

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

NOVIEMBRE 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

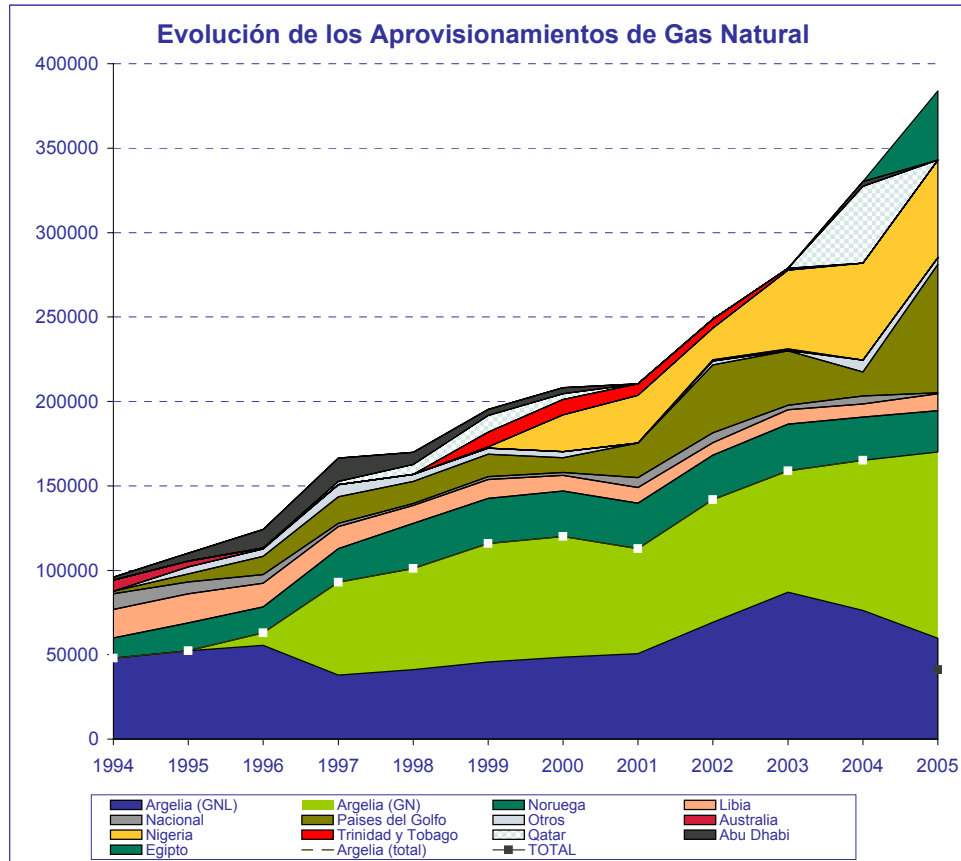
ÍNDICE

	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	65
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	65
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	66
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	67
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	68
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	69
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	71
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	71
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	72
ANEXOS	73
ANEXO 1.- Unidades de conversión	74
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	75

1.- Balances de Gas Natural

1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

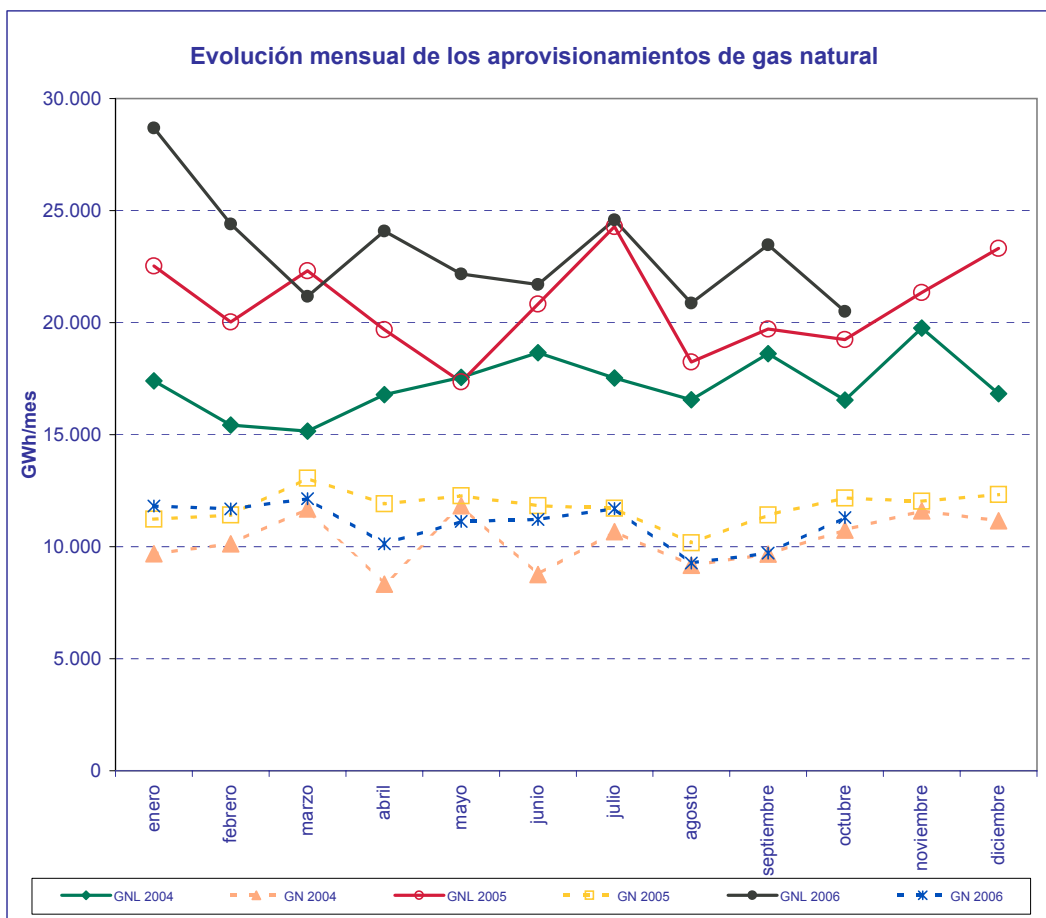
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(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

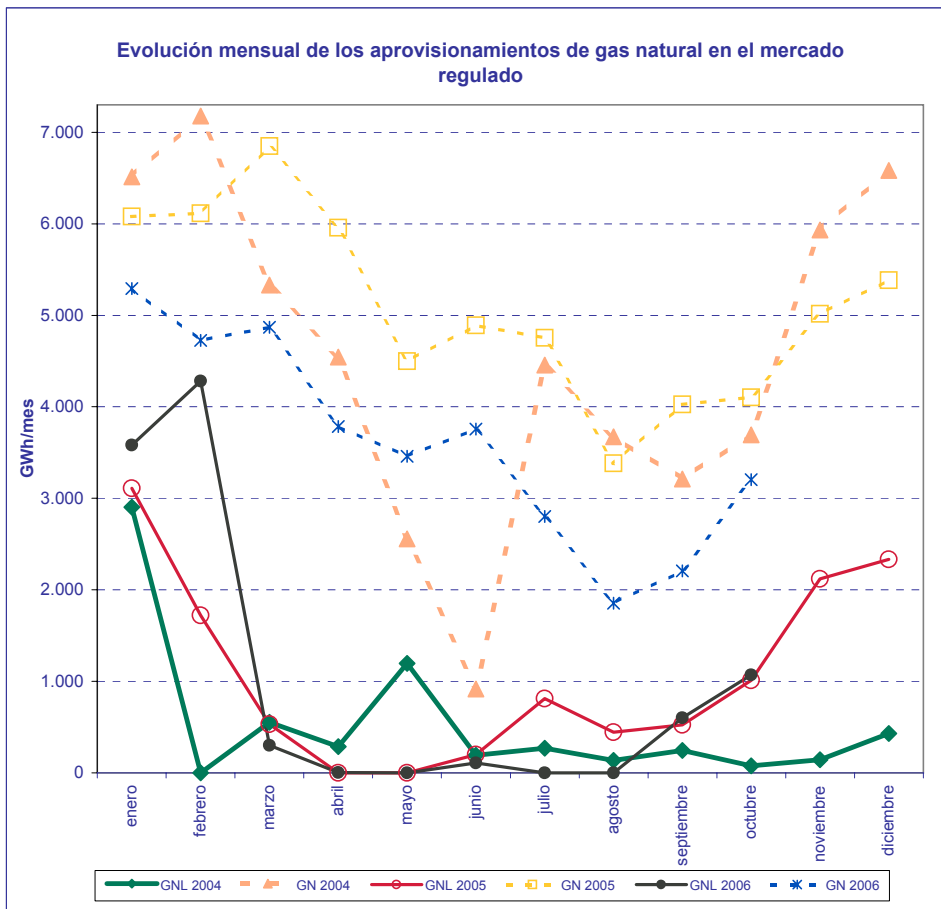


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

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	24.589	11.710	11.693	13,45	-4,36
agosto	18.247	20.867	10.169	9.265	13,55	-4,86
septiembre	19.713	23.474	11.409	9.716	14,14	-5,94
octubre	19.246	20.495	12.172	11.293	11,70	-7,27
noviembre	21.346	-	12.026	-	-	-
diciembre	23.309	-	12.326	-	-	-
TOTAL	248.875	231.628	141.530	110.061	-	-

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

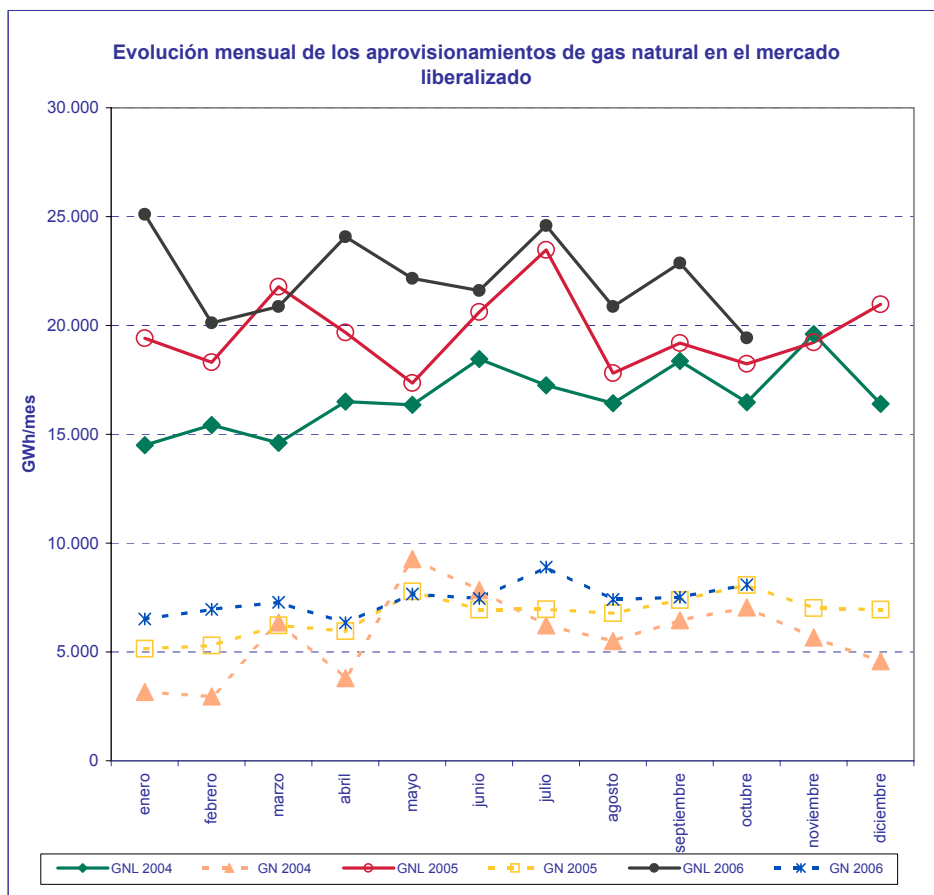


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

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	0	4.754	2.803	29,84	-26,71
agosto	444	1	3.382	1.855	21,40	-28,18
septiembre	526	600	4.027	2.208	20,87	-29,65
octubre	1.011	1.071	4.102	3.203	21,40	-31,21
noviembre	2.121		5.016			
diciembre	2.331		5.385			
TOTAL	12.805	9.945	61.056	35.955		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

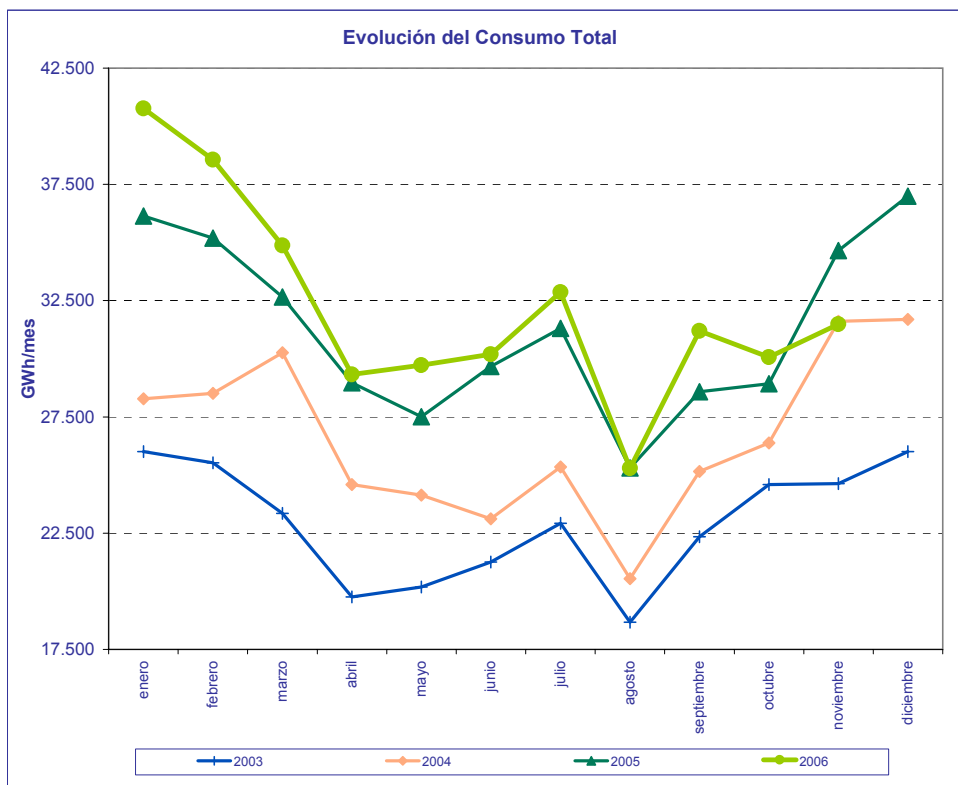


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

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	24.589	6.956	8.890	12,71	15,39
agosto	17.803	20.866	6.787	7.410	13,22	14,56
septiembre	19.187	22.874	7.382	7.507	13,86	12,94
octubre	18.235	19.424	8.070	8.091	11,41	10,11
noviembre	19.226		7.010			
diciembre	20.978		6.941			
TOTAL	236.070	221.683	80.474	74.106		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

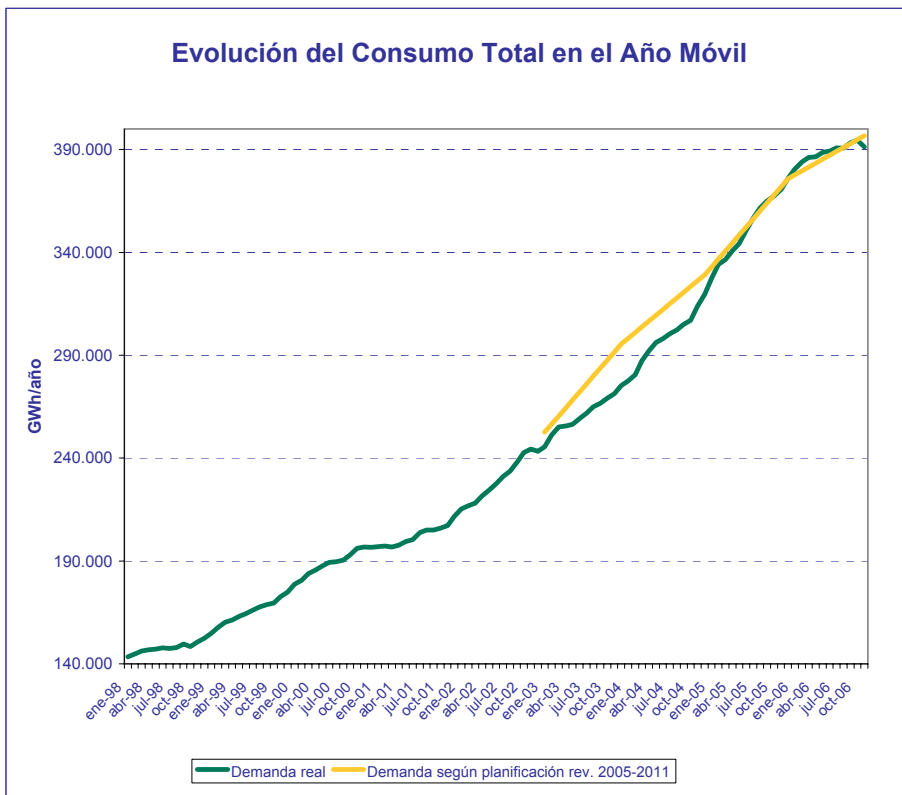


FUENTE: CNE, ENAGAS

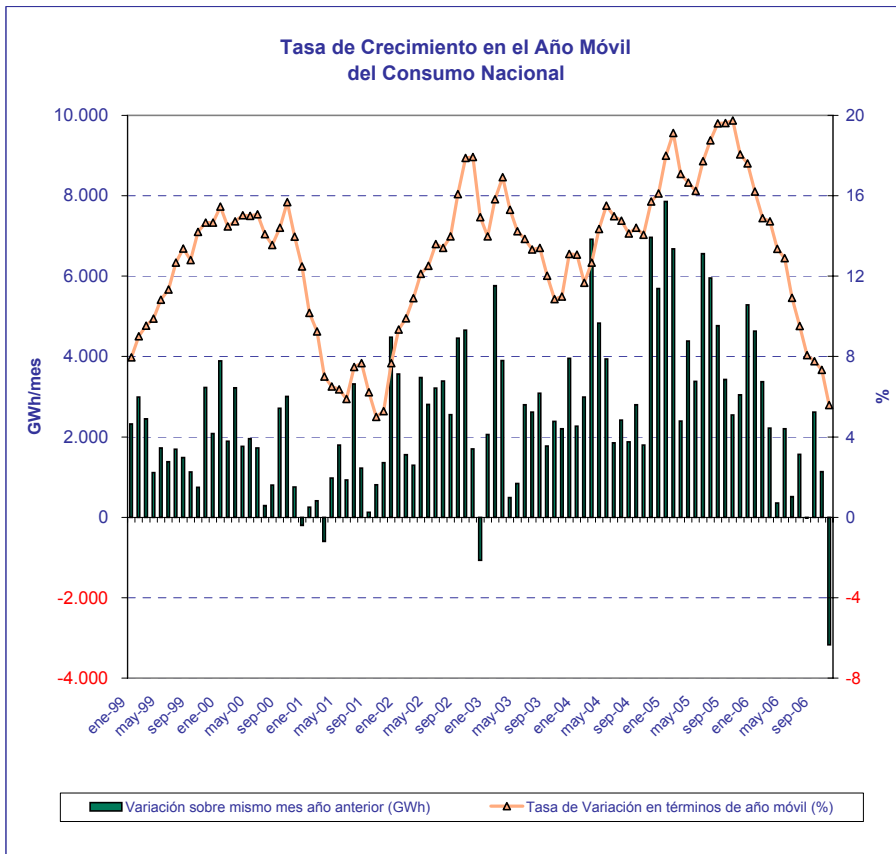
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
doce meses	doce meses	anual	doce meses					
enero	26.004	28.275	36.133	40.764	13,08	18,00	12,81	16,21
febrero	25.521	28.511	35.187	38.563	11,67	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	32.868	14,75	18,75	6,71	9,51
agosto	18.667	20.542	25.307	25.290	14,12	19,59	6,02	8,07
septiembre	22.345	25.148	28.576	31.196	14,41	19,62	6,34	7,77
octubre	24.583	26.381	28.932	30.070	14,07	19,75	6,11	7,33
noviembre	24.637	31.604	34.655	31.481	15,71	18,06	4,55	5,59
diciembre	26.007	31.700	36.987		16,12	17,61		
TOTAL	275.242	319.598	375.894	354.338	16,12	17,61		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

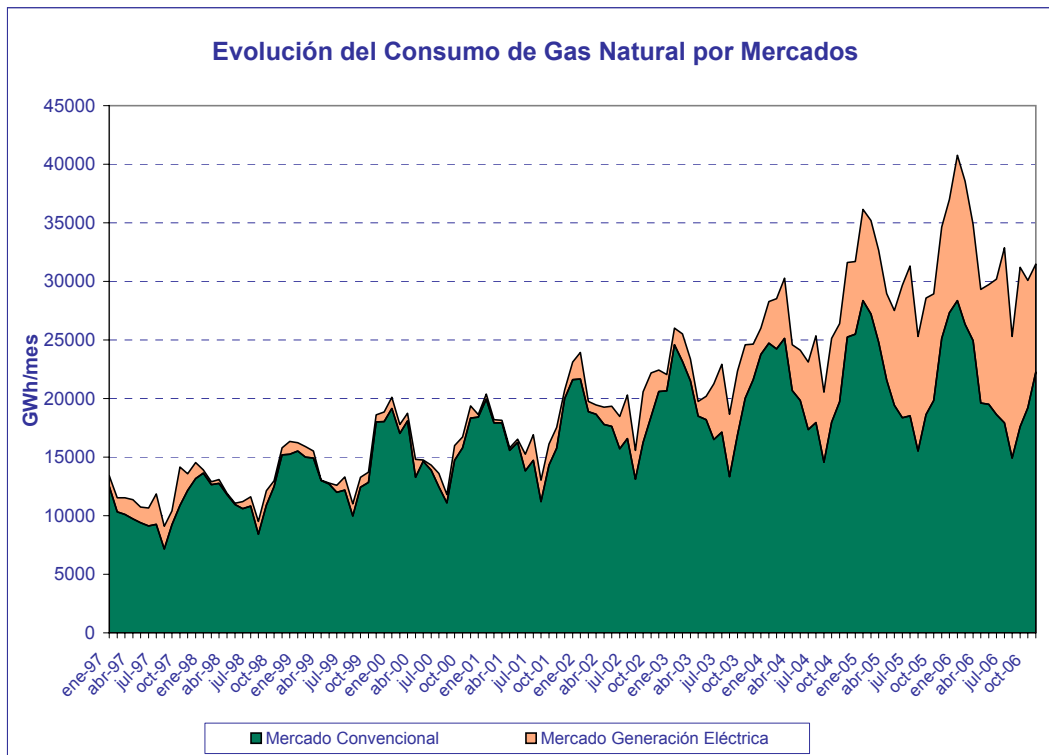


FUENTE: CNE, ENAGAS



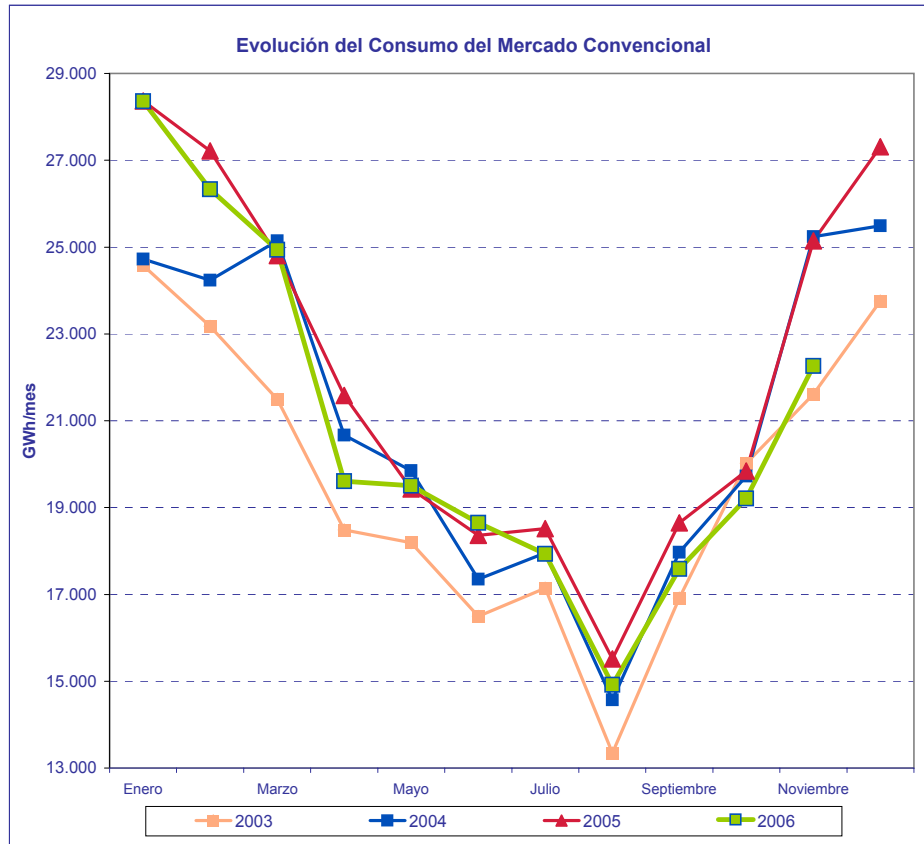
FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

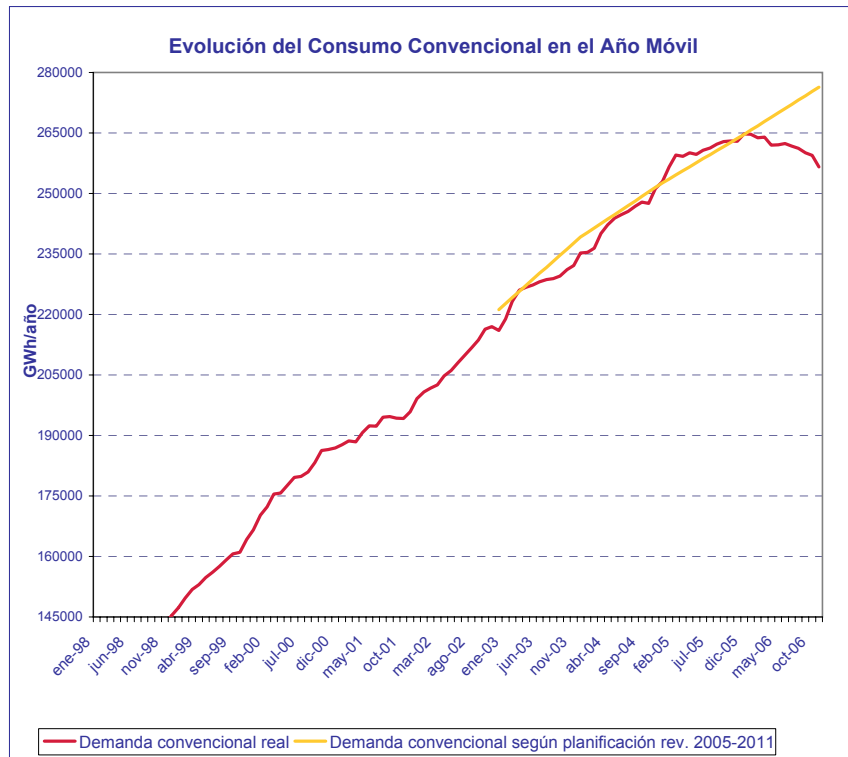


FUENTE: CNE, ENAGAS

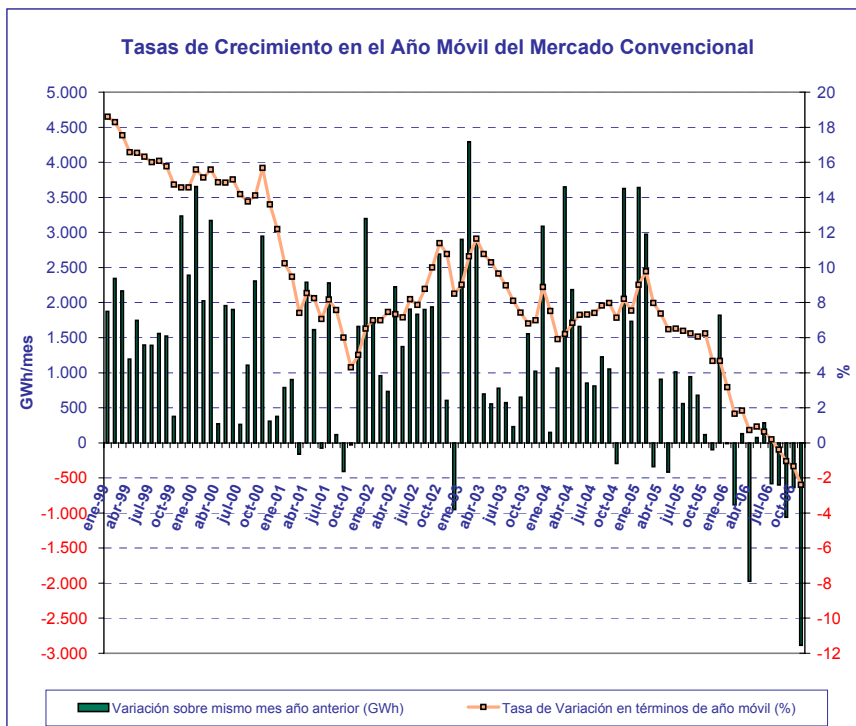
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/acumulado anual	%Variación s/últimos 12 meses
	enero	24.578	24.727	28.367	28.357	7,51	9,01	-0,04
febrero	23.172	24.239	27.212	26.328	5,92	9,78	-1,61	1,65
marzo	21.497	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	17.934	7,40	6,39	-1,87	0,19
agosto	13.346	14.572	15.513	14.914	7,83	6,24	-2,05	-0,39
septiembre	16.912	17.966	18.645	17.583	7,98	6,06	-2,40	-1,06
octubre	20.017	19.724	19.842	19.207	7,12	6,23	-2,47	-1,34
noviembre	21.614	25.239	25.143	22.258	8,22	4,66	-3,43	-2,40
diciembre	23.758	25.492	27.313		7,53	4,66		
TOTAL	235.212	252.927	264.725	229.275	7,53	4,66		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

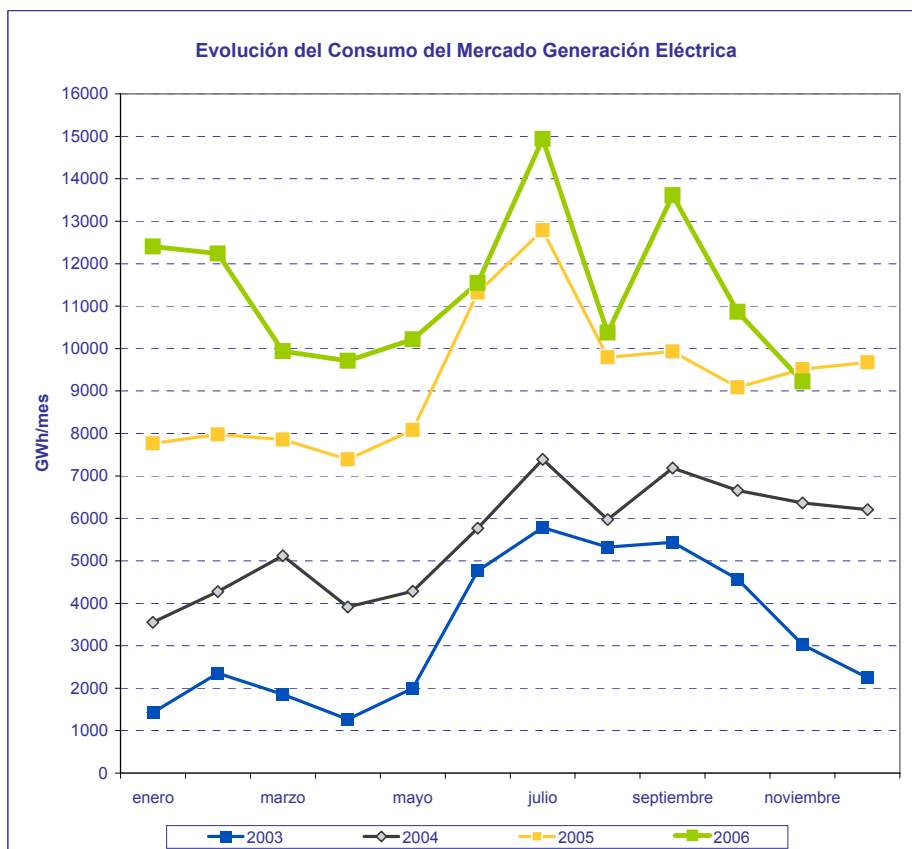


FUENTE: CNE, ENAGAS



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica

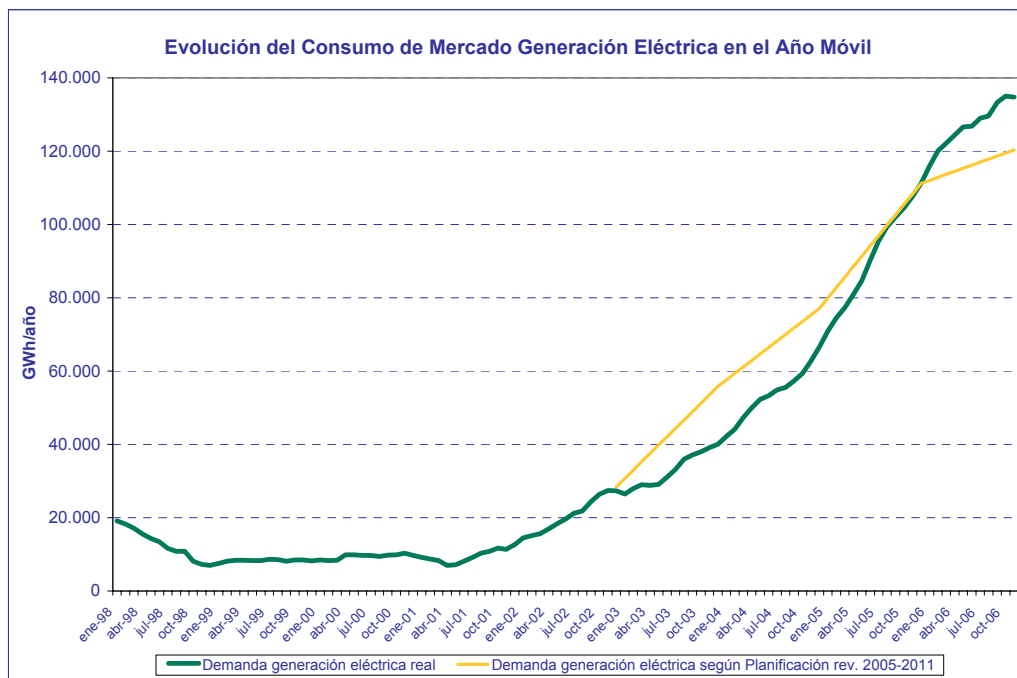


FUENTE: CNE, ENAGAS

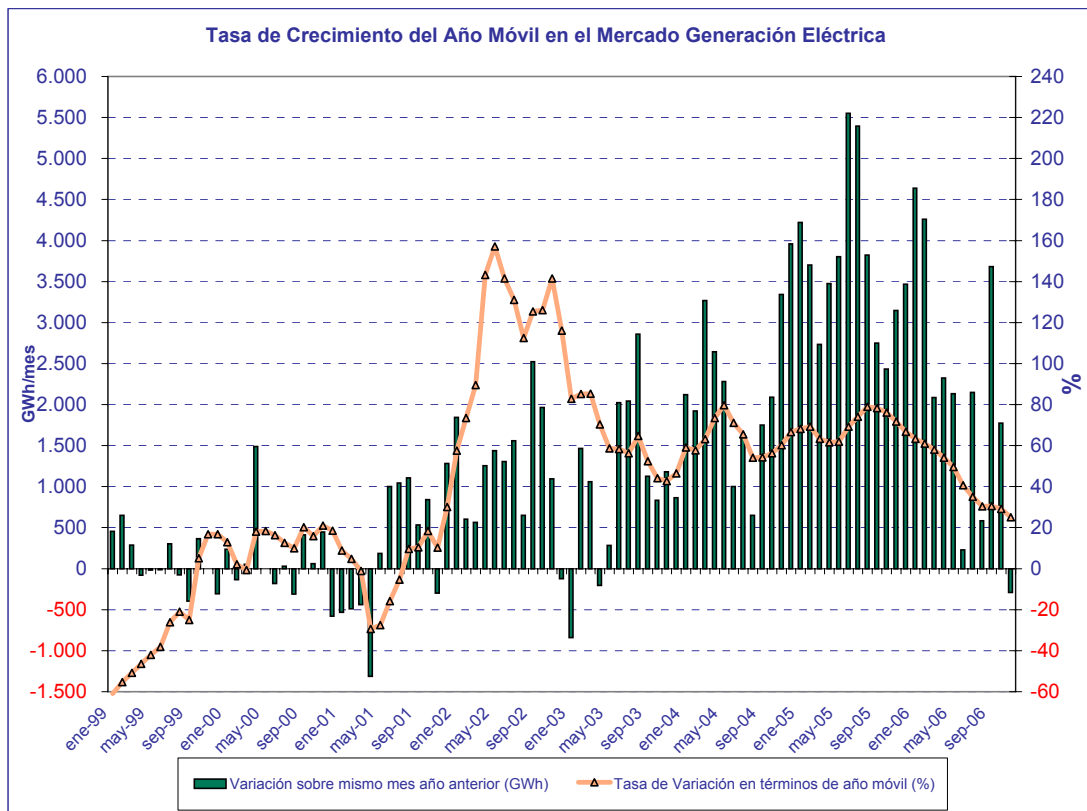
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
	2003	2004	2005	2006	doce meses	doce meses	anual	doce meses
Enero	1.426	3.548	7.767	12.407	59,12	68,18	59,74	63,36
Febrero	2.349	4.272	7.975	12.235	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	14.934	65,47	74,11	28,21	34,99
Agosto	5.321	5.970	9.794	10.376	54,14	78,96	25,22	30,38
Septiembre	5.433	7.182	9.931	13.613	54,18	78,29	26,64	30,48
Octubre	4.566	6.657	9.089	10.863	56,30	76,11	25,94	29,14
Noviembre	3.023	6.365	9.512	9.223	60,12	71,74	23,22	25,10
Diciembre	2.249	6.208	9.674		66,55	66,74		
TOTAL	40.030	66.671	111.170	125.064	66,55	66,74		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, ENAGAS



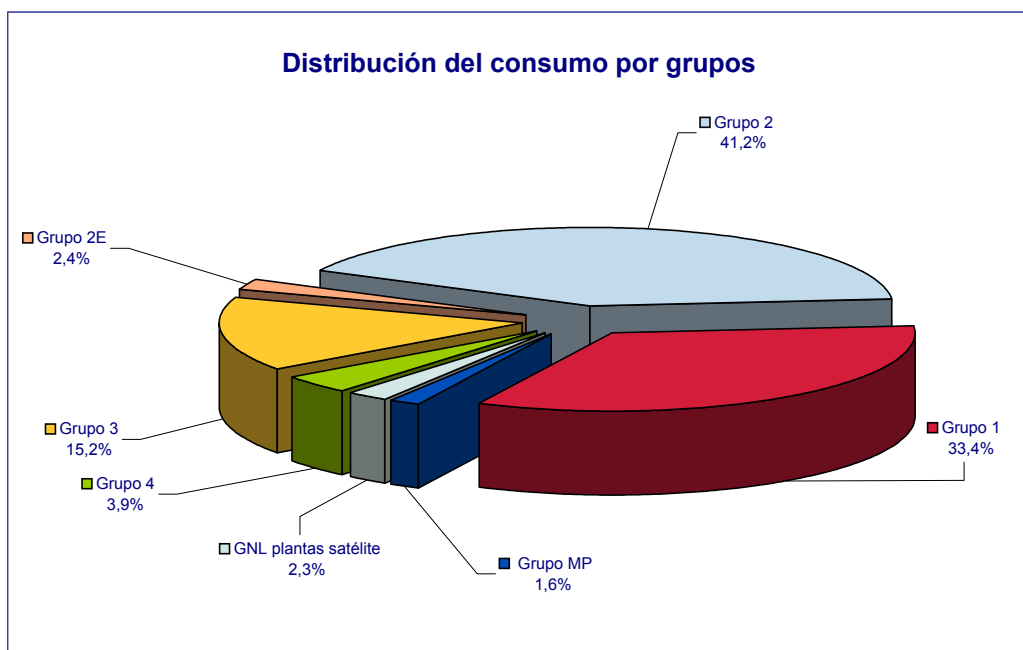
FUENTE: CNE, ENAGAS

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



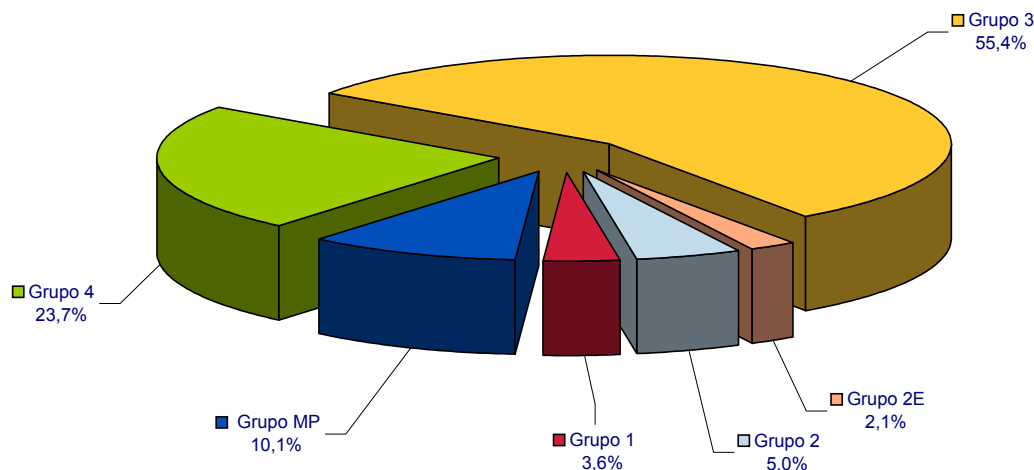
Fuente: CNE, SIFCO.

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

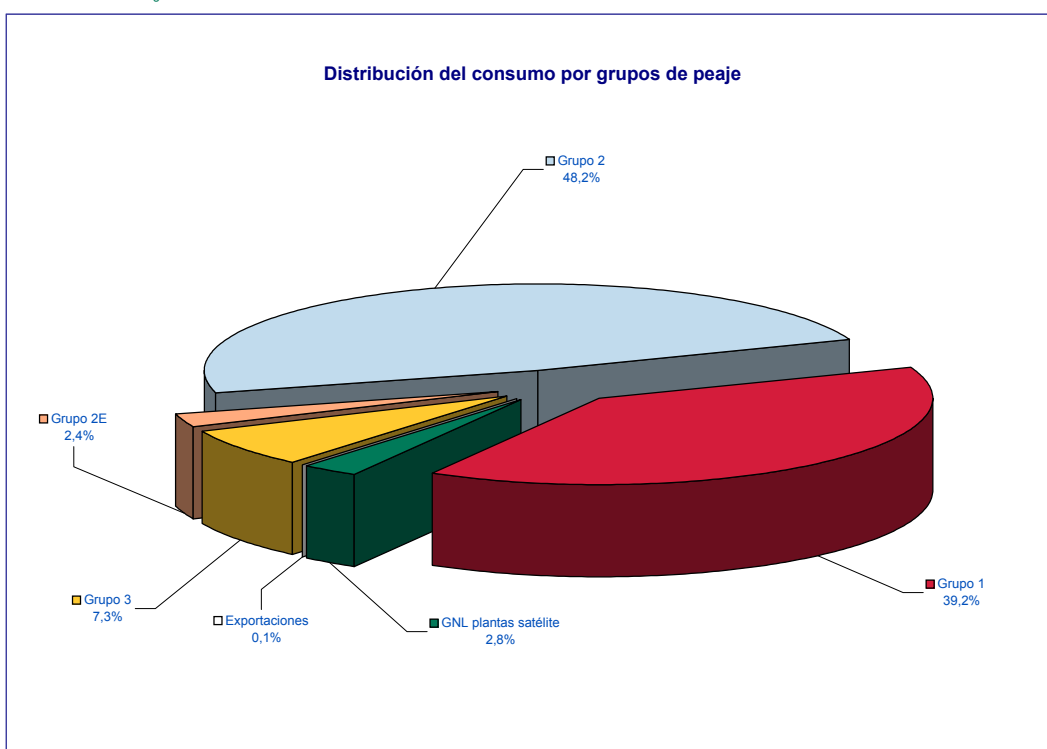


1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

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

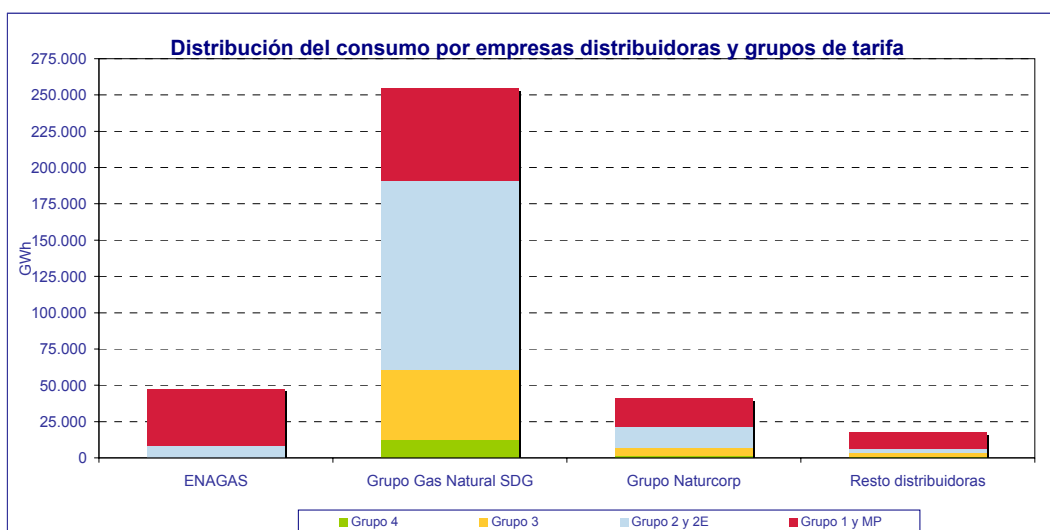
Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2006

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 GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** 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; (**) Sin exportaciones

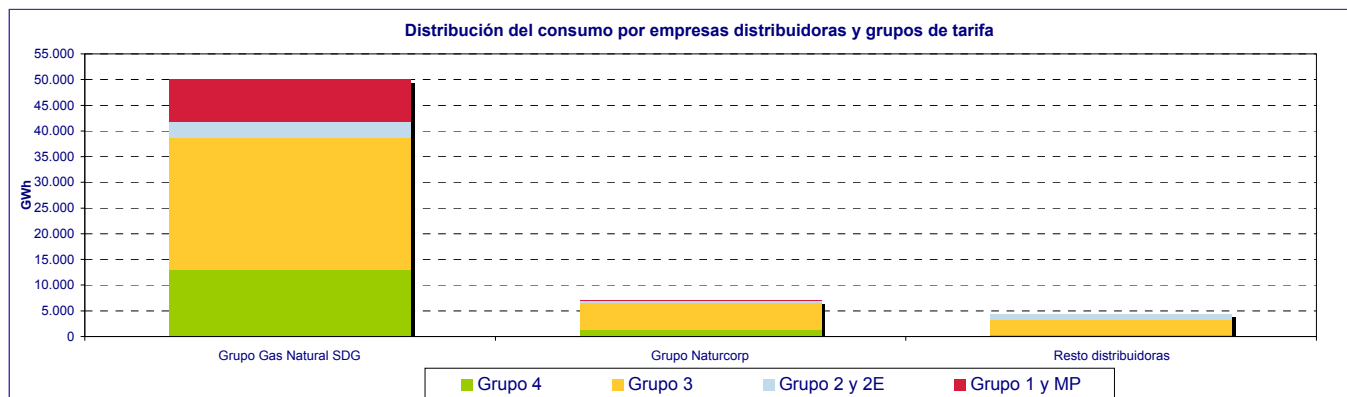
(***) Valor promedio según la facturación del año



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

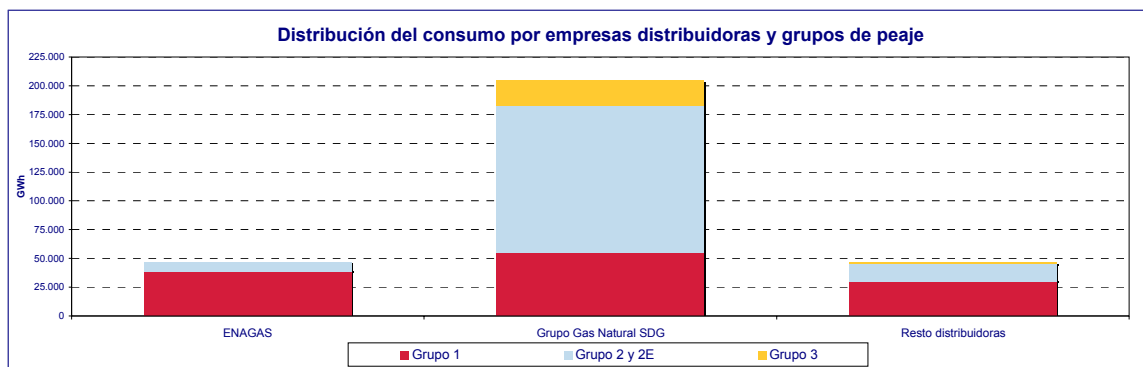


1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

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 Pasaia	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

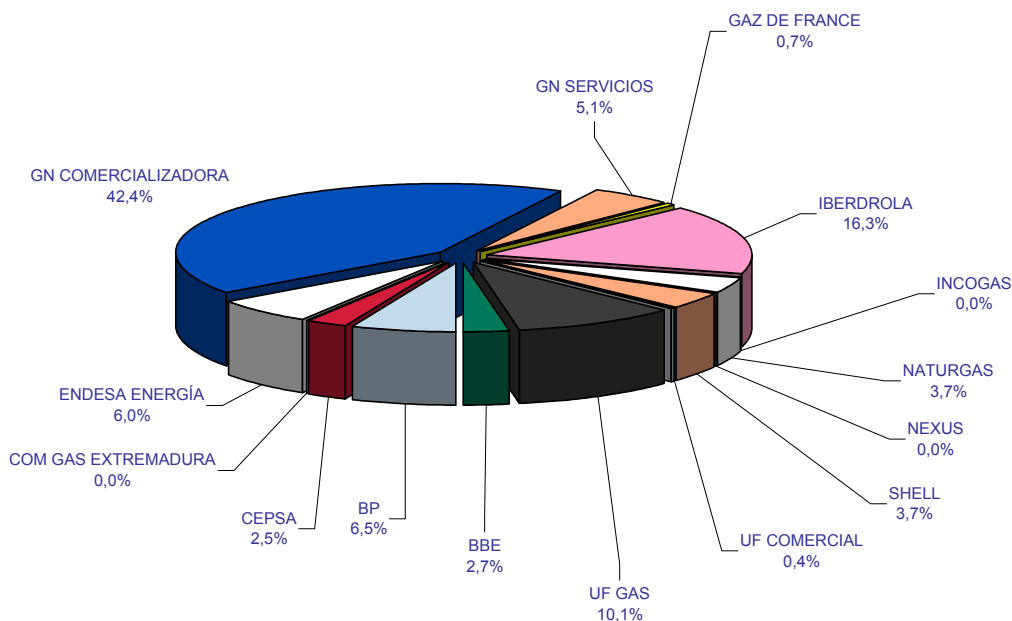


Fuente: CNE, SIFCO

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%

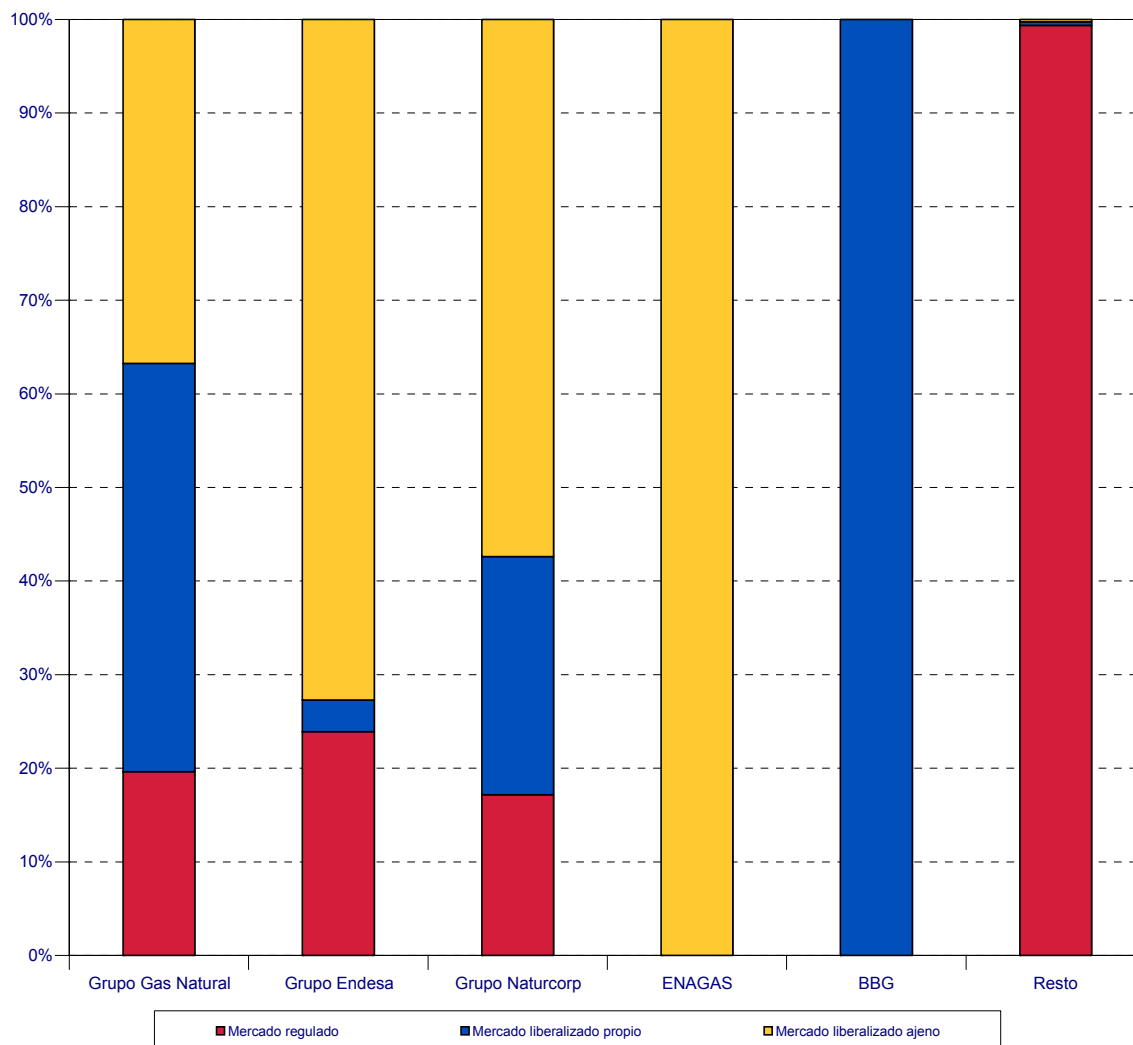
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras. Año 2005



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
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	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%

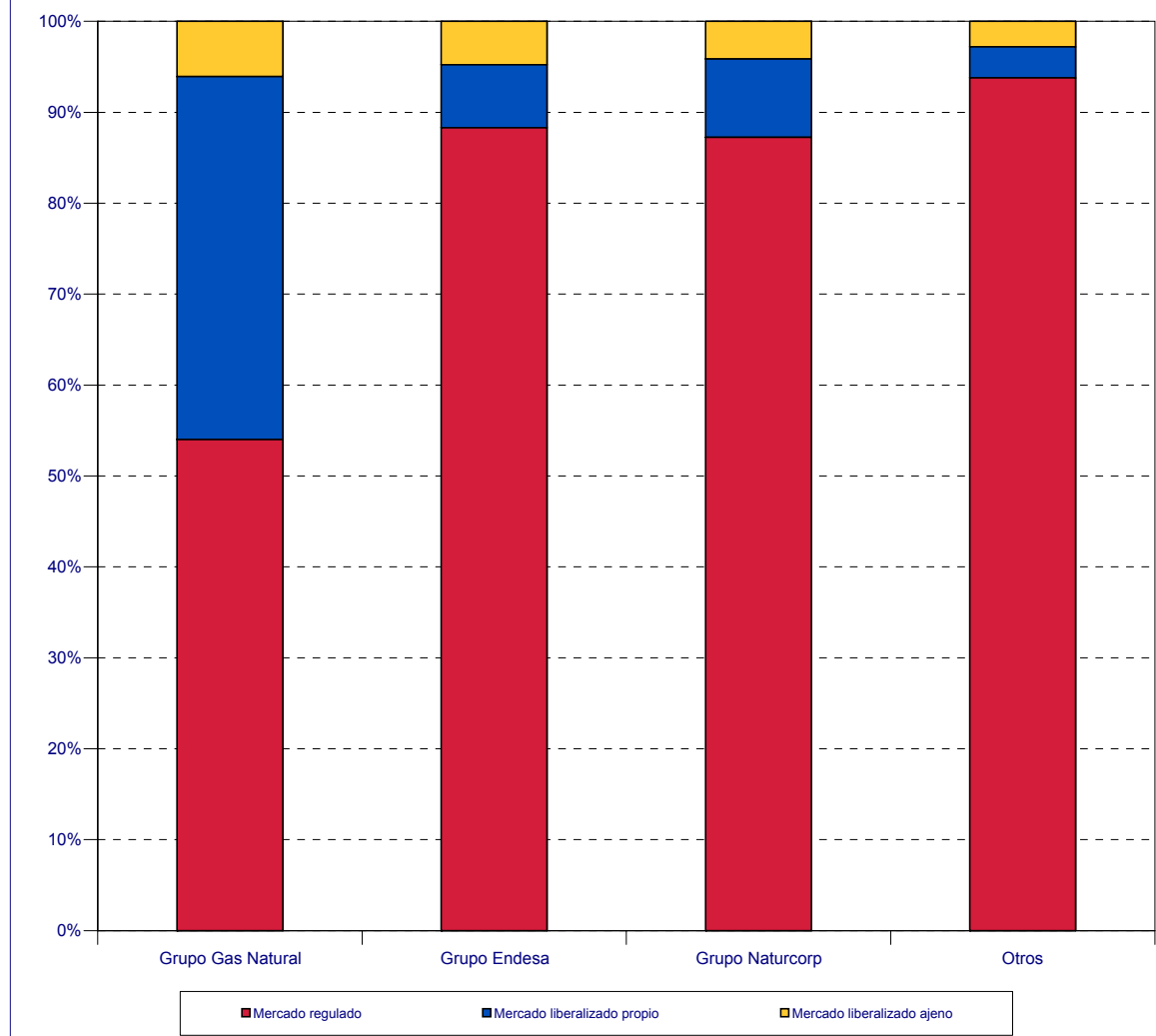
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

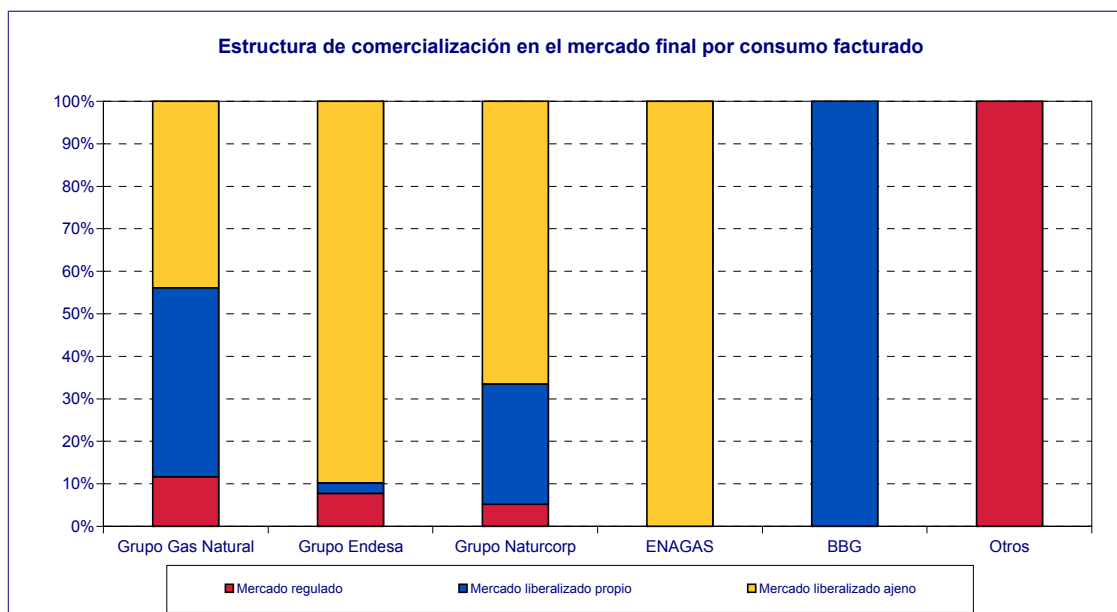
Grupo 3										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total	GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado 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



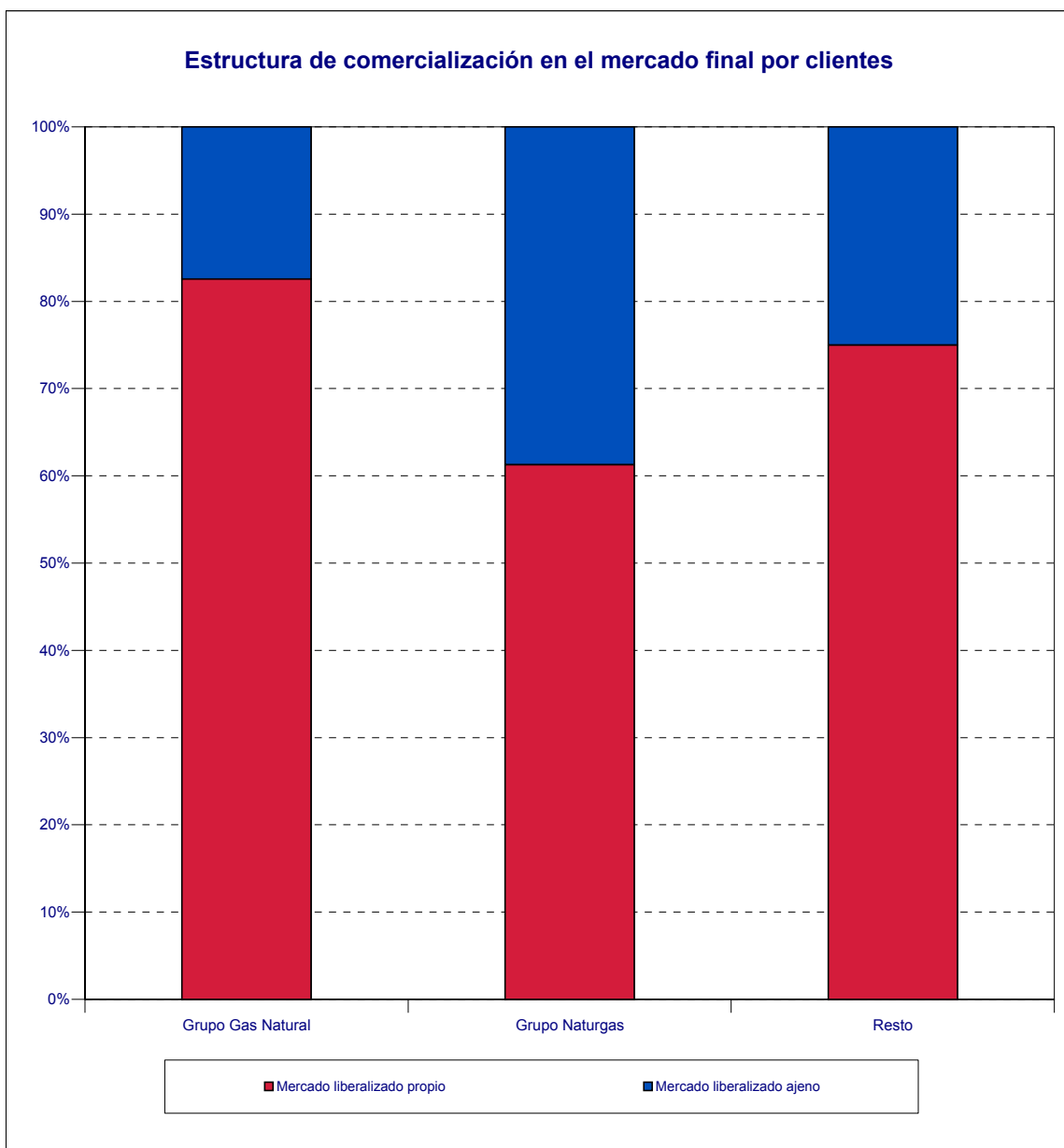
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
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

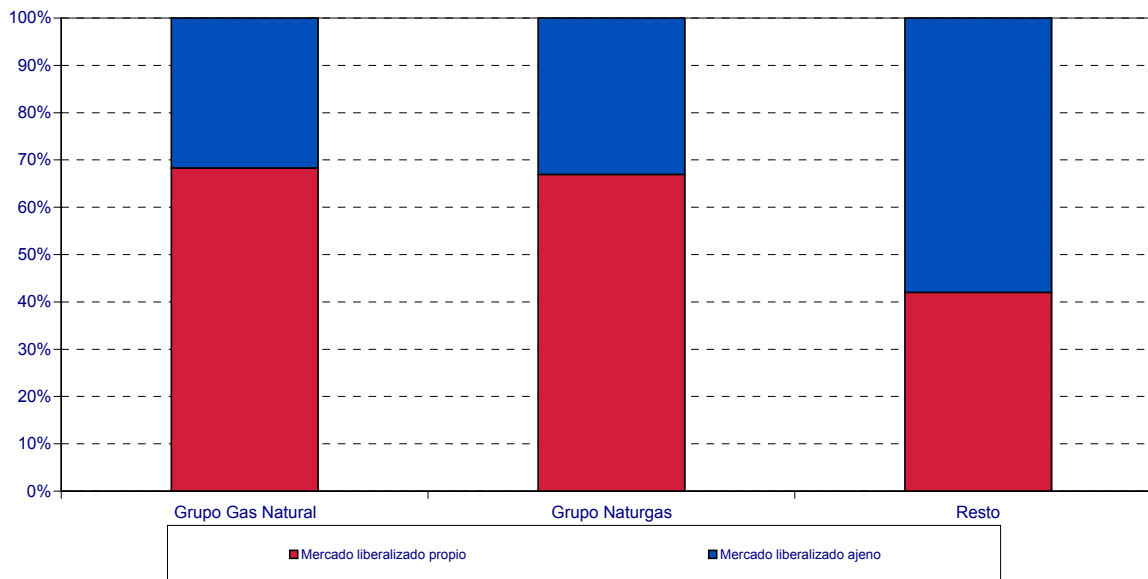
Total Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(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%



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						
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%

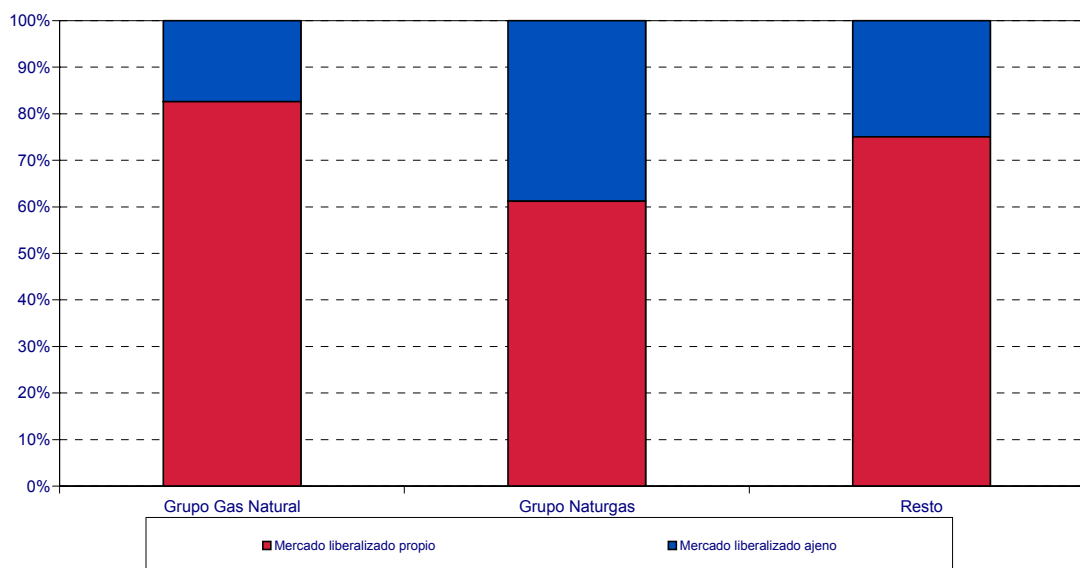
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

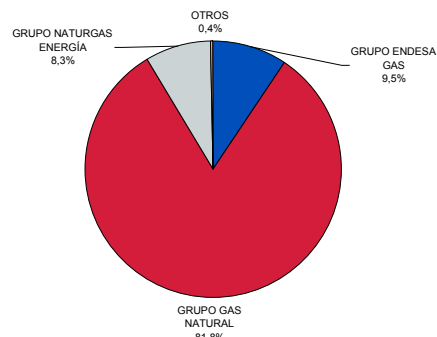
Grupo 3 Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(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

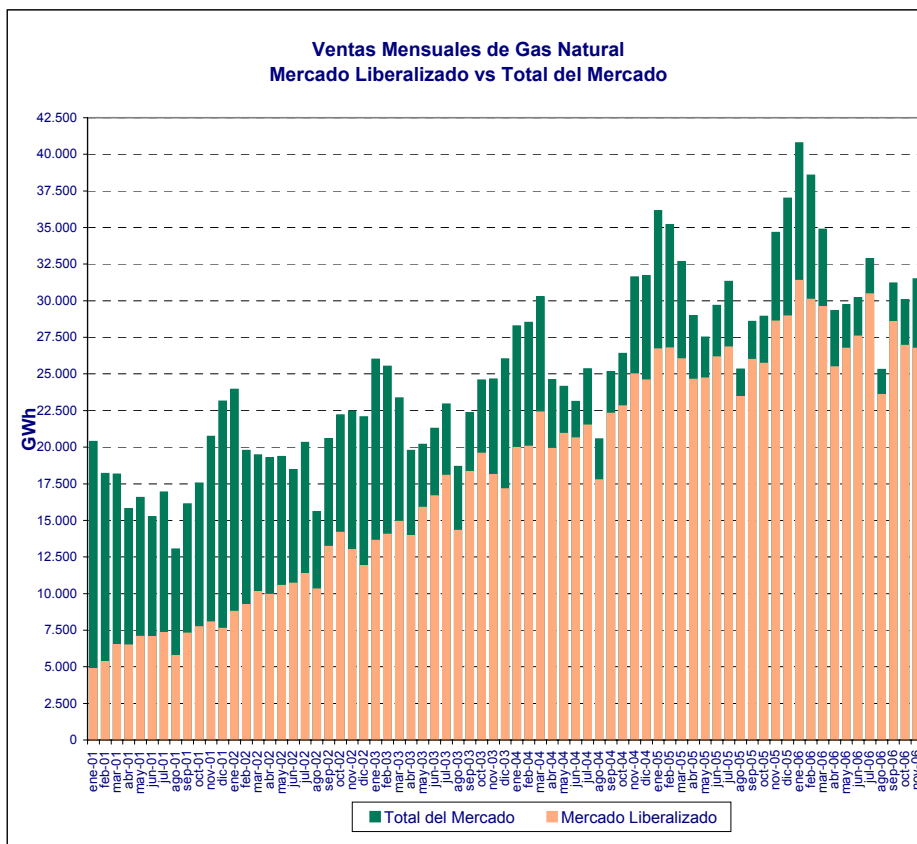


1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

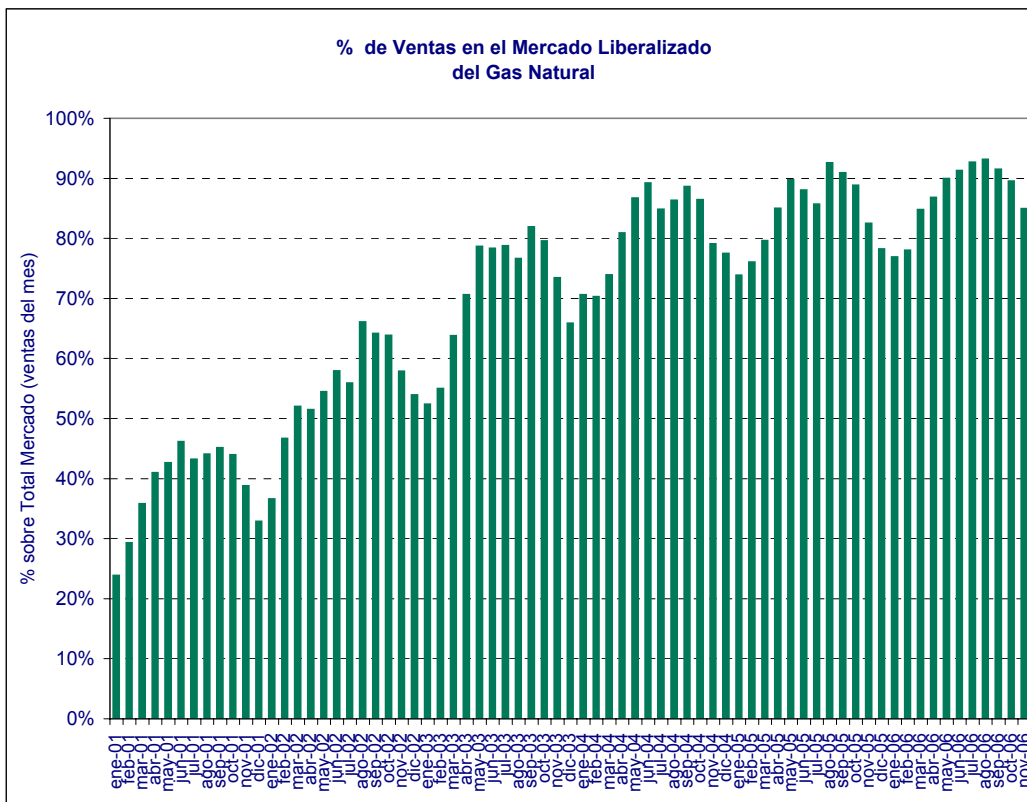
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	289.240	270.340	-18.900	1.997	44.891	42.924	291.237	315.231	23.994
DC Gas Extremadura, S.A.	31.348	36.215	3.775	157	773	571	31.505	36.988	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
Bilbogás, S.A.	58.570	59.374	804	1.373	4.013	2.640	59.943	63.387	3.444
Gas Hermani, S.A.	3.672	4.031	359	55	202	147	3.727	4.233	506
Gas Natural de Álava, S.A.	57.038	58.265	1.227	912	2.111	1.199	57.950	60.376	2.426
Gas Pasaia, S.A.	2.510	2.736	226	52	51	-1	2.562	2.787	225
Gas Tolosa, S.A.	3.533	3.721	188	34	35	1	3.567	3.756	189
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	445.145	327.580	-117.565	7.727	147.810	140.083	452.872	475.390	22.518
OTROS	2.971	3.374	403	0	278	278	2.971	3.652	681
Gas Directo, S.A.	1.518	1.530	12		277	277	1.518	1.807	289
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.453	1.844	391		1	1	1.453	1.845	392
TOTAL	4.421.008	3.948.064	-472.944	1.257.067	2.109.394	852.327	5.678.075	6.057.458	379.383

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tota
2004-2005

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

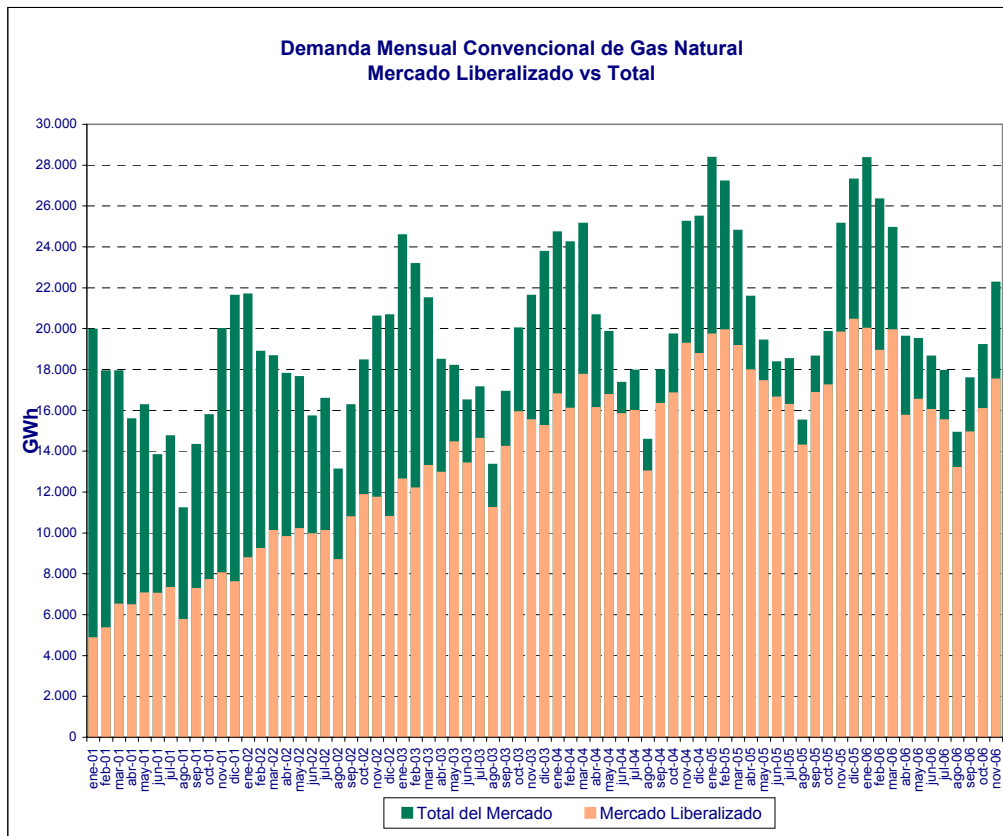


FUENTE: ENAGÁS

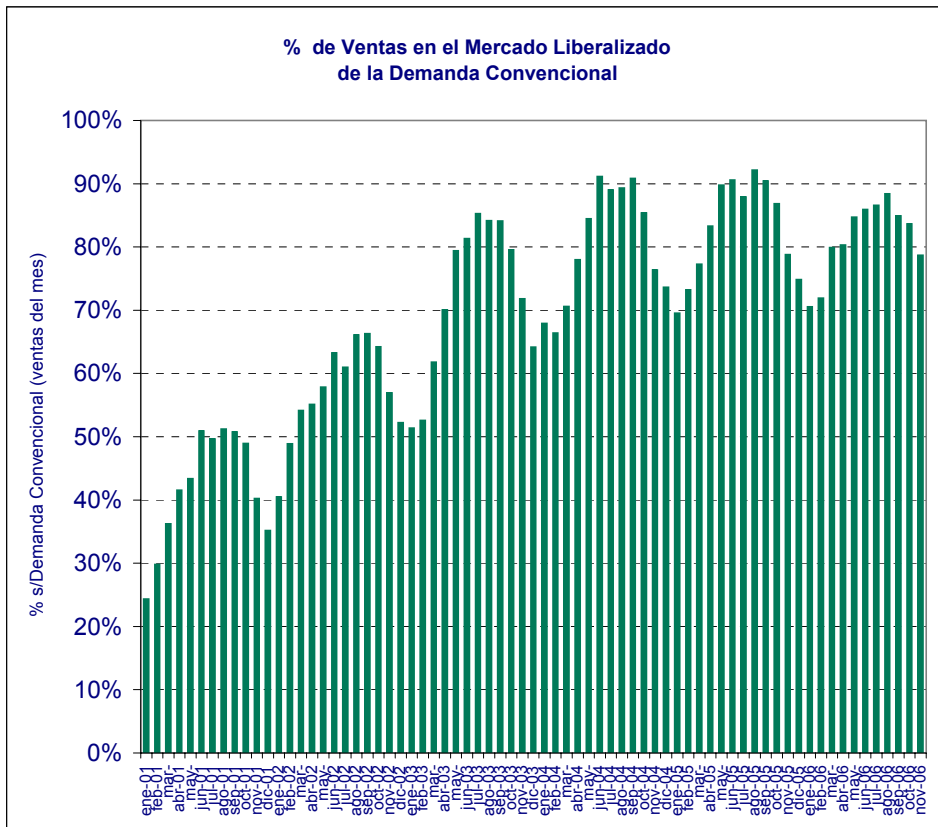


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

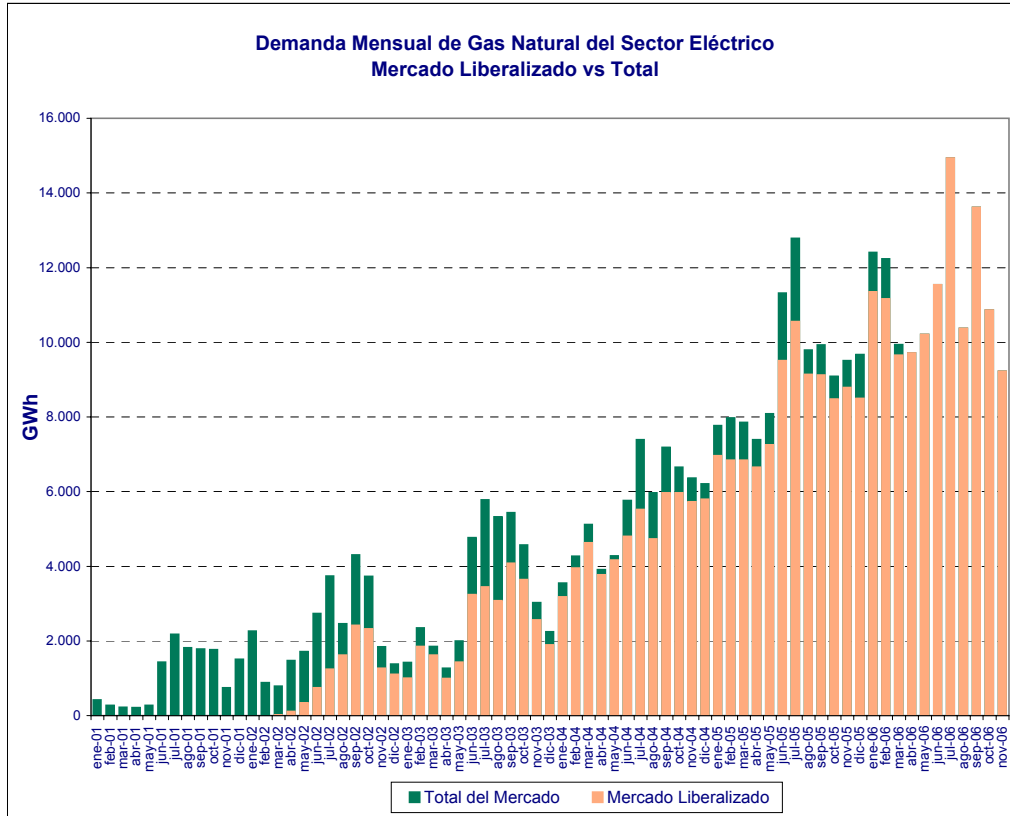


FUENTE: ENAGÁS

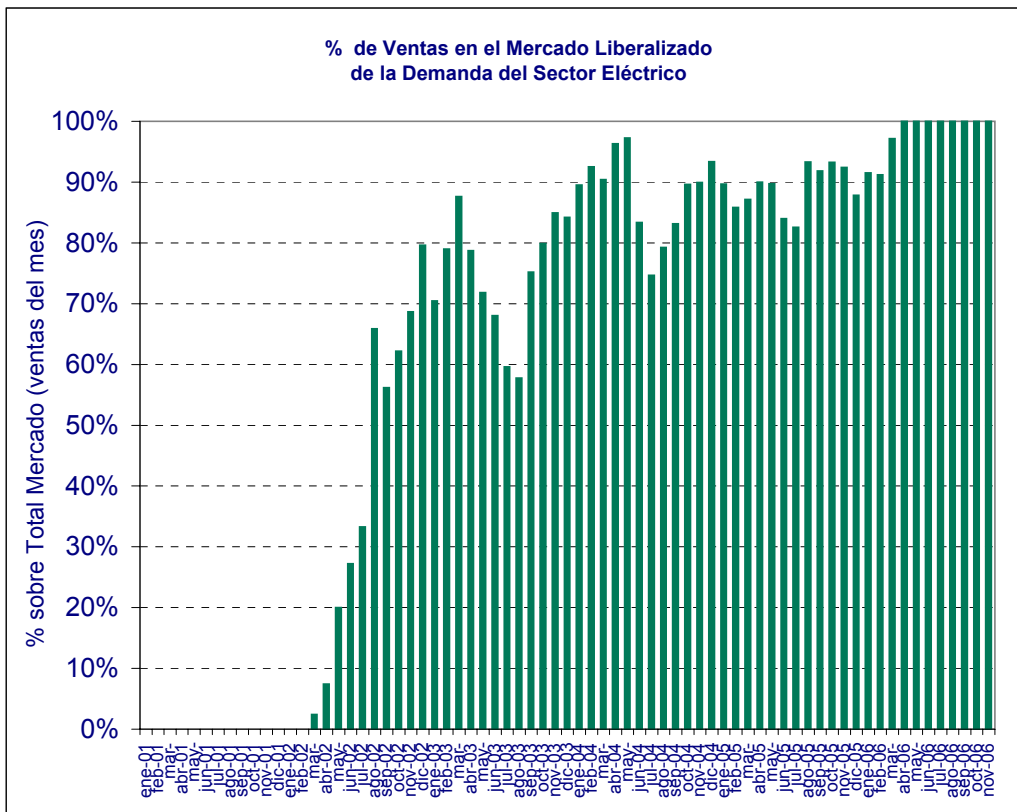


FUENTE: ENAGÁS

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 31/10/05 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/10/06 (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)	97.760	1.787	99.547	126.327	1.160	127.487	28.567	-627	27.940
101 / A.1	944	143	1.086	1.784	188	1.972	840	45	886
102 / A.2	14.309	1.579	15.888	17.583	951	18.534	3.273	-628	2.645
103 / A.3	82.507	65	82.573	106.961	21	106.981	24.454	-45	24.409
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	129.092	3.310	132.402	120.748	12.832	133.580	-8.344	9.522	1.178
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	123.011	2.265	125.276	116.146	11.051	127.197	-6.865	8.786	1.920
201	81	19	100	79	16	96	-2	-2	-4
202	1.983	169	2.152	1.807	200	2.007	-177	32	-145
203	11.595	273	11.868	10.119	1.582	11.701	-1.476	1.309	-167
204	27.840	297	28.136	18.741	7.278	26.019	-9.098	6.981	-2.117
205 / B.1	47.703	1.309	49.012	48.764	1.465	50.230	1.061	156	1.217
206 / B.2	33.809	199	34.008	36.636	508	37.144	2.827	309	3.136
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	6.081	1.045	7.126	4.602	1.781	6.384	-1.479	737	-742
221	53	10	64	38	8	45	-16	-3	-18
222	975	94	1.068	861	103	964	-113	9	-104
223	3.004	270	3.274	2.576	459	3.035	-428	189	-239
224	1.684	127	1.811	861	762	1.623	-823	635	-188
225 / B.1.bis	366	544	909	266	450	716	-100	-94	-193
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	15.507	24.193	39.700	17.077	20.941	38.017	1.570	-3.253	-1.683
301	1.398	4.246	5.645	1.823	3.593	5.416	425	-653	-228
302	6.866	14.573	21.439	8.460	11.883	20.342	1.594	-2.690	-1.096
303	376	571	947	364	523	888	-12	-47	-59
304	6.867	4.803	11.670	6.429	4.942	11.371	-437	138	-299
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	11.841	11.841	0	3.010	3.010	0	-8.831	-8.831
401 / C.1 + D.1	0	3.795	3.795	0	707	707	0	-3.088	-3.088
402 / C.2 + D.2	0	8.046	8.046	0	2.304	2.304	0	-5.742	-5.742
Grupo Materia Prima	0	4.816	4.816	0	4.688	4.688	0	-128	-128
500	0	4.816	4.816	0	4.688	4.688	0	-128	-128
Total GN (Nacional)	242.359	45.947	288.306	264.152	42.631	306.783	21.793	-3.316	18.477
GNL cisternas (peajes)	7.191		7.191	7.293		7.293	102	0	102
Total GN+GNL (Nacional)	249.550	45.947	295.498	271.445	42.631	314.076	21.895	-3.316	18.579
Exportaciones	0	0	0	4.585	0	4.585	4.585	0	4.585
101			0	202		202	202		202
102			0	1.751		1.751	1.751		1.751
103			0	2.632		2.632	2.632		2.632
Total GN+GNL	249.550	45.947	295.498	276.031	42.631	318.662	26.480	-3.316	23.164

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

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/09/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/10/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	111.732	1.160	112.891	126.327	1.160	127.487	14.595	0	14.595
101 / A.1	1.594	188	1.782	1.784	188	1.972	190	0	190
102 / A.2	15.321	951	16.272	17.583	951	18.534	2.261	0	2.261
103 / A.3	94.816	21	94.837	106.961	21	106.981	12.144	0	12.144
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	108.233	11.165	119.398	120.748	12.832	133.580	12.515	1.667	14.182
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	104.036	9.606	113.642	116.146	11.051	127.197	12.110	1.445	13.555
201	72	15	87	79	16	96	8	1	9
202	1.647	177	1.824	1.807	200	2.007	160	23	183
203	9.175	1.361	10.536	10.119	1.582	11.701	944	221	1.165
204	17.077	6.264	23.341	18.741	7.278	26.019	1.664	1.014	2.678
205 / B.1	43.685	1.320	45.004	48.764	1.465	50.230	5.080	146	5.226
206 / B.2	32.381	468	32.849	36.636	508	37.144	4.255	40	4.295
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	4.197	1.559	5.756	4.602	1.781	6.384	405	222	628
221	35	7	43	38	8	45	2	0	3
222	786	91	876	861	103	964	76	12	88
223	2.339	396	2.735	2.576	459	3.035	237	63	300
224	791	660	1.451	861	762	1.623	70	102	172
225 / B.1.bis	245	406	651	266	450	716	21	44	65
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	16.244	19.965	36.209	17.077	20.941	38.017	832	976	1.809
301	1.706	3.376	5.082	1.823	3.593	5.416	117	217	334
302	8.132	11.416	19.548	8.460	11.883	20.342	328	466	794
303	338	488	827	364	523	888	26	35	61
304	6.068	4.684	10.752	6.429	4.942	11.371	361	257	619
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	3.010	3.010	0	3.010	3.010	0	0	0
401 / C.1 + D.1	0	707	707	0	707	707	0	0	0
402 / C.2 + D.2	0	2.304	2.304	0	2.304	2.304	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	4.216	4.216	0	4.688	4.688	0	472	472
500	0	4.216	4.216	0	4.688	4.688	0	472	472
Total GN (Nacional)	236.209	39.516	275.725	264.152	42.631	306.783	27.943	3.115	31.058
GNL cisternas (peajes)	6.548	0	6.548	7.293	0	7.293	745	0	745
Total GN+GNL (Nacional)	242.757	39.516	282.273	271.445	42.631	314.076	28.688	3.115	31.804
Exportaciones	4.339	0	4.339	4.585	0	4.585	246	0	246
101	469	0	469	202	0	202	-267	0	-267
102	1.238	0	1.238	1.751	0	1.751	513	0	513
103	2.632	0	2.632	2.632	0	2.632	0	0	0
Total GN+GNL	247.096	39.516	286.612	276.031	42.631	318.662	28.934	3.115	32.050

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

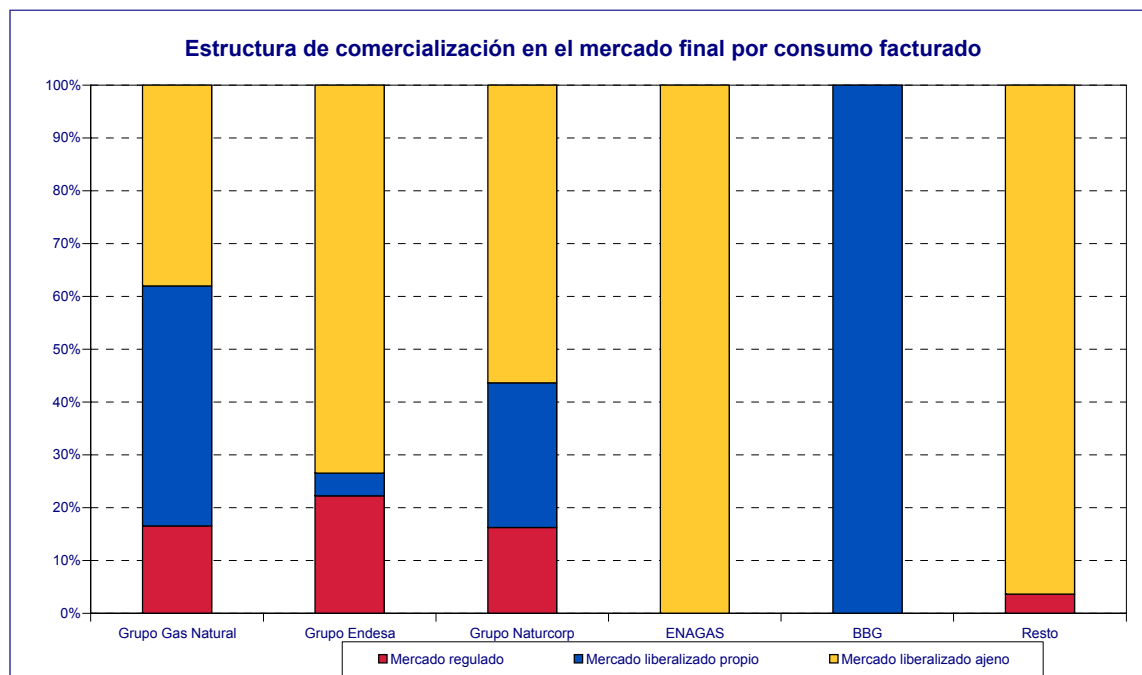
Grupos	Consumos 2006 (en GWh) Contratos a Corto Plazo (Duración inferior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/09/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/10/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	3.473	0	3.473	4.203	0	4.203	730	0	730
101 / A.1	399	0	399	467	0	467	68	0	68
102 / A.2	2.543	0	2.543	3.204	0	3.204	661	0	661
103 / A.3	532	0	532	532	0	532	0	0	0
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	562	0	562	605	0	605	42	0	42
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	562	0	562	605	0	605	42	0	42
201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
202	3	0	3	3	0	3	0	0	0
203	8	0	8	8	0	8	0	0	0
204	37	0	37	37	0	37	0	0	0
205 / B.1	81	0	81	81	0	81	0	0	0
206 / B.2	433	0	433	476	0	476	42	0	42
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)	4.036	0	4.036	4.808	0	4.808	772	0	772
GNL cisternas (peajes)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL (Nacional)	4.036	0	4.036	4.808	0	4.808	772	0	772
Exportaciones	4.277	0	4.277	4.493	0	4.493	216	0	216
101	469	0	469	202	0	202	-267	0	-267
102	1.176	0	1.176	1.659	0	1.659	483	0	483
103	2.632	0	2.632	2.632	0	2.632	0	0	0
Total GN+GNL	8.313	0	8.313	9.301	0	9.301	989	0	989

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

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Largo Plazo (Duración superior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/09/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/10/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	108.259	1.160	109.418	122.124	1.160	123.284	13.865	0	13.865
101 / A.1	1.196	188	1.384	1.317	188	1.505	121	0	121
102 / A.2	12.779	951	13.730	14.379	951	15.330	1.600	0	1.600
103 / A.3	94.284	21	94.305	106.429	21	106.449	12.144	0	12.144
Grupo 2 / Grupo B Tarifas	107.670	11.165	118.835	120.143	12.832	132.975	12.473	1.667	14.140
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	103.474	9.606	113.079	115.541	11.051	126.592	12.067	1.445	13.512
201	72	15	87	79	16	96	8	1	9
202	1.644	177	1.821	1.804	200	2.004	160	23	183
203	9.167	1.361	10.528	10.111	1.582	11.693	944	221	1.165
204	17.040	6.264	23.304	18.704	7.278	25.982	1.664	1.014	2.678
205 / B.1	43.604	1.320	44.923	48.683	1.465	50.149	5.080	146	5.226
206 / B.2	31.947	468	32.416	36.160	508	36.668	4.213	40	4.253
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	4.197	1.559	5.756	4.602	1.781	6.383	405	222	628
221	35	7	43	38	8	45	2	0	3
222	785	91	876	861	103	964	76	12	88
223	2.339	396	2.735	2.576	459	3.035	237	63	300
224	791	660	1.451	861	762	1.623	70	102	172
225 / B.1.bis	245	406	651	266	450	716	21	44	65
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	16.244	19.965	36.209	17.077	20.941	38.017	832	976	1.809
301	1.706	3.376	5.082	1.823	3.593	5.416	117	217	334
302	8.132	11.416	19.548	8.460	11.883	20.342	328	466	794
303	338	488	827	364	523	888	26	35	61
304	6.068	4.684	10.752	6.429	4.942	11.371	361	257	619
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	0	3.010	3.010	0	3.010	3.010	0	0	0
401 / C.1 + D.1	0	707	707	0	707	707	0	0	0
402 / C.2 + D.2	0	2.304	2.304	0	2.304	2.304	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	4.216	4.216	0	4.688	4.688	0	472	472
500	0	4.216	4.216	0	4.688	4.688	0	472	472
Total GN (Nacional)	232.173	39.516	271.689	259.344	42.631	301.975	27.171	3.115	30.286
GNL cisternas (peajes)	6.548	0	6.548	7.293	0	7.293	745	0	745
Total GN+GNL (Nacional)	238.721	39.516	278.237	266.637	42.631	309.268	27.916	3.115	31.031
Exportaciones	62	0	62	92	0	92	30	0	30
101	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	62	0	62	92	0	92	30	0	30
103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL	238.784	39.516	278.299	266.729	42.631	309.361	27.946	3.115	31.061

1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

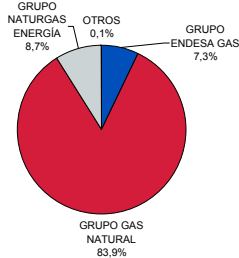
Consumos en el año 2006. Periodo de facturación del 01/01/06 al 31/10/06										
Grupo empresarial	Total mercado (sin GNL a Plantas Satélites)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	176.069	66,7%	34.878	81,8%	210.947	68,8%	130.630	61,9%	80.317	38,1%
Grupo Endesa	9.430	3,6%	2.700	6,3%	12.129	4,0%	3.219	26,5%	8.911	73,5%
Grupo Naturgas	24.620	9,3%	4.785	11,2%	29.404	9,6%	12.837	43,7%	16.567	56,3%
ENAGAS	39.458	14,9%		0,0%	39.458	12,9%	0	0,0%	39.458	100,0%
BBG	7.489	2,8%		0,0%	7.489	2,4%	7.489	100,0%		
Resto	7.087	2,7%	269	0,6%	7.356	2,4%	269	3,7%	7.087	96,3%
TOTAL	264.152	100,0%	42.631	100,0%	306.783	100,0%	154.444	50,3%	152.340	49,7%



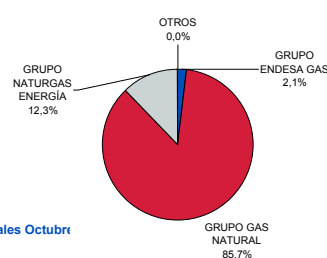
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Mensual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	sep-06	oct-06	Diferencia mensual	sep-06	oct-06	Diferencia mensual	sep-06	oct-06	Diferencia mensual
GRUPO ENDESA GAS	287.515	289.964	2.449	48.423	48.370	-53	335.938	338.334	2.396
DC Gas Extremadura, S.A.	40.348	40.960	612	888	890	2	41.236	41.850	614
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	16.737	17.041	304	492	496	4	17.229	17.537	308
Gas Alicante, S.A.U.	5.001	5.074	73	615	615	0	5.616	5.689	73
Gas Aragón, S.A.	121.269	122.226	957	46.355	46.291	-64	167.624	168.517	893
Gesa Gas, S.A.U.	87.708	87.863	155	0	0	0	87.708	87.863	155
Meridional del Gas, S.A.U.	16.452	16.800	348	73	78	5	16.525	16.878	353
GRUPO GAS NATURAL	3.329.283	3.349.863	20.580	2.013.560	2.020.254	6.694	5.342.843	5.370.117	27.274
Cegas, S.A.	308.491	310.964	2.473	207.608	208.839	1.231	516.099	519.803	3.704
Gas Andalucía, S.A.	198.022	199.917	1.895	92.421	93.225	804	290.443	293.142	2.699
Gas Cantabria, S.A.	91.951	92.827	876	43.566	43.701	135	135.517	136.528	1.011
Gas Castilla y León, S.A.	183.021	184.964	1.943	140.854	141.525	671	323.875	326.489	2.614
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	87.333	89.069	1.736	57.290	57.606	316	144.623	146.675	2.052
Gas Galicia SDG, S.A.	87.788	88.741	953	48.882	49.152	270	136.670	137.893	1.223
Gas La Coruña, S.A.	24.721	24.783	62	10.128	10.185	57	34.849	34.968	119
Gas Murcia, S.A.	53.440	54.064	624	23.948	24.092	144	77.388	78.156	768
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.197.412	2.206.781	9.369	1.326.344	1.328.967	2.623	3.523.756	3.535.748	11.992
Gas Navarra, S.A.	59.673	60.148	475	39.509	39.823	314	99.182	99.971	789
Gas Rioja, S.A.	37.431	37.605	174	23.010	23.139	129	60.441	60.744	303
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	352.075	347.485	-4.590	282.070	289.294	7.224	634.145	636.779	2.634
Bilbogas, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	41.929	38.473	-3.456	23.338	27.014	3.676	65.267	65.487	220
Gas Hernani, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	2.976	2.573	-403	1.442	1.862	420	4.418	4.435	17
Gas Natural de Álava, S.A.	59.691	59.688	-3	2.614	2.843	229	62.305	62.531	226
Gas Pasaia, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	1.711	1.710	-1	1.235	1.261	26	2.946	2.971	25
Gas Tolosa, S.A.	3.970	3.982	12	43	46	3	4.013	4.028	15
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	241.798	241.059	-739	253.398	256.268	2.870	495.196	497.327	2.131
OTROS	4.412	4.595	183	303	302	-1	4.715	4.897	182
Gas Directo, S.A.	2.219	2.360	141	302	301	-1	2.521	2.661	140
Gas Mérida, S.A.	2.193	2.235	42	1	1	0	2.194	2.236	42
TOTAL	3.973.285	3.991.907	18.622	2.344.356	2.358.220	13.864	6.317.641	6.350.127	32.486

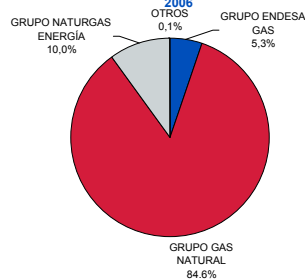
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Octubre 2006



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Octubre 2006



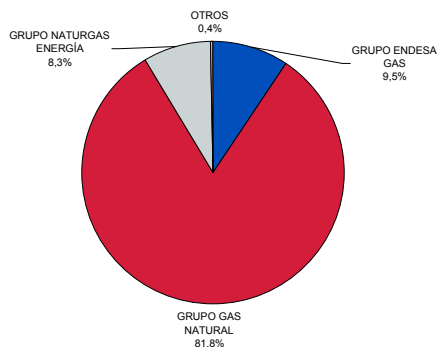
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Octubre 2006



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

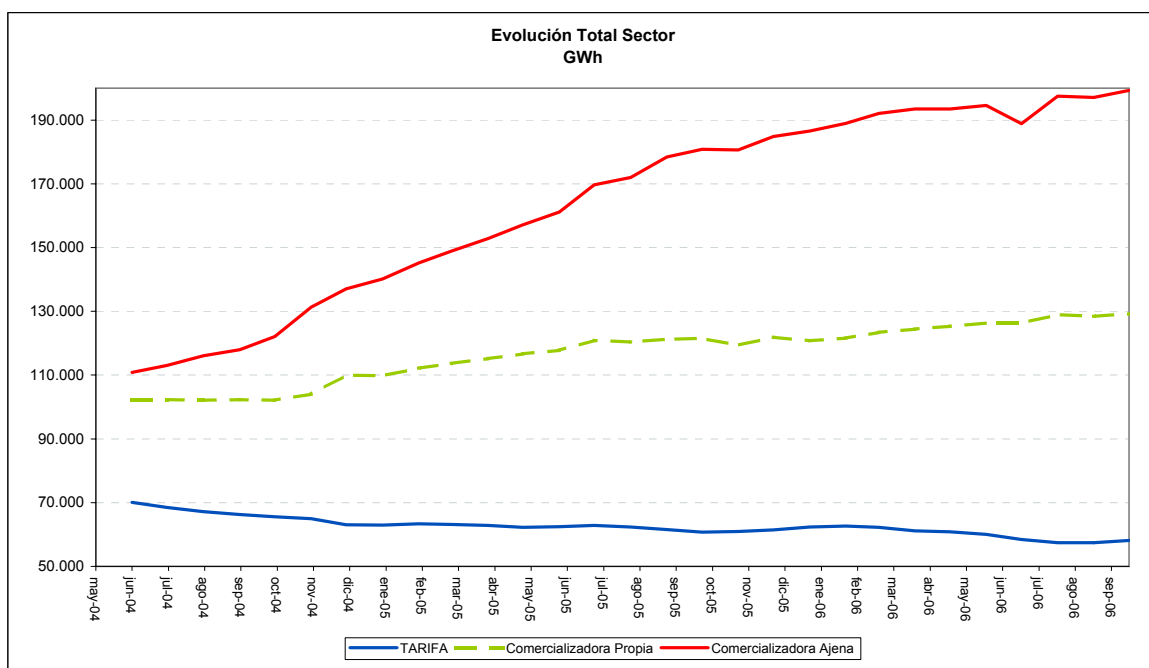
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Anual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	oct-05	oct-06	Diferencia anual	oct-05	oct-06	Diferencia anual	oct-05	oct-06	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	262.504	289.964	27.460	40.216	48.370	8.154	302.720	338.334	35.614
DC Gas Extremadura, S.A.	35.218	40.960	5.742	709	890	181	35.927	41.850	5.923
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	14.621	17.041	2.420	31	496	465	14.652	17.537	2.885
Gas Alicante, S.A.U.	3.684	5.074	1.390	17	615	598	3.701	5.689	1.988
Gas Aragón, S.A.	118.971	122.226	3.255	39.459	46.291	6.832	158.430	168.517	10.087
Cesa Gas, S.A.U.	85.528	87.863	2.335	0	0	0	85.528	87.863	2.335
Meridional del Gas, S.A.U.	4.482	16.800	12.318		78	78	4.482	16.878	12.396
GRUPO GAS NATURAL	3.187.820	3.349.863	162.043	1.877.147	2.020.254	143.107	5.064.967	5.370.117	305.150
Cegas, S.A.	286.373	310.964	24.591	188.003	208.839	20.836	474.376	519.803	45.427
Gas Andalucía, S.A.	181.455	199.917	18.462	83.267	93.225	9.958	264.722	293.142	28.420
Gas Cantabria, S.A.	82.507	92.827	10.320	41.350	43.701	2.351	123.857	136.528	12.671
Gas Castilla y León, S.A.	172.575	184.964	12.389	127.497	141.525	14.028	300.072	326.489	26.417
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	73.501	89.069	15.568	51.837	57.606	5.769	125.338	146.675	21.337
Gas Galicia SDG, S.A.	80.737	88.741	8.004	42.743	49.152	6.409	123.480	137.893	14.413
Gas La Coruña, S.A.	23.609	24.783	1.174	8.870	10.185	1.315	32.479	34.968	2.489
Gas Murcia, S.A.	47.439	54.064	6.625	21.638	24.092	2.454	69.077	78.156	9.079
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.147.998	2.206.781	58.783	1.255.755	1.328.967	73.212	3.403.753	3.535.748	131.995
Gas Navarra, S.A.	56.429	60.148	3.719	35.636	39.823	4.187	92.065	99.971	7.906
Gas Rioja, S.A.	35.197	37.605	2.408	20.551	23.139	2.588	55.748	60.744	4.996
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	502.748	347.485	-155.263	103.186	289.294	186.108	605.934	636.779	30.845
Bilbogas, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	58.864	38.473	-20.391	3.722	27.014	23.292	62.586	65.487	2.901
Gas Hernani, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	3.942	2.573	-1.369	195	1.862	1.667	4.137	4.435	298
Gas Natural de Álava, S.A.	57.965	59.688	1.723	2.033	2.843	810	59.998	62.531	2.533
Gas Pasaia, S.A.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	2.683	1.710	-973	51	1.261	1.210	2.734	2.971	237
Gas Tolosa, S.A.	3.777	3.982	205	35	46	11	3.812	4.028	216
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	375.517	241.059	-134.458	97.150	256.268	159.118	472.667	497.327	24.660
OTROS	3.228	4.595	1.367	261	302	41	3.489	4.897	1.408
Gas Directo, S.A.	1.533	2.360	827	261	301	40	1.794	2.661	867
Gas Mérida, S.A.	1.695	2.235	540	0	1	1	1.695	2.236	541
TOTAL	3.956.300	3.991.907	35.607	2.020.810	2.358.220	337.410	5.977.110	6.350.127	373.017

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2006



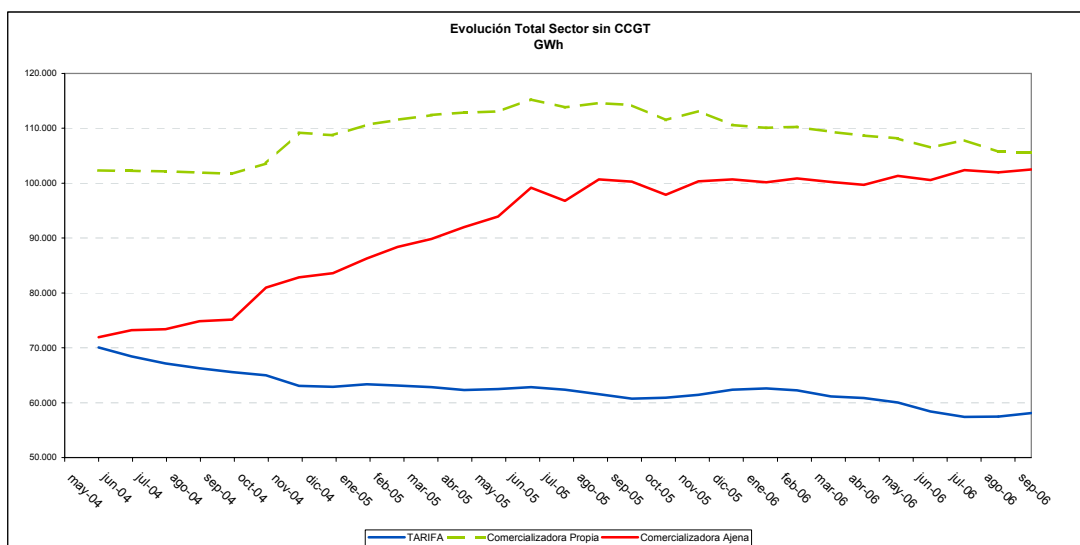
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin suministros a plantas satélites de GNL ni exportaciones)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
jun-04	102.344	110.813	213.157	70.077	283.233
jul-04	102.280	113.086	215.367	68.458	283.825
ago-04	102.158	116.081	218.240	67.164	285.404
sep-04	102.285	117.923	220.209	66.258	286.466
oct-04	102.105	122.103	224.209	65.557	289.766
nov-04	104.061	131.338	235.399	64.993	300.392
dic-04	109.898	137.005	246.903	63.075	309.979
ene-05	109.790	140.186	249.976	62.911	312.888
feb-05	112.105	145.173	257.279	63.332	320.611
mar-05	113.637	148.871	262.509	63.103	325.612
abr-05	115.143	152.786	267.929	62.836	330.765
may-05	116.652	157.177	273.829	62.285	336.114
jun-05	117.740	161.166	278.907	62.460	341.367
jul-05	120.924	169.696	290.620	62.823	353.443
ago-05	120.335	172.009	292.344	62.391	354.735
sep-05	121.333	178.383	299.716	61.548	361.264
oct-05	121.512	180.780	302.292	60.735	363.027
nov-05	119.363	180.669	300.033	60.928	360.961
dic-05	121.865	184.863	306.727	61.414	368.142
ene-06	120.779	186.584	307.362	62.353	369.716
feb-06	121.636	188.993	310.629	62.606	373.236
mar-06	123.381	192.061	315.443	62.257	377.700
abr-06	124.430	193.473	317.903	61.145	379.048
may-06	125.303	193.493	318.797	60.861	379.658
jun-06	126.301	194.567	320.867	60.012	380.879
jul-06	126.342	188.839	315.181	58.421	373.602
ago-06	128.879	197.446	326.324	57.427	383.752
sep-06	128.427	197.076	325.504	57.448	382.952
oct-06	129.257	199.263	328.520	58.098	386.618



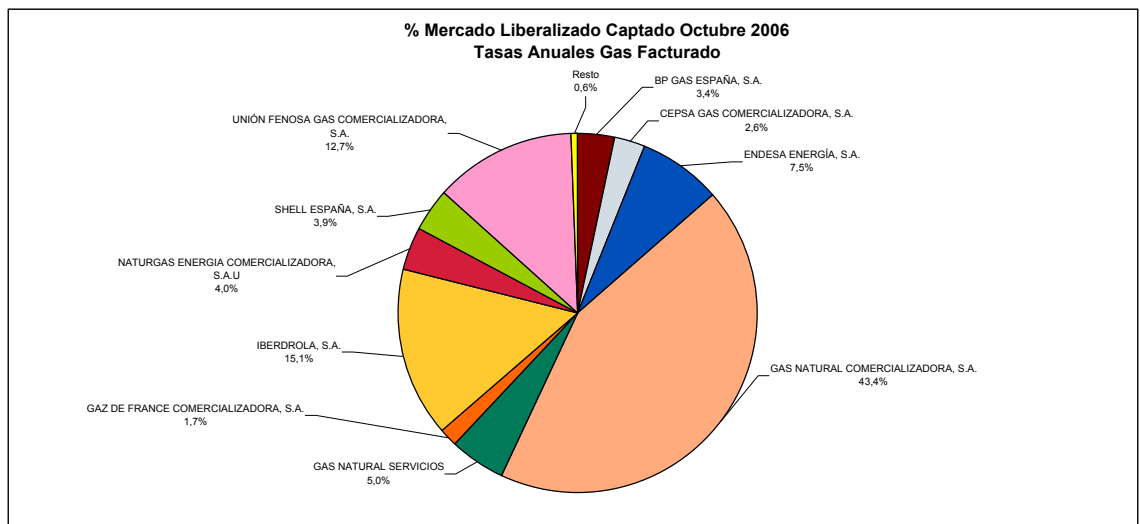
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL a plantas satélites ni exportaciones)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	jun-04	102.344	71.925	174.269	70.077	244.345
	jul-04	102.280	73.198	175.478	68.458	243.936
	ago-04	102.158	73.409	175.567	67.164	242.731
	sep-04	101.995	74.828	176.823	66.258	243.081
	oct-04	101.676	75.113	176.790	65.557	242.347
	nov-04	103.581	80.952	184.533	64.993	249.526
	dic-04	109.220	82.840	192.060	63.075	255.135
	ene-05	108.730	83.580	192.311	62.911	255.222
	feb-05	110.580	86.304	196.884	63.332	260.216
	mar-05	111.565	88.383	199.948	63.103	263.051
	abr-05	112.404	89.844	202.247	62.836	265.083
	may-05	112.890	92.007	204.897	62.285	267.182
	jun-05	113.037	93.915	206.952	62.460	269.412
	jul-05	115.258	99.163	214.421	62.823	277.243
	ago-05	113.842	96.754	210.597	62.391	272.987
	sep-05	114.648	100.674	215.323	61.548	276.870
	oct-05	114.227	100.275	214.502	60.735	275.236
	nov-05	111.501	97.871	209.371	60.928	270.300
	dic-05	113.154	100.316	213.470	61.414	274.884
	ene-06	110.622	100.679	211.302	62.353	273.655
	feb-06	110.108	100.144	210.252	62.606	272.859
	mar-06	110.280	100.871	211.151	62.257	273.408
	abr-06	109.355	100.227	209.582	61.145	270.728
	may-06	108.666	99.696	208.363	60.861	269.224
	jun-06	108.171	101.310	209.481	60.012	269.493
	jul-06	106.472	100.559	207.031	58.421	265.452
	ago-06	107.839	102.371	210.211	57.427	267.638
	sep-06	105.703	101.953	207.657	57.448	265.105
	oct-06	105.661	102.494	208.154	58.098	266.253



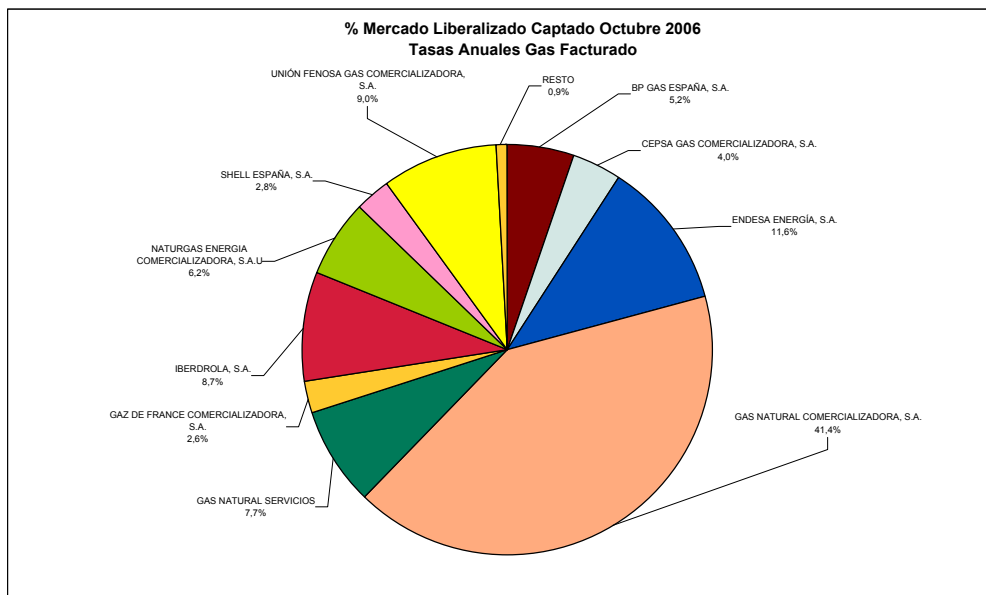
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	sep-06	oct-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	3,8	3,4
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,5	2,6
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	7,4	7,5
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	43,3	43,4
GAS NATURAL SERVICIOS	5,1	5,0
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,5	1,7
IBERDROLA, S.A.	15,4	15,1
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	4,0	4,0
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	4,0	3,9
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	12,5	12,7
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	325.503,5	328.520,0



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

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	sep-06	oct-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	5,7	5,2
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,8	4,0
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	11,2	11,6
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	41,3	41,4
GAS NATURAL SERVICIOS	7,7	7,7
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	2,3	2,6
IBERDROLA, S.A.	9,1	8,7
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	6,1	6,2
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,0	2,8
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	9,0	9,0
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	207.656,5	208.154,4



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%
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%
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%

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

(**) Las tarifas transitorias del Grupo 1 ("A") finalizan el 30 de junio de 2006; las del grupo 2 y 2 bis ("B") finalizan el 31 de diciembre de 2006

Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

2.1.1.- Tarifas en Vigor

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

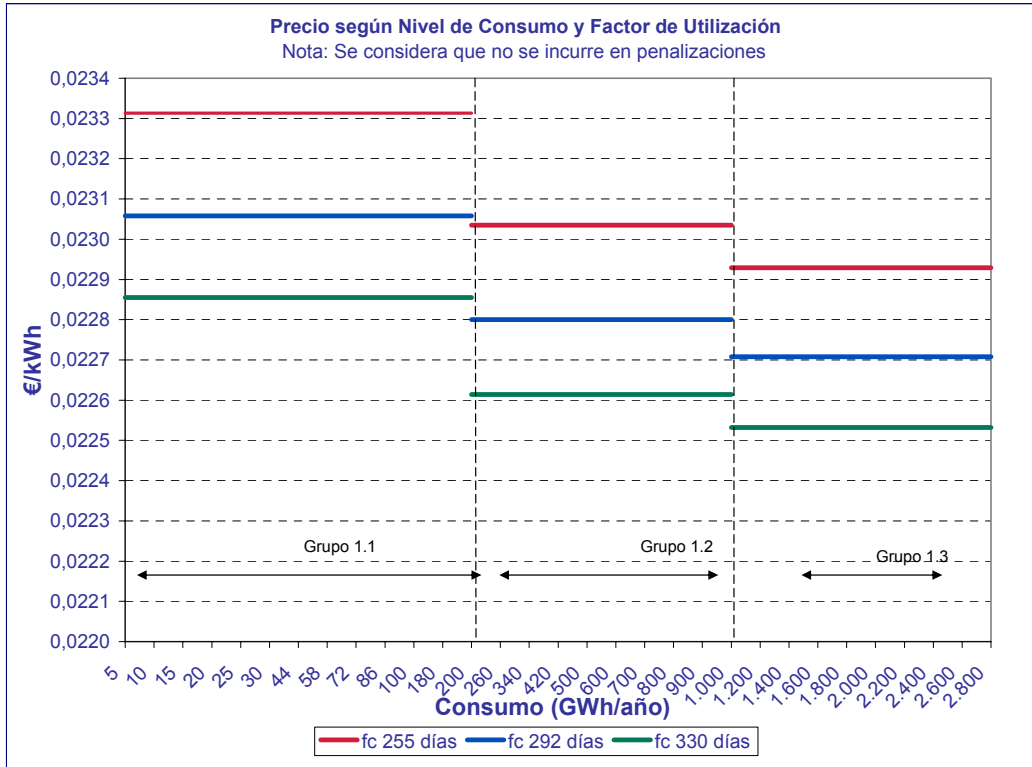
(*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

(**) 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.

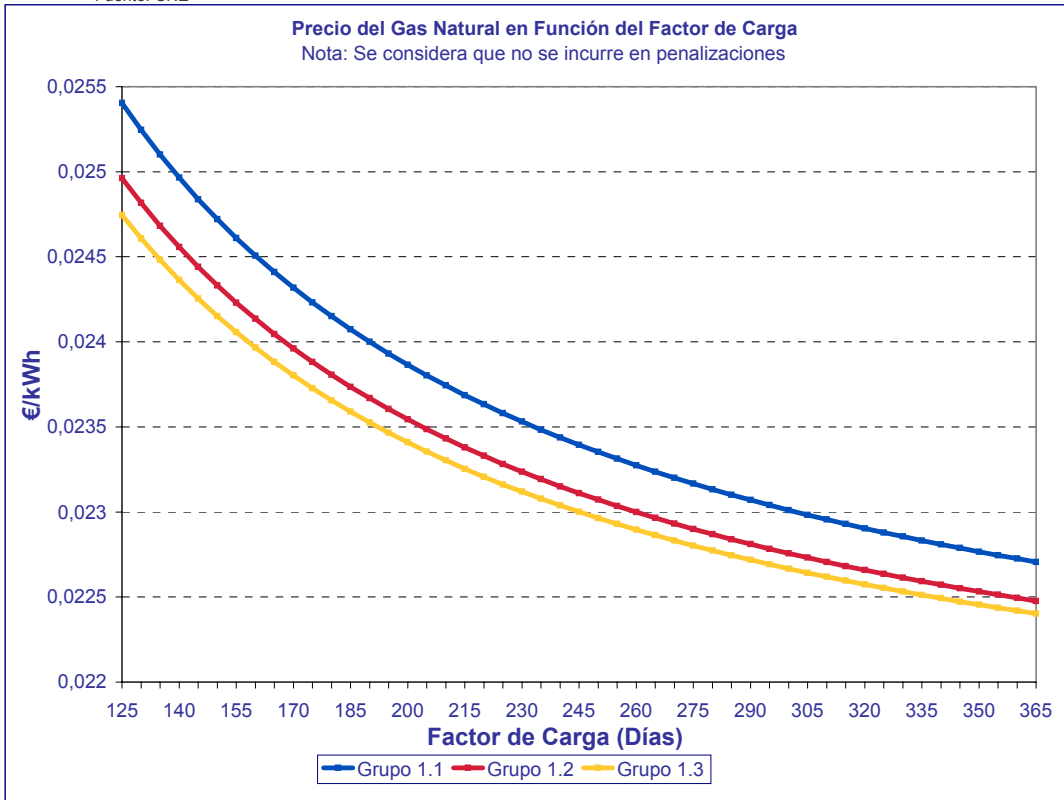
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

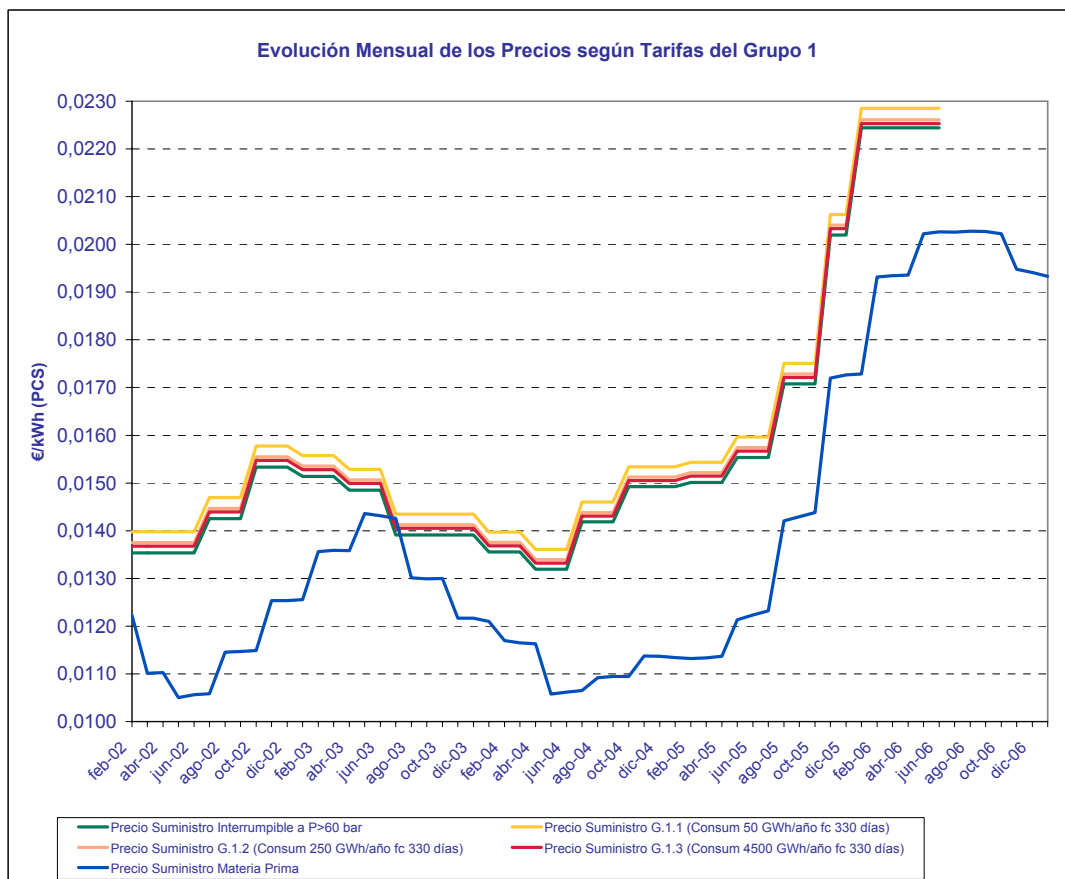


Fuente: CNE



Fuente: CNE

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

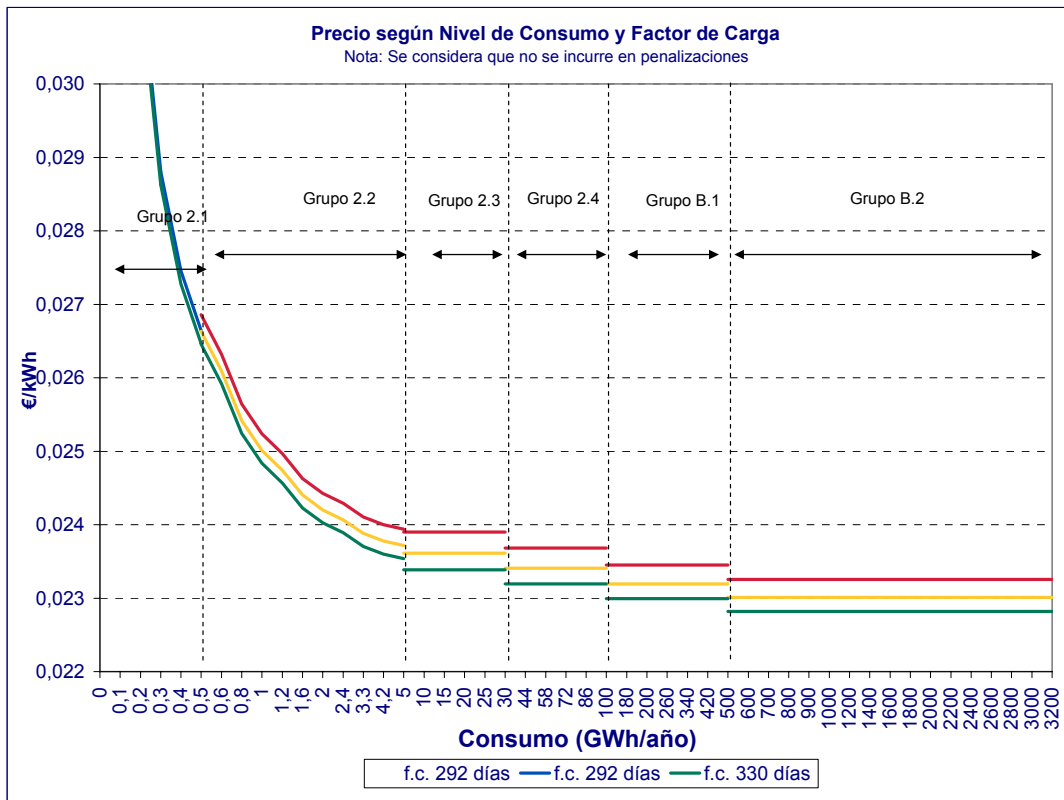


EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

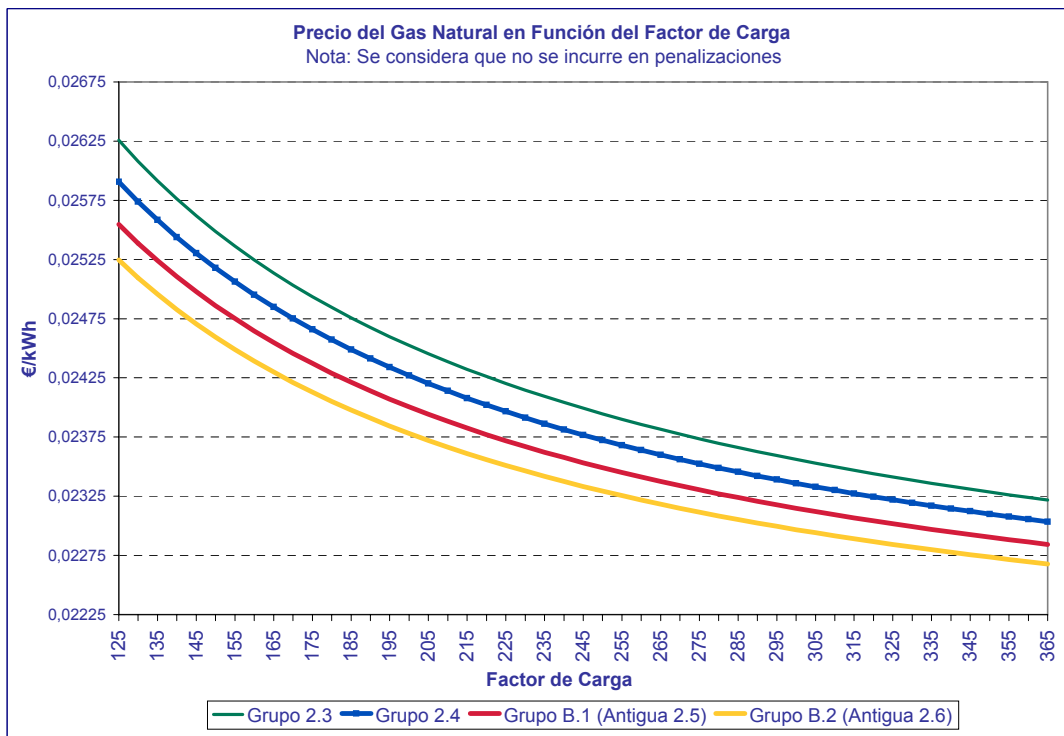
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interruptione > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
2005	0,013282	0,016516	0,016941	0,016723	0,016650
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	0,020261	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
jul-06	0,020257				
ago-06	0,020279				
sep-06	0,020272				
oct-06	0,020225				
nov-06	0,019475				
dic-06	0,019414				
ene-07	0,019333				
Año Móvil	0,019813				

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

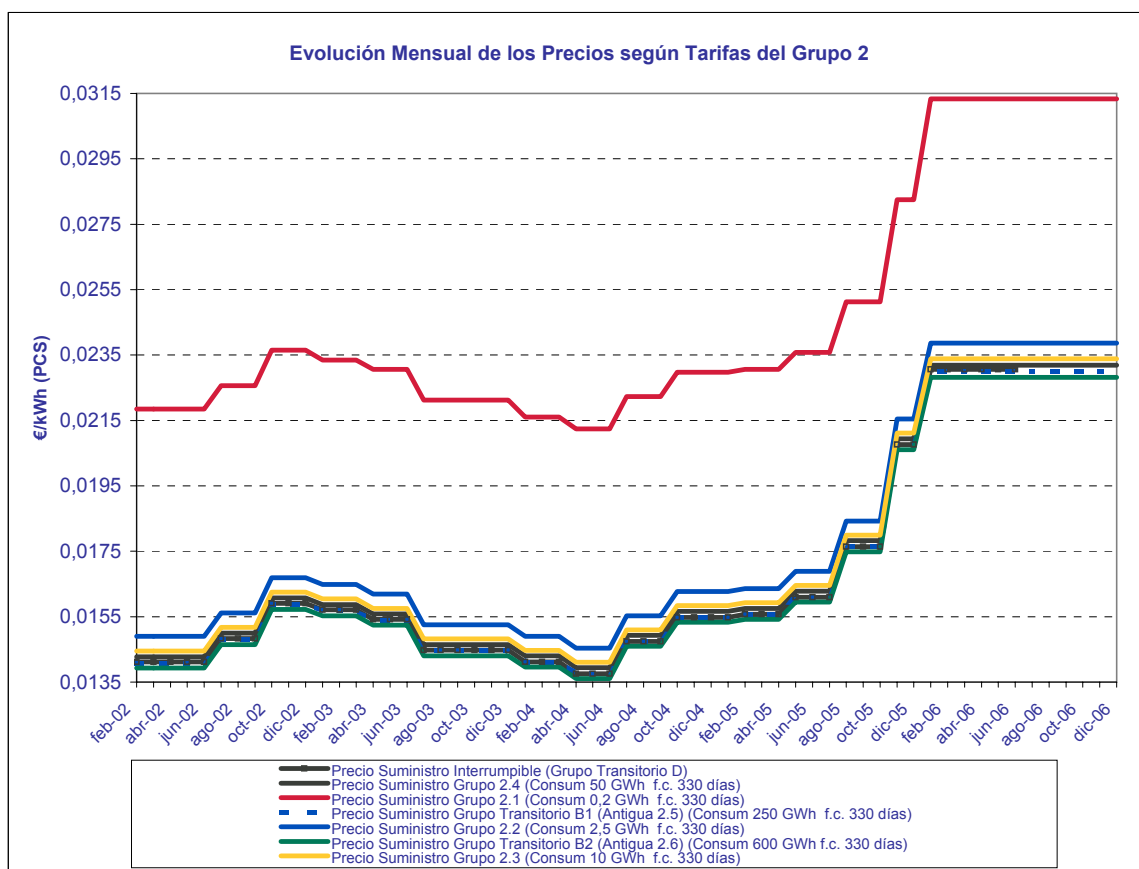


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

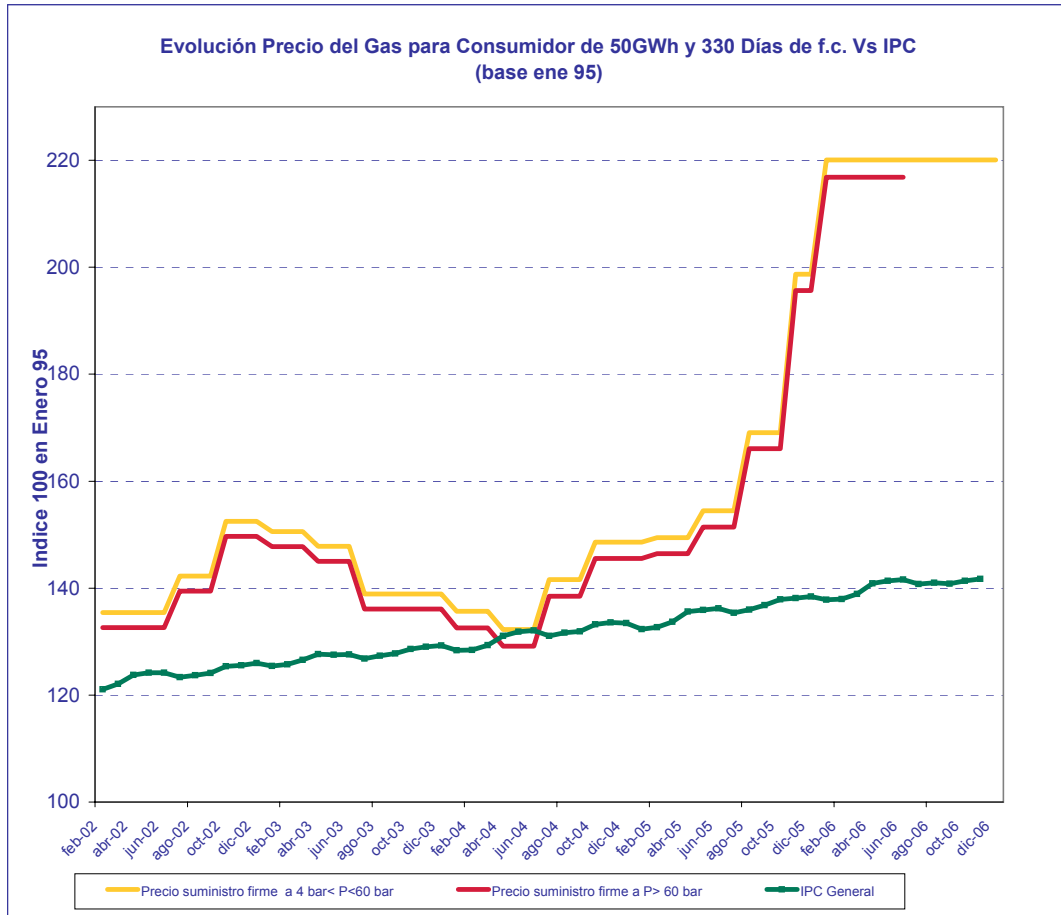


Fuente: CNE

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

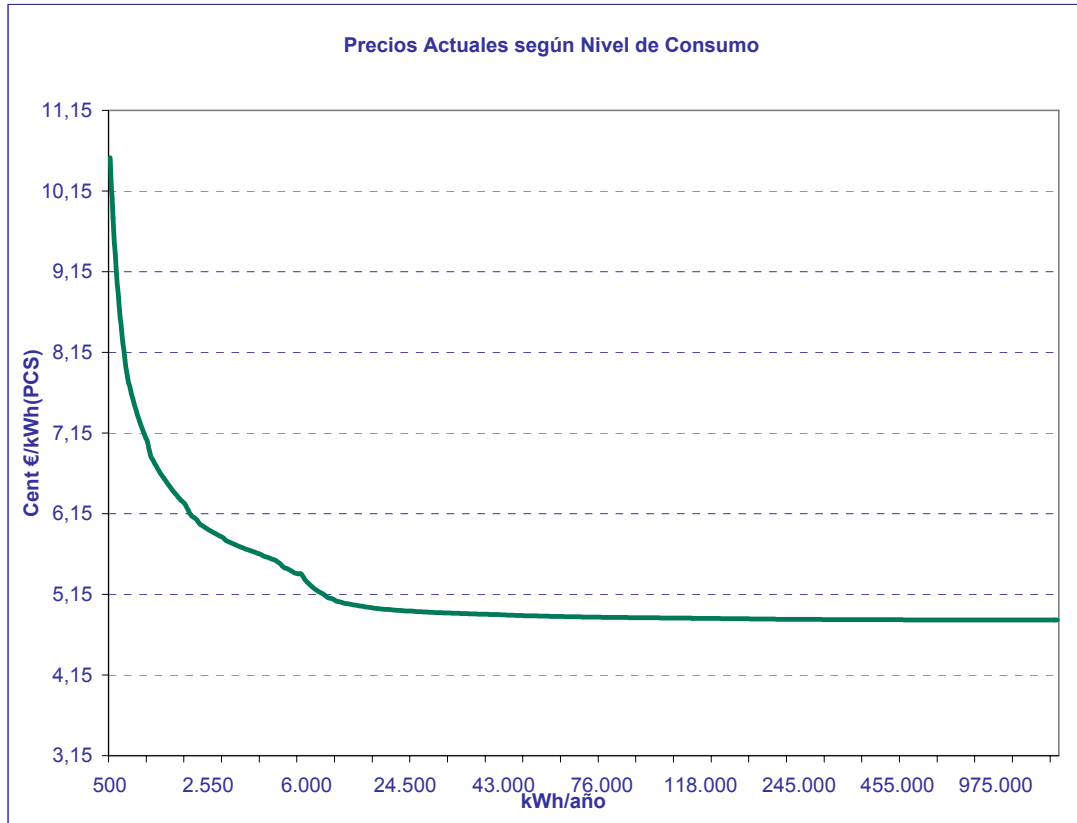
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	B1 (Antigua 2.5)	B2 (Antigua 2.6)
			0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
2002		0,014763	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
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
jul-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
ago-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
sep-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
oct-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
nov-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
dic-06		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
Año Móvil			0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas Grupo 3

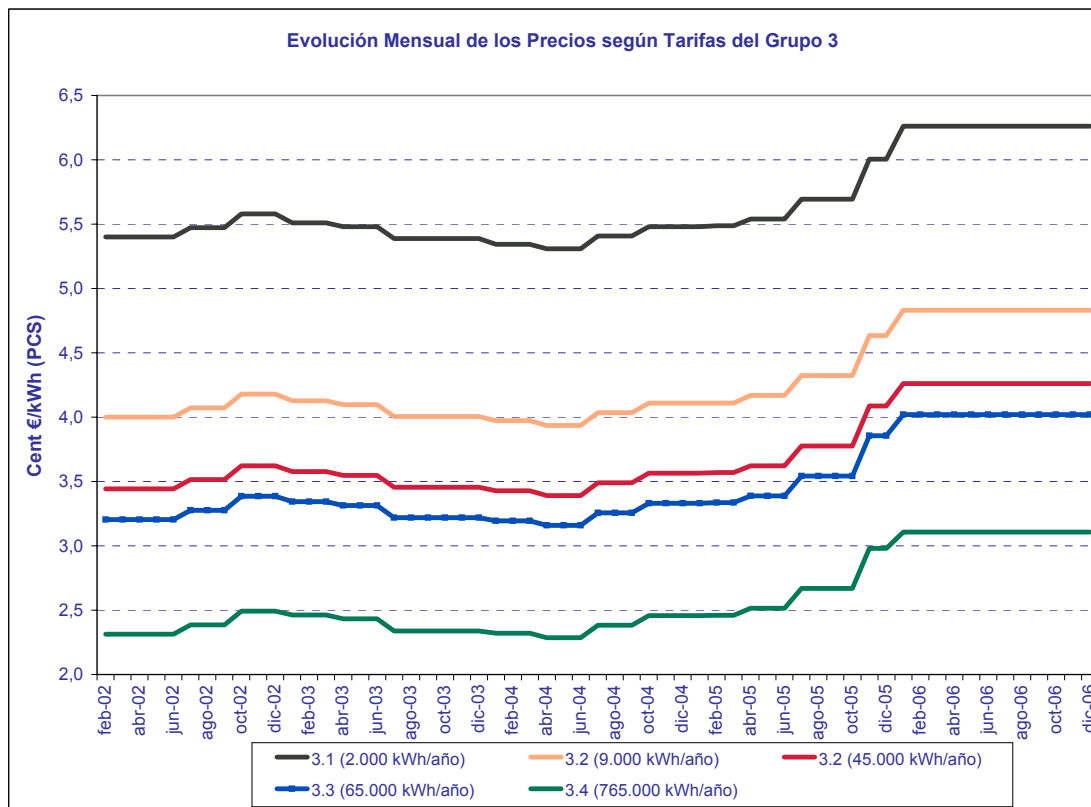


Fuente: CNE

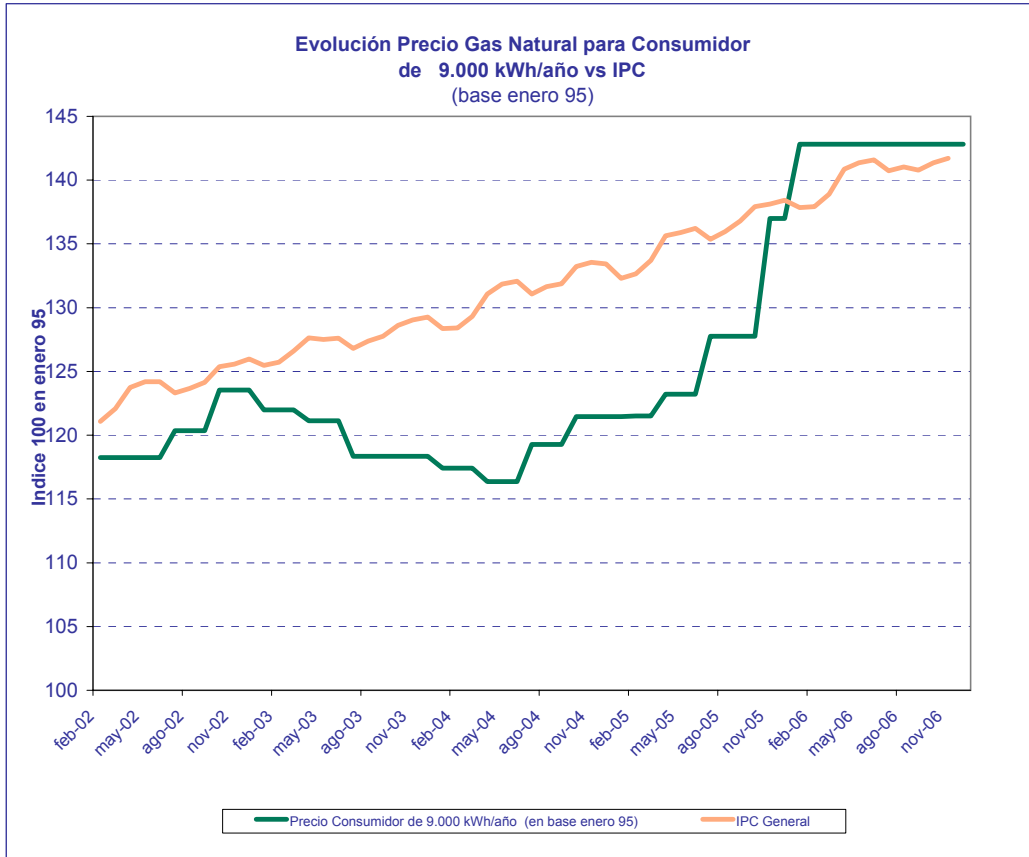
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

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
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
jul-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
ago-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
sep-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
oct-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
nov-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
dic-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
Año Móvil	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069



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	
$Pr=Tfr*Qr+Tvr*Cr$	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%
$Trc=Tfe*Qe$				

TERMINO DE CONDUCCIÓN				
$Tc=Tfij*Qj+Tvij*Cj$				

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	Distr. Red P ≤ 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 T _{rc}				€/kWh(día)/mes	0,006625
TÉRMINO FIJO DE CONDUCCIÓN T _{fj}				€/kWh/mes	
TÉRMINO VARIABLE DE CONDUCCIÓN T _{vj}					
Peaje 1 Int (P>60 bar)					
4.1	Consumo inferior o igual a 200 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,000760	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000524	
4.2	Consumo superior a 200 GWh/año e igual o inferior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,000612	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000422	
4.3	Consumo superior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,000551	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000380	
Peaje 2 Int (4<P≤60 bar)					
4.4	Consumo inferior o igual a 30 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,001121	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000773	
4.5	Consumo superior a 30 GWh/año e igual o inferior a 100 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,001005	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000693	
4.6	Consumo superior a 100 GWh/año e igual o inferior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,00088	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000607	
4.7	Consumo superior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A T _{vj} €/kWh		0,000764	
		Interrumpible B T _{vj} €/kWh		0,000527	

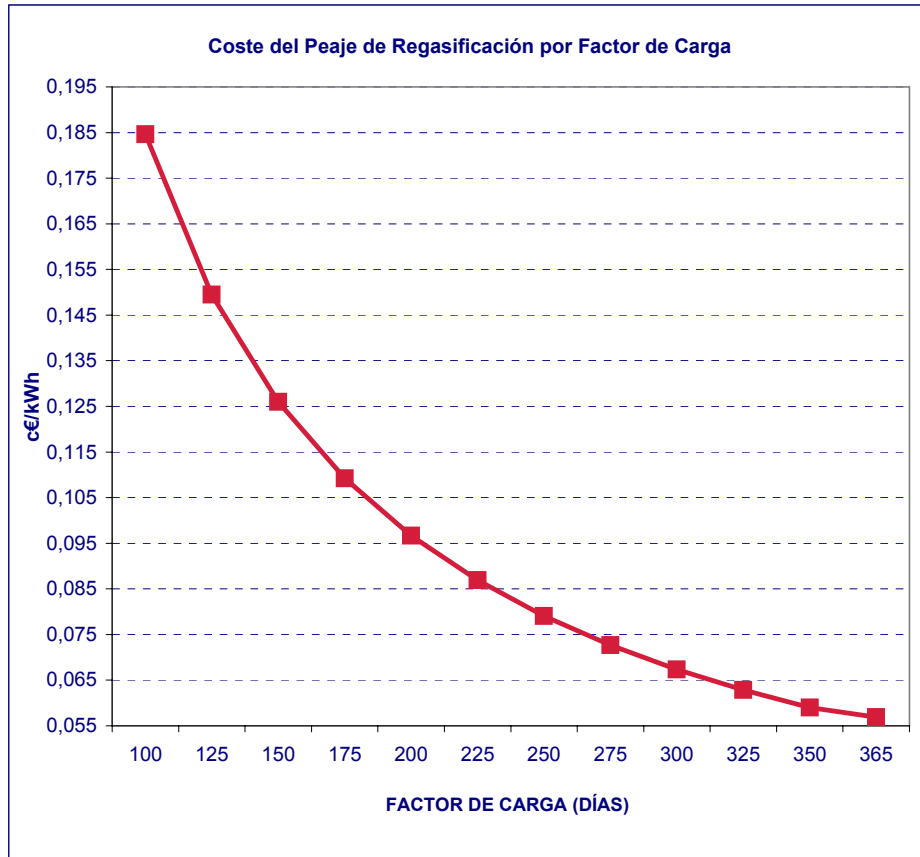
PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN

P _{ti} = (T _{rc} +T _c)*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	

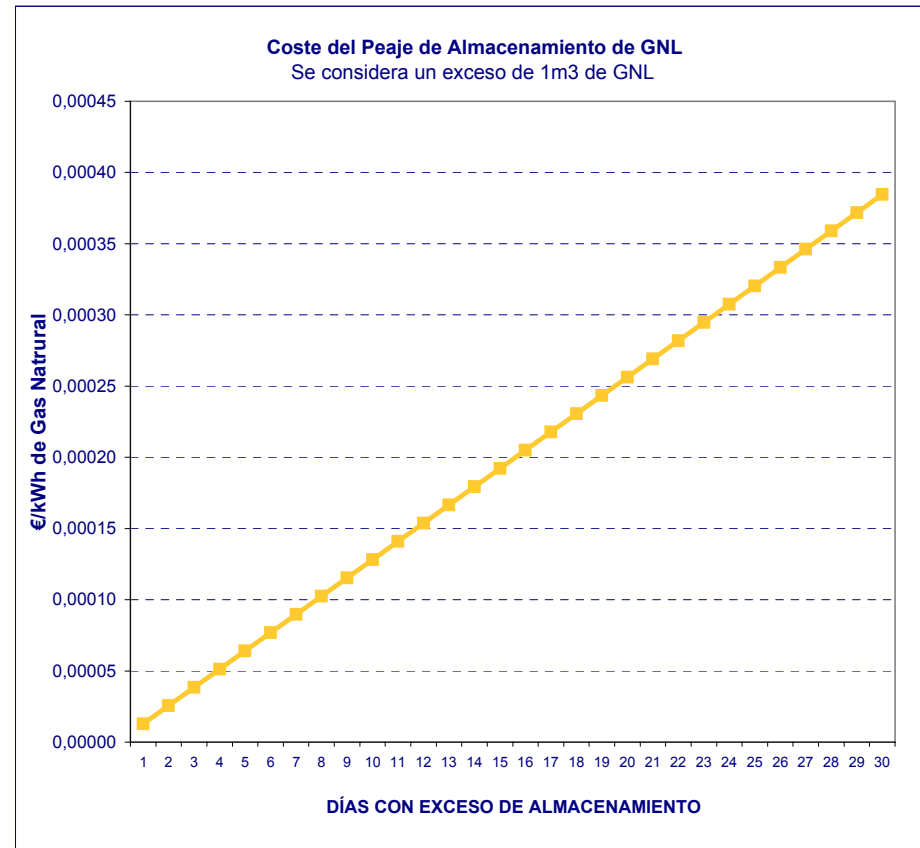
PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO

	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

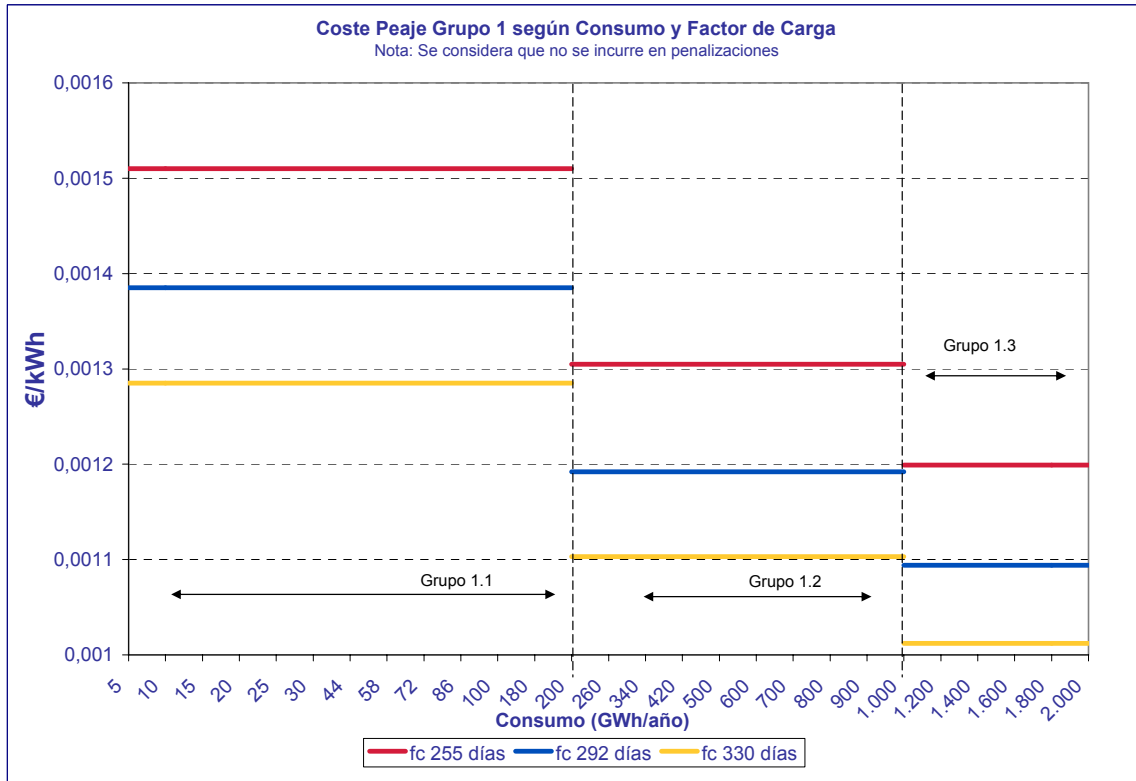


Fuente: CNE

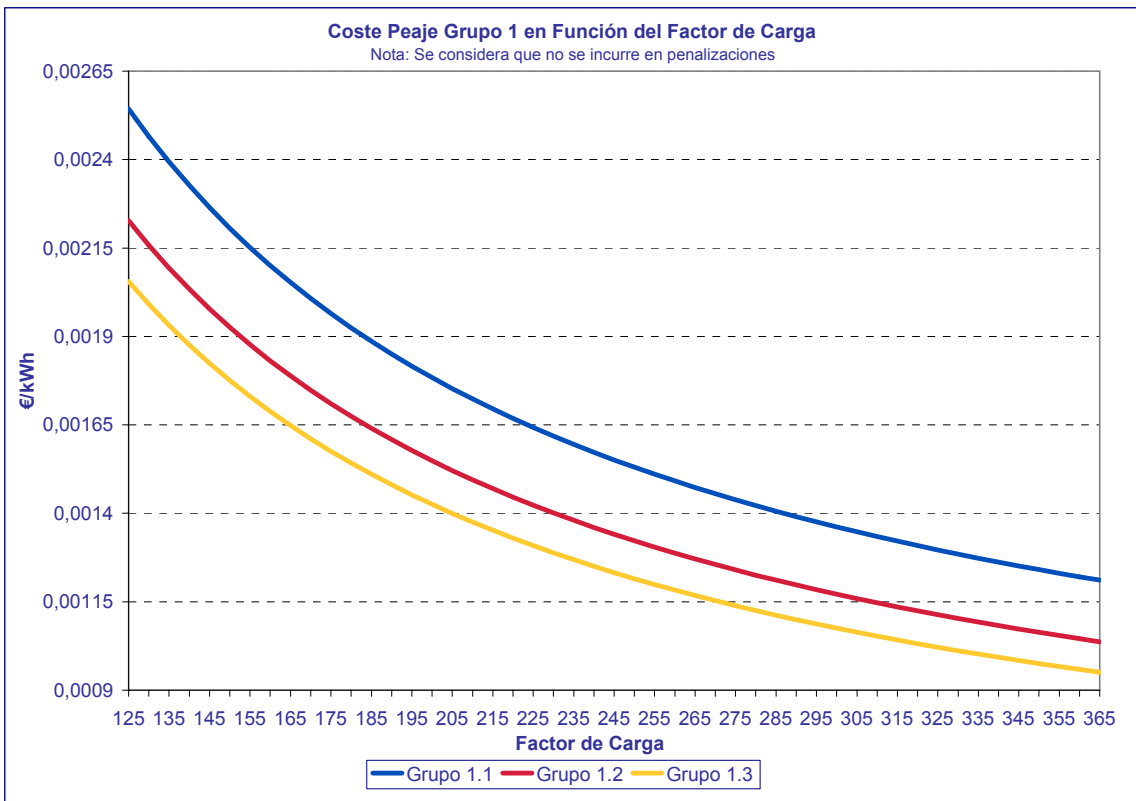


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

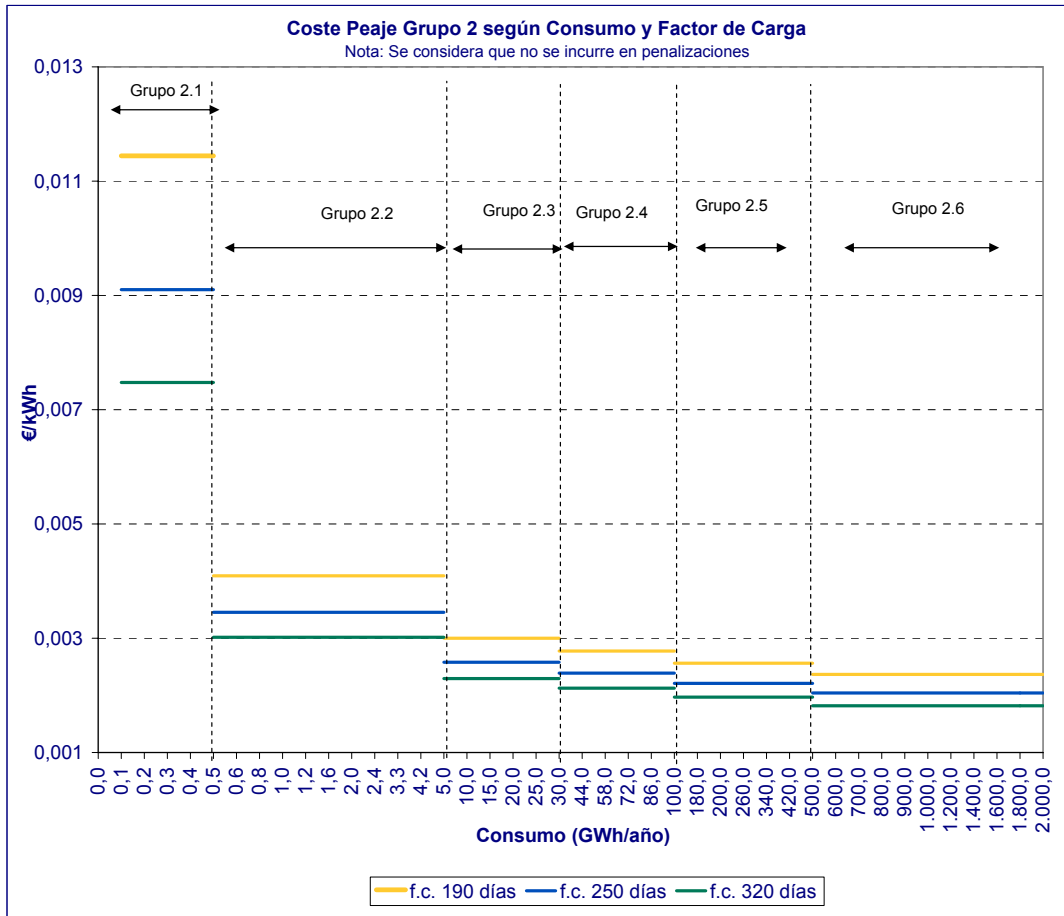


Fuente: CNE

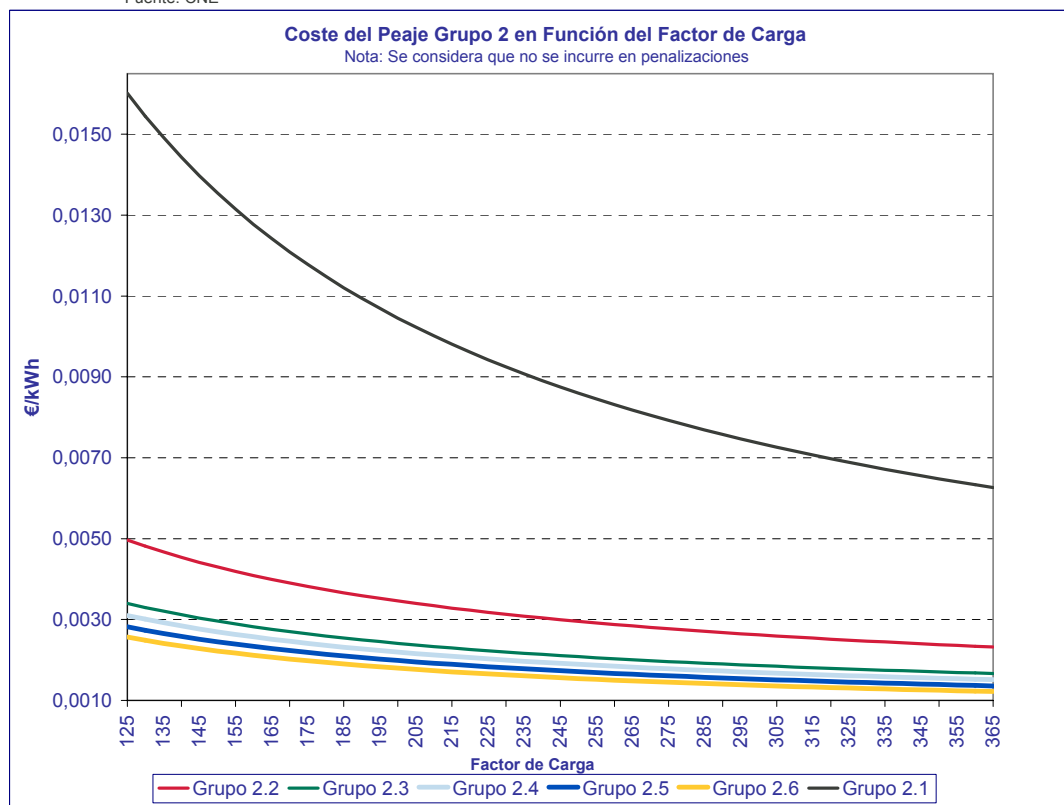


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

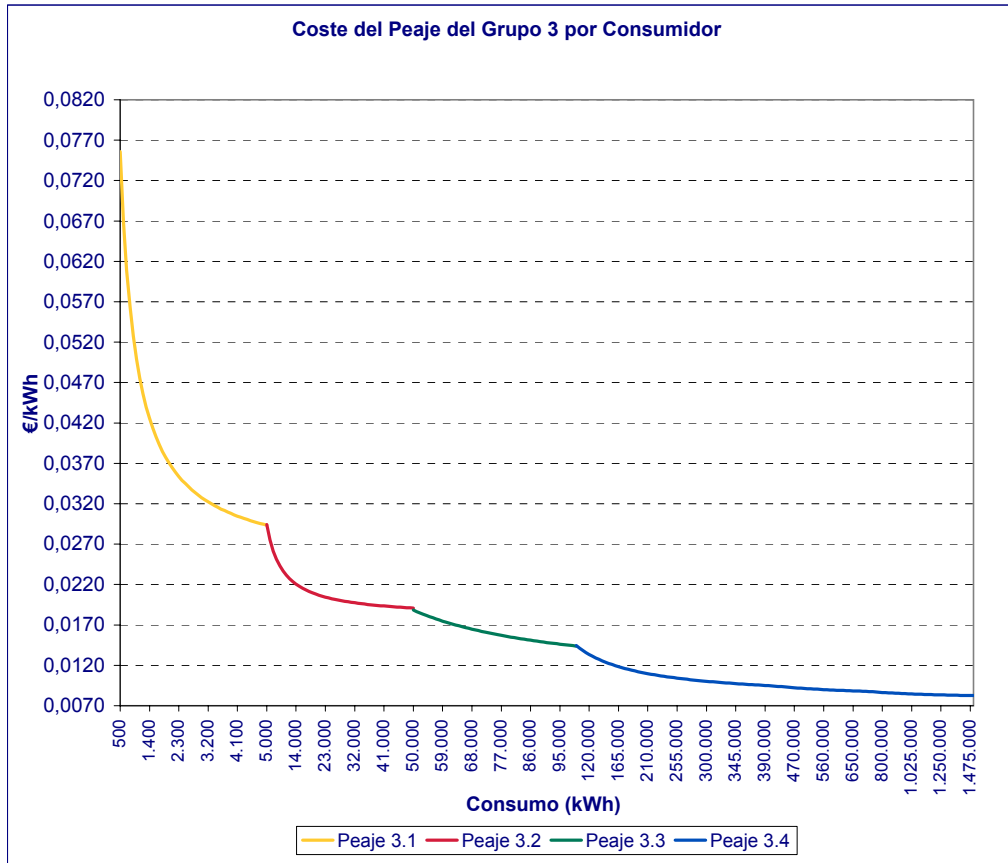


Fuente: CNE



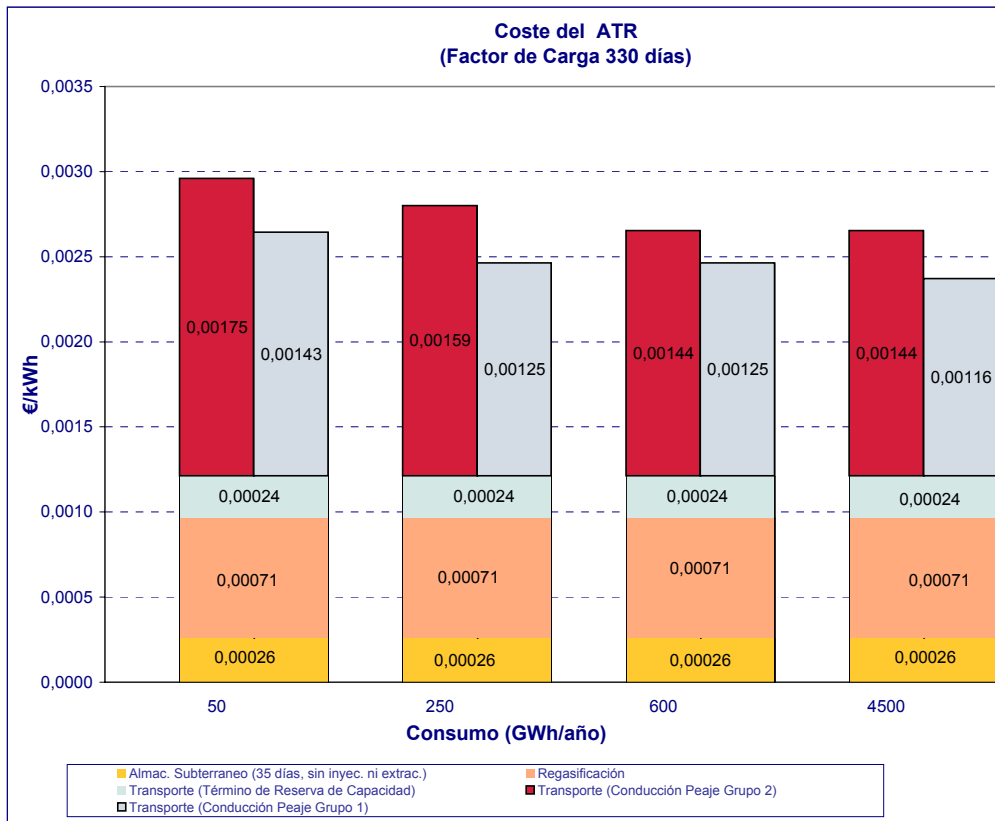
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

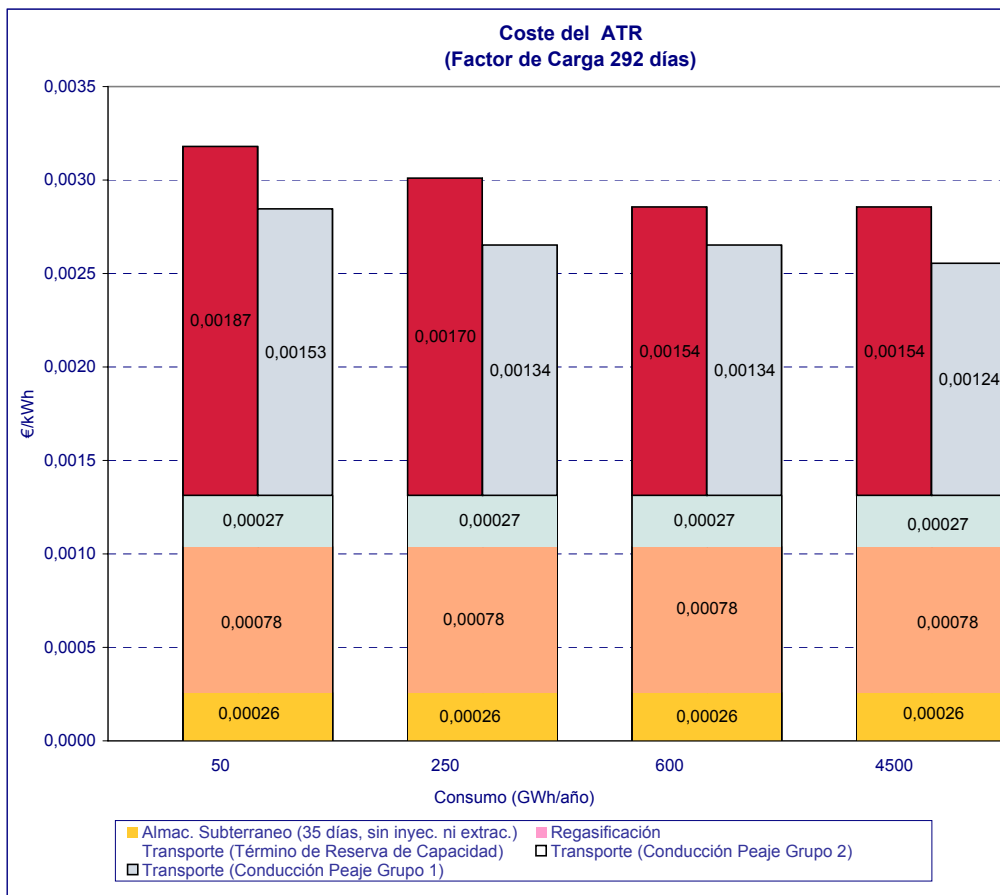


Fuente: CNE

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

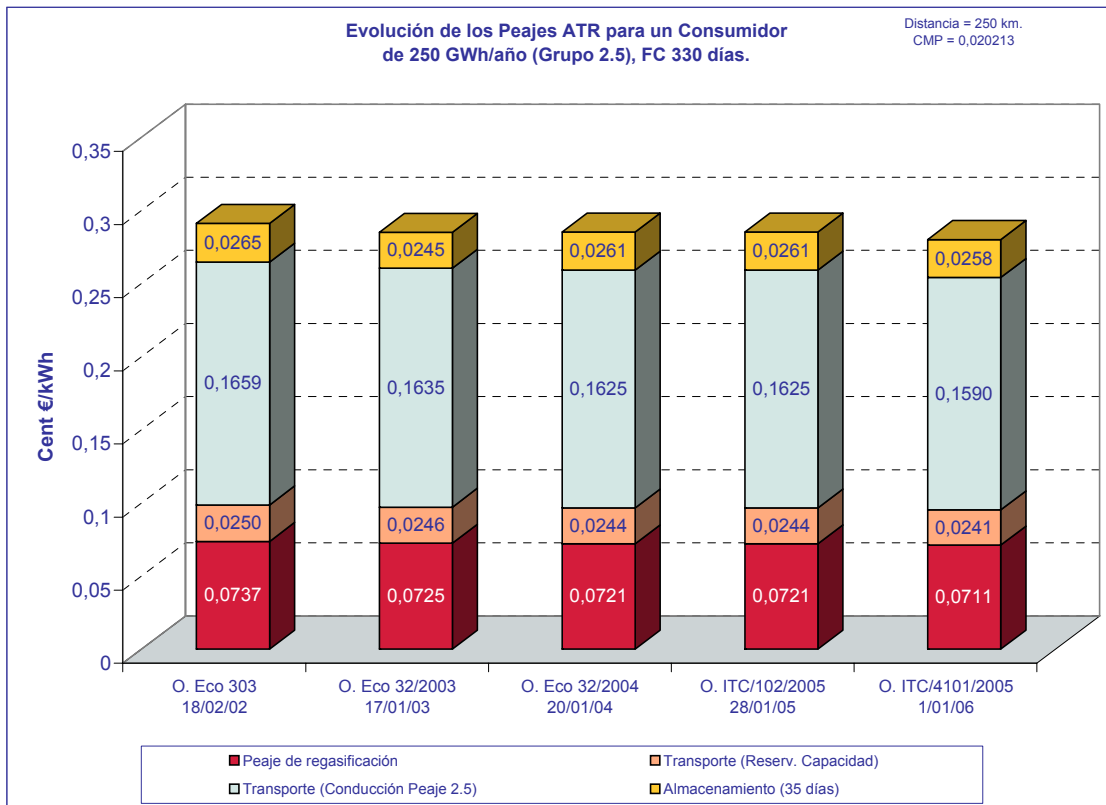
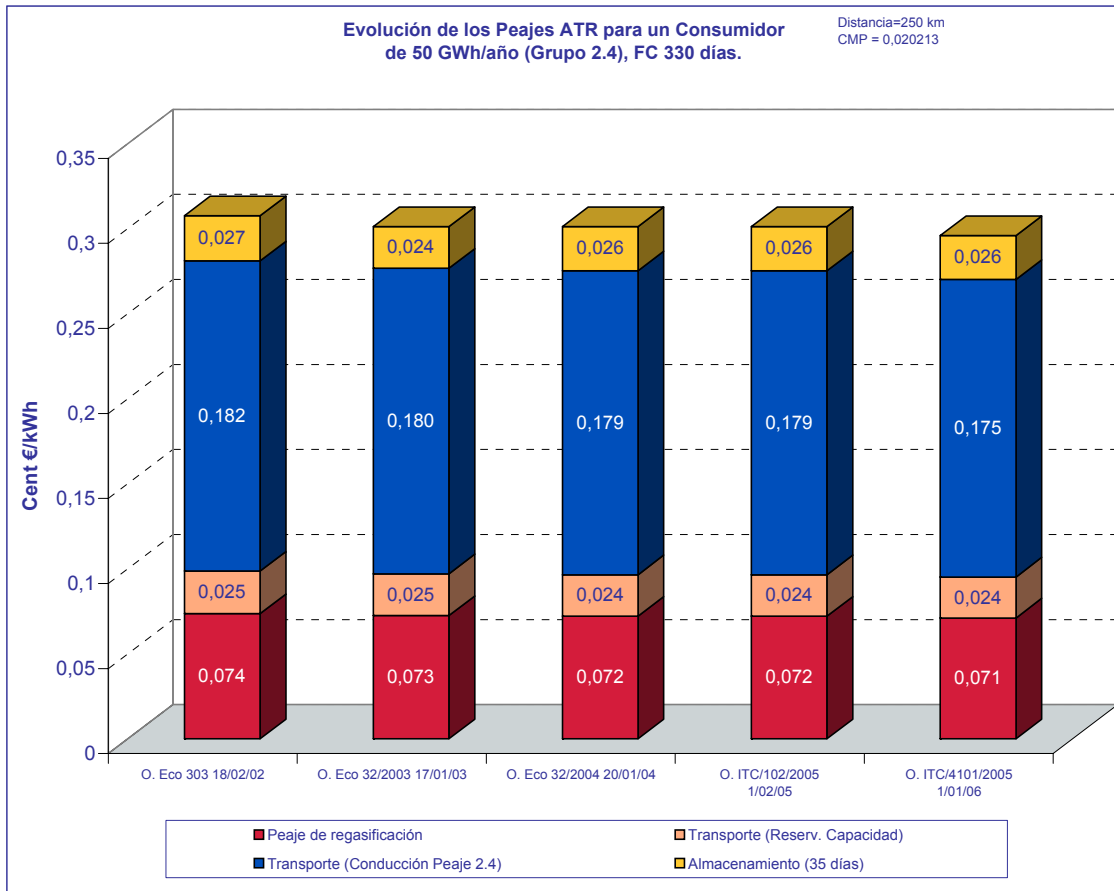


Fuente: CNE

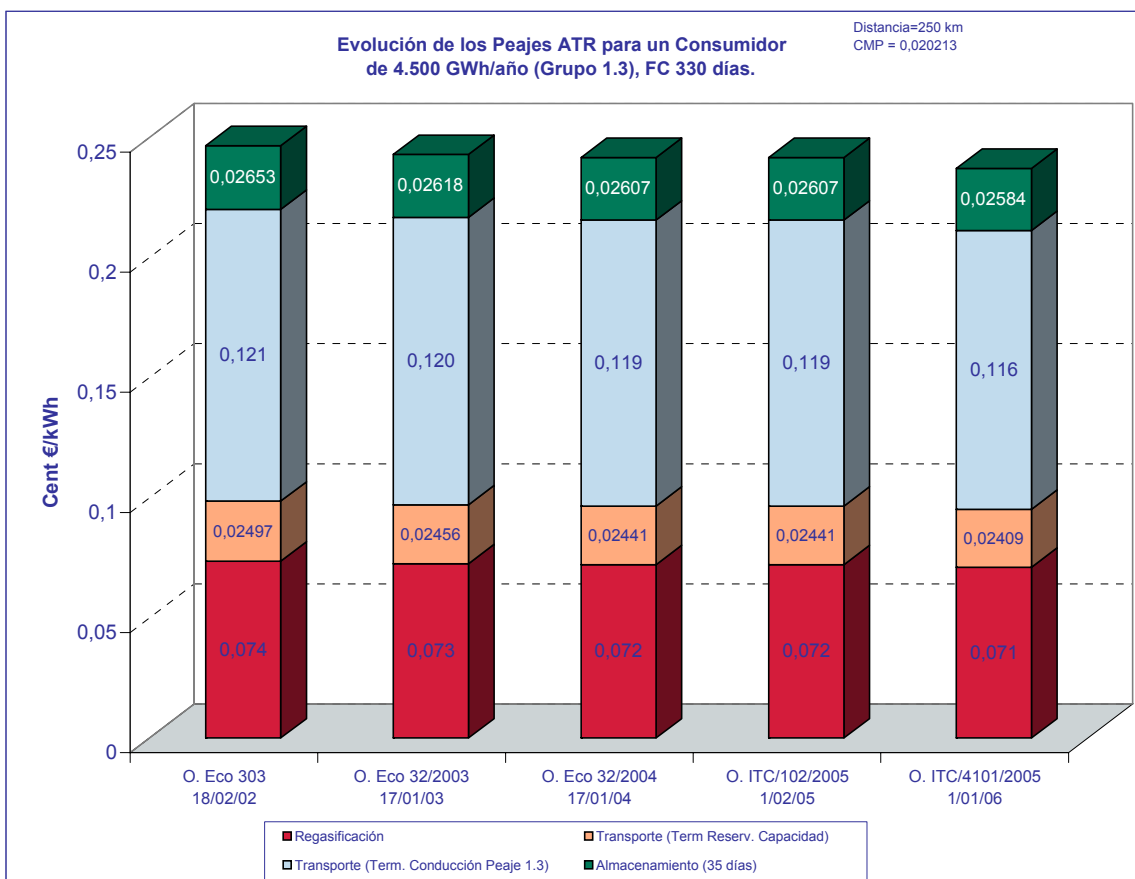
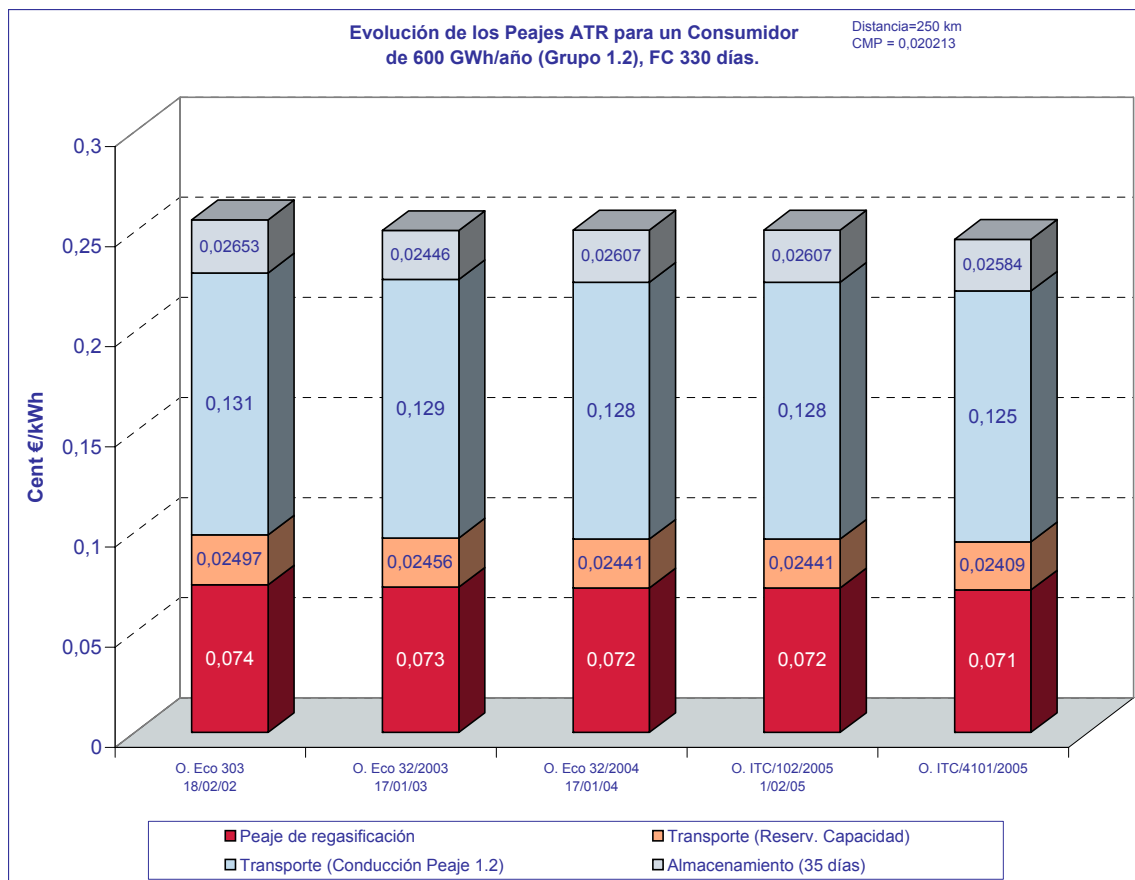


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones

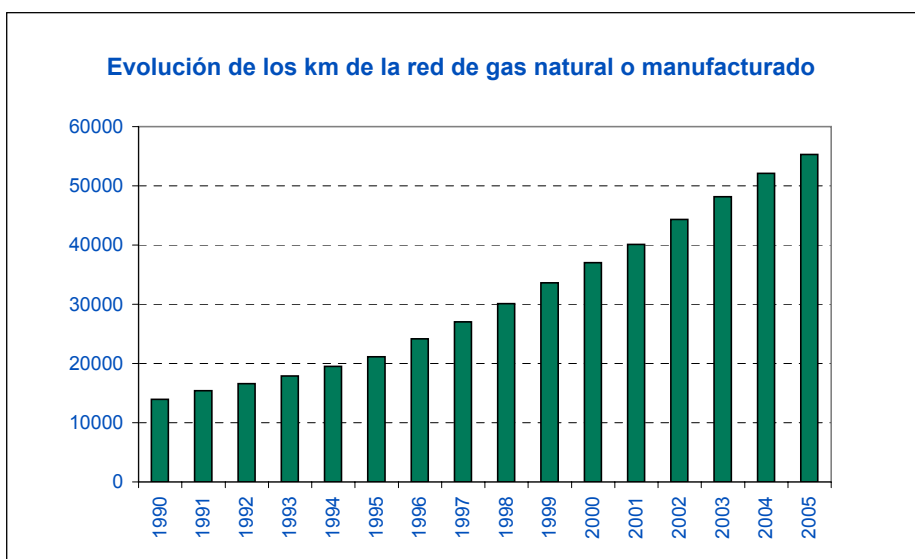
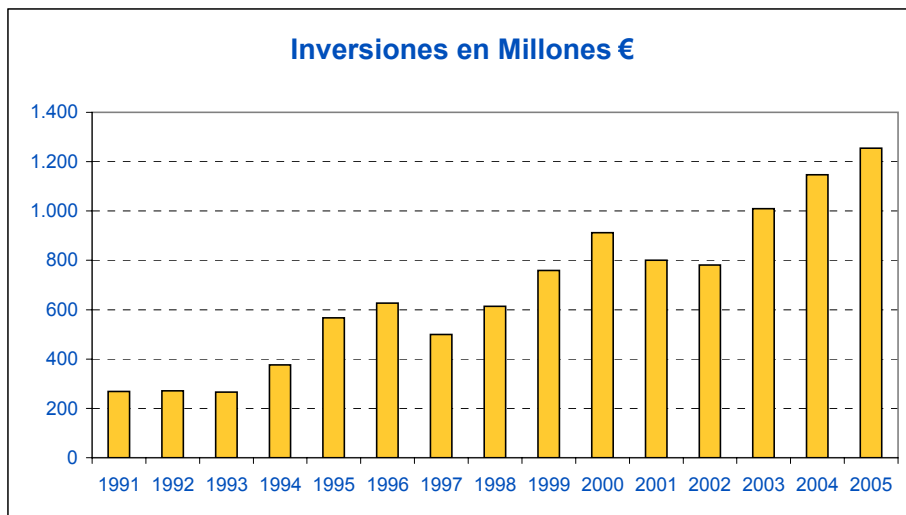
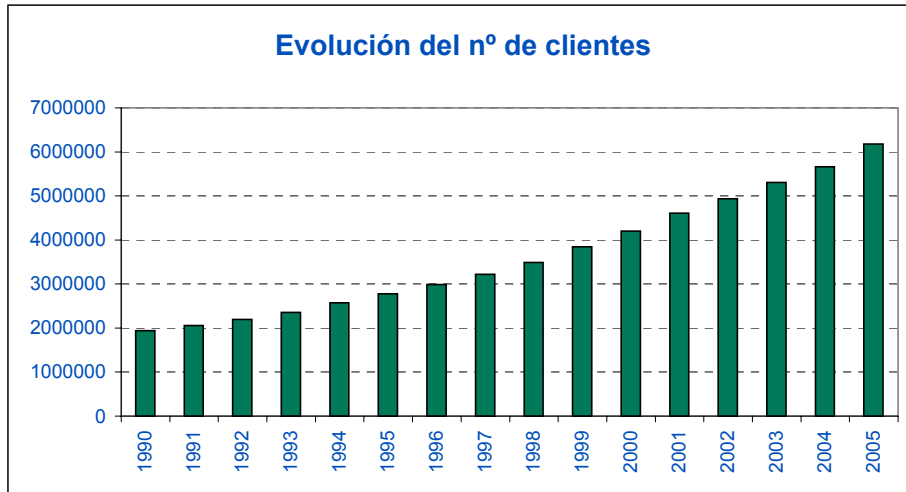


2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones

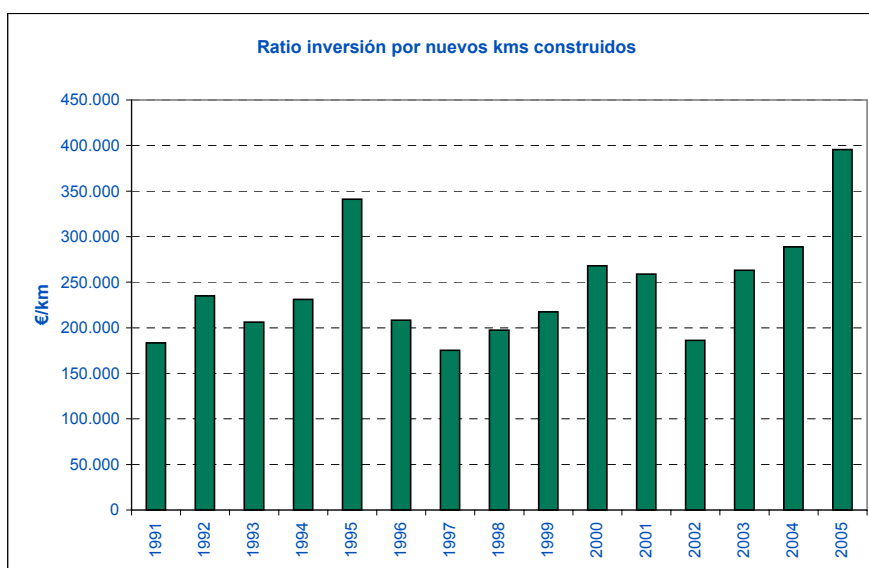
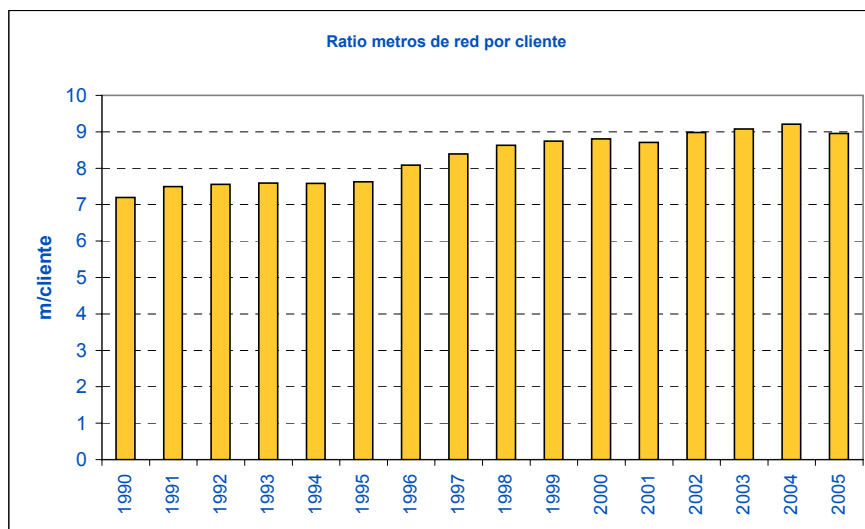
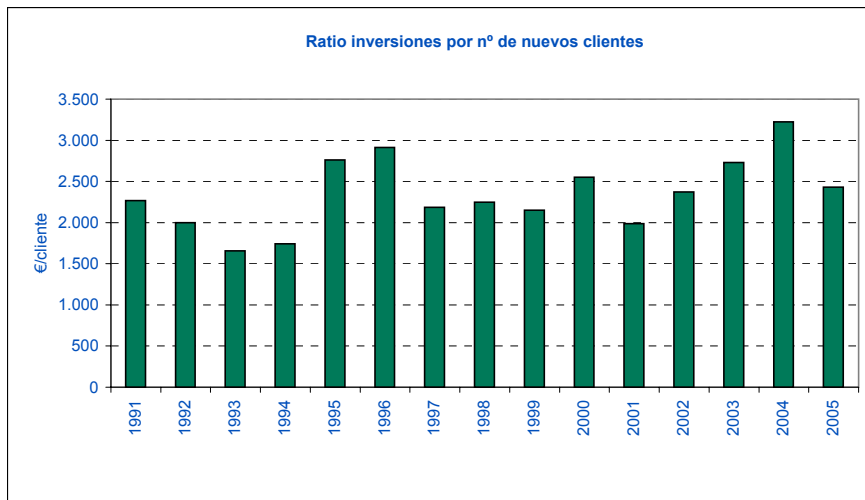


Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



4.- El Sector del Gas Natural en Europa

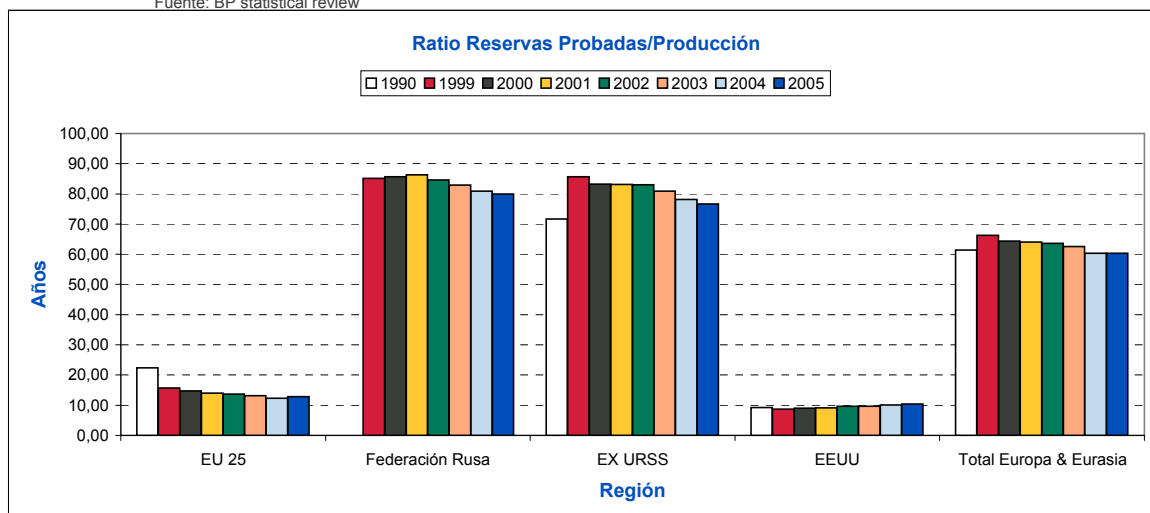
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas Probadas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2004	2005	2005/2004
Holanda	1,45	1,41	-3,0%
Noruega	2,39	2,41	0,8%
Reino Unido	0,53	0,53	
Alemania	0,20	0,19	-7,0%
Italia	0,18	0,17	-6,7%
EU 25	2,65	2,57	-3,0%
Federación Rusa	47,80	47,82	0,0%
EX URSS	58,32	58,32	0,0%
EEUU	5,45	5,45	
Total Europa & Eurasia	63,73	64,01	0,4%

Fuente: BP statistical review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm/año	2004	2005	2005/2004
Holanda	68,8	62,9	-8,6%
Noruega	78,5	85	8,3%
Reino Unido	96	88	-8,3%
Alemania	16,4	15,8	-3,7%
Italia	13	12	-7,7%
EU 25	215,3	199,7	-7,2%
Federación Rusa	591	598	1,2%
EX URSS	746,1	760,3	1,9%
EEUU	539,4	525,7	-2,5%
Total Europa & Eurasia	1055,90	1061,10	0,5%

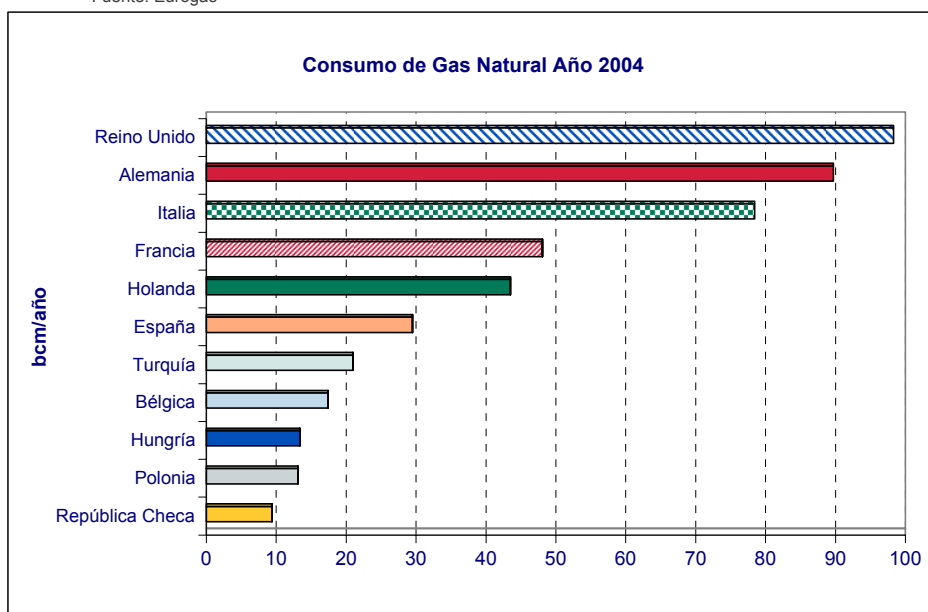
Fuente: BP statistical review



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 2005

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	36,54	26,30	21,30	-	-	6,56	90,70						90,70
Italia	23,33	6,90	8,00	25,23	-	7,53	70,99	2,50				2,50	73,49
Francia	11,50	14,20	8,30	-	-	2,20	36,20	7,50	4,20	0,08	1,05	12,83	49,03
España	-	2,10	-	9,49	-		11,59	5,19	5,00	6,52	5,14	21,85	33,44
Turquía	17,83	-	-	-	4,32		22,15	3,85	1,03			4,88	27,03
Bélgica	0,30	8,50	7,95	-	-	2,17	18,92	2,90			0,08	2,98	21,90
Hungría	8,32	-	-	-	-	2,50	10,82						10,82
Rep. Checa	7,13	2,35	-	-	-		9,48						9,48
Holanda	2,97	6,16	-	-	-	8,45	17,58						17,58
Polonia	6,40	0,54	-	-	-	3,27	10,21						10,21
Eslovaquia	6,40	-	-	-	-		6,40						6,40
Austria	6,80	0,78	-	-	-	1,10	8,68						8,68
R.U.	-	11,55	0,30	-	-	2,80	14,65	0,45			0,07	0,52	15,17
Finlandia	4,20	-	-	-	-		4,20						4,20
Rumanía	3,95	-	-	-	-	2,30	6,25						6,25
Irlanda	-	-	-	-	-	3,05	3,05						3,05
Portugal	-	-	-	2,62	-		2,62		1,58			1,58	4,20
Suiza	0,37	-	0,90	-	-	1,57	2,84						2,84
Bulgaria	2,85	-	-	-	-		2,85						2,85
Grecia	2,40	-	-	-	-		2,40	0,46				0,46	2,86
Otros	1,47	0,08	-	-	-	0,20	1,75						1,75
Croacia	1,13	-	-	-	-	0,04	1,17						1,17
Suecia	-	-	-	-	-	1,03	1,03						1,03
Eslovenia	0,56	-	-	0,44	-	0,10	1,10						1,10
Luxemburgo	-	-	-	-	-	1,40	1,40						1,40
Letonia	1,75	-	-	-	-		1,75						1,75
Lituania	2,93	-	-	-	-		2,93						2,93
Serbia	2,15	-	-	-	-		2,15						2,15
Total export. a Europa	151,28	79,46	46,75	37,78	4,32	46,27	365,86	22,85	11,81	6,60	6,34	47,60	413,46
Total export. mundo	151,28	79,46	46,75	39,08	4,32	211,76	532,65	25,68	12,04	43,46	107,63	188,81	721,46
Ratio Europa mundo	100%	100%	100%	97%	100%	22%	69%	89%	98%	15%	6%	25%	57%

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 Metricas GNL										Mayores clientes 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1a mitad	Variación 05-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	11,8	11,1	-5%	1 Japón	14,3	61%
										2 Corea del Sur	5,6	24%
										3 Taiwan	3,6	15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	10,4	10,7	-13%	1 Francia	5,8	29%
										2 España	4,2	21%
										3 Turquía	3,0	15%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	11,5	10,8	17%	1 Japón	13,6	63%
										2 Corea del Sur	4,7	22%
										3 Taiwan	3,0	14%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	9,9	12,5	26%	1 Japón	6,3	31%
										2 Corea del Sur	6,2	31%
										3 India	4,1	20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	5,1	6,3	18%	1 USA	9,2	91%
										2 España / Puerto Rico	0,4	4%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	4,6	5,2	15%	1 España	3,6	42%
										2 Francia	3,0	35%
										3 Portugal	1,1	13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	5,5	6,4	14%	1 Japón	10,2	89%
										2 Corea del Sur	0,8	7%
										3 Taiwan	0,3	3%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	3,3	3,6	-1%	1 Japón	6,3	91%
										2 Corea del Sur	0,6	9%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	3,1	4,3	-4%	1 Corea del Sur	4,4	60%
										2 España	1,6	22%
										3 Japón	1,0	14%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	2,7	2,4	9%	1 Japón	5,1	94%
										2 España	0,2	4%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	0,6	0,6		1 Japón	1,2	100%
Libia	0,7	0,6	0,7	0,5	0,6	0,6	0,3	0,5		1 España	0,6	100%
Egipto							0,9	4,8		1 España	0,8	89%
										2 EEUU	1,5	32%
Total	92,1	103,8	107,0	110,8	125,0	131,5	140,9	79,3	7%			

Fuente: Poten & Partners

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL										Mayores Proveedores 2005	Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1a mitad	Variación 05-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	58,0	30,0	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	14,7	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	10,5	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	6,2	-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	4,7	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	3,5	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	1,9	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	1,8	-17%	1 Argelia	2,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,0	4,3	2,4	330%	1 Nigeria	4,1	95%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	2,4	2,1	1,3	-13%	1 Argelia	1,9	90%
Portugal					0,2	1,0	1,2	0,6	20%	1 Nigeria	1,1	92%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,2	-20%	1 Trinidad	0,4	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,1	0,4	0,2	300%	1 Argelia	0,3	75%
Reino Unido							0,4	1,3		1 Argelia	0,4	100%
Total	92,8	103,3	107,3	110,7	124,9	131,3	141,0	79,3	7%			

Fuente: Poten & Partners

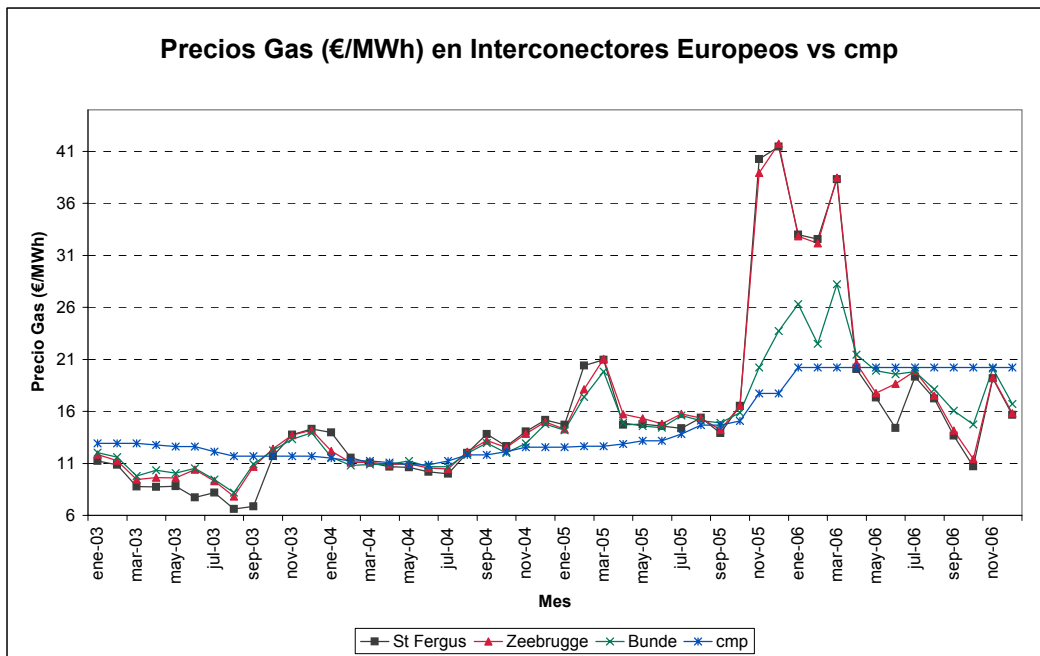
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

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
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	19,317	19,897	19,807	20,213
ago-06	17,239	17,499	18,115	20,213
sep-06	13,650	14,158	16,073	20,213
oct-06	10,699	11,430	14,735	20,213
nov-06	19,172	19,230	20,143	20,213
dic-06	15,677	15,815	16,717	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 de 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.



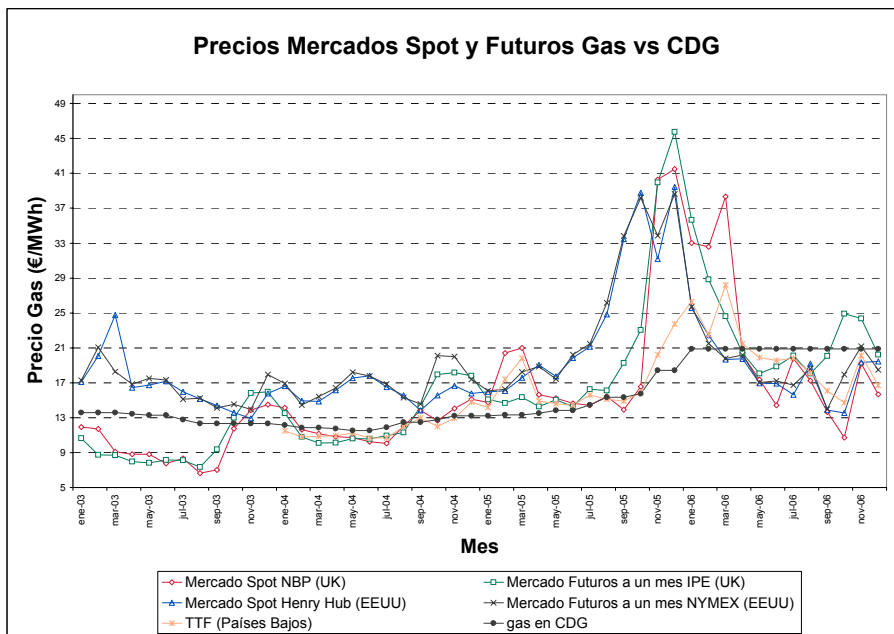
Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

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 ICE (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
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	19,798	20,111	19,807	15,623	16,749	20,898
ago-06	17,253	18,042	18,115	19,179	18,617	20,898
sep-06	13,655	20,080	16,073	13,874	13,995	20,898
oct-06	10,706	24,919	14,735	13,529	17,940	20,898
nov-06	19,194	24,361	20,143	19,355	21,179	20,898
dic-06	15,682	20,216	16,717	19,446	18,499	20,898

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

- Nota 1:** El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al cmp 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.
- 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 ICE (Reino Unido) y NYMEX (EEUU) se obtienen a partir de las cotizaciones de cierre proporcionadas por Platts.
- 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.
- Nota 6:** Las medias para el mes en curso se obtienen para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.



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