | 0,017 | 0,033 |
| 3 | 0,014 | 0,013 | 0,029 |
| 4 | | 0,012 | 0,030 |
| 5 | | 0,014 | |
| 6 | | 0,012 | |
| AA.SS | | | |
| Escalones Peajes | 0,030 | 0,029 | 0,838 |
| 1 | 0,031 | 0,067 | 0,809 |
| 2 | 0,028 | 0,039 | 0,882 |
| 3 | 0,031 | 0,030 | 0,776 |
| 4 | | 0,027 | 0,813 |
| 5 | | 0,031 | |
| 6 | | 0,027 | |
| TOTAL | | | |
| Escalones Peajes | 1,953 | 2,362 | 18,848 |
| 1 | 2,260 | 18,519 | 35,448 |
| 2 | 1,915 | 4,355 | 26,686 |
| 3 | 1,941 | 2,753 | 19,397 |
| 4 | | 2,402 | 11,480 |
| 5 | | 2,413 | |
| 6 | | 2,078 | |

Hipótesis 1: AA.SS: 60% grupo 3, 40% resto

Hipótesis 2: Reparto costes directamente proporcional a kWh suministrados e inversamente proporcional al factor de carga calculado

Hipótesis 3: Imputaciones al grupo 3 en función de la punta máxima del año

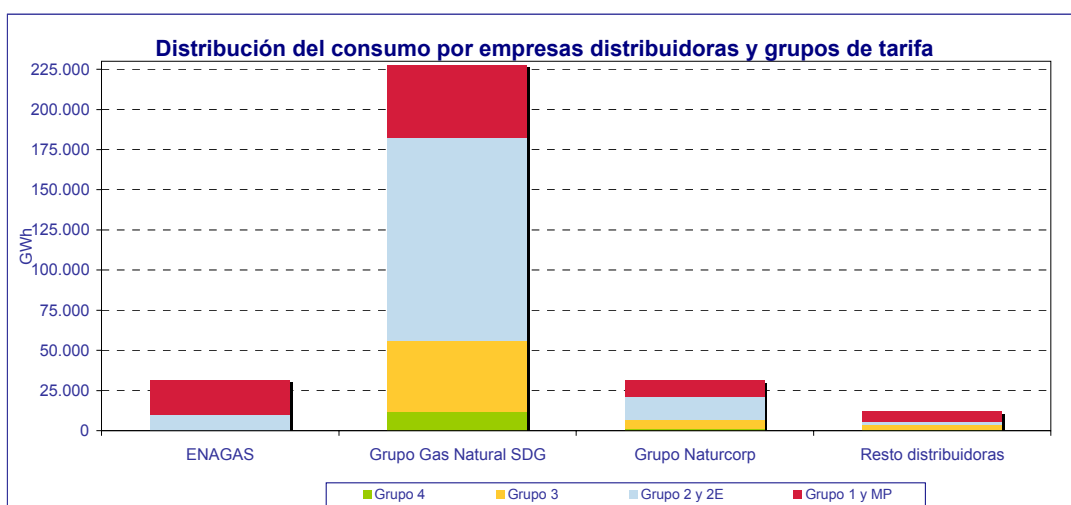
Nota: Datos calculados con facturaciones y consumos reales del año 2004

Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2005

1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

| Empresa distribuidora | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | |
|-------------------------------|---|---------------|--------------------------|------------------|--------------------------|---------------|--------------------------|---------------|
| | Grupo 4 | | Grupo 3 | | Grupo 2 y 2E | | Grupo 1 y MP | |
| | Consumo facturado GWh | Consum. Nº | Consumo facturado GWh | Consum. Nº | Consumo facturado GWh | Consum. Nº | Consumo facturado GWh | Consum. Nº |
| GRUPO ENDESA GAS | 366,4 | 1 | 3.076,8 | 291.169 | 1.351,2 | 67 | 6.868,2 | 2 |
| DC Gas Extremadura | | | 210,3 | 31.496 | 667,5 | 9 | | |
| Dist. Regional del Gas | 366,4 | 1 | 191,6 | 12.708 | 136,3 | 16 | | |
| Endesa Gas Transp. | | | | | | | 6.868,2 | 2 |
| Gas Alicante | | | 26,4 | 3.538 | 5,7 | 5 | | |
| Gas Aragón | | | 2.077,4 | 148.047 | 501,4 | 35 | | |
| Gesa Gas | | | 517,4 | 83.656 | | | | |
| Meridional del Gas | | | 53,8 | 11.724 | 40,2 | 2 | | |
| GRUPO GAS NATURAL | 11.695,5 | 32 | 44.087,1 | 4.798.932 | 126.813,1 | 4.226 | 44.923,2 | 56 |
| Cegas | | | 2.084,0 | 433.469 | 281,9 | 48 | | |
| Gas Andalucía | | | 1.196,8 | 243.568 | 361,4 | 25 | | |
| Gas Cantabria | | | 790,6 | 112.604 | 107,2 | 31 | | |
| Gas Castilla y León | | | 4.199,1 | 277.698 | 837,4 | 101 | | |
| Gas Castilla-La Mancha | | | 1.346,8 | 109.208 | 1.183,5 | 39 | | |
| Gas Galicia | 8,4 | | 814,0 | 109.656 | 117,2 | 15 | | |
| Gas La Coruña | | | 186,6 | 29.676 | 14,3 | 4 | | |
| Gas Murcia | | | 277,8 | 62.445 | 329,7 | 16 | | |
| Gas Natural SDG | 11.687,1 | 32,0 | 30.901,1 | 3.283.284 | 122.921,7 | 3.818 | 44.923,2 | 56 |
| Gas Navarra | | | 1.571,8 | 85.598 | 553,8 | 107 | | |
| Gas Rioja | | | 718,5 | 51.728 | 105,1 | 22 | | |
| GRUPO NATURCORP | 1.101,5 | 2 | 5.594,6 | 579.937 | 14.165,0 | 682 | 10.264,6 | 2 |
| Bilbogas | | | 606,6 | 59.941 | 37,1 | 2 | | |
| Donosti Gas | | | 514,1 | 56.620 | 143,9 | 12 | | |
| Gas de Asturias | | | 1.555,8 | 163.895 | 832,2 | 52 | | |
| Gas Figueres | | | 123,9 | 12.254 | | | | |
| Gas de Euskadi Transporte SAU | | | | | | | 742,9 | |
| Gas Hernani | | | 29,1 | 3.727 | | | | |
| Gas Nalsa | | | 820,0 | 57.948 | 39,0 | 2 | | |
| Gas Pasaia | | | 14,0 | 2.562 | | | | |
| Gas Tolosa | | | 34,0 | 3.567 | | | | |
| Infr. Gasistas de Navarra | | | | | | | 8.278,7 | 2 |
| Sociedad Gas de Euskadi | 1.101,5 | 2,0 | 1.897,0 | 219.423 | 13.112,7 | 614 | 1.242,9 | |
| OTROS | 0,0 | 0 | 30,4 | 2.968 | 17.966,8 | 7 | 21.674,3 | 11 |
| ENAGAS (*) | | | | | 10.101,1 | 2 | 21.674,3 | 11 |
| BBG | | | | | 7.525,9 | 1 | | |
| Gas Directo | | | 19,7 | 1.515 | 339,8 | 4 | | |
| Gas y Servicios Mérida | | | 10,7 | 1.453 | | | | |
| TOTAL | 13.163 | 35 | 52.789 | 5.673.006 | 160.296 | 4.982 | 83.730 | 71 |

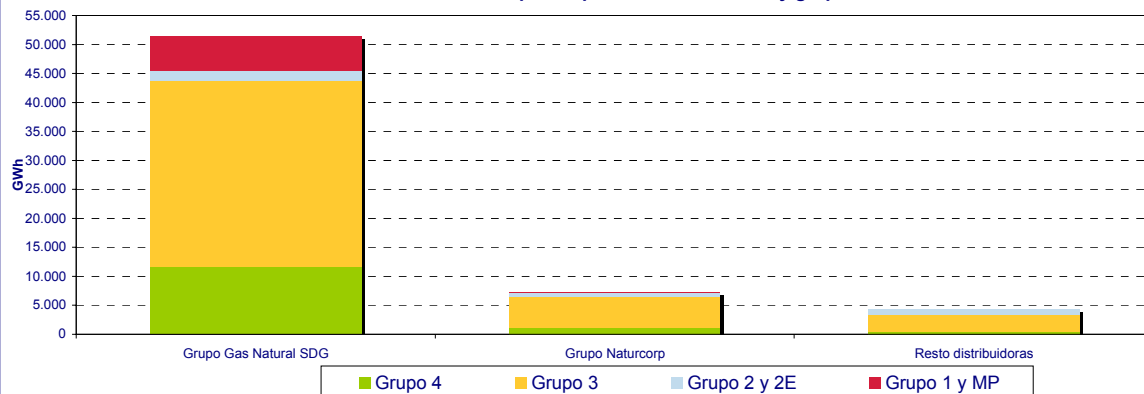
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora

| Empresa distribuidora | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|----------------|-----------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|---------------|------------|-------------------|---------------|----------|
| | Grupo 4 | | | Grupo 3 | | | Grupo 2 y 2E | | | Grupo 1 y MP | | |
| | Consumo facturado | | Clientes | Consumo facturado | | Clientes | Consumo facturado | | Clientes | Consumo facturado | | Clientes |
| | GWh | miles € | Nº | GWh | miles € | Nº | GWh | miles € | Nº | GWh | miles € | Nº |
| GRUPO ENDESA GAS | 366 | 5.348 | 1 | 3.000,1 | 105.935 | 289.196 | 684 | 10.431 | 43 | | | |
| DC Gas Extremadura | | | | 205,5 | 8.187 | 31.343 | 393 | 5.932 | 5 | | | |
| Dist. Regional del Gas | 366 | 5.348 | 1 | 191,1 | 6.382 | 12.694 | 113 | 1.749 | 14 | | | |
| Gas Alicante | | | | 26,3 | 1.029 | 3.523 | 6 | 107 | 5 | | | |
| Gas Aragón | | | | 2.005,9 | 68.377 | 146.256 | 132 | 1.977 | 17 | | | |
| Gesa Gas | | | | 517,4 | 19.823 | 83.656 | | | | | | |
| Meridional del Gas | | | | 54 | 2.137 | 11.724 | 40 | 667 | 2 | | | |
| GRUPO GAS NATURAL | 11.695 | 165.577 | 32 | 32.018 | 1.223.085 | 3.558.067 | 1.759 | 27.217 | 226 | 5.942 | 67.756 | 4 |
| Cegas | | | | 1.541 | 65.942 | 312.336 | 203 | 3.020 | 14 | | | |
| Gas Andalucía | | | | 909 | 37.377 | 192.012 | 187 | 2.842 | 10 | | | |
| Gas Cantabria | | | | 620 | 24.911 | 89.974 | | | | | | |
| Gas Castilla y León | | | | 2.729 | 97.864 | 200.132 | 47 | 712 | 7 | | | |
| Gas Castilla-La Mancha | | | | 986 | 35.470 | 76.098 | 13 | 220 | 2 | | | |
| Gas Galicia | 8 | 119 | | 635 | 24.910 | 88.114 | 38 | 597 | 6 | | | |
| Gas La Coruña | | | | 156 | 6.235 | 25.296 | 9 | 145 | 1 | | | |
| Gas Murcia | | | | 239 | 10.176 | 51.705 | 7 | 115 | 1 | | | |
| Gas Natural SDG | 11.687 | 165.458 | 32 | 22.686 | 866.795 | 2.420.714 | 1.249 | 19.468 | 184 | 5.942 | 67.756 | 4 |
| Gas Navarra | | | | 1.005 | 34.902 | 62.648 | 6 | 97 | 1 | | | |
| Gas Rioja | | | | 513 | 18.504 | 39.038 | 0 | 2 | | | | |
| GRUPO NATURCORP | 1.102 | 15.364 | 2 | 5.343 | 198.198 | 570.242 | 748 | 11.744 | 224 | 50 | 768 | 0 |
| Bilbogas | | | | 584 | 20.998 | 58.568 | 37 | 551 | 2 | | | |
| Donosti Gas | | | | 500 | 18.603 | 55.393 | 61 | 901 | 6 | | | |
| Gas de Asturias | | | | 1.507 | 54.474 | 163.821 | 52 | 799 | 9 | | | |
| Gas Figueres | | | | 124 | 4.803 | 12.254 | | | | | | |
| Gas Hernani | | | | 29 | 1.135 | 3.672 | | | | | | |
| Gas Nalsa | | | | 810 | 27.841 | 57.038 | 22 | 321 | | | | |
| Gas Pasaia | | | | 14 | 591 | 2.510 | | | | | | |
| Gas Tolosa | | | | 34 | 1.262 | 3.533 | | | | | | |
| Sociedad Gas de Euskadi | 1.102 | 15.364 | 2 | 1.742 | 68.490 | 213.453 | 575 | 9.173 | 207 | 50 | 768 | |
| OTROS | | | | 30 | 1.143 | 2.967 | 340 | 4.908 | 4 | | | |
| Gas Directo | | | | 19 | 721 | 1.514 | 340 | 4.908 | 4 | | | |
| Gas y Servicios Mérida | | | | 11 | 422 | 1.453 | | | | | | |
| TOTAL | 13.163 | 186.289 | 35 | 40.390 | 1.528.361 | 4.420.472 | 3.530 | 54.301 | 497 | 5.992 | 68.524 | 4 |

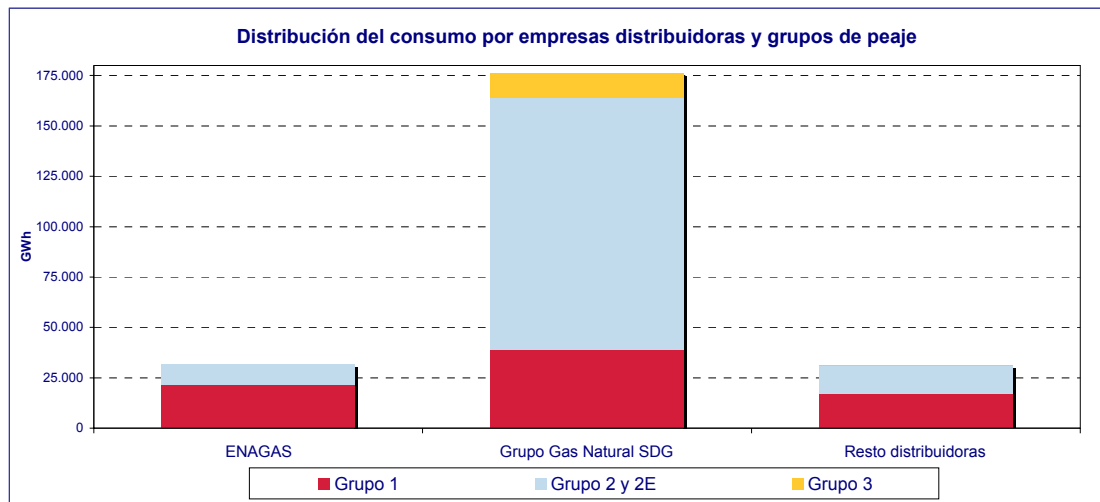
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

| Empresa distribuidora | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | | |
|-------------------------------|---|------------------|------------------|-------------------|------------------|--------------|-------------------|-----------------|-----------|
| | 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 |
| GRUPO ENDESA GAS | 76,7 | 791,2 | 1.973 | 667,1 | 1.186,1 | 24 | 6.868,2 | 9.159,5 | 2 |
| DC Gas Extremadura | 4,8 | 47,9 | 153 | 274,7 | 439,4 | 4 | | | |
| Dist. Regional del Gas | 0,4 | 4,4 | 14 | 23,0 | 46,5 | 2 | | | |
| Endesa Gas Transp. | | | | | | | 6.868,2 | 9.159,5 | 2 |
| Gas Alicante | 0,1 | 1,3 | 15 | | | | | | |
| Gas Aragón | 71,4 | 737,5 | 1.791 | 369,5 | 700,2 | 18 | | | |
| Gesa Gas | | | | | | | | | |
| Meridional del Gas | 0,0 | 0,0 | | | | | | | |
| GRUPO GAS NATURAL | 12.069,5 | 198.082,3 | 1.240.865 | 125.054,5 | 216.619,9 | 4.000 | 38.981,2 | 44.675,9 | 52 |
| Cegas | 543,0 | 10.025,0 | 121.133 | 78,9 | 235,1 | 34 | | | |
| Gas Andalucía | 288,0 | 4.802,6 | 51.556 | 174,7 | 356,3 | 15 | | | |
| Gas Cantabria | 170,8 | 2.848,7 | 22.630 | 107,2 | 313,8 | 31 | | | |
| Gas Castilla y León | 1.470,2 | 19.597,3 | 77.566 | 790,5 | 1.649,3 | 94 | | | |
| Gas Castilla-La Mancha | 361,2 | 5.919,8 | 33.108 | 1.170,4 | 2.091,6 | 37 | | | |
| Gas Galicia | 179,5 | 2.738,9 | 21.542 | 79,2 | 167,3 | 9 | | | |
| Gas La Coruña | 30,7 | 488,0 | 4.380 | 5,0 | 23,2 | 3 | | | |
| Gas Murcia | 38,3 | 712,7 | 10.740 | 322,8 | 625,1 | 15 | | | |
| Gas Natural SDG | 8.215,6 | 141.505,2 | 862.570 | 121.672,9 | 209.552,8 | 3.634 | 38.981,2 | 44.675,9 | 52 |
| Gas Navarra | 566,9 | 6.670,0 | 22.950 | 548,1 | 1.342,3 | 106 | | | |
| Gas Rioja | 205,3 | 2.774,0 | 12.690 | 105,0 | 263,0 | 22 | | | |
| GRUPO NATURCORP | 251,8 | 3.131,4 | 9.695 | 13.417,2 | 22.881,5 | 458 | 10.215,0 | 13.044,1 | 2 |
| Bilbogas | 22,7 | 315,2 | 1.373 | | | | | | |
| Donosti Gas | 14,1 | 212,4 | 1.227 | 82,5 | 143,1 | 6 | | | |
| Gas de Asturias | 49,2 | 431,2 | 74 | 780,0 | 1.381,6 | 43 | | | |
| Gas Figueres | | | | | | | | | |
| Gas de Euskadi Transporte SAU | | | | | | | 742,9 | 1.409,4 | 0 |
| Gas Hernani | 0,3 | 6,5 | 55 | | | | | | |
| Gas Nalsa | 10,4 | 170,0 | 910 | 17,5 | 32,6 | 2 | | | |
| Gas Pasaia | 0,1 | 3,9 | 52 | | | | | | |
| Gas Tolosa | 0,3 | 6,3 | 34 | | | | | | |
| Infr. Gasistas de Navarra | | | | | | | 8.278,7 | 10.061,8 | 2 |
| Sociedad Gas de Euskadi | 154,8 | 1.985,9 | 5.970 | 12.537,2 | 21.324,3 | 407 | 1.193,3 | 1.572,8 | |
| OTROS | 0,6 | 12,4 | 1 | 17.627,0 | 14.191,2 | 3 | 21.674,3 | 25.769,3 | 11 |
| ENAGAS (*) | | | | 10.101,1 | 14.191,2 | 2 | 21.674,3 | 25.769,3 | 11 |
| BBG | | | | 7.525,9 | 0,0 | 1 | | | |
| Gas Directo | 0,6 | 12,4 | 1 | | | | | | |
| Gas y Servicios Mérida | | | | | | | | | |
| TOTAL | 12.399 | 202.017 | 1.252.534 | 156.766 | 254.879 | 4.485 | 77.739 | 92.649 | 67 |

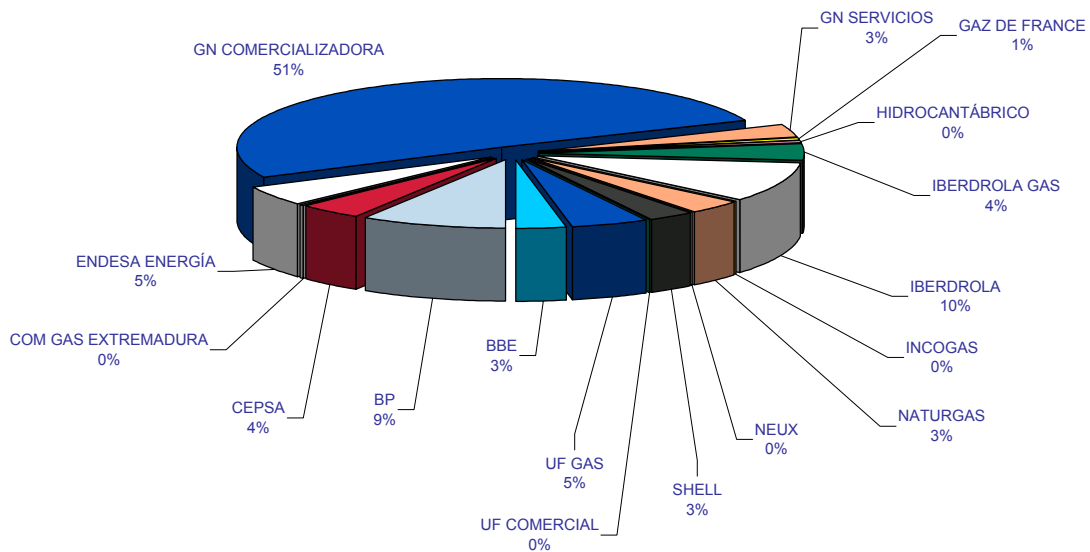
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

| Empresa comercializadora | Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | |
|--|---|----------------|---------------|----------------------|----------------|
| | Grupo 3 | Grupo 2 y 2E | Grupo 1 | GNL Plantas satélite | Total |
| | GWh | GWh | GWh | GWh | GWh |
| BP GAS ESPAÑA, S.A. | <100 | 15.143,2 | 6.226,9 | 1.483,4 | 22.853,6 |
| CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | <100 | 4.212,8 | 5.633,8 | | 9.857,9 |
| COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A. | <100 | <100 | <100 | 951,4 | 956,3 |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. | 436,9 | 8.526,8 | 2.377,6 | 442,8 | 11.784,0 |
| GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A. | 2.784,9 | 86.234,1 | 34.585,5 | 6.511,0 | 130.115,6 |
| GAS NATURAL SERVICIOS | 8.326,2 | <100 | <100 | | 8.326,2 |
| GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A. | <100 | 409,9 | 943,3 | <100 | 1.353,2 |
| HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A. | <100 | 1.077,3 | <100 | <100 | 1.117,9 |
| IBERDROLA GAS, S.A. | <100 | <100 | 9.940,7 | | 9.980,3 |
| IBERDROLA, S.A. | 440,0 | 13.324,1 | 10.758,4 | <100 | 24.522,6 |
| INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A. | <100 | <100 | <100 | <100 | <100 |
| NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A. | 117,2 | 8.445,2 | 157,0 | <100 | 8.719,5 |
| NEXUS ENERGIA , S.A. | <100 | <100 | <100 | | <100 |
| SHELL ESPAÑA, S.A. | <100 | 5.600,0 | 1.262,2 | <100 | 6.915,8 |
| UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L. | 195,3 | <100 | <100 | | 227,0 |
| UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | <100 | 6.221,7 | 5.844,4 | <100 | 12.084,2 |
| BBE | | 7.525,9 | | | 7.525,9 |
| TOTAL | 12.399 | 149.240 | 85.265 | 9.449 | 256.352 |

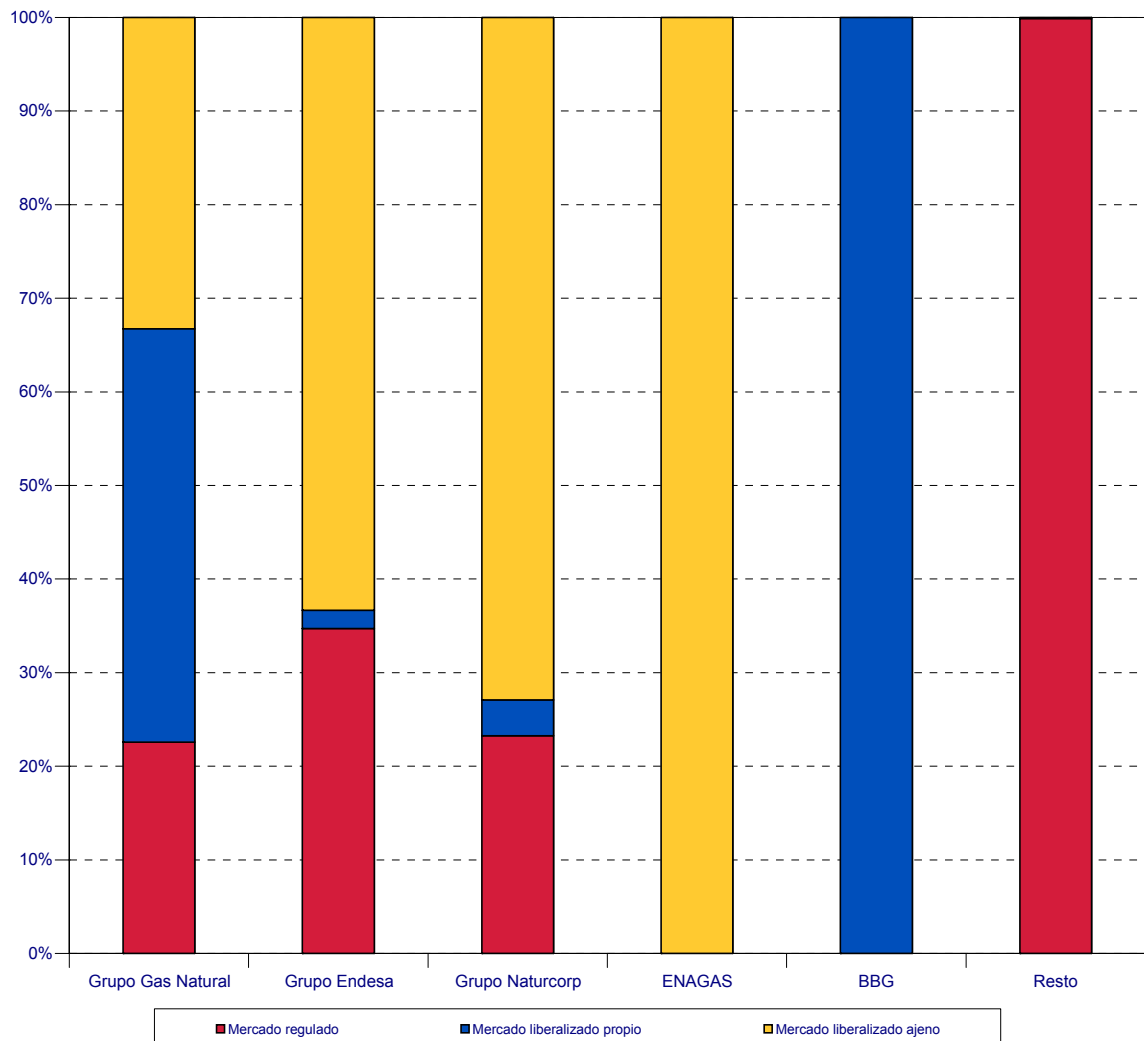
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------|----------------------------|---------------|------------------------|----------------|-----------------------|--------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|
| Distribuidoras por grupo empresarial | Total mercado (Sin GNL) | | | | | | 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 | 176.105 | 71,3% | 51.414 | 81,5% | 227.519 | 73,4% | 151.822 | 66,7% | 75.696 | 33,3% |
| Grupo Endesa | 7.612 | 3,1% | 4.051 | 6,4% | 11.663 | 3,8% | 4.276 | 36,7% | 7.386 | 63,3% |
| Grupo Naturcorp | 23.884 | 9,7% | 7.242 | 11,5% | 31.126 | 10,0% | 8.432 | 27,1% | 22.694 | 72,9% |
| ENAGAS | 31.775 | 12,9% | 0 | 0,0% | 31.775 | 10,3% | 0 | 0,0% | 31.775 | 100,0% |
| BBG | 7.526 | 3,0% | 0 | 0,0% | 7.526 | 2,4% | 7.526 | 100,0% | 0 | 0,0% |
| Resto | 1 | 0,0% | 370 | 0,6% | 370 | 0,1% | 370 | 99,8% | 1 | 0,2% |
| TOTAL | 246.903 | 100,0% | 63.075 | 100,0% | 309.978 | 100,0% | 172.426 | 55,6% | 137.552 | 44,4% |

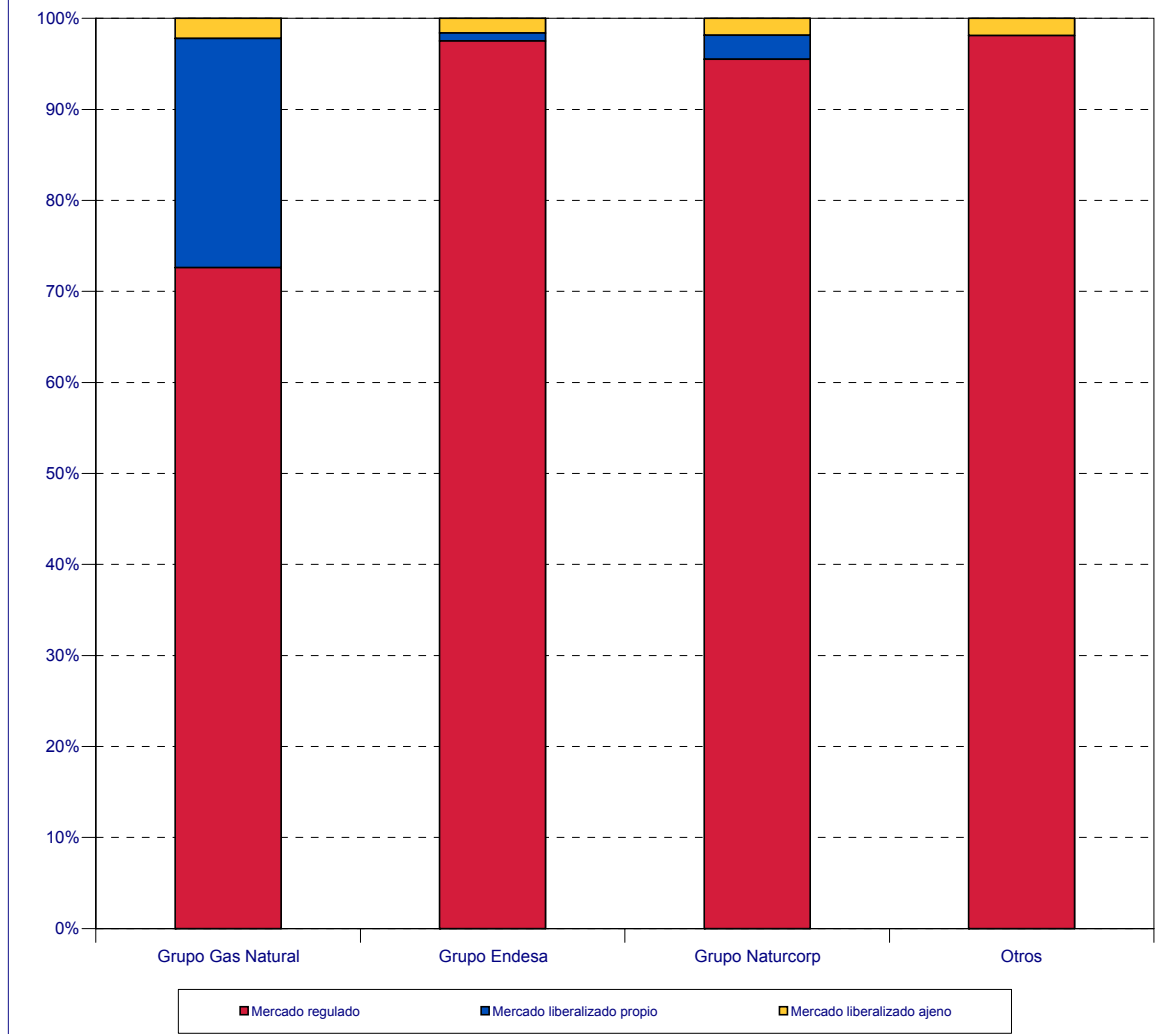
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

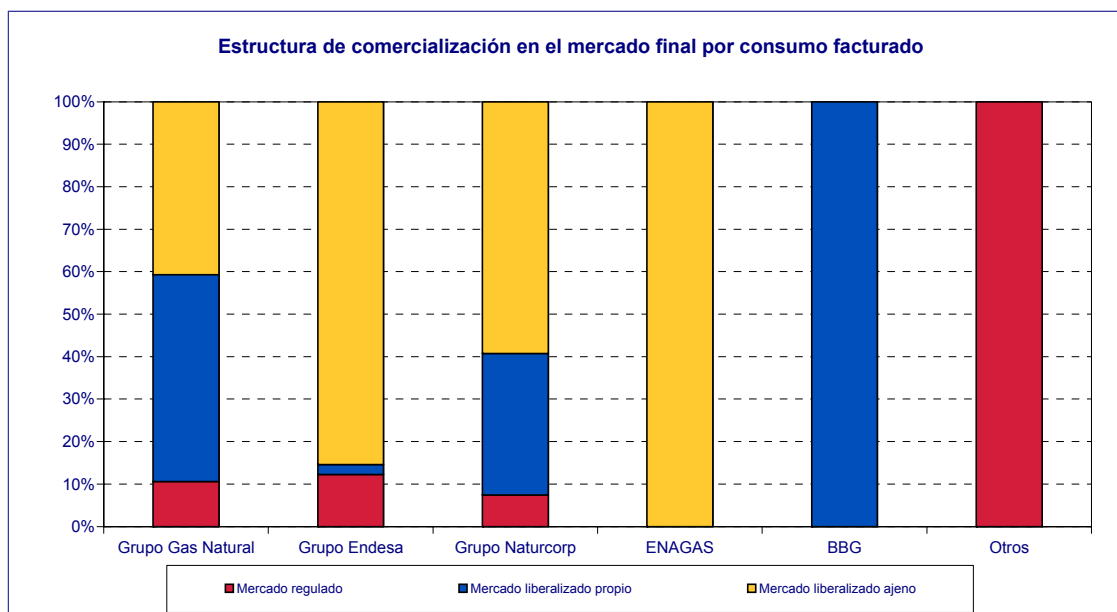
| Grupo 3 | | | | | | | | | | |
|---|---------------|----------------------------|---------------|------------------------|---------------|-----------------------|--------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|
| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | | | | |
| 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 | 12.069 | 97,3% | 32.018 | 79,3% | 44.087 | 83,5% | 43.114 | 97,8% | 973 | 2,2% |
| Grupo Endesa | 77 | 0,6% | 3.000 | 7,4% | 3.077 | 5,8% | 3.027 | 98,4% | 50 | 1,6% |
| Grupo Naturcorp | 252 | 2,0% | 5.343 | 13,2% | 5.595 | 10,6% | 5.491 | 98,1% | 104 | 1,9% |
| Otros | 1 | 0,0% | 30 | 0,1% | 30 | 0,1% | 30 | 98,1% | 1 | 1,9% |
| TOTAL | 12.399 | 100,0% | 40.390 | 100,0% | 52.789 | 100,0% | 51.662 | 97,9% | 1.127 | 2,1% |

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

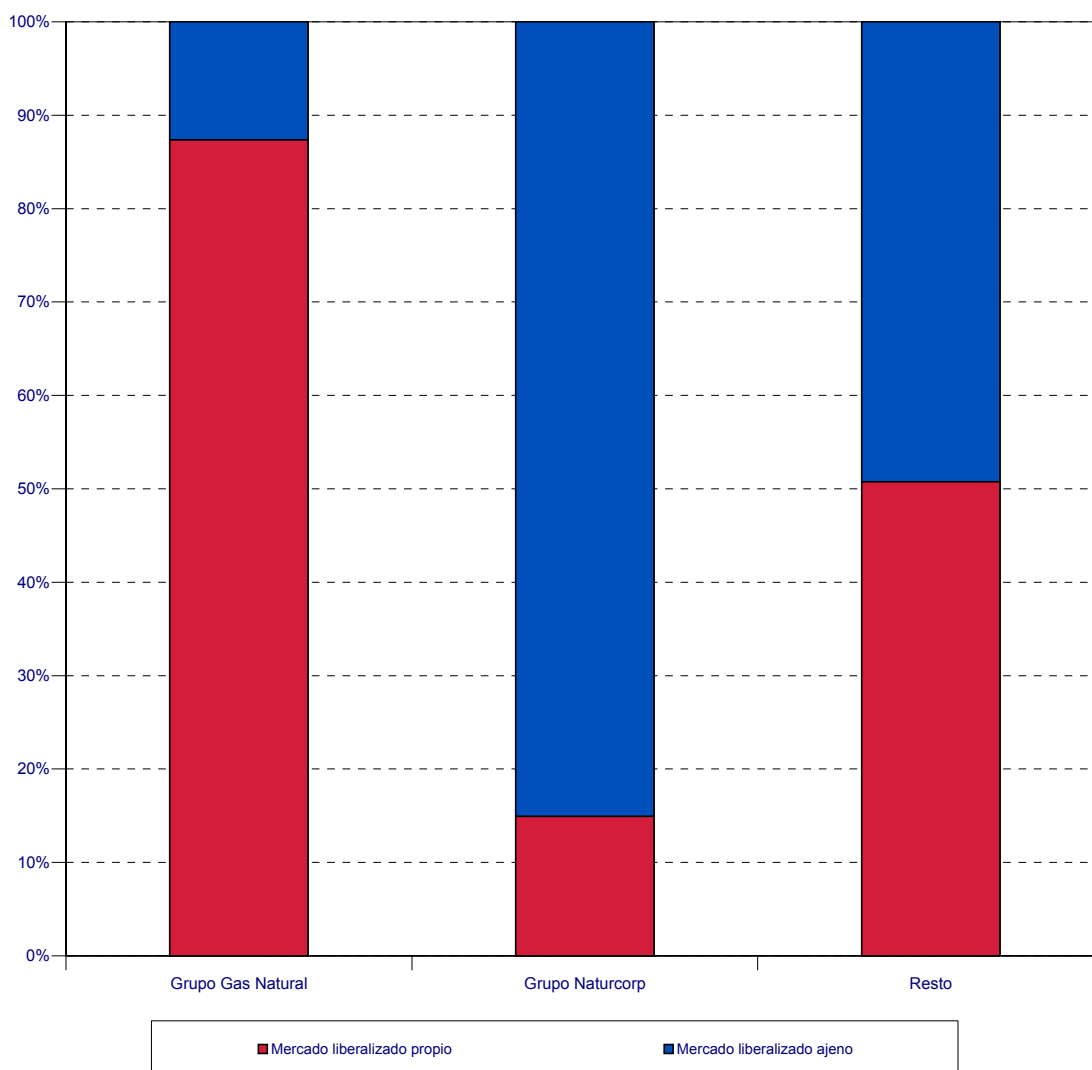
| Grupos 4,1, MP, 2 y 2E | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|-----------------------------------|----------------|-------------------------------|----------------|------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|--|--------------------------------------|
| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | | | | | |
| 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 | 164.036 | 69,9% | 19.396 | 85,5% | 183.432 | 71,3% | 108.708 | 59,3% | 74.723 | 40,7% |
| Grupo Endesa | 7.535 | 3,2% | 1.050 | 4,6% | 8.586 | 3,3% | 1.249 | 14,5% | 7.337 | 85,5% |
| Grupo Naturcorp | 23.632 | 10,1% | 1.899 | 8,4% | 25.531 | 9,9% | 10.398 | 40,7% | 15.133 | 59,3% |
| ENAGAS | 31.775 | 13,5% | 0 | 0,0% | 31.775 | | 0 | 0,0% | 31.775 | 100,0% |
| BBG | 7.526 | 3,2% | 0 | | 7.526 | | 7.526 | 100,0% | 0 | 0,0% |
| Otros | 0 | 0,0% | 340 | 1,5% | 340 | 0,1% | 340 | 100,0% | 0 | 0,0% |
| TOTAL | 234.505 | 100,0% | 22.685 | 100,0% | 257.190 | 100,0% | 128.221 | 49,9% | 128.969 | 50,1% |



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

| Total Mercado Liberalizado | | | | | | |
|--|--|--------------|--|--------------|---|------------------------|
| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | |
| Distribuidoras por grupo empresarial | Clientes en comercializadoras mismo grupo | | Clientes en otras comercializadoras | | Clientes totales en mercado liberalizado | |
| | <i>(Nº)</i> | <i>%</i> | <i>(Nº)</i> | <i>%</i> | <i>(Nº)</i> | <i>% sobre mercado</i> |
| Grupo Gas Natural | 1.087.463 | 87,4% | 157.454 | 12,6% | 1.244.917 | 99,0% |
| Grupo Endesa | 1.022 | 51,1% | 977 | 48,9% | 1.999 | 0,2% |
| Grupo Naturcorp | 1.516 | 14,9% | 8.639 | 85,1% | 10.155 | 0,8% |
| Otros | 0 | 0,0% | 15 | 100,0% | 15 | 0,0% |
| TOTAL | 1.090.001 | 86,7% | 167.085 | 13,3% | 1.257.086 | 100,0% |

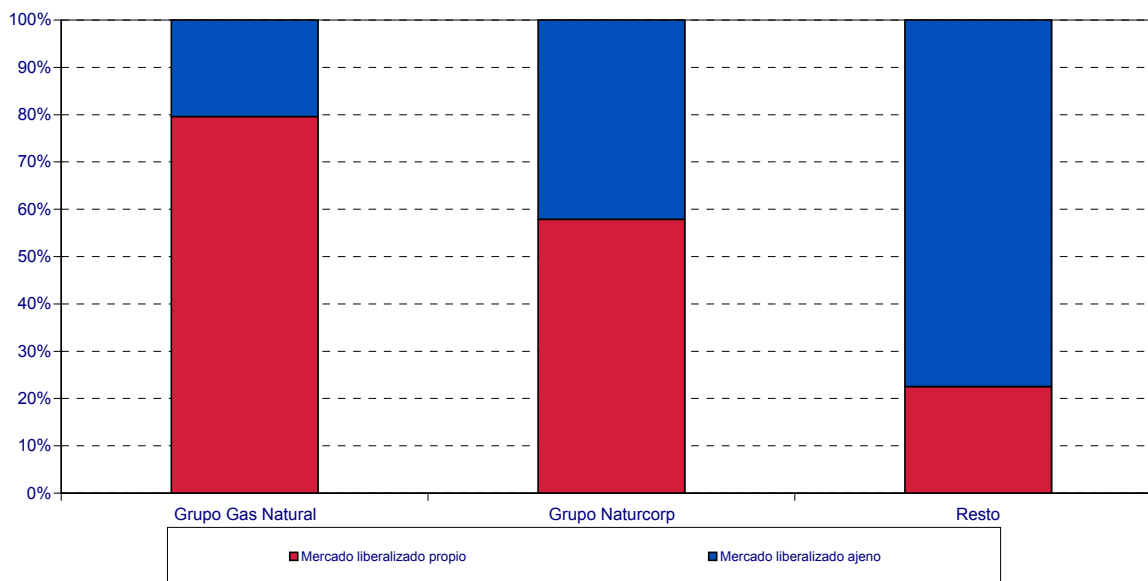
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

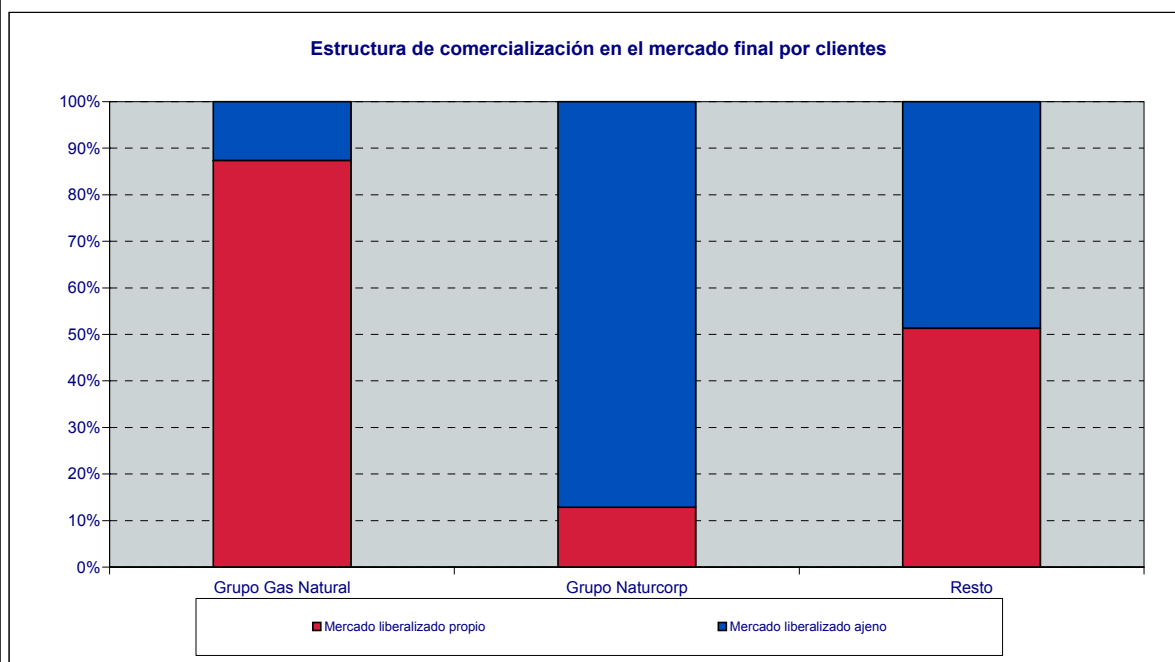
| Grupos 1, 2 y 2E Mercado Liberalizado | | | | | | |
|---|---|------------|-------------------------------------|------------|--|-----------------|
| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | |
| Distribuidoras por grupo empresarial | Clientes en comercializadoras mismo grupo | | Clientes en otras comercializadoras | | Clientes totales en mercado liberalizado | |
| | (Nº) | % | (Nº) | % | (Nº) | % sobre mercado |
| Grupo Gas Natural | 3.223 | 79,5% | 829 | 20,5% | 4.052 | 89,0% |
| Grupo Endesa | 9 | 34,6% | 17 | 65,4% | 26 | 0,6% |
| Grupo Naturcorp | 266 | 57,8% | 194 | 42,2% | 460 | 10,1% |
| Otros | 0 | | 14 | | 14 | 0,3% |
| TOTAL | 3.498 | 77% | 1.054 | 23% | 4.552 | 100,0% |

Estructura de comercialización en el mercado final por clientes

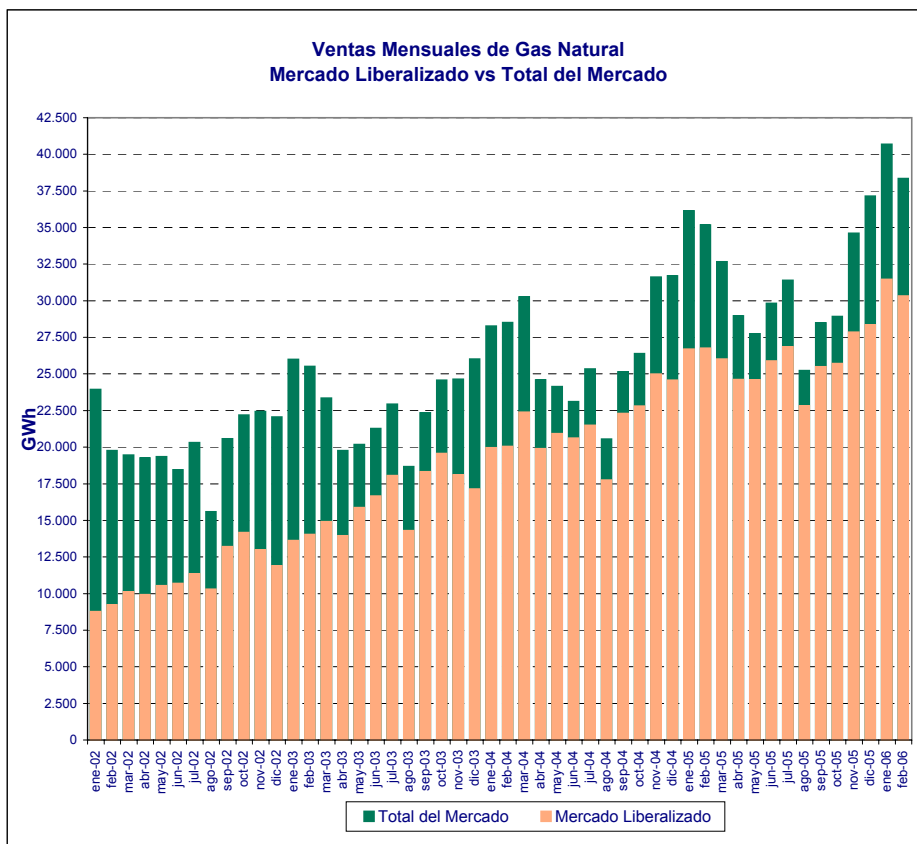


1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

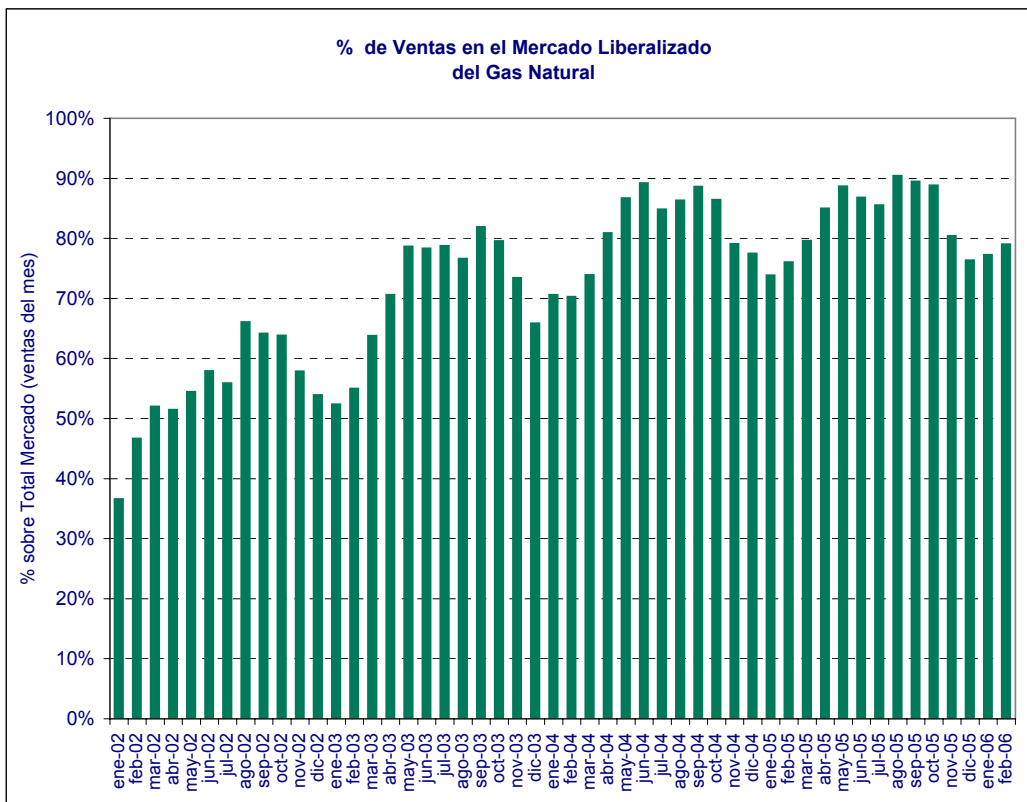
| Grupo 3 Mercado Liberalizado | | | | | | |
|---|---|--------------|-------------------------------------|--------------|--|-----------------|
| Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05 | | | | | | |
| Distribuidoras por grupo empresarial | Clientes en comercializadoras mismo grupo | | Clientes en otras comercializadoras | | Clientes totales en mercado liberalizado | |
| | (Nº) | % | (Nº) | % | (Nº) | % sobre mercado |
| Grupo Gas Natural | 1.084.240 | 87,4% | 156.625 | 12,6% | 1.240.865 | 99,1% |
| Grupo Endesa | 1.013 | 51,3% | 960 | 48,7% | 1.973 | 0,2% |
| Grupo Naturcorp | 1.250 | 12,9% | 8.445 | 87,1% | 9.695 | 0,8% |
| Otros | 0 | | 1 | 100,0% | 1 | 0,0% |
| TOTAL | 1.086.503 | 86,7% | 166.031 | 13,3% | 1.252.534 | 100,0% |



1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

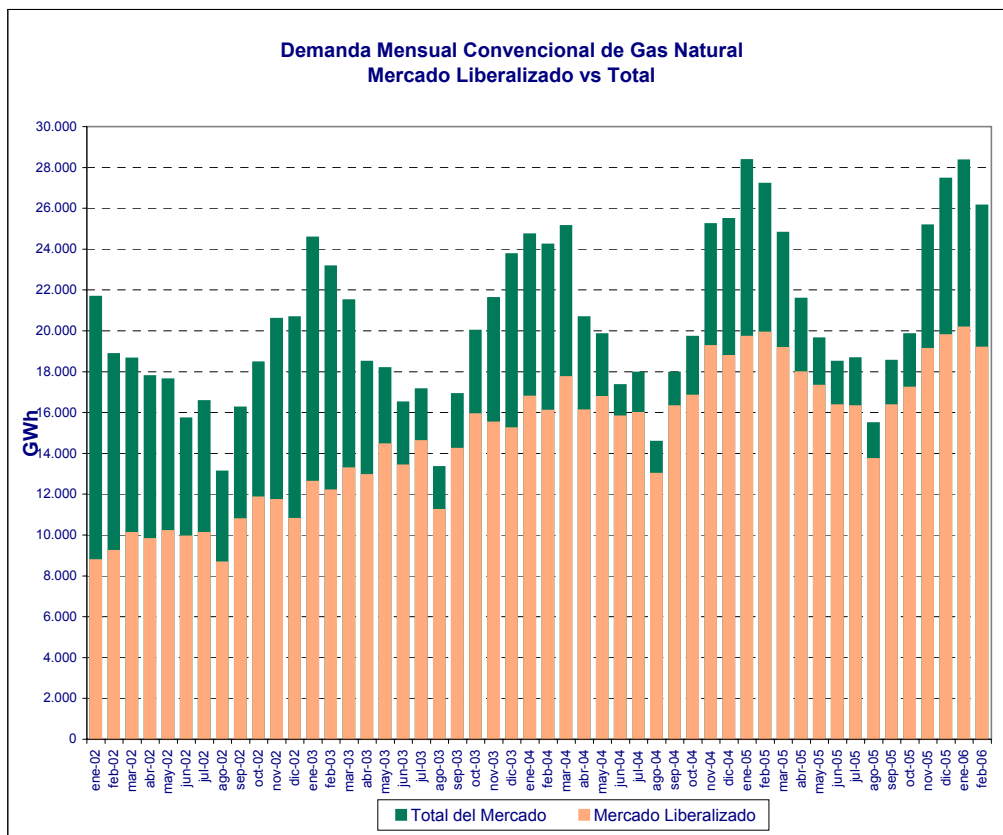


FUENTE: ENAGÁS

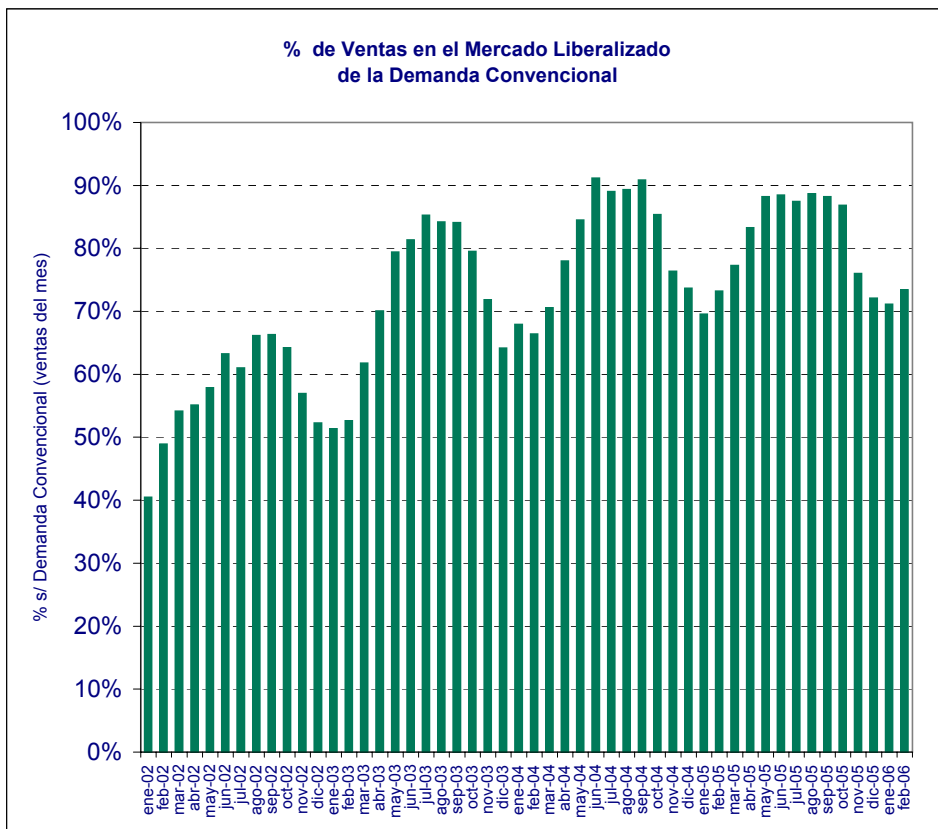


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

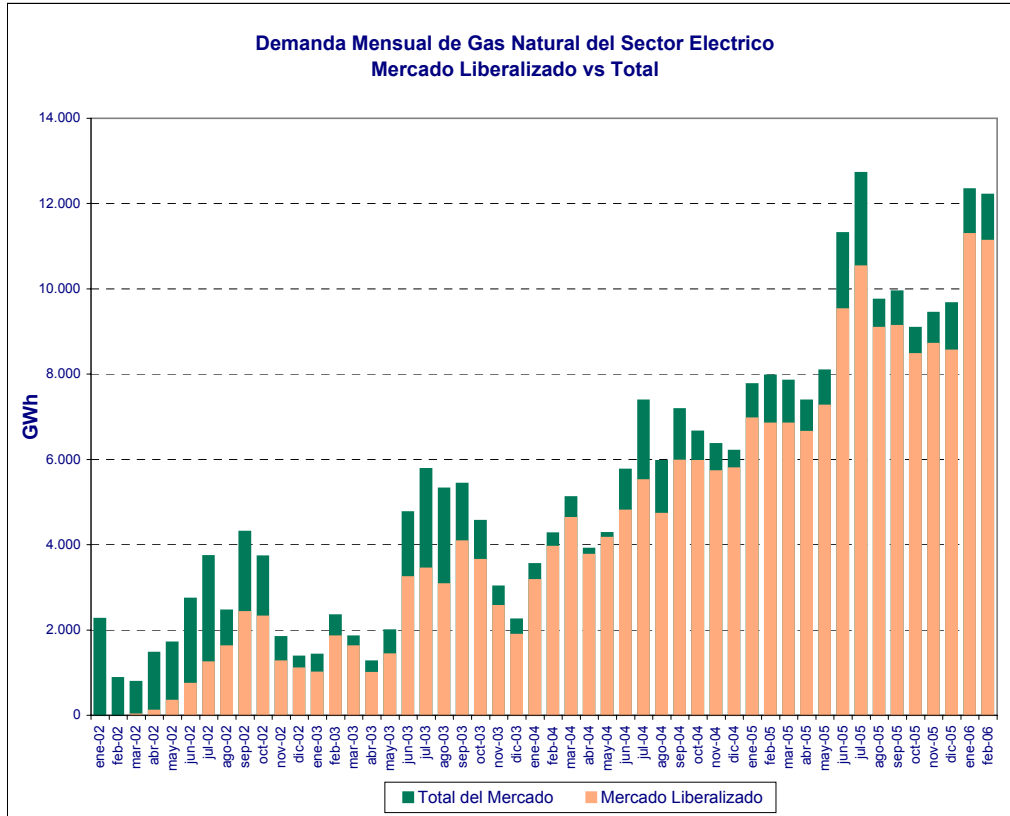


FUENTE: ENAGÁS

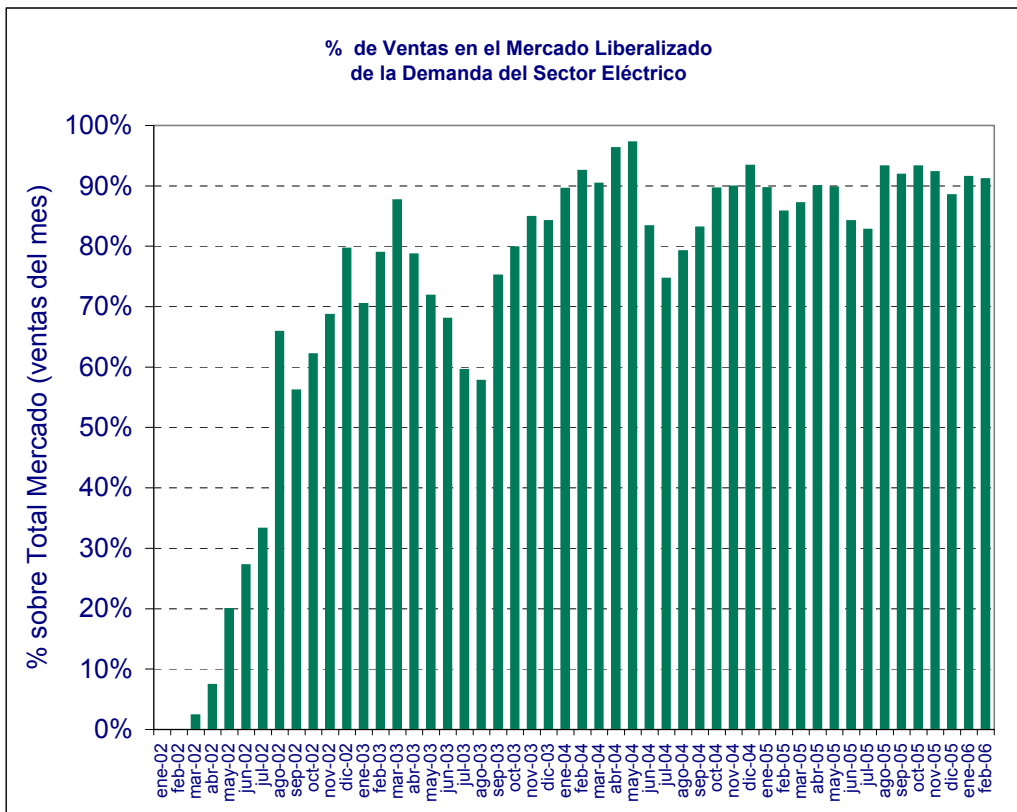


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



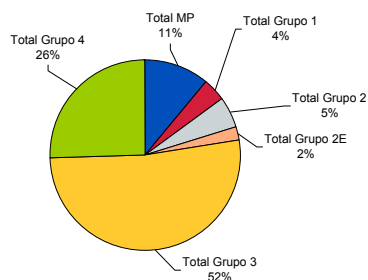
FUENTE: ENAGÁS

1.4. Mercado de gas natural en España en 2005

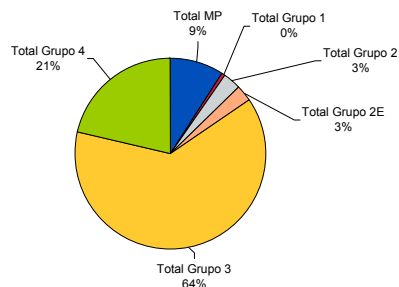
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004

| Grupos | Consumos acumulados (en GWh) | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---------------|----------------|---|---------------|----------------|-----------------------------|---------------|---------------|
| | Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 31/12/05 (1) | | | Consumos 2004 Facturados de 01/01/04 hasta 31/12/04 (2) | | | Variación 2004/2005 (1)-(2) | | |
| | Peajes | Tarifa | Total | Peajes | Tarifa | Total | Peajes | Tarifa | Total |
| Total Grupo 4 | 0 | 14.392 | 14.392 | 0 | 13.163 | 13.163 | 0 | 1.228 | 1.228 |
| 401 | | 4.514 | 4.514 | | 4.262 | 4.262 | | 252 | 252 |
| 402 | | 9.878 | 9.878 | | 8.901 | 8.901 | | 976 | 976 |
| Total Grupo 3 | 19.772 | 29.264 | 49.036 | 12.018 | 39.009 | 51.027 | 7.754 | -9.745 | -1.991 |
| 301 | 1.767 | 5.052 | 6.820 | 632 | 6.608 | 7.240 | 1.135 | -1.555 | -421 |
| 302 | 8.720 | 17.420 | 26.139 | 4.469 | 23.510 | 27.979 | 4.250 | -6.090 | -1.840 |
| 303 | 458 | 662 | 1.121 | 245 | 912 | 1.157 | 214 | -250 | -36 |
| 304 | 8.827 | 6.129 | 14.956 | 6.671 | 7.979 | 14.651 | 2.155 | -1.850 | 305 |
| Total Grupo 2E | 7.459 | 1.258 | 8.717 | 7.326 | 1.569 | 8.896 | 133 | -311 | -179 |
| 221 | 67 | 13 | 80 | 66 | 26 | 92 | 1 | -13 | -12 |
| 222 | 1.218 | 125 | 1.343 | 1.203 | 233 | 1.436 | 15 | -108 | -93 |
| 223 | 3.713 | 333 | 4.046 | 3.577 | 521 | 4.098 | 136 | -188 | -52 |
| 224 | 2.041 | 144 | 2.185 | 2.006 | 181 | 2.187 | 34 | -37 | -3 |
| 225 | 420 | 643 | 1.064 | 474 | 609 | 1.082 | -53 | 35 | -19 |
| 226 | | | | | | | | | |
| Total Grupo 2 | 149.250 | 2.940 | 152.191 | 141.861 | 1.952 | 143.814 | 7.389 | 988 | 8.377 |
| 201 | 109 | 22 | 131 | 115 | 41 | 155 | -6 | -19 | -24 |
| 202 | 2.487 | 203 | 2.690 | 2.352 | 338 | 2.690 | 135 | -135 | 0 |
| 203 | 14.306 | 333 | 14.638 | 13.802 | 614 | 14.416 | 504 | -281 | 223 |
| 204 | 33.794 | 449 | 34.243 | 31.842 | 364 | 32.206 | 1.952 | 85 | 2.037 |
| 205 | 57.741 | 1.633 | 59.375 | 58.058 | 342 | 58.399 | -317 | 1.292 | 975 |
| 206 | 40.813 | 300 | 41.113 | 35.692 | 255 | 35.947 | 5.121 | 46 | 5.166 |
| Total Grupo 1 | 119.282 | 2.226 | 121.508 | 77.697 | 305 | 78.002 | 41.586 | 1.921 | 43.506 |
| 101 | 1.151 | 172 | 1.323 | 1.185 | | 1.185 | -34 | 172 | 139 |
| 102 | 17.276 | 1.978 | 19.254 | 19.518 | | 19.518 | -2.242 | 1.978 | -264 |
| 103 | 100.856 | 76 | 100.932 | 56.994 | 305 | 57.299 | 43.861 | -229 | 43.632 |
| Total MP | | 6.199 | 6.199 | | 5.686 | 5.686 | 0 | 512 | 512 |
| GNL plantas satélite | 9.704 | | 9.704 | 9.536 | | 9.536 | 169 | 0 | 169 |
| TOTAL | 305.469 | 56.278 | 361.747 | 248.438 | 61.686 | 310.124 | 57.031 | -5.408 | 51.623 |

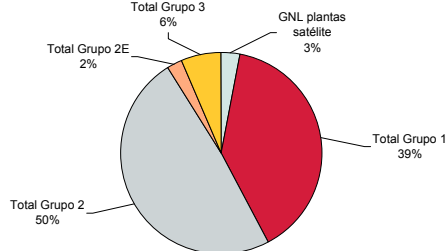
Consumos Tarifa 2005



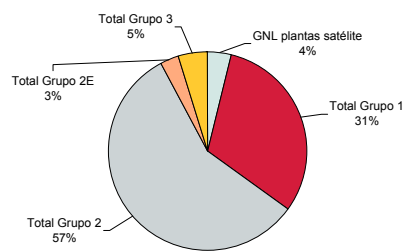
Consumos Tarifa 2004



Consumos Peajes 2005



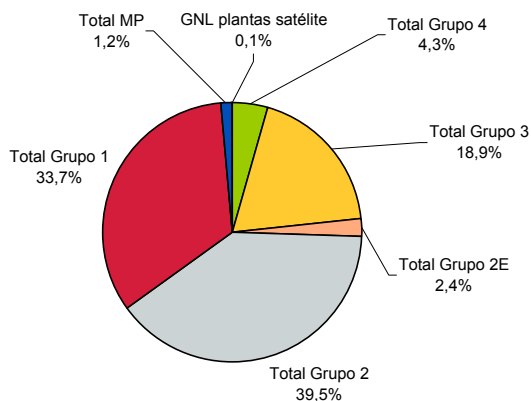
Consumos Peajes 2004



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

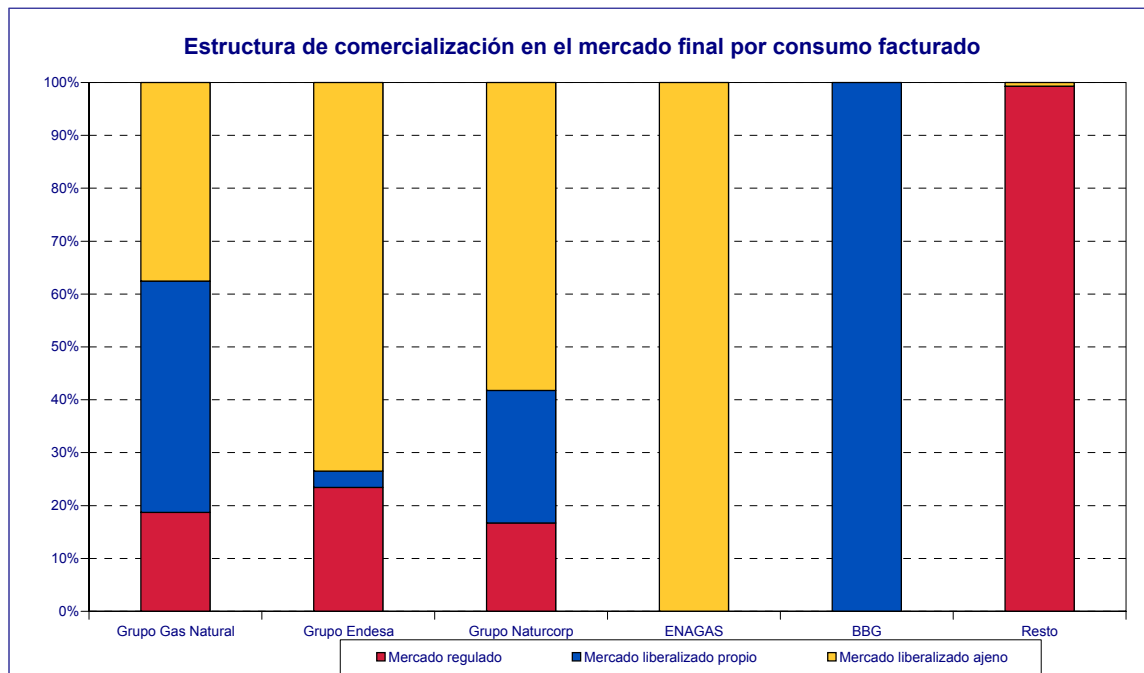
| Grupos | Consumos 2005 (en GWh) | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---------------|----------------|---|---------------|----------------|-------------------|--------------|---------------|
| | Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 31/12/05 (1) | | | Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 30/11/05 (2) | | | Variación (1)-(2) | | |
| | Peajes | Tarifa | Total | Peajes | Tarifa | Total | Peajes | Tarifa | Total |
| Total Grupo 4 | 0 | 14.392 | 14.392 | 0 | 12.969 | 12.969 | 0 | 1.423 | 1.423 |
| 401 | | 4.514 | 4.514 | | 4.128 | 4.128 | | 386 | 386 |
| 402 | | 9.878 | 9.878 | | 8.841 | 8.841 | | 1.037 | 1.037 |
| Total Grupo 3 | 19.772 | 29.264 | 49.036 | 16.989 | 25.807 | 42.796 | 2.783 | 3.456 | 6.240 |
| 301 | 1.767 | 5.052 | 6.820 | 1.543 | 4.562 | 6.104 | 225 | 491 | 715 |
| 302 | 8.720 | 17.420 | 26.139 | 7.424 | 15.419 | 22.843 | 1.296 | 2.000 | 3.297 |
| 303 | 458 | 662 | 1.121 | 413 | 592 | 1.004 | 46 | 71 | 117 |
| 304 | 8.827 | 6.129 | 14.956 | 7.610 | 5.235 | 12.845 | 1.217 | 895 | 2.111 |
| Total Grupo 2E | 7.459 | 1.258 | 8.717 | 6.772 | 1.159 | 7.931 | 688 | 99 | 787 |
| 221 | 67 | 13 | 80 | 59 | 11 | 70 | 7 | 2 | 10 |
| 222 | 1.218 | 125 | 1.343 | 1.094 | 107 | 1.201 | 124 | 17 | 142 |
| 223 | 3.713 | 333 | 4.046 | 3.365 | 296 | 3.661 | 348 | 37 | 385 |
| 224 | 2.041 | 144 | 2.185 | 1.862 | 143 | 2.005 | 179 | 1 | 180 |
| 225 | 420 | 643 | 1.064 | 391 | 602 | 993 | 29 | 41 | 71 |
| 226 | | | | | | | | | |
| Total Grupo 2 | 149.250 | 2.940 | 152.191 | 136.564 | 2.598 | 139.161 | 12.687 | 343 | 13.029 |
| 201 | 109 | 22 | 131 | 93 | 20 | 113 | 16 | 2 | 18 |
| 202 | 2.487 | 203 | 2.690 | 2.227 | 185 | 2.412 | 260 | 19 | 278 |
| 203 | 14.306 | 333 | 14.638 | 13.009 | 302 | 13.310 | 1.297 | 31 | 1.328 |
| 204 | 33.794 | 449 | 34.243 | 30.938 | 371 | 31.309 | 2.856 | 78 | 2.934 |
| 205 | 57.741 | 1.633 | 59.375 | 52.842 | 1.469 | 54.311 | 4.900 | 164 | 5.063 |
| 206 | 40.813 | 300 | 41.113 | 37.454 | 251 | 37.705 | 3.359 | 49 | 3.408 |
| Total Grupo 1 | 119.282 | 2.226 | 121.508 | 108.394 | 2.000 | 110.394 | 10.888 | 226 | 11.114 |
| 101 | 1.151 | 172 | 1.323 | 1.052 | 157 | 1.209 | 99 | 15 | 114 |
| 102 | 17.276 | 1.978 | 19.254 | 15.766 | 1.777 | 17.543 | 1.510 | 201 | 1.711 |
| 103 | 100.856 | 76 | 100.932 | 91.577 | 65 | 91.642 | 9.279 | 11 | 9.289 |
| Total MP | | 6.199 | 6.199 | | 5.806 | 5.806 | | 393 | 393 |
| GNL plantas satélite | 9.704 | | 9.704 | 9.737 | | 9.737 | -32 | | -32 |
| TOTAL | 305.469 | 56.278 | 361.747 | 278.455 | 50.338 | 328.793 | 27.014 | 5.940 | 32.954 |

Contribución al incremento



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

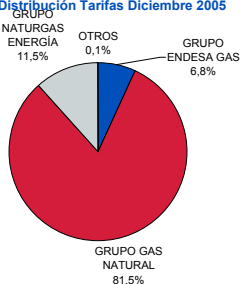
| Consumos en el año 2005. Periodo de facturación del 01/01/05 al 31/12/05 | | | | | | | | | | |
|--|-------------------------|----------------------------|---------------|------------------------|----------------|-----------------------|--------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|
| Distribuidoras por grupo empresarial | Total mercado (sin GNL) | | | | | | 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 | 200.975 | 68,0% | 46.159 | 82,0% | 247.134 | 70,2% | 154.159 | 62,4% | 92.975 | 37,6% |
| Grupo Endesa | 11.650 | 3,9% | 3.558 | 6,3% | 15.208 | 4,3% | 4.029 | 26,5% | 11.179 | 73,5% |
| Grupo Naturcorp | 30.892 | 10,4% | 6.205 | 11,0% | 37.097 | 10,5% | 15.489 | 41,8% | 21.608 | 58,2% |
| ENAGAS | 44.451 | 15,0% | | 0,0% | 44.451 | 12,6% | 0 | 0,0% | 44.451 | 100,0% |
| BBG | 7.794 | 2,6% | | 0,0% | 7.794 | 2,2% | 7.794 | 100,0% | | |
| Resto | 3 | 0,0% | 355 | 0,6% | 358 | 0,1% | 355 | 99,3% | 3 | 0,7% |
| TOTAL | 295.764 | 100,0% | 56.278 | 100,0% | 352.042 | 100,0% | 181.826 | 51,6% | 170.217 | 48,4% |



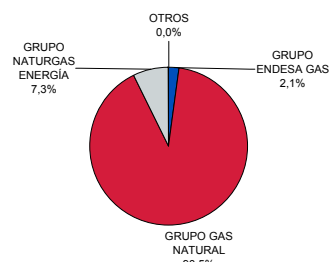
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

| Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2005 | | | | | | | | | |
|--|------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|
| | Tarifa | | | Peajes | | | Total | | |
| | nov-05 | dic-05 | Diferencia mensual | nov-05 | dic-05 | Diferencia mensual | nov-05 | dic-05 | Diferencia mensual |
| GRUPO ENDESA GAS | 270.445 | 270.340 | -105 | 43.695 | 44.891 | 1.196 | 314.140 | 315.231 | 1.091 |
| DC Gas Extremadura, S.A. | 35.805 | 35.123 | -682 | 726 | 728 | 2 | 36.531 | 35.851 | -680 |
| Distribuidora Regional del Gas, S.A. | 15.088 | 15.454 | 366 | 32 | 32 | 0 | 15.120 | 15.486 | 366 |
| Gas Alicante, S.A.U. | 3.946 | 4.401 | 455 | | | 0 | 3.946 | 4.401 | 455 |
| Gas Aragón, S.A. | 116.505 | 115.961 | -544 | 42.934 | 44.128 | 1.194 | 159.439 | 160.089 | 650 |
| Gesa Gas, S.A.U. | 85.761 | 86.061 | 300 | | | 0 | 85.761 | 86.061 | 300 |
| Meridional del Gas, S.A.U. | 13.340 | 13.340 | 0 | 3 | 3 | 0 | 13.343 | 13.343 | 0 |
| GRUPO GAS NATURAL | 3.198.220 | 3.218.643 | 20.423 | 1.896.021 | 1.910.003 | 13.982 | 5.094.241 | 5.128.646 | 34.405 |
| Cegas, S.A. | 286.764 | 289.320 | 2.556 | 191.181 | 193.205 | 2.024 | 477.945 | 482.525 | 4.580 |
| Gas Andalucía, S.A. | 183.369 | 185.748 | 2.379 | 84.204 | 84.921 | 717 | 267.573 | 270.669 | 3.096 |
| Gas Cantabria, S.A. | 83.286 | 84.037 | 751 | 41.765 | 41.911 | 146 | 125.051 | 125.948 | 897 |
| Gas Castilla y León, S.A. | 172.368 | 174.252 | 1.884 | 129.779 | 131.065 | 1.286 | 302.147 | 305.317 | 3.170 |
| Gas Castilla-La Mancha, S.A. | 74.802 | 75.487 | 685 | 52.807 | 53.839 | 1.032 | 127.609 | 129.326 | 1.717 |
| Gas Galicia, S.A. | 81.188 | 82.410 | 1.222 | 43.454 | 44.154 | 700 | 124.642 | 126.564 | 1.922 |
| Gas La Coruña, S.A. | 23.735 | 23.863 | 128 | 9.063 | 9.337 | 274 | 32.798 | 33.200 | 402 |
| Gas Murcia, S.A. | 47.794 | 48.423 | 629 | 21.947 | 22.244 | 297 | 69.741 | 70.667 | 926 |
| Gas Natural SDG, S.A. (D) | 2.152.829 | 2.162.234 | 9.405 | 1.264.775 | 1.271.808 | 7.033 | 3.417.604 | 3.434.042 | 16.438 |
| Gas Navarra, S.A. | 56.726 | 57.105 | 379 | 36.139 | 36.445 | 306 | 92.865 | 93.550 | 685 |
| Gas Rioja, S.A. | 35.359 | 35.764 | 405 | 20.907 | 21.074 | 167 | 56.266 | 56.838 | 572 |
| GRUPO NATURGAS ENERGÍA | 474.668 | 455.707 | -18.961 | 134.103 | 154.222 | 20.119 | 608.771 | 609.929 | 1.158 |
| Bilbogas, S.A. | 59.061 | 59.374 | 313 | 3.939 | 4.013 | 74 | 63.000 | 63.387 | 387 |
| Gas Hernani, S.A. | 3.966 | 4.031 | 65 | 198 | 202 | 4 | 4.164 | 4.233 | 69 |
| Gas Natural de Álava, S.A. | 58.157 | 58.265 | 108 | 2.059 | 2.111 | 52 | 60.216 | 60.376 | 160 |
| Gas Pasaia, S.A. | 2.704 | 2.736 | 32 | 51 | 51 | 0 | 2.755 | 2.787 | 32 |
| Gas Tolosa, S.A. | 3.721 | 3.721 | 0 | 35 | 35 | 0 | 3.756 | 3.756 | 0 |
| Naturgas Energía Distribución, S.A.U | 347.059 | 327.580 | -19.479 | 127.821 | 147.810 | 19.989 | 474.880 | 475.390 | 510 |
| OTROS | 3.306 | 3.374 | 68 | 280 | 278 | -2 | 3.586 | 3.652 | 66 |
| Gas Directo, S.A. | 1.530 | 1.530 | 0 | 279 | 277 | -2 | 1.809 | 1.807 | -2 |
| Gas y Servicios Mérida, S.L. | 1.776 | 1.844 | 68 | 1 | 1 | 0 | 1.777 | 1.845 | 68 |
| TOTAL | 3.946.639 | 3.948.064 | 1.425 | 2.074.099 | 2.109.394 | 35.295 | 6.020.738 | 6.057.458 | 36.720 |

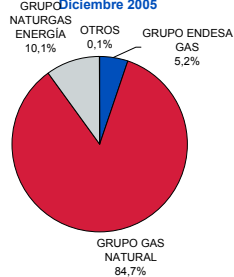
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Diciembre 2005



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Diciembre 2005



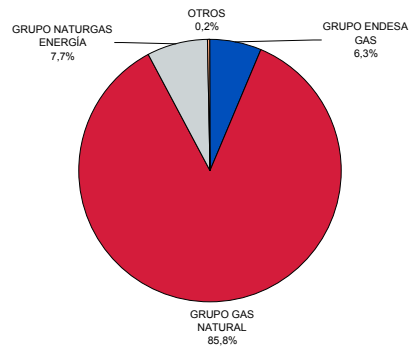
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Diciembre 2005



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

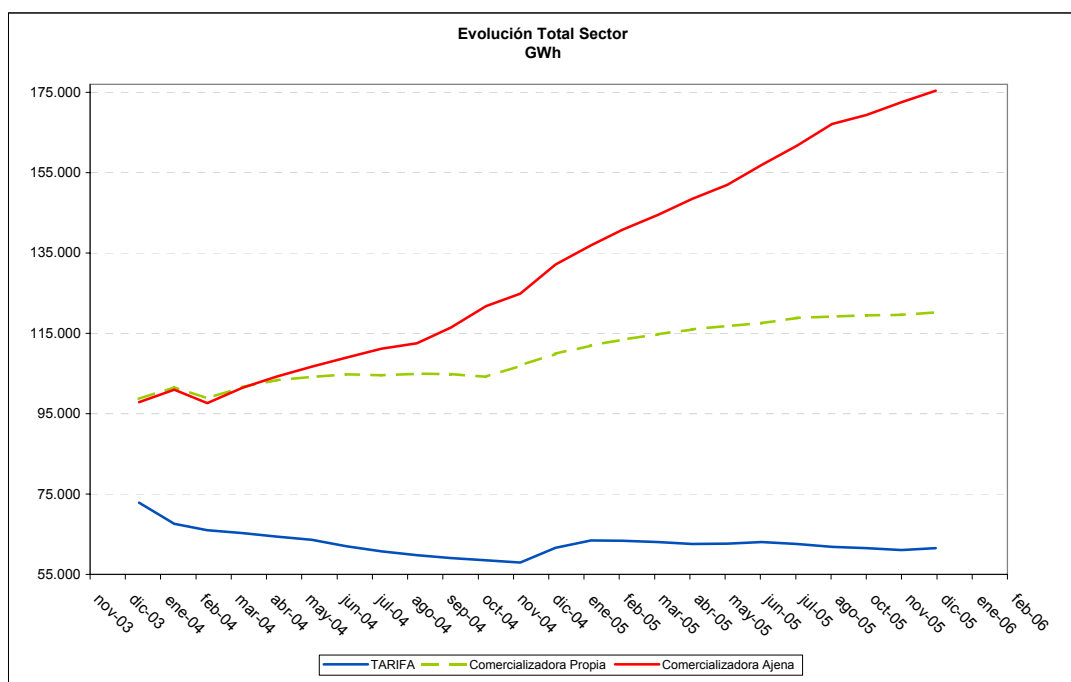
| | Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005 | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Tarifa | | | Peajes | | | Total | | |
| | dic-04 | dic-05 | Diferencia anual | dic-04 | dic-05 | Diferencia anual | dic-04 | dic-05 | Diferencia anual |
| GRUPO ENDESA GAS | 289.240 | 270.340 | -18.900 | 1.997 | 44.891 | 42.924 | 291.237 | 315.231 | 23.994 |
| DC Gas Extremadura, S.A. | 31.348 | 35.123 | 3.775 | 157 | 728 | 571 | 31.505 | 35.851 | 4.346 |
| Distribuidora Regional del Gas, S.A. | 12.709 | 15.454 | 2.745 | 16 | 32 | 16 | 12.725 | 15.486 | 2.761 |
| Gas Alicante, S.A.U. | 3.528 | 4.401 | 873 | 15 | | 15 | 3.543 | 4.401 | 858 |
| Gas Aragón, S.A. | 146.273 | 115.961 | -30.312 | 1.809 | 44.128 | 42.319 | 148.082 | 160.089 | 12.007 |
| Cesa Gas, S.A.U. | 83.656 | 86.061 | 2.405 | | | 0 | 83.656 | 86.061 | 2.405 |
| Meridional del Gas, S.A.U. | 11.726 | 13.340 | 1.614 | | 3 | 3 | 11.726 | 13.343 | 1.617 |
| GRUPO GAS NATURAL | 3.558.329 | 3.218.643 | -339.686 | 1.244.917 | 1.910.003 | 665.086 | 4.803.246 | 5.128.646 | 325.400 |
| Cegas, S.A. | 312.350 | 289.320 | -23.030 | 121.167 | 193.205 | 72.038 | 433.517 | 482.525 | 49.008 |
| Gas Andalucía, S.A. | 192.022 | 185.748 | -6.274 | 51.571 | 84.921 | 33.350 | 243.593 | 270.669 | 27.076 |
| Gas Cantabria, S.A. | 89.974 | 84.037 | -5.937 | 22.661 | 41.911 | 19.250 | 112.635 | 125.948 | 13.313 |
| Gas Castilla y León, S.A. | 200.139 | 174.252 | -25.887 | 77.660 | 131.065 | 53.405 | 277.799 | 305.317 | 27.518 |
| Gas Castilla-La Mancha, S.A. | 76.100 | 75.487 | -613 | 33.145 | 53.839 | 20.694 | 109.245 | 129.326 | 20.081 |
| Gas Galicia, S.A. | 88.120 | 82.410 | -5.710 | 21.551 | 44.154 | 22.603 | 109.671 | 126.564 | 16.893 |
| Gas La Coruña, S.A. | 25.297 | 23.863 | -1.434 | 4.383 | 9.337 | 4.954 | 29.680 | 33.200 | 3.520 |
| Gas Murcia, S.A. | 51.706 | 48.423 | -3.283 | 10.755 | 22.244 | 11.489 | 62.461 | 70.667 | 8.206 |
| Gas Natural SDG, S.A. (D) | 2.420.934 | 2.162.234 | -258.700 | 866.256 | 1.271.808 | 405.552 | 3.287.190 | 3.434.042 | 146.852 |
| Gas Navarra, S.A. | 62.649 | 57.105 | -5.544 | 23.056 | 36.445 | 13.389 | 85.705 | 93.550 | 7.845 |
| Gas Rioja, S.A. | 39.038 | 35.764 | -3.274 | 12.712 | 21.074 | 8.362 | 51.750 | 56.838 | 5.088 |
| GRUPO NATURGAS ENERGÍA | 570.468 | 455.707 | -114.761 | 10.153 | 154.222 | 144.069 | 580.621 | 609.929 | 29.308 |
| Bilbogás, S.A. | 58.570 | 59.374 | 804 | 1.373 | 4.013 | 2.640 | 59.943 | 63.387 | 3.444 |
| Gas Hermani, S.A. | 3.672 | 4.031 | 359 | 55 | 202 | 147 | 3.727 | 4.233 | 506 |
| Gas Natural de Álava, S.A. | 57.038 | 58.265 | 1.227 | 912 | 2.111 | 1.199 | 57.950 | 60.376 | 2.426 |
| Gas Pasaia, S.A. | 2.510 | 2.736 | 226 | 52 | 51 | -1 | 2.562 | 2.787 | 225 |
| Gas Tolosa, S.A. | 3.533 | 3.721 | 188 | 34 | 35 | 1 | 3.567 | 3.756 | 189 |
| Naturgas Energía Distribución, S.A.U | 445.145 | 327.580 | -117.565 | 7.727 | 147.810 | 140.083 | 452.872 | 475.390 | 22.518 |
| OTROS | 2.971 | 3.374 | 403 | 0 | 278 | 278 | 2.971 | 3.652 | 681 |
| Gas Directo, S.A. | 1.518 | 1.530 | 12 | | 277 | 277 | 1.518 | 1.807 | 289 |
| Gas y Servicios Mérida, S.L. | 1.453 | 1.844 | 391 | | 1 | 1 | 1.453 | 1.845 | 392 |
| TOTAL | 4.421.008 | 3.948.064 | -472.944 | 1.257.067 | 2.109.394 | 852.327 | 5.678.075 | 6.057.458 | 379.383 |

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 200-2005



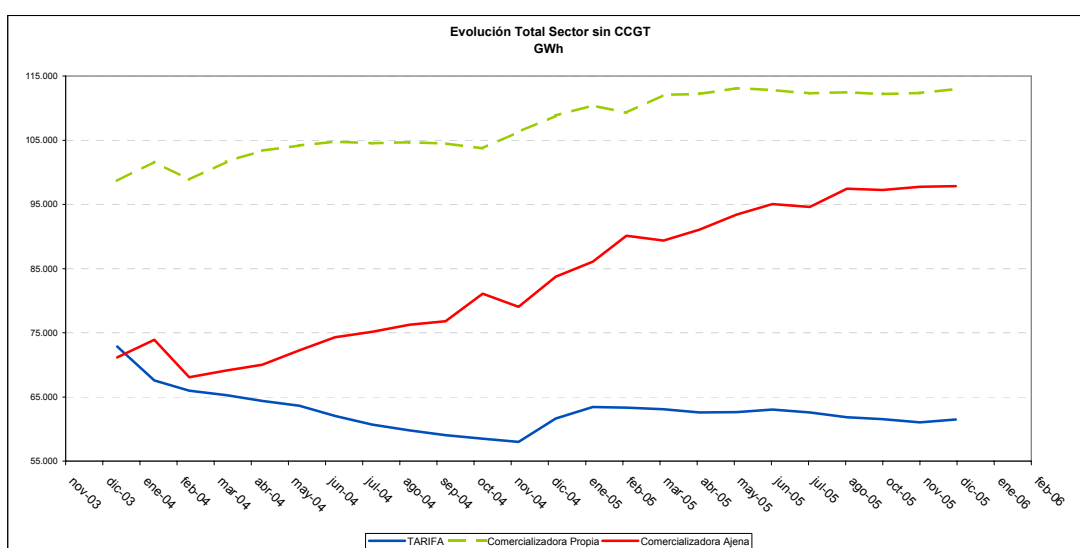
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

| MES | Total Sector (sin GNL) | | | | |
|--------|-----------------------------------|--|--------------|--------|------------------------|
| | Comercializadora del Distribuidor | Comercializadora Ajena al Distribuidor | Total Peajes | Tarifa | Total Tarifas + Peajes |
| 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 |
| dic-04 | 106.943 | 124.919 | 231.862 | 57.970 | 289.833 |
| ene-05 | 109.890 | 132.112 | 242.003 | 61.614 | 303.616 |
| feb-05 | 111.942 | 136.937 | 248.879 | 63.439 | 312.318 |
| mar-05 | 113.390 | 140.838 | 254.229 | 63.339 | 317.567 |
| abr-05 | 114.778 | 144.452 | 259.230 | 63.070 | 322.300 |
| may-05 | 115.954 | 148.497 | 264.451 | 62.561 | 327.012 |
| jun-05 | 116.869 | 152.014 | 268.883 | 62.654 | 331.537 |
| jul-05 | 117.530 | 156.903 | 274.433 | 63.012 | 337.445 |
| ago-05 | 118.823 | 161.701 | 280.525 | 62.579 | 343.104 |
| sep-05 | 119.145 | 167.082 | 286.227 | 61.827 | 348.054 |
| oct-05 | 119.473 | 169.367 | 288.841 | 61.529 | 350.369 |
| nov-05 | 119.662 | 172.521 | 292.183 | 61.054 | 353.237 |
| dic-05 | 120.248 | 175.397 | 295.645 | 61.505 | 357.150 |



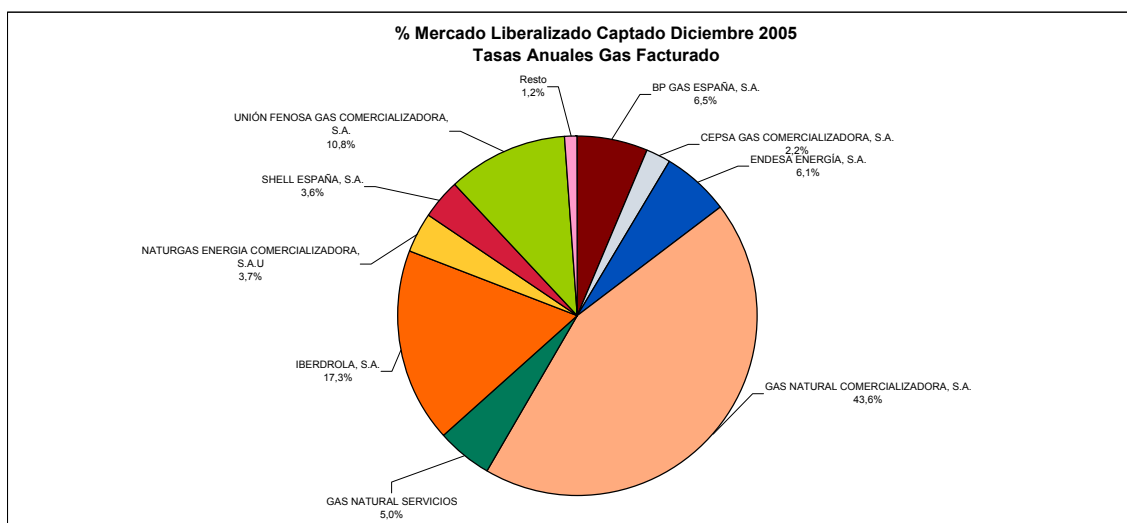
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

| GWh | Total Sector sin CCGT (sin GNL) | | | | | |
|-----|---------------------------------|-----------------------------------|--|--------------|--------|------------------------|
| | MES | Comercializadora del Distribuidor | Comercializadora Ajena al Distribuidor | Total Peajes | Tarifa | Total Tarifas + Peajes |
| | ene-04 | 98.656 | 71.170 | 169.827 | 72.830 | 242.657 |
| | feb-04 | 101.630 | 73.886 | 175.515 | 67.565 | 243.080 |
| | mar-04 | 98.833 | 68.052 | 166.885 | 65.962 | 232.847 |
| | abr-04 | 101.617 | 69.134 | 170.750 | 65.296 | 236.047 |
| | may-04 | 103.400 | 70.005 | 173.405 | 64.374 | 237.778 |
| | jun-04 | 104.173 | 72.237 | 176.410 | 63.644 | 240.054 |
| | jul-04 | 104.772 | 74.286 | 179.058 | 62.012 | 241.069 |
| | ago-04 | 104.539 | 75.130 | 179.670 | 60.709 | 240.378 |
| | sep-04 | 104.692 | 76.270 | 180.962 | 59.767 | 240.729 |
| | oct-04 | 104.486 | 76.799 | 181.284 | 59.063 | 240.347 |
| | nov-04 | 103.718 | 81.060 | 184.779 | 58.480 | 243.259 |
| | dic-04 | 106.266 | 79.028 | 185.294 | 57.970 | 243.264 |
| | ene-05 | 108.830 | 83.708 | 192.538 | 61.614 | 254.152 |
| | feb-05 | 110.417 | 86.093 | 196.510 | 63.439 | 259.949 |
| | mar-05 | 109.266 | 90.111 | 199.377 | 63.339 | 262.716 |
| | abr-05 | 112.039 | 89.360 | 201.399 | 63.070 | 264.469 |
| | may-05 | 112.192 | 91.067 | 203.260 | 62.561 | 265.821 |
| | jun-05 | 113.107 | 93.393 | 206.500 | 62.654 | 269.154 |
| | jul-05 | 112.805 | 95.070 | 207.876 | 63.012 | 270.888 |
| | ago-05 | 112.331 | 94.593 | 206.924 | 62.579 | 269.503 |
| | sep-05 | 112.460 | 97.457 | 209.917 | 61.827 | 271.745 |
| | oct-05 | 112.188 | 97.242 | 209.430 | 61.529 | 270.958 |
| | nov-05 | 112.377 | 97.746 | 210.123 | 61.054 | 271.177 |
| | dic-05 | 112.962 | 97.835 | 210.798 | 61.505 | 272.302 |



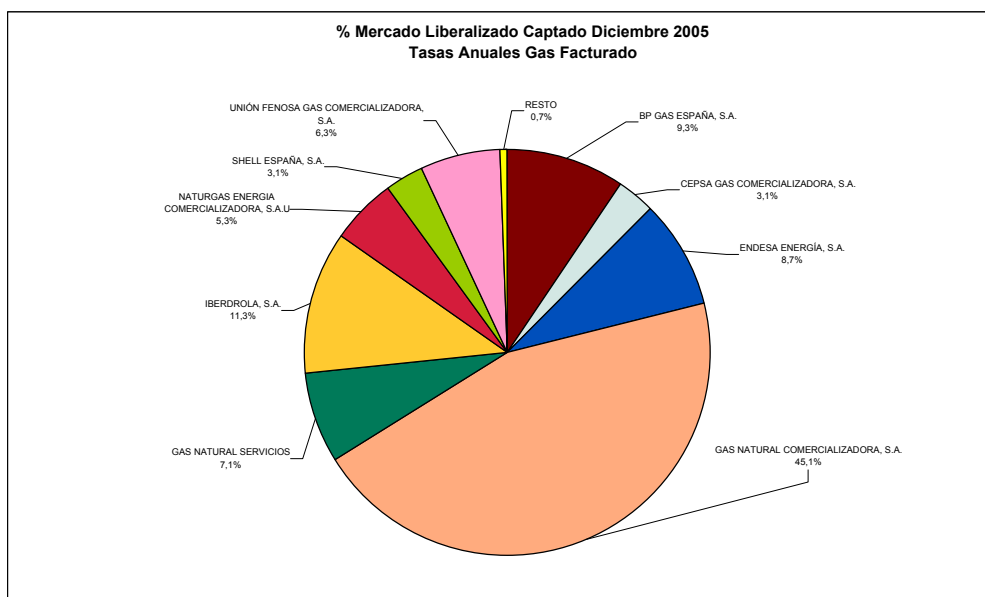
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

| COMERCIALIZADORA | % Mercado Captado | % Mercado Captado |
|--|-------------------|-------------------|
| | nov-05 | dic-05 |
| BP GAS ESPAÑA, S.A. | 6,7 | 6,5 |
| CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | 2,2 | 2,2 |
| COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A. | <1% | <1% |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. | 6,0 | 6,1 |
| GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A. | 44,2 | 43,6 |
| GAS NATURAL SERVICIOS | 4,9 | 5,0 |
| GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A. | <1% | <1% |
| HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A. | <1% | <1% |
| IBERDROLA, S.A. | 17,2 | 17,3 |
| INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A. | <1% | <1% |
| NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U | 3,6 | 3,7 |
| NEXUS ENERGIA , S.A. | <1% | <1% |
| SHELL ESPAÑA, S.A. | 3,4 | 3,6 |
| UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L. | <1% | <1% |
| UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | 10,5 | 10,8 |
| Total Gas Mercados (sin GNL) GWh | 292.183,4 | 295.645,4 |



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

| COMERCIALIZADORA | % Mercado Captado | |
|--|-------------------|------------------|
| | nov-05 | dic-05 |
| BP GAS ESPAÑA, S.A. | 9,3 | 9,2 |
| CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | 3,1 | 3,1 |
| COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A. | <1% | <1% |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. | 8,3 | 8,6 |
| GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A. | 45,3 | 44,6 |
| GAS NATURAL SERVICIOS | 6,8 | 7,1 |
| GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A. | 1,0 | 1,1 |
| HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A. | <1% | <1% |
| IBERDROLA, S.A. | 11,1 | 11,2 |
| INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A. | <1% | <1% |
| NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U | 5,1 | 5,2 |
| NEXUS ENERGIA, S.A. | <1% | <1% |
| SHELL ESPAÑA, S.A. | 3,1 | 3,1 |
| UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L. | <1% | <1% |
| UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. | 6,3 | 6,2 |
| Total Gas Mercados (sin GNL) GWh | 210.887,5 | 209.490,9 |



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

| DISPOSICIÓN | | Orden ITC/4101/2005 | Orden ITC/3321/2005 | Variación en % |
|---|----------------|---------------------|---------------------|----------------|
| | | 01-ene-06 | 26-oct-05 | |
| FECHA DE APLICACIÓN | | | | |
| Grupo 1 (P>60 bar) | | | | |
| A.1 Hasta 200 GWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,042745 | 0,038572 | 10,82% |
| | €/kWh | 0,021301 | 0,019221 | 10,82% |
| A.2 Superior a 200 GWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,039372 | 0,035528 | 10,82% |
| | €/kWh | 0,021182 | 0,019114 | 10,82% |
| A.3 Superior a 1.000 GWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,037121 | 0,033497 | 10,82% |
| | €/kWh | 0,021182 | 0,019114 | 10,82% |
| Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar) | | | | |
| 2.1 Hasta 0,5 GWh/año | €/clientes/mes | 135,07 | 121,95 | 10,76% |
| | €/kWh/dia/mes | 0,037460 | 0,033822 | 10,76% |
| | €/kWh | 0,021864 | 0,019741 | 10,75% |
| 2.2 Superior a 0,5 GWh/año | €/clientes/mes | 135,07 | 121,95 | 10,76% |
| | €/kWh/dia/mes | 0,037460 | 0,033822 | 10,76% |
| | €/kWh | 0,021852 | 0,019730 | 10,76% |
| 2.3 Superior a 5 GWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,048163 | 0,043486 | 10,76% |
| | €/kWh | 0,021634 | 0,019533 | 10,76% |
| 2.4 Superior a 30 GWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,045487 | 0,041070 | 10,75% |
| | €/kWh | 0,021540 | 0,019448 | 10,76% |
| B.1 Superior a 100 GWh/año (antigua 2.5) | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,042811 | 0,038654 | 10,75% |
| | €/kWh | 0,021436 | 0,019354 | 10,76% |
| B.2 Superior a 500 GWh/año (antigua 2.6) | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,040671 | 0,036722 | 10,75% |
| | €/kWh | 0,021341 | 0,019269 | 10,75% |
| B.1 Superior a 100 GWh/año (art. 17) | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,043462 | 0,038654 | 12,44% |
| | €/kWh | 0,021761 | 0,019354 | 12,44% |
| B.2 Superior a 500 GWh/año (art. 17) | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,041289 | 0,036722 | 12,44% |
| | €/kWh | 0,021666 | 0,019269 | 12,44% |
| Grupo 2 bis (P <= 4 bar) (*) | | | | |
| 2.1 Hasta a 500.000 kWh/año | €/clientes/mes | 135,62 | 121,95 | 11,21% |
| | €/kWh/dia/mes | 0,037612 | 0,033822 | 11,21% |
| | €/kWh | 0,021953 | 0,019741 | 11,21% |
| 2.2 Superior a 500.000 kWh/año | €/clientes/mes | 136,52 | 121,95 | 11,95% |
| | €/kWh/dia/mes | 0,037862 | 0,033822 | 11,94% |
| | €/kWh | 0,022087 | 0,019730 | 11,95% |
| 2.3 Superior a 5.000.000 kWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,048758 | 0,043486 | 12,12% |
| | €/kWh | 0,021901 | 0,019533 | 12,12% |
| 2.4 Superior a 100.000.000 kWh/año | €/clientes/mes | | | |
| | €/kWh/dia/mes | 0,046150 | 0,041070 | 12,37% |
| | €/kWh | 0,021853 | 0,019448 | 12,37% |

(*) Aplicables a los consumidores industriales suministrados a menos de 4 bar a los que se les aplicaban tarifas del grupo 2

2.1.1.- Tarifas en Vigor

| DISPOSICIÓN | | Orden ITC/4101/2005 | Orden ITC/3321/2005 | Variación en % | |
|------------------------------------|----------------------------|------------------------|------------------------|----------------|--------|
| FECHA DE APLICACIÓN | | 01-ene-06 | 26-oct-05 | | |
| Grupo 3 (P < 4 bar) | | | | | |
| 3.1 | Hasta a 5.000 kWh/año | €/clientes/mes | 2,39 | 2,29 | 4,4% |
| | | €/kWh/día/mes | | | |
| | | €/kWh | 0,048284 | 0,046312 | 4,26% |
| 3.2 | Superior a 5.000 kWh/año | €/clientes/mes | 5,34 | 5,12 | 4,30% |
| | | €/kWh/día/mes | | | |
| | | €/kWh | 0,041198 | 0,039516 | 4,26% |
| 3.3 | Superior a 50.000 kWh/año | €/clientes/mes | 41,40 | 39,71 | 4,26% |
| | | €/kWh/día/mes | | | |
| | | €/kWh | 0,032544 | 0,031215 | 4,26% |
| 3.4 | Superior a 100.000 kWh/año | €/clientes/mes | 61,77 | 59,25 | 4,25% |
| | | €/kWh/día/mes | | | |
| | | €/kWh | 0,030100 | 0,028871 | 4,26% |
| Tarifas transitorias C (*) | | | | | |
| C≤60b | 60 ≥ P > 4 | €/kWh | 0,023063 | 0,020760 | 11,09% |
| C > 60b | P > 60 | €/kWh | 0,022440 | 0,020198 | 11,10% |
| Tarifas transitorias D (**) | | | | | |
| D < 60b | 60 ≥ P > 4 | €/kWh | 0,023063 | 0,020760 | 11,09% |
| D > 60b | P > 60 | €/kWh | 0,022440 | 0,020198 | 11,10% |

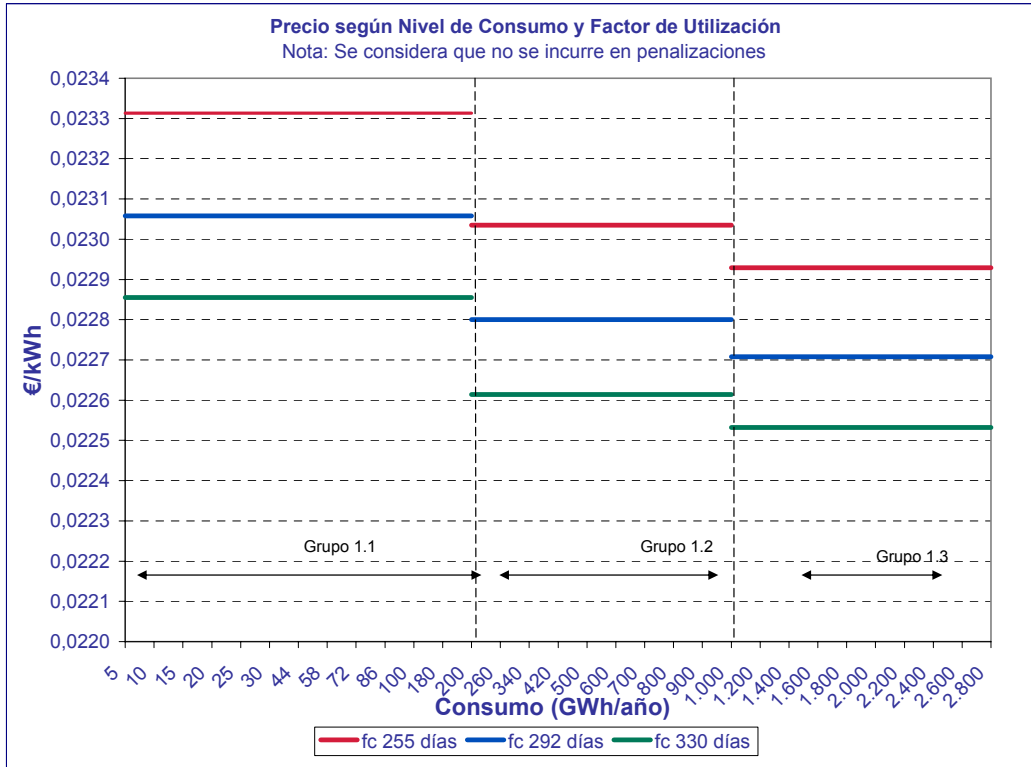
(*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

(**) Aplicables a los consumidores que no fueran centrales de generación eléctrica y que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando cualquiera de las tarifas del grupo 4. Aplicables hasta 30 de junio de 2006.

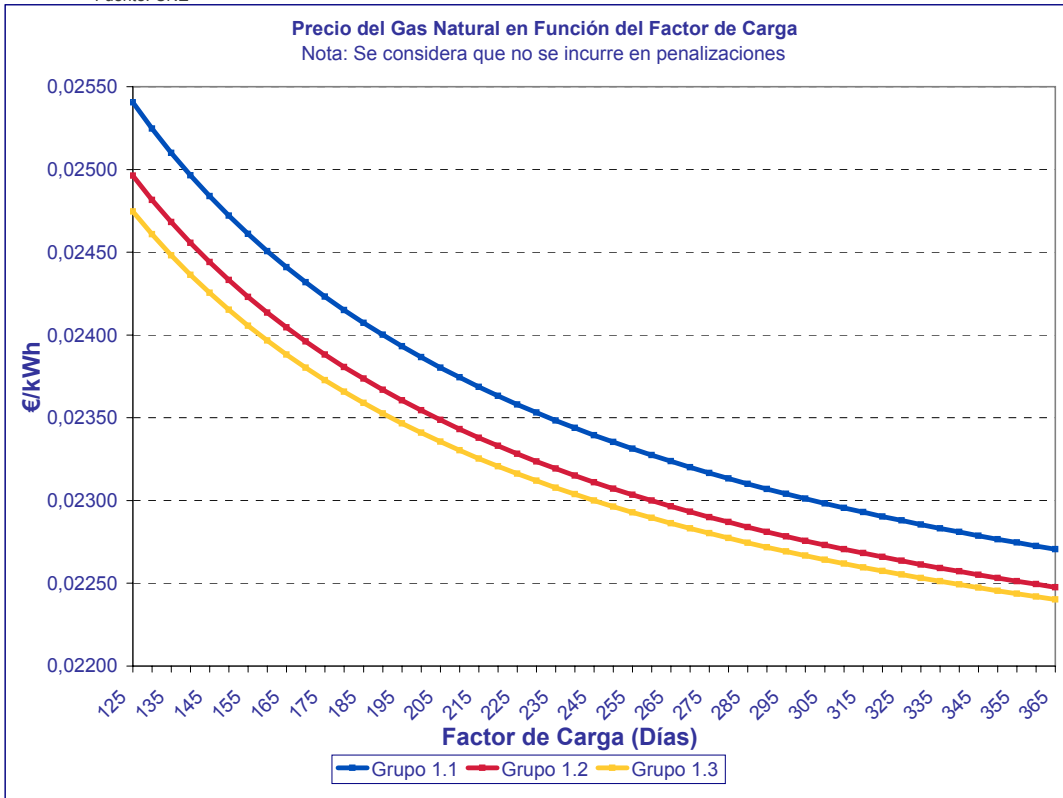
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria

2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

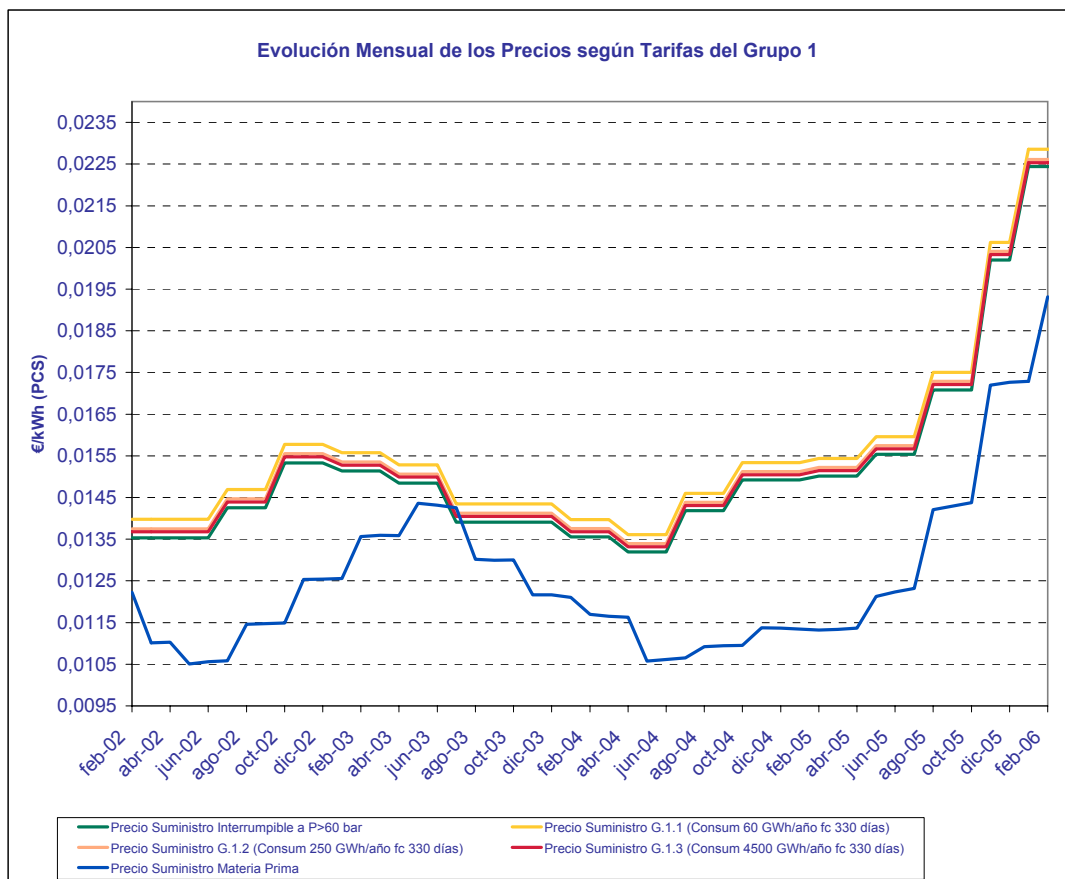


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

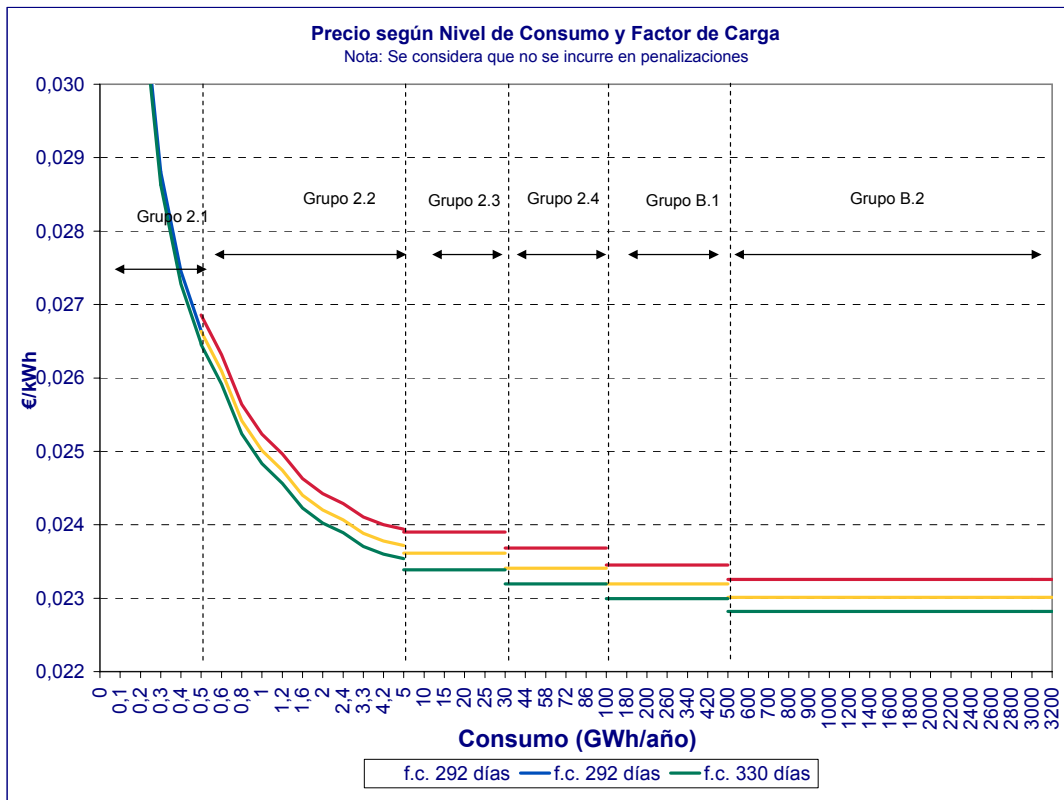


EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

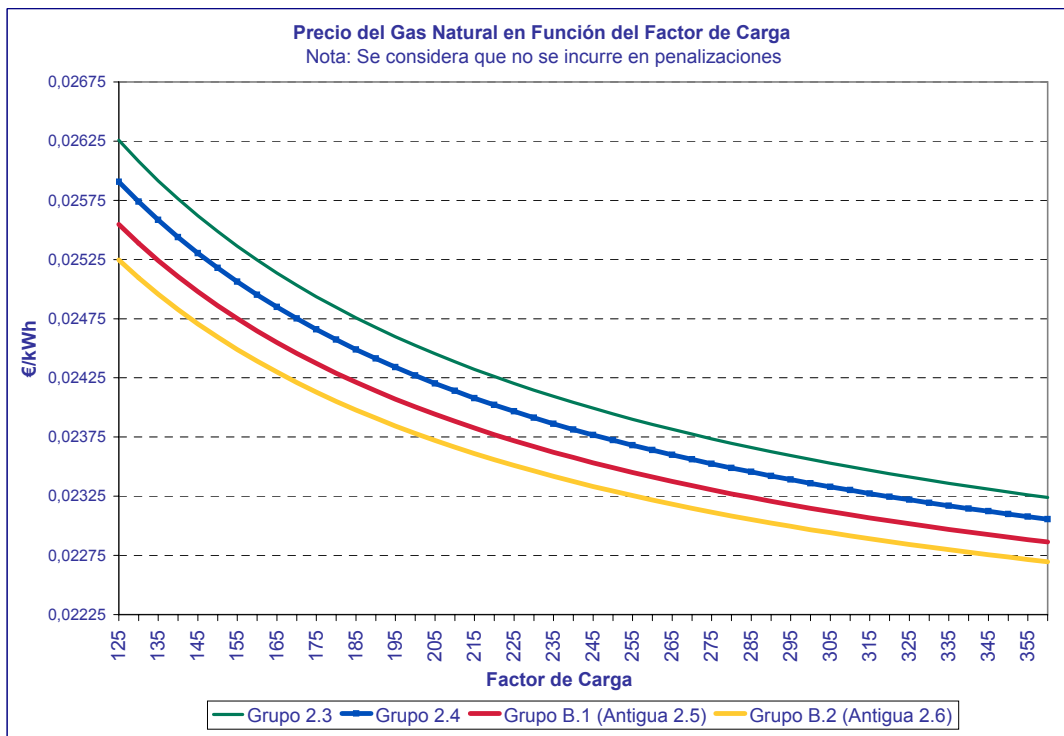
| En €/kWh | Suministro Materia Prima (Amoniaco) | Tarifa Interruption > 60 bar | TARIFAS GRUPO 1 | | |
|------------------|---|------------------------------------|-----------------------------|------------------------------|----------------------------------|
| | | | 1.1 | 1.2 | 1.3 |
| | | | 50 GWh/año f.c. 330 días | 250 GWh/año f.c. 330 días | 4.500 GWh/año f.c 330 días |
| 2003 | 0,013297 | 0,014451 | 0,014889 | 0,014666 | 0,014591 |
| 2004 | 0,011207 | 0,013965 | 0,014380 | 0,014163 | 0,014090 |
| 2005 | 0,013282 | 0,016516 | 0,016941 | 0,016723 | 0,016650 |
| mar-05 | 0,011334 | 0,015011 | 0,015437 | 0,015219 | 0,015145 |
| abr-05 | 0,011368 | 0,015011 | 0,015437 | 0,015219 | 0,015145 |
| may-05 | 0,012130 | 0,015536 | 0,015962 | 0,015744 | 0,015670 |
| jun-05 | 0,012234 | 0,015536 | 0,015962 | 0,015744 | 0,015670 |
| jul-05 | 0,012318 | 0,015536 | 0,015962 | 0,015744 | 0,015670 |
| ago-05 | 0,014205 | 0,017078 | 0,017504 | 0,017286 | 0,017212 |
| sep-05 | 0,014291 | 0,017078 | 0,017504 | 0,017286 | 0,017212 |
| oct-05 | 0,014379 | 0,017078 | 0,017504 | 0,017286 | 0,017212 |
| nov-05 | 0,017198 | 0,020198 | 0,020624 | 0,020406 | 0,020332 |
| dic-05 | 0,017263 | 0,020198 | 0,020624 | 0,020406 | 0,020332 |
| ene-06 | 0,017286 | 0,022440 | 0,022855 | 0,022614 | 0,022532 |
| feb-06 | 0,019317 | 0,022440 | 0,022855 | 0,022614 | 0,022532 |
| Año Móvil | 0,014444 | 0,017762 | 0,018186 | 0,017964 | 0,017889 |

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

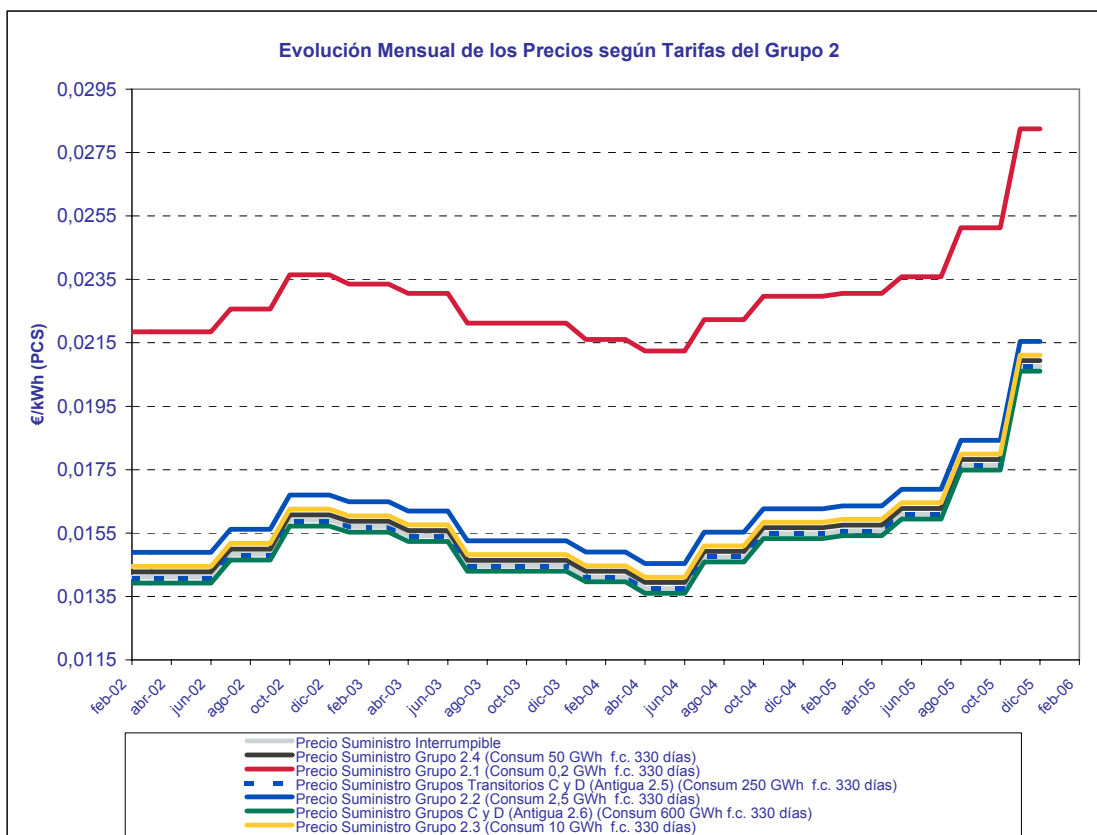


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

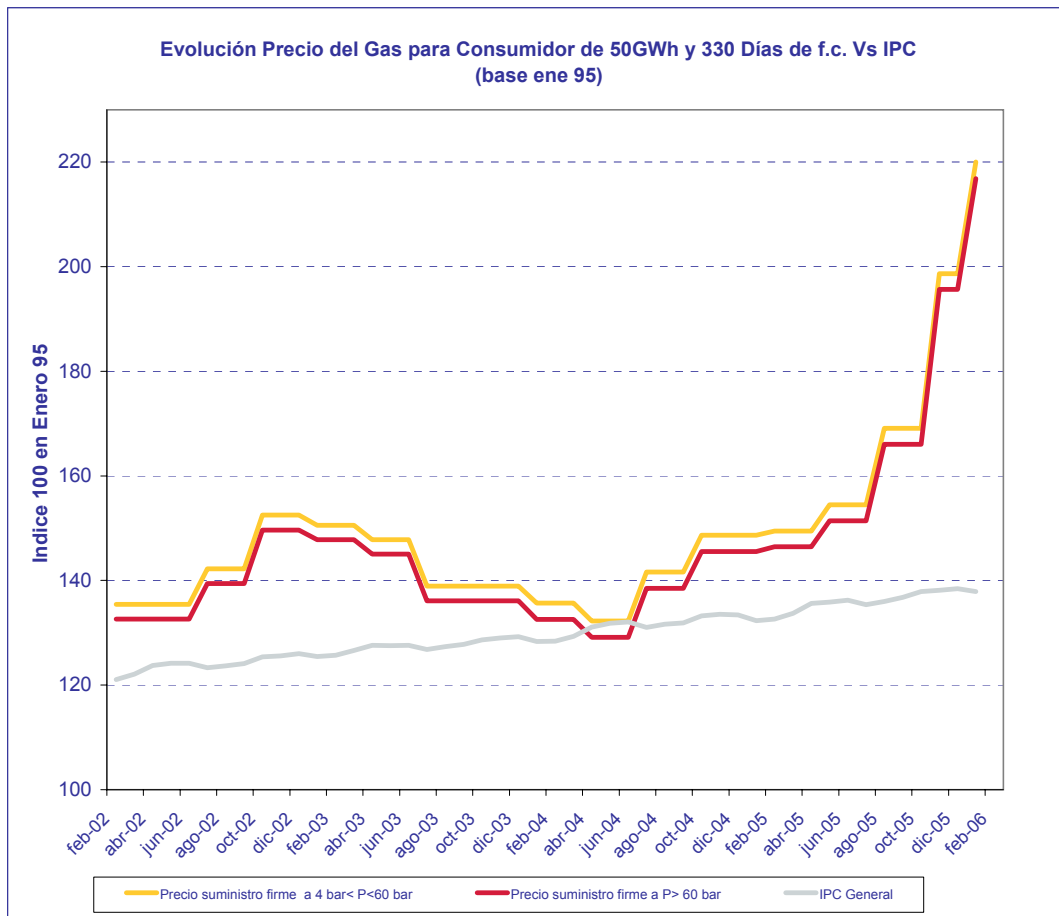


Fuente: CNE

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

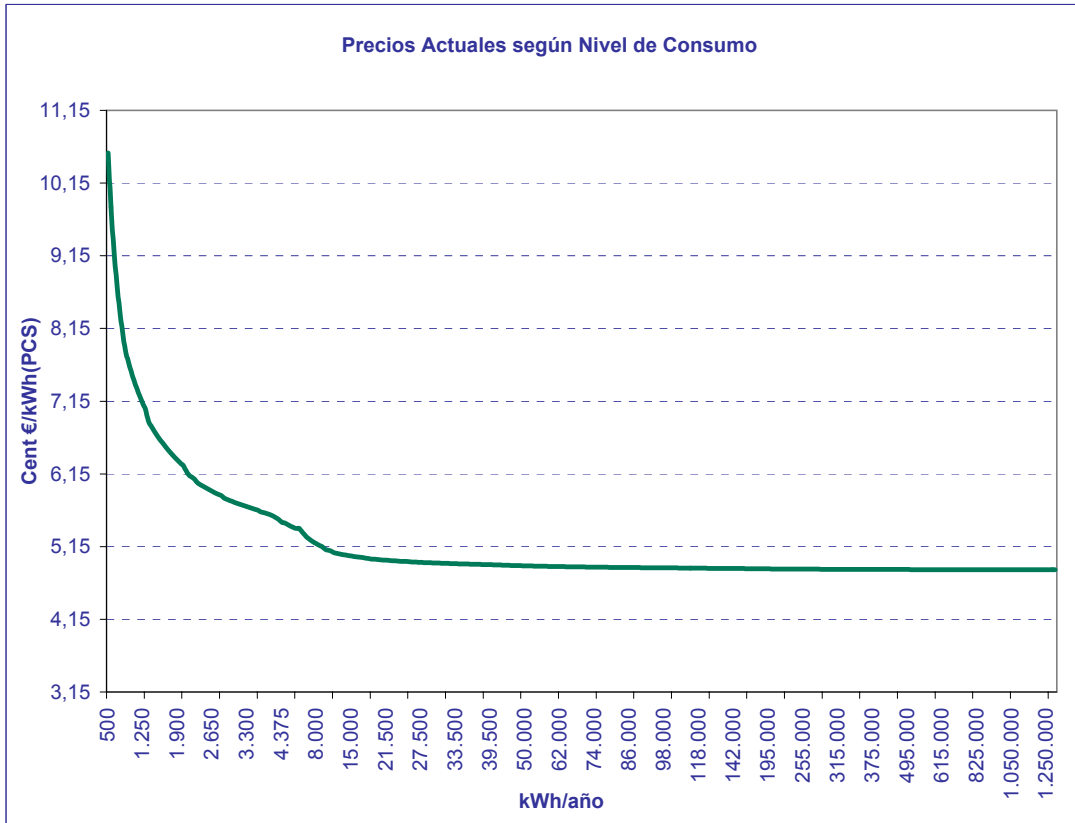
| En €/kWh IVA | Sin IVA | Tarifa Interrumpible 4<P<60 | TARIFAS GRUPO 2 | | | | | |
|------------------|---------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | | | 2.1 | 2.2 | 2.3 | 2.4 | C y D (Antigua 2.5) | C y D (Antigua 2.6) |
| | | | 0,2 GWh/año (f.c.330 días) | 2,5 GWh/año (f.c. 330 días) | 10 GWh/año (f.c. 330días) | 50 GWh/año (f.c. 330 días) | 250 GWh/año (f.c. 330 días) | 600 GWh/año (f.c. 330 días) |
| 2002 | | 0,014763 | 0,022528 | 0,015556 | 0,015110 | 0,014936 | 0,014761 | 0,014615 |
| 2003 | | 0,015024 | 0,022663 | 0,015798 | 0,015359 | 0,015184 | 0,014998 | 0,014841 |
| 2004 | | 0,014523 | 0,022012 | 0,015307 | 0,014879 | 0,014708 | 0,014526 | 0,014372 |
| 2005 | | 0,017078 | 0,024565 | 0,017863 | 0,017432 | 0,017260 | 0,017078 | 0,016923 |
| feb-05 | | 0,015573 | 0,023059 | 0,016358 | 0,015927 | 0,015754 | 0,015573 | 0,015417 |
| mar-05 | | 0,015573 | 0,023059 | 0,016358 | 0,015927 | 0,015754 | 0,015573 | 0,015417 |
| abr-05 | | 0,015573 | 0,023059 | 0,016358 | 0,015927 | 0,015754 | 0,015573 | 0,015417 |
| may-05 | | 0,016098 | 0,023584 | 0,016883 | 0,016452 | 0,016279 | 0,016098 | 0,015942 |
| jun-05 | | 0,016098 | 0,023584 | 0,016883 | 0,016452 | 0,016279 | 0,016098 | 0,015942 |
| jul-05 | | 0,016098 | 0,023584 | 0,016883 | 0,016452 | 0,016279 | 0,016098 | 0,015942 |
| ago-05 | | 0,017640 | 0,025126 | 0,018425 | 0,017994 | 0,017821 | 0,017640 | 0,017484 |
| sep-05 | | 0,017640 | 0,025126 | 0,018425 | 0,017994 | 0,017821 | 0,017640 | 0,017484 |
| oct-05 | | 0,017640 | 0,025126 | 0,018425 | 0,017994 | 0,017821 | 0,017640 | 0,017484 |
| nov-05 | | 0,020760 | 0,028246 | 0,021545 | 0,021114 | 0,020941 | 0,020760 | 0,020604 |
| dic-05 | | 0,020760 | 0,028246 | 0,021545 | 0,021114 | 0,020941 | 0,020760 | 0,020604 |
| ene-06 | | 0,023063 | 0,031330 | 0,023863 | 0,023385 | 0,023194 | 0,022993 | 0,022820 |
| feb-06 | | 0,023063 | 0,031330 | 0,023863 | 0,023385 | 0,023194 | 0,022993 | 0,022820 |
| Año Móvil | | 0,018121 | 0,025728 | 0,018909 | 0,018471 | 0,018295 | 0,018110 | 0,017952 |

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas del Grupo 3



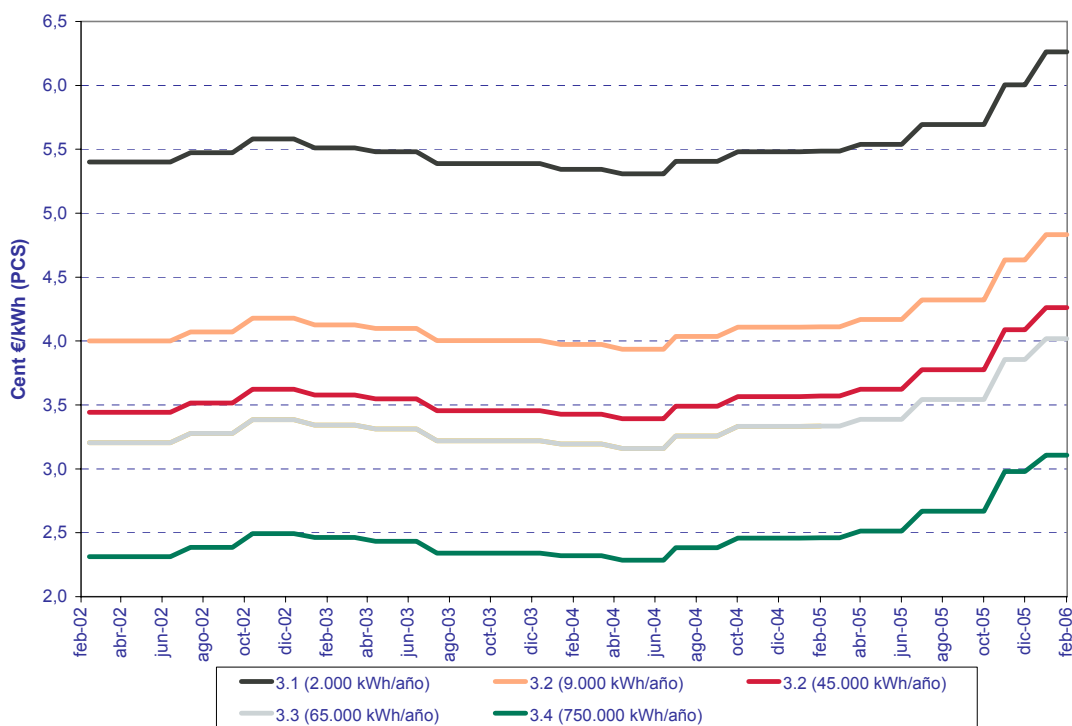
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

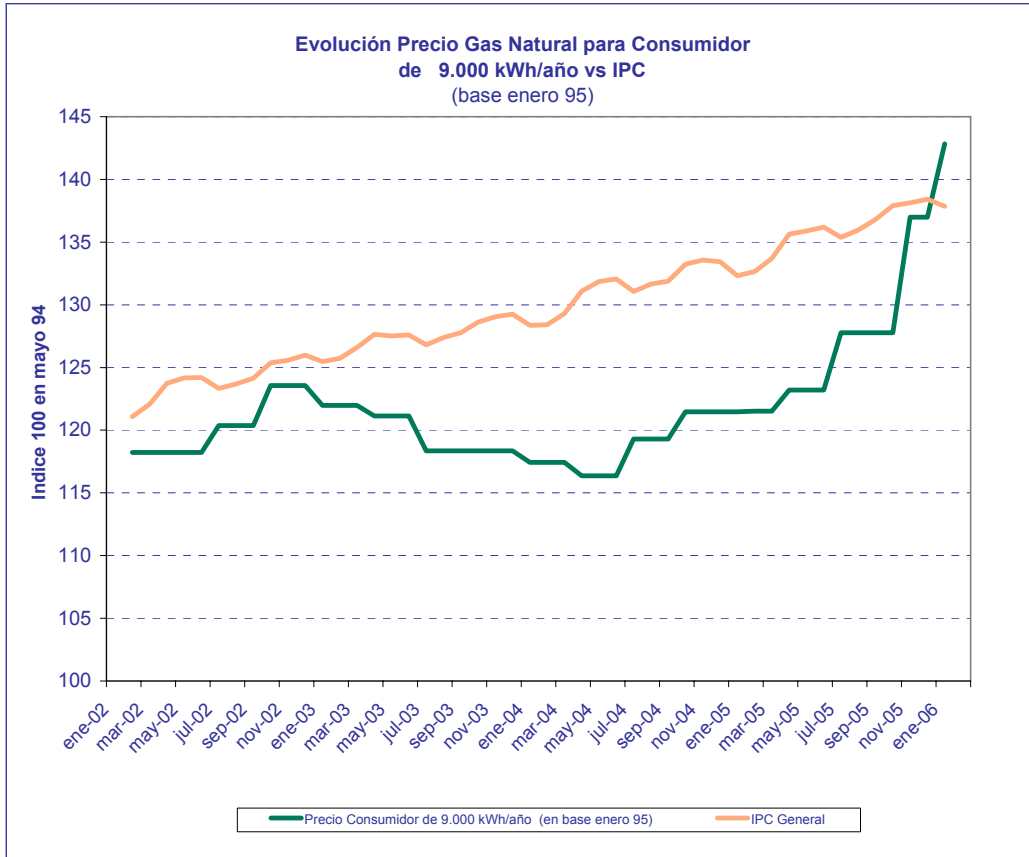
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

| En Cent €/kWh | TARIFAS GRUPO 3 | | | | |
|------------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|
| | 3.1 | 3.2 | | 3.3 | 3.4 |
| | 2.000 kWh/año | 9.000 kWh/año | 45.000 kWh/año | 65.000 kWh/año | 765.000 kWh/año |
| 2002 | 5,4829 | 4,0822 | 3,5755 | 3,2887 | 2,3989 |
| 2003 | 5,4414 | 4,0581 | 3,5088 | 3,2737 | 2,3936 |
| 2004 | 5,3849 | 4,0135 | 3,4684 | 3,2353 | 2,3620 |
| 2005 | 5,6545 | 4,2827 | 3,7375 | 3,5040 | 2,6295 |
| mar-05 | 5,4865 | 4,1107 | 3,5694 | 3,3359 | 2,4613 |
| abr-05 | 5,5390 | 4,1681 | 3,6219 | 3,3884 | 2,5138 |
| may-05 | 5,5390 | 4,1681 | 3,6219 | 3,3884 | 2,5138 |
| jun-05 | 5,5390 | 4,1681 | 3,6219 | 3,3884 | 2,5138 |
| jul-05 | 5,6932 | 4,3223 | 3,7761 | 3,5426 | 2,6680 |
| ago-05 | 5,6932 | 4,3223 | 3,7761 | 3,5426 | 2,6680 |
| sep-05 | 5,6932 | 4,3223 | 3,7761 | 3,5426 | 2,6680 |
| oct-05 | 5,6932 | 4,3223 | 3,7761 | 3,5426 | 2,6680 |
| nov-05 | 6,0052 | 4,6343 | 4,0881 | 3,8546 | 2,9800 |
| dic-05 | 6,0052 | 4,6343 | 4,0881 | 3,8546 | 2,9800 |
| ene-06 | 6,2624 | 4,8318 | 4,2622 | 4,0187 | 3,1069 |
| feb-06 | 6,2624 | 4,8318 | 4,2622 | 4,0187 | 3,1069 |
| Año Móvil | 5,7843 | 4,4030 | 3,8534 | 3,6182 | 2,7374 |

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. ITC 103/2005 | O. ITC 4100/2005 | Diferencia % |
|---------------------|-----------------|------------------|--------------|
| FECHA DE APLICACIÓN | 01/02/2005 | 01/01/2006 | |

| PEAJE DE REGASIFICACIÓN | Tfr (€/kWh/día/mes) | 0,014662 | 0,014662 | |
|---|---------------------|--------------------------------|---------------------|--|
| $P_r = T_{fr} \cdot Q_r + T_{vr} \cdot C_r$ | Tvr (€/kWh) | 0,000087 | 0,000087 | |
| PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES | | | | |
| Carga de GNL en buques o puesta en frío a partir de plantas de regasificación | | 0,00045 €/kWh, mínimo 50.000 € | 105.274 €/operación | |
| Trasvase de buque a buque | | 80% sobre 0,00045 €/kWh | 0,0005109 €/kWh | |
| PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN FIRME | | | | |
| $PTD = Trc + Tc$ | | | | |

| TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD | Tfe (€/kWh/día/mes) | 0,006712 | 0,006625 | -1,3% |
|---------------------------------|---------------------|----------|----------|-------|
| $Trc = T_{fe} \cdot Q_e$ | | | | |

| TERMINO DE CONDUCCIÓN | | | | |
|--|--|--|--|--|
| $Tc = T_{fij} \cdot Q_j + T_{vij} \cdot C_j$ | | | | |

| Grupo 1 (P > 60 bar) | | | | |
|------------------------------|----------------------|----------|----------|-------|
| 1.1 Hasta 200 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,021389 | 0,021111 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000524 | 0,000517 | -1,3% |
| 1.2 Superior a 200 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,019108 | 0,018860 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000422 | 0,000417 | -1,2% |
| 1.3 Superior a 1.000 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,017737 | 0,017506 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000380 | 0,000375 | -1,3% |
| Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar) | | | | |
| 2.1 Hasta 0,5 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,156614 | 0,154578 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,001197 | 0,001181 | -1,3% |
| 2.2 Superior a 0,5 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,042509 | 0,041956 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000954 | 0,000942 | -1,3% |
| 2.3 Superior a 5 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,027833 | 0,027471 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000773 | 0,000763 | -1,3% |
| 2.4 Superior a 30 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,025506 | 0,025174 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000693 | 0,000684 | -1,3% |
| 2.5 Superior a 100 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,023447 | 0,023142 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000607 | 0,000599 | -1,3% |
| 2.6 Superior a 500 GWh/año | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,021568 | 0,021288 | -1,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000527 | 0,000520 | -1,3% |

| Grupo 2 bis (P < 4 bar) | | | | |
|-------------------------|----------------------|----------|----------|-------|
| 2.1 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,156614 | 0,164183 | 4,8% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,001197 | 0,001254 | 4,8% |
| 2.2 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,042509 | 0,044563 | 4,8% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000954 | 0,001001 | 4,9% |
| 2.3 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,027833 | 0,030968 | 11,3% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000773 | 0,00086 | 11,3% |
| 2.4 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,025506 | 0,029816 | 16,9% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000693 | 0,00081 | 16,9% |
| 2.5 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,023447 | 0,028046 | 19,6% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000607 | 0,000726 | 19,6% |
| 2.6 bis | Tfij (€/kWh/día/mes) | 0,021568 | 0,025799 | 19,6% |
| | Tvij (€/kWh) | 0,000527 | 0,000630 | 19,5% |

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. ITC 103/2005 | O. ITC 4100/2005 | Diferencia % |
|---------------------|--|-----------------|------------------|--------------|
| FECHA DE APLICACIÓN | | 01/02/2005 | 01/01/2006 | |

| Grupo 3 (P < 4 bar) | | | | |
|--------------------------------|------------------------|----------|----------|-------|
| 3.1 Hasta a 5.000 kWh/año | Tfi (€/Consumidor/mes) | 2,17 | 2,14 | -1,4% |
| | Tvi (€/kWh) | 0,02453 | 0,024211 | -1,3% |
| 3.2 Superior a 5.000 kWh/año | Tfi (€/Consumidor/mes) | 4,85 | 4,79 | -1,2% |
| | Tvi (€/kWh) | 0,018178 | 0,017942 | -1,3% |
| 3.3 Superior a 50.000 kWh/año | Tfi (€/Consumidor/mes) | 37,57 | 37,08 | -1,3% |
| | Tvi (€/kWh) | 0,010066 | 0,009935 | -1,3% |
| 3.4 Superior a 100.000 kWh/año | Tfi (€/Consumidor/mes) | 56,07 | 55,34 | -1,3% |
| | Tvi (€/kWh) | 0,007916 | 0,007813 | -1,3% |

| | | | | |
|--|-------------------|----------|----------|-------|
| CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO $Ca = Tfi \cdot Qa + Tvi \cdot Ea$ | Tfi (€/kWh/mes) | 0,000191 | 0,000189 | -1,0% |
| | Tv (€/kWh) | 0,000176 | 0,000174 | -1,1% |
| CANON DE ALMACENAMIENTO GNL | Tv (€/m3 GNL/día) | 0,078975 | 0,086873 | 10,0% |

| MERMAS % | | | | |
|---------------------------|------------------|----------------|------------|----------------|
| Distribución Red P> 4 bar | Red P< o = 4 bar | Regasificación | Transporte | Almacenamiento |
| 0,39 | 1,00 | 0,45 | 0,35 | 2,11 |

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. ITC 4100/2005 |
| FECHA DE APLICACIÓN | 01/01/2006 |

PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN INTERRUMPIBLE

| | | | |
|---|---|--|----------|
| TÉRMINO FIJO DE RESERVA DE CAPACIDAD Trc | | €/kWh(día)/mes | 0,006625 |
| TÉRMINO FIJO DE CONDUCCIÓN Tfj | | €/kWh/mes | |
| TÉRMINO VARIABLE DE CONDUCCIÓN Tvij | | | |
| Peaje 1 Int (P>60 bar) | | | |
| 4.1 | Consumo inferior o igual a 200 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,000760 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000524 |
| 4.2 | Consumo superior a 200 GWh/año e igual o inferior a 1.000 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,000612 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000422 |
| 4.3 | Consumo superior a 1.000 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,000551 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000380 |
| Peaje 2 Int (4<P<=60 bar) | | | |
| 4.4 | Consumo inferior o igual a 30 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,001121 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000773 |
| 4.5 | Consumo superior a 30 GWh/año e igual o inferior a 100 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,001005 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000693 |
| 4.6 | Consumo superior a 100 GWh/año e igual o inferior a 500 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,00088 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000607 |
| 4.7 | Consumo superior a 500 GWh/año | Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh | 0,000764 |
| | | Interrumpible B Tvij €/kWh | 0,000527 |

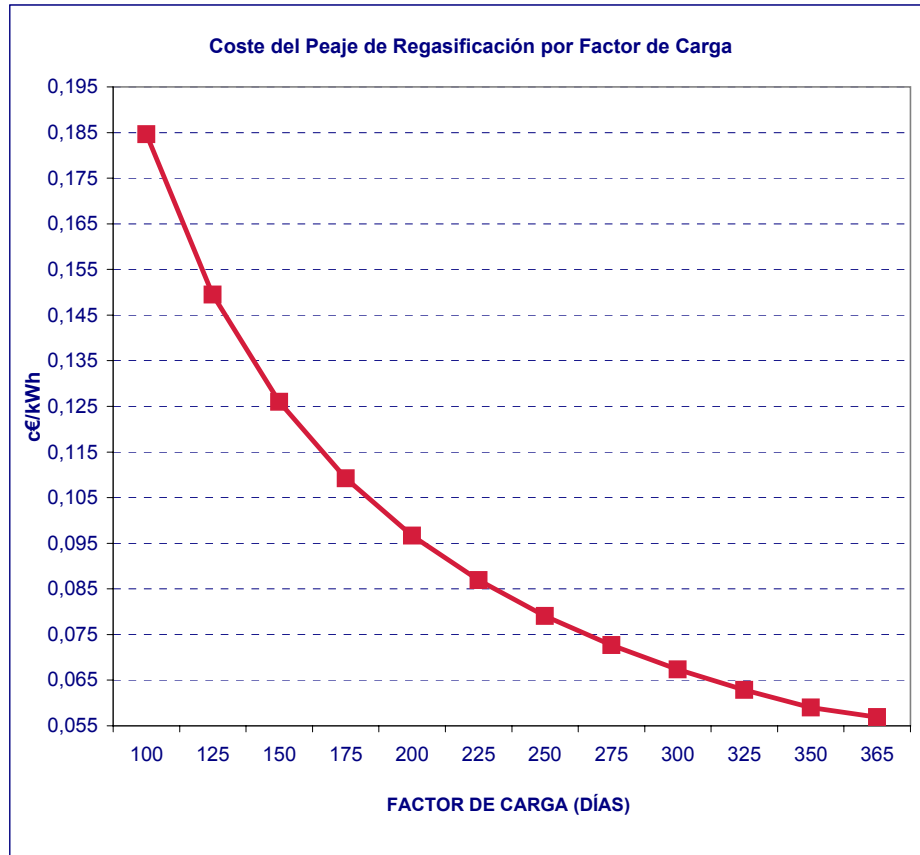
PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN

| | | | | |
|------------------------------|----------------------|------------------|--------|------|
| Pti = Trc * Tc * Coeficiente | | | | |
| PUNTO DE ENTRADA | PUNTO DE SALIDA | | | |
| | Portugal-Extremadura | Portugal-Galicia | Larrau | Irún |
| Cartagena | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Huelva | 0,62 | 1 | 1 | 1 |
| Sagunto | 1 | 1 | 0,833 | 1 |
| Bilbao | 1 | 1 | 0,515 | 0,35 |
| Barcelona | 1 | 1 | 0,773 | 1 |
| Magreb | 0,716 | 1 | 1 | 1 |
| Portugal-Extremadura | | | 1 | 1 |
| Portugal-Galicia | | | 1 | 1 |
| Larrau | 1 | 1 | 1 | |
| Irún | 1 | 1 | 1 | |

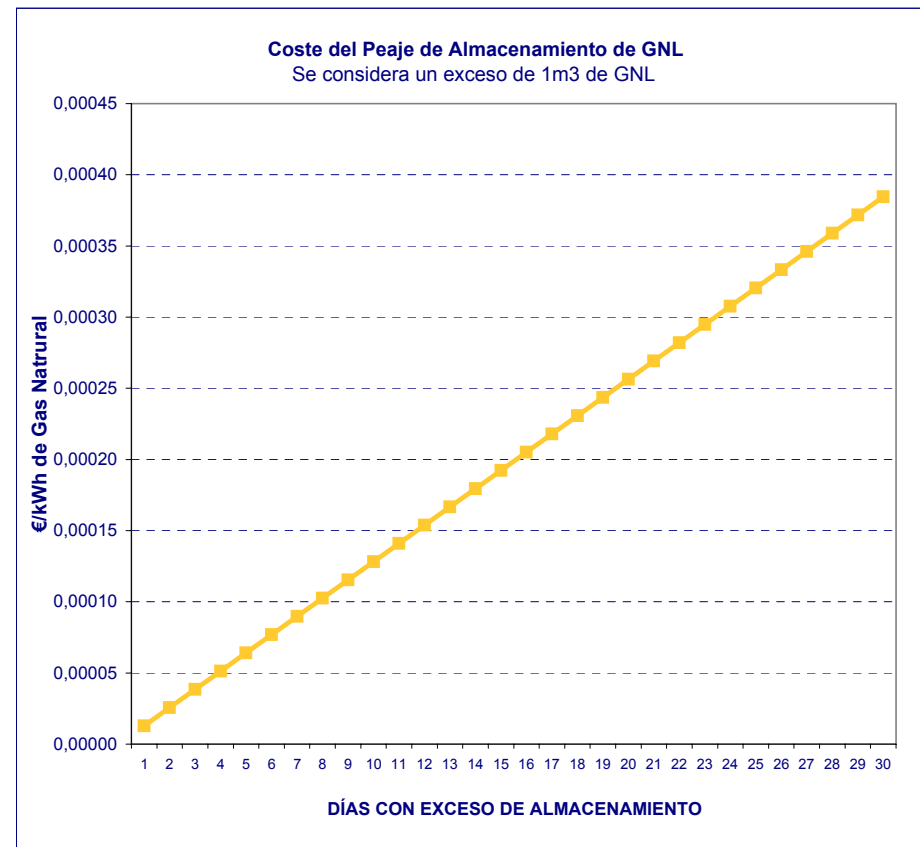
PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO

| | | |
|------------|--------------|---------------|
| | Peaje diario | Peaje mensual |
| enero | 0,079 | 1,587 |
| febrero | 0,079 | 1,587 |
| marzo | 0,079 | 1,587 |
| abril | 0,051 | 1,029 |
| mayo | 0,045 | 0,908 |
| junio | 0,045 | 0,898 |
| julio | 0,045 | 0,898 |
| agosto | 0,041 | 0,819 |
| septiembre | 0,045 | 0,897 |
| octubre | 0,051 | 1,014 |
| noviembre | 0,079 | 1,587 |
| diciembre | 0,079 | 1,587 |

2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL

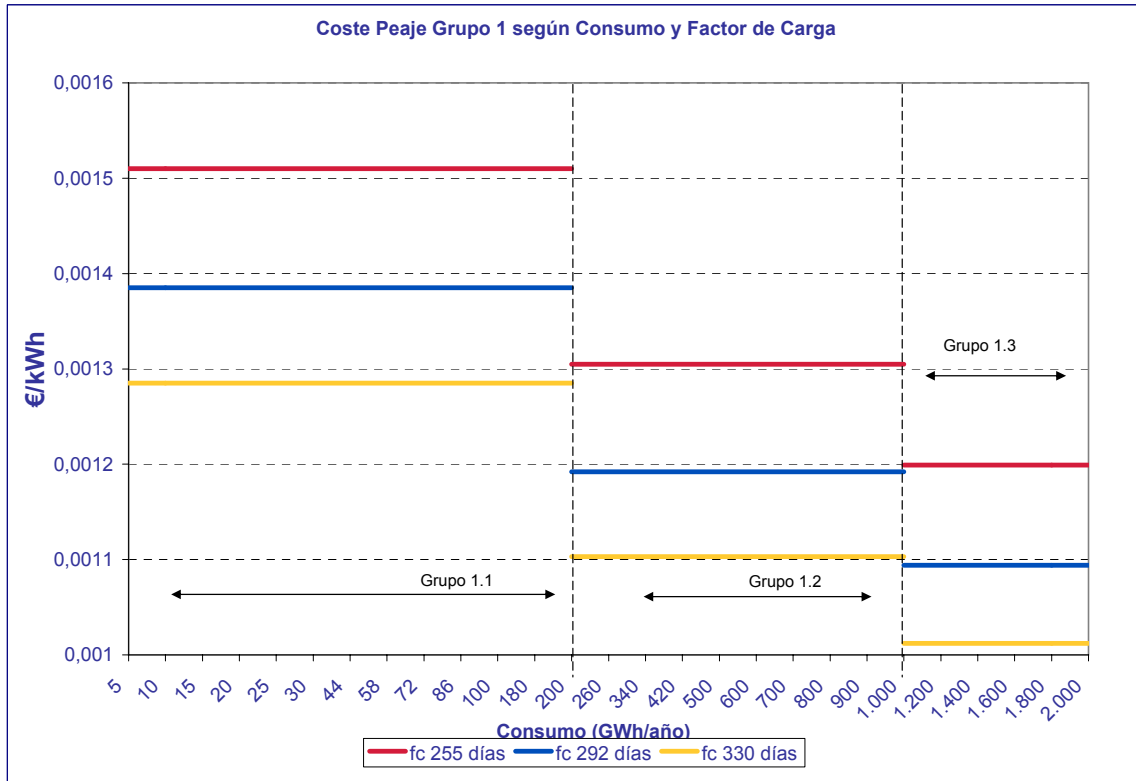


Fuente: CNE

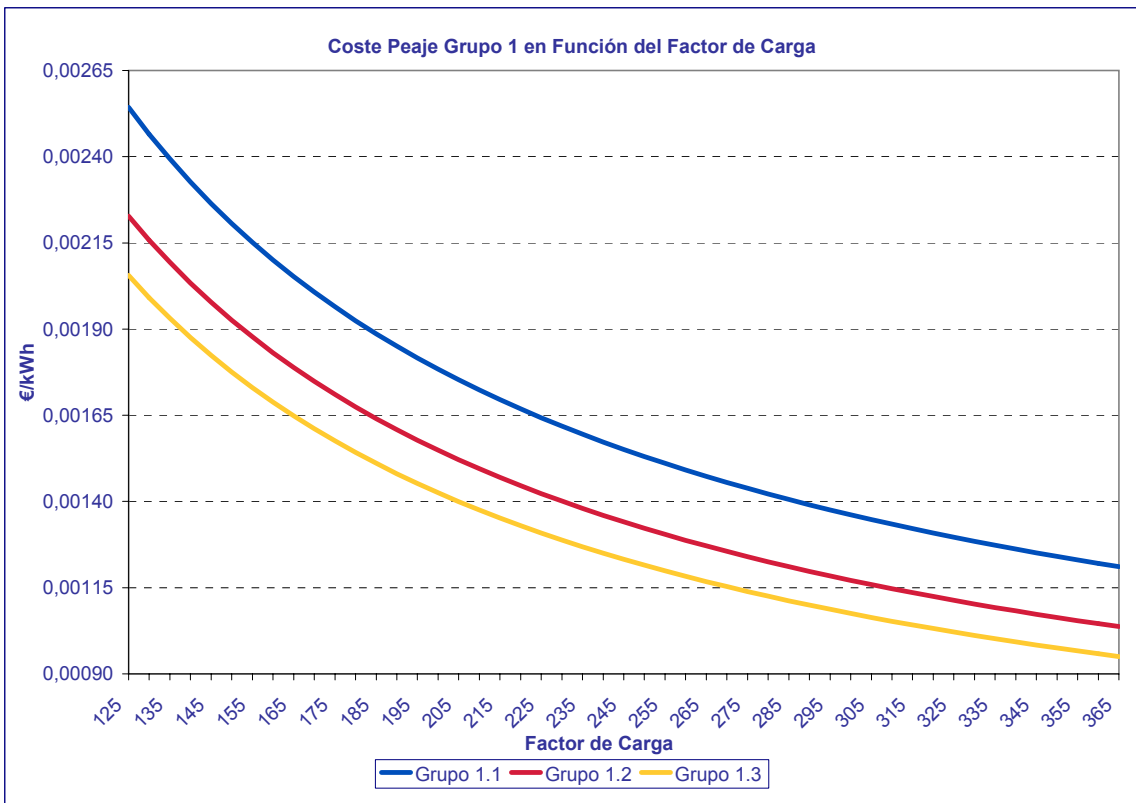


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

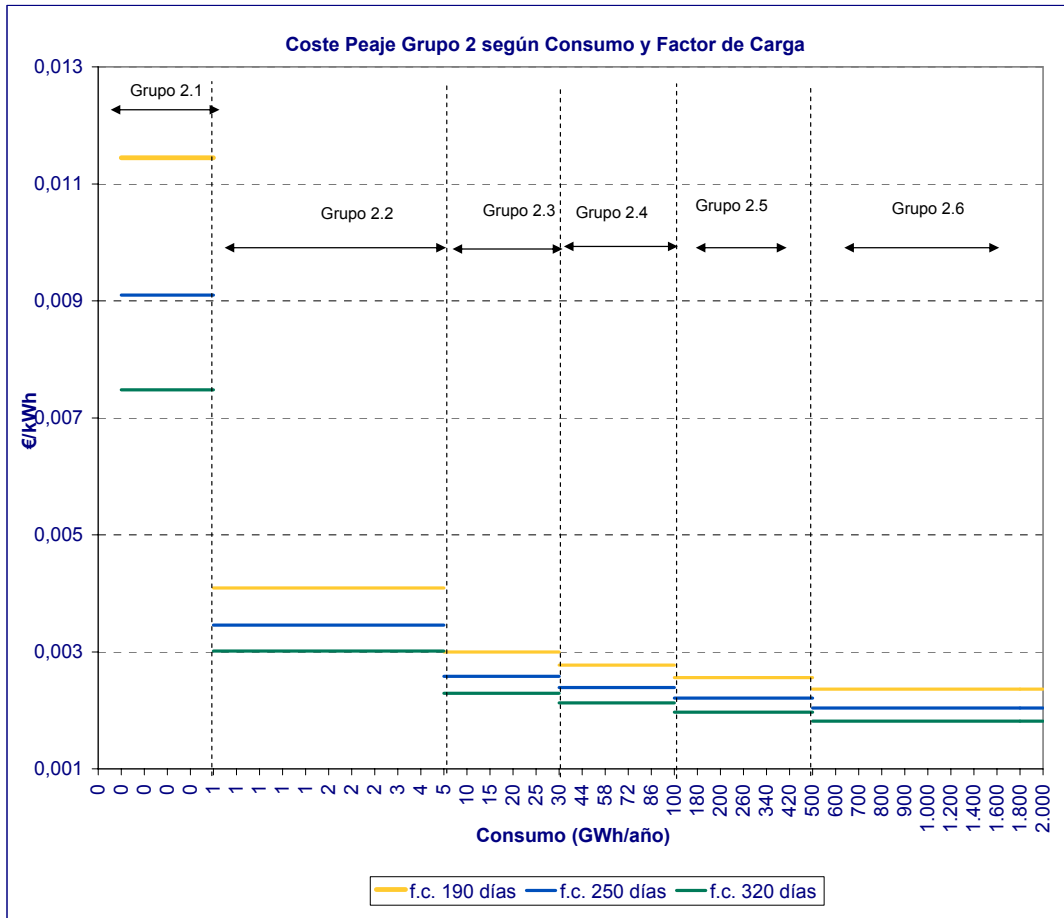


Fuente: CNE

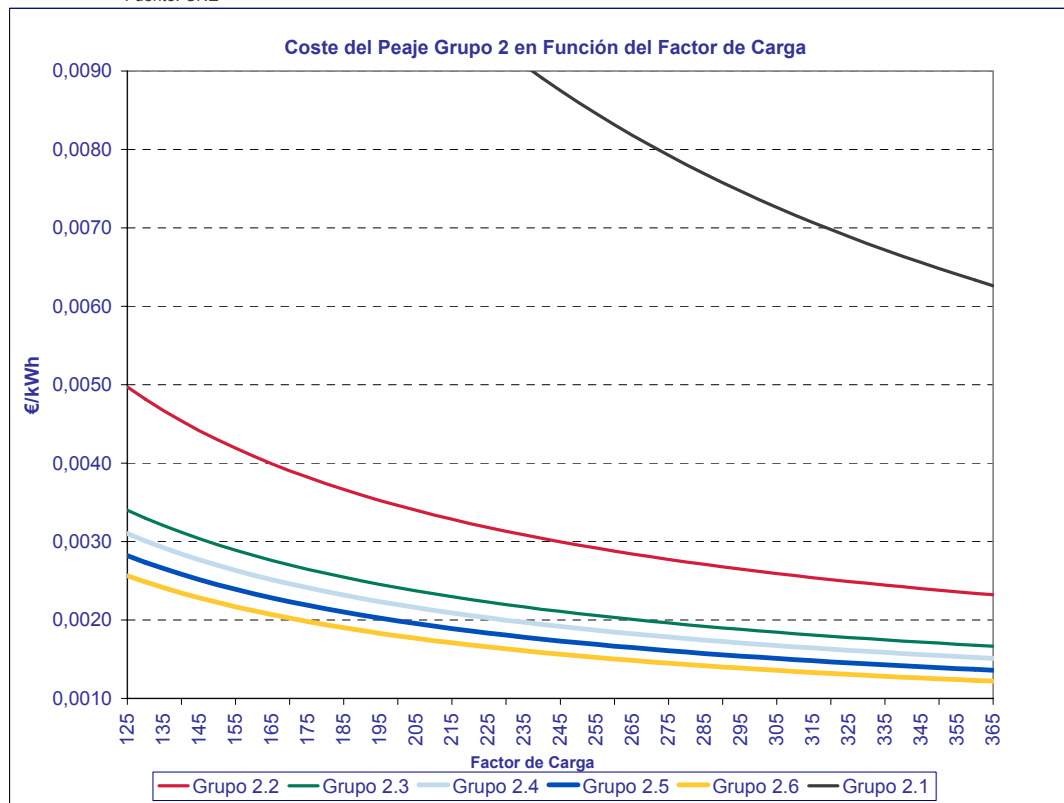


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

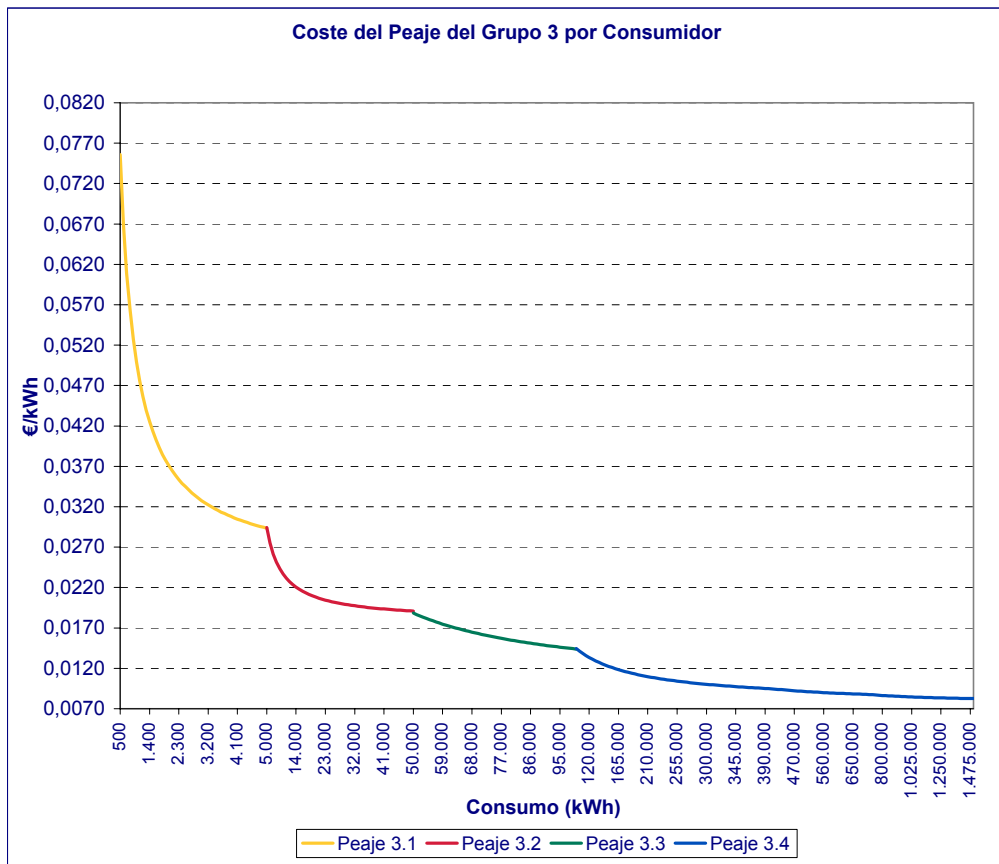


Fuente: CNE



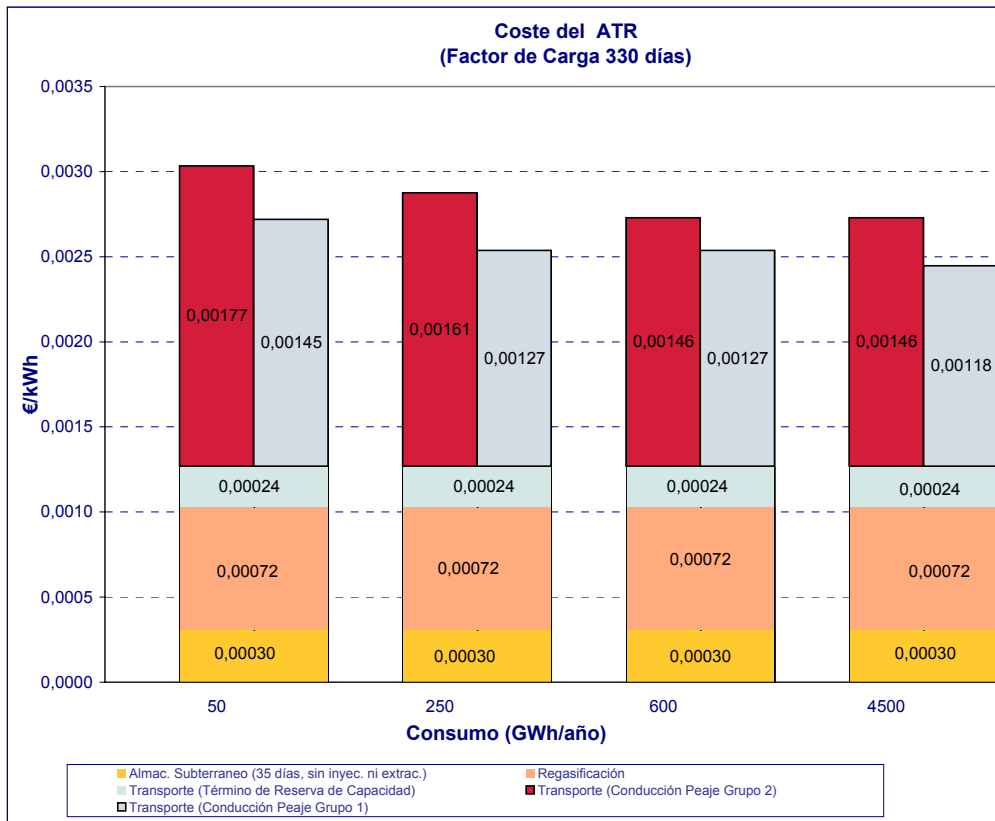
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

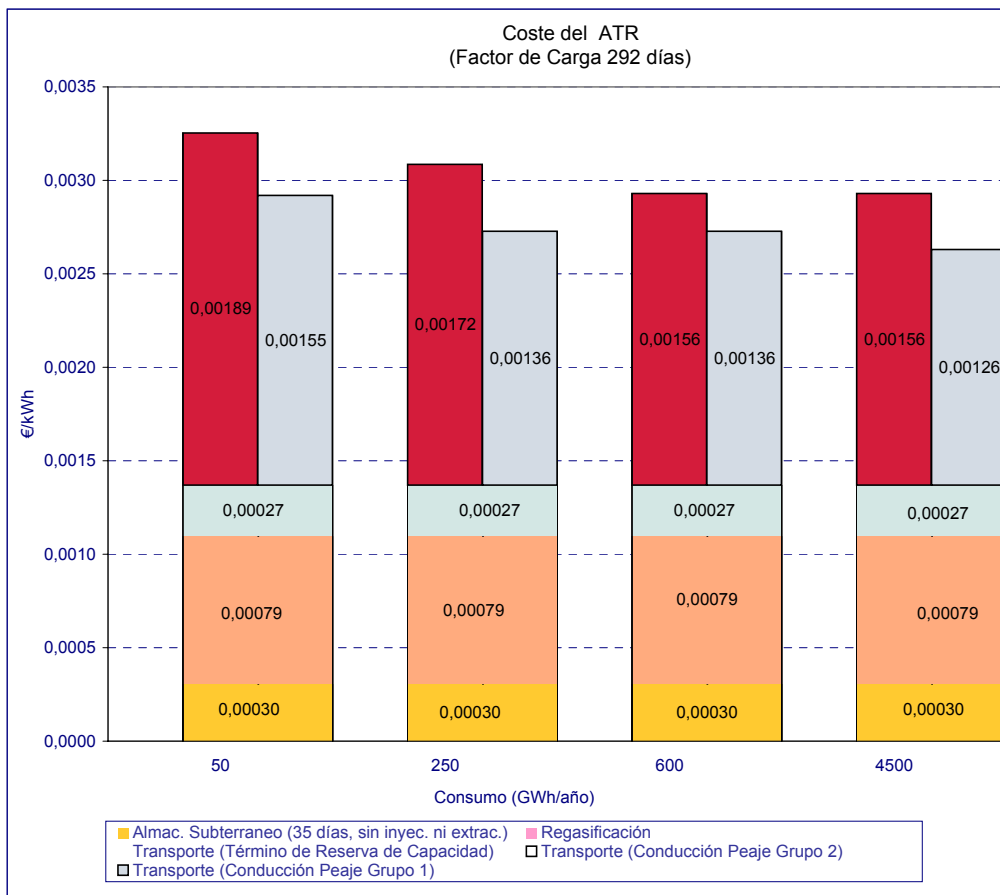


Fuente: CNE

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

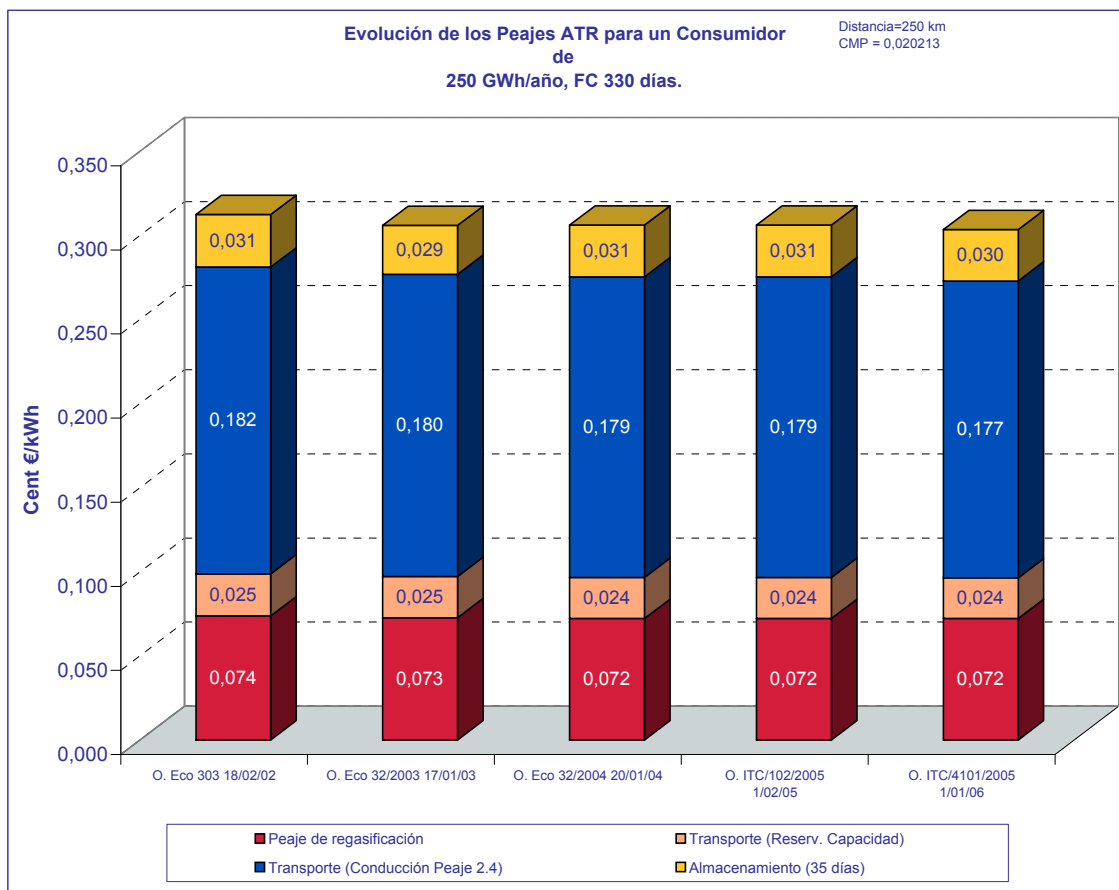
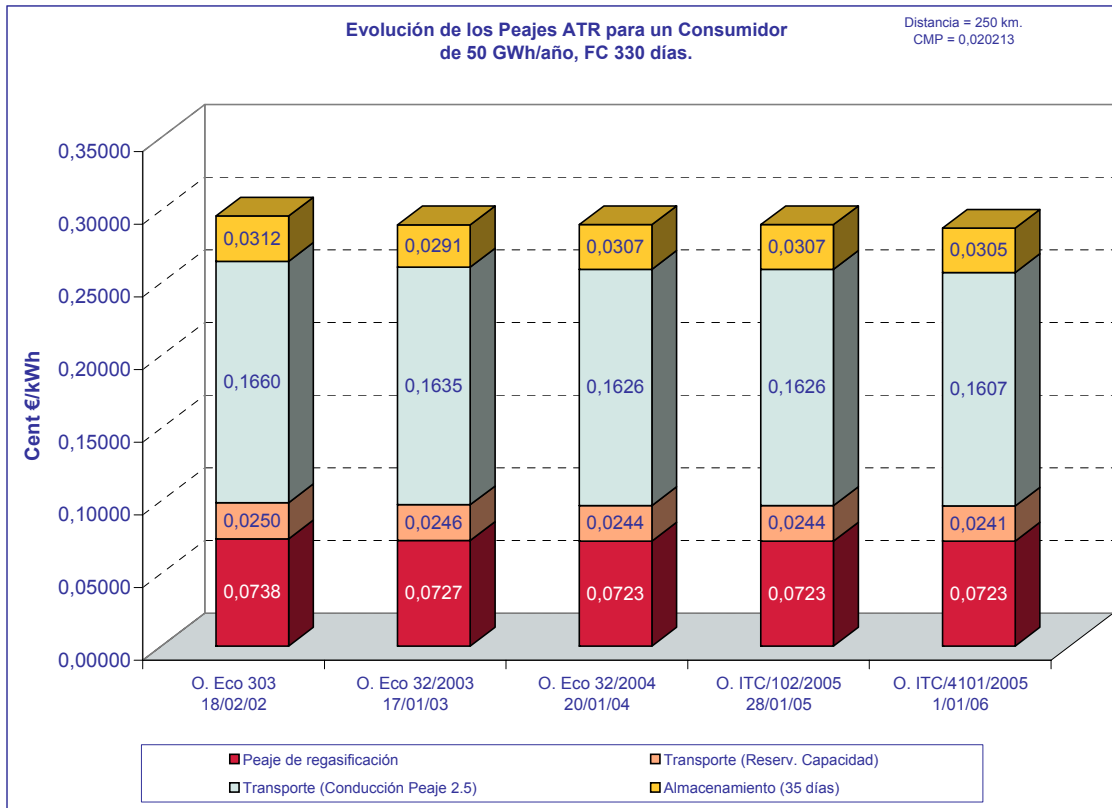


Fuente: CNE

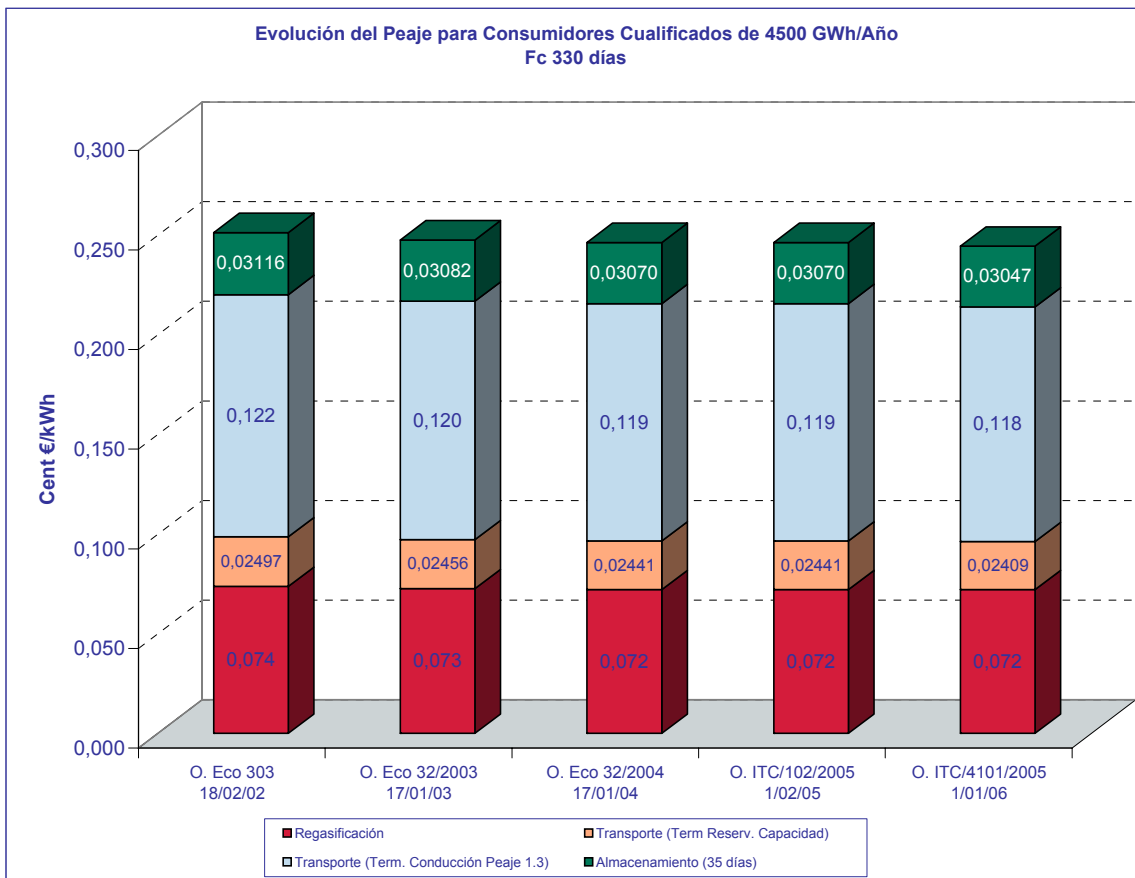
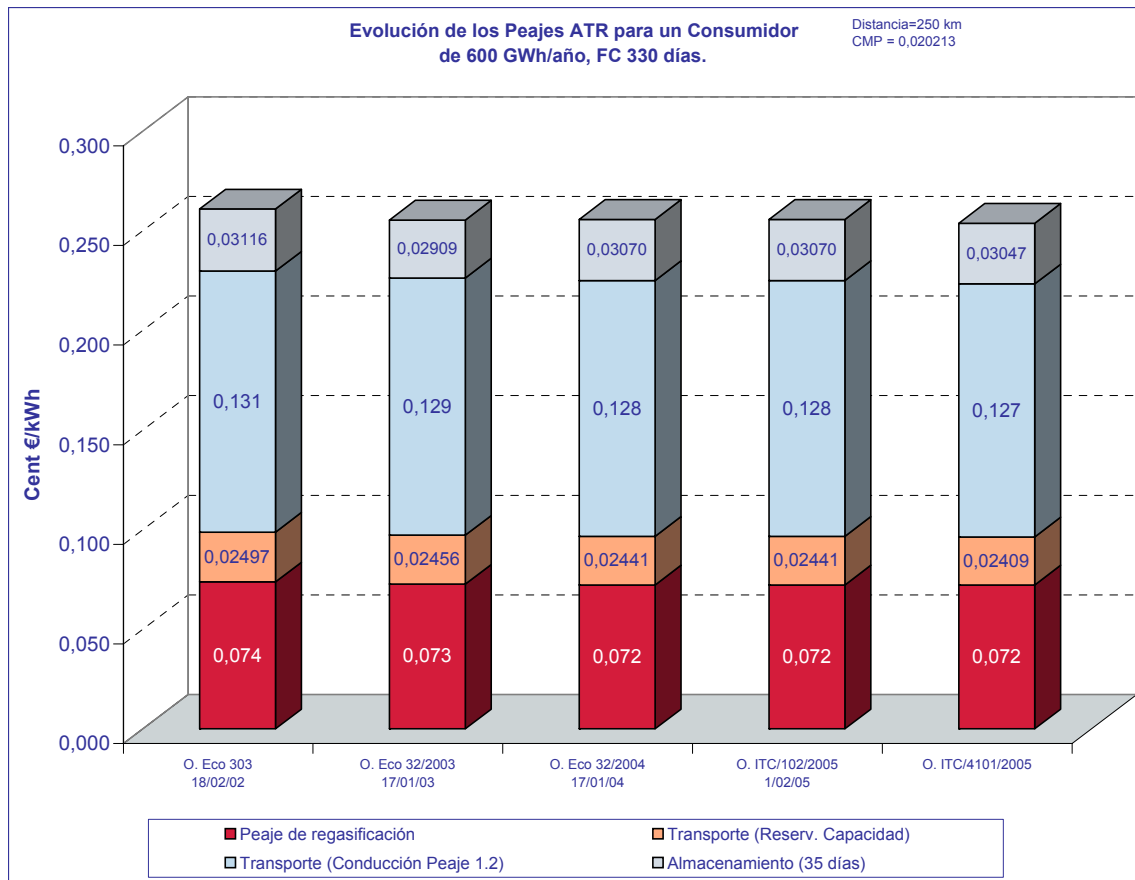


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

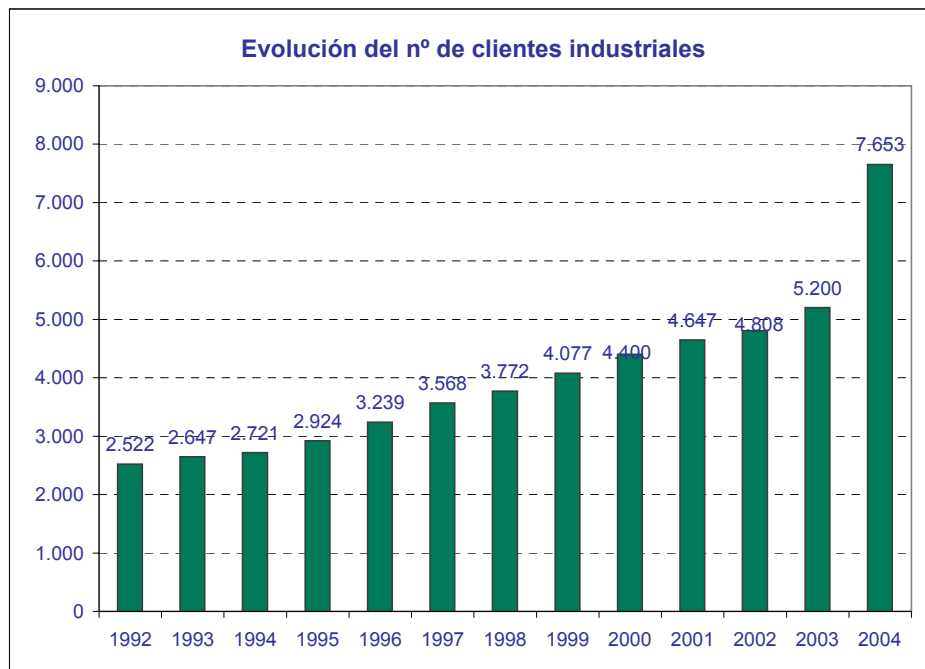
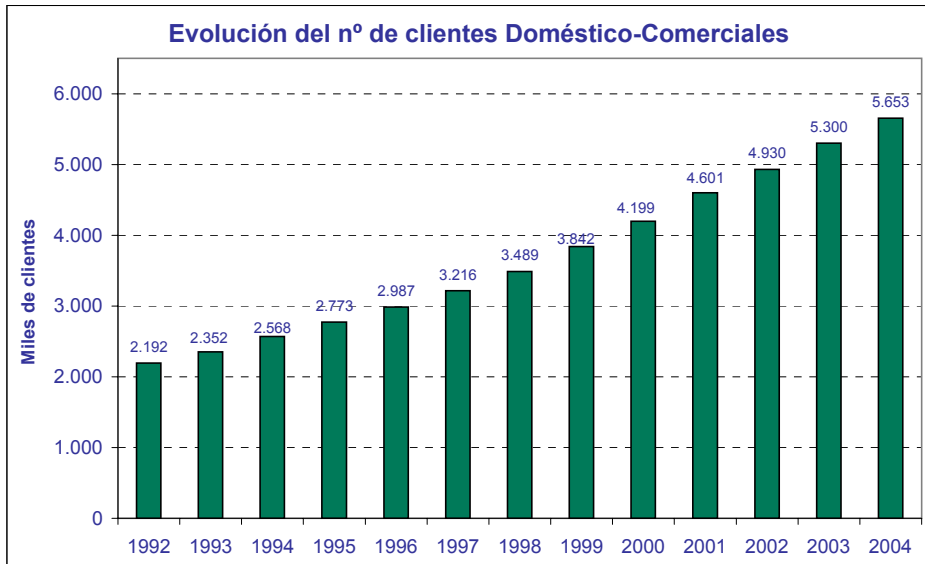


2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Canones



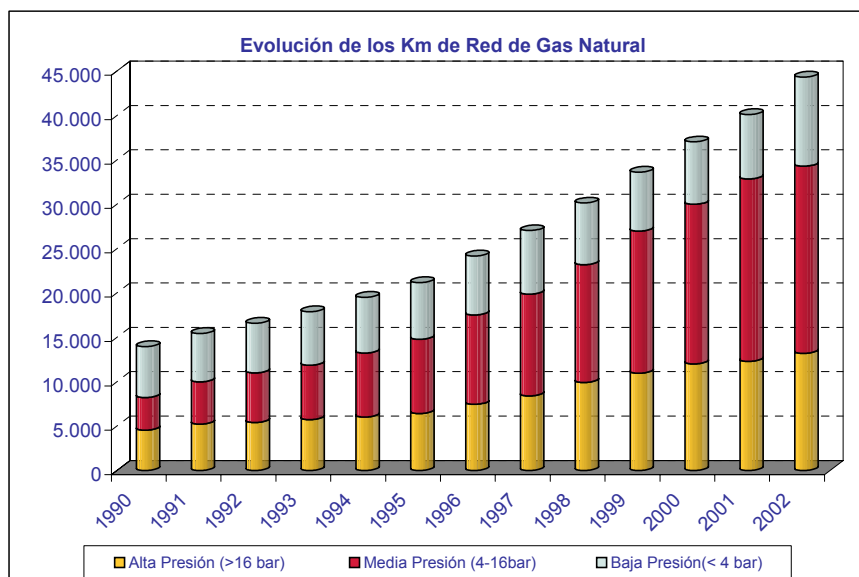
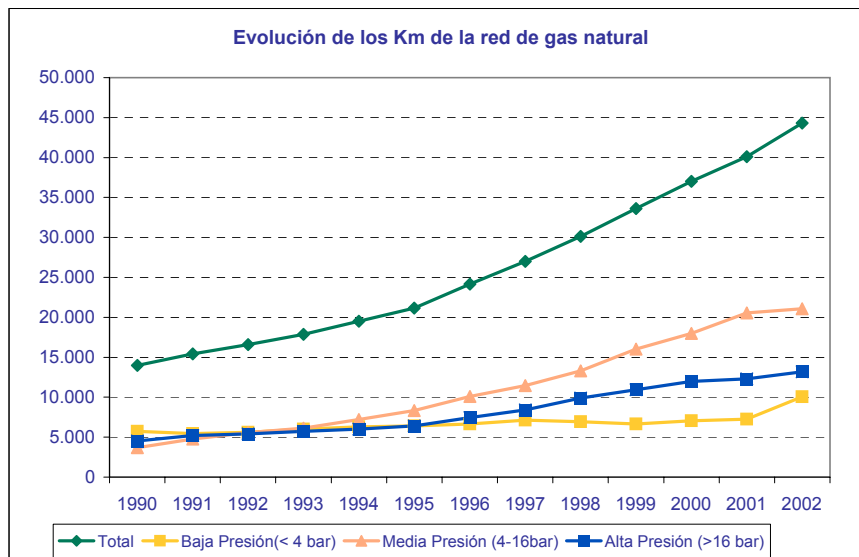
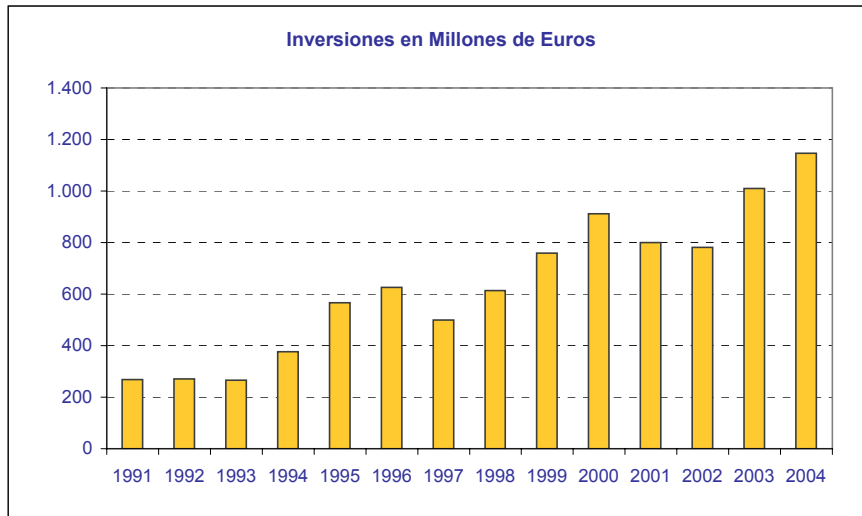
Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



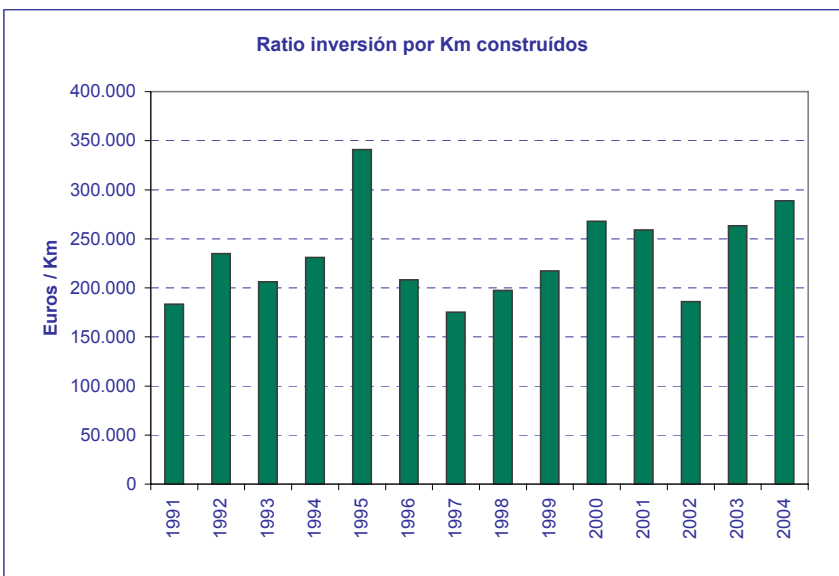
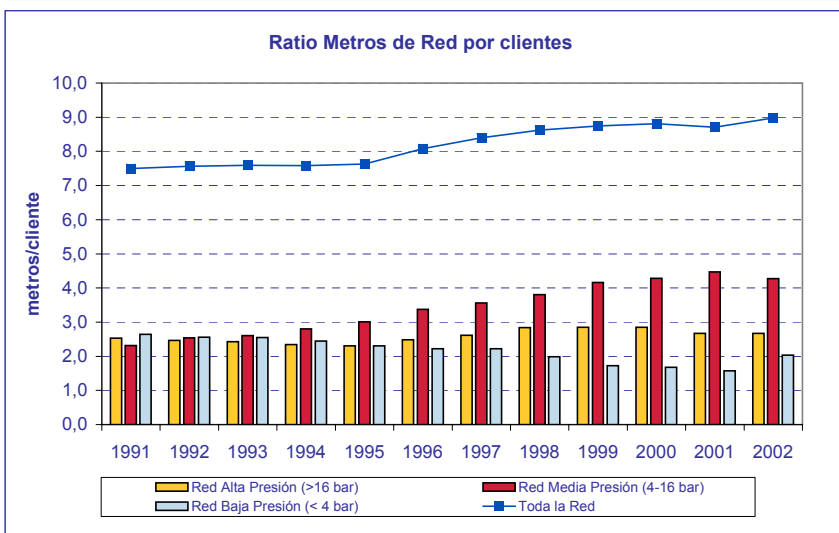
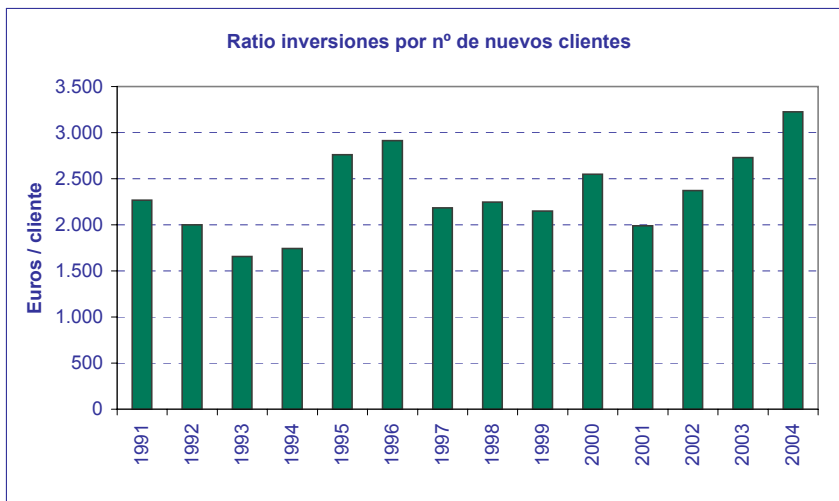
FUENTE: SEDIGAS

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

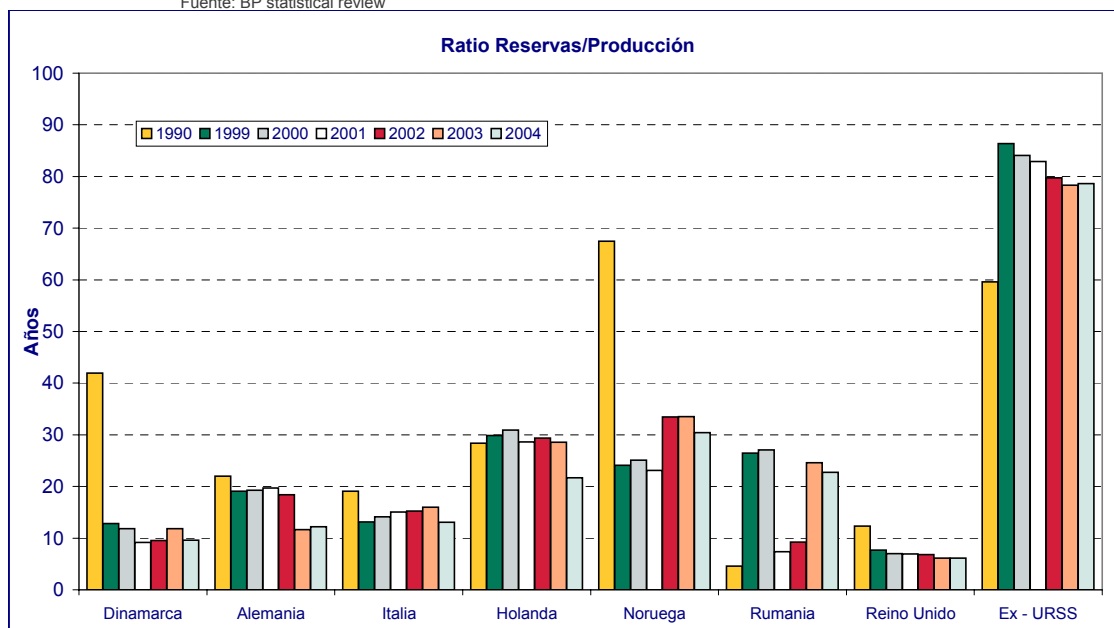
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

| Reservas de Gas | | | Crecimiento |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| En miles de bcm | 2003 | 2004 | 2004/2003 |
| Holanda | 1,67 | 1,49 | -10,8% |
| Noruega | 2,46 | 2,39 | -2,8% |
| Polonia | 0,12 | 0,12 | |
| Reino Unido | 0,63 | 0,59 | -6,3% |
| Rumania | 0,31 | 0,3 | -3,2% |
| Alemania | 0,21 | 0,2 | -4,8% |
| Italia | 0,22 | 0,17 | -22,7% |
| Dinamarca | 0,09 | 0,09 | |
| Resto Europa & Eurasia | 0,45 | 0,45 | |
| Ex URSS | 58,24 | 58,24 | |
| Total Europa & Eurasia | 64,14 | 64,02 | -0,2% |

Fuente: BP statistical review

| Producción de Gas | | | Crecimiento |
|-----------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| En bcm | 2003 | 2004 | 2004/2003 |
| Reino Unido | 102,7 | 95,9 | -6,6% |
| Noruega | 73,1 | 78,5 | 7,4% |
| Holanda | 58,4 | 68,8 | 17,8% |
| Alemania | 17,7 | 16,4 | -7,3% |
| Italia | 13,7 | 13 | -5,1% |
| Rumania | 13 | 13,2 | 1,5% |
| Resto Europa | 10,7 | 10,9 | 1,9% |
| Dinamarca | 8 | 9,4 | 17,5% |
| Polonia | 4 | 4,4 | 10,0% |
| Ex URSS | 722,7 | 740,9 | 2,5% |
| Total Europa & Eurasia | 1024,3 | 1051,5 | 2,7% |

Fuente: BP statistical review

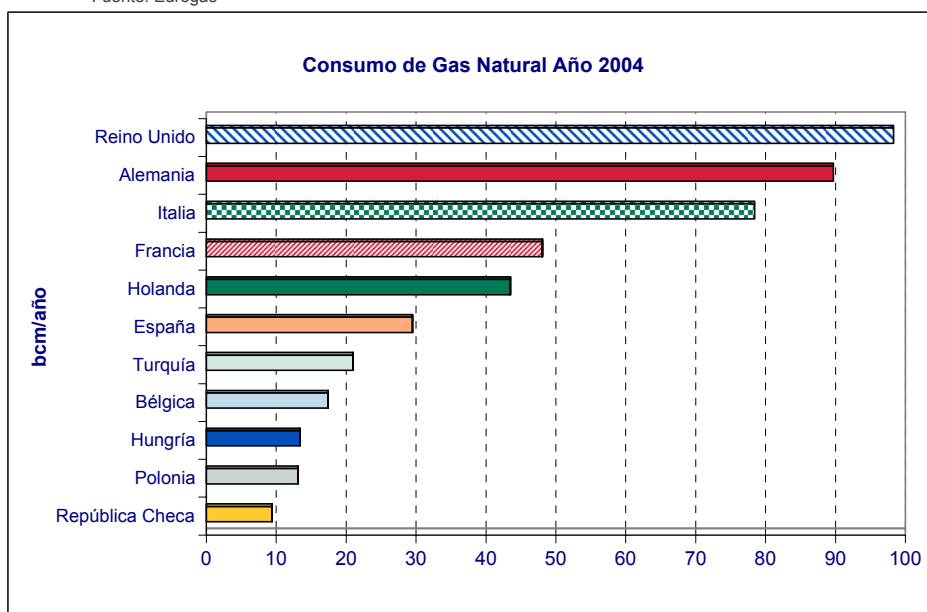


Fuente: BP Statistical Review

4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa

| En bcm | Crecimiento | | |
|---------------------|--------------|--------------|-------------|
| | 2004 | 2003 | 2004/2003 |
| Reino Unido | 98,3 | 95,3 | 3,1% |
| Alemania | 89,7 | 88,7 | 1,1% |
| Italia | 78,4 | 75,6 | 3,7% |
| Francia | 48,1 | 46,3 | 3,9% |
| Holanda | 43,5 | 42,9 | 1,4% |
| España | 29,5 | 25,4 | 16,1% |
| Turquía | 21 | 21 | |
| Bélgica | 17,4 | 17,1 | 1,8% |
| Hungría | 13,4 | 14,1 | -5,0% |
| Polonia | 13,1 | 13,1 | |
| República Checa | 9,4 | 9,5 | -1,1% |
| Austria | 9,2 | 9,1 | 1,1% |
| Eslovaquia | 6,3 | 6,6 | -4,5% |
| Dinamarca | 4,7 | 4,9 | -4,1% |
| Finlandia | 4,7 | 4,9 | -4,1% |
| Irlanda | 4,4 | 4,4 | |
| Portugal | 3,9 | 3,2 | 21,9% |
| Suiza | 3,2 | 3,1 | 3,2% |
| Lituania | 2,8 | 2,8 | |
| Grecia | 2,6 | 2,4 | 8,3% |
| Letonia | 1,6 | 1,6 | |
| Luxemburgo | 1,4 | 1,3 | 7,7% |
| Eslovenia | 1,1 | 1,1 | |
| Suecia | 1 | 1 | |
| Estonia | 0,8 | 0,8 | |
| Total Europa | 458,3 | 443,9 | 3,2% |

Fuente: Eurogas



Fuente: Eurogas

4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2004

EXPORTACIONES

| En bcm | Gas Natural por Gasoducto | | | | | | | GNL | | | | | Total Importaciones |
|---------------------|---------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|-------------|---------------|---------------------|
| | Feder Rusa | Noruega | Holanda | Argelia | Irán | Otros | Total import. | Argelia | Nigeria | Golfo Persico | Otros | Total Import. | |
| Alemania | 37,74 | 26,40 | 21,90 | - | - | 5,72 | 91,76 | | | | | | 91,76 |
| Italia | 21,00 | 7,00 | 9,00 | 23,60 | - | 0,80 | 61,40 | 2,10 | 3,80 | | | 5,90 | 67,30 |
| Francia | 11,50 | 14,65 | 9,20 | - | - | 1,70 | 37,05 | 6,72 | 0,83 | 0,08 | | 7,63 | 44,68 |
| España | - | 2,21 | - | 7,53 | - | | 9,74 | 6,58 | 4,81 | 5,94 | 0,18 | 17,51 | 27,25 |
| Turquía | 14,35 | - | - | - | 3,56 | | 17,91 | 3,24 | 1,03 | | | 4,27 | 22,18 |
| Bélgica | 0,20 | 7,20 | 7,60 | - | - | 1,40 | 16,40 | 2,85 | | | | 2,85 | 19,25 |
| Hungría | 9,32 | - | - | - | - | 1,63 | 10,95 | | | | | | 10,95 |
| Rep. Checa | 7,18 | 2,62 | - | - | - | | 9,80 | | | | | | 9,80 |
| Holanda | 2,67 | 4,31 | - | - | - | 6,58 | 13,56 | | | | | | 13,56 |
| Polonia | 7,90 | 0,50 | - | - | - | 0,70 | 9,10 | | | | | | 9,10 |
| Eslovaquia | 7,30 | - | - | - | - | | 7,30 | | | | | | 7,30 |
| Austria | 6,00 | 0,80 | - | - | - | 1,00 | 7,80 | | | | | | 7,80 |
| R.U. | - | 9,10 | 0,50 | - | - | 1,80 | 11,40 | | | | | | 11,40 |
| Finlandia | 4,61 | - | - | - | - | | 4,61 | | | | | | 4,61 |
| Rumania | 4,60 | - | - | - | - | 1,30 | 5,90 | | | | | | 5,90 |
| Irlanda | - | - | - | - | - | 3,70 | 3,70 | | | | | | 3,70 |
| Portugal | - | - | - | 2,25 | - | | 2,25 | | 1,31 | | | 1,31 | 3,56 |
| Suiza | 0,30 | - | 1,00 | - | - | 1,57 | 2,87 | | | | | | 2,87 |
| Bulgaria | 2,90 | - | - | - | - | | 2,90 | | | | | | 2,90 |
| Grecia | 2,20 | - | - | - | - | | 2,20 | 0,55 | | | | 0,55 | 2,75 |
| Otros | 1,30 | 0,07 | - | - | - | 0,20 | 1,57 | | | | | | 1,57 |
| Croacia | 1,05 | - | - | - | - | 0,06 | 1,11 | | | | | | 1,11 |
| Suecia | - | - | - | - | - | 1,05 | 1,05 | | | | | | 1,05 |
| Eslovenia | 0,56 | - | - | 0,44 | - | 0,10 | 1,10 | | | | | | 1,10 |
| Luxemburgo | - | - | - | - | - | 1,30 | 1,30 | | | | | | 1,30 |
| Latvia | 1,40 | | | | | | 1,40 | | | | | | 1,40 |
| Lituania | 2,60 | | | | | | 2,60 | | | | | | 2,60 |
| Serbia | 1,76 | | | | | | 1,76 | | | | | | 1,76 |
| Total export | 148,44 | 74,86 | 49,20 | 33,82 | 3,56 | 30,61 | 340,49 | 22,04 | 11,78 | 6,02 | 0,18 | 40,02 | 380,51 |

Fuente: BP statistical review

4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa

Año 2003

| | Capacidad Almacenamiento (en 10 ⁶ m ³) | 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 Métricas GNL | | | | | | | | | Mayores clientes primer semestre 2005 | Cantidad | % sobre Total Exportaciones GNL |
|--|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------------------|--------------------|--|-------------------|---------------------------------------|
| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | Primer semestre 2005 | Variación 03-04 | | | |
| Indonesia | 28,8 | 27,1 | 24,0 | 26,0 | 26,3 | 24,9 | 11,8 | -5% | 1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan | 7,3 2,7 1,8 | 62% 23% 15% |
| Argelia | 19,9 | 21,5 | 20,0 | 19,3 | 21,4 | 18,7 | 10,4 | -13% | 1 Francia 2 España 3 Turquía | 3,4 2,2 1,5 | 33% 21% 14% |
| Malasia | 14,8 | 15,4 | 15,4 | 15,0 | 17,4 | 20,3 | 11,5 | 17% | 1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan | 7,0 3,1 1,2 | 61% 27% 10% |
| Qatar | 6,3 | 10,1 | 12,6 | 13,4 | 14,1 | 17,8 | 9,9 | 26% | 1 Japón 2 Corea del Sur 3 España | 3,1 3,0 2,0 | 31% 30% 20% |
| Trinidad | 1,4 | 3,0 | 2,7 | 4,0 | 8,7 | 10,3 | 5,1 | 18% | 1 USA 2 Pto Rico | 5,0 0,1 | 98% 2% |
| Nigeria | 0,2 | 3,6 | 5,1 | 5,6 | 8,1 | 9,3 | 4,6 | 15% | 1 España 2 Francia 3 Portugal | 2,0 1,7 0,6 | 43% 37% 13% |
| Australia | 7,4 | 7,4 | 7,5 | 7,4 | 7,8 | 8,9 | 5,5 | 14% | 1 Japón 2 Corea del Sur | 5,2 0,4 | 95% 7% |
| Brunei | 6,2 | 6,6 | 6,7 | 6,8 | 7,1 | 7,0 | 3,3 | -1% | 1 Japón 2 Corea del Sur | 3,1 0,2 | 94% 6% |
| Oman | | 2,2 | 5,7 | 6,3 | 7,0 | 6,7 | 3,1 | -4% | 1 Corea del Sur 2 España 3 Japón | 2,1 0,5 0,4 | 68% 16% 13% |
| Abu Dhabi | 5,2 | 5,1 | 5,3 | 5,2 | 5,3 | 5,8 | 2,7 | 9% | 1 Japón 2 España | 2,5 0,2 | 93% 7% |
| USA | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 0,6 | | 1 Japón | 0,6 | 100% |
| Libia | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,3 | | 1 España | 0,3 | 100% |
| Egipto | | | | | | | 0,9 | | 1 España | 0,8 | 89% |
| Total | 92,1 | 103,8 | 106,9 | 110,7 | 125,0 | 131,6 | 69,6 | 5% | | | |

Fuente: Poten & Partners

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Importadores

| en Millones Toneladas Métricas GNL | | | | | | | | | Mayores Proveedores 2004 | Cantidad | % sobre Total Importaciones GNL |
|---------------------------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------------------|--------------------|---|-------------------|---------------------------------------|
| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | Primer semestre 2005 | Variación 03-04 | | | |
| Japón | 51,6 | 53,7 | 55,1 | 53,9 | 59,1 | 56,8 | 29,1 | -4% | 1 Indonesia 2 Malasia 3 Australia | 7,3 7,0 5,2 | 25% 24% 18% |
| Corea del Sur | 12,2 | 14,9 | 16,2 | 17,8 | 19,4 | 22,2 | 11,4 | 14% | 1 Malasia 2 Qatar 3 Indonesia | 3,1 3,0 2,7 | 27% 26% 24% |
| España | 5,6 | 6,7 | 7,7 | 9,1 | 11,7 | 13,7 | 8,0 | 17% | 1 Argelia 2 Nigeria 3 Quatar | 2,2 2,0 2,0 | 28% 25% 25% |
| USA | 3,5 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 10,4 | 13,4 | 6,3 | 29% | 1 Trinidad 2 Argelia 3 Nigeria | 5,0 1,1 0,1 | 79% 17% 2% |
| Francia | 7,7 | 8,7 | 9,1 | 10,2 | 8,6 | 7,7 | 5,2 | -10% | 1 Argelia 2 Nigeria | 3,4 1,7 | 65% 33% |
| Taiwan | 4,2 | 4,5 | 4,8 | 5,4 | 5,6 | 6,9 | 3,1 | 23% | 1 Indonesia 2 Malasia 3 Omán | 1,8 1,2 0,1 | 58% 39% 3% |
| Turquia | 2,6 | 3,4 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 2,9 | 1,8 | -17% | 1 Argelia 2 Nigeria | 1,5 0,3 | 83% 17% |
| Bélgica | 3,2 | 3,3 | 1,9 | 2,7 | 2,6 | 2,4 | 1,0 | -8% | 1 Argelia | 1,0 | 100% |
| India | n.d. | n.d. | n.d. | n.d. | n.d. | 1,8 | 1,8 | | 1 Quatar | 1,8 | 100% |
| Italia | 2,1 | 2,8 | 3,1 | 2,5 | 2,9 | 1,7 | 1,0 | -41% | 1 Argelia | 1,0 | 100% |
| Portugal | | 0,3 | 0,5 | 0,4 | 0,2 | 1,0 | 0,6 | 400% | 1 Nigeria | 0,6 | 100% |
| Pto Rico | | 0,3 | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,1 | | 1 Trinidad | 0,1 | 100% |
| Grecia | | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,1 | -25% | 1 Argelia | 0,1 | 100% |
| Rep. Dominicana | | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | | -50% | | | |
| Total | 92,1 | 103,3 | 106,9 | 110,7 | 125,1 | 131,6 | 69,6 | 5% | | | |

Fuente: Poten & Partners

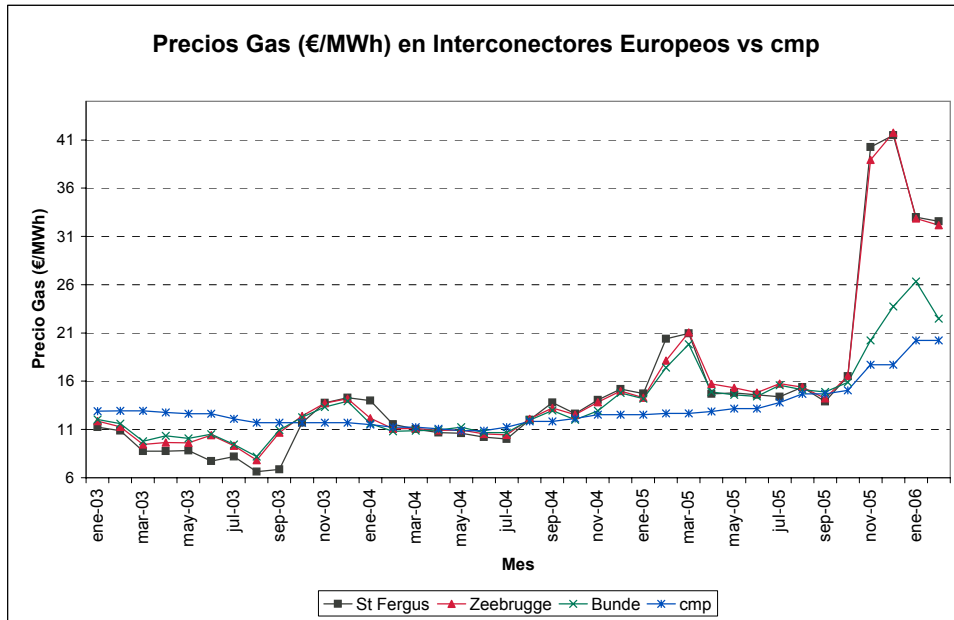
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp

| PRECIOS EN PRINCIPALES INTERCONECTORES EUROPEOS VS COSTE MATERIA PRIMA | | | | |
|--|----------------|---------------------|------------------|--------------|
| Periodo | St Fergus (UK) | Zeebrugge (Bélgica) | Bunde (Alemania) | cmp (España) |
| | Q1 2003 | 10,295 | 10,853 | 11,141 |
| Q2 2003 | 8,416 | 9,883 | 10,304 | 12,632 |
| Q3 2003 | 7,222 | 9,266 | 9,520 | 11,693 |
| Q4 2003 | 13,253 | 13,441 | 13,177 | 11,693 |
| Q1 2004 | 12,190 | 11,452 | 11,092 | 11,225 |
| Q2 2004 | 10,502 | 10,801 | 10,944 | 10,876 |
| Q3 2004 | 11,942 | 11,927 | 11,863 | 11,832 |
| Q4 2004 | 13,959 | 13,777 | 13,240 | 12,546 |
| Q1 2005 | 18,687 | 17,825 | 17,136 | 12,623 |
| Q2 2005 | 14,686 | 15,285 | 14,640 | 13,071 |
| Q3 2005 | 14,563 | 15,116 | 15,204 | 14,386 |
| Q4 2005 | 32,757 | 32,412 | 19,967 | 16,837 |
| mar-05 | 20,954 | 21,052 | 19,833 | 12,661 |
| abr-05 | 14,698 | 15,712 | 14,898 | 12,866 |
| may-05 | 14,787 | 15,327 | 14,595 | 13,173 |
| jun-05 | 14,573 | 14,817 | 14,427 | 13,173 |
| jul-05 | 14,388 | 15,743 | 15,600 | 13,804 |
| ago-05 | 15,400 | 15,371 | 15,117 | 14,677 |
| sep-05 | 13,900 | 14,233 | 14,895 | 14,677 |
| oct-05 | 16,525 | 16,548 | 15,883 | 15,070 |
| nov-05 | 40,274 | 38,936 | 20,215 | 17,720 |
| dic-05 | 41,472 | 41,752 | 23,736 | 17,720 |
| ene-06 | 33,009 | 32,849 | 26,313 | 20,213 |
| feb-06 | 32,569 | 32,156 | 22,495 | 20,213 |

Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

Nota: Los precios del gas en los interconectores St Fergus (Reino Unido), Zeebrugge (Bélgica), y Bunde (Alemania) se obtienen a partir de las medias mensuales los precios Day Ahead proporcionados por Platts para períodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.



Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)

| PRECIOS Mercados Spot y Futuros VS CDG (€/MWh) | | | | | | |
|--|----------|-----------------------------------|--------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--------------|
| Periodo | NBP (UK) | Mercado Futuros a un mes IPE (UK) | TTF (Países Bajos) | Mercado Spot Henry Hub (EEUU) | Mercado Futuros a un mes NYMEX (EEUU) | CDG (España) |
| Q1 2003 | 10,915 | 9,366 | | 20,646 | 18,871 | 13,584 |
| Q2 2003 | 8,473 | 7,989 | | 16,786 | 17,214 | 13,336 |
| Q3 2003 | 7,324 | 8,269 | | 15,158 | 14,831 | 12,487 |
| Q4 2003 | 13,377 | 14,934 | | 14,079 | 15,477 | 12,345 |
| Q1 2004 | 12,311 | 11,460 | 11,061 | 15,475 | 15,609 | 11,967 |
| Q2 2004 | 10,598 | 10,447 | 10,942 | 17,163 | 17,464 | 11,590 |
| Q3 2004 | 11,980 | 12,198 | 11,864 | 15,303 | 15,573 | 12,284 |
| Q4 2004 | 13,957 | 17,964 | 13,240 | 16,000 | 19,172 | 13,061 |
| Q1 2005 | 18,725 | 15,032 | 17,136 | 16,547 | 16,860 | 13,277 |
| Q2 2005 | 15,169 | 14,534 | 14,640 | 18,876 | 18,838 | 13,729 |
| Q3 2005 | 14,604 | 17,200 | 15,204 | 26,476 | 27,151 | 15,054 |
| Q4 2005 | 32,782 | 36,243 | 19,967 | 36,474 | 36,882 | 17,522 |
| mar-05 | 21,002 | 15,350 | 19,833 | 17,569 | 18,225 | 13,316 |
| abr-05 | 15,651 | 14,271 | 14,898 | 19,051 | 18,853 | 13,522 |
| may-05 | 15,217 | 15,054 | 14,595 | 17,720 | 17,429 | 13,832 |
| jun-05 | 14,638 | 14,279 | 14,427 | 19,857 | 20,233 | 13,832 |
| jul-05 | 14,438 | 16,252 | 15,599 | 21,119 | 21,478 | 14,467 |
| ago-05 | 15,450 | 16,095 | 15,117 | 24,833 | 26,167 | 15,347 |
| sep-05 | 13,925 | 19,253 | 14,895 | 33,476 | 33,809 | 15,347 |
| oct-05 | 16,550 | 23,026 | 15,883 | 38,778 | 38,174 | 15,742 |
| nov-05 | 40,299 | 39,942 | 20,215 | 31,196 | 33,854 | 18,412 |
| dic-05 | 41,497 | 45,761 | 23,736 | 39,449 | 38,618 | 18,412 |
| ene-06 | 33,034 | 35,658 | 26,313 | 25,580 | 25,717 | 20,898 |
| feb-06 | 32,594 | 28,839 | 22,495 | 22,455 | 21,486 | 20,898 |

Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC

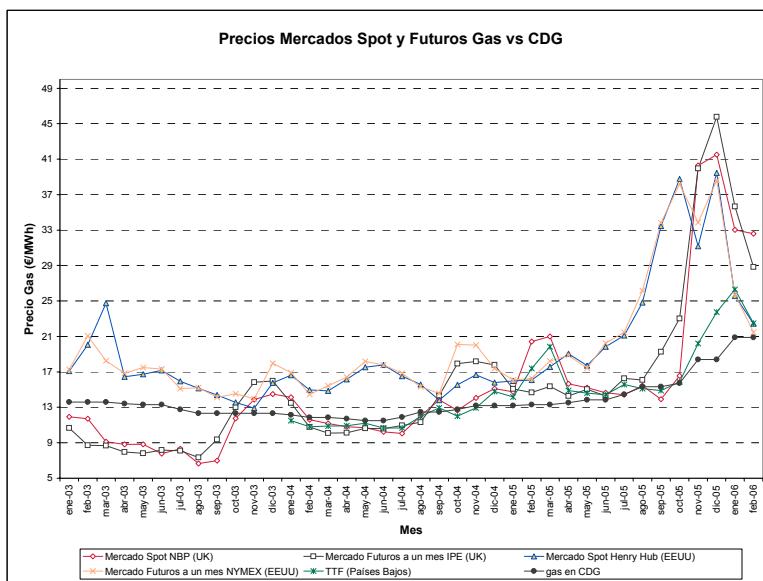
Nota 1: El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al c/m el % debido a mermas por regasificación (0,45%) y transporte (0,35%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

Nota 2: Los precios del gas en el mercado spot NBP (Reino Unido), y TTF (Holanda) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se ob para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.

Nota 3: Los precios del gas en el mercado spot Henry Hub (Louisiana, EEUU) se obtienen a partir de las medias de los precios de cierre semanales proporcionados por la revista World Gas Intelligence (Energy Intelligence Group).

Nota 4: Los precios de futuros de gas natural a un mes en IPE (Reino Unido) y NYMEX (EEUU) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.

Nota 5: Para transformar los precios de US\$/MMBtu a Euro/MWh se utiliza el factor de conversión 0,2932 MWh/MMBtu y las estadísticas mensuales del cambio Euro/US\$ publicadas por el Banco de España.



Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC

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=10⁹ m³

Metros cúbicos

Normal (Nm³): Medido a 0° y 1 atm=1,055 Sm³

Estándar(Sm³): Medido a 15° y 1 atm= 0,948 Nm³

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

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

PCS = 10.000 kcal/ Nm³

PCI = 9.000 kcal/ Nm³

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 ³ (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 | |
| Poder Calorífico Superior (PCS) te /m ³ (n)/(1) | 10,288 | 10,354 | 10,104 | 9,392 | 10,431 | 9,776 | 25,189 | 24,465 | 31,138 |
| Poder Calorífico Inferior (PCI) te /m ³ (n)/(1) | 9,222 | 9,341 | 9,121 | 8,445 | 9,409 | 8,744 | 23,161 | 22,487 | 28,7 |
| Índice de Woobe te /m ³ (n)/(1) | 13,12 | 13,147 | 12,51 | 12,471 | 13,242 | 12,886 | 19,79 | 19,525 | 21,855 |
| Aires estequiométricos M ³ (n)/m ³ (n) gas(2) | 10,12 | 10,25 | 10,01 | 9,31 | 10,34 | 9,69 | 24,61 | 23,92 | 30,23 |
| Gases totales de combustión estequiométricos M ³ (n)/m ³ (n) gas(2) | 11,01 | 11,14 | 10,93 | 10,15 | 11,23 | 10,54 | 26,67 | 23,93 | 32,68 |
| CO₂ máximo sobre gases 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 ³ (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 |