

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

JUNIO 2006

ÍNDICE

	Pág.
1.- Balances de Gas Natural	3
1.1.- Aprovevisionamientos de Gas Natural	3
1.1.1.- <i>Evolución y origen de los aprovisionamientos</i>	3
1.1.2.- <i>Aprovevisionamientos del mercado regulado</i>	5
1.1.3.- <i>Aprovevisionamientos del mercado liberalizado</i>	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- <i>Consumo del Mercado Convencional</i>	10
1.2.2.- <i>Consumo del Mercado de Generación Eléctrica</i>	12
1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2005	14
1.3.1.- <i>Mercado total por grupos tarifarios</i>	14
1.3.2.- <i>Mercado regulado por grupos tarifarios</i>	15
1.3.3.- <i>Mercado liberalizado por grupos de peajes</i>	16
1.3.4.- <i>Mercado total por empresa distribuidora</i>	18
1.3.5.- <i>Mercado regulado por empresa distribuidora</i>	19
1.3.6.- <i>Mercado liberalizado por empresa distribuidora</i>	20
1.3.7.- <i>Cuotas de mercado por empresa comercializadora</i>	21
1.3.8.- <i>Fidelización de Mercados por grupo empresarial</i>	22
1.3.9.- <i>Evolución del Mercado Liberalizado</i>	29
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2005	32
1.4.1.- <i>Mercado total por grupos tarifarios, 2006 vs. 2005</i>	32
1.4.2.- <i>Mercado total por grupos tarifarios, Febrero vs. Enero</i>	33
1.4.3.- <i>Fidelización de Mercados por grupo empresarial</i>	36
1.4.4.- <i>Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado</i>	41
2.- Tarifas y Peajes	43
2.1.- Tarifas	43
2.1.1.- <i>Tarifas en Vigor</i>	43
2.1.2.- <i>Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)</i>	45
2.1.3.- <i>Evolución de las Tarifas Transitorias A</i>	46
2.1.4.- <i>Tarifas Grupo 2</i>	47
2.1.5.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 2</i>	48
2.1.6.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC</i>	49
2.1.7.- <i>Tarifas Grupo 3</i>	50
2.1.8.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3</i>	51
2.1.9.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC</i>	52
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	53
2.2.1.- <i>Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor</i>	53
2.2.2.- <i>Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL</i>	56
2.2.3.- <i>Peaje de Conducción Grupo 1</i>	57
2.2.4.- <i>Peaje de Conducción Grupo 2</i>	58

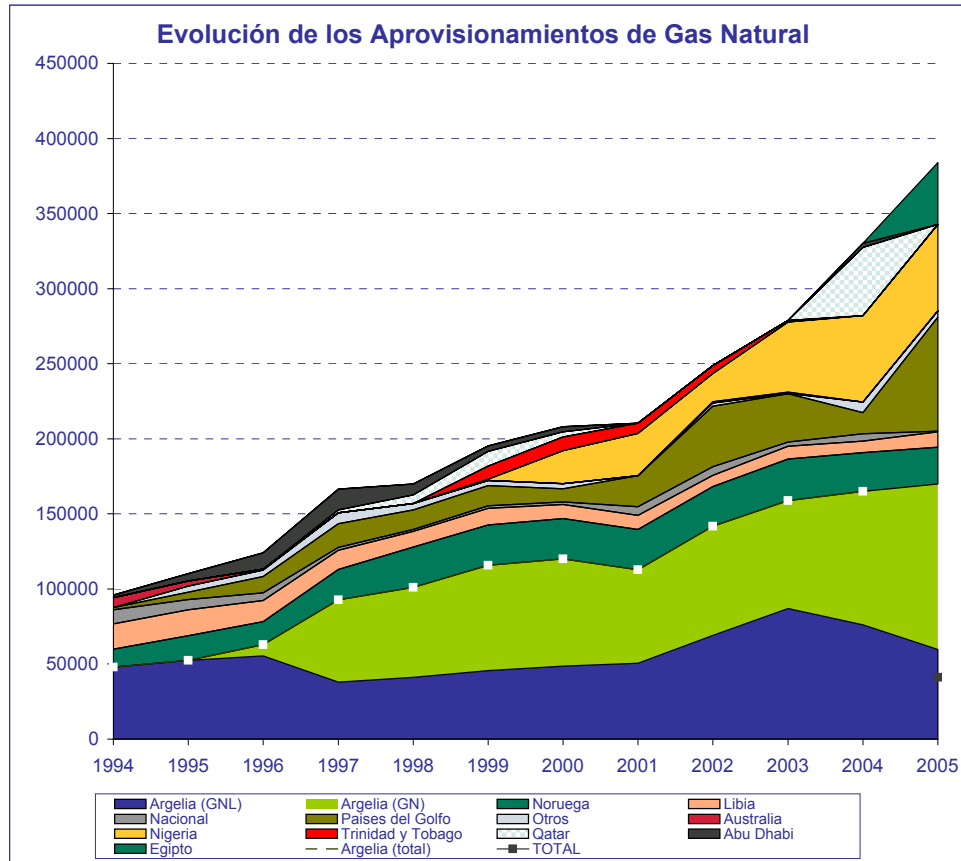
ÍNDICE

	Pág.
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	59
2.2.6.- <i>Peajes y Cánones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	60
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Cánones</i>	61
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	63
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	66
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	66
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	67
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	68
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	69
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	70
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	72
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	72
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	73
ANEXOS	74
ANEXO 1.- Unidades de conversión	75
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	76

1.- Balances de Gas Natural

1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

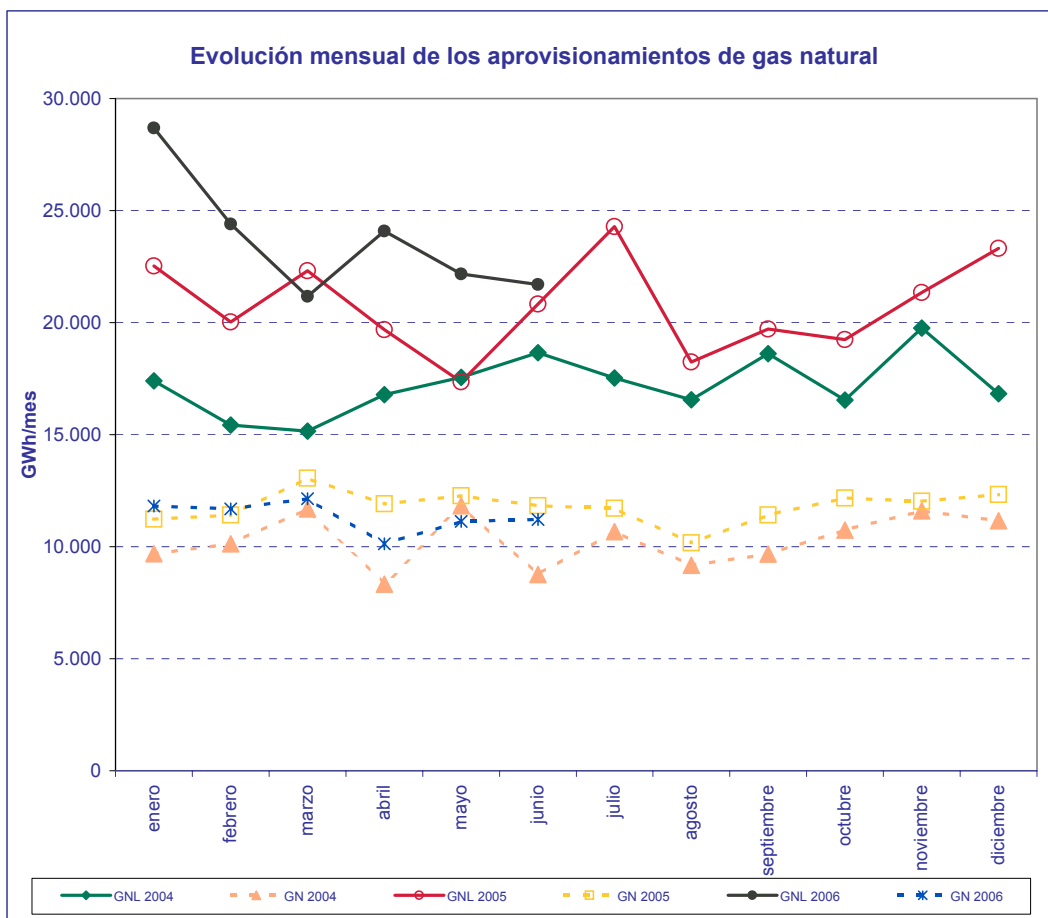
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(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	562
Argelia	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	169.990
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	110.323
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	59.667
Libia	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	10.149
Noruega	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	24.434
Golfo Pérsico	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	75.911
Trinidad & Tobago			8.687	9.157	6.806	5.342	977		5.649
Nigeria			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	57.666
Otros	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	4.152
Egipto									41.074
TOTAL	150.740	156.844	181.824	201.181	210.412	248.760	279.608	330.200	389.587

FUENTE: ENAGAS

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

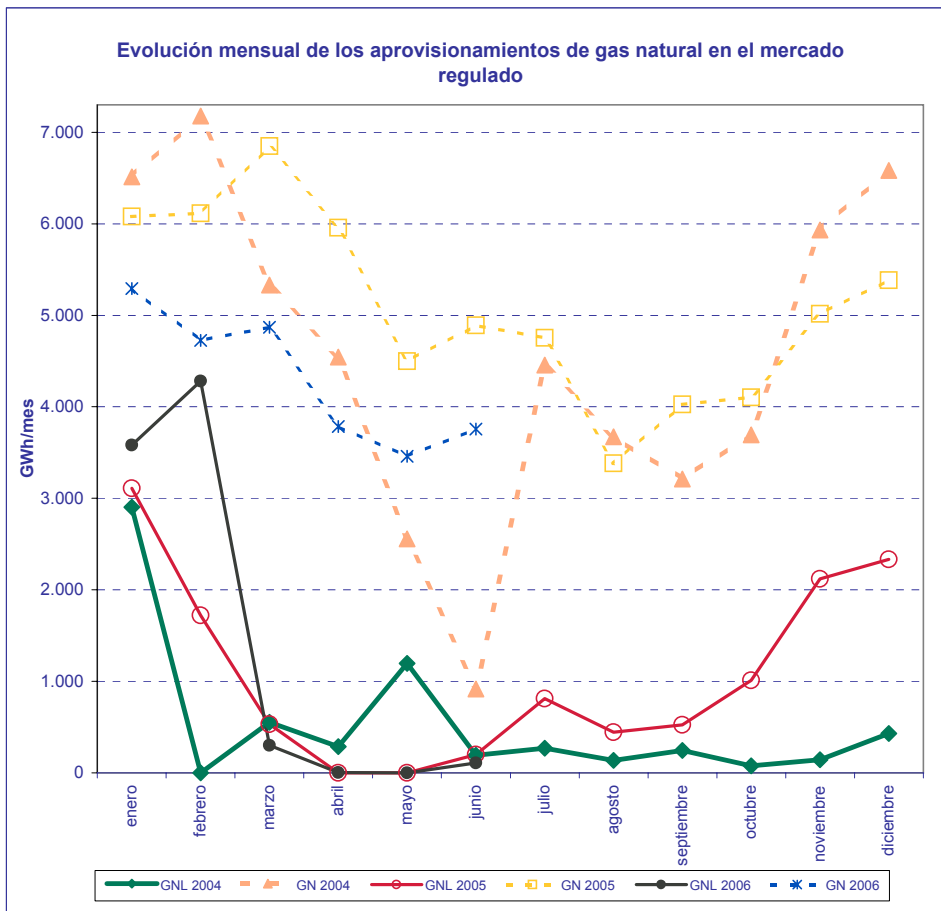


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	22.525	28.679	11.222	11.810	27,32	5,24
febrero	20.028	24.396	11.415	11.683	24,73	3,78
marzo	22.314	21.173	13.064	12.145	14,46	-0,18
abril	19.680	24.084	11.910	10.123	16,31	-3,89
mayo	17.360	22.168	12.278	11.122	18,25	-5,02
junio	20.825	21.704	11.830	11.212	15,87	-5,05
julio	24.282		11.710			
agosto	18.247		10.169			
septiembre	19.713		11.409			
octubre	19.246		12.172			
noviembre	21.346		12.026			
diciembre	23.309		12.326			
TOTAL	248.875	142.204	141.530	68.094		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

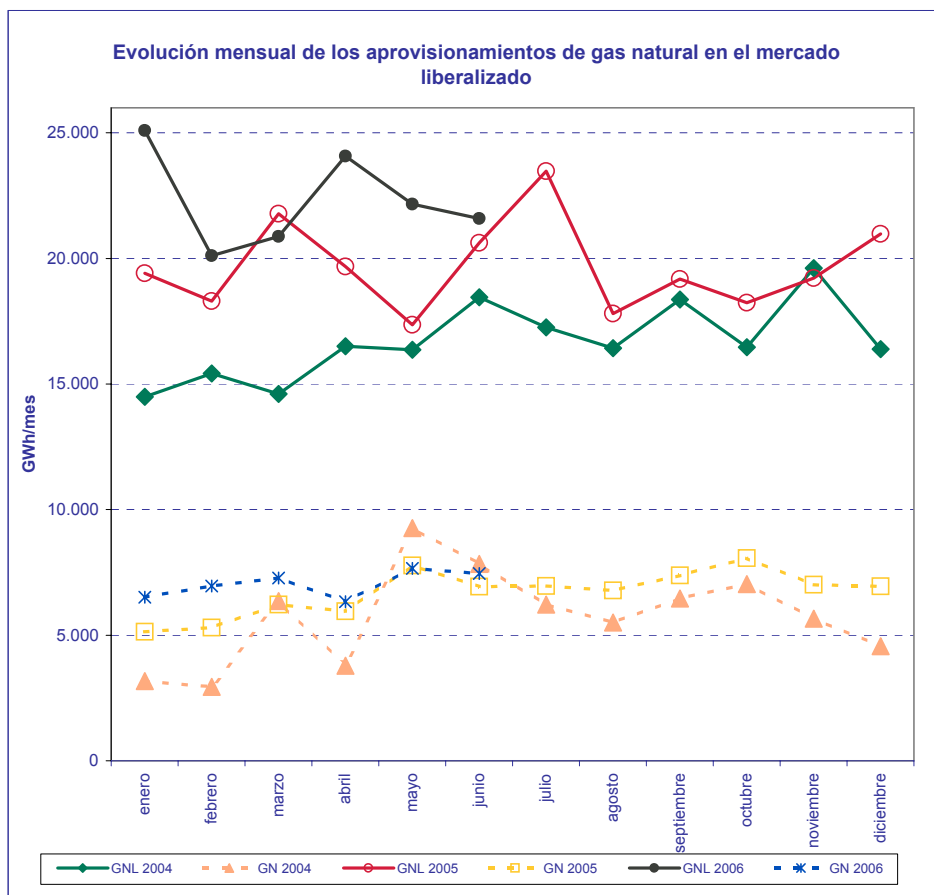


FUENTE: CNE, SIFCO

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	3.110	3.581	6.080	5.292	15,13	-12,96
febrero	1.722	4.282	6.116	4.724	62,73	-17,87
marzo	530	300	6.850	4.868	52,24	-21,85
abril	0	4	5.955	3.784	52,30	-25,33
mayo	0	0	4.498	3.461	52,30	-24,99
junio	200	107	4.890	3.757	48,75	-24,73
julio	810		4.754			
agosto	444		3.382			
septiembre	526		4.027			
octubre	1.011		4.102			
noviembre	2.121		5.016			
diciembre	2.331		5.385			
TOTAL	12.805	8.273	61.056	25.886		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

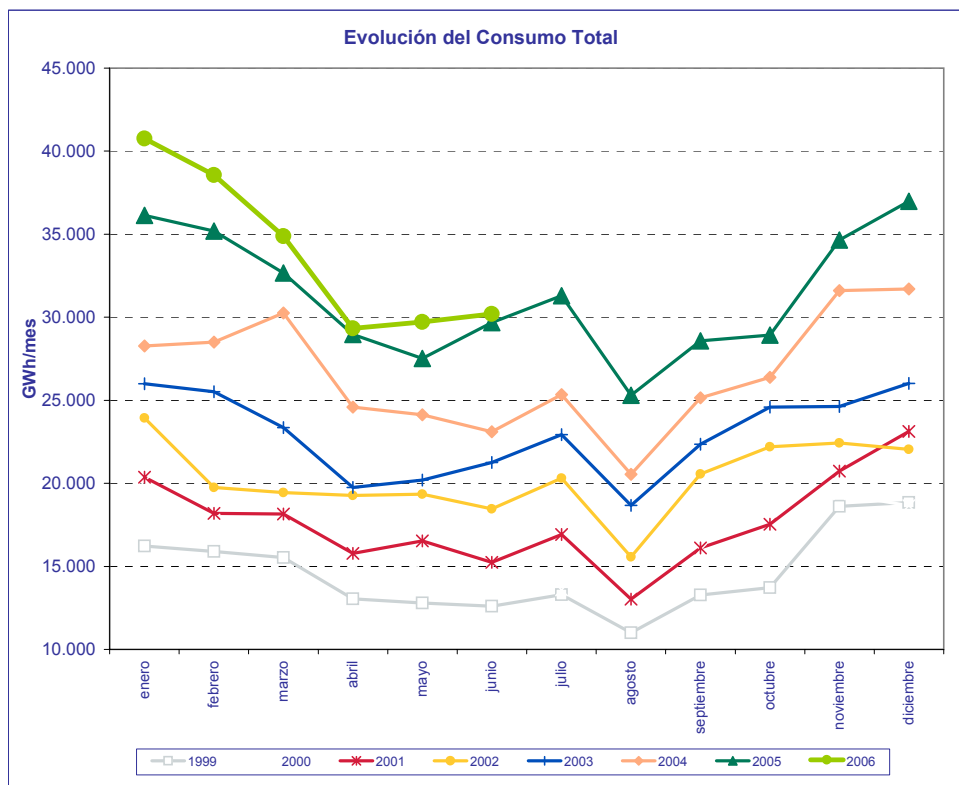


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	19.415	25.098	5.142	6.518	29,27	26,75
febrero	18.306	20.115	5.299	6.959	19,86	29,08
marzo	21.784	20.873	6.214	7.276	11,06	24,61
abril	19.680	24.081	5.955	6.339	13,87	19,83
mayo	17.360	22.168	7.780	7.661	16,35	14,36
junio	20.625	21.597	6.939	7.455	14,30	13,07
julio	23.472		6.956			
agosto	17.803		6.787			
septiembre	19.187		7.382			
octubre	18.235		8.070			
noviembre	19.226		7.010			
diciembre	20.978		6.941			
TOTAL	236.070	133.931	80.474	42.208		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

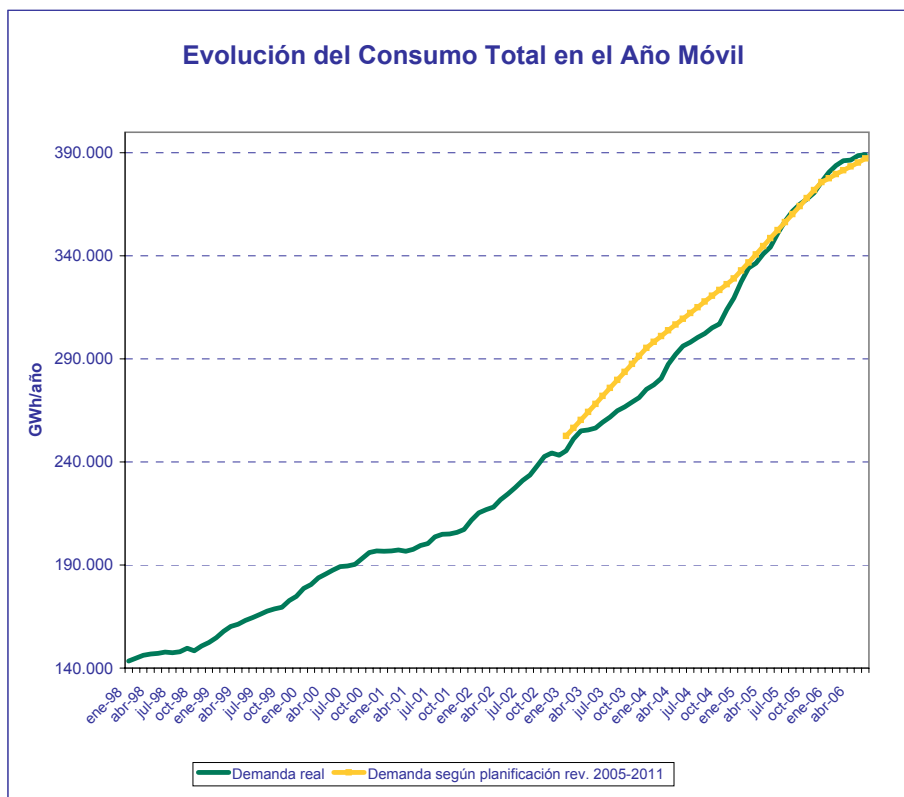


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

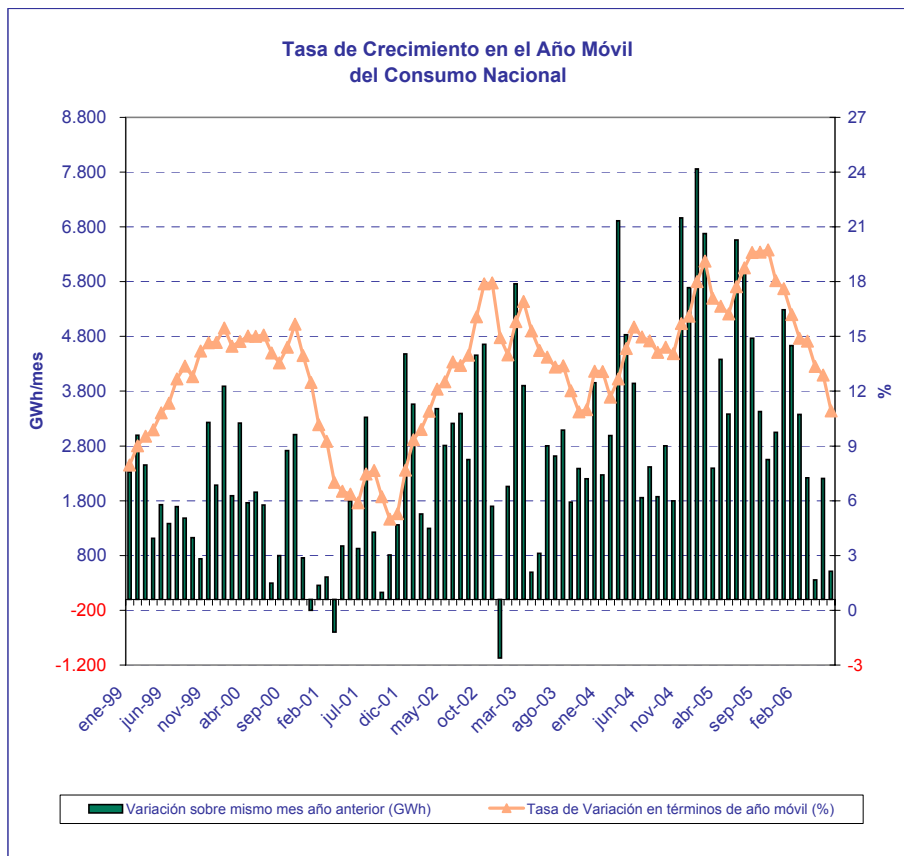
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
doce meses	doce meses	anual	doce meses					
enero	26.004	28.275	36.133	40.764	13,08	18,00	12,81	16,21
febrero	25.521	28.511	35.187	38.563	11,67	19,12	11,23	14,89
marzo	23.349	30.264	32.659	34.875	12,68	17,09	9,83	14,74
abril	19.756	24.585	28.969	29.322	14,35	16,65	7,95	13,36
mayo	20.188	24.129	27.512	29.719	15,51	16,24	7,97	12,89
junio	21.261	23.115	29.676	30.190	14,98	17,72	6,99	10,93
julio	22.924	25.344	31.301		14,75	18,75		
agosto	18.667	20.542	25.307		14,12	19,59		
septiembre	22.345	25.148	28.576		14,41	19,62		
octubre	24.583	26.381	28.932		14,07	19,75		
noviembre	24.637	31.604	34.655		15,71	18,06		
diciembre	26.007	31.700	36.987		16,12	17,61		
TOTAL	275.242	319.598	375.894	203.433	16,12	17,61		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

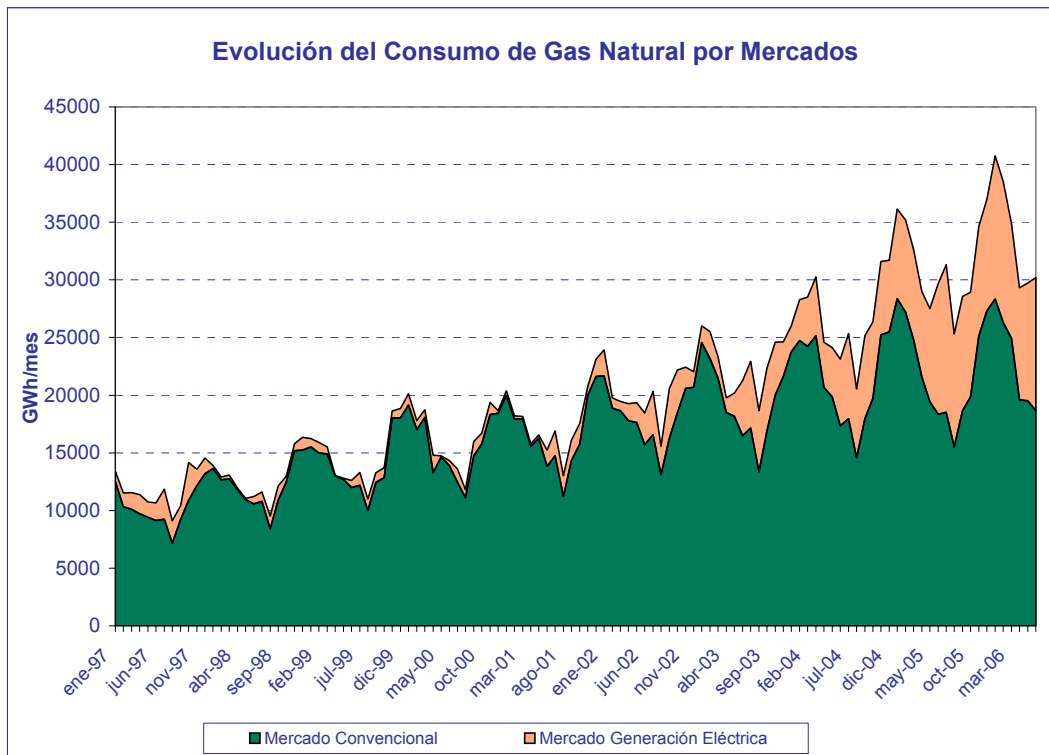


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



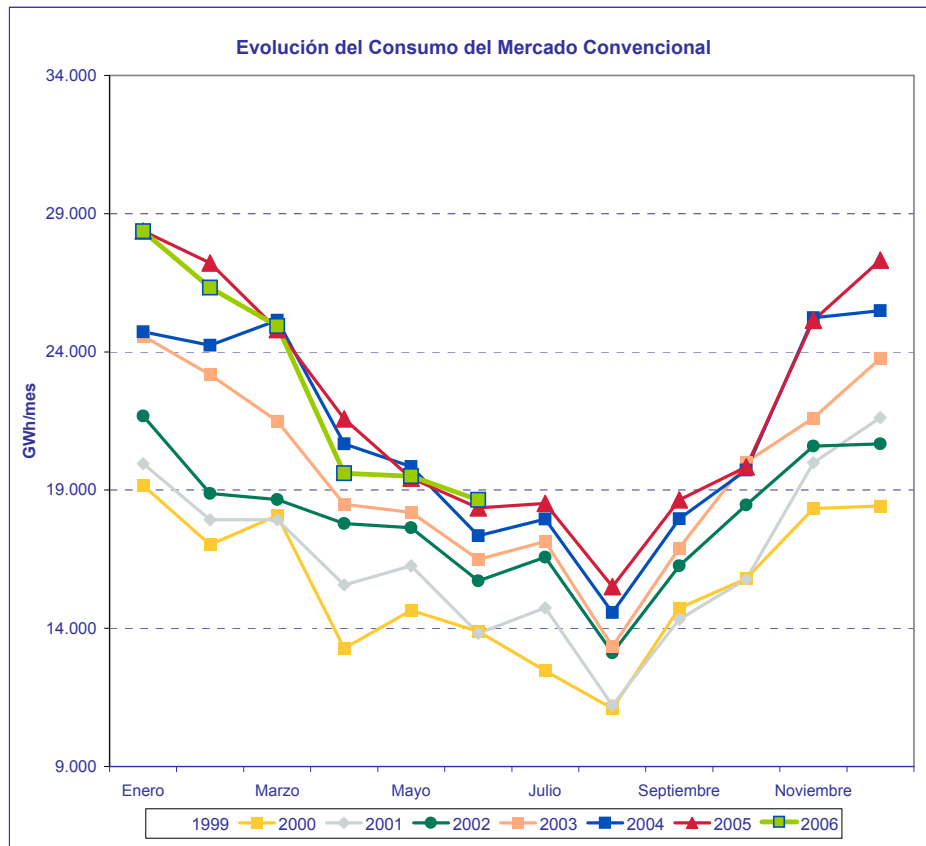
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

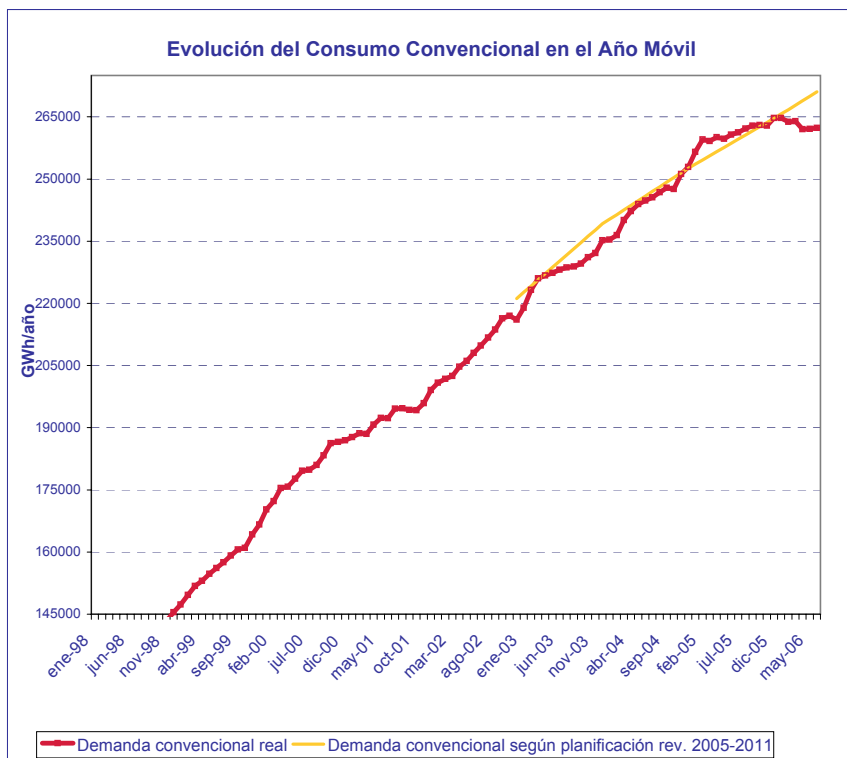


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

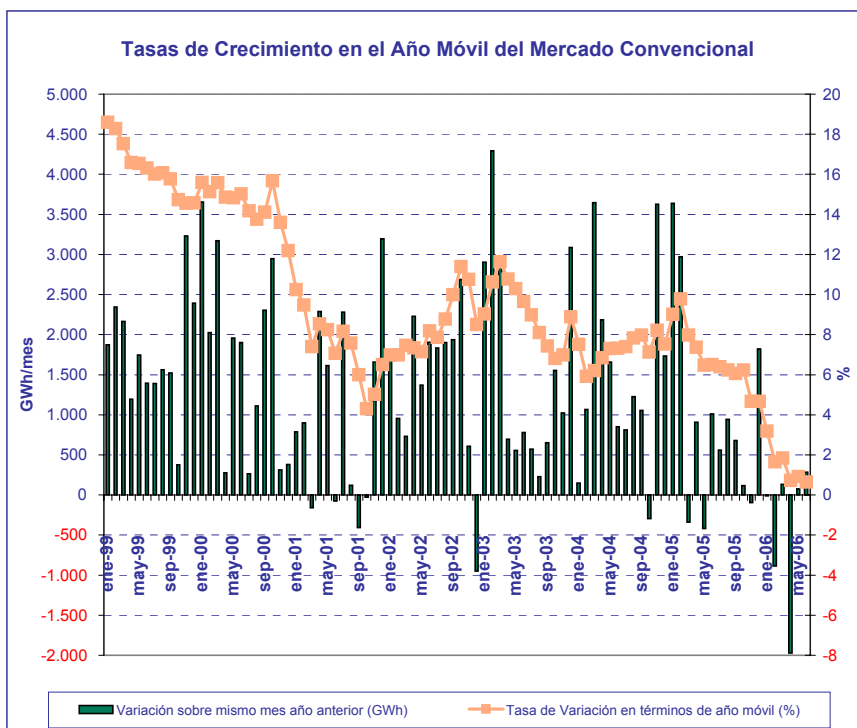
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	%Variación s/últimos	%Variación s/últimos	%Variación s/acumulado	%Variación s/últimos
	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	anual	12 meses
enero	24.578	24.727	28.367	28.357	7,51	9,01	-0,04	3,18
febrero	23.172	24.239	27.212	26.328	5,92	9,78	-1,61	1,65
marzo	21.497	25.144	24.805	24.937	6,20	7,97	-0,95	1,84
abril	18.488	20.671	21.579	19.607	6,83	7,37	-2,68	0,72
mayo	18.189	19.847	19.428	19.504	7,30	6,47	-2,19	0,92
junio	16.497	17.350	18.361	18.646	7,31	6,51	-1,70	0,63
julio	17.144	17.956	18.517		7,40	6,39		
agosto	13.346	14.572	15.513		7,83	6,24		
septiembre	16.912	17.966	18.645		7,98	6,06		
octubre	20.017	19.724	19.842		7,12	6,23		
noviembre	21.614	25.239	25.143		8,22	4,66		
diciembre	23.758	25.492	27.313		7,53	4,66		
TOTAL	235.212	252.927	264.725	137.379	7,53	4,66		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

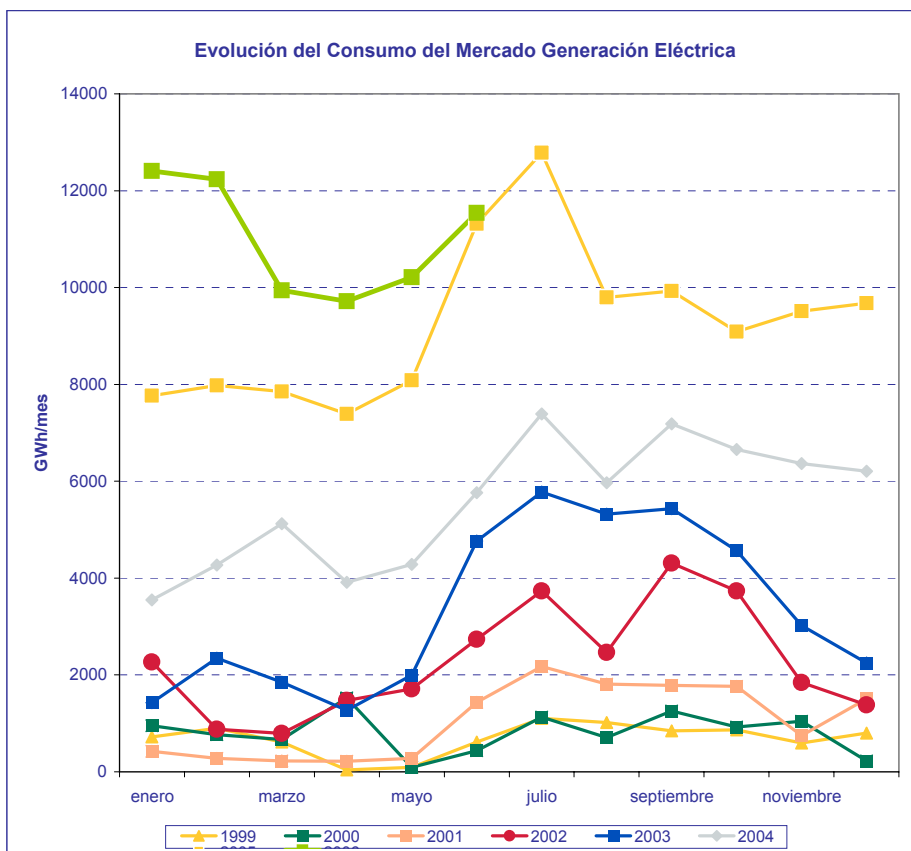


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica

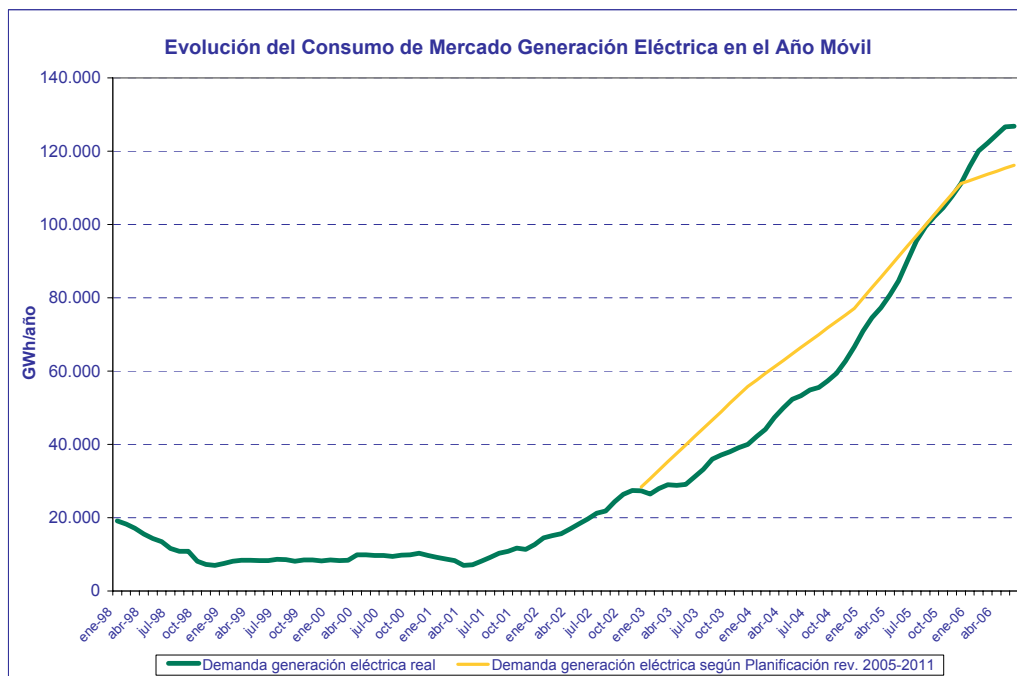


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

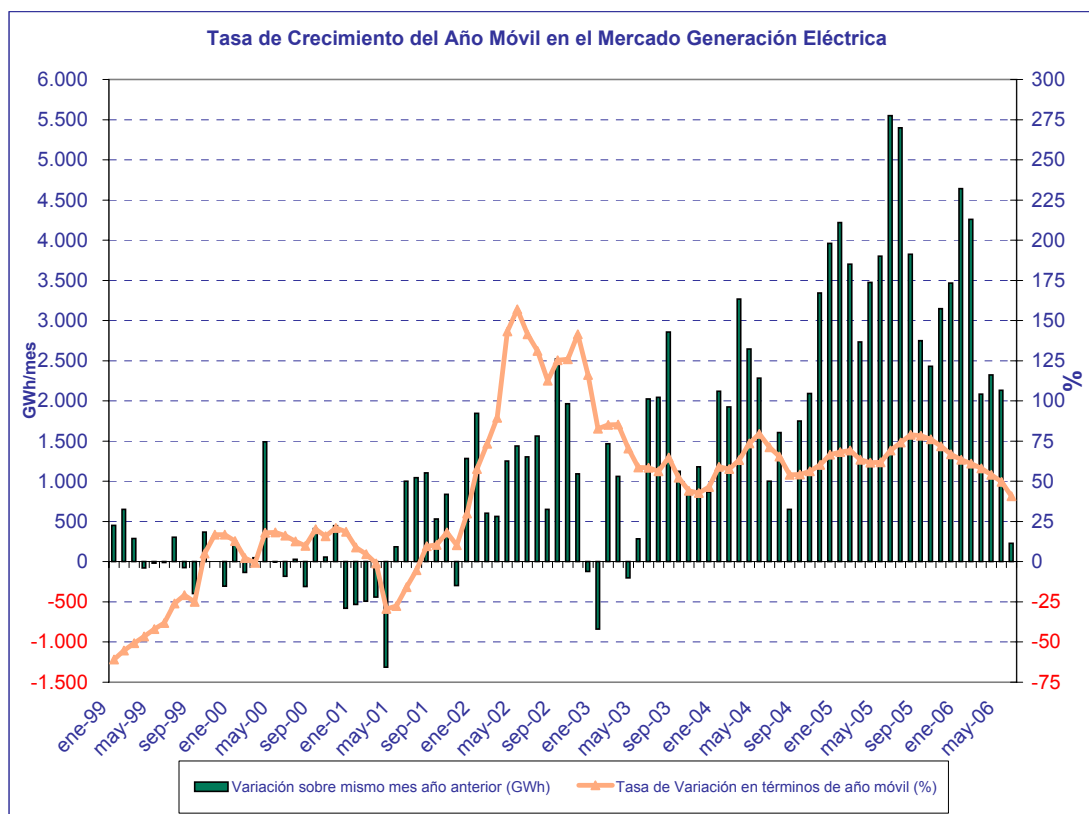
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	1.426	3.548	7.767	12.407	59,12	68,18	59,74
Febrero	2.349	4.272	7.975	12.235	57,65	69,24	56,54	60,97
Marzo	1.852	5.120	7.854	9.939	63,15	63,33	46,55	57,97
Abril	1.268	3.914	7.390	9.715	73,48	61,64	42,95	54,05
Mayo	1.999	4.282	8.084	10.215	79,64	61,85	39,52	49,65
Junio	4.764	5.765	11.315	11.544	71,17	69,23	31,10	40,69
Julio	5.780	7.388	12.785		65,47	74,11		
Agosto	5.321	5.970	9.794		54,14	78,96		
Septiembre	5.433	7.182	9.931		54,18	78,29		
Octubre	4.566	6.657	9.089		56,30	76,11		
Noviembre	3.023	6.365	9.512		60,12	71,74		
Diciembre	2.249	6.208	9.674		66,55	66,74		
TOTAL	40.030	66.671	111.170	66.055	66,55	66,74		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



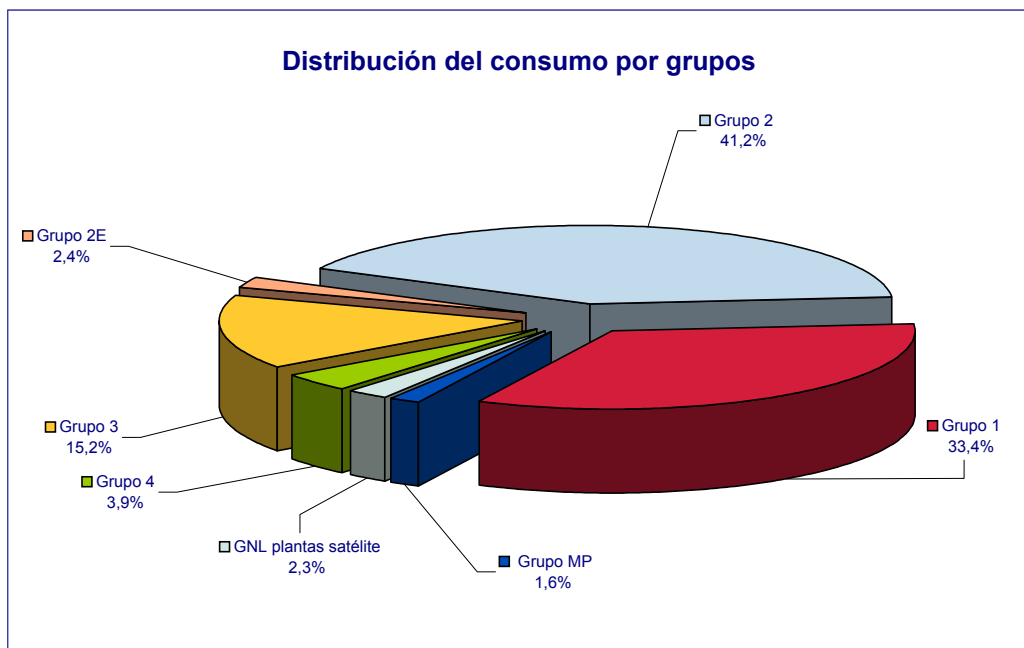
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.3. Mercado de gas natural en España en 2005

1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

Grupos	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06		
	Consumo	Consumidores promedio	Consumo / cliente
	GWh	Nº	MWh/cliente
Total Grupo 4	14.583	34	435.300
401	4.514	24	188.071
402	10.069	10	1.059.879
Total Grupo 3	57.219	5.816.101	10
301	8.061	2.621.066	3
302	31.455	3.144.155	10
303	1.282	18.939	68
304	16.421	31.941	514
Total Grupo 2E	8.920	1.329	6.715
221	82,67	269	307
222	1.385	669	2.071
223	4.133	342	12.084
224	2.225	44	50.577
225	1.095	5	219.008
226			
Total Grupo 2	155.205	3.836	40.465
201	137	501	274
202	2.787	1.295	2.153
203	14.933	1.152	12.962
204	34.724	575	60.390
205	59.927	282	212.506
206	42.697	31	1.377.315
Total Grupo 1	126.016	82	1.536.782
101	1.323	14	94.467
102	19.399	34	579.080
103	105.294	35	3.052.012
Total MP	6.199	3	2.479.524
Total canalizado	368.142	5.821.383	63
GNL plantas satélite liberalizado	8.744		
Exportaciones*	251	2	125.448
TOTAL	377.137	5.821.385	63

*Excluido tránsito a Portugal



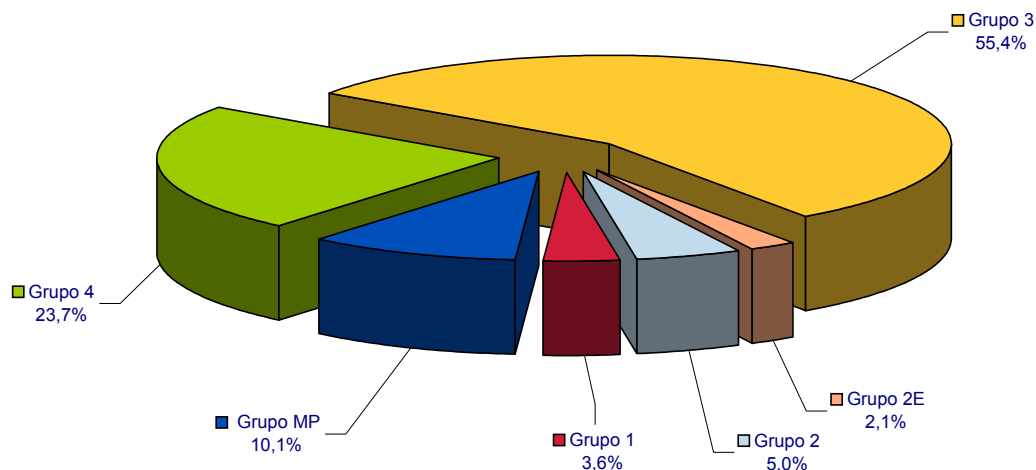
Fuente: CNE, SIFCO.

1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

Grupos de tarifa	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06				
	Consumo	Facturación	Consumidores promedio	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
Total Grupo 4	14.583	245.723	34	435.300	16,8505
401	4.514	77.256	24	188.071	17,1159
402	10.069	168.467	10	1.059.879	16,7315
Total Grupo 3	34.039	1.380.452	4.052.090	8	40,5554
301	5.883	304.963	1.968.564	3	51,8405
302	20.646	867.031	2.056.414	10	41,9946
303	765	26.525	11.389	67	34,6678
304	6.745	181.933	15.724	429	26,9748
Total Grupo 2E	1.293	23.201	167	7.765	17,9462
221	14	343	52	263	25,0548
222	133	2.577	83	1.607	19,4388
223	336	6.131	25	13.422	18,2720
224	155	2.773	4	38.848	17,8454
225	656	11.377	3	218.540	17,3530
226					
Total Grupo 2	3.065	55.180	302	10.167	18,0009
201	25	678	121	206	27,2618
202	225	4.348	129	1.753	19,3073
203	354	6.508	36	9.828	18,3941
204	509	9.573	9	56.521	18,8189
205	1.653	28.525	6	275.458	17,2591
206	300	5.548	1	300.080	18,4884
Total Grupo 1	2.236	38.394	6	372.690	17,1698
101	172	2.987	1	172.180	17,3481
102	1.977	33.913	4	564.906	17,1523
103	87	1.494	2	57.860	17,2140
Total MP	6.199	81.374	3	2.479.524	13,1274
TOTAL	61.414	1.824.324	4.052.600	15	29,7052
Total GNL plantas satélite*	1.908				

*Incluido en el total (GNL destinado a redes de distribución suministradas desde plantas satélites)

Distribución del consumo por grupos de tarifa

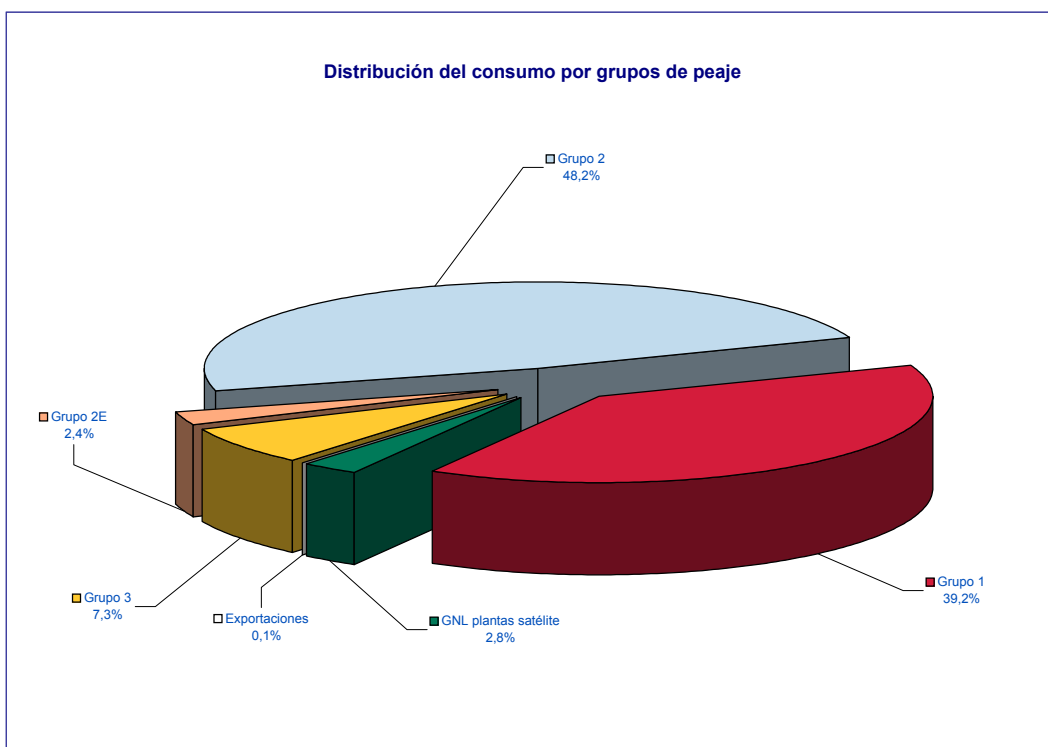


1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

Grupos de peaje	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06				
	Consumo	Facturación Término de Conducción	Consumidores promedio	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
Total Grupo 3	23.180	426.379	1.764.011	13	18,3940
301	2.179	70.435	652.502	3	32,3286
302	10.808	259.779	1.087.741	10	24,0352
303	517	8.605	7.550	68	16,6541
304	9.677	87.559	16.217	597	9,0485
Total Grupo 2E	7.628	18.038	1.162	6.564	2,3648
221	69	1.237	217	318	17,9288
222	1.252	4.228	586	2.137	3,3767
223	3.797	8.076	317	11.978	2,1269
224	2.070	3.650	40	51.750	1,7632
225	439	848	2	219.710	1,9290
226					
Total Grupo 2	152.139	250.759	3.534	43.050	1,6482
201	112	2.448	380	295	21,8065
202	2.562	8.843	1.166	2.197	3,4514
203	14.579	31.261	1.116	13.064	2,1443
204	34.215	61.290	566	60.451	1,7913
205	58.274	96.435	276	211.138	1,6549
206	42.397	50.483	30	1.413.223	1,1907
Total Grupo 1	123.780	153.355	76	1.628.684	1,2389
101	1.150	1.714	13	88.489	1,4896
102	17.422	21.295	30	580.734	1,2223
103	105.208	130.347	33	3.188.110	1,2389
Total canalizado	306.727	848.776	1.768.783	173	2,7672
GNL plantas satélite *	8.744				
Exportaciones**	251	245			0,9758
TOTAL	315.722	848.776	1.768.783	174	2,6884

*Consumidores directos de GNL

**Excluido tránsito a Portugal



1.3.3.1.- Costes peajes 2005 gas por kWh suministrado.

€/MWh	TOTAL COMERCIALIZADORAS		
	Grupo 1	Grupo 2+2e	Grupo 3
Conducción			
Escalones Peajes	1,239	1,682	18,394
1	1,490	20,331	32,329
2	1,222	3,427	24,035
3	1,239	2,141	16,654
4		1,790	9,049
5		1,657	
6		1,191	
Reserva de Capacidad			
Escalones Peajes	0,216	0,205	0,602
1	0,207	0,560	0,555
2	0,192	0,267	0,624
3	0,220	0,221	0,481
4		0,195	0,595
5		0,205	
6		0,204	
Regasificación			
Escalones Peajes	0,440	0,419	1,226
1	0,422	1,142	1,130
2	0,391	0,544	1,271
3	0,449	0,451	0,980
4		0,397	1,212
5		0,418	
6		0,415	
Almacenamiento GNL			
Escalones Peajes	0,025	0,023	0,069
1	0,024	0,064	0,063
2	0,022	0,031	0,071
3	0,025	0,025	0,055
4		0,022	0,068
5		0,023	
6		0,023	
AA.SS			
Escalones Peajes	0,052	0,049	0,919
1	0,050	0,135	0,846
2	0,046	0,064	0,952
3	0,053	0,053	0,734
4		0,047	0,908
5		0,049	
6		0,049	
TOTAL			
Escalones Peajes	1,972	2,379	21,210
1	2,168	22,168	34,860
2	1,851	4,302	26,881
3	1,961	2,866	18,849
4		2,428	11,763
5		2,330	
6		1,859	

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

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 2005

Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2006

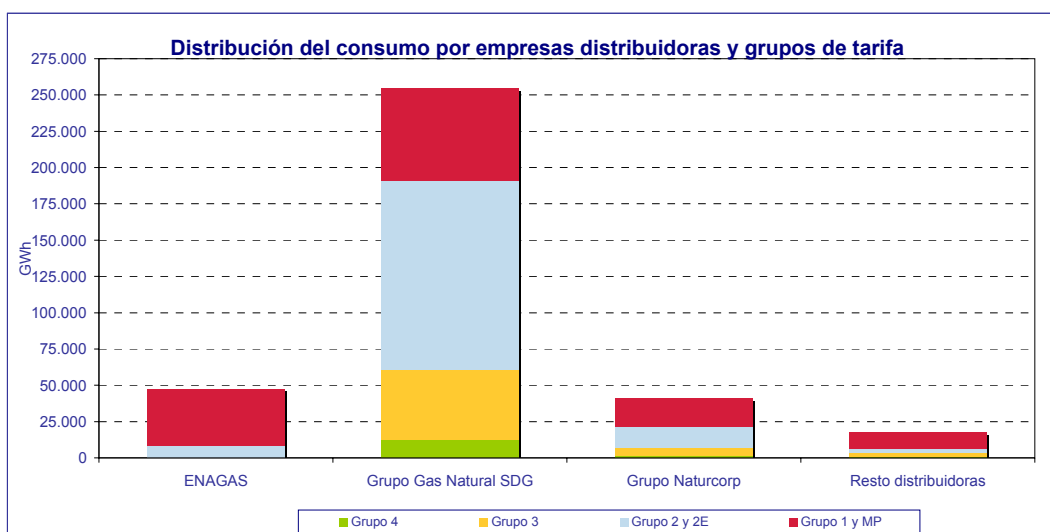
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Suministros en el año 2005. Período de facturación del 1/01/05 al 28/02/06									
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP		TOTAL	
	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.
	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº
GRUPO ENDESA GAS	380,4	2	3.357,1	304.350	2.045,3	72	10.950,8	2	16.733,6	304.426
DC Gas Extremadura			247,7	33.918	685,5	9			933,2	33.927
Dist. Regional del Gas	380,4	2	210,4	14.303	290,7	18			881,5	14.323
Endesa Gas Transp.							10.950,8	2	10.950,8	2
Gas Alicante			27,3	3.546	9,7	6			37,0	3.551
Gas Aragón			2.263,0	156.104	1.004,8	40			3.267,8	156.144
Gesa Gas			528,6	82.668					528,6	82.668
Meridional del Gas			80,1	13.811	54,6				134,7	13.811
GRUPO GAS NATURAL	12.877,5	30	47.877,6	4.916.256	130.260,5	4.374	63.517,7	75	254.533,3	4.920.734
Cegas			2.432,2	449.101	280,3	49			2.712,5	449.150
Gas Andalucía			1.375,8	253.478	316,2	24			1.692,1	253.502
Gas Cantabria			879,0	118.882	106,9	31			985,9	118.913
Gas Castilla y León			4.553,5	288.031	845,5	100			5.399,0	288.131
Gas Castilla-La Mancha			1.528,8	118.092	1.275,0	43			2.803,8	118.135
Gas Galicia			934,1	116.294	90,2	15			1.024,3	116.309
Gas La Coruña			211,4	30.994	13,3	6			224,7	31.000
Gas Murcia			324,9	65.275	351,9	17			676,8	65.291
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	12.877,5	30,0	33.076,5	3.332.825	126.229,5	3.960	62.628,3	73	234.811,8	3.336.887
Gas Natural Transporte SDG							889,4	2	889,4	2
Gas Navarra			1.770,8	89.350	647,2	109			2.418,0	89.458
Gas Rioja			790,5	53.934	104,6	22			895,1	53.956
GRUPO NATURGAS	1.324,7	2	5.942,9	592.249	14.219,4	712	19.225,3	7	40.712,2	592.970
Bilbogas			665,7	61.439	36,9	2			702,6	61.441
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.							11.791,5	4	11.791,5	4
Gas Hernani			35,1	3.932					35,1	3.932
Gas Nalsa			852,5	59.174	40,7	3			893,1	59.177
Gas Pasaia			17,2	2.668					17,2	2.668
Gas Tolosa			40,1	3.725					40,1	3.725
Infr. Gasistas de Navarra							7.347,0	2	7.347,0	2
Naturgas Energía Distribución	1.324,7	2,0	4.332,4	461.310	14.141,8	707	86,8	1	19.885,7	462.020
OTROS	0,0	0	41,4	3.246	17.599,9	7	38.521,2	11	56.162,5	3.264
ENAGAS (*)					8.845,4	2	38.521,2	11	47.366,7	13
BBG					8.409,9	1			8.409,9	1
Gas Directo			21,0	1.792	344,5	4			365,5	1.796
Gas y Servicios Mérida			20,5	1.454					20,5	1.454
TOTAL (**)	14.583	34	57.219	5.816.102	164.125	5.165	132.215	95	368.142	5.821.395

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

164.125

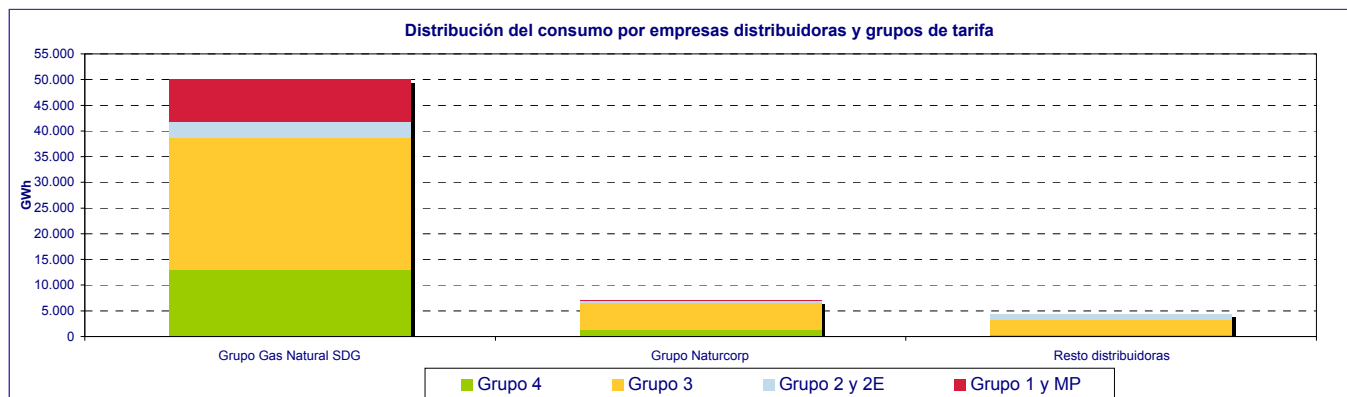
(**) Sin exportaciones



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribidora

Empresa distribidora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06														
	Grupo 4			Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1 y MP			TOTAL		
	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*
	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº
GRUPO ENDESA GAS	380	7.307	2	2.964,6	112.604	280.421	659	11.799	38				4.004	131.710	280.461
DC Gas Extremadura				231,3	9.948	33.424	380	6.715	5				611	16.663	33.429
Dist. Regional del Gas	380	7.307	2	210,1	7.775	14.289	79	1.419	13				670	16.501	14.304
Gas Alicante				27,1	1.135	3.511	10	200	6				37	1.335	3.517
Gas Aragón				1.889,1	68.986	132.719	136	2.463	15				2.025	71.448	132.734
Gesa Gas				528,6	21.491	82.668							529	21.491	82.668
Meridional del Gas				78	3.271	13.809	55	1.002					133	4.273	13.809
GRUPO GAS NATURAL	12.878	216.490	30	25.850	1.061.818	3.234.009	2.956	53.080	213	8.348	118.274	8	50.032	1.449.661	3.234.259
Cegas				1.267	57.551	285.115	195	3.399	13				1.462	60.951	285.127
Gas Andalucía				757	33.512	180.042	103	1.857	9				859	35.369	180.051
Gas Cantabria				522	22.623	83.159			0				522	22.623	83.159
Gas Castilla y León				2.062	80.113	178.105	7	120	6				2.068	80.233	178.110
Gas Castilla-La Mancha				830	32.283	73.151	10	202	3				840	32.485	73.154
Gas Galicia				538	22.681	81.203	7	129	4				546	22.810	81.207
Gas La Coruña				136	5.862	23.480	0	3	1				137	5.865	23.481
Gas Murcia				212	9.489	46.625	5	94	1				217	9.583	46.626
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	12.878	216.490	30	18.314	751.531	2.189.669	2.628	47.247	176	8.348	118.274	8	42.168	1.133.542	2.189.883
Gas Navarra				779	29.549	57.680	1	28	2				780	29.576	57.682
Gas Rioja				432	16.624	35.779							432	16.624	35.779
GRUPO NATURGAS	1.325	21.926	2	5.185	204.526	534.577	399	7.517	213	87	1.494	1	6.995	235.463	534.793
Bilbogas				629	24.103	58.810	37	647	2				666	24.751	58.812
Gas Hernani				33	1.384	3.769							33	1.384	3.769
Gas Nalsa				831	30.747	57.639	2	44	1				834	30.791	57.640
Gas Pasaia				17	749	2.617							17	749	2.617
Gas Tolosa				40	1.582	3.690							40	1.582	3.690
Naturgas Energía Distribución	1.325	21.926	2	3.635	145.962	408.051	359	6.826	210	87	1.494	1	5.406	176.207	408.264
OTROS				39	1.504	3.084	345	5.984	4				383	7.488	3.088
Gas Directo				19	747	1.631	345	5.984	4				363	6.732	1.635
Gas y Servicios Mérida				20	756	1.453							20	756	1.453
TOTAL	14.583	245.723	34	34.039	1.380.452	4.052.090	4.358	78.381	468	8.435	119.767	9	61.414	1.824.323	4.052.601

*Valor promedio según la facturación del año

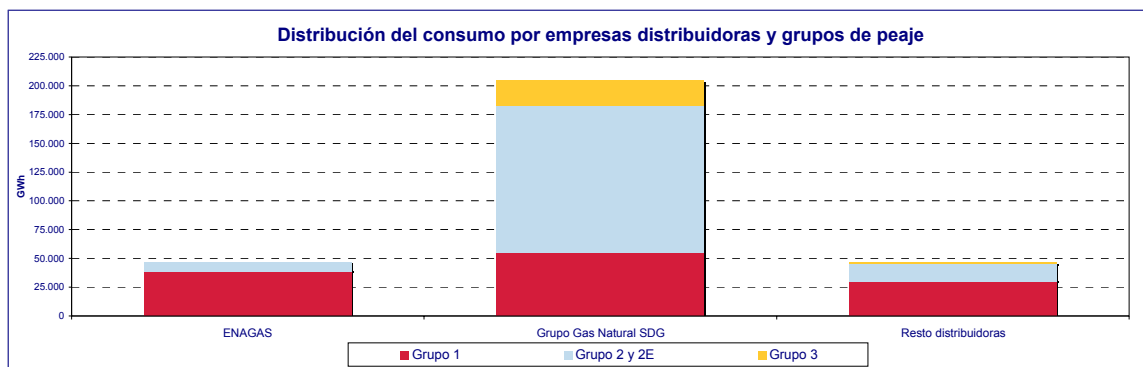


1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

Empresa distribuidora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06											
	Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1			TOTAL		
	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**
	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº
GRUPO ENDESA GAS	392,5	6.601,1	23.929	1.386,2	2.413,2	34	10.950,8	12.899,1	2	12.729,5	21.913,4	23.965
DC Gas Extremadura	16,4	207,4	494	305,8	555,1	4				322,2	762,5	498
Dist. Regional del Gas	0,4	5,8	14	211,6	441,0	5				212,0	446,9	19
Endesa Gas Transp.							10.950,8	12.899,1	2	10.950,8	12.899,1	2
Gas Alicante	0,2	5,7	34							0,2	5,7	34
Gas Aragón	373,9	6.368,6	23.385	868,8	1.417,1	25				1.242,8	7.785,7	23.410
Gesa Gas										0,0	0,0	0
Meridional del Gas	1,6	13,5	2							1,6	13,5	2
GRUPO GAS NATURAL	22.027,4	405.425,9	1.682.248	127.304,7	227.497,6	4.161	55.169,5	65.478,8	67	204.501,6	698.402,3	1.686.475
Cegas	1.165,2	24.792,3	163.986	85,7	247,7	36				1.250,9	25.040,0	164.022
Gas Andalucía	619,3	11.690,1	73.436	213,6	428,2	15				832,9	12.118,3	73.451
Gas Cantabria	356,7	7.148,2	35.723	106,9	328,6	31				463,6	7.476,8	35.754
Gas Castilla y León	2.492,0	38.077,4	109.926	838,8	1.842,6	95				3.330,8	39.920,1	110.020
Gas Castilla-La Mancha	698,4	12.824,8	44.941	1.265,1	2.378,3	40				1.963,6	15.203,0	44.981
Gas Galicia	395,7	7.458,7	35.091	82,8	188,9	11				478,5	7.647,6	35.101
Gas La Coruña	75,0	1.434,9	7.514	13,2	44,7	5				88,2	1.479,6	7.519
Gas Murcia	112,5	2.564,3	18.649	346,9	703,7	16				459,4	3.268,0	18.665
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	14.762,3	280.375,5	1.143.156	123.601,1	219.525,5	3.784	54.280,1	63.933,8	65	192.643,5	563.834,8	1.147.004
Gas Natural Transporte SDG							889,4	1.544,9	2	889,4	1.544,9	2
Gas Navarra	992,1	13.250,4	31.669	645,9	1.545,8	107				1.638,0	14.796,1	31.776
Gas Rioja	358,3	5.809,3	18.156	104,6	263,8	22				462,9	6.073,1	18.178
GRUPO NATURGAS	757,9	14.298,7	57.672	13.820,7	24.591,4	499	19.138,5	25.190,9	6	33.717,0	64.061,0	58.177
Bibogas	36,5	669,4	2.628							36,5	669,4	2.628
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.							11.791,5	15.673,7	4	11.791,5	15.673,7	4
Gas Hernani	1,8	35,8	163							1,8	35,8	163
Gas Nalsa	21,0	413,0	1.535	38,3	76,6	2				59,4	489,6	1.537
Gas Pasaja	0,3	8,3	51							0,3	8,3	51
Gas Tolosa	0,4	9,2	35							0,4	9,2	35
Infr. Gasistas de Navarra							7.347,0	9.517,2	2	7.347,0	9.517,2	2
Naturgas Energía Distribución	697,8	13.163,1	53.260	13.782,3	24.514,8	497				14.480,2	37.677,9	53.757
OTROS	2,6	53,1	162	17.255,3	14.294,9	3	38.521,2	49.786,1	11	55.779,1	64.134,1	176
ENAGAS (*)				8.845,4	14.294,9	2	38.521,2	49.786,1	11	47.366,7	64.081,0	13
BBG				8.409,9	0,0	1				8.409,9	0,0	1
Gas Directo	2,3	50,3	161							2,3	50,3	161
Gas y Servicios Mérida	0,3	2,8	1							0,3	2,8	1
TOTAL	23.180	426.379	1.764.011	159.767	268.797	4.697	123.780	153.355	86	306.727	848.531	1.768.794

(*) No incluye cargas de GNL para PS

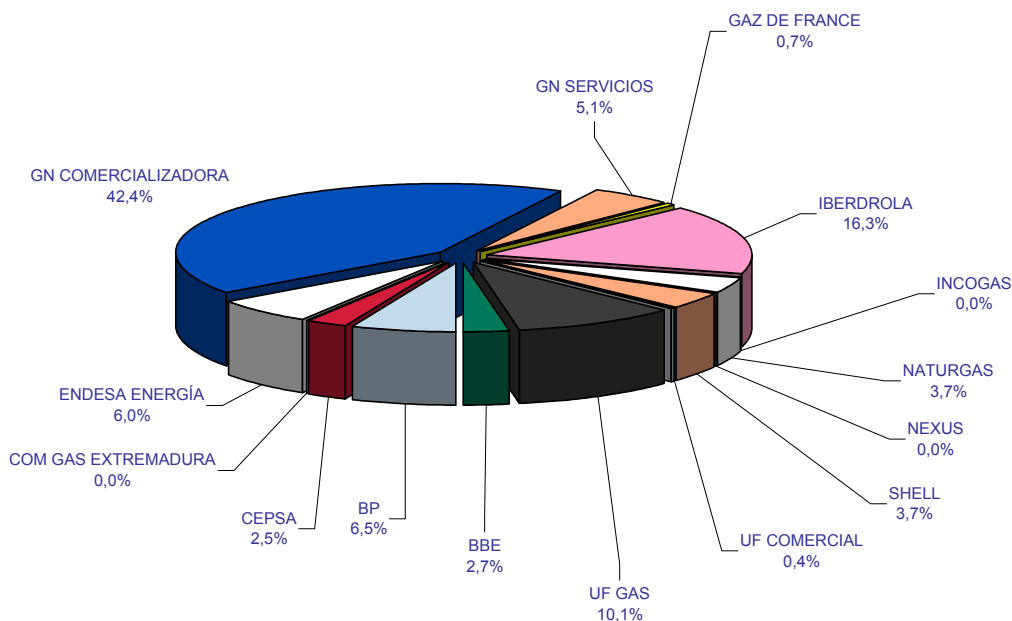
(**) Valor promedio según la facturación del año



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total 2005	Total 2004	Variación 2005/2004
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	%
BP GAS ESPAÑA, S.A.	0,0	12.114,9	7.134,5	1.126,0	20.375,4	22.853,6	-10,8%
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,7	3.836,2	2.435,2	1.712,9	7.990,0	9.857,9	-18,9%
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
ENDESA ENERGÍA, S.A.	1.672,4	12.987,6	3.674,3	452,5	18.788,3	11.784,0	59,4%
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	2.993,6	82.334,2	42.951,7	5.260,8	133.763,5	130.115,6	2,8%
GAS NATURAL SERVICIOS	16.175,4	0,0	0,0	0,0	15.978,9	8.326,2	91,9%
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	0,0	1.691,3	544,3	0,0	2.235,6	1.353,2	65,2%
IBERDROLA, S.A.	999,2	13.682,8	36.676,6	95,3	51.453,9	34.502,8	49,1%
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	514,5	10.140,7	876,8	0,0	11.532,3	9.837,4	17,2%
NEXUS ENERGÍA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,4	4.184,7	7.635,5	0,0	11.796,9	6.915,8	70,6%
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	742,8	428,6	0,0	0,0	1.170,9	227,0	415,8%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	59,7	9.850,7	21.851,0	96,5	31.858,5	12.084,2	163,6%
BBE		8.409,9		0,0	8.409,9	7.525,9	11,7%
TOTAL	23.180	159.767	123.780	8.744	315.471	256.352	23%

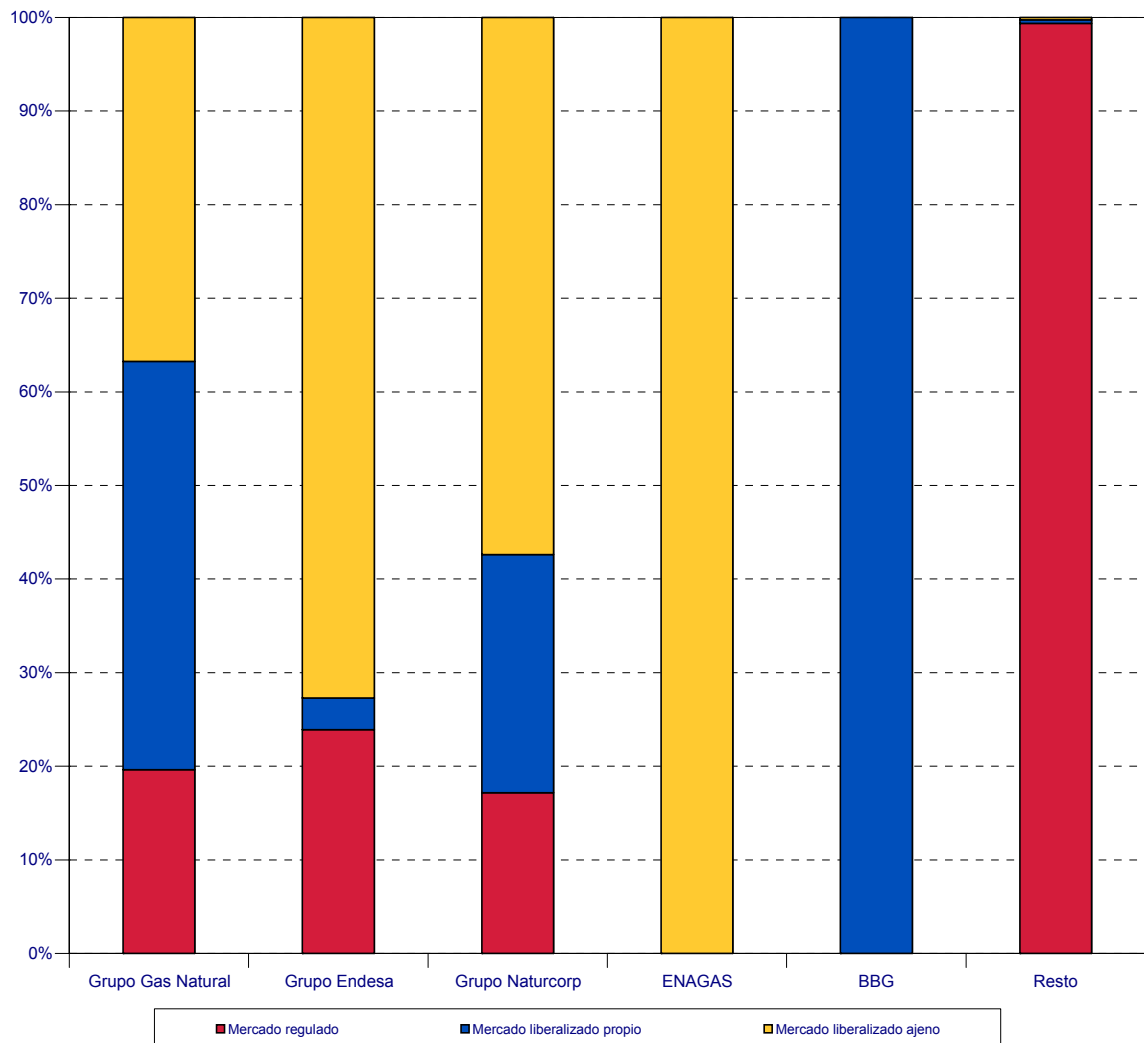
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras. Año 2005



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Distribuidoras por grupo empresarial	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06									
	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	204.502	66,7%	50.032	81,5%	254.533	69,1%	160.933	63,2%	93.600	36,8%
Grupo Endesa	12.730	4,2%	4.004	6,5%	16.734	4,5%	4.569	27,3%	12.165	72,7%
Grupo Naturgas	33.717	11,0%	6.995	11,4%	40.712	11,1%	17.349	42,6%	23.363	57,4%
ENAGAS	47.367	15,4%	0	0,0%	47.367	12,9%	0	0,0%	47.367	100,0%
BBG	8.410	2,7%	0	0,0%	8.410	2,3%	8.410	100,0%	0	0,0%
Resto	3	0,0%	383	0,6%	386	0,1%	385	99,7%	1	0,3%
TOTAL	306.727	100,0%	61.414	100,0%	368.142	100,0%	191.646	52,1%	176.495	47,9%

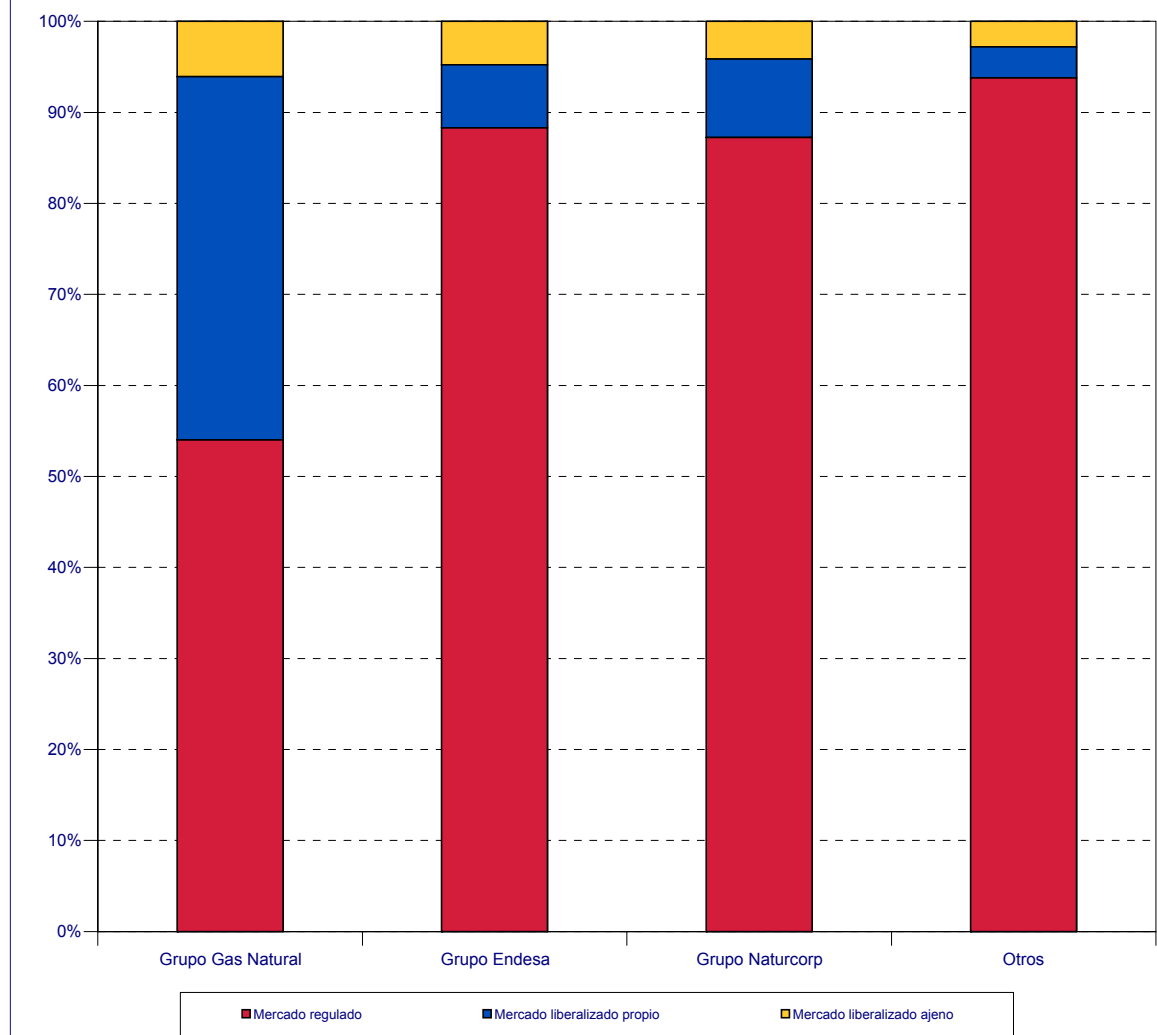
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

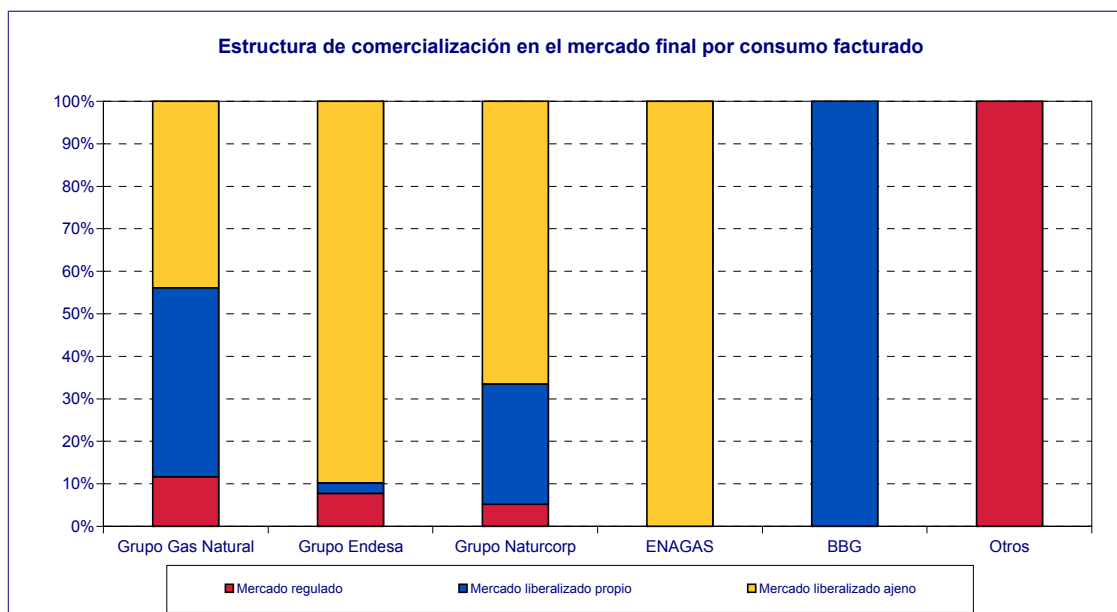
Grupo 3										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	22.027	95,0%	25.850	75,9%	47.878	83,7%	44.978	93,9%	2.900	6,1%
Grupo Endesa	393	1,7%	2.965	8,7%	3.357	5,9%	3.197	95,2%	160	4,8%
Grupo Naturgas	758	3,3%	5.185	15,2%	5.943	10,4%	5.697	95,9%	245	4,1%
Otros	3	0,0%	39	0,1%	41	0,1%	40	97,2%	1	2,8%
TOTAL	23.180	100,0%	34.039	100,0%	57.219	100,0%	53.912	94,2%	3.307	5,8%

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

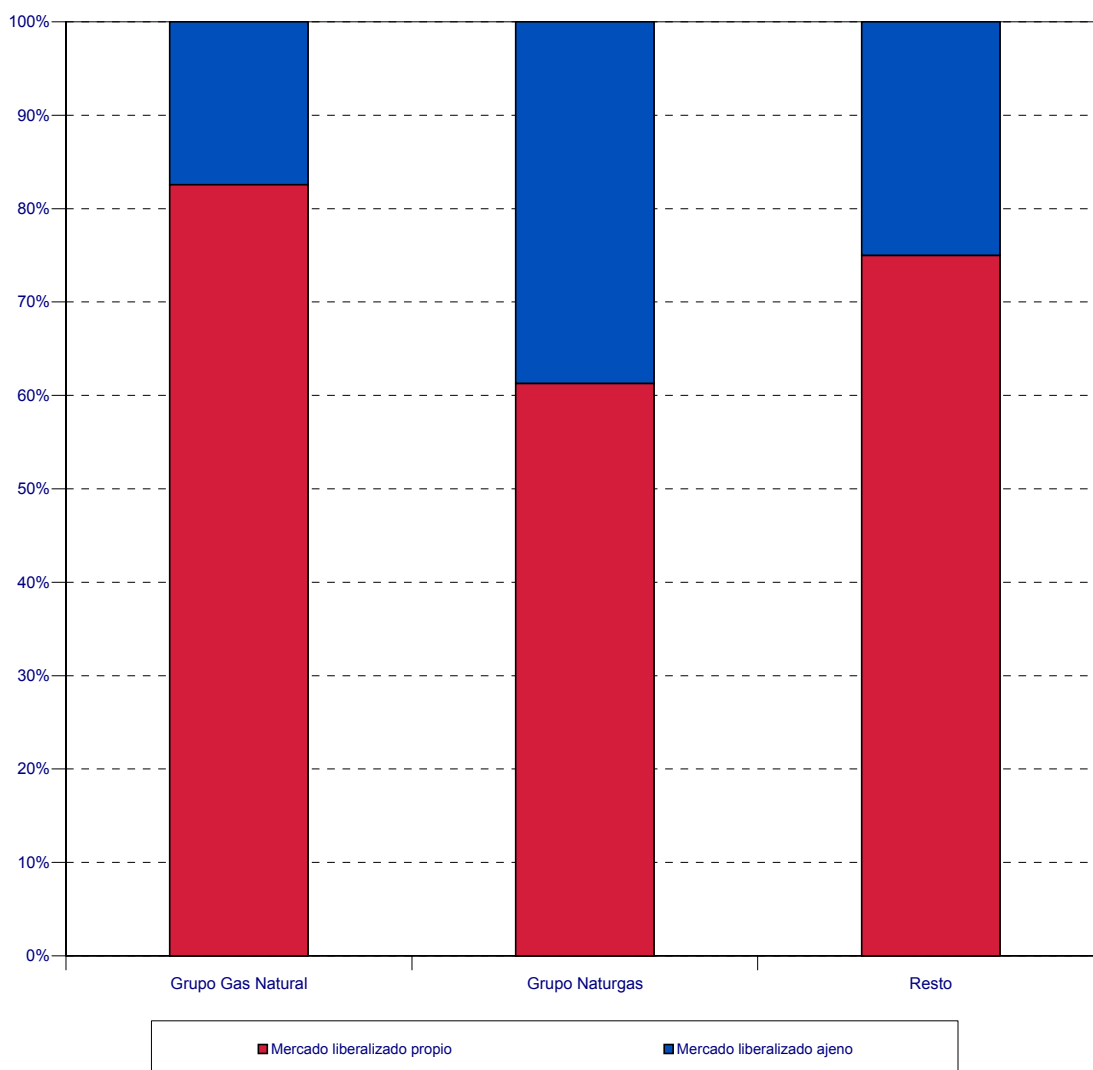
Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	182.474	64,4%	24.182	88,3%	206.656	66,5%	115.956	56,1%	90.700	43,9%
Grupo Endesa	12.337	4,4%	1.040	3,8%	13.376	4,3%	1.372	10,3%	12.005	89,7%
Grupo Naturgas	32.959	11,6%	1.810	6,6%	34.769	11,2%	11.652	33,5%	23.117	66,5%
ENAGAS	47.367	16,7%	0	0,0%	47.367		0	0,0%	47.367	100,0%
BBG	8.410	3,0%	0		8.410		8.410	100,0%	0	0,0%
Otros	0	0,0%	345	1,3%	345	0,1%	345	100,0%	0	0,0%
TOTAL	283.547	100,0%	27.376	100,0%	310.923	100,0%	137.734	44,3%	173.189	55,7%



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Total Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	1.392.075	82,5%	294.400	17,5%	1.686.475	95,3%
Grupo Endesa	18.007	75,1%	5.958	24,9%	23.965	1,4%
Grupo Naturgas	35.647	61,3%	22.531	38,7%	58.177	3,3%
Otros	97	55,3%	79	44,7%	176	0,0%
TOTAL	1.445.826	81,7%	322.968	18,3%	1.768.794	100,0%

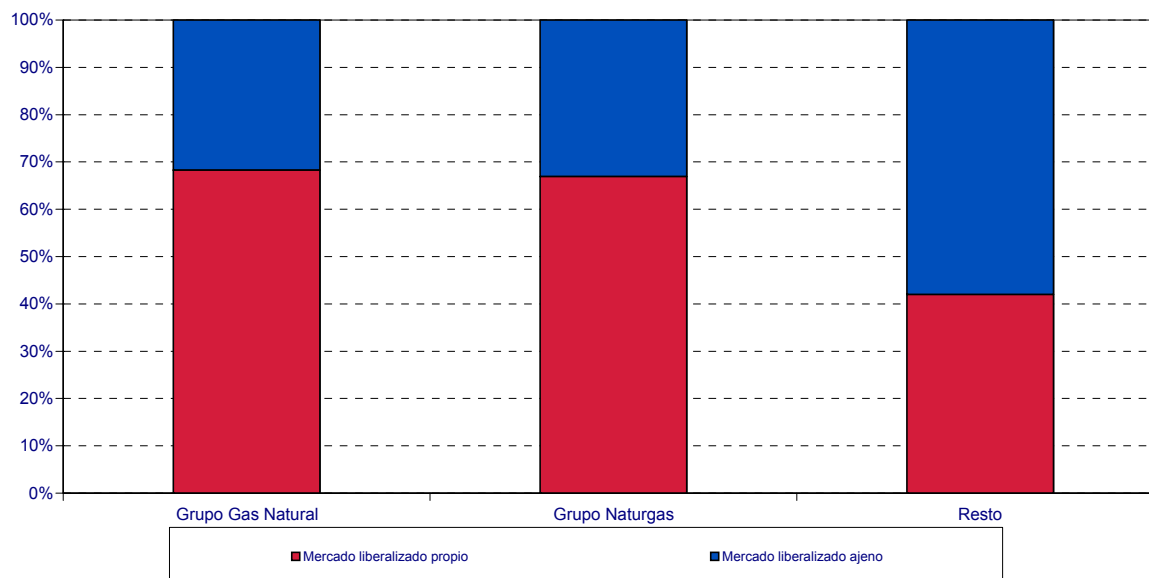
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupos 1, 2 y 2E Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	2.885	68,2%	1.343	31,8%	4.228	88,4%
Grupo Endesa	21	58,3%	15	41,7%	36	0,8%
Grupo Naturgas	338	66,9%	167	33,1%	505	10,6%
Otros	0		14		14	0,3%
TOTAL	3.244	68%	1.539	32%	4.783	100,0%

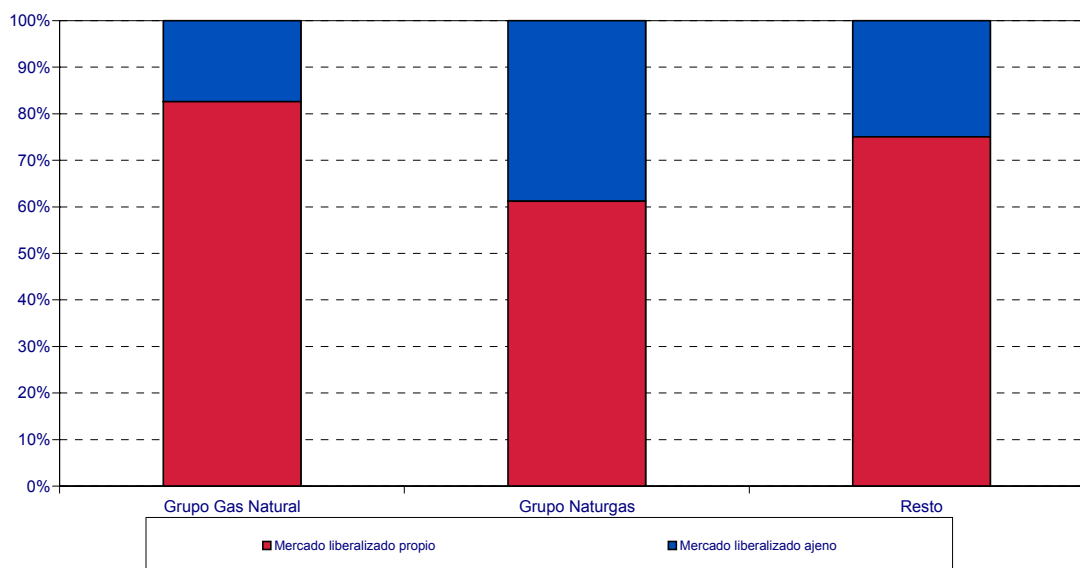
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

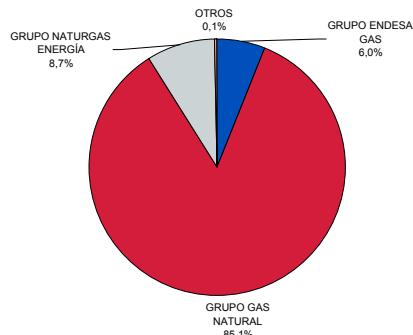
Grupo 3 Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	1.389.190	82,6%	293.058	17,4%	1.682.248	95,4%
Grupo Endesa	17.986	75,2%	5.943	24,8%	23.929	1,4%
Grupo Naturgas	35.309	61,2%	22.364	38,8%	57.672	3,3%
Otros	97	60,1%	65	39,9%	162	0,0%
TOTAL	1.442.582	81,8%	321.430	18,2%	1.764.011	100,0%

Estructura de comercialización en el mercado final por consumidores

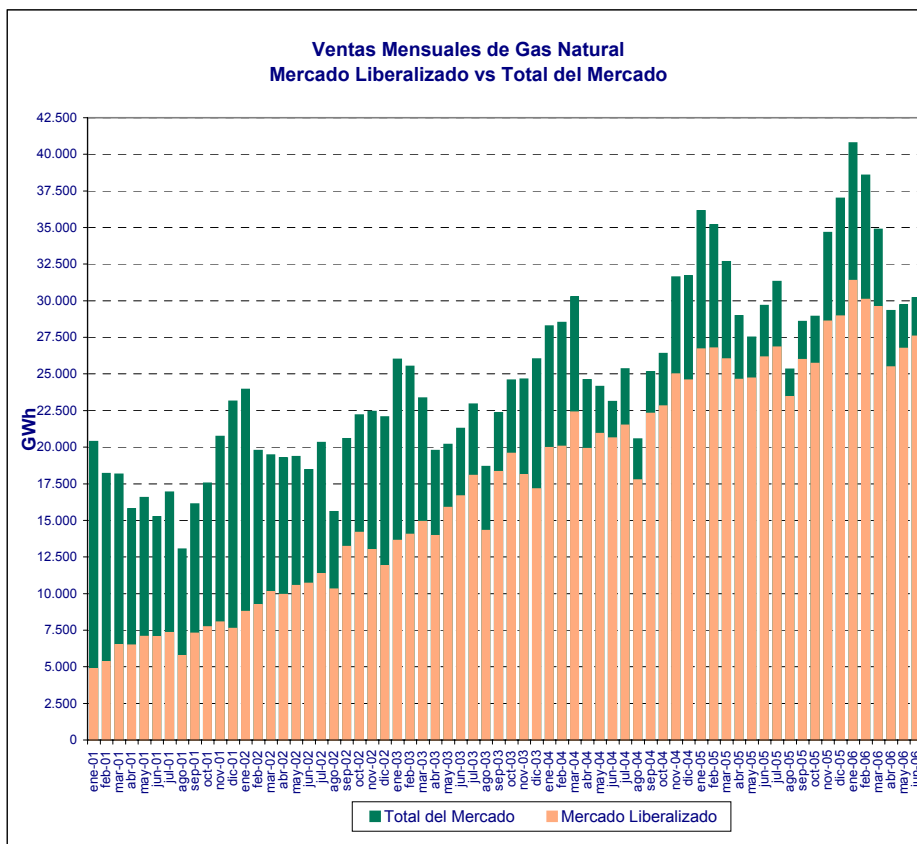


1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

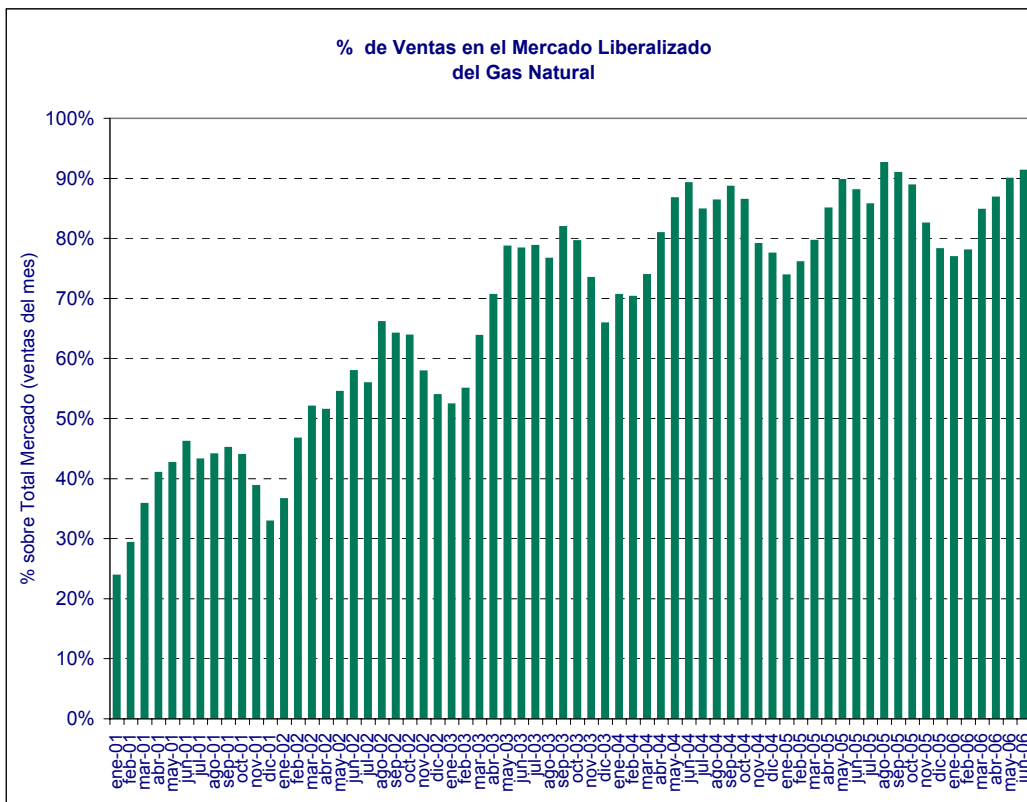
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	289.240	270.340	-18.900	1.997	44.891	42.924	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
Gesa 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 Distribución SDG/Gas Natural SDG, S.A.	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
Bilbogas, 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 Tota
2004-2005

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

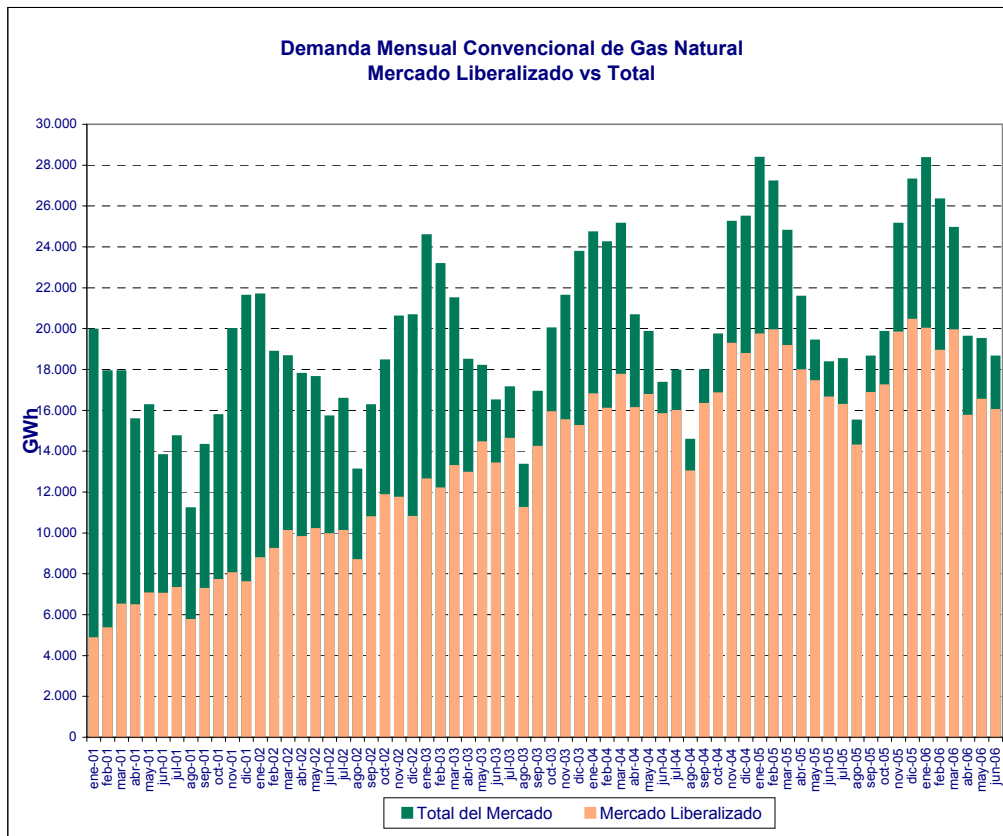


FUENTE: ENAGÁS

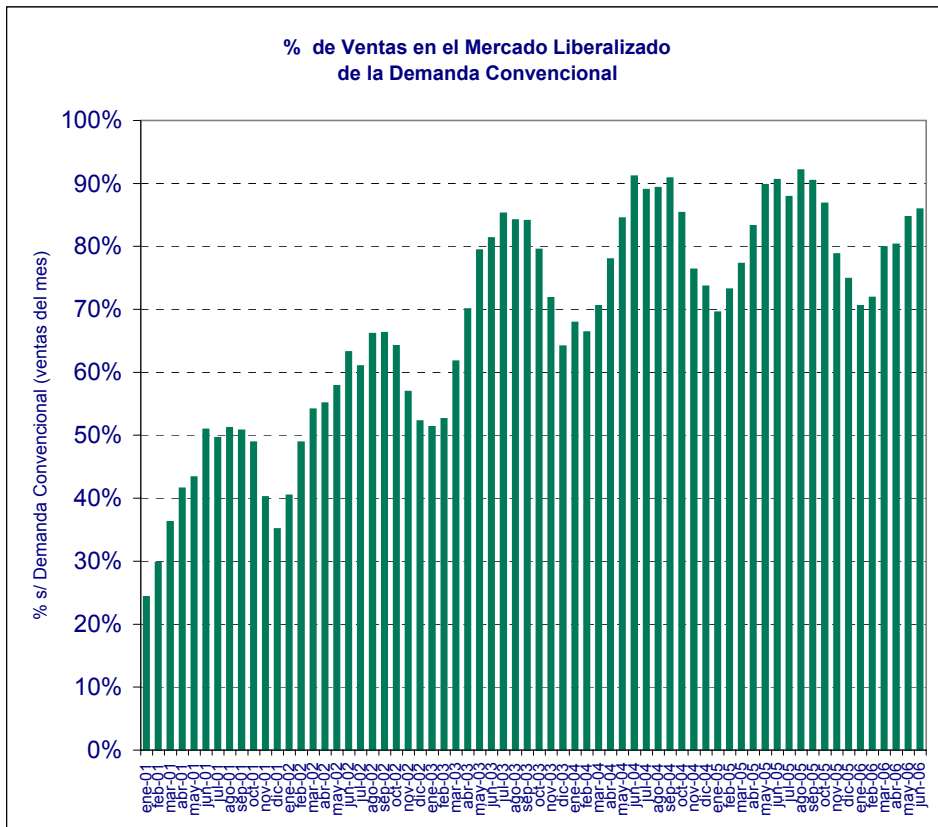


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

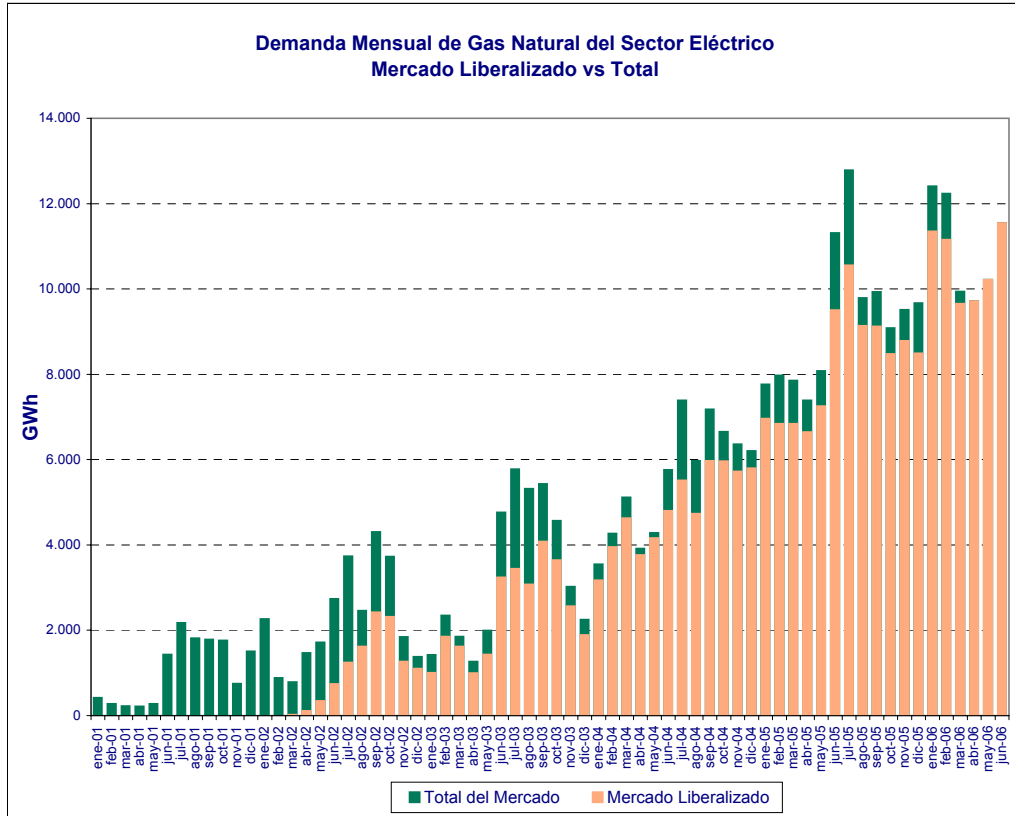


FUENTE: ENAGÁS

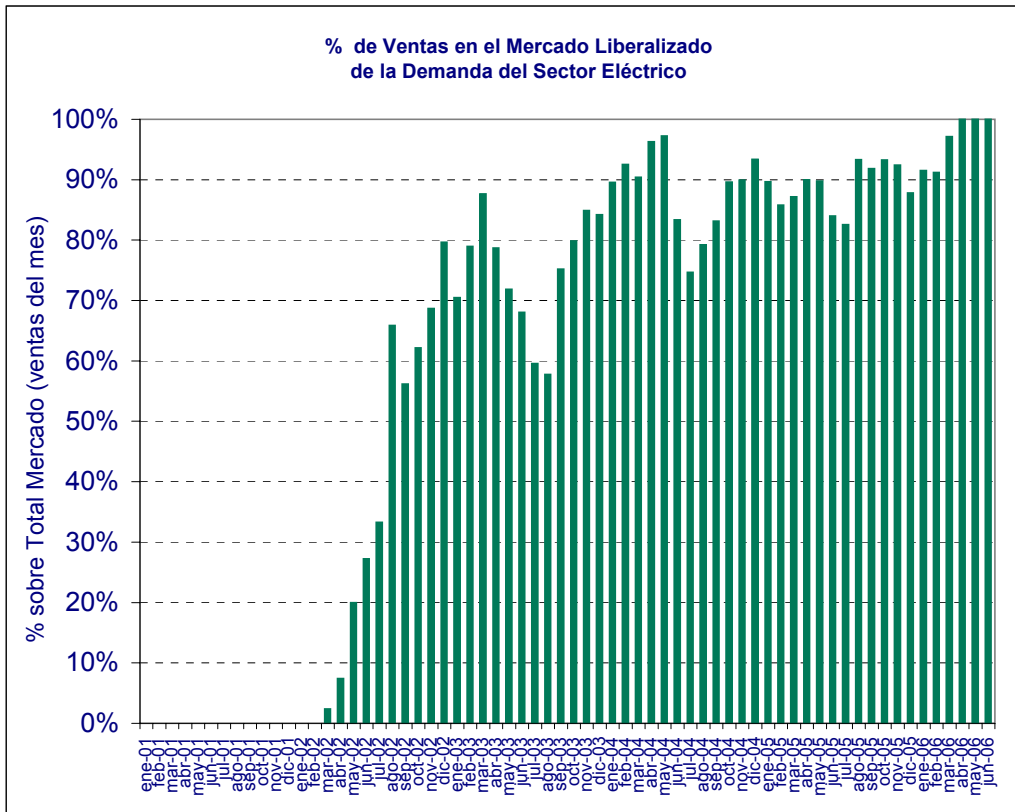


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



FUENTE: ENAGÁS

1.4. Mercado de gas natural en España 2006

1.4.1.- Mercado total por grupos tarifarios, 2006 vs. 2005

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 30/06/05 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (2)			Variación 2006/2005 (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	51.456	1.077	52.533	69.070	1.160	70.230	17.614	83	17.697
101 / A.1	555	84	639	956	188	1.144	401	104	505
102 / A.2	8.604	960	9.564	8.860	951	9.811	256	-9	247
103 / A.3	42.297	33	42.330	59.254	21	59.274	16.956	-13	16.944
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	78.267	1.827	80.094	73.076	7.047	80.123	-5.191	5.220	29
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	74.405	1.245	75.650	69.969	6.031	76.000	-4.436	4.786	350
201	64	15	79	56	13	69	-7	-2	-10
202	1.348	120	1.468	1.261	122	1.383	-87	2	-84
203	7.377	190	7.567	6.718	821	7.539	-658	631	-27
204	17.124	159	17.282	12.383	3.857	16.241	-4.740	3.699	-1.042
205 / B.1	29.469	761	30.230	29.244	906	30.150	-225	145	-79
206 / B.2	19.024	0	19.024	20.306	311	20.617	1.282	311	1.593
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	3.862	582	4.444	3.107	1.016	4.123	-755	434	-321
221	40	9	49	29	6	35	-11	-3	-14
222	657	68	725	604	63	667	-53	-5	-58
223	1.905	183	2.088	1.720	245	1.965	-185	62	-123
224	1.034	55	1.088	580	405	985	-454	350	-104
225 / B.1.bis	226	267	494	174	297	471	-52	30	-23
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	12.253	20.372	32.624	13.970	17.186	31.156	1.717	-3.185	-1.468
301	1.003	3.299	4.302	1.375	2.711	4.086	372	-588	-216
302	5.562	12.610	18.172	7.173	10.072	17.245	1.611	-2.538	-927
303	262	421	683	251	390	641	-11	-31	-42
304	5.425	4.042	9.467	5.170	4.014	9.184	-255	-28	-283
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	6.314	6.314	0	3.005	3.005	0	-3.309	-3.309
401 / C.1 + D.1	0	2.078	2.078	0	702	702	0	-1.375	-1.375
402 / C.2 + D.2	0	4.236	4.236	0	2.303	2.303	0	-1.934	-1.934
Grupo Materia Prima	0	3.304	3.304	0	3.093	3.093	0	-211	-211
500	0	3.304	3.304	0	3.093	3.093	0	-211	-211
Total GN (Nacional)	141.976	32.894	174.870	156.116	31.492	187.608	14.140	-1.402	12.738
GNL cisternas (peajes)	4.875		4.875	4.442		4.442	-433	0	-433
Total GN+GNL (Nacional)	146.851	32.894	179.745	160.557	31.492	192.049	13.707	-1.402	12.304
Exportaciones	0	0	0	1.024	0	1.024	1.024	0	1.024
101			0	265		265	265		265
102			0	426		426	426		426
103			0	333		333	333		333
Total GN+GNL	146.851	32.894	179.745	161.582	31.492	193.074	14.731	-1.402	13.329

1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Junio vs. Mayo

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/05/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	56.555	983	57.538	69.070	1.160	70.230	12.515	177	12.692
101 / A.1	514	161	675	956	188	1.144	442	26	469
102 / A.2	7.020	801	7.821	8.860	951	9.811	1.839	150	1.990
103 / A.3	49.021	21	49.041	59.254	21	59.274	10.233	0	10.233
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	61.042	5.655	66.697	73.076	7.047	80.123	12.034	1.392	13.426
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	58.383	4.833	63.216	69.969	6.031	76.000	11.586	1.198	12.785
201	51	11	62	56	13	69	5	1	7
202	1.093	100	1.193	1.261	122	1.383	168	23	191
203	5.724	626	6.349	6.718	821	7.539	995	196	1.190
204	10.538	3.069	13.607	12.383	3.857	16.241	1.845	788	2.633
205 / B.1	24.709	765	25.473	29.244	906	30.150	4.535	142	4.677
206 / B.2	16.268	262	16.530	20.306	311	20.617	4.038	49	4.087
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	2.659	822	3.482	3.107	1.016	4.123	447	194	642
221	27	5	32	29	6	35	3	0	3
222	517	55	571	604	63	667	87	9	96
223	1.470	179	1.649	1.720	245	1.965	250	67	317
224	496	332	828	580	405	985	84	73	157
225 / B.1.bis	150	251	402	174	297	471	24	46	69
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	12.753	15.791	28.543	13.970	17.186	31.156	1.217	1.396	2.613
301	1.211	2.402	3.614	1.375	2.711	4.086	164	308	472
302	6.622	9.336	15.958	7.173	10.072	17.245	550	736	1.287
303	217	346	563	251	390	641	34	44	78
304	4.702	3.707	8.408	5.170	4.014	9.184	469	307	776
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	2.990	2.990	0	3.005	3.005	0	15	15
401 / C.1 + D.1	0	690	690	0	702	702	0	12	12
402 / C.2 + D.2	0	2.300	2.300	0	2.303	2.303	0	3	3
Grupo Materia Prima	0	2.567	2.567	0	3.093	3.093	0	525	525
500	0	2.567	2.567	0	3.093	3.093	0	525	525
Total GN (Nacional)	130.350	27.986	158.336	156.116	31.492	187.608	25.766	3.506	29.271
GNL cisternas (peajes)	3.734	0	3.734	4.442	0	4.442	708	0	708
Total GN+GNL (Nacional)	134.084	27.986	162.071	160.557	31.492	192.049	26.473	3.506	29.979
Exportaciones	418	0	418	1.024	0	1.024	607	0	607
101	85	0	85	265	0	265	180	0	180
102	0	0	0	426	0	426	426	0	426
103	333	0	333	333	0	333	0	0	0
Total GN+GNL	134.502	27.986	162.488	161.582	31.492	193.074	27.080	3.506	30.586

1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Junio vs. Mayo

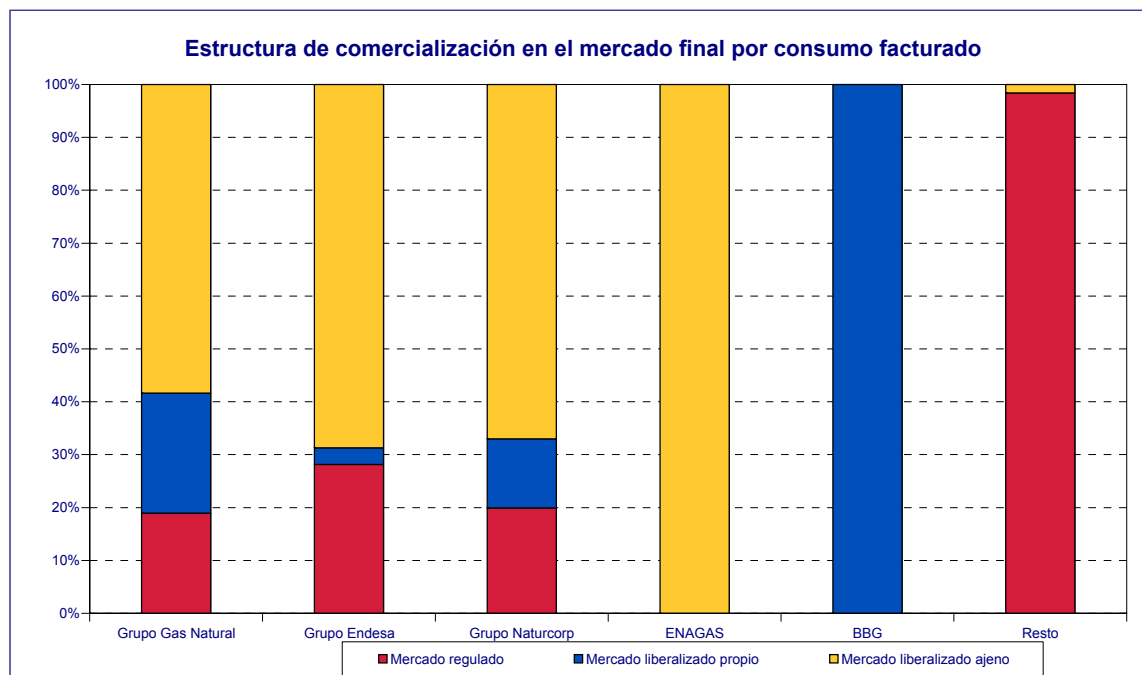
Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Corto Plazo (Duración inferior a 1 año)						Variación (2)-(1)		
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/05/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (2)			Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	184	0	184	923	0	923	739	0	739
101 / A.1	0	0	0	124	0	124	124	0	124
102 / A.2	13	0	13	558	0	558	545	0	545
103 / A.3	171	0	171	241	0	241	70	0	70
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	43	0	43	56	0	56	13	0	13
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	42	0	42	56	0	56	13	0	13
201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
202	2	0	2	2	0	2	0	0	0
203	5	0	5	6	0	6	1	0	1
204	35	0	35	37	0	37	2	0	2
205 / B.1	0	0	0	10	0	10	10	0	10
206 / B.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
223	0	0	0	0	0	0	0	0	0
224	0	0	0	0	0	0	0	0	0
225 / B.1.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
301	0	0	0	0	0	0	0	0	0
302	0	0	0	0	0	0	0	0	0
303	0	0	0	0	0	0	0	0	0
304	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
401 / C.1 + D.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
402 / C.2 + D.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN (Nacional)	227	0	227	979	0	979	752	0	752
GNL cisternas (peajes)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL (Nacional)	227	0	227	979	0	979	752	0	752
Exportaciones	418	0	418	1.024	0	1.024	607	0	607
101	85	0	85	265	0	265	180	0	180
102	0	0	0	426	0	426	426	0	426
103	333	0	333	333	0	333	0	0	0
Total GN+GNL	645	0	645	2.003	0	2.003	1.359	0	1.359

1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Junio vs. Mayo

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Largo Plazo (Duración superior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/05/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	56.370	983	57.353	68.146	1.160	69.306	11.776	177	11.953
101 / A.1	514	161	675	832	188	1.020	318	26	344
102 / A.2	7.007	801	7.808	8.302	951	9.253	1.295	150	1.445
103 / A.3	48.850	21	48.870	59.013	21	59.033	10.163	0	10.163
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	61.000	5.655	66.655	73.020	7.047	80.068	12.020	1.392	13.413
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	58.340	4.833	63.173	69.914	6.031	75.945	11.573	1.198	12.771
201	51	11	62	56	13	69	5	1	7
202	1.091	100	1.191	1.259	122	1.381	167	23	190
203	5.718	626	6.344	6.712	821	7.533	993	196	1.189
204	10.503	3.069	13.572	12.347	3.857	16.204	1.844	788	2.632
205 / B.1	24.709	765	25.473	29.234	906	30.140	4.525	142	4.667
206 / B.2	16.268	262	16.530	20.306	311	20.617	4.038	49	4.087
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	2.659	822	3.481	3.107	1.016	4.123	447	194	641
221	27	5	32	29	6	35	3	0	3
222	516	55	571	603	63	667	87	9	96
223	1.470	179	1.649	1.720	245	1.965	250	67	317
224	496	332	828	580	405	985	84	73	157
225 / B.1.bis	150	251	402	174	297	471	24	46	69
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	12.753	15.791	28.543	13.970	17.186	31.156	1.217	1.396	2.613
301	1.211	2.402	3.614	1.375	2.711	4.086	164	308	472
302	6.622	9.336	15.958	7.173	10.072	17.245	550	736	1.287
303	217	346	563	251	390	641	34	44	78
304	4.702	3.707	8.408	5.170	4.014	9.184	469	307	776
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	2.990	2.990	0	3.005	3.005	0	15	15
401 / C.1 + D.1	0	690	690	0	702	702	0	12	12
402 / C.2 + D.2	0	2.300	2.300	0	2.303	2.303	0	3	3
Grupo Materia Prima	0	2.567	2.567	0	3.093	3.093	0	525	525
500	0	2.567	2.567	0	3.093	3.093	0	525	525
Total GN (Nacional)	130.123	27.986	158.109	155.136	31.492	186.628	25.013	3.506	28.519
GNL cisternas (peajes)	3.734	0	3.734	4.442	0	4.442	708	0	708
Total GN+GNL (Nacional)	133.857	27.986	161.844	159.578	31.492	191.070	25.721	3.506	29.227
Exportaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL	133.857	27.986	161.844	159.578	31.492	191.070	25.721	3.506	29.227

1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

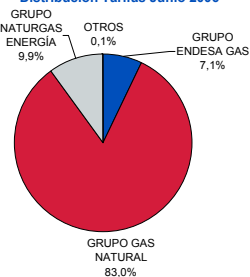
Consumos en el año 2006. Periodo de facturación del 01/01/06 al 30/06/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	110.263	70,6%	25.784	81,9%	136.047	72,5%	56.644	41,6%	79.402	58,4%
Grupo Endesa	5.327	3,4%	2.088	6,6%	7.414	4,0%	2.319	31,3%	5.096	68,7%
Grupo Naturgas	13.921	8,9%	3.467	11,0%	17.389	9,3%	5.742	33,0%	11.647	67,0%
ENAGAS	23.102	14,8%		0,0%	23.102	12,3%	0	0,0%	23.102	100,0%
BBG	3.500	2,2%		0,0%	3.500	1,9%	3.500	100,0%		
Resto	3	0,0%	153	0,5%	156	0,1%	153	98,3%	3	1,7%
TOTAL	156.116	100,0%	31.492	100,0%	187.607	100,0%	68.358	36,4%	119.249	63,6%



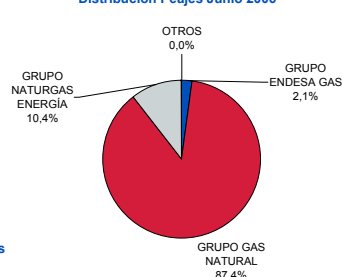
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Mensual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	may-06	jun-06	Diferencia mensual	may-06	jun-06	Diferencia mensual	may-06	jun-06	Diferencia mensual
GRUPO ENDESA GAS	279.185	281.152	1.967	47.956	48.016	60	327.141	329.168	2.027
DC Gas Extremadura, S.A.	38.549	38.947	398	834	869	35	39.383	39.816	433
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	15.856	16.038	182	424	485	61	16.280	16.523	243
Gas Alicante, S.A.U.	4.757	4.800	43	198	215	17	4.955	5.015	60
Gas Aragón, S.A.	117.758	118.552	794	46.442	46.401	-41	164.200	164.953	753
Gesa Gas, S.A.U.	86.983	87.141	158			0	86.983	87.141	158
Meridional del Gas, S.A.U.	15.282	15.674	392	58	46	-12	15.340	15.720	380
GRUPO GAS NATURAL	3.271.175	3.289.969	18.794	1.970.031	1.983.651	13.620	5.241.206	5.273.620	32.414
Cegas, S.A.	298.881	302.695	3.814	201.426	202.811	1.385	500.307	505.506	5.199
Gas Andalucía, S.A.	191.604	193.545	1.941	88.993	90.144	1.151	280.597	283.689	3.092
Gas Cantabria, S.A.	88.874	89.693	819	42.632	42.904	272	131.506	132.597	1.091
Gas Castilla y León, S.A.	179.046	180.379	1.333	136.259	137.487	1.228	315.305	317.866	2.561
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	80.489	82.482	1.993	56.126	56.437	311	136.615	138.919	2.304
Gas Galicia, S.A.	84.600	85.311	711	46.915	47.581	666	131.515	132.892	1.377
Gas La Coruña, S.A.	24.275	24.186	-89	9.823	9.983	160	34.098	34.169	71
Gas Murcia, S.A.	51.110	51.781	671	23.202	23.497	295	74.312	75.278	966
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.177.463	2.183.856	6.393	1.304.453	1.312.083	7.630	3.481.916	3.495.939	14.023
Gas Navarra, S.A.	58.339	58.952	613	38.010	38.368	358	96.349	97.320	971
Gas Rioja, S.A.	36.494	37.089	595	22.192	22.356	164	58.686	59.445	759
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	393.846	390.938	-2.908	231.537	236.870	5.333	625.383	627.808	2.425
Bilbogas, S.A.	60.051	59.163	-888	4.568	5.626	1.058	64.619	64.789	170
Gas Hernani, S.A.	4.087	4.091	4	263	271	8	4.350	4.362	12
Gas Natural de Álava, S.A.	58.837	59.021	184	2.648	2.643	-5	61.485	61.664	179
Gas Pasaia, S.A.	1.904	1.783	-121	974	1.112	138	2.878	2.895	17
Gas Tolosa, S.A.	3.935	3.945	10	35	35	0	3.970	3.980	10
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	265.032	262.935	-2.097	223.049	227.183	4.134	488.081	490.118	2.037
OTROS	3.641	3.687	46	294	288	-6	3.935	3.975	40
Gas Directo, S.A.	1.578	1.590	12	293	287	-6	1.871	1.877	6
Gas Mérida, S.A.	2.063	2.097	34	1	1	0	2.064	2.098	34
TOTAL	3.947.847	3.965.746	17.899	2.249.818	2.268.825	19.007	6.197.665	6.234.571	36.906

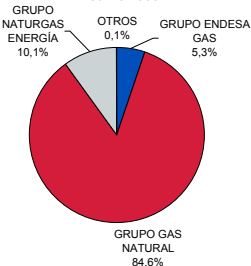
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Junio 2006



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Junio 2006



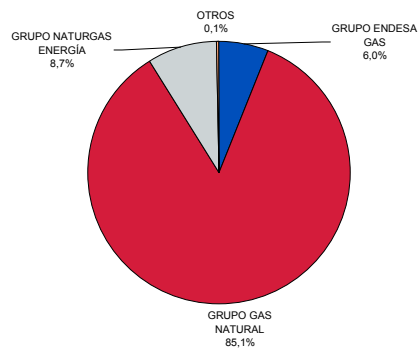
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Junio 2006



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

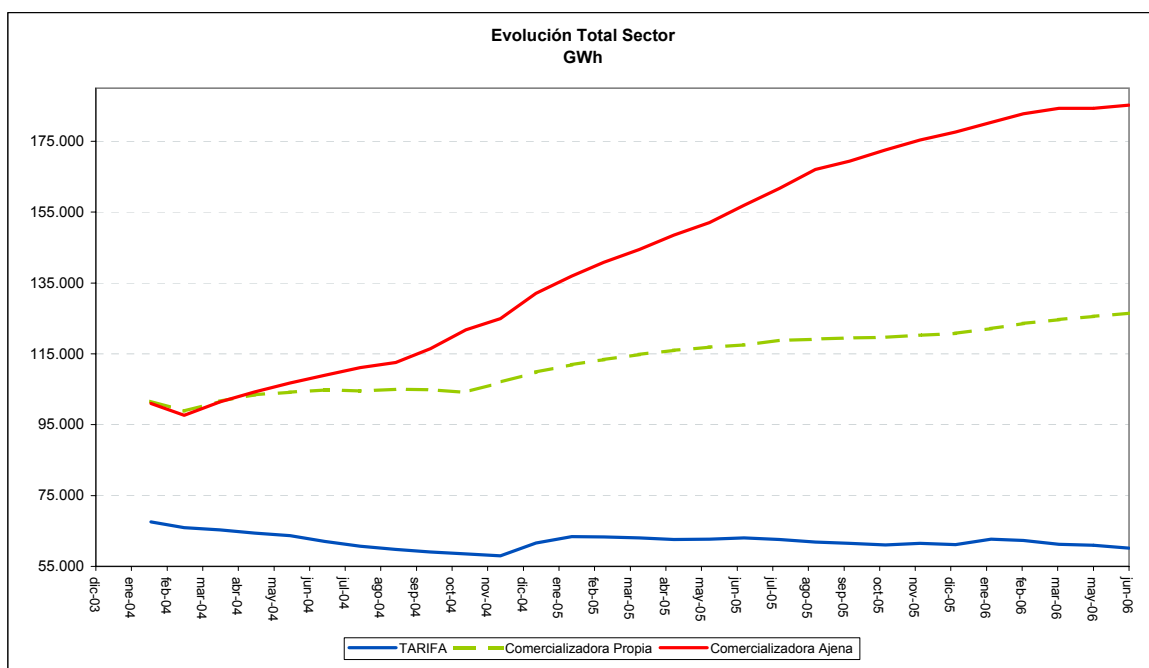
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Anual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	jun-05	jun-06	Diferencia anual	jun-05	jun-06	Diferencia anual	jun-05	jun-06	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	283.483	281.152	-2.331	22.465	48.016	25.551	305.948	329.168	23.220
DC Gas Extremadura, S.A.	33.540	38.947	5.407	480	869	389	34.020	39.816	5.796
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	13.506	16.038	2.532	30	485	455	13.536	16.523	2.987
Gas Alicante, S.A.U.		4.800	4.800	53	215	162	53	5.015	4.962
Gas Aragón, S.A.	126.969	118.552	-8.417	21.899	46.401	24.502	148.868	164.953	16.085
Cesa Gas, S.A.U.	84.884	87.141	2.257			0	84.884	87.141	2.257
Meridional del Gas, S.A.U.	24.584	15.674	-8.910	3	46	43	24.587	15.720	-8.867
GRUPO GAS NATURAL	3.275.381	3.289.969	14.588	1.668.693	1.983.651	314.958	4.944.074	5.273.620	329.546
Cegas, S.A.	290.193	302.695	12.502	167.533	202.811	35.278	457.726	505.506	47.780
Gas Andalucía, S.A.	179.391	193.545	14.154	75.119	90.144	15.025	254.510	283.689	29.179
Gas Cantabria, S.A.	82.071	89.693	7.622	37.126	42.904	5.778	119.197	132.597	13.400
Gas Castilla y León, S.A.	178.305	180.379	2.074	112.464	137.487	25.023	290.769	317.866	27.097
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	73.326	82.482	9.156	45.682	56.437	10.755	119.008	138.919	19.911
Gas Galicia, S.A.	81.980	85.311	3.331	35.957	47.581	11.624	117.937	132.892	14.955
Gas La Coruña, S.A.	23.545	24.186	641	7.831	9.983	2.152	31.376	34.169	2.793
Gas Murcia, S.A.	47.045	51.781	4.736	19.271	23.497	4.226	66.316	75.278	8.962
Gas Natural SDG / Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.226.613	2.183.856	-42.757	1.116.944	1.312.083	195.139	3.343.557	3.495.939	152.382
Gas Navarra, S.A.	57.190	58.952	1.762	32.334	38.368	6.034	89.524	97.320	7.796
Gas Rioja, S.A.	35.722	37.089	1.367	18.432	22.356	3.924	54.154	59.445	5.291
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	568.475	390.938	-177.537	25.513	236.870	211.357	593.988	627.808	33.820
Bilbogas, S.A.	58.752	59.163	411	2.900	5.626	2.726	61.652	64.789	3.137
Gas Hermani, S.A.	3.712	4.091	379	187	271	84	3.899	4.362	463
Gas Natural de Álava, S.A.	57.738	59.021	1.283	1.455	2.643	1.188	59.193	61.664	2.471
Gas Pasaia, S.A.	2.620	1.783	-837	51	1.112	1.061	2.671	2.895	224
Gas Tolosa, S.A.	3.688	3.945	257	35	35	0	3.723	3.980	257
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	441.965	262.935	-179.030	20.885	227.183	206.298	462.850	490.118	27.268
OTROS	3.218	3.687	469	186	288	102	3.404	3.975	571
Gas Directo, S.A.	1.591	1.590	-1	185	287	102	1.776	1.877	101
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.627	2.097	470	1	1	0	1.628	2.098	470
TOTAL	4.130.557	3.965.746	-164.811	1.716.857	2.268.825	551.968	5.847.414	6.234.571	387.157

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2006



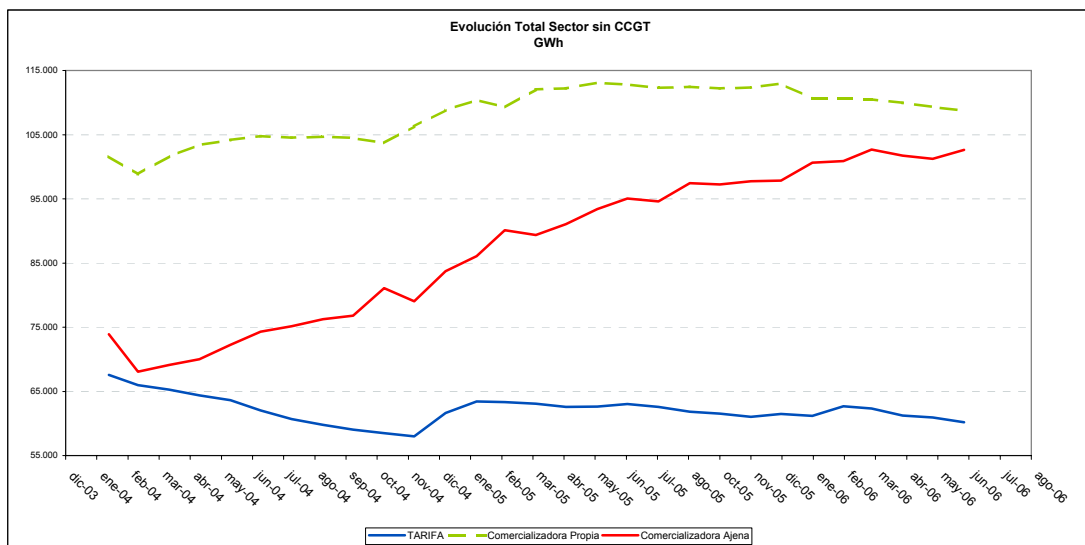
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
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	152.012	268.881	62.654	331.534
jul-05	117.530	156.901	274.430	63.012	337.443
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
ene-06	120.753	177.632	298.385	61.178	359.563
feb-06	122.108	180.342	302.450	62.685	365.135
mar-06	123.589	182.805	306.395	62.350	368.745
abr-06	124.664	184.295	308.959	61.240	370.199
may-06	125.573	184.272	309.845	60.955	370.800
jun-06	126.439	185.233	311.672	60.173	371.845



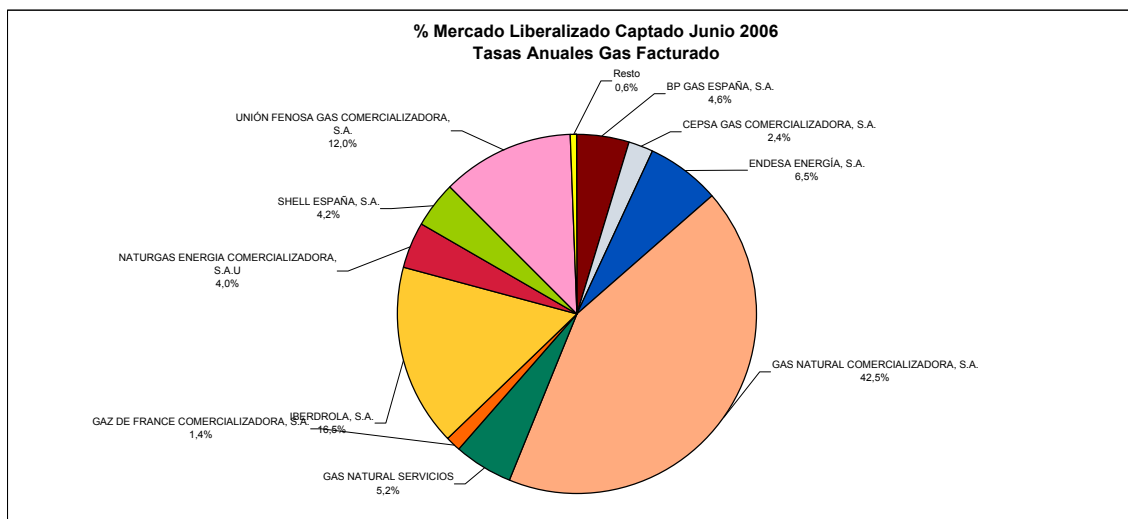
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	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	93.391	206.498	62.654	269.152
	jul-05	112.805	95.068	207.873	63.012	270.886
	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
	ene-06	110.597	100.644	211.241	61.178	272.419
	feb-06	110.579	100.882	211.461	62.685	274.147
	mar-06	110.488	102.698	213.186	62.350	275.536
	abr-06	109.972	101.715	211.687	61.240	272.926
	may-06	109.319	101.239	210.558	60.955	271.513
	jun-06	108.691	102.651	211.342	60.173	271.515



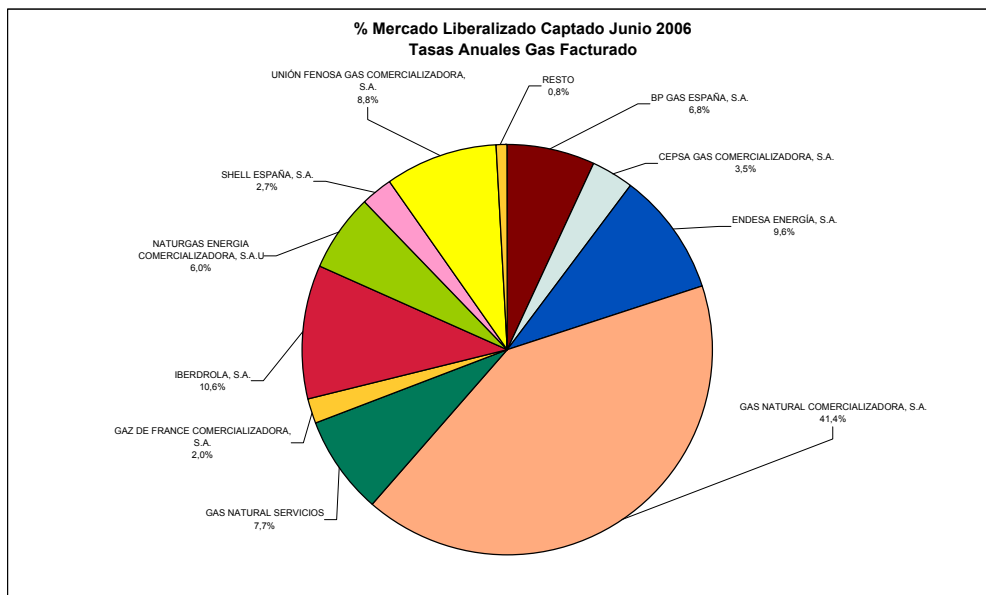
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	may-06	jun-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	5,0	4,6
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,3	2,4
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	6,4	6,5
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	42,1	42,5
GAS NATURAL SERVICIOS	5,3	5,2
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,3	1,4
IBERDROLA, S.A.	16,8	16,5
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	4,1	4,0
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	4,3	4,2
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	11,9	12,0
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	309.848,8	311.675,2



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

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	may-06	jun-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	7,3	6,8
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,5	3,5
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	9,5	9,6
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	41,6	41,4
GAS NATURAL SERVICIOS	7,8	7,7
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,9	2,0
IBERDROLA, S.A.	10,7	10,6
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	6,0	6,0
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,6	2,7
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	8,4	8,8
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	210.561,7	211.345,6



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

DISPOSICIÓN	FECHA DE APLICACIÓN	Orden ITC/4101/2005	Orden ITC/3321/2005	Variación en %
		01-ene-06	26-oct-05	
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

(**) Las tarifas del Grupo 1 finalizan el 30 de junio de 2006

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/dia/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/dia/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/dia/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/dia/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%

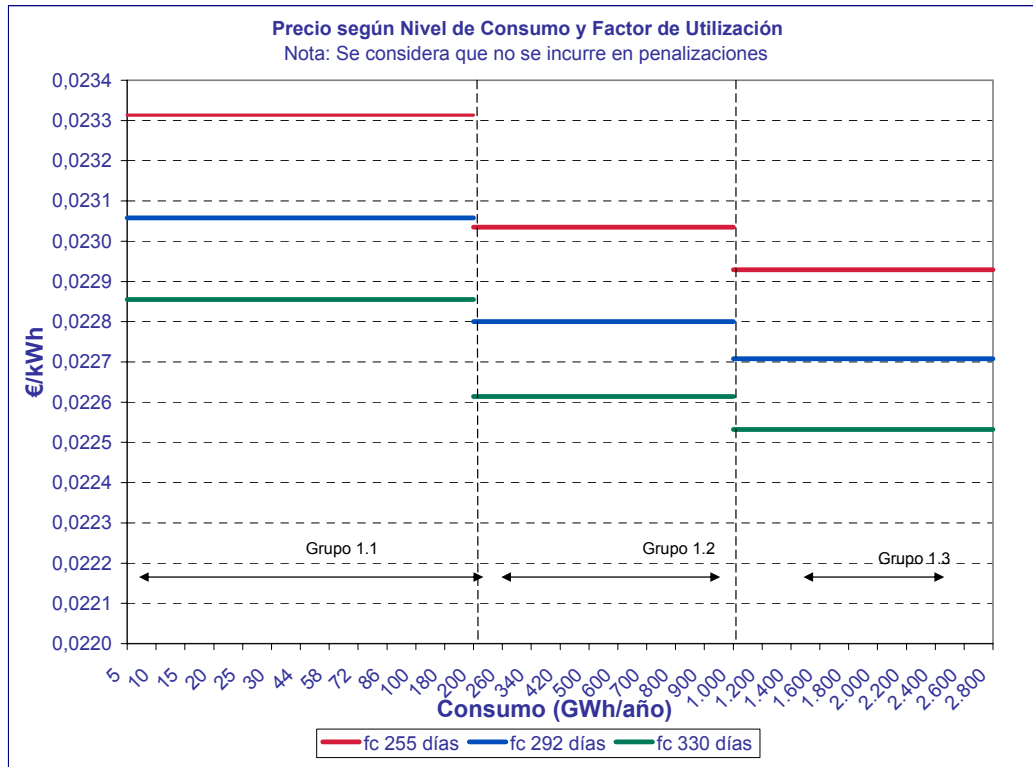
(*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

(**) 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.

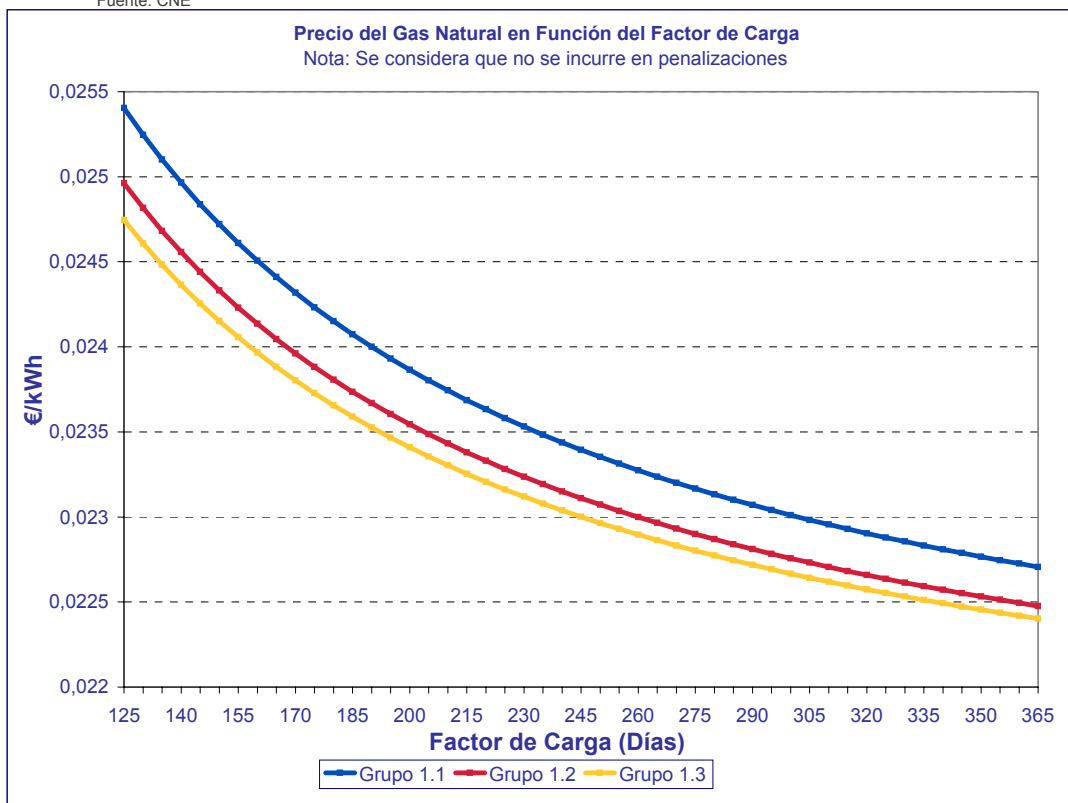
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

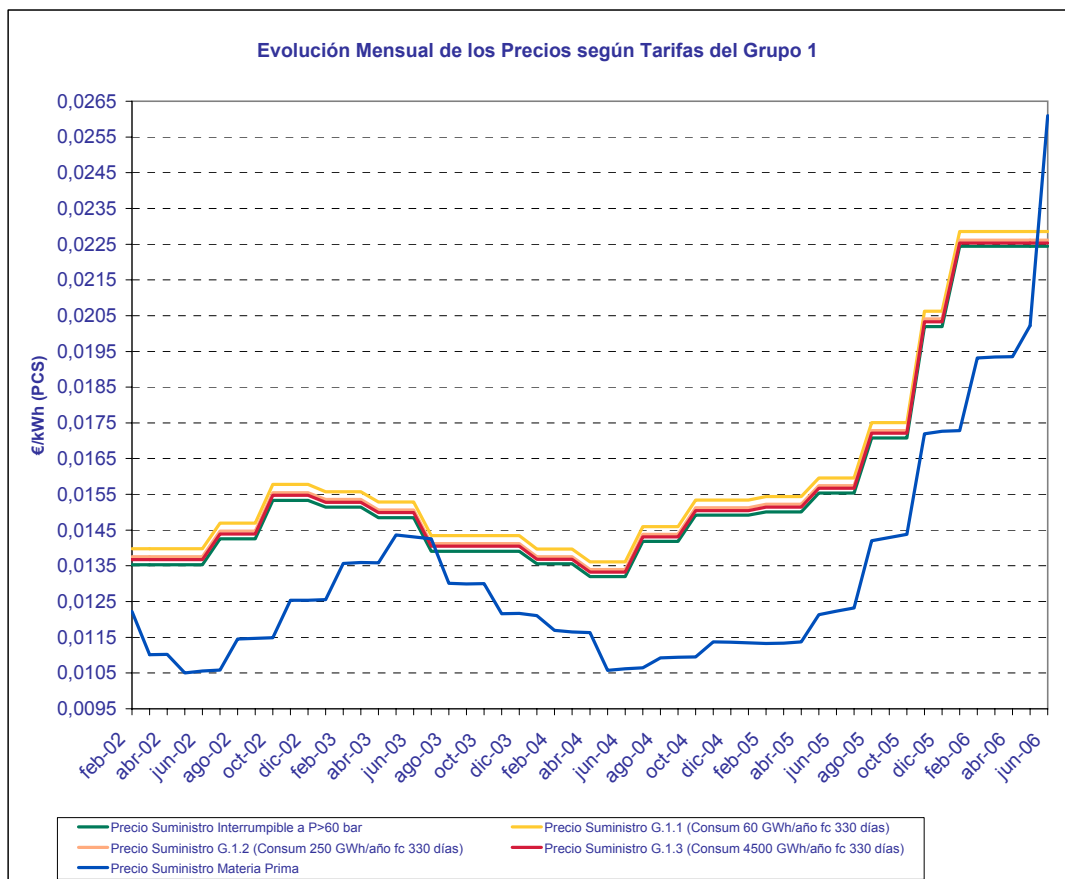


Fuente: CNE



Fuente: CNE

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



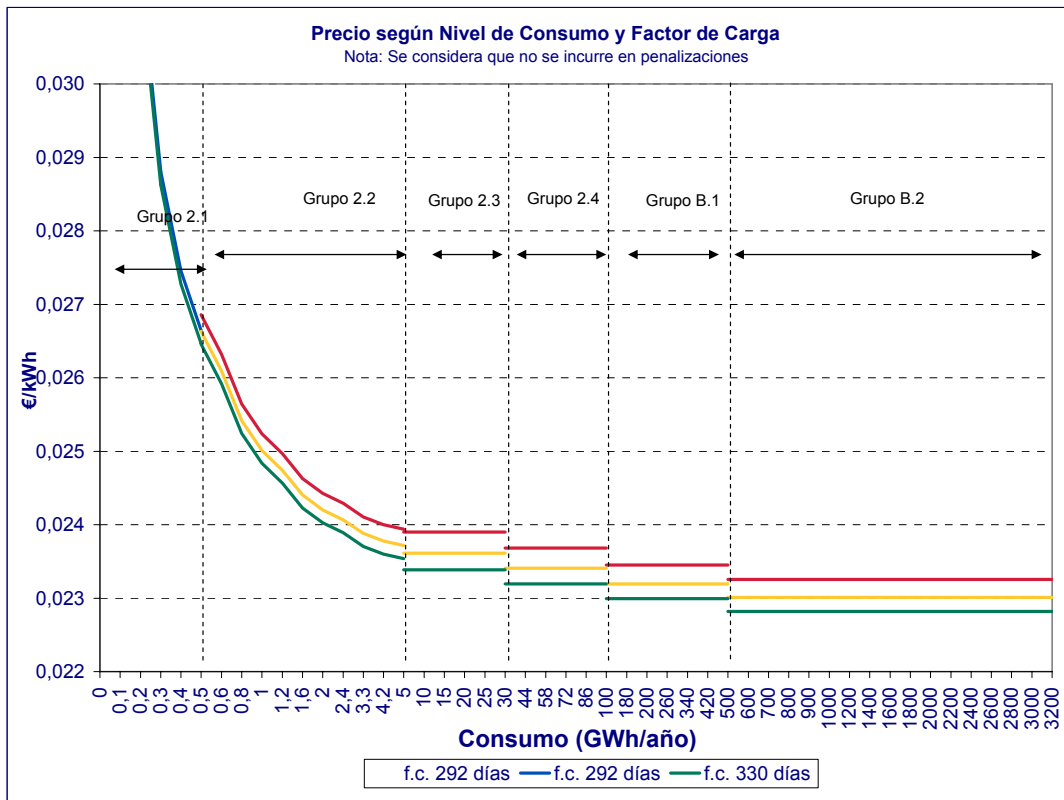
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

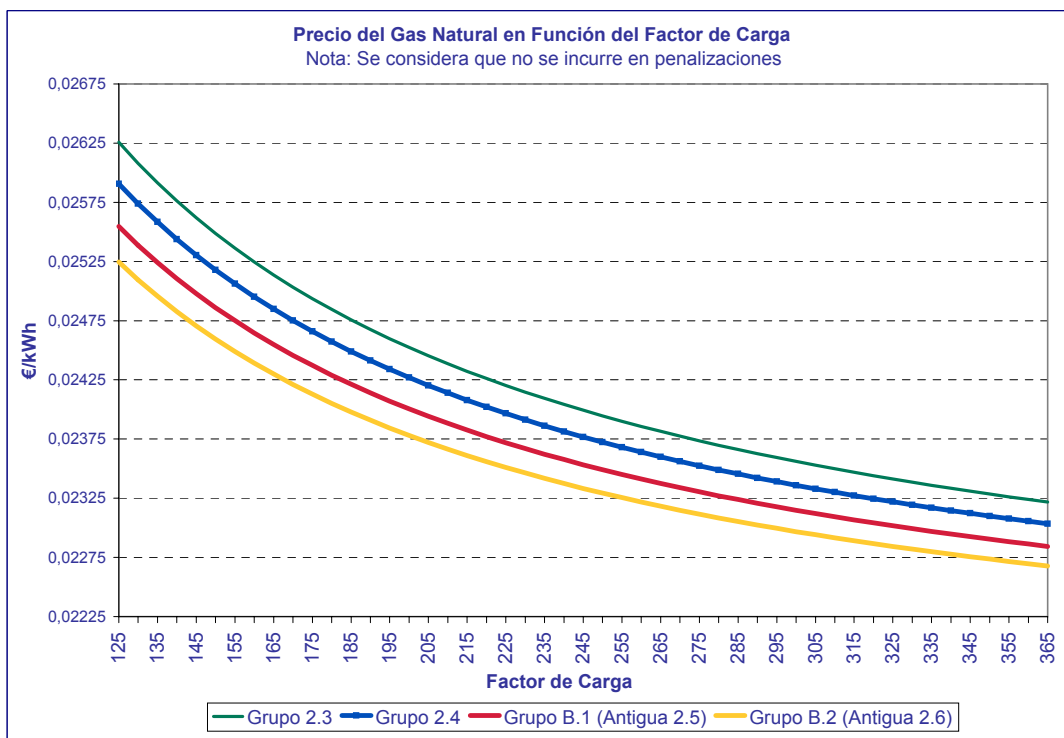
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
2005	0,013282	0,016516	0,016941	0,016723	0,016650
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
mar-06	0,019344	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
abr-06	0,019355	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
may-06	0,020224	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
jun-06	0,026100	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
Año Móvil	0,017607	0,020151	0,020571	0,020341	0,020263

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

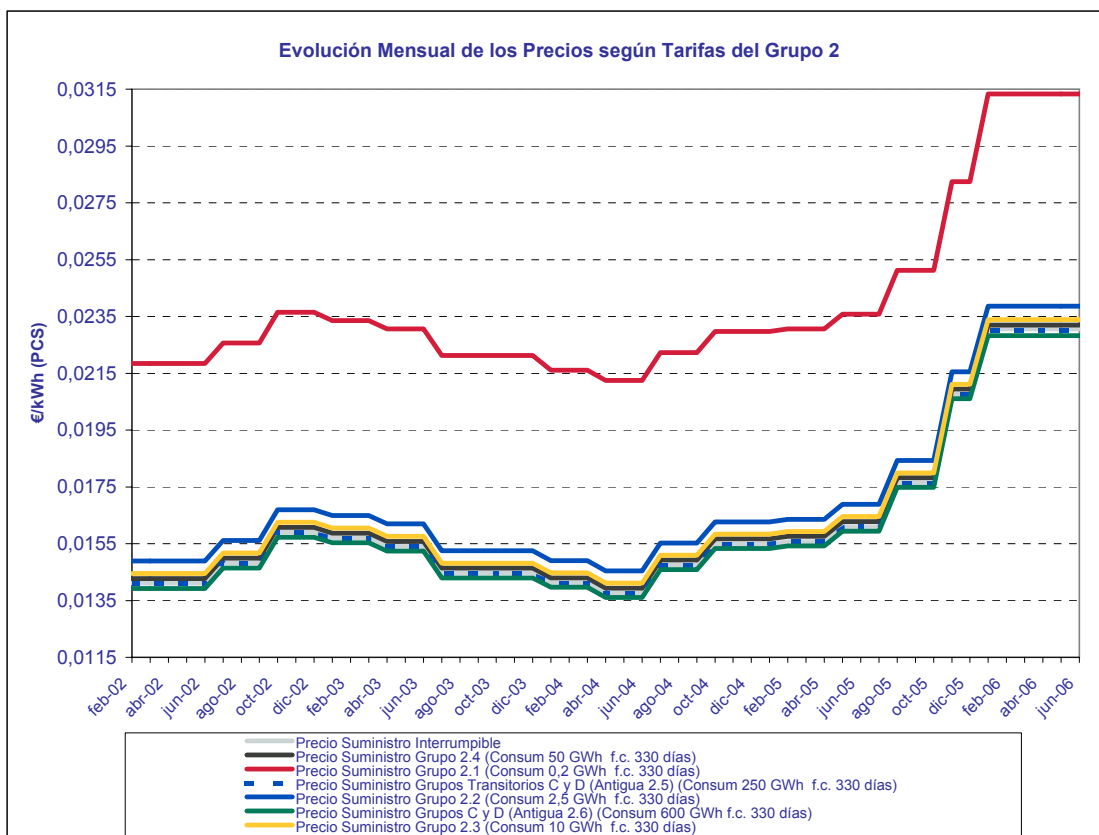


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

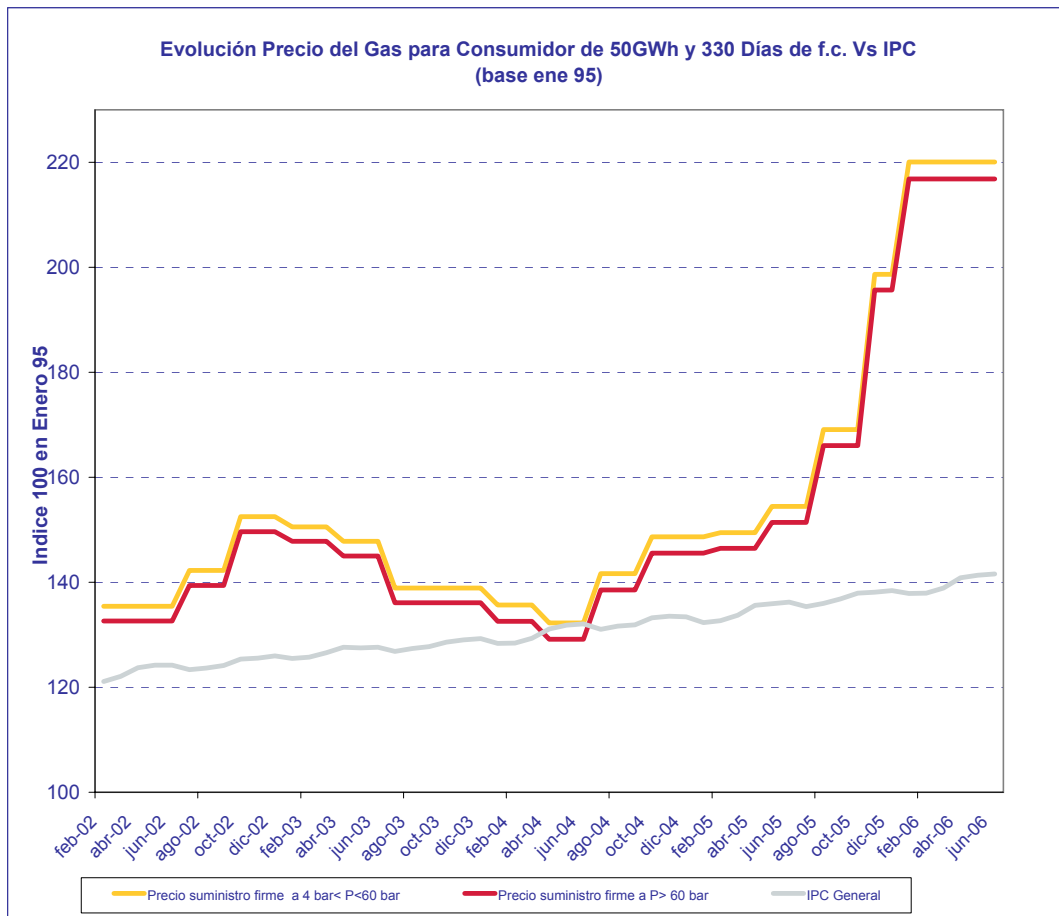


Fuente: CNE

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

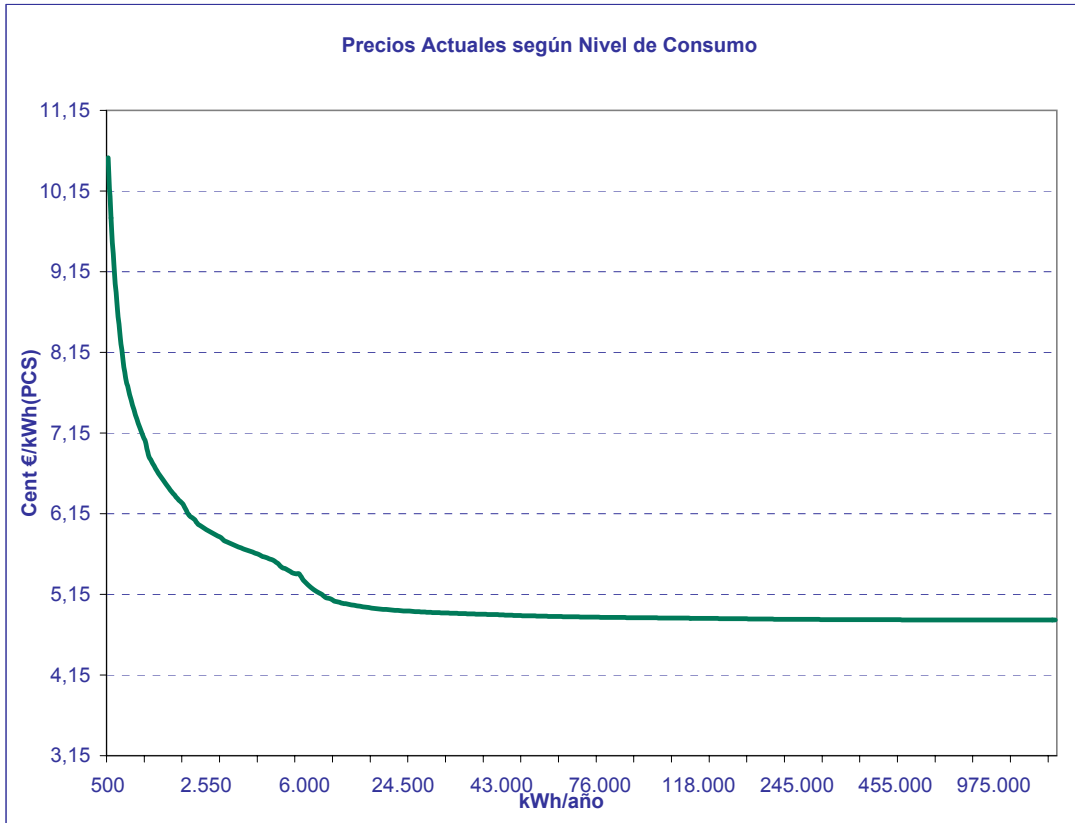
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	C y D (Antigua 2.5)	C y D (Antigua 2.6)
			0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
2002		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
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
mar-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
abr-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
may-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
jun-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
Año Móvil		0,020386	0,028233	0,021178	0,020725	0,020544	0,020353	0,020190

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas Grupo 3

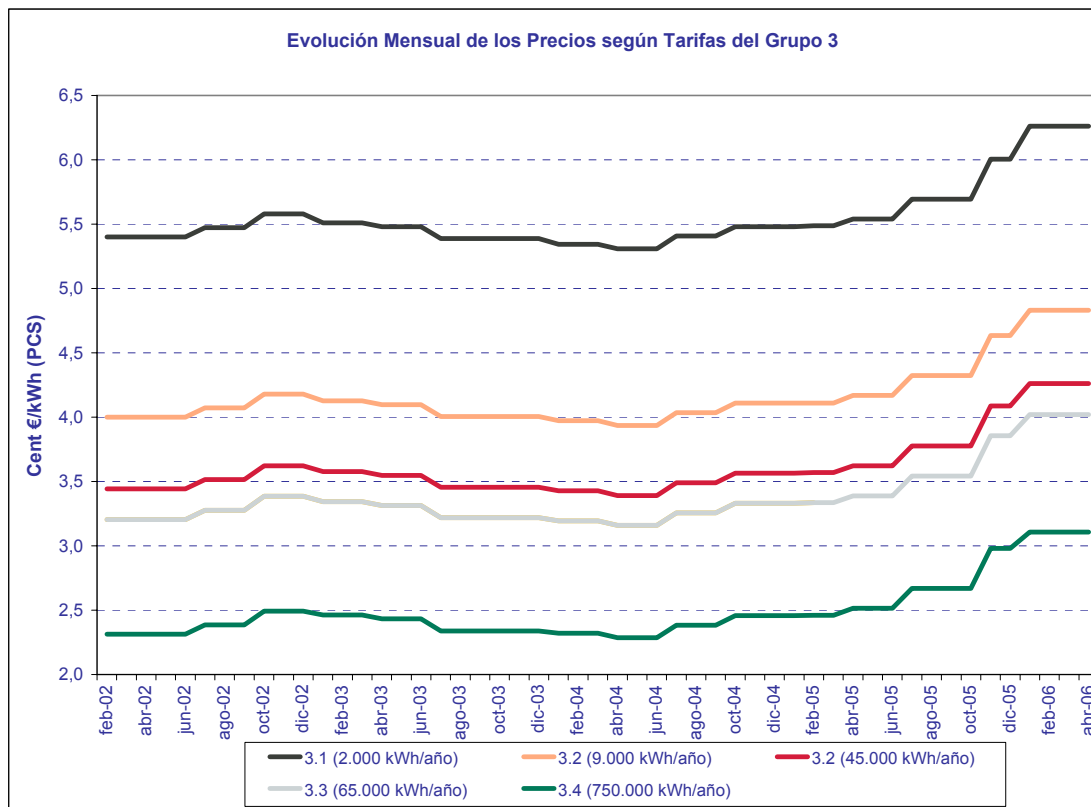


Fuente: CNE

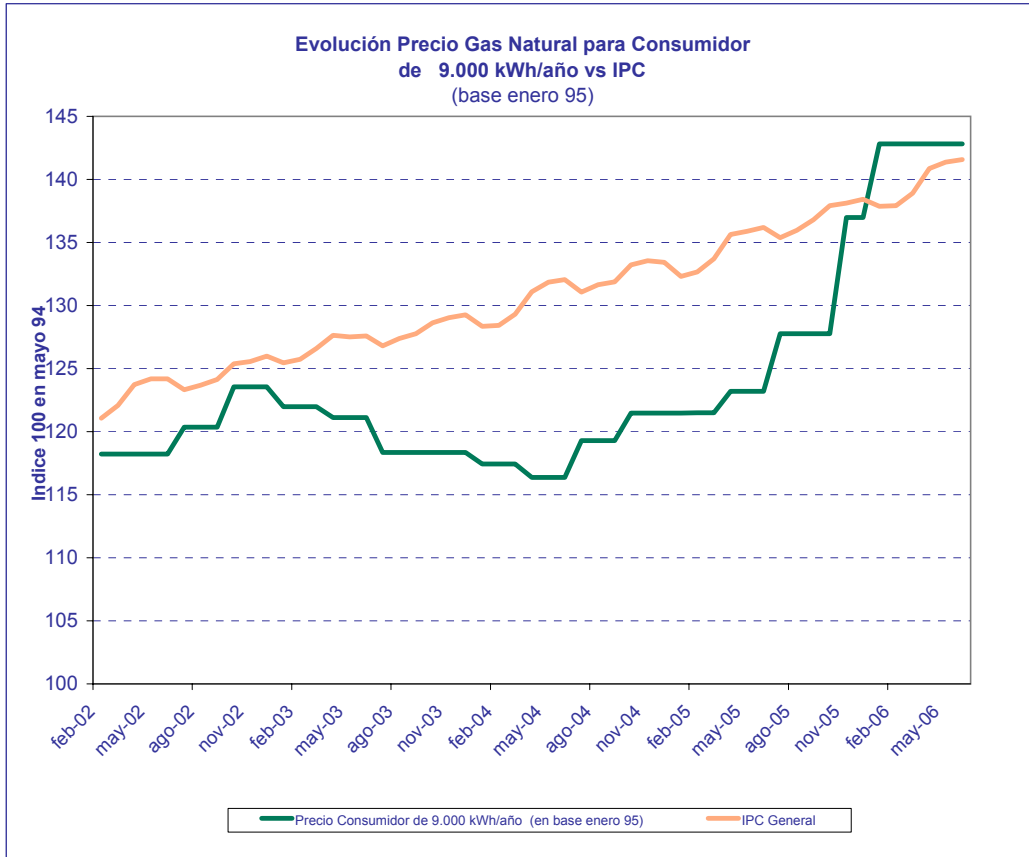
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

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
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
mar-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
abr-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
may-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
jun-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
Año Móvil	6,0298	4,6290	4,0712	3,8327	2,9395



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 Cánones 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 Cánones 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 Cánones de Acceso a la Red en Vigor

DISPOSICIÓN	O. ITC 4100/2005
FECHA DE APLICACIÓN	01/01/2006

PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN INTERRUPTIBLE

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

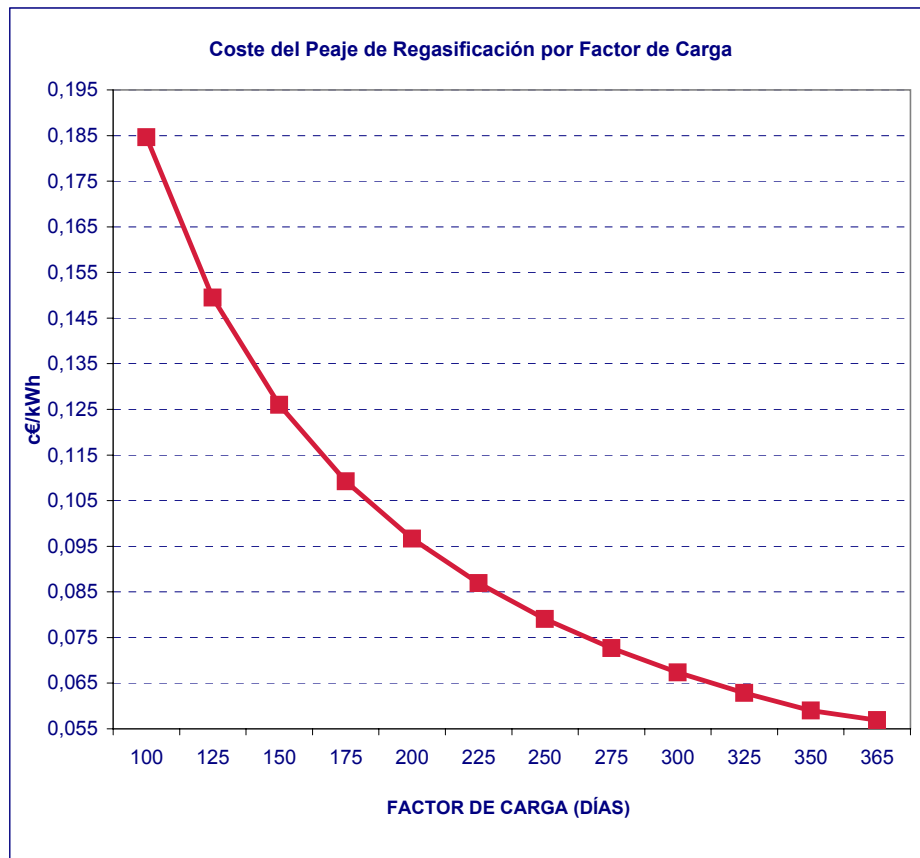
PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN

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	

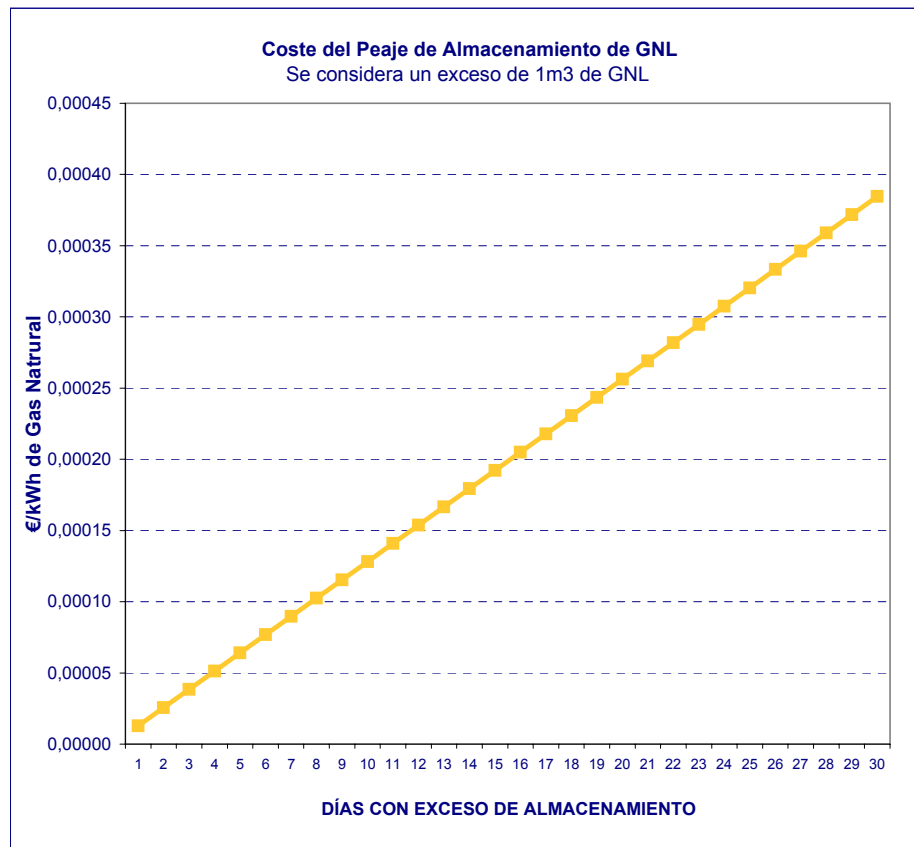
PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO

	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

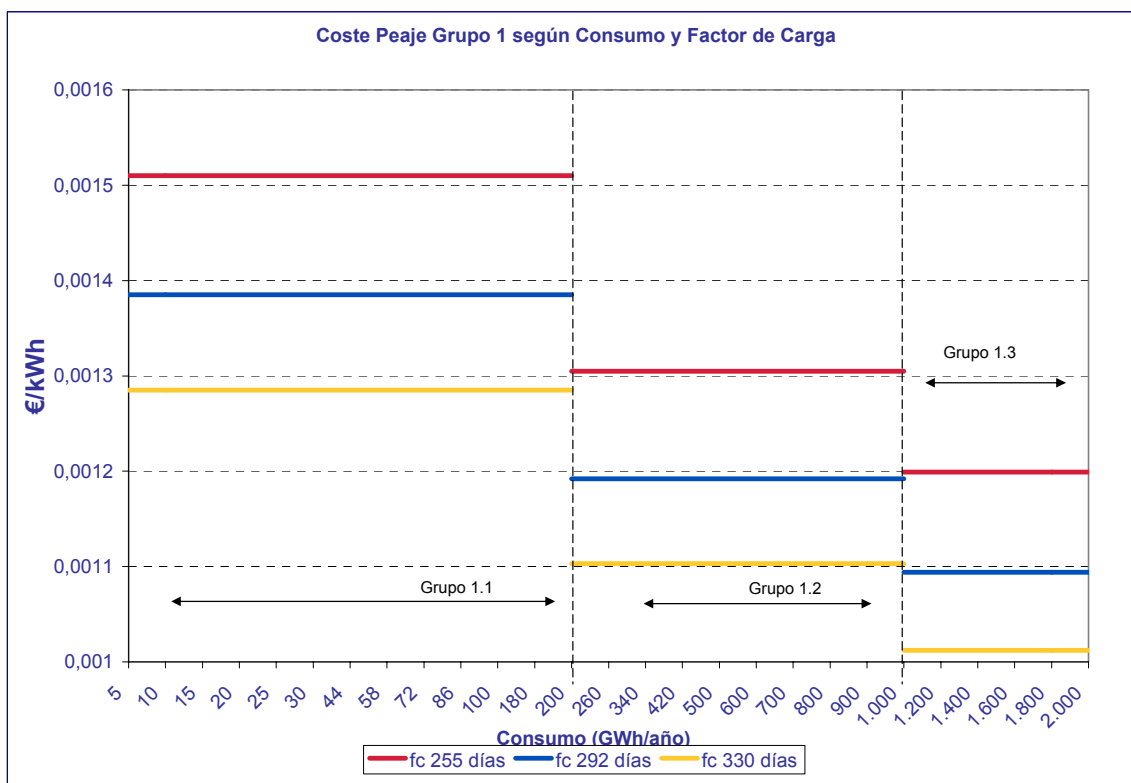


Fuente: CNE

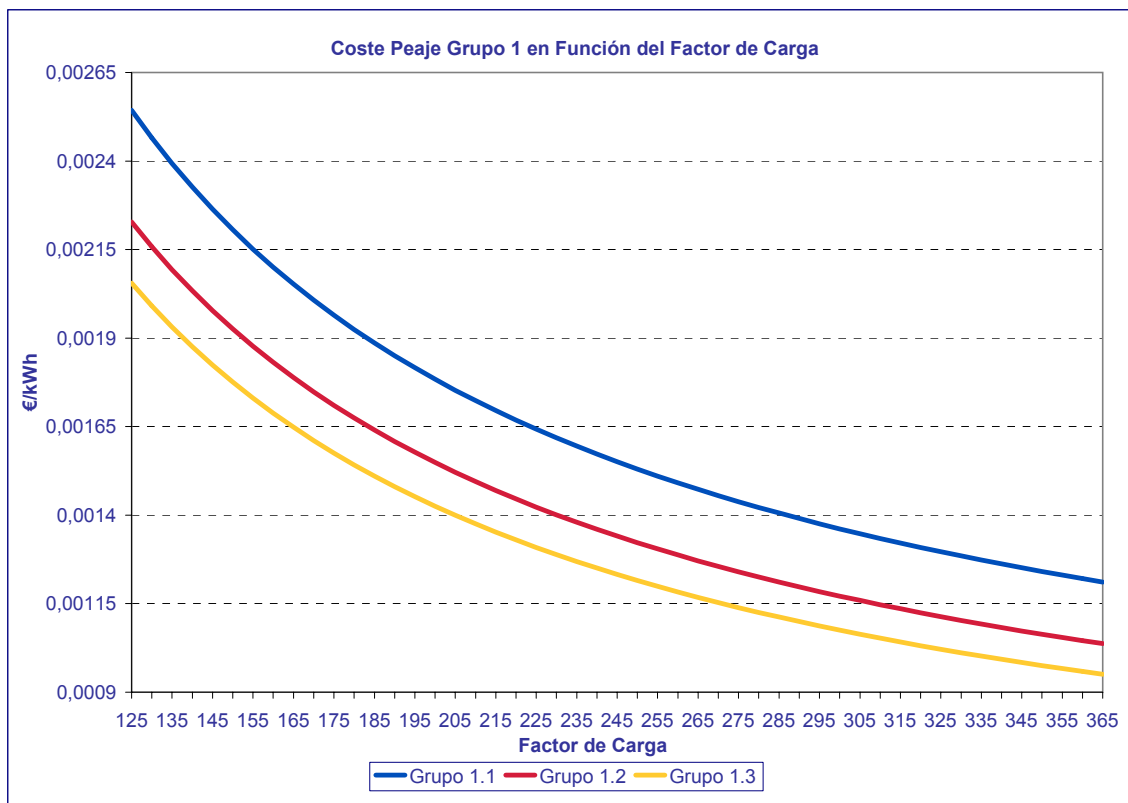


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

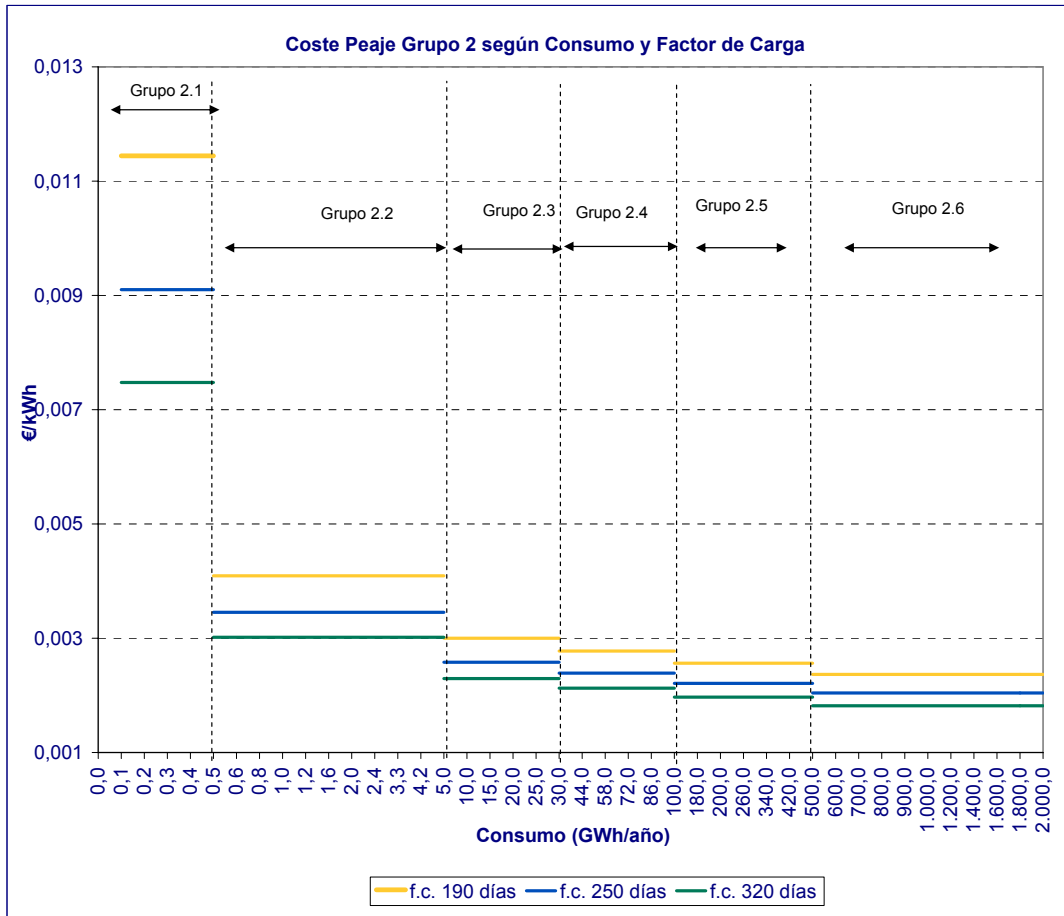


Fuente: CNE

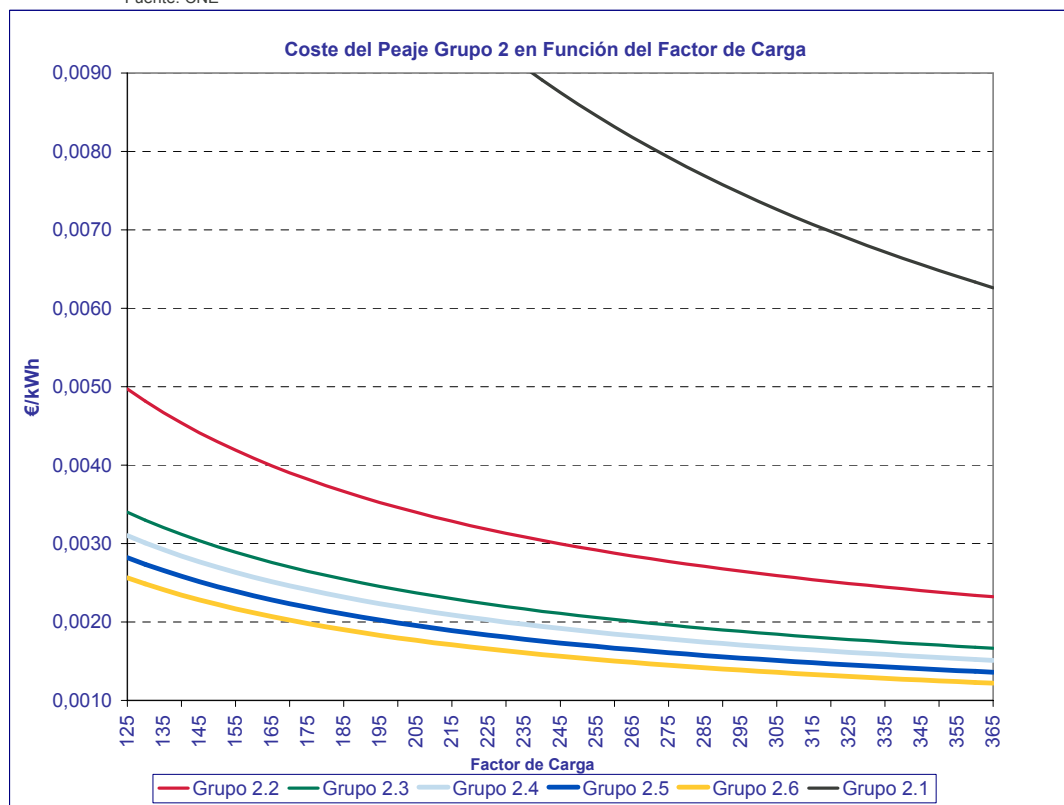


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

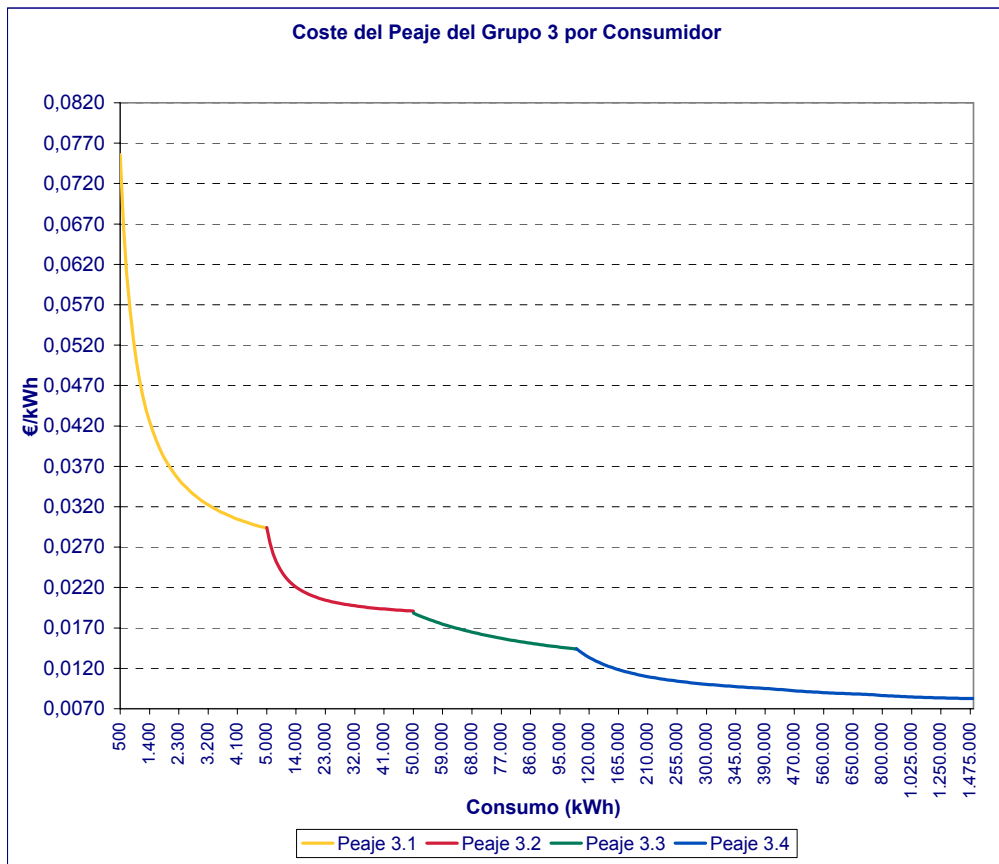


Fuente: CNE



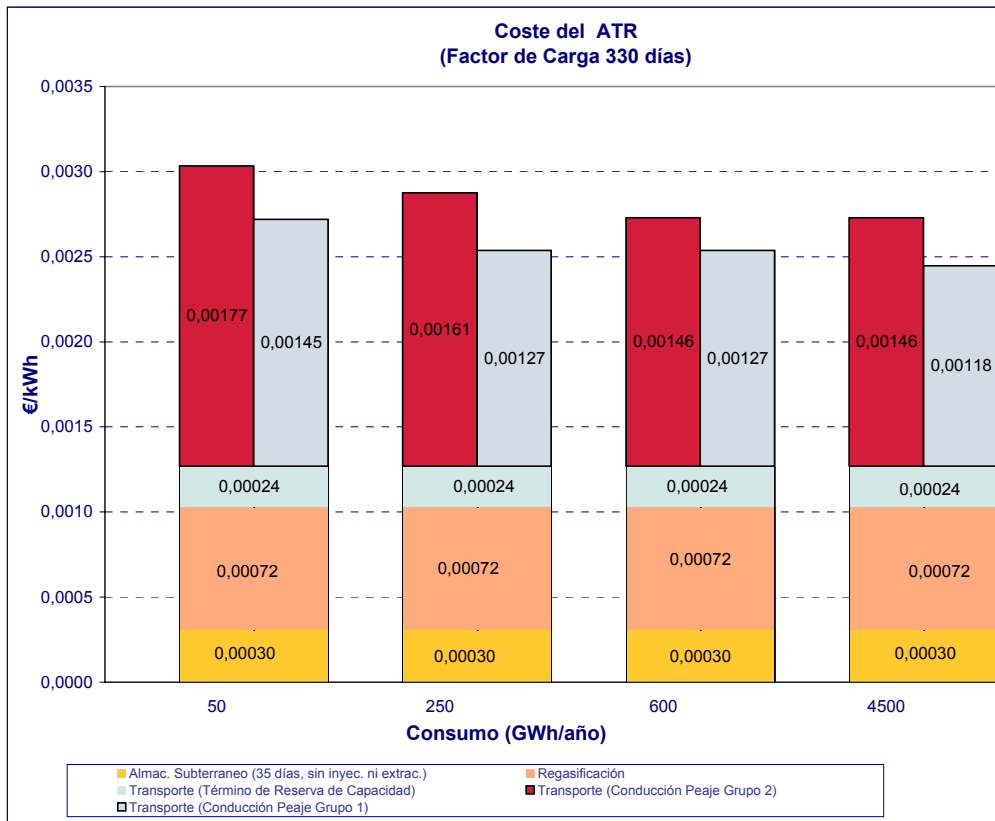
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

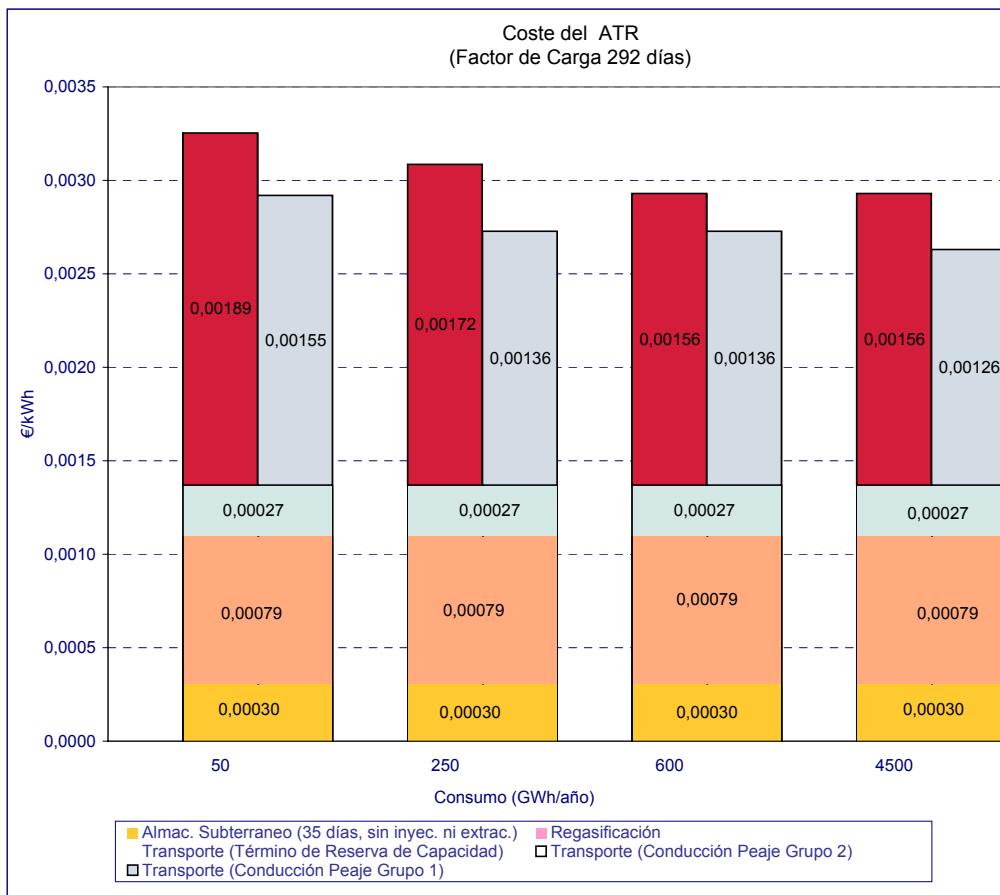


Fuente: CNE

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

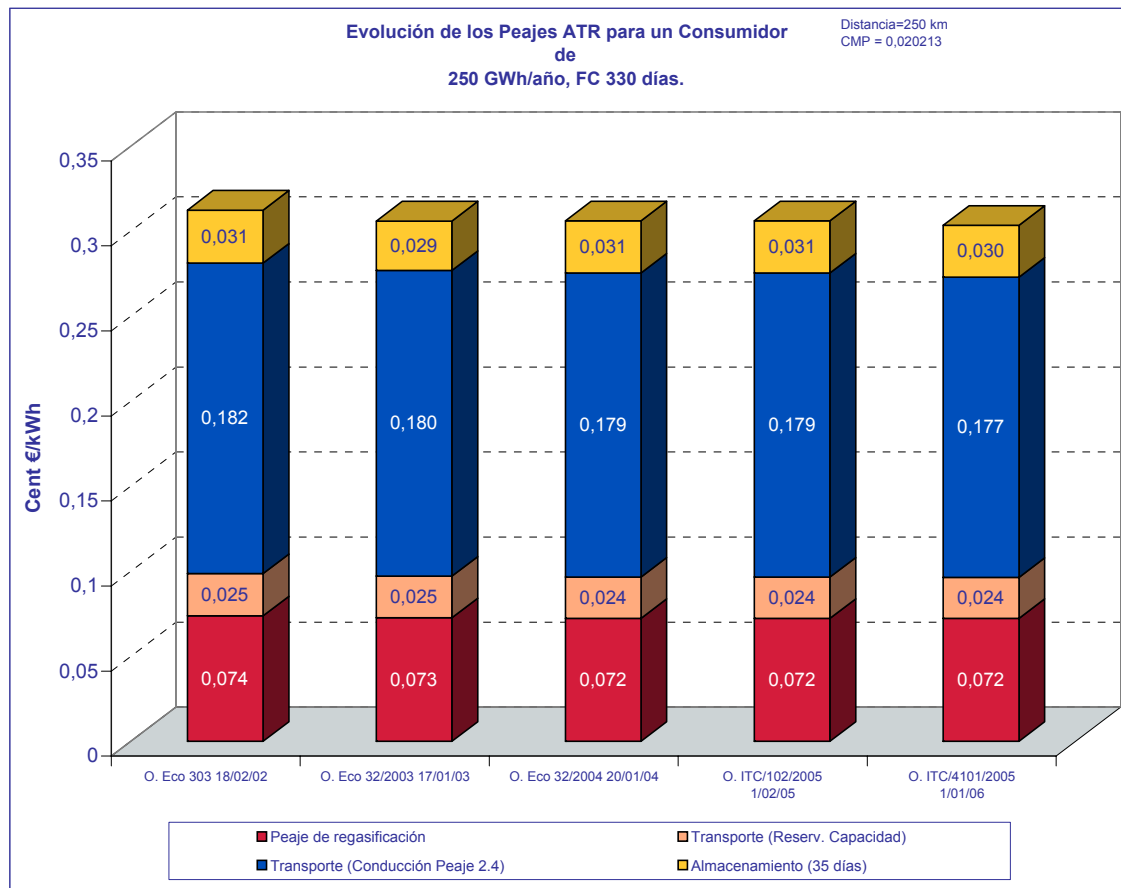
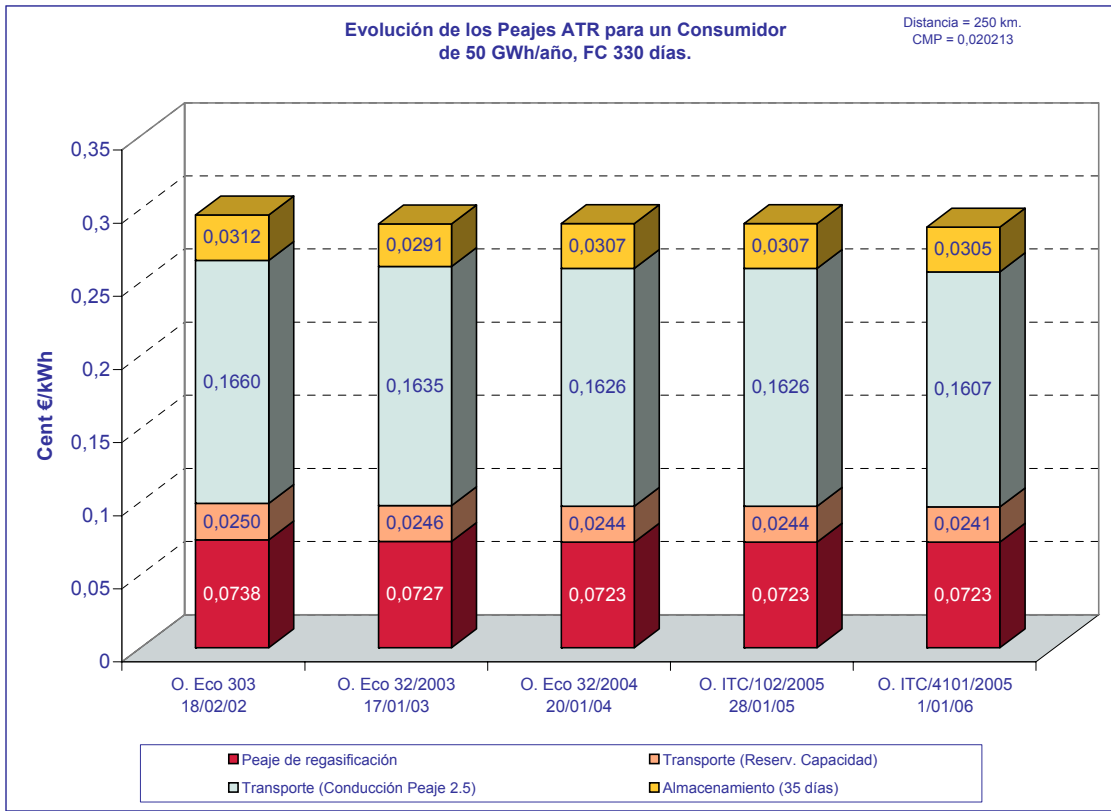


Fuente: CNE

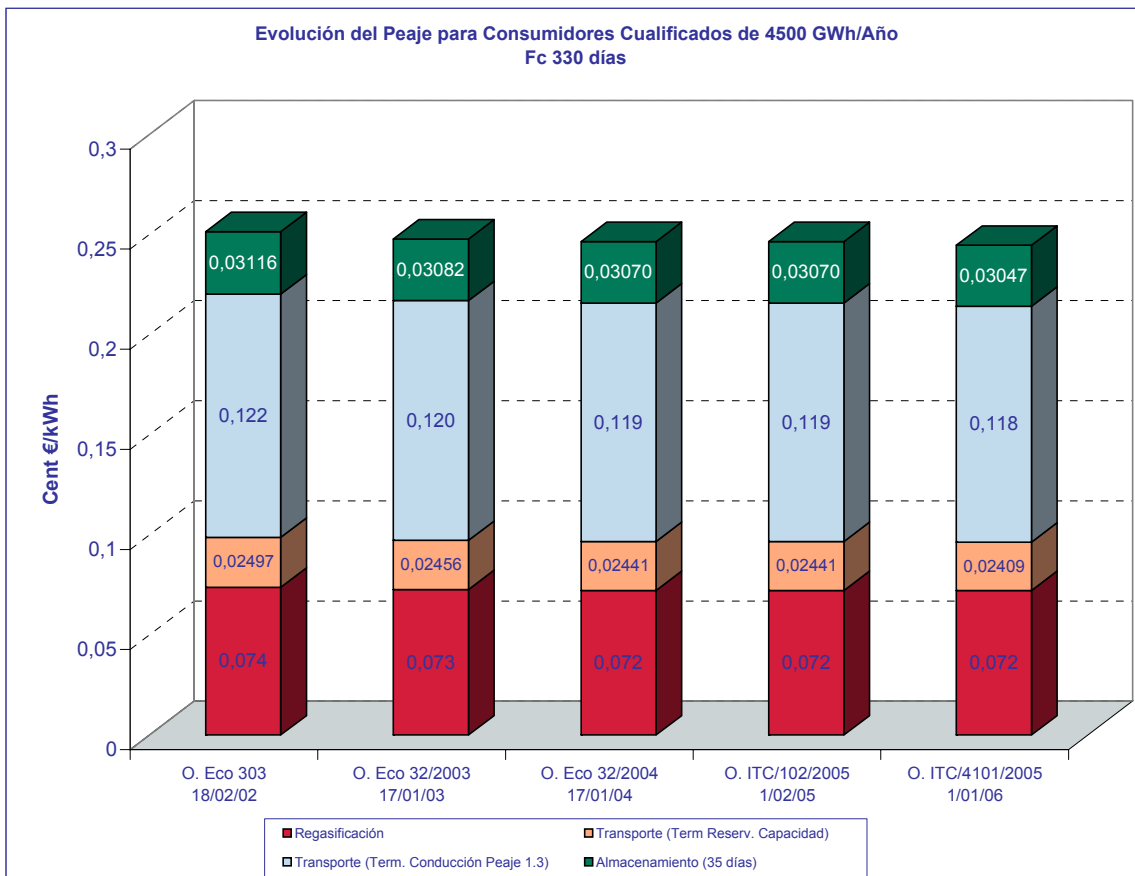
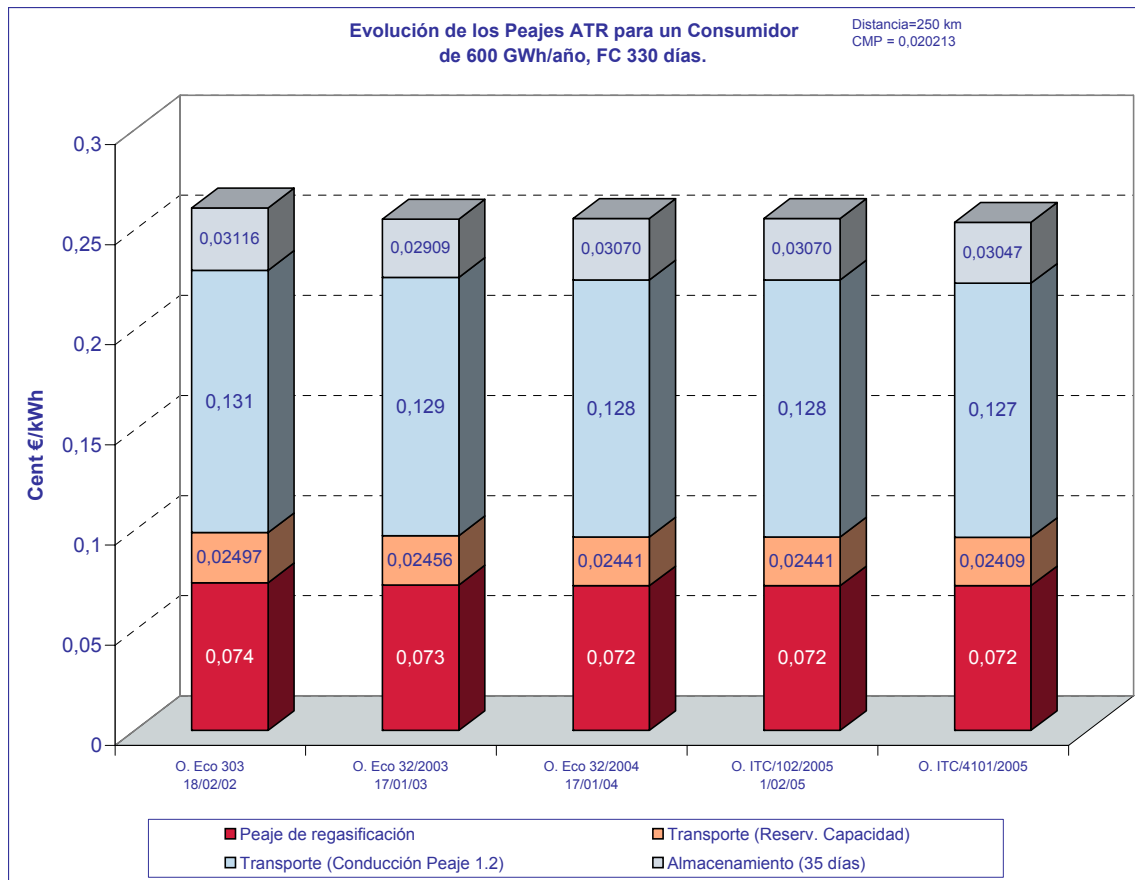


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones

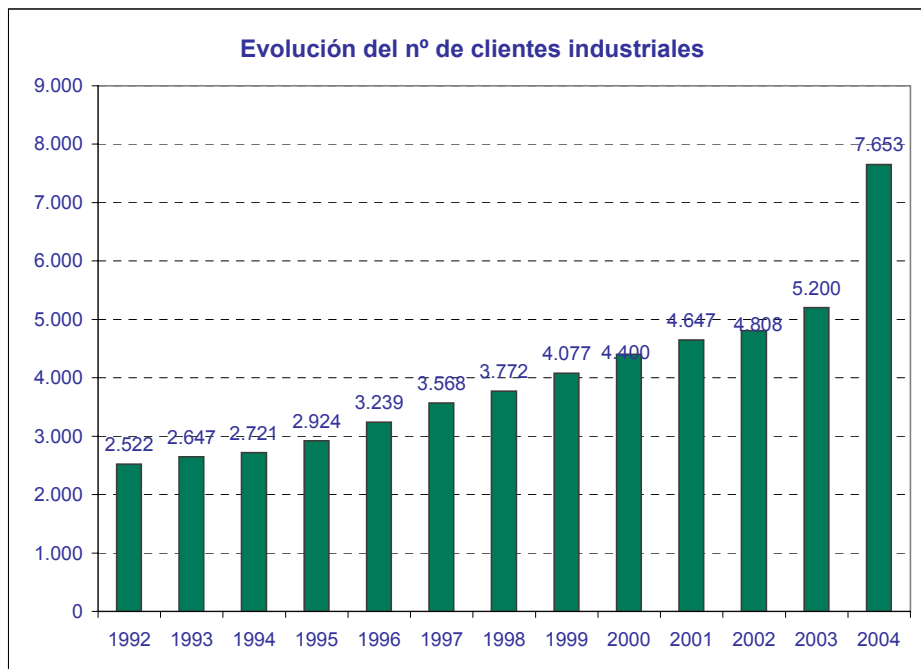
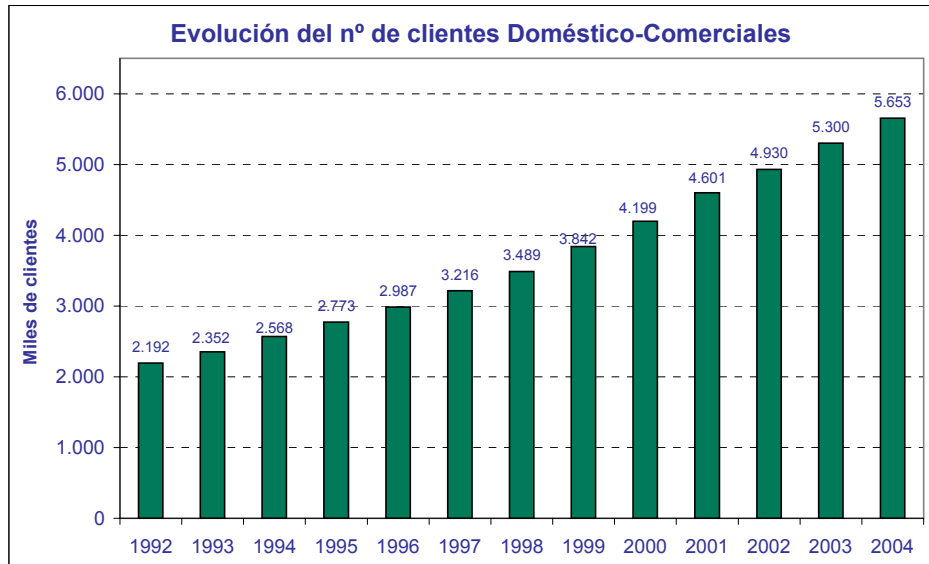


2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones



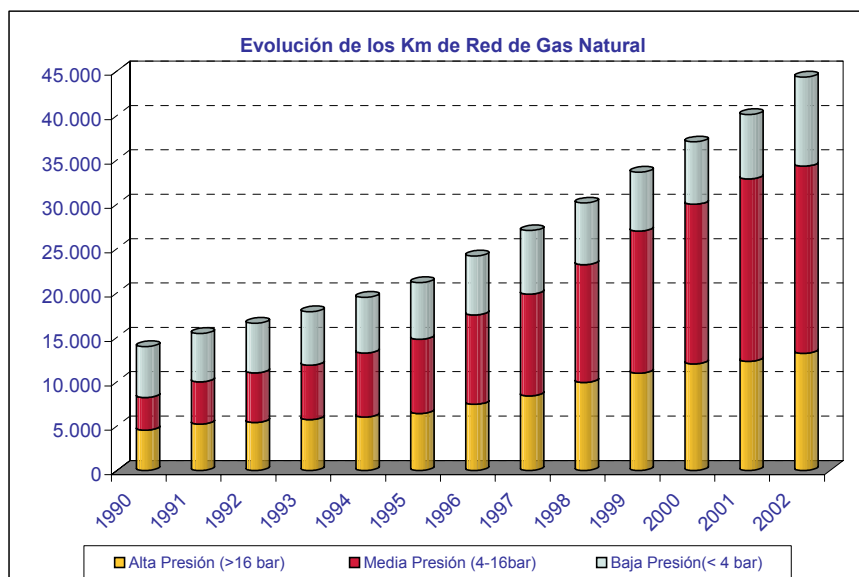
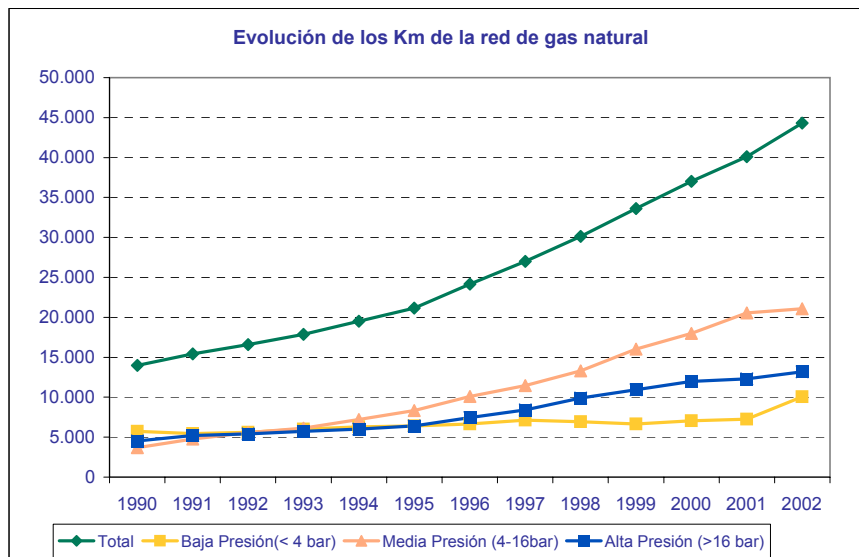
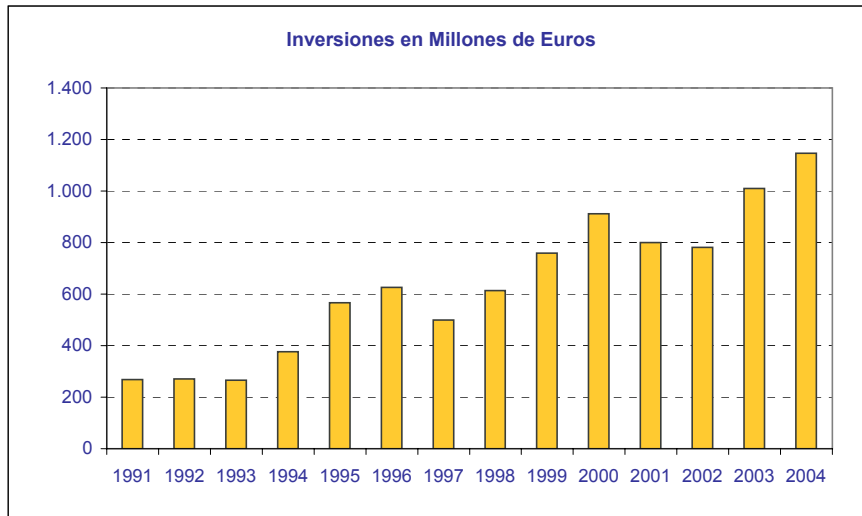
Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



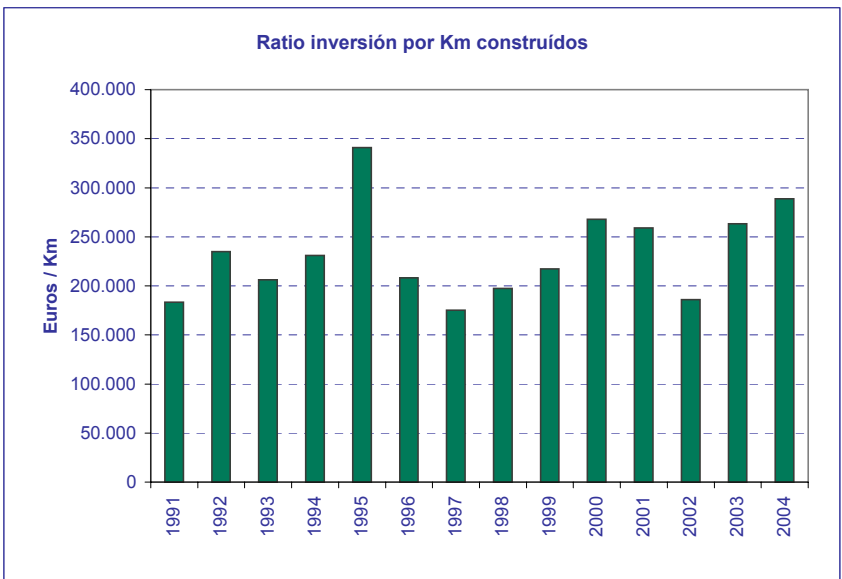
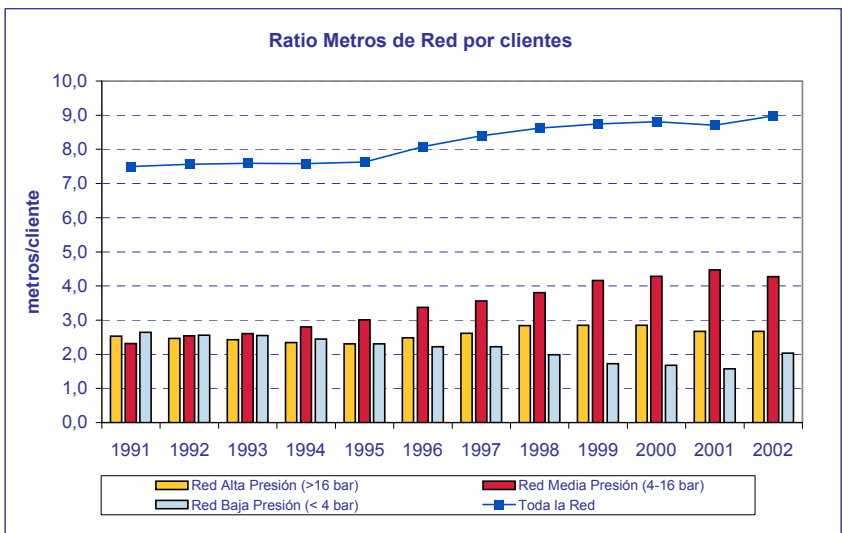
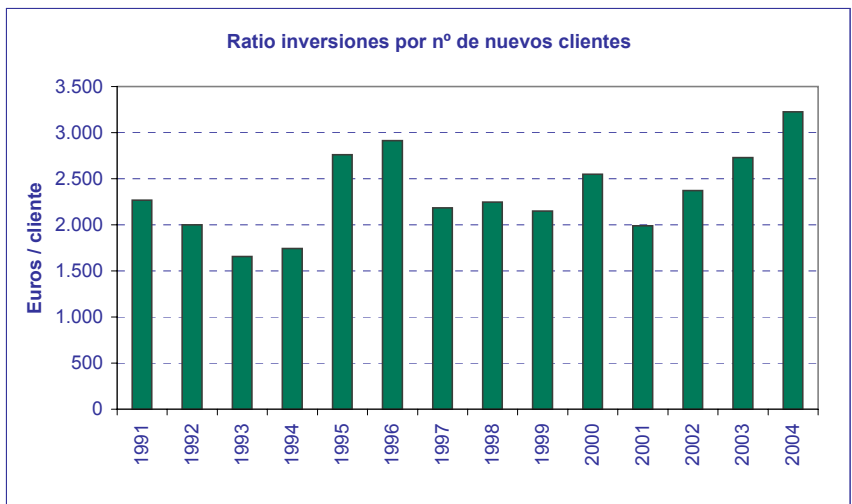
FUENTE: SEDIGAS

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

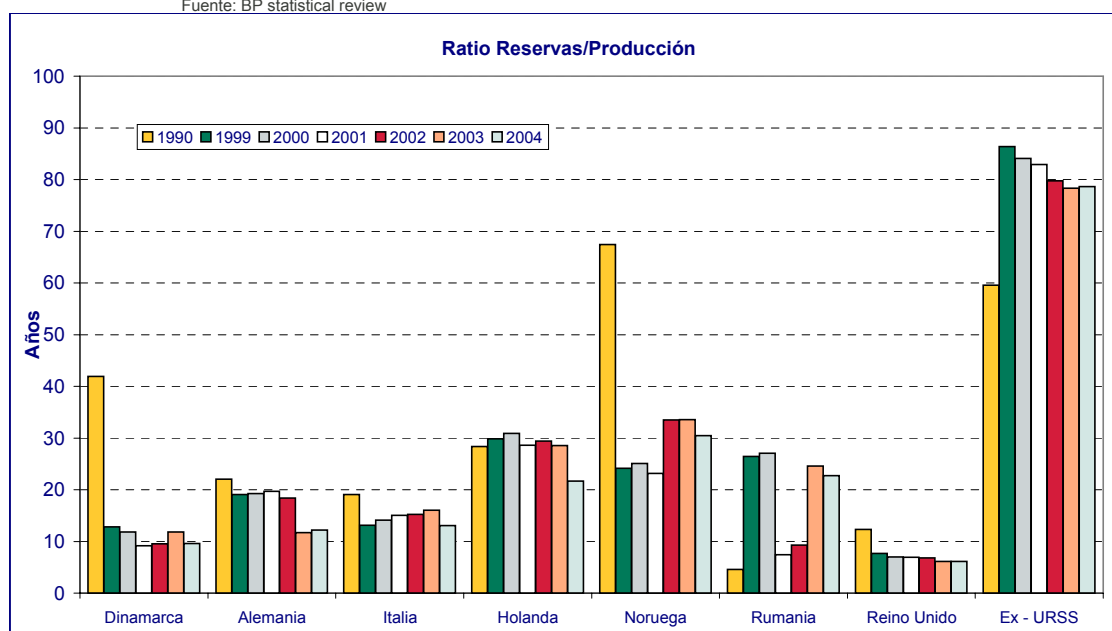
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2003	2004	2004/2003
Holanda	1,49	1,49	
Noruega	2,46	2,39	-2,8%
Polonia	0,12	0,12	
Reino Unido	0,59	0,59	
Rumania	0,31	0,3	-3,2%
Alemania	0,21	0,2	-4,8%
Italia	0,19	0,17	-10,5%
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	102,9	95,9	-6,8%
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

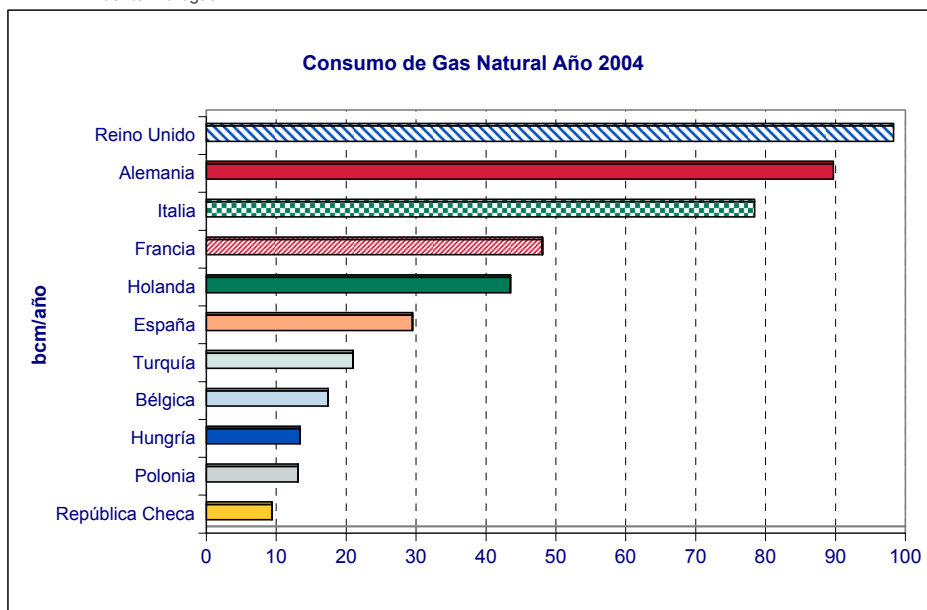


Fuente: BP Statistical Review

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 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 05-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	11,8	-5%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	14,3 5,6 3,6	61% 24% 15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	10,4	-13%	1 Francia 2 España 3 Turquía	5,8 4,2 3,0	29% 21% 15%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	11,5	17%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	13,6 4,7 3,0	63% 22% 14%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	9,9	26%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 India	6,3 6,2 4,1	31% 31% 20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	5,1	18%	1 USA 2 España / Puerto Rico	9,2 0,4	91% 4%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	4,6	15%	1 España 2 Francia 3 Portugal	3,6 3,0 1,1	42% 35% 13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	5,5	14%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	10,2 0,8 0,3	89% 7% 3%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	3,3	-1%	1 Japón 2 Corea del Sur	6,3 0,6	91% 9%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	3,1	-4%	1 Corea del Sur 2 España 3 Japón	4,4 1,6 1,0	60% 22% 14%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	2,7	9%	1 Japón 2 España	5,1 0,2	94% 4%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	0,6		1 Japón	1,2	100%
Libia	0,7	0,6	0,7	0,5	0,6	0,6	0,3		1 España	0,6	100%
Egipto							0,9		1 España 2 EEUU	0,8 1,5	89% 32%
Total	92,1	103,8	107,0	110,8	125,0	131,5	140,9	7%			

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	2005	Variación 05-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	58,0	2%	1 Malasia	14,3	25%
									2 Australia	13,6	23%
									3 Australia	10,2	18%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	22,6	2%	1 Qatar	6,2	27%
									2 Malasia	4,7	21%
									3 Omán	4,4	19%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	16,6	21%	1 Nigeria	4,2	25%
									2 Qatar	3,6	22%
									3 Indonesia	3,4	20%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	13,1	-2%	1 Trinidad	9,2	70%
									2 Argelia	2,0	15%
									3 Egipto	1,5	11%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	9,0	17%	1 Nigeria	5,8	64%
									2 Nigeria	3,0	33%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	7,1	3%	1 Indonesia	3,6	51%
									2 Malasia	3,0	42%
									3 Australia	0,3	4%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	3,8	31%	1 Nigeria	3,0	79%
									2 Argelia	0,8	21%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	2,0	-17%	1 Argelia	2,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,0	4,3	330%	1 Nigeria	4,1	95%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	2,4	2,1	-13%	1 Argelia	1,9	90%
Portugal					0,2	1,0	1,2	20%	1 Nigeria	1,1	92%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	-20%	1 Trinidad	0,4	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,1	0,4	300%	1 Argelia	0,3	75%
Reino Unido							0,4		1 Argelia	0,4	100%
Total	92,8	103,3	107,3	110,7	124,9	131,3	141,0	7%			

Fuente: Poten & Partners

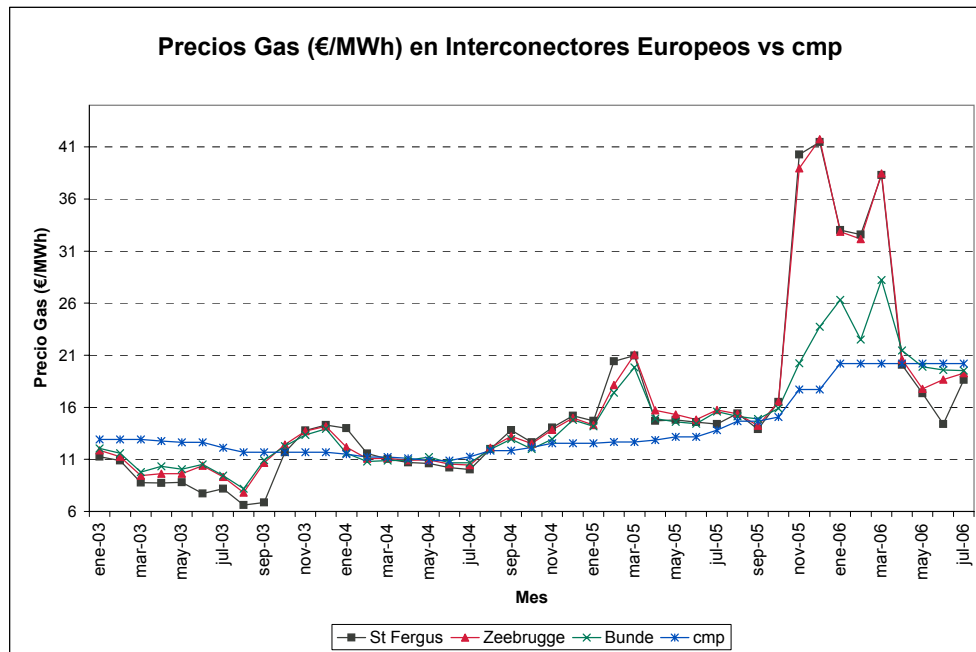
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

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
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
mar-06	38,310	38,466	28,227	20,213
abr-06	20,074	20,609	21,453	20,213
may-06	17,326	17,770	19,902	20,213
jun-06	14,405	18,656	19,573	20,213
jul-06	18,637	19,288	19,517	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
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
mar-06	38,335	24,627	28,227	19,664	19,797	20,898
abr-06	20,181	20,397	21,453	19,748	20,182	20,898
may-06	17,351	18,050	19,902	16,966	17,034	20,898
jun-06	14,429	18,868	19,573	16,925	17,210	20,898
jul-06	19,177	20,044	19,517	15,545	15,871	20,898

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

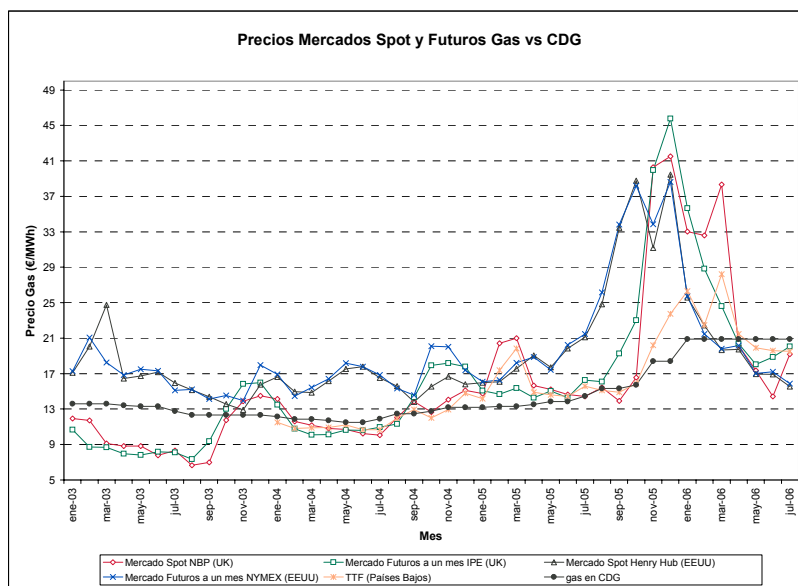
Nota 1: El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al cnp el % debido a mermas por regasificación (0,45%) y transporte (0,35%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

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 (MMBtu)	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	0,000725	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 Wobbe 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) Valores Medios: Datos orientativos de variabilidad de composición de gases naturales, no teniendo por qué reflejar valores reales actuales de estos orígenes.

(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