



Comisión
Nacional
de Energía

**Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados**

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2006



Índice

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central

Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular

Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular

Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica

Previsión REE de la demanda peninsular

2.- Demanda en consumo

2.1 Demanda de consumidores nacionales

Energía consumida

Estructura de consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

Energía consumida

Estructura del consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Energía consumida

Estructura del consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo

3.- Estructura Tarifaria

3.1 Estructura tarifaria nacional

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado

3.2 Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado

3.3 Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado



Índice

4 - Evolución del mercado minorista de baja tensión (BT)

4.1 Evolución del mercado minorista nacional de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

4.2 Evolución del mercado minorista peninsular de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

4.3 Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

- Estructura de costes previstos
- Composición de la tarifa media
- Evolución tarifaria e IPC

6.- Mercado de producción

- Evolución del mercado de electricidad en el mes de diciembre de 2005
- Evolución del mercado de electricidad en los últimos 12 meses
- Evolución mensual de los precios medios ponderados diarios
- Evolución mensual de los precios medios ponderados finales
- Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001.
- Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001.

INDICADORES ECONÓMICOS

7.- Indicadores económicos

- PIB y sus componentes
- Escenario macroeconómico 2005 -2006.
- Índice de precios al consumo (IPC)
- Índice de precios industriales (IPRI)
- Índice de producción industrial (IPI)
- Tipos de interés a corto y a largo plazo



Nota

BD de Liquidaciones

La información CNE contenida en la Base de Datos de Liquidaciones (SINCRO, antes SILAR) se actualiza mensualmente con la información recibida de los distribuidores, correspondiente tanto a la facturación del último mes de consumo como a facturaciones y refacturaciones de meses anteriores.

Existe un desfase temporal entre el mes en que se consume una determinada energía y el periodo de facturación de dicha energía. Dicho desfase varía según el tipo de consumidor. Hasta ahora, generalmente la información de consumo relativa a un mes podía considerarse prácticamente completa una vez transcurridos tres meses. Por ello los datos correspondientes a los últimos meses aparecen sombreados en amarillo.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2006

INDICADORES ELÉCTRICOS



BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2006

1.- Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	21.240	21.432	23.625	10,23	0,90	10,23	6,57	5,13
Febrero	19.749	20.532	22.053	7,41	2,38	8,85	6,03	5,42
Marzo	19.438	21.706	22.036	1,52	5,37	6,35	6,63	4,57
Abril	17.991	19.280	19.819	2,79	5,78	5,53	7,16	4,24
Mayo	18.774	19.571	19.855	1,45	5,48	4,75	7,21	4,01
Junio	20.039	20.504	21.713	5,90	4,94	4,94	6,63	4,31
Julio	21.340	21.923	22.909	4,50	4,60	4,87	6,06	4,46
Agosto	20.044	20.319	21.156	4,12	4,19	4,78	5,10	4,69
Septiembre	19.359	20.514	20.573	0,29	4,39	4,28	5,01	4,22
Octubre	19.864	20.240	20.246	0,03	4,14	3,87	4,65	4,06
Noviembre	19.910	21.142	-	-	4,32	-	4,70	-
Diciembre	21.230	22.080	-	-	4,30	-	4,30	-
Anual	238.977	249.242	213.986					

Fuente: MITC - REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	20.205	20.326	22.427	10,34	0,60	10,34	6,39	5,11
Febrero	18.768	19.476	20.929	7,46	2,13	8,93	5,84	5,42
Marzo	18.425	20.582	20.862	1,36	5,20	6,35	6,45	4,55
Abril	17.004	18.245	18.732	2,67	5,68	5,50	7,02	4,20
Mayo	17.750	18.502	18.717	1,16	5,40	4,67	7,08	3,95
Junio	18.913	19.366	20.489	5,80	4,89	4,86	6,53	4,23
Julio	20.073	20.640	21.540	4,36	4,57	4,78	6,00	4,36
Agosto	18.734	18.966	19.789	4,34	4,16	4,73	5,06	4,61
Septiembre	18.207	19.264	19.299	0,18	4,34	4,23	4,96	4,16
Octubre	18.747	19.060	19.025	-0,18	4,07	3,80	4,58	4,00
Noviembre	18.895	20.046	20.801	3,77	4,25	3,79	4,62	3,81
Diciembre	20.129	20.937	22.505	7,49	4,23	4,12	4,23	4,12
Anual	225.851	235.411	245.115	4,12				

Fuente: MITC - REE

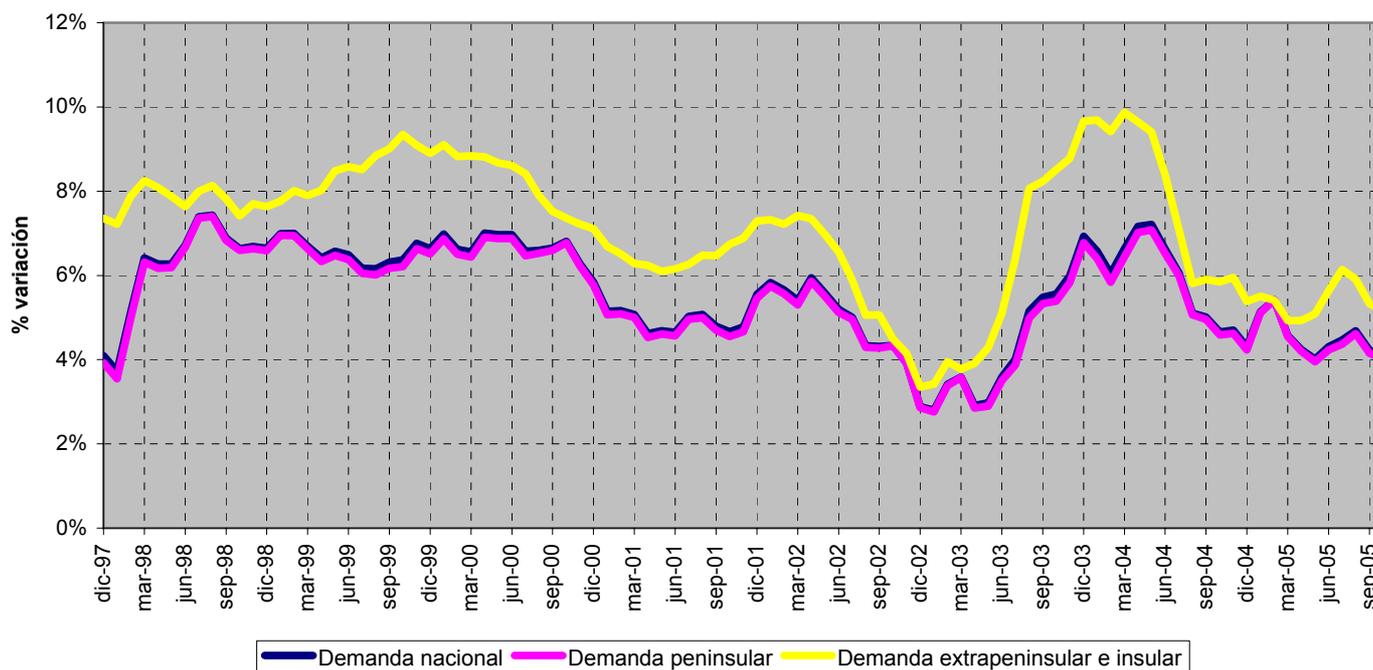
1.- Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1.035	1.106	1.197	8,24	6,90	8,24	9,69	5,50
Febrero	981	1.056	1.125	6,48	7,29	7,38	9,42	5,42
Marzo	1.012	1.123	1.174	4,55	8,51	6,41	9,87	4,93
Abril	986	1.035	1.087	4,95	7,64	6,06	9,64	4,92
Mayo	1.024	1.069	1.138	6,49	6,98	6,15	9,41	5,09
Junio	1.126	1.137	1.224	7,60	5,90	6,40	8,39	5,64
Julio	1.266	1.283	1.369	6,71	5,12	6,45	7,09	6,14
Agosto	1.310	1.353	1.368	1,10	4,84	5,66	5,81	5,92
Septiembre	1.152	1.250	1.274	1,91	5,27	5,21	5,91	5,33
Octubre	1.117	1.179	1.221	3,50	5,30	5,04	5,84	5,15
Noviembre	1.015	1.096	-	-	5,53	-	5,95	-
Diciembre	1.101	1.143	-	-	5,38	-	5,38	-
Anual	13.125	13.832	12.177					

Fuente: MITC - REE

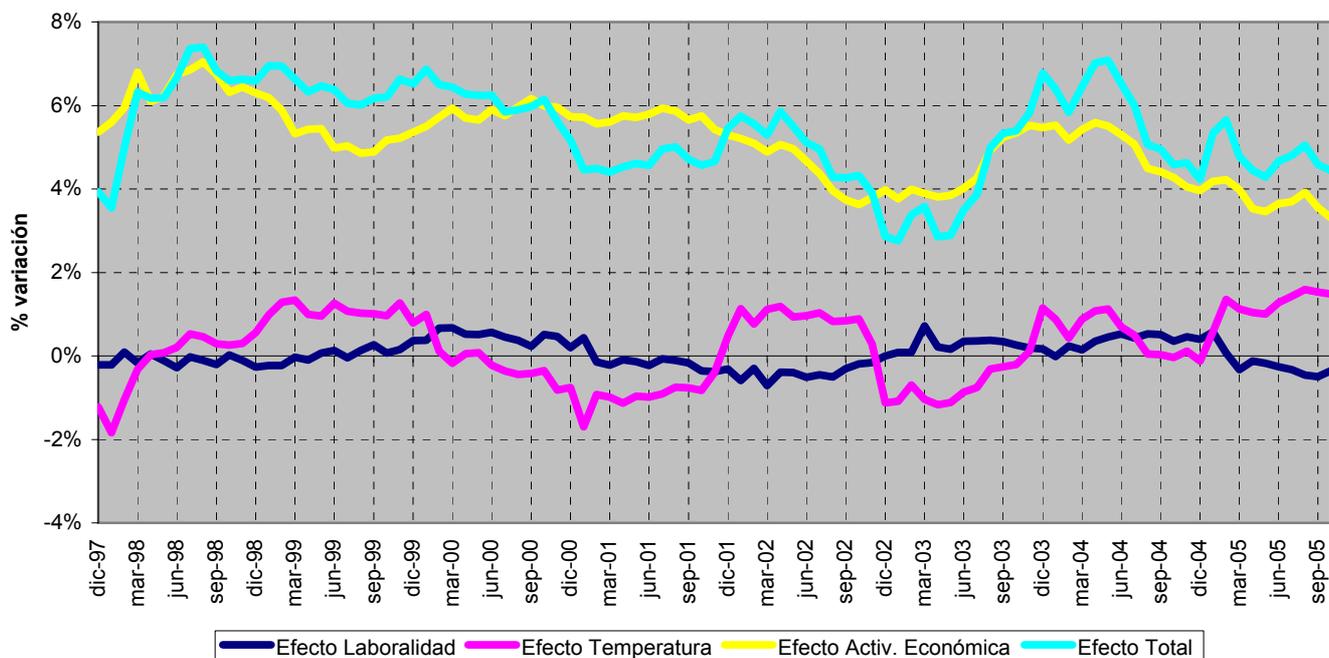
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: MITC - REE

1.- Demanda en barras de central

% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central peninsular : Descomposición del crecimiento



Fuente: MITC - REE

Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2005			2006		
	GWh	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.427	10,34	5,11	23.224	3,55	3,54
Febrero	20.929	8,93	5,42	20.688	1,28	2,81
Marzo	20.862	6,35	4,55	22.183	2,92	3,24
Abril	18.732	5,50	4,20	19.491	3,18	3,35
Mayo	18.717	4,67	3,95	20.352	4,20	3,93
Junio	20.489	4,86	4,23	20.875	3,81	3,61
Julio	21.540	4,78	4,36	21.704	3,36	3,29
Agosto	19.789	4,73	4,61	20.652	3,48	3,30
Septiembre	19.299	4,23	4,16	20.631	3,84	3,83
Octubre	19.025	3,80	4,00	20.628	4,27	4,51
Noviembre	20.801	3,79	3,81	21.885	4,36	4,63
Diciembre	22.505	4,12	4,12	22.714	4,04	4,04
Anual	245.115			255.027		

Fuente: REE

Previsión de REE a fecha 10 de enero de 2006

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

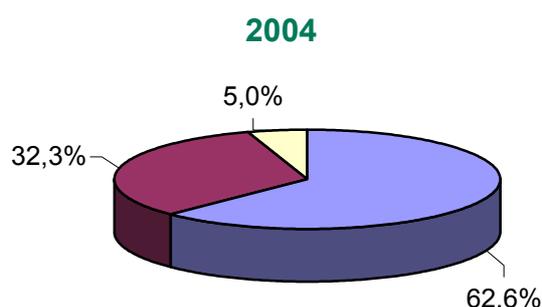
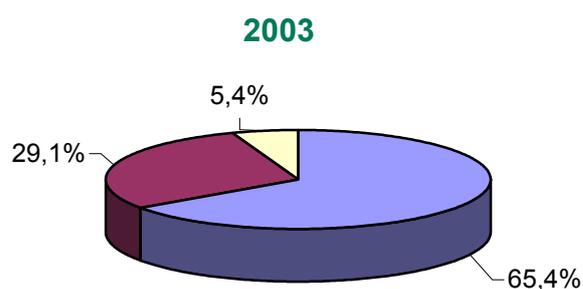
Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	18.707	19.189	21.027	9,58	2,58	9,58	6,14	5,50
Febrero	17.167	18.459	19.517	5,73	4,95	7,69	6,28	5,36
Marzo	18.375	19.475	20.188	3,66	5,30	6,32	6,16	5,15
Abril	16.574	17.809	18.751	5,29	5,80	6,07	6,62	4,99
Mayo	17.610	18.450	19.203	4,08	5,60	5,68	6,59	4,93
Junio	18.108	18.752	19.708	5,10	5,25	5,58	6,35	5,06
Julio	19.065	19.652	20.400	3,81	4,92	5,32	5,84	5,12
Agosto	18.072	18.623	19.129	2,72	4,69	5,00	5,27	5,09
Septiembre	17.923	19.010	19.159	0,79	4,84	4,52	5,19	4,64
Octubre	18.391	19.123	17.286	-9,60	4,75	3,09	4,97	3,49
Noviembre	18.245	19.093	3.457	-81,90	4,74	-4,72	4,82	-3,81
Diciembre	18.548	19.737	-	-	4,88	-	4,88	-
Anual	216.783	227.372	197.825					

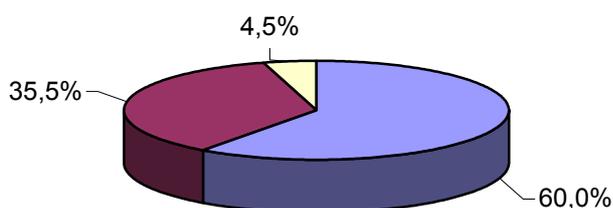
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Distribución de la energía consumida



Últimos 12 meses. Octubre 2004 - septiembre 2005



- Demanda Peninsular.Tarifa Integral
- Demanda Peninsular.Tarifa de Acceso
- Demanda Extrapeninsular e Insular

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

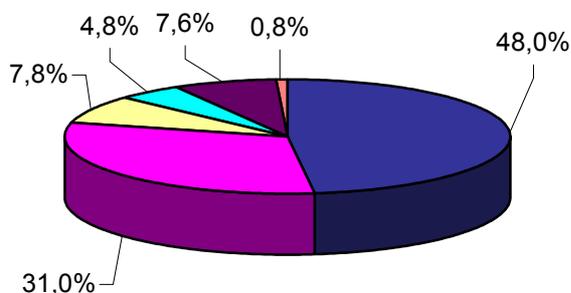
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

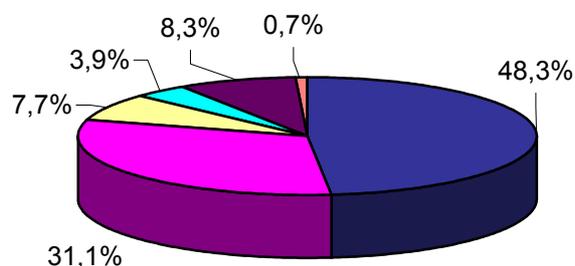
Estructura del consumo total por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2000	47,2%	30,2%	8,1%	6,8%	6,9%	0,9%	100%
2001	47,3%	30,5%	8,1%	6,2%	7,0%	0,9%	100%
2002	47,5%	30,8%	7,9%	6,1%	6,9%	0,8%	100%
2003	48,0%	31,0%	7,8%	4,8%	7,6%	0,8%	100%
2004	48,3%	31,1%	7,7%	3,9%	8,3%	0,7%	100%
Últimos 12 meses. Octubre 2004 - septiembre 2005	48,2%	31,3%	7,7%	3,8%	8,3%	0,7%	100%

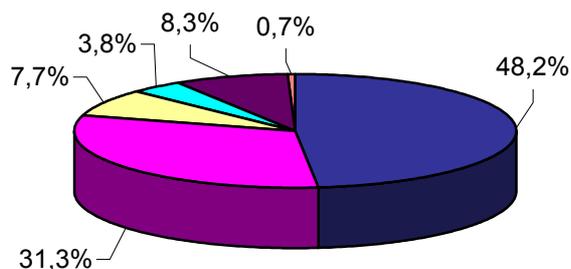
2003



2004



Últimos 12 meses.
Octubre 2004 - septiembre 2005



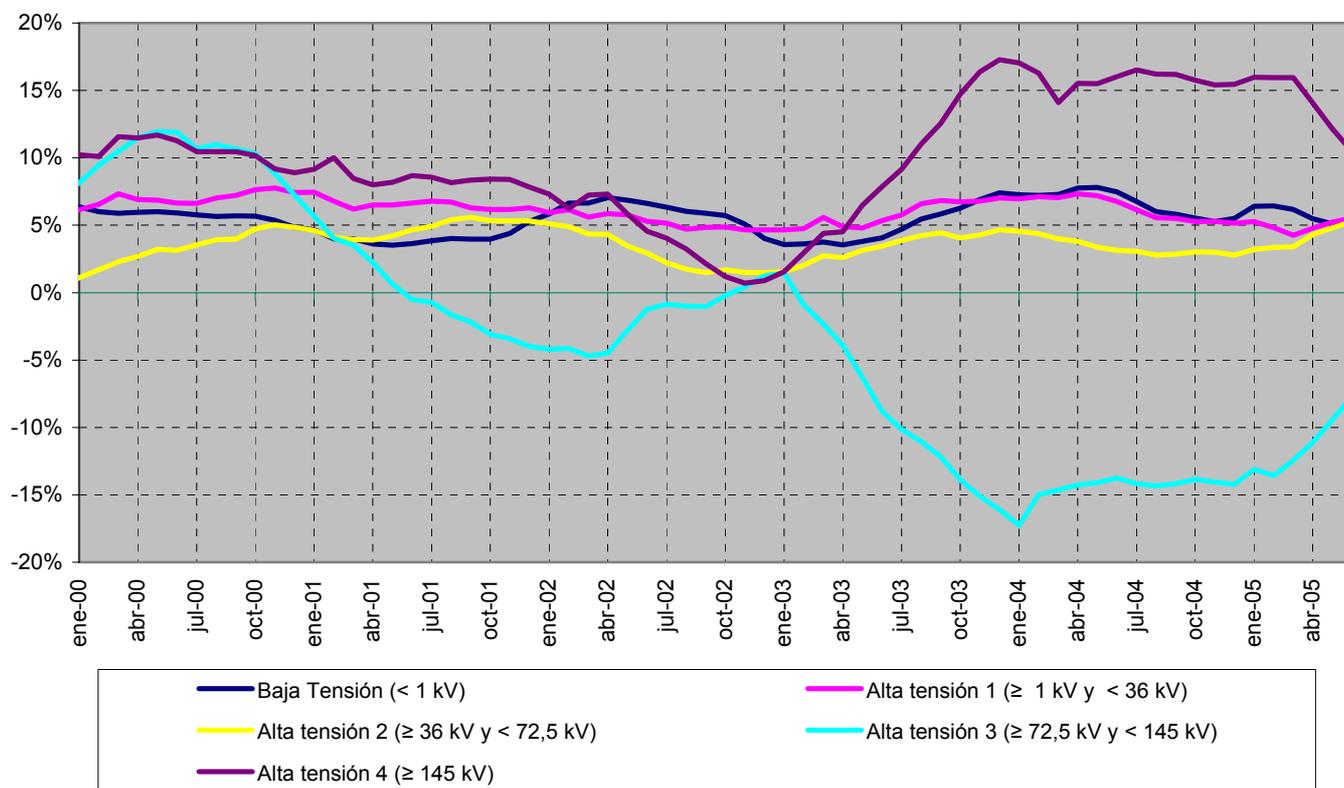
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2004 octubre	5,5%	5,3%	3,0%	-13,8%	15,8%	-4,4%	5,0%
noviembre	5,3%	5,3%	3,0%	-14,1%	15,4%	-7,1%	4,8%
diciembre	5,5%	5,2%	2,8%	-14,2%	15,5%	-7,7%	4,9%
2005 enero	6,4%	5,3%	3,2%	-13,1%	16,0%	-7,4%	5,5%
febrero	6,4%	4,8%	3,3%	-13,6%	15,9%	-7,9%	5,4%
marzo	6,2%	4,2%	3,4%	-12,4%	15,9%	-5,1%	5,2%
abril	5,5%	4,8%	4,3%	-11,1%	14,1%	-4,8%	5,0%
mayo	5,1%	5,2%	4,8%	-9,4%	12,1%	-5,4%	4,9%
junio	5,2%	5,5%	5,3%	-7,8%	10,5%	-5,1%	5,1%
julio	5,3%	5,6%	5,3%	-5,2%	8,5%	-4,0%	5,1%
agosto	5,2%	5,6%	5,4%	-3,8%	7,3%	-3,4%	5,1%
septiembre	4,8%	5,1%	5,1%	-2,6%	6,1%	-5,4%	4,6%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura) en el gráfico.

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

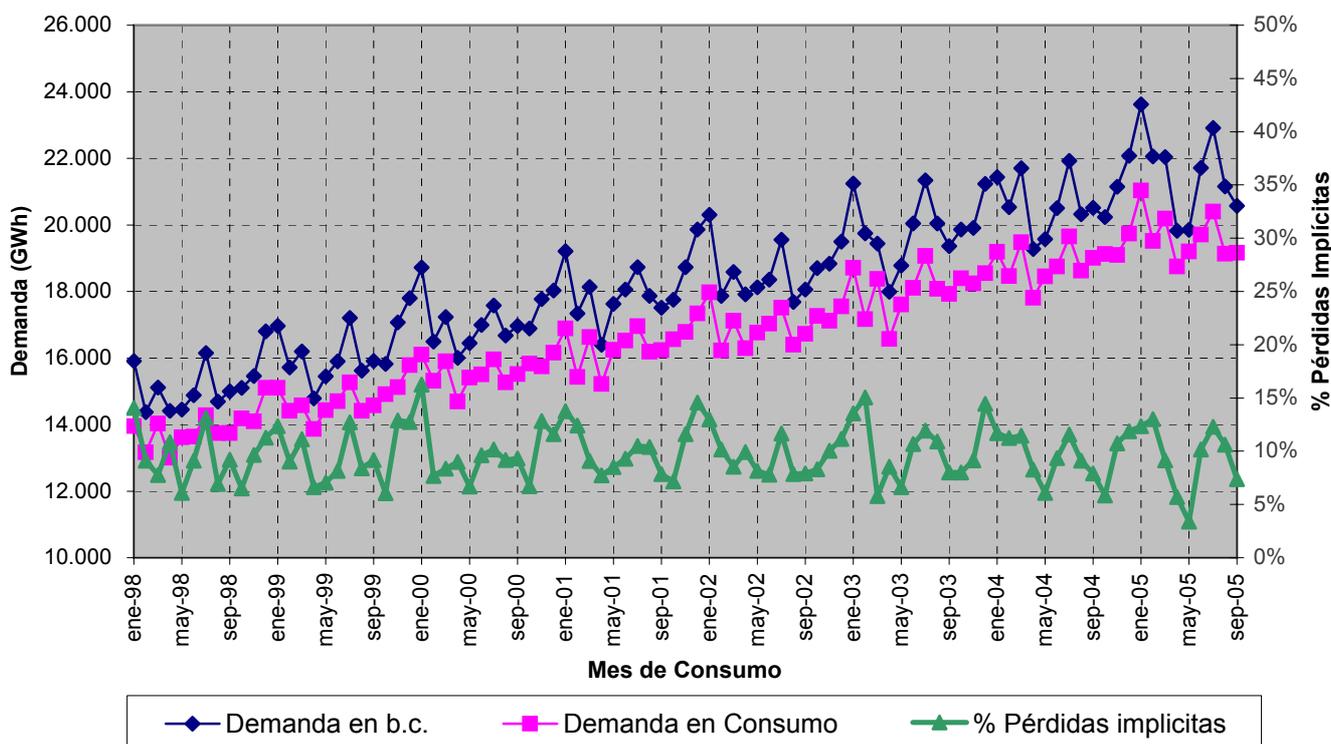
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	16,3%	13,8%	13,0%	13,5%	11,7%	12,4%
Febrero	7,7%	12,4%	10,1%	15,0%	11,2%	13,0%
Marzo	8,4%	9,1%	8,6%	5,8%	11,5%	9,2%
Abril	9,0%	7,7%	9,9%	8,5%	8,3%	5,7%
Mayo	6,7%	8,5%	8,1%	6,6%	6,1%	3,4%
Junio	9,6%	9,3%	7,8%	10,7%	9,3%	10,2%
Julio	10,2%	10,5%	11,7%	11,9%	11,6%	12,3%
Agosto	9,2%	10,4%	7,9%	10,9%	9,1%	10,6%
Septiembre	9,3%	7,9%	7,9%	8,0%	7,9%	7,4%
Octubre	6,7%	7,2%	8,3%	8,0%	5,8%	
Noviembre	12,8%	11,6%	10,0%	9,1%	10,7%	
Diciembre	11,6%	14,6%	11,1%	14,5%	11,9%	
Anual	9,8%	10,3%	9,6%	10,2%	9,6%	

Fuente: MITC - REE y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Junio 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

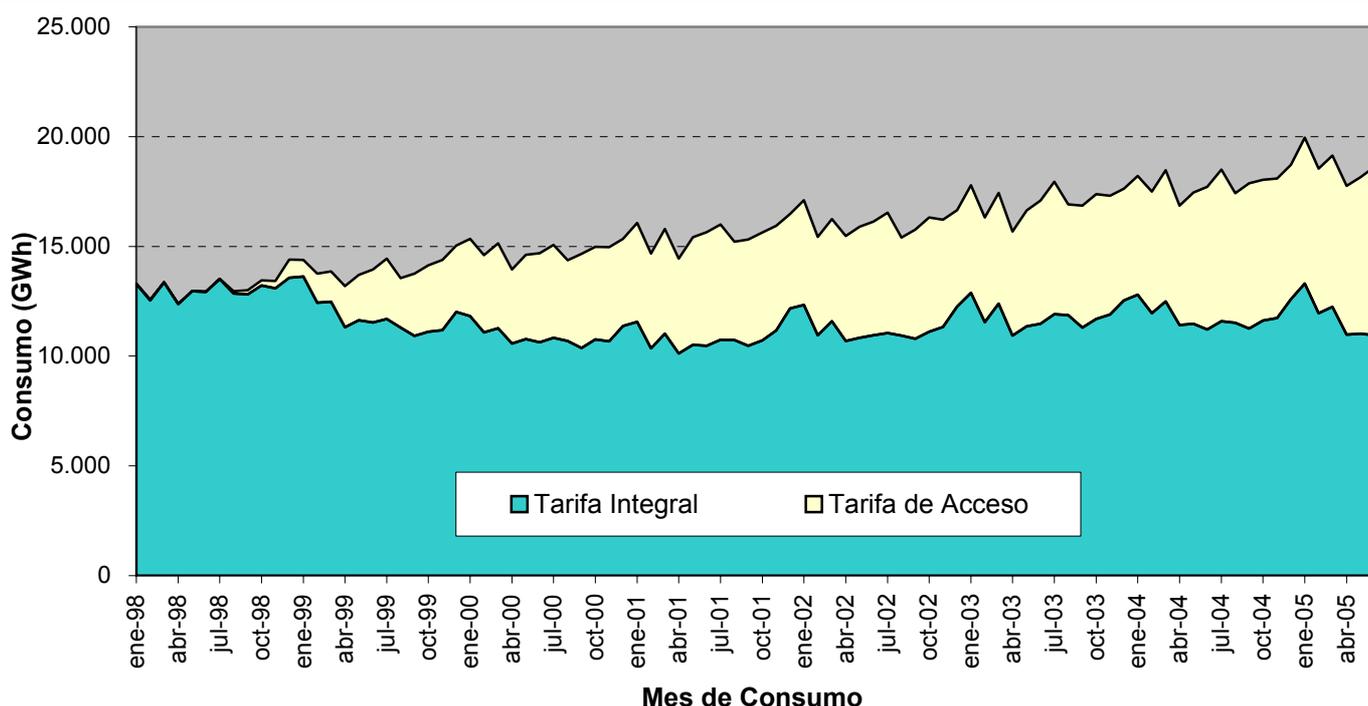
Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	17.791	18.213	19.955	9,56	2,38	9,56	5,96	5,44
Febrero	16.316	17.495	18.543	5,99	4,69	7,81	6,08	5,35
Marzo	17.432	18.470	19.135	3,60	5,12	6,38	5,97	5,14
Abril	15.682	16.858	17.753	5,31	5,67	6,12	6,46	4,98
Mayo	16.639	17.452	18.149	3,99	5,52	5,70	6,47	4,90
Junio	17.086	17.717	18.611	5,05	5,21	5,59	6,28	5,01
Julio	17.951	18.493	19.193	3,79	4,88	5,33	5,79	5,07
Agosto	16.916	17.421	17.906	2,78	4,64	5,01	5,24	5,05
Septiembre	16.862	17.879	18.015	0,76	4,80	4,54	5,17	4,61
Octubre	17.379	18.030	16.297	-9,61	4,69	3,10	4,95	3,48
Noviembre	17.305	18.098	3.269	-81,94	4,68	-4,74	4,77	-3,84
Diciembre	17.627	18.717	-	-	4,81	-	4,81	-
Anual	204.987	214.843	186.825					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

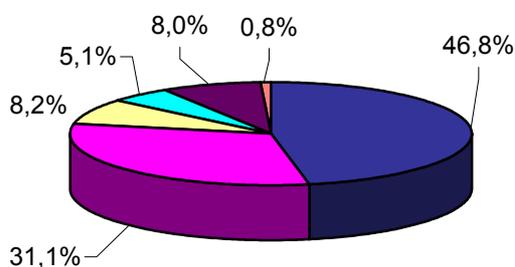
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

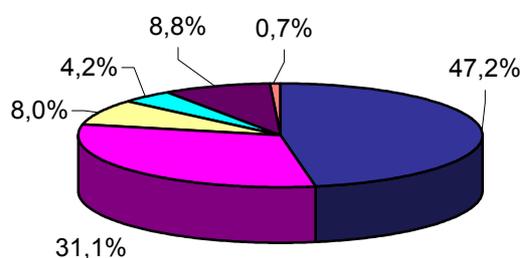
Estructura del consumo total por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2000	46,0%	30,3%	8,4%	7,2%	7,2%	0,9%	100%
2001	46,1%	30,6%	8,4%	6,6%	7,4%	0,9%	100%
2002	46,3%	30,9%	8,3%	6,4%	7,2%	0,8%	100%
2003	46,8%	31,1%	8,2%	5,1%	8,0%	0,8%	100%
2004	47,2%	31,1%	8,0%	4,2%	8,8%	0,7%	100%
Últimos 12 meses. Octubre 2004 - septiembre 2005	47,1%	31,4%	8,0%	4,1%	8,7%	0,7%	100%

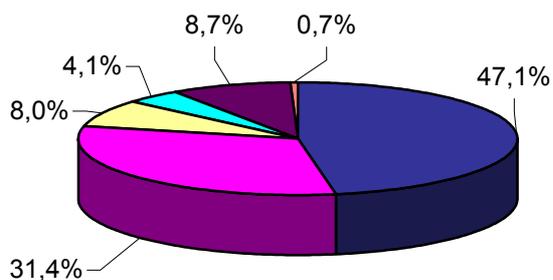
2003



2004



Últimos 12 meses.
Octubre 2004 - septiembre 2005



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

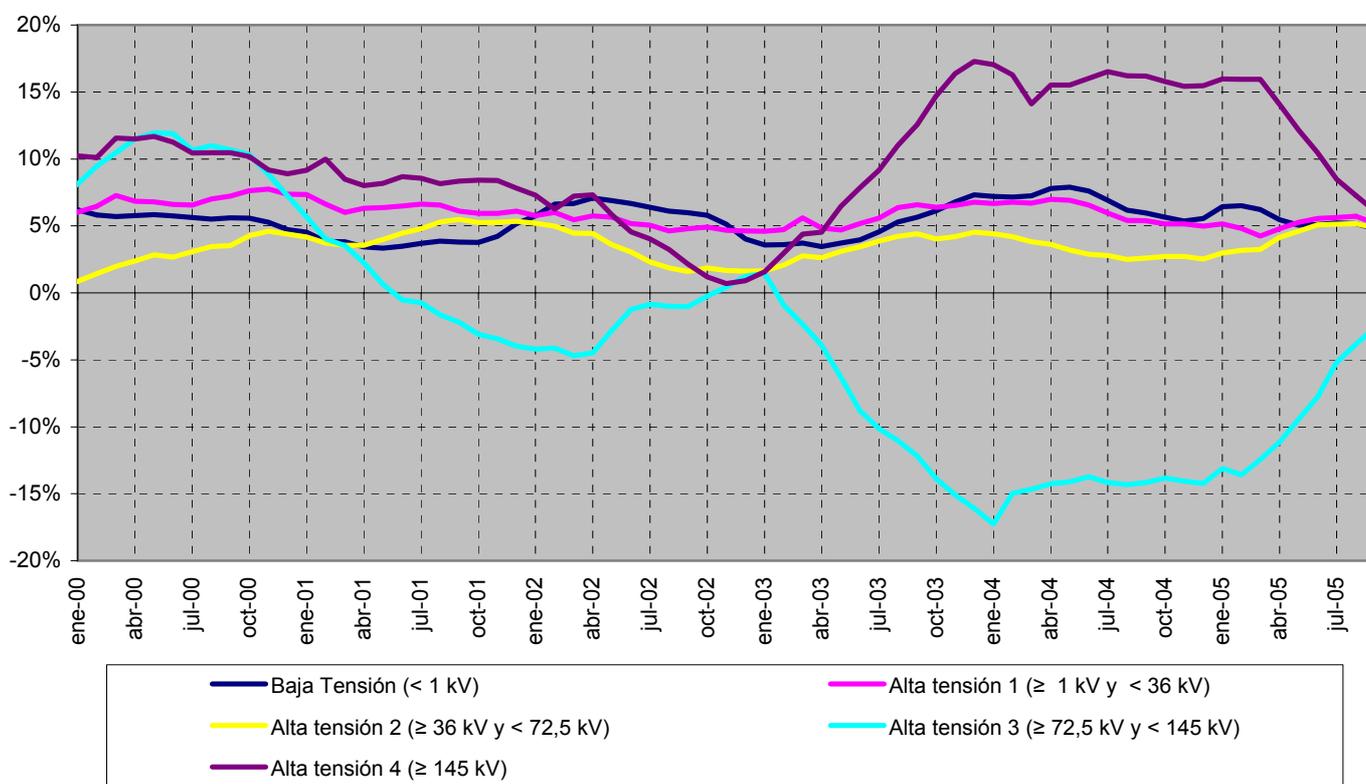
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2004 octubre	5,6%	5,2%	2,7%	-13,8%	15,8%	-4,6%	4,9%
noviembre	5,4%	5,2%	2,7%	-14,1%	15,4%	-7,4%	4,8%
diciembre	5,6%	5,0%	2,5%	-14,2%	15,5%	-8,0%	4,8%
2005 enero	6,4%	5,2%	3,0%	-13,1%	16,0%	-7,7%	5,4%
febrero	6,5%	4,8%	3,2%	-13,6%	15,9%	-8,2%	5,3%
marzo	6,2%	4,2%	3,2%	-12,4%	15,9%	-5,3%	5,1%
abril	5,5%	4,8%	4,1%	-11,1%	14,1%	-4,9%	5,0%
mayo	5,0%	5,3%	4,6%	-9,4%	12,1%	-5,5%	4,9%
junio	5,1%	5,6%	5,1%	-7,8%	10,5%	-5,1%	5,0%
julio	5,2%	5,6%	5,1%	-5,2%	8,5%	-4,2%	5,1%
agosto	5,2%	5,7%	5,2%	-3,8%	7,3%	-3,5%	5,1%
septiembre	4,8%	5,2%	4,8%	-2,6%	6,1%	-5,6%	4,6%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura) en el gráfico.

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

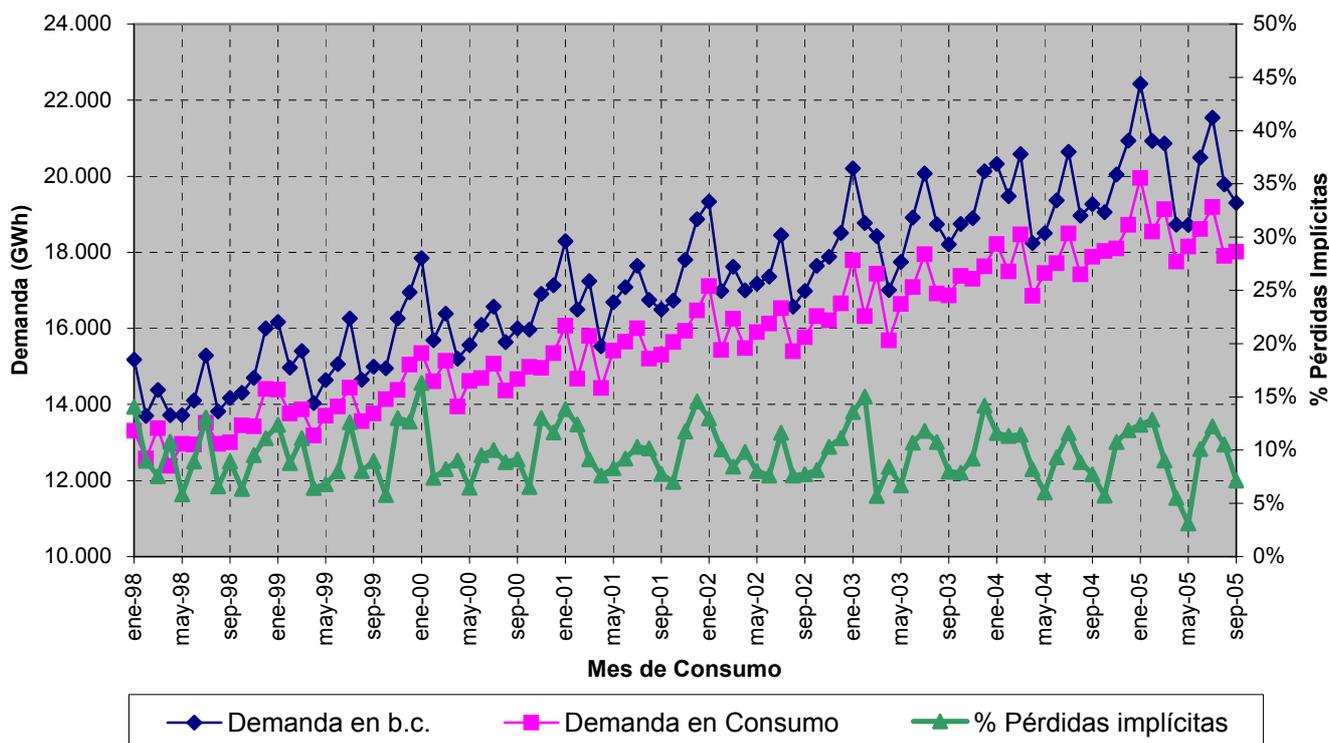
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	16,3%	13,8%	13,0%	13,6%	11,6%	12,4%
Febrero	7,4%	12,4%	10,1%	15,0%	11,3%	12,9%
Marzo	8,2%	9,2%	8,4%	5,7%	11,4%	9,0%
Abril	9,0%	7,6%	9,8%	8,4%	8,2%	5,5%
Mayo	6,5%	8,3%	8,0%	6,7%	6,0%	3,1%
Junio	9,5%	9,2%	7,6%	10,7%	9,3%	10,1%
Julio	10,0%	10,3%	11,6%	11,8%	11,6%	12,2%
Agosto	8,9%	10,2%	7,6%	10,8%	8,9%	10,5%
Septiembre	9,1%	7,8%	7,7%	8,0%	7,7%	7,1%
Octubre	6,5%	7,0%	8,1%	7,9%	5,7%	
Noviembre	13,0%	11,7%	10,3%	9,2%	10,8%	
Diciembre	11,7%	14,6%	11,1%	14,2%	11,9%	
Anual	9,7%	10,2%	9,5%	10,2%	9,6%	

Fuente: MITC - REE y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Junio 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

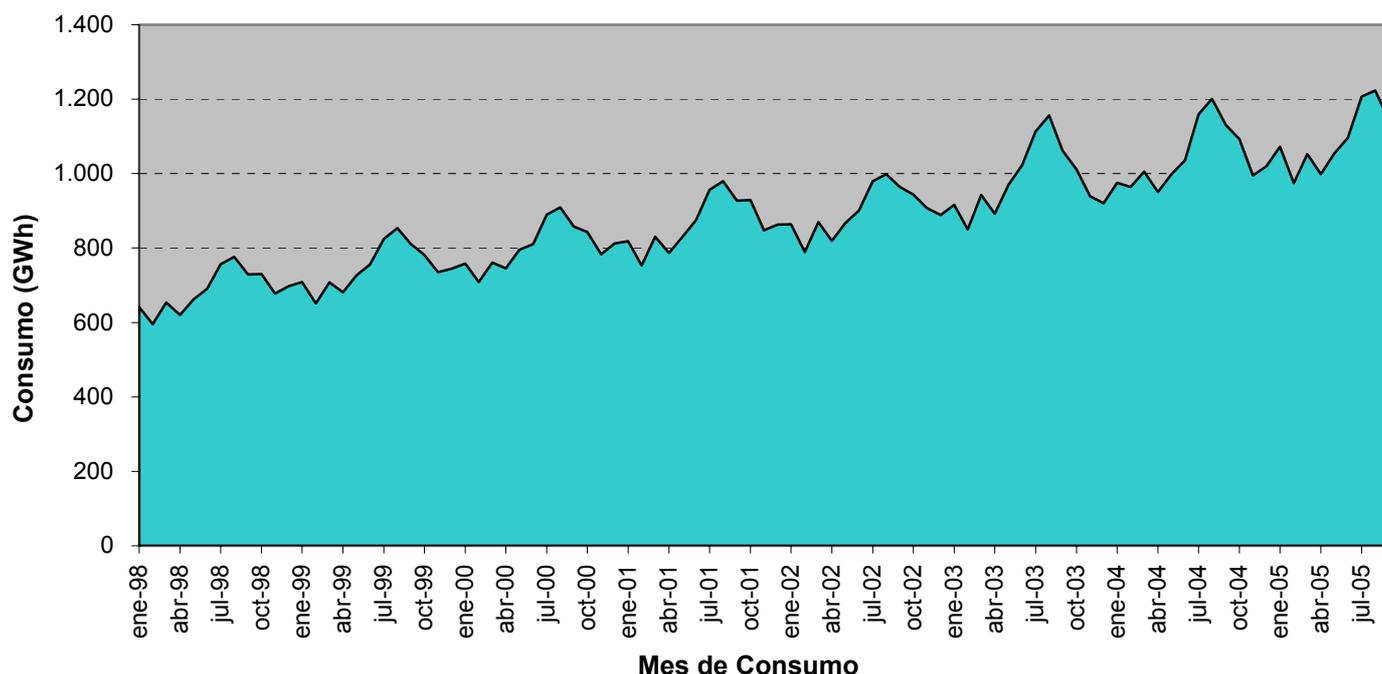
Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	916	975	1.072	9,90	6,46	9,90	9,31	6,50
Febrero	850	965	974	1,00	9,81	5,47	9,74	5,56
Marzo	942	1.005	1.052	4,65	8,72	5,19	9,59	5,40
Abril	892	951	998	5,00	8,19	5,15	9,40	5,28
Mayo	970	998	1.055	5,65	7,07	5,25	8,64	5,50
Junio	1.022	1.035	1.097	5,91	6,01	5,37	7,60	5,89
Julio	1.113	1.159	1.207	4,11	5,69	5,16	6,74	5,89
Agosto	1.156	1.201	1.224	1,87	5,43	4,68	5,67	5,68
Septiembre	1.061	1.131	1.144	1,18	5,56	4,26	5,39	5,19
Octubre	1.012	1.093	989	-9,46	5,81	2,84	5,47	3,67
Noviembre	939	995	188	-81,16	5,82	-4,43	5,66	-3,30
Diciembre	921	1.020	-		6,21		6,21	
Anual	11.796	12.529	10.999					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

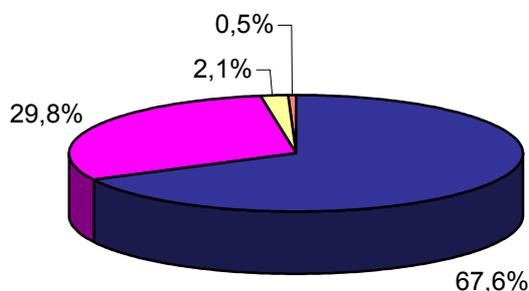
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

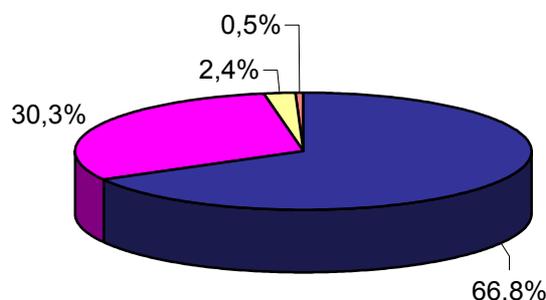
Estructura del consumo total por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2000	69,0%	28,2%	2,3%			0,5%	100%
2001	68,5%	28,8%	2,3%			0,5%	100%
2002	68,4%	29,2%	2,0%			0,5%	100%
2003	67,6%	29,8%	2,1%			0,5%	100%
2004	66,8%	30,3%	2,4%			0,5%	100%
Últimos 12 meses. Octubre 2004 - septiembre 2005	66,9%	29,9%	2,7%			0,5%	100%

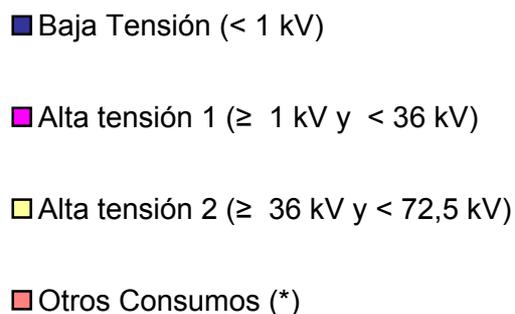
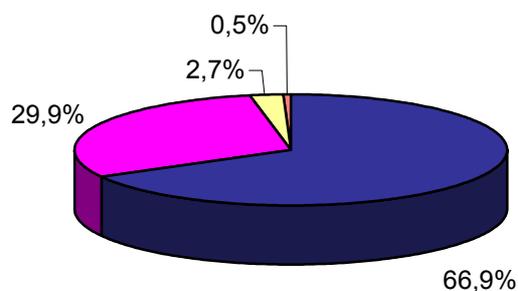
2003



2004



**Últimos 12 meses.
Octubre 2004 - septiembre 2005**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

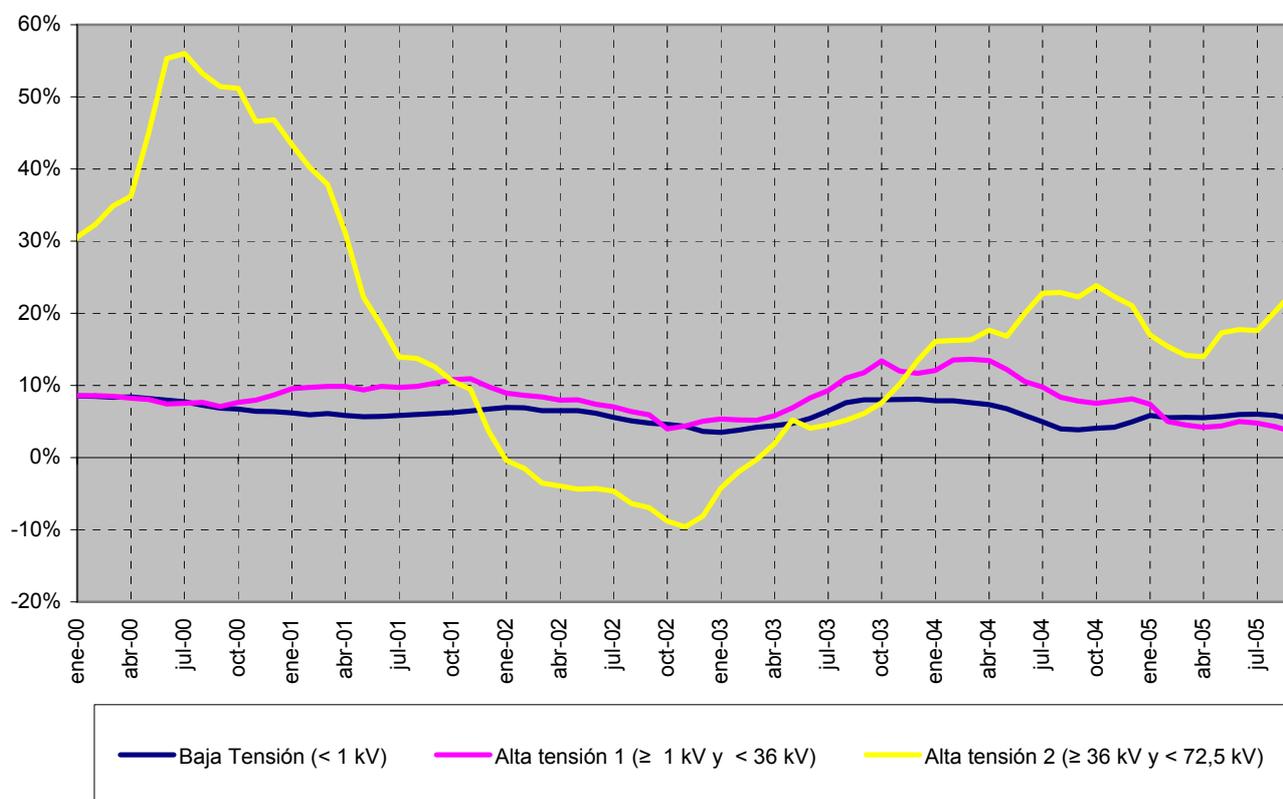
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

(*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2004	octubre	4,1%	7,5%	23,9%		1,5%	5,5%
	noviembre	4,2%	7,9%	22,3%		1,2%	5,7%
	diciembre	4,9%	8,1%	21,0%		0,5%	6,2%
2005	enero	5,8%	7,4%	17,0%		0,7%	6,5%
	febrero	5,5%	5,0%	15,4%		0,7%	5,6%
	marzo	5,6%	4,5%	14,2%		-0,4%	5,4%
	abril	5,5%	4,2%	14,0%		-2,3%	5,3%
	mayo	5,7%	4,4%	17,3%		-4,0%	5,5%
	junio	6,0%	5,0%	17,7%		-4,8%	5,9%
	julio	6,0%	4,8%	17,6%		0,6%	5,9%
	agosto	5,8%	4,3%	20,2%		1,8%	5,7%
	septiembre	5,3%	3,6%	22,9%		1,1%	5,2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye otros consumos (empleados y consumos propios) en el gráfico.

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

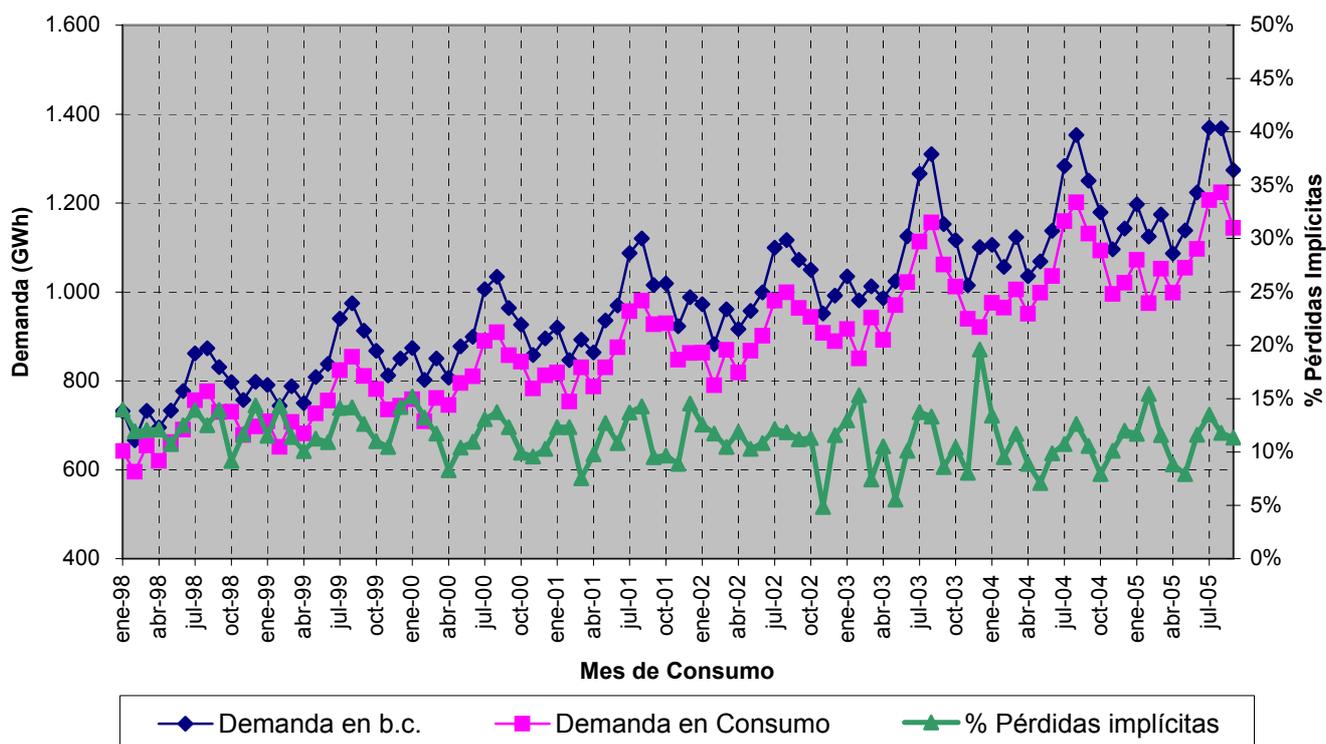
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	15,2%	12,3%	12,6%	12,9%	13,4%	11,7%
Febrero	13,2%	12,3%	11,7%	15,3%	9,5%	15,4%
Marzo	11,7%	7,5%	10,5%	7,4%	11,7%	11,6%
Abril	8,3%	9,8%	11,9%	10,5%	8,9%	8,8%
Mayo	10,4%	12,7%	10,3%	5,5%	7,1%	7,9%
Junio	11,0%	10,8%	10,8%	10,1%	9,9%	11,6%
Julio	13,1%	13,7%	12,2%	13,7%	10,7%	13,5%
Agosto	13,7%	14,3%	11,9%	13,3%	12,6%	11,8%
Septiembre	12,3%	9,5%	11,2%	8,6%	10,5%	11,4%
Octubre	9,9%	9,7%	11,3%	10,4%	7,9%	
Noviembre	9,6%	8,9%	4,9%	8,0%	10,1%	
Diciembre	10,3%	14,5%	11,6%	19,6%	12,0%	
Anual	11,6%	11,4%	10,9%	11,3%	10,4%	

Fuente: MITC - REE y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla en consumo

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Junio 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla en consumo

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	13.804	13.774	14.215	3,20	-0,21	3,20	5,01	-0,04
Febrero	12.399	12.915	12.779	-1,05	1,86	1,14	4,89	-0,46
Marzo	13.331	13.478	13.124	-2,63	1,61	-0,12	4,38	-0,79
Abril	11.824	12.332	11.800	-4,32	2,23	-1,11	4,50	-1,46
Mayo	12.332	12.412	11.865	-4,41	1,92	-1,74	4,11	-1,86
Junio	12.495	12.154	11.807	-2,86	1,16	-1,92	3,43	-1,87
Julio	13.021	12.628	12.207	-3,34	0,55	-2,12	2,49	-1,89
Agosto	13.026	12.568	12.014	-4,40	0,03	-2,40	1,45	-1,96
Septiembre	12.367	12.221	11.608	-5,02	-0,10	-2,68	0,95	-2,27
Octubre	12.702	12.538	10.443	-16,71	-0,22	-4,06	0,41	-3,53
Noviembre	12.838	12.577	2.746	-78,16	-0,39	-10,74	-0,15	-9,79
Diciembre	13.458	13.471	-	-	-0,34	-	-0,34	-
Anual	153.596	153.068	124.608					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	4.903	5.415	6.813	25,82	10,42	25,82	8,94	18,85
Febrero	4.768	5.544	6.737	21,53	13,30	23,65	9,73	19,27
Marzo	5.044	5.997	7.064	17,79	15,22	21,58	10,62	19,16
Abril	4.750	5.476	6.951	26,93	15,24	22,88	11,93	20,08
Mayo	5.277	6.038	7.338	21,52	15,06	22,59	12,81	20,66
Junio	5.613	6.598	7.901	19,75	15,53	22,06	13,65	20,82
Julio	6.044	7.024	8.193	16,65	15,64	21,15	14,21	20,80
Agosto	5.046	6.055	7.115	17,51	16,17	20,70	14,76	20,58
Septiembre	5.556	6.789	7.551	11,23	16,88	19,53	15,67	19,56
Octubre	5.689	6.585	6.843	3,93	16,76	17,86	16,23	18,43
Noviembre	5.407	6.516	710	-89,10	17,11	7,61	17,02	8,69
Diciembre	5.089	6.267	-	-	17,59	-	17,59	-
Anual	63.187	74.304	73.217					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	7,86	7,94	7,99	0,67	1,03	0,67	1,39	0,47
Febrero	8,01	8,03	8,08	0,65	0,64	0,64	1,19	0,50
Marzo	7,73	7,83	7,88	0,60	0,86	0,65	1,16	0,44
Abril	7,77	7,75	7,80	0,64	0,59	0,66	0,97	0,52
Mayo	7,71	7,76	7,77	0,12	0,59	0,57	0,89	0,49
Junio	7,87	7,93	7,91	-0,19	0,61	0,45	0,79	0,42
Julio	8,05	8,09	8,09	-0,04	0,58	0,37	0,71	0,37
Agosto	7,81	7,88	7,91	0,30	0,64	0,37	0,72	0,31
Septiembre	7,81	7,82	7,84	0,36	0,58	0,37	0,60	0,33
Octubre	7,85	7,80	7,53	-3,48	0,47	0,06	0,50	0,15
Noviembre	7,88	7,91	8,71	10,18	0,46	0,26	0,48	0,31
Diciembre	7,83	7,90	-	-	0,49	-	0,49	-
Anual	7,85	7,89	7,91	-	-	-	-	-

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

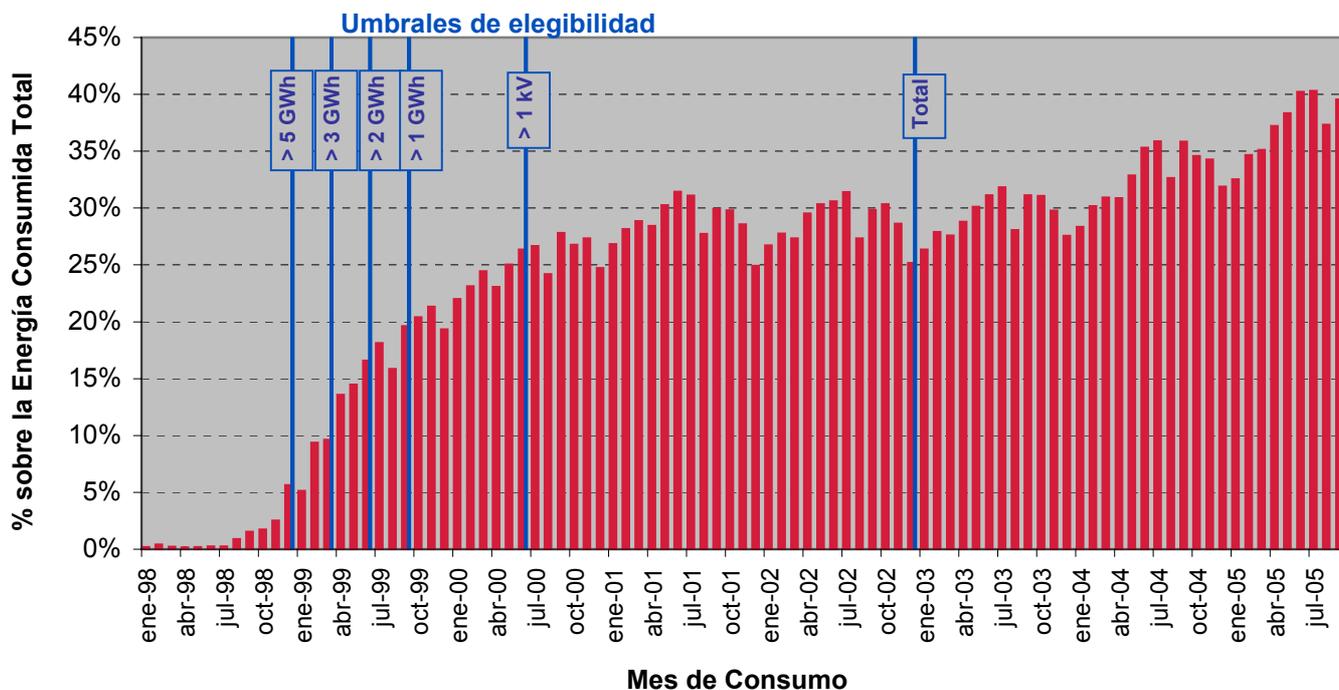
Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1,88	2,03	2,32	14,05	7,77	14,05	9,11	15,47
Febrero	1,91	2,06	2,36	14,56	7,85	14,29	9,40	16,06
Marzo	1,59	1,79	2,09	16,30	9,14	15,09	9,64	16,32
Abril	1,65	1,87	2,09	11,66	10,03	14,21	9,54	16,14
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,66	11,36	14,51	9,44	15,93
Junio	1,42	1,65	1,89	14,88	12,11	14,62	9,32	15,77
Julio	1,63	1,88	2,11	12,51	12,65	14,26	10,34	15,40
Agosto	1,41	1,72	2,00	16,63	13,63	14,55	11,38	15,13
Septiembre	1,45	1,71	1,98	15,58	14,06	14,73	12,25	15,07
Octubre	1,67	1,98	2,15	8,67	14,54	13,97	13,32	14,17
Noviembre	1,98	2,26	3,49	54,28	14,57	12,16	14,00	12,54
Diciembre	2,04	2,36	-	-	14,78	-	14,78	-
Anual	1,66	1,91	2,10	-	-	-	-	-

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

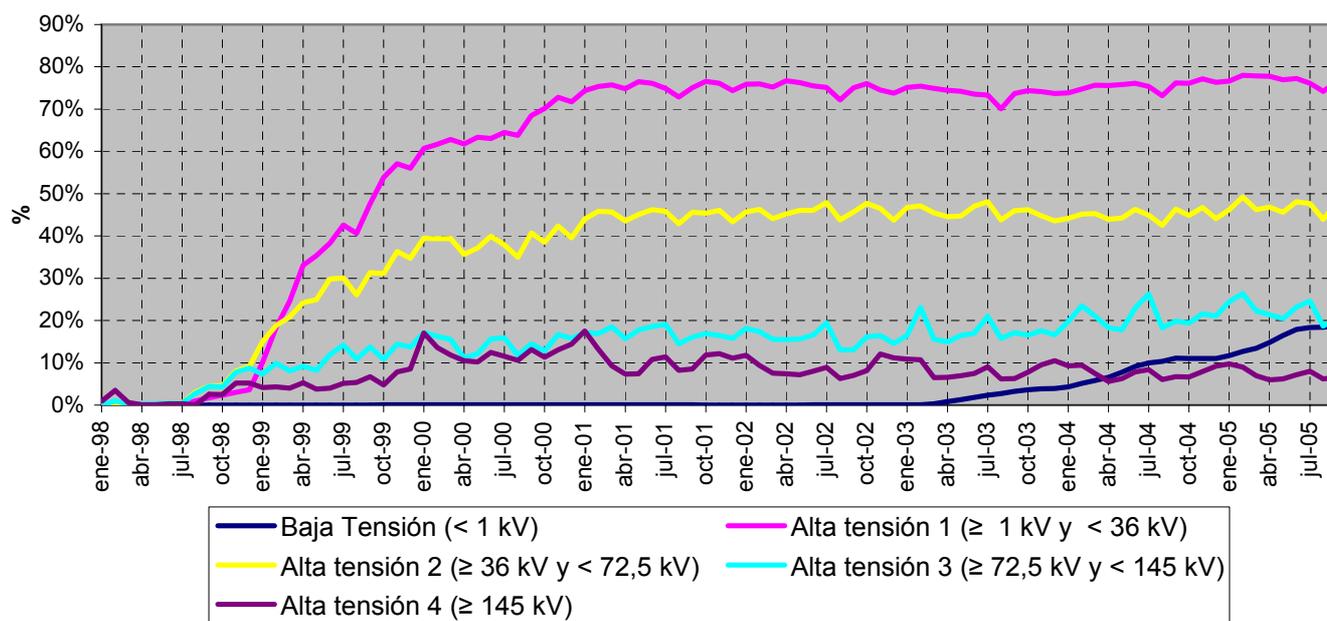
Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	12.887	12.800	13.301	3,91	-0,67	3,91	4,67	0,33
Febrero	11.548	11.959	11.955	-0,03	1,32	2,01	4,51	0,04
Marzo	12.389	12.491	12.248	-1,94	1,16	0,68	3,98	-0,21
Abril	10.932	11.416	10.987	-3,76	1,91	-0,36	4,15	-0,85
Mayo	11.362	11.470	11.022	-3,91	1,72	-1,04	3,83	-1,23
Junio	11.473	11.206	10.948	-2,30	1,06	-1,24	3,23	-1,23
Julio	11.908	11.596	11.272	-2,79	0,53	-1,45	2,38	-1,24
Agosto	11.869	11.524	11.080	-3,86	0,10	-1,75	1,45	-1,31
Septiembre	11.306	11.262	10.739	-4,65	0,05	-2,06	1,05	-1,65
Octubre	11.690	11.619	9.707	-16,46	-0,02	-3,48	0,58	-2,95
Noviembre	11.898	11.733	2.573	-78,07	-0,14	-10,26	0,06	-9,31
Diciembre	12.538	12.601	-	-	-0,09	-	-0,09	-
Anual	141.800	141.679	115.832					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	4.903	5.413	6.655	22,94	10,39	22,94	8,94	16,81
Febrero	4.768	5.536	6.587	18,99	13,21	20,94	9,71	17,05
Marzo	5.044	5.979	6.887	15,19	15,04	18,91	10,57	16,77
Abril	4.750	5.441	6.766	24,34	14,92	20,23	11,82	17,55
Mayo	5.277	5.982	7.126	19,13	14,58	20,00	12,61	18,02
Junio	5.613	6.511	7.663	17,70	14,85	19,57	13,31	18,16
Julio	6.044	6.897	7.921	14,85	14,73	18,79	13,66	18,18
Agosto	5.046	5.897	6.826	15,75	14,99	18,41	13,96	18,07
Septiembre	5.556	6.617	7.276	9,96	15,47	17,38	14,59	17,23
Octubre	5.689	6.410	6.589	2,79	15,17	15,84	14,88	16,29
Noviembre	5.407	6.364	696	-89,06	15,41	5,88	15,44	6,89
Diciembre	5.089	6.116	-	-	15,79	-	15,79	-
Anual	63.187	73.164	70.994					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	7,79	7,88	7,91	0,42	1,08	0,42	1,40	0,25
Febrero	7,96	7,97	8,00	0,42	0,64	0,41	1,19	0,26
Marzo	7,65	7,75	7,78	0,40	0,85	0,42	1,17	0,19
Abril	7,70	7,66	7,69	0,41	0,54	0,44	0,95	0,27
Mayo	7,64	7,67	7,66	-0,13	0,52	0,35	0,86	0,23
Junio	7,80	7,85	7,82	-0,41	0,52	0,23	0,73	0,16
Julio	8,01	8,03	8,01	-0,28	0,46	0,15	0,63	0,12
Agosto	7,75	7,80	7,81	0,11	0,49	0,15	0,60	0,07
Septiembre	7,74	7,72	7,74	0,20	0,42	0,16	0,46	0,10
Octubre	7,78	7,71	7,42	-3,77	0,29	-0,16	0,33	-0,07
Noviembre	7,81	7,82	8,63	10,36	0,27	0,06	0,30	0,11
Diciembre	7,77	7,82	-		0,30		0,30	
Anual	7,78	7,81	7,81					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1,88	2,03	2,32	14,05	7,78	14,05	9,11	15,46
Febrero	1,91	2,06	2,35	14,47	7,87	14,25	9,40	16,02
Marzo	1,59	1,79	2,08	16,02	9,16	14,97	9,64	16,27
Abril	1,65	1,87	2,08	11,50	10,07	14,08	9,54	16,08
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,55	11,41	14,38	9,45	15,88
Junio	1,42	1,65	1,89	14,65	12,16	14,47	9,33	15,71
Julio	1,63	1,88	2,12	12,46	12,71	14,12	10,36	15,35
Agosto	1,41	1,72	2,00	16,67	13,68	14,43	11,41	15,07
Septiembre	1,45	1,71	1,97	15,48	14,07	14,60	12,27	15,02
Octubre	1,67	1,98	2,15	8,54	14,55	13,86	13,34	14,10
Noviembre	1,98	2,27	3,48	53,54	14,60	12,04	14,03	12,44
Diciembre	2,04	2,36	-		14,79		14,79	
Anual	1,66	1,91	2,10					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2004	oct 2004- sep 2005	2004	oct 2004- sep 2005	2004	oct 2004- sep 2005
Baja Tensión	92.135	88.868	9,97	10,08	65,6%	64,2%
1.0	67	67	6,56	6,63	0,0%	0,0%
2.0	56.975	55.878	10,60	10,70	40,6%	40,4%
2.0N (Tarifa Nocturna)	10.161	10.272	6,70	6,86	7,2%	7,4%
3.0	16.161	14.798	10,79	10,96	11,5%	10,7%
4.0	6.138	5.087	8,58	8,65	4,4%	3,7%
Alumbrado público	2.167	2.191	7,22	7,30	1,5%	1,6%
Riegos	465	576	8,05	8,00	0,3%	0,4%
Alta Tensión 1	10.462	10.608	6,52	6,60	7,4%	7,7%
General	6.837	6.970	7,86	7,95	4,9%	5,0%
Interrumpible	1.996	1.951	3,84	3,85	1,4%	1,4%
THP	1.630	1.688	4,16	4,20	1,2%	1,2%
Alta Tensión 2	5.690	5.730	3,57	3,62	4,0%	4,1%
General	404	458	6,62	6,64	0,3%	0,3%
Interrumpible	2.979	2.988	2,90	2,91	2,1%	2,2%
THP	2.307	2.284	3,90	3,94	1,6%	1,7%
Alta Tensión 3	6.137	6.284	2,83	2,87	4,4%	4,5%
General	404	414	4,16	4,16	0,3%	0,3%
Interrumpible	4.502	4.664	2,57	2,62	3,2%	3,4%
THP	1.231	1.207	3,32	3,38	0,9%	0,9%
Alta Tensión 4	10.801	11.045	2,55	2,63	7,7%	8,0%
General	37	31	9,60	10,52	0,0%	0,0%
Interrumpible	6.689	6.970	2,24	2,31	4,8%	5,0%
THP	4.074	4.044	2,99	3,11	2,9%	2,9%
Usos	15.281	15.806	3,54	3,62	10,9%	11,4%
Tracción	438	223	7,03	7,14	0,3%	0,2%
Riegos	1.592	2.016	6,46	6,42	1,1%	1,5%
Distribución (*)	4.037	4.252	4,72	4,82	2,9%	3,1%
G.4	9.214	9.314	2,35	2,38	6,6%	6,7%
Total	140.506	138.341	7,87	7,88	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/98

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005
Baja Tensión	9.207	15.795	3,88	4,12	12,7%	19,2%
Alta tensión 1	52.495	54.649	1,76	1,76	72,1%	66,5%
General	51.330	53.365	1,80	1,79	70,5%	64,9%
6.5 (*)	1.164	1.284	0,19	0,16	1,6%	1,6%
Alta tensión 2	7.804	8.371	1,06	1,07	10,7%	10,2%
General	5.532	6.002	1,44	1,43	7,6%	7,3%
6.5 (*)	2.272	2.369	0,16	0,16	3,1%	2,9%
Alta tensión 3	1.848	1.983	1,01	1,04	2,5%	2,4%
General	1.121	1.277	1,56	1,53	1,5%	1,6%
6.5 (*)	727	706	0,15	0,16	1,0%	0,9%
Alta tensión 4	1.421	1.441	0,95	1,01	2,0%	1,8%
General	700	722	1,75	1,85	1,0%	0,9%
6.5 (*)	721	719	0,17	0,17	1,0%	0,9%
Total	72.774	82.239	1,92	2,11	100,0%	100,0%

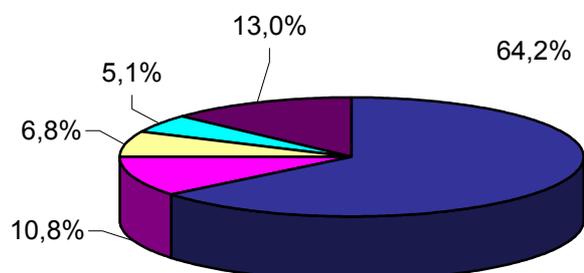
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni trasvase Tajo - Segura

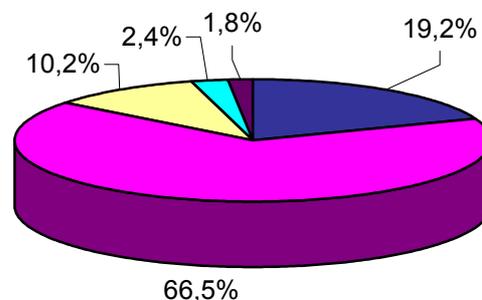
(*) Clientes acogidos al art.10 del RD 1164/2001

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (oct 2004- sep 2005)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



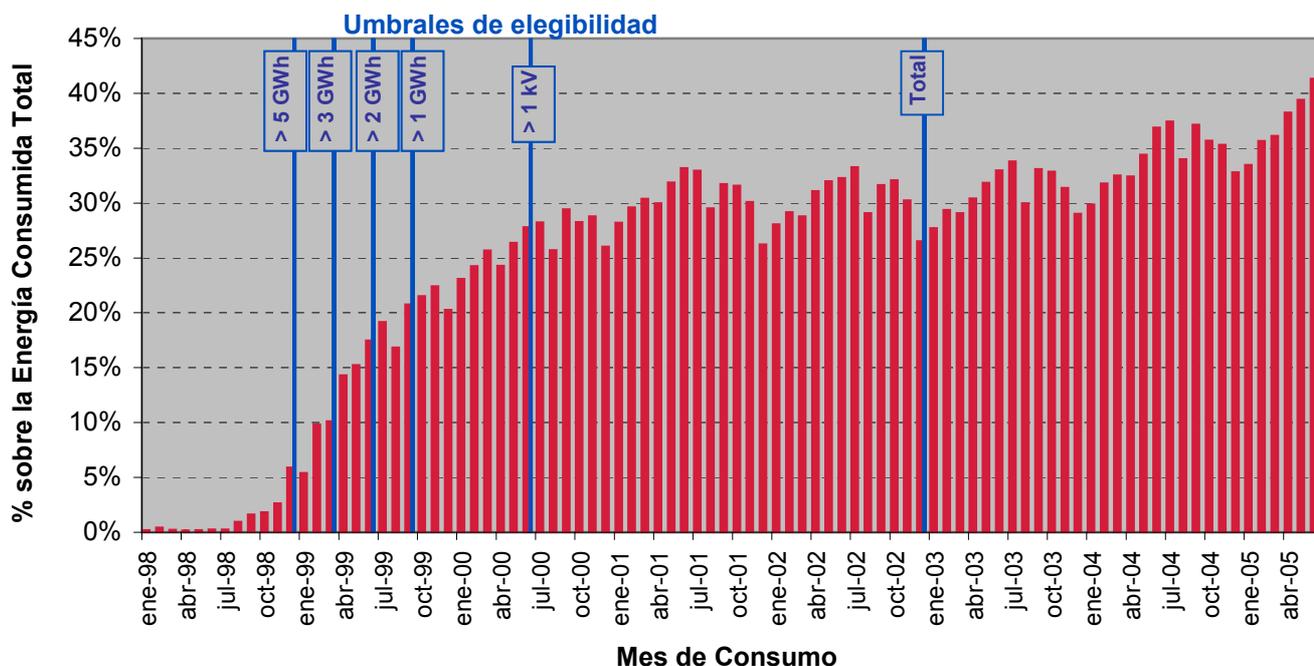
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

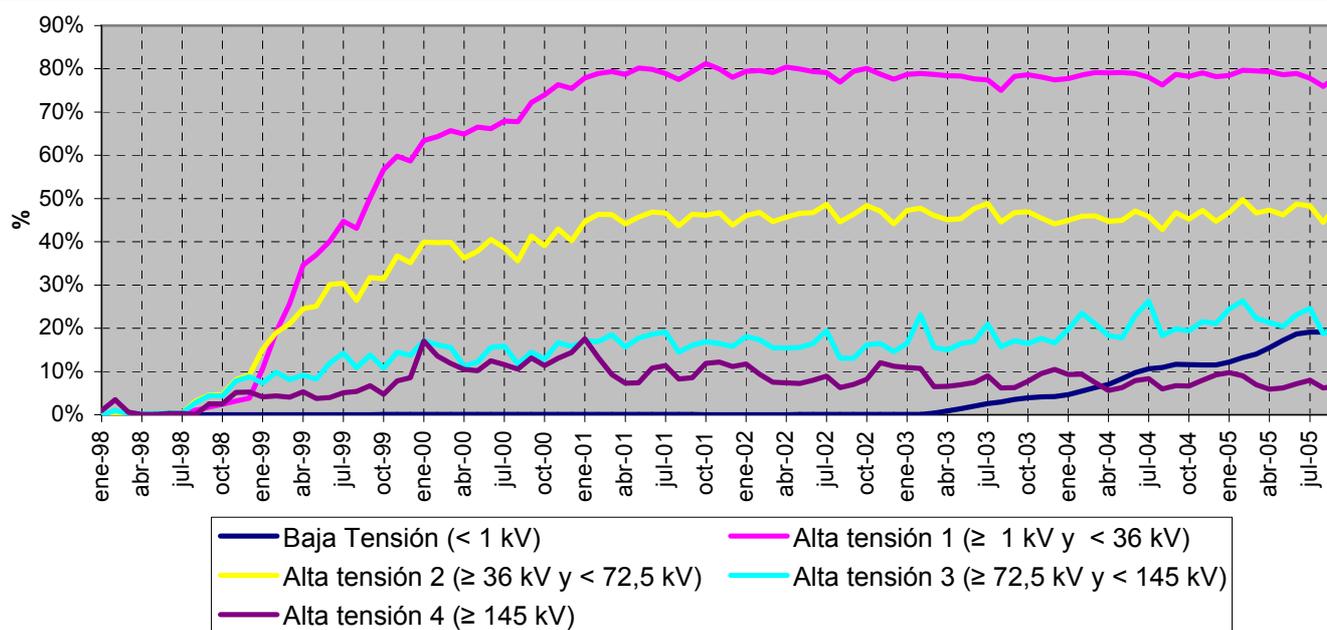
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	916	974	914	-6,15	6,28	-6,15	9,29	-4,42
Febrero	850	957	824	-13,85	9,27	-9,97	9,66	-6,38
Marzo	942	988	876	-11,34	7,71	-10,43	9,34	-7,66
Abril	892	916	813	-11,19	6,46	-10,61	8,83	-8,70
Mayo	970	942	843	-10,48	4,47	-10,59	7,58	-9,31
Junio	1.022	948	859	-9,43	2,32	-10,40	5,77	-9,49
Julio	1.113	1.032	935	-9,42	0,73	-10,25	3,82	-9,69
Agosto	1.156	1.043	934	-10,47	-0,82	-10,28	1,43	-9,75
Septiembre	1.061	959	869	-9,37	-1,87	-10,18	-0,30	-9,73
Octubre	1.012	919	736	-19,92	-2,61	-11,10	-1,67	-10,59
Noviembre	939	843	174	-79,41	-3,27	-16,58	-2,75	-15,69
Diciembre	921	869	-	-	-3,45	-	-3,45	-
Anual	11.796	11.389	8.776					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	-	2	158	9.941		9.940,78		
Febrero	-	8	150	1.794		3.144,26		
Marzo	-	18	177	889		1.672,08		
Abril	-	35	185	429		973,86		
Mayo	-	56	212	275		641,92		
Junio	-	87	238	172,40		442,98		
Julio	-	127	272	114,18		317,72		
Agosto	-	158	289	83,43		242,39		
Septiembre	-	172	275	59,98		195,05		
Octubre	-	174	254	45,65		163,95		
Noviembre	-	152	14	-90,88		124,82		
Diciembre	-	151	-	-				
Anual	-	1.140	2.223					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	8,75	8,73	9,16	4,89	-0,24	4,89	0,87	3,40
Febrero	8,82	8,81	9,26	5,10	-0,16	4,97	0,70	3,78
Marzo	8,76	8,88	9,26	4,34	0,33	4,75	0,64	4,02
Abril	8,66	8,84	9,22	4,35	0,74	4,66	0,77	4,21
Mayo	8,62	8,83	9,17	3,82	1,10	4,49	0,94	4,33
Junio	8,57	8,86	9,14	3,08	1,50	4,25	1,17	4,31
Julio	8,44	8,78	9,06	3,18	1,93	4,09	1,55	4,24
Agosto	8,37	8,78	9,05	3,08	2,35	3,95	2,04	4,08
Septiembre	8,54	8,89	9,13	2,67	2,55	3,81	2,32	3,95
Octubre	8,63	8,98	9,02	0,42	2,70	3,50	2,58	3,67
Noviembre	8,70	9,11	9,92	8,87	2,86	3,41	2,73	3,48
Diciembre	8,66	9,05	-	-	2,98	-	2,98	-
Anual	8,62	8,87	9,16	-	-	-	-	-

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	-	1,43	2,30	60,78	-	60,78	-	-
Febrero	-	1,64	2,41	46,92	-	46,65	-	-
Marzo	-	1,83	2,29	25,22	-	33,13	-	-
Abril	-	1,68	2,15	27,74	-	33,19	-	-
Mayo	-	1,58	1,94	22,78	-	33,37	-	-
Junio	-	1,77	2,07	16,98	-	27,68	-	-
Julio	-	1,75	2,06	18,02	-	25,13	-	-
Agosto	-	1,79	2,04	13,81	-	22,32	-	-
Septiembre	-	1,95	2,21	13,51	-	19,33	-	-
Octubre	-	1,89	2,15	13,81	-	18,08	-	-
Noviembre	-	2,01	3,86	92,21	-	16,76	-	-
Diciembre	-	2,27	-	-	-	-	-	-
Anual	-	1,90	2,15	-	-	-	-	-

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005
Baja Tensión	8.170	8.027	9,88	10,03	72,1%	76,9%
1.0	6	6	6,35	6,42	0,0%	0,1%
2.0	5.024	5.159	10,23	10,34	44,4%	49,4%
2.0N (Tarifa Nocturna)	161	171	6,94	7,02	1,4%	1,6%
3.0	1.349	1.262	10,43	10,59	11,9%	12,1%
4.0	1.343	1.142	8,95	9,14	11,9%	10,9%
Alumbrado público	247	245	7,19	7,26	2,2%	2,3%
Riegos	42	41	7,99	8,17	0,4%	0,4%
Alta Tensión 1	2.574	1.835	6,69	6,68	22,7%	17,6%
General	2.223	1.484	7,06	7,24	19,6%	14,2%
Interrumpible	266	263	4,57	4,55	2,4%	2,5%
THP	84	88	3,71	3,69	0,7%	0,8%
Alta Tensión 2	272	289	5,23	5,21	2,4%	2,8%
General	133	152	5,90	6,02	1,2%	1,5%
Interrumpible	138	136	4,59	4,31	1,2%	1,3%
Usos	312	286	5,38	5,50	2,8%	2,7%
Tracción	1	1	9,61	10,02	0,0%	0,0%
Riegos	103	82	6,16	6,25	0,9%	0,8%
Distribución (*)	208	204	4,98	5,19	1,8%	2,0%
Total	11.328	10.437	8,92	9,18	100,0%	100,0%

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005	2004	oct 2004-sep 2005
Baja Tensión	201	622	3,34	3,53	17,7%	25,6%
Alta tensión 1	915	1.749	1,60	1,66	80,2%	71,9%
Alta tensión 2	24	62	1,17	1,10	2,1%	2,5%
Total	1.140	2.433	1,90	2,12	100,0%	100,0%

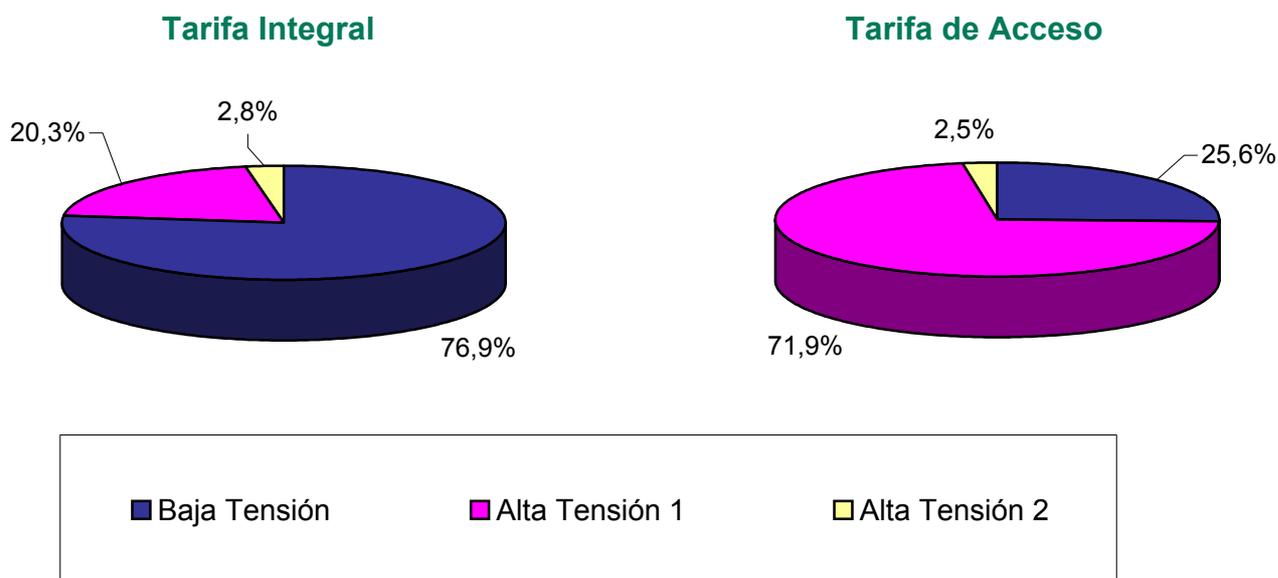
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/97

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

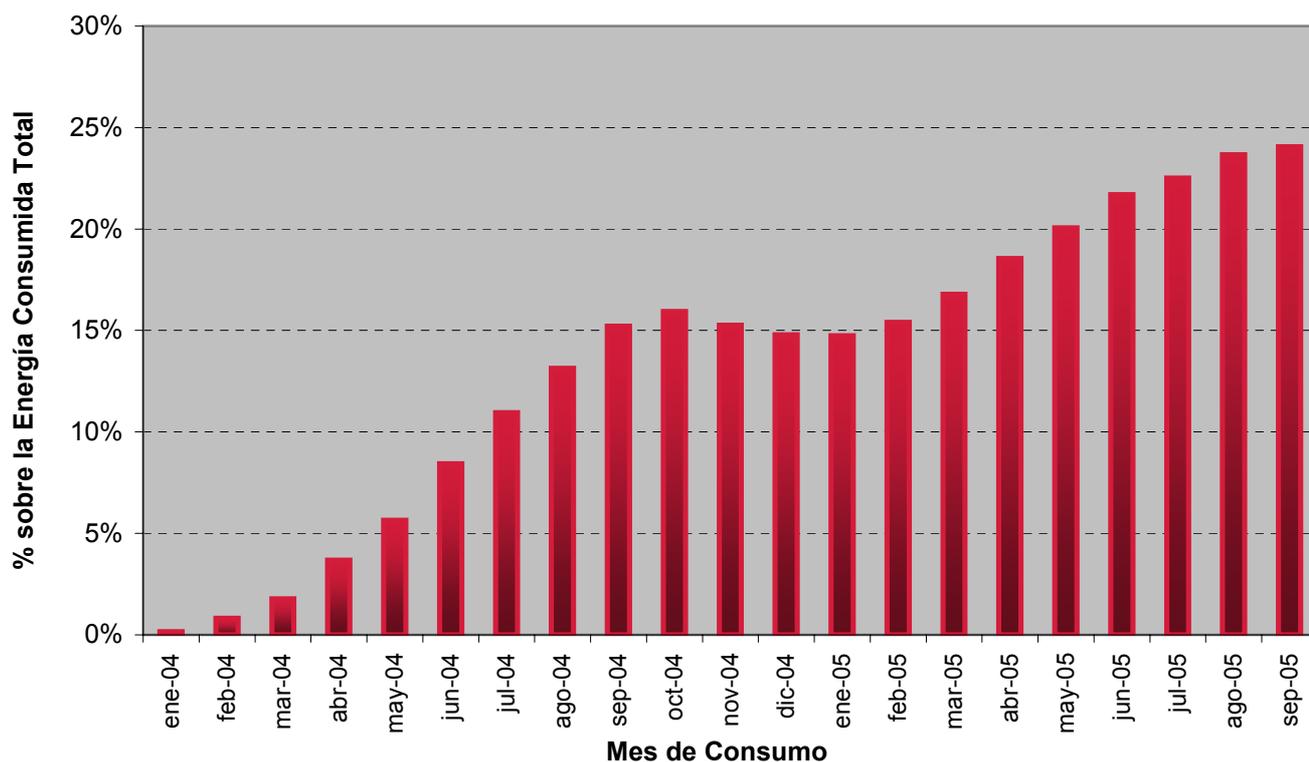
Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (oct 2004- sep 2005)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

Participación de la energía consumida en el mercado

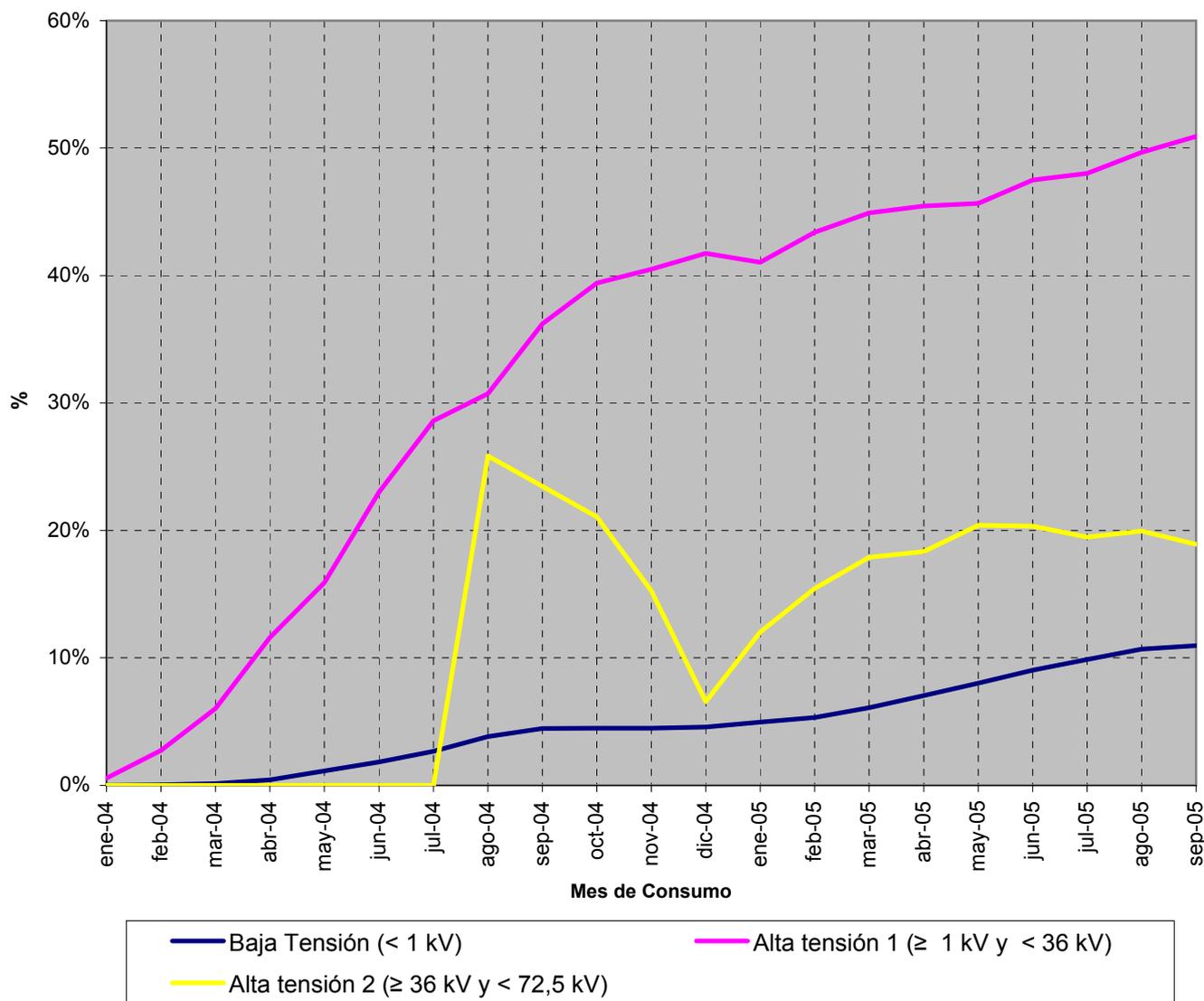


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Para cada nivel de tensión:
Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total

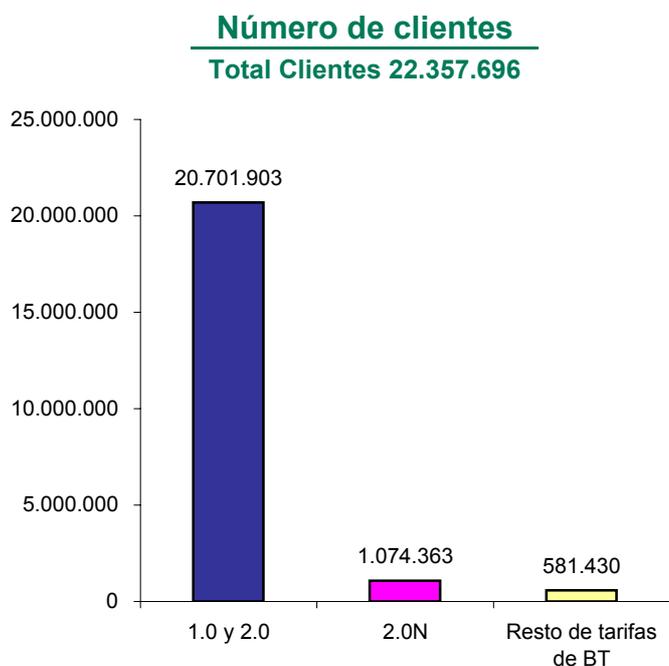


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

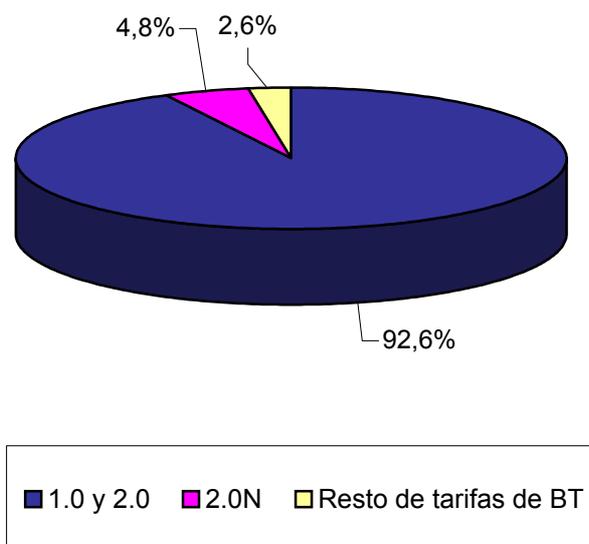
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Septiembre 2005

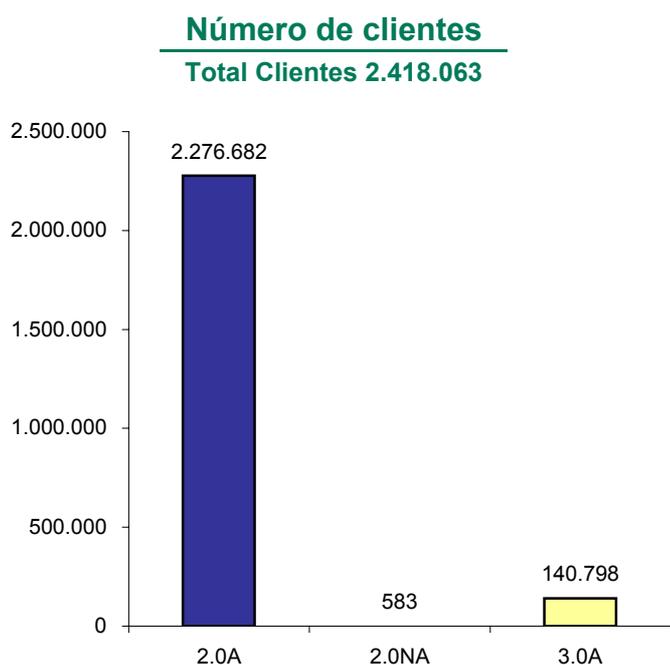


Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

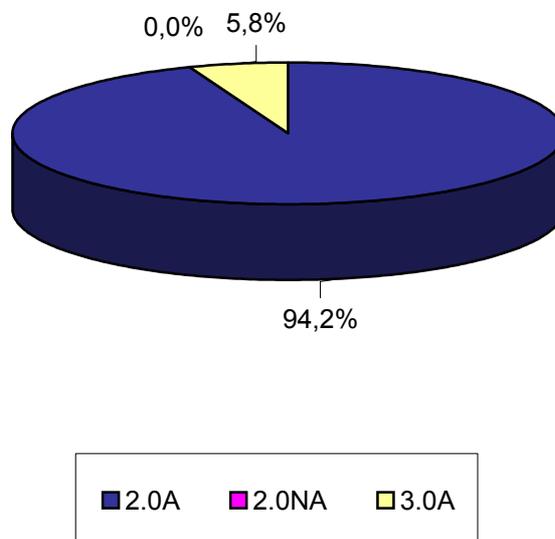


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Septiembre 2005



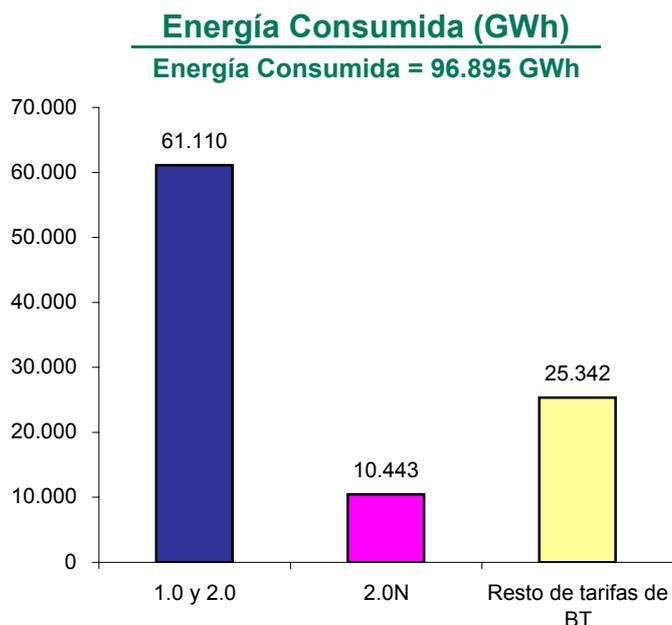
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



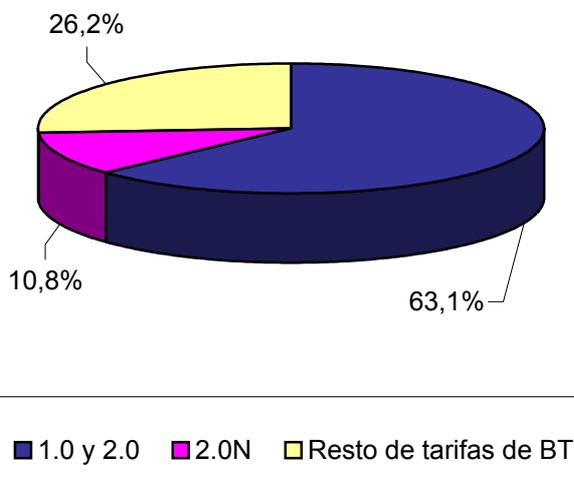
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)

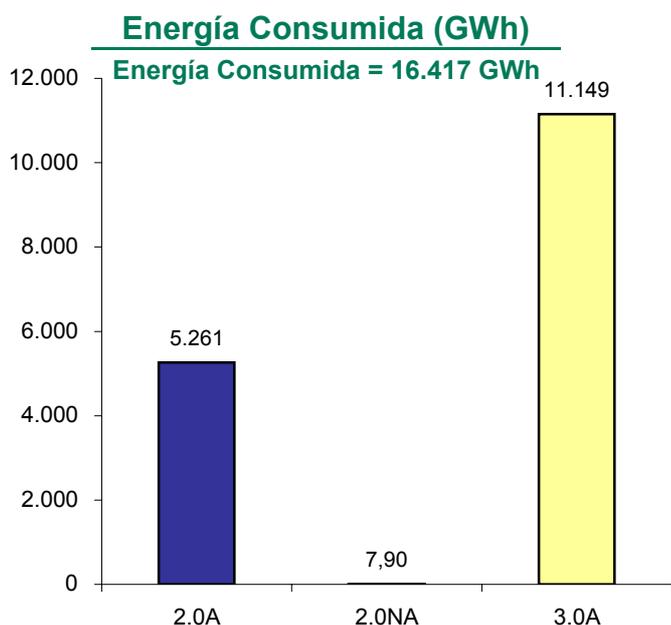


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

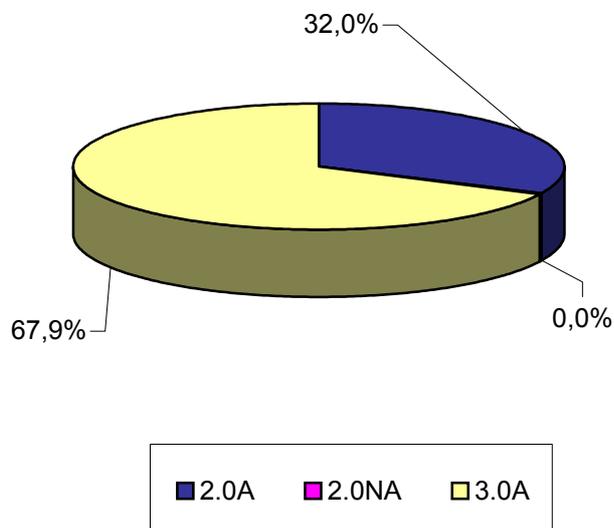


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)



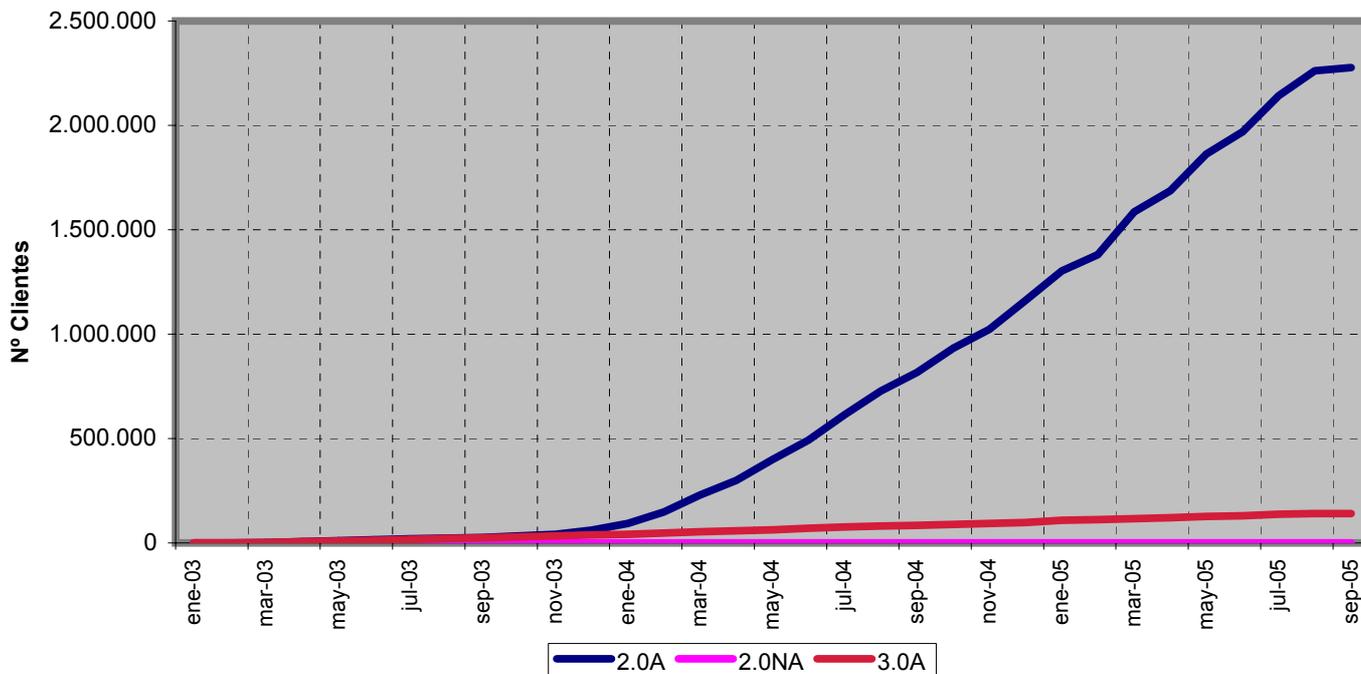
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

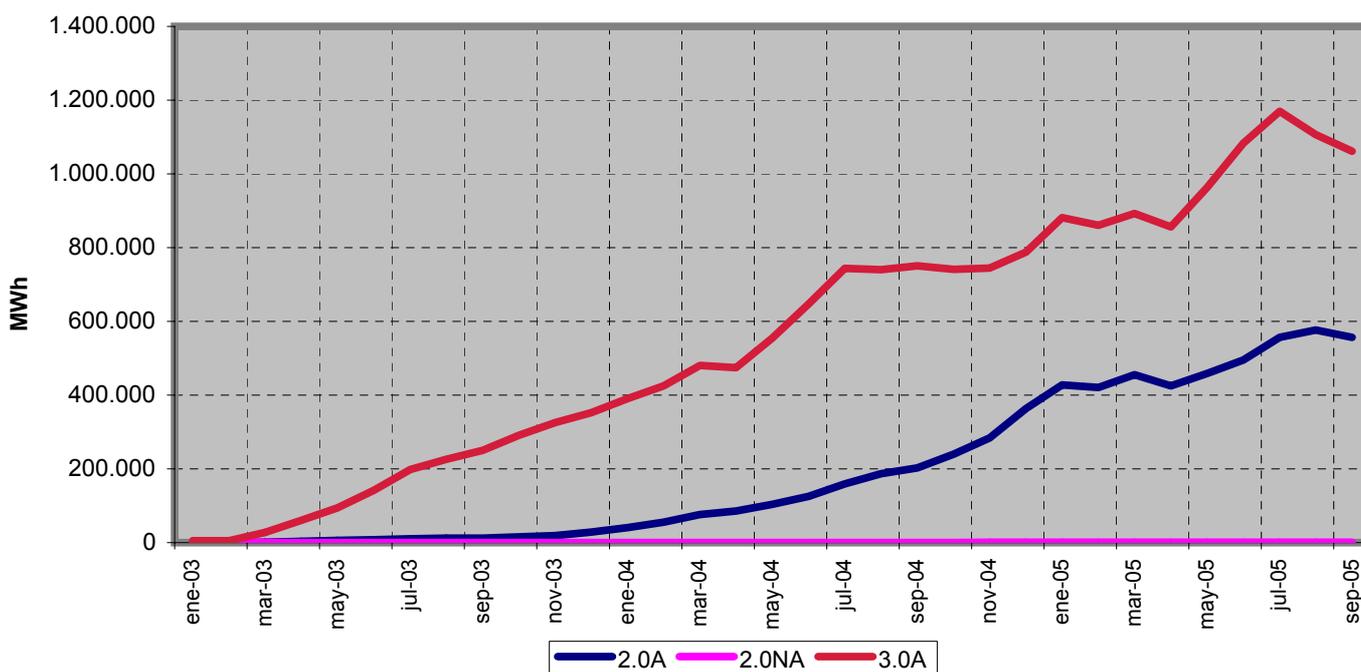
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión

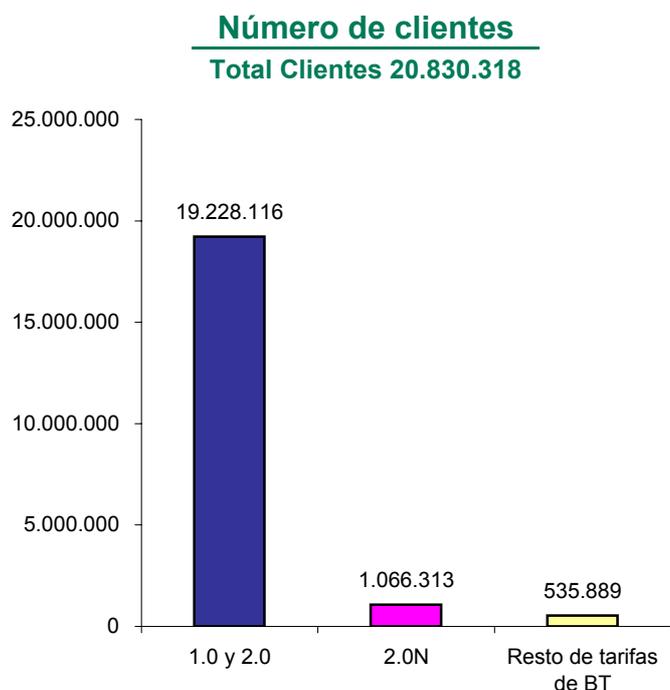


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

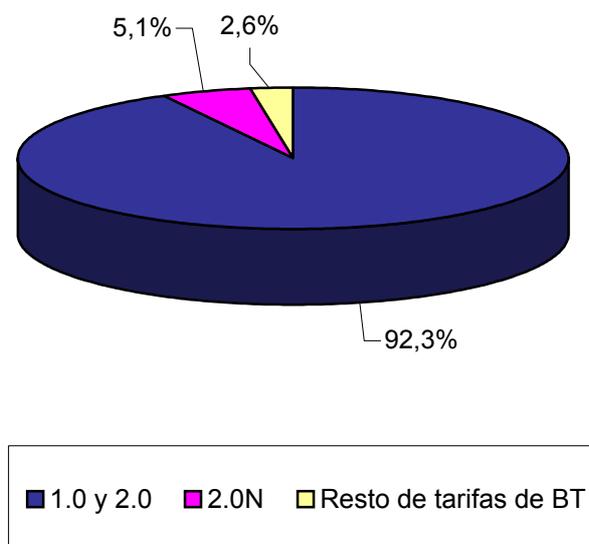
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Septiembre 2005

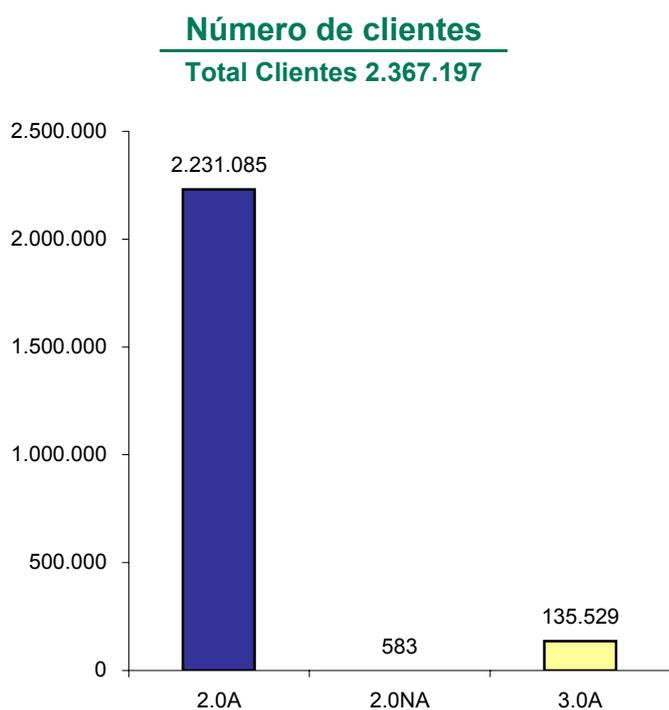


Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

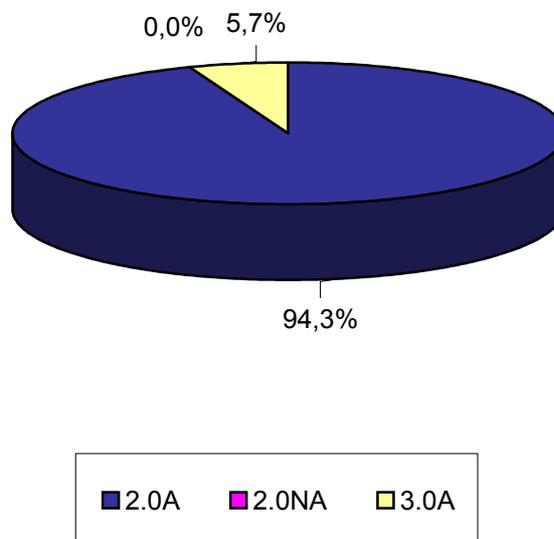


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Septiembre 2005



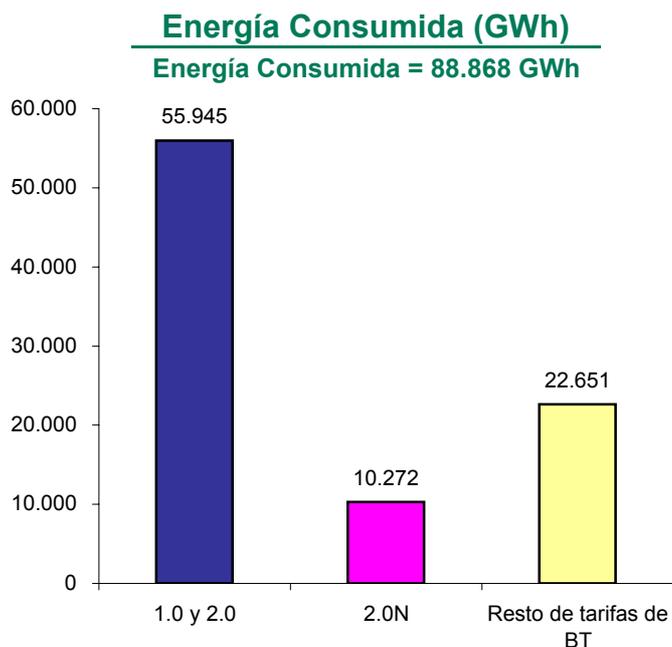
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



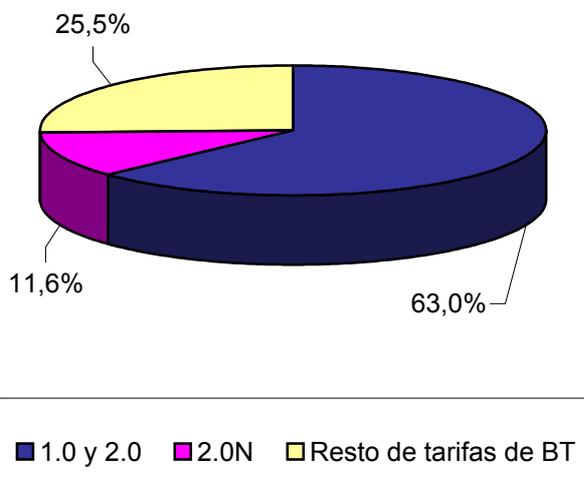
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)

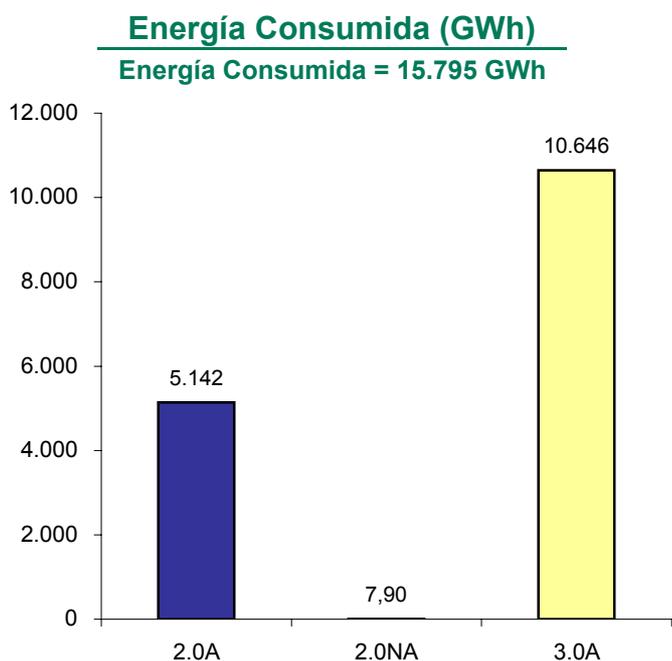


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

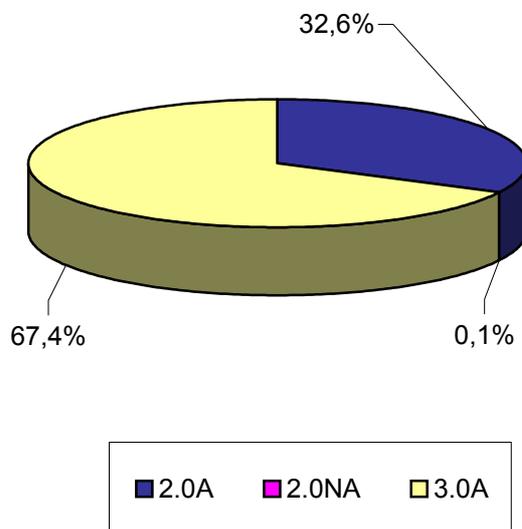


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)



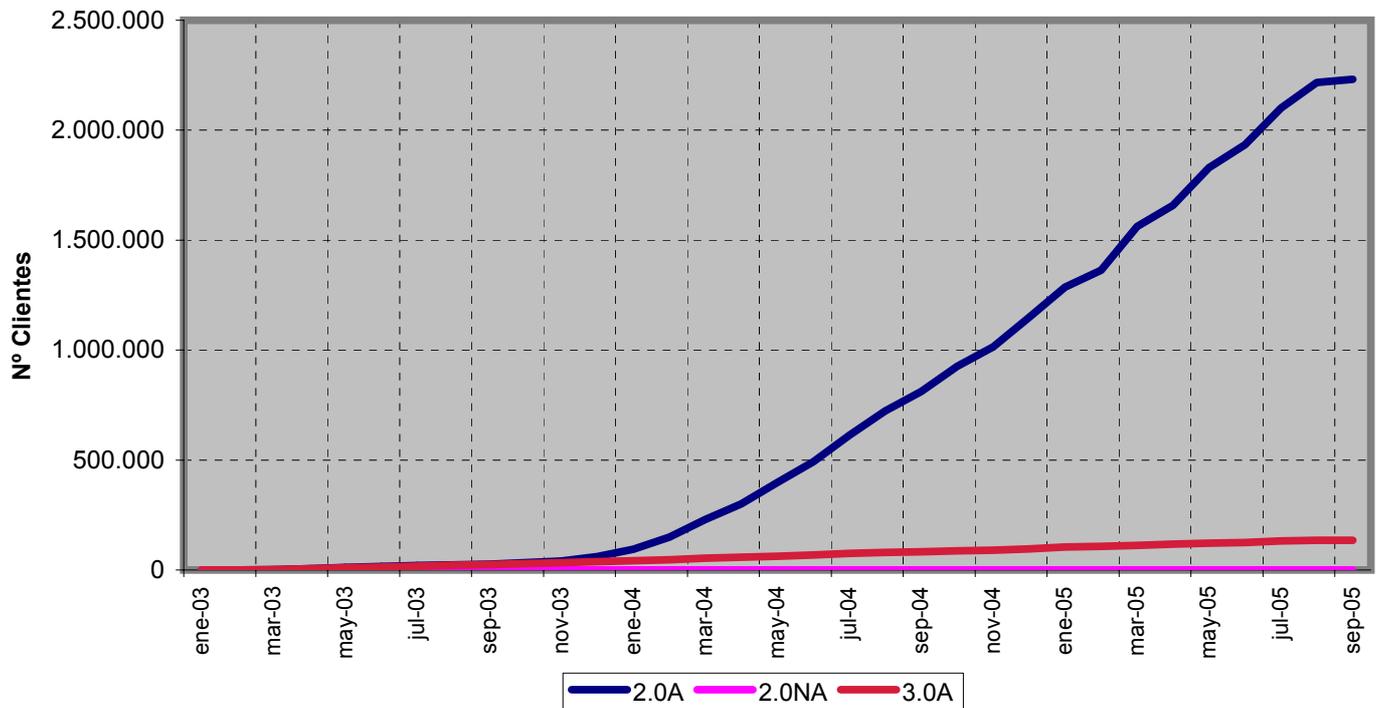
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

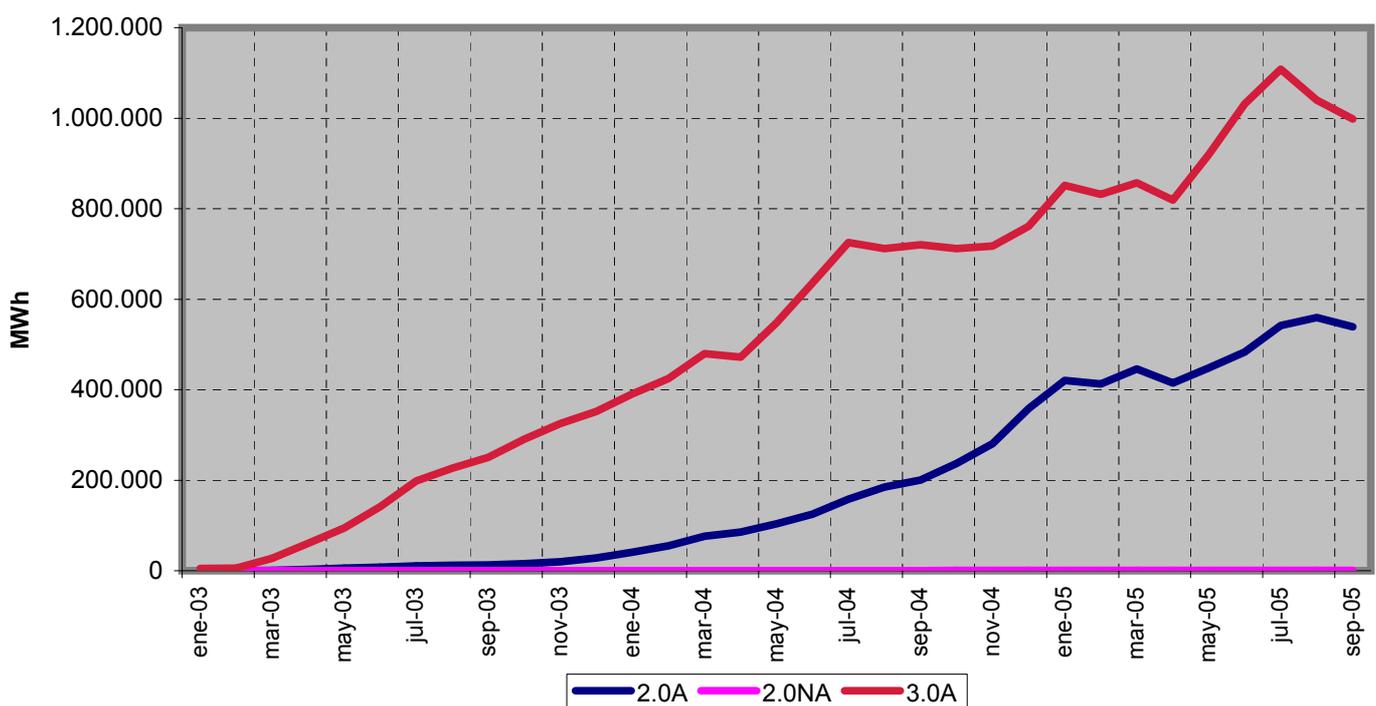
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión

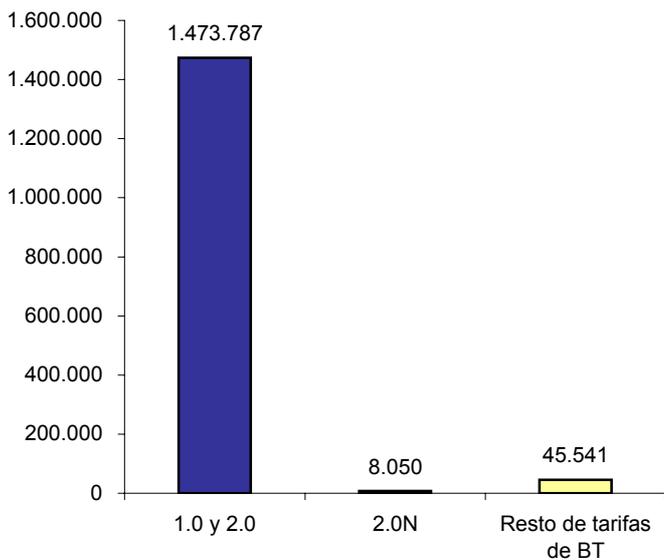


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

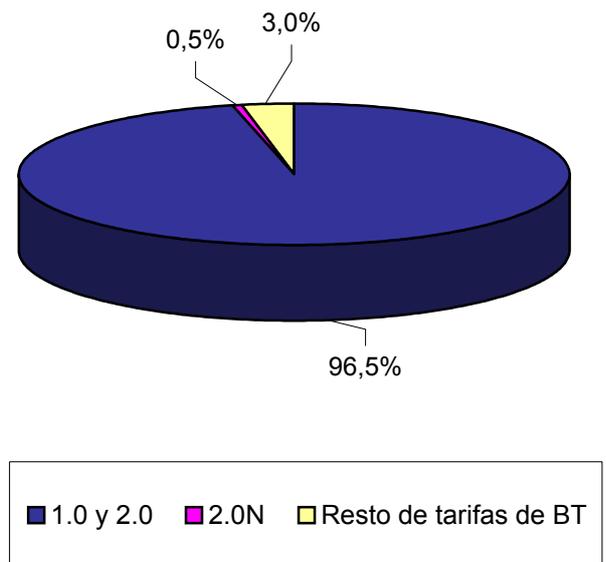
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Septiembre 2005

Número de clientes
Total Clientes 1.527.378



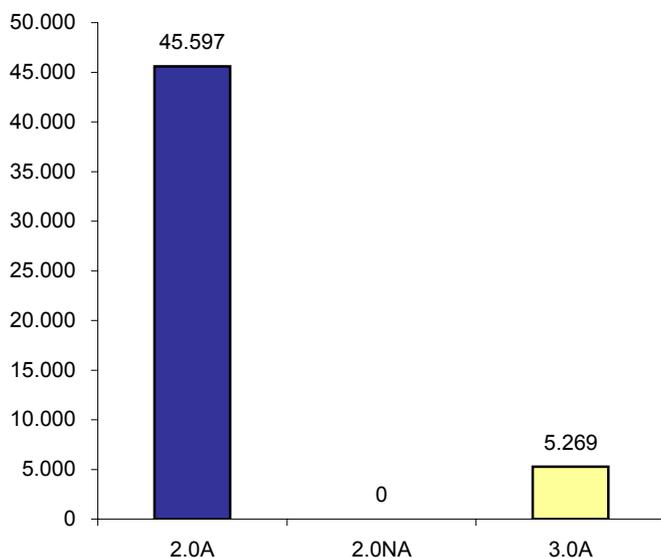
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



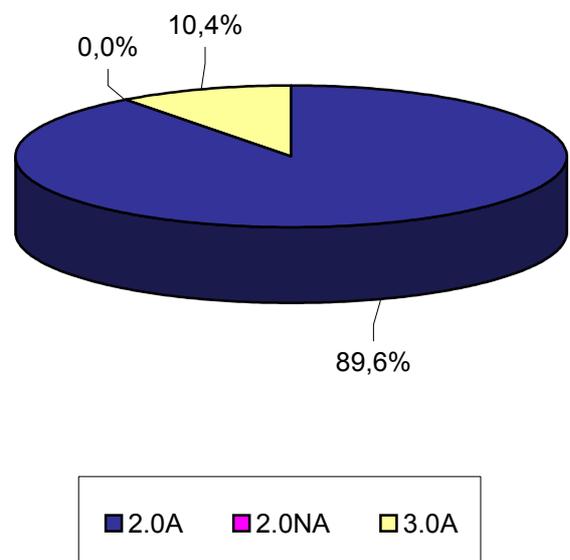
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Septiembre 2005

Número de clientes
Total Clientes 50.866



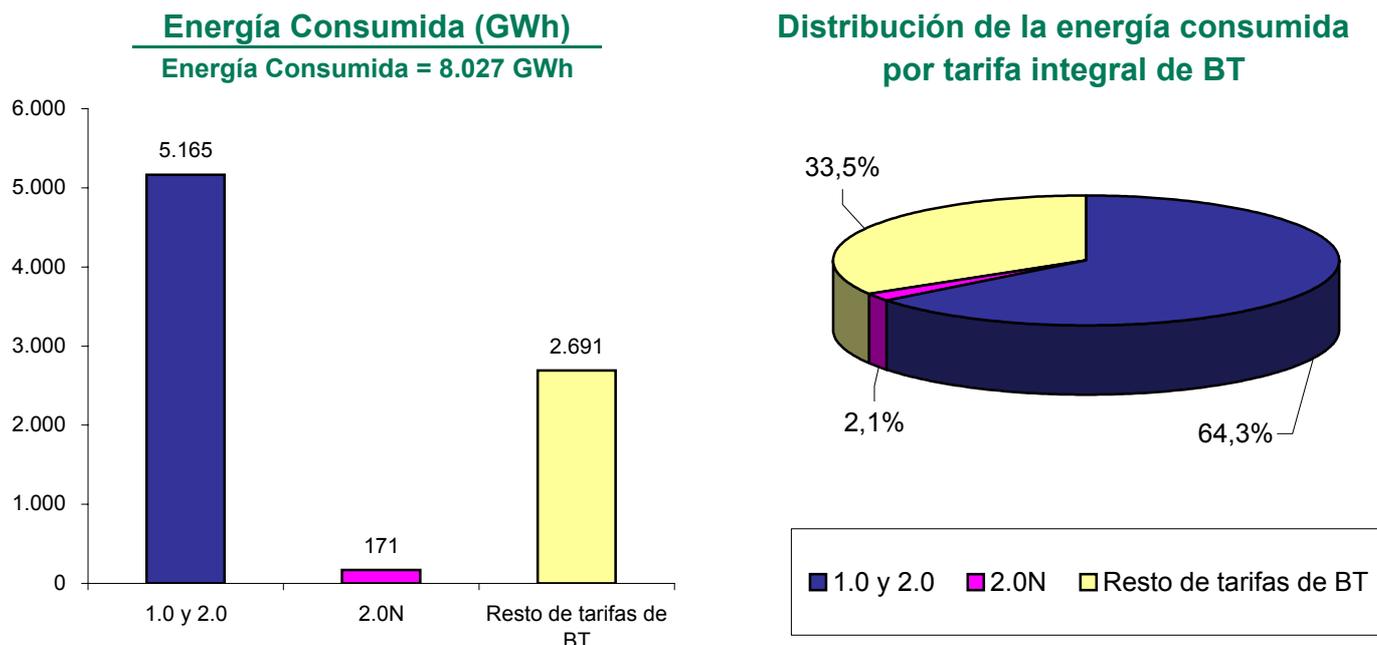
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

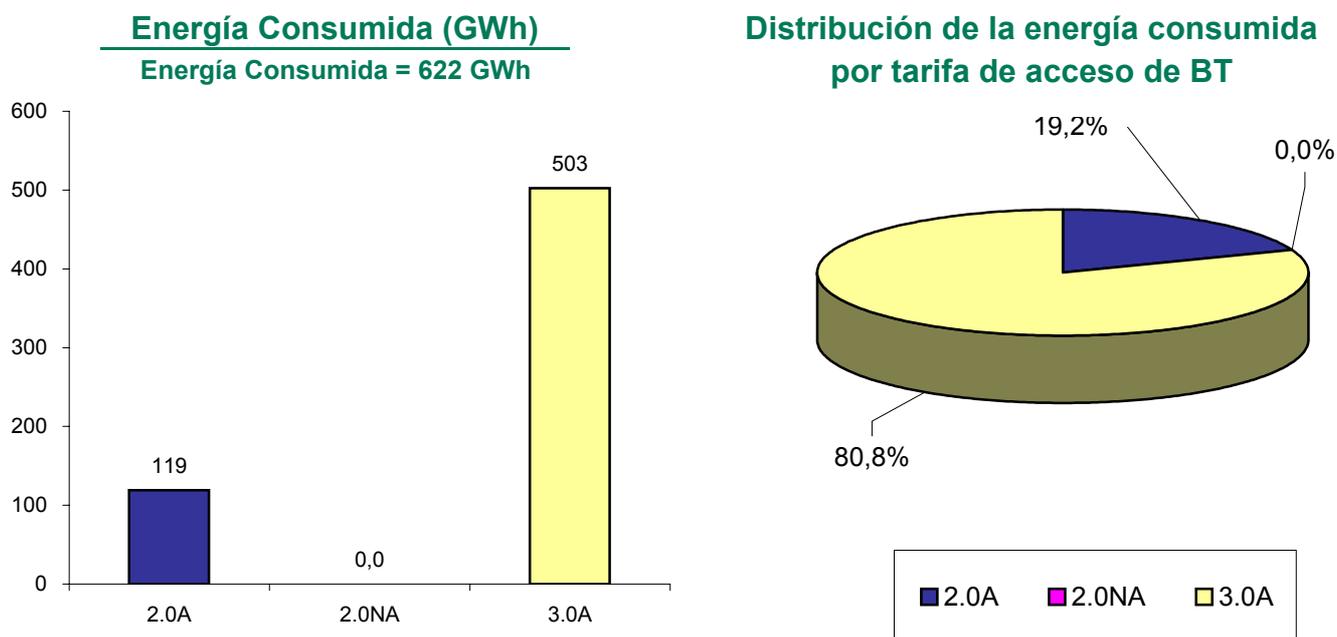
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

**Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

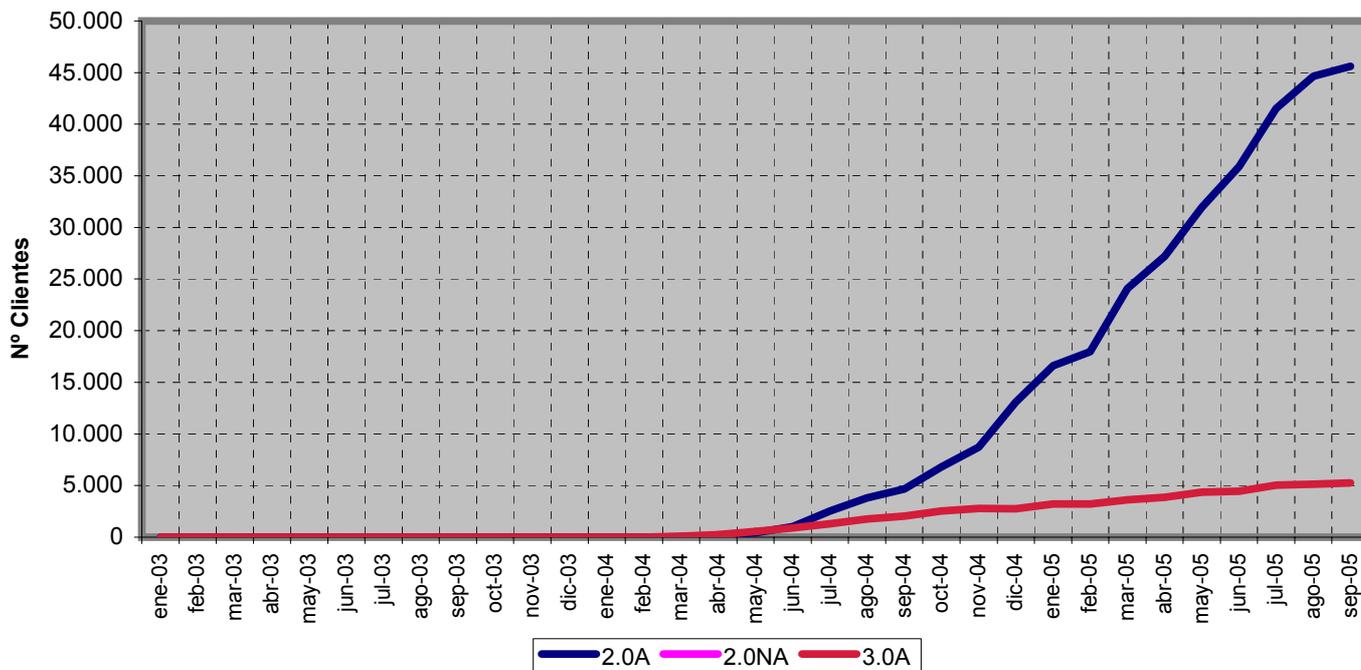
**Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Octubre 2004 - septiembre 2005)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

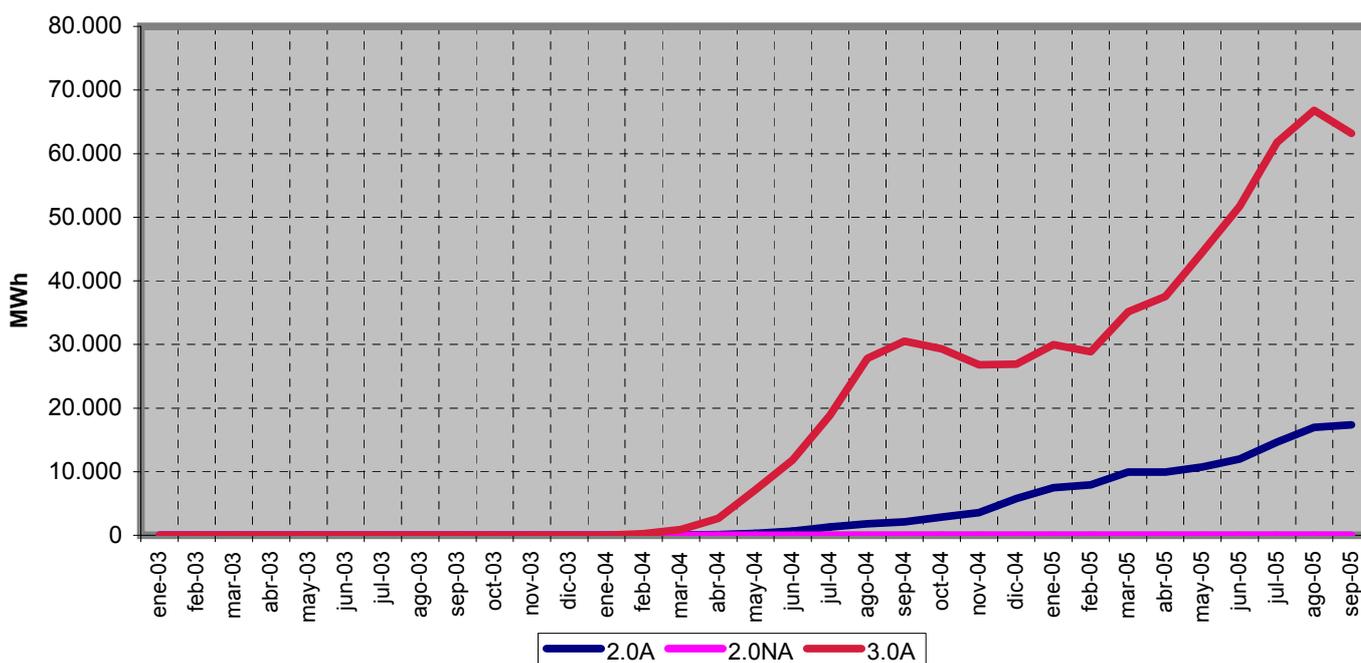
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla



5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Escandallo de costes previstos. Ámbito nacional

(1 de 2)

Miles de €	2005 (1)	2006 (2)
Coste de Producción	11.484.787	13.232.430
Generadores	10.188.514	11.782.861
<i>Energía aportada por generadores peninsulares</i>	4.577.232	4.428.041
<i>Energía aportada por generadores extrapeninsular e insulares</i>	750.393	849.899
<i>Energía aportada por los nuevos C.C.</i>	1.442.835	2.672.050
<i>Energía aportada por Régimen Especial</i>	3.418.054	3.832.871
Contrato REE-EDF y otros intercambios	57.824	84.534
Déficit de Derechos de emisión	52.007	130.000
Pago por capacidad	923.348	961.164
Servicios Complementarios	263.095	273.870
Costes Permanentes	771.204	680.131
Compensación extrapeninsular e insulares	257.701	285.338
Operador de Sistema	33.961	34.776
Operador de Mercado	9.912	10.150
CNE	11.897	13.226
Desajuste de actividades reguladas en los ejercicios 2000, 2001 y 2002, y revisión de coste de generación extrapeninsular e insular 2001 y 2002	227.143	226.578
Costes de Transición a la Competencia	230.590	110.064
<i>Stock de carbón a la entrada del modelo</i>	2.172	2.220
<i>Prima de carbón autóctono</i>	194.641	107.844
<i>Reducción prima Decisión Comisión Europea 25/7/01</i>	-17.441	
<i>Resto de CTC's por Diferencias</i>	51.217	
Costes de Transporte	936.958	1.013.328
REE	677.751	725.013
Otras empresas transportistas	188.536	207.456
Empresas extrapeninsular e insulares	70.671	80.859
Costes de Distribución	3.456.334	3.540.997
Costes de distribución	2.942.711	3.016.720
Costes de distribución extrapeninsular e insular	253.014	259.377
Margen Distribuidores D.T. 11 ^a	170.609	174.900
Gestión de la Demanda	10.000	
Calidad del Servicio	80.000	90.000
Costes de Gestión Comercial	292.441	299.796
Gestión comercial	273.882	280.770
Gestión comercial extrapeninsular e insular	18.559	19.026
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	570.311	383.760
Moratoria Nuclear	525.625	328.960
2º parte del ciclo de combustible nuclear	29.885	40.000
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros	14.800	14.800
Ingresos por peajes de Exportaciones	-16.790	-17.300
Costes doblemente contabilizados	-257.701	-285.338
Coste Total	17.237.544	18.847.804
Coste Total aplicando art 8.2 del RD 1432/2002	17.237.544	18.523.523

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Escandallo de costes previstos. Ámbito nacional

(2 de 2)

Miles de €	2005 (1)	2006 (2)
Coste Total	17.237.544	18.847.804
Coste Total aplicando art 8.2 del RD 1432/2002 (A)	17.237.544	18.523.523
<i>Revisiones de las previsiones de años anteriores (Art. 7 RD 1432/2002)</i>		
Demanda en consumidor final	-36.731	
Sobrecoste de las primas del Régimen Especial	-10.007	743.689
Coste del gas		105.771
Total Revisiones	-46.738	849.460
Total Revisiones (Aplicando art 8.3 RD 1432/2002) (B)	-46.738	109.607
Coste Total incluyendo revisiones años anteriores (A) + (B)	17.190.806	18.633.130
<i>Costes modificación normativa específica (Art. 8.4 RD 1432/2002)</i>		
Compensación extrapeninsular	99.506	121.100
Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética 2004 - 2012		173.460
Sobreprecio de mercado en aplicación R.D. 436/2004		158.467
Total Costes modificación normativa específica (C)	99.506	453.027
Coste Total del Servicio (A) + (B) + (C)	17.290.312	19.086.157

Escenario de demanda previsto

GWh	2005 (1)	2006 (2)
Demanda en barras de central	257.924	271.882
Pérdidas implícitas (%)	9,35%	9,10%
Demanda en consumo	235.870	249.204

Tarifa media o de referencia

Cent €/kWh	2005 (1)	2006 (2)
Tarifa media o de referencia	7,3304	7,6588
Variación de la tarifa media o de referencia (%)	1,71%	4,48%

Fuentes: MITC, RD 2392/2004, RD 1556/2005

Notas: (1) RD 2392/2004

(2) RD 1556/2005

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

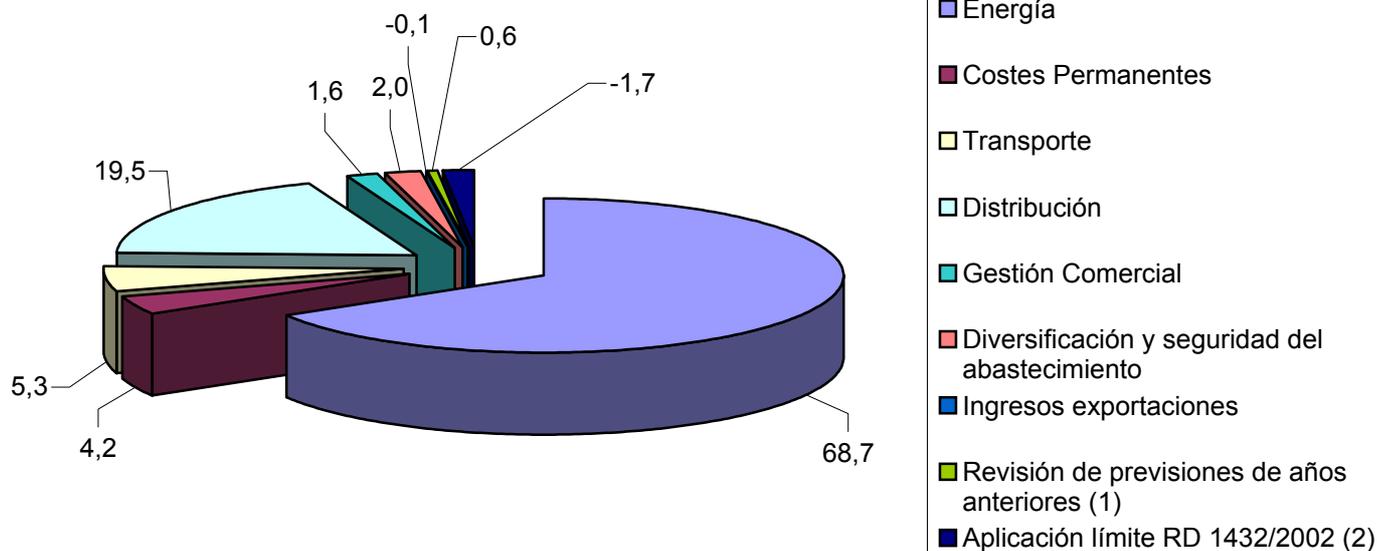
Evolución del escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	2005 (RD 2392/2004)		2006 (RD 1556/2005)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	05 s/04
Coste Producción (1)	11.227.086	64,9	13.105.559	68,7	16,7
Costes Permanentes (2)	870.710	5,0	801.231	4,2	-8,0
Transporte	936.958	5,4	1.013.328	5,3	8,2
Distribución (3)	3.456.334	20,0	3.714.457	19,5	7,5
Gestión Comercial	292.441	1,7	299.796	1,6	2,5
Diversificación y seguridad del abastecimiento	570.311	3,3	383.760	2,0	-32,7
Ingresos exportaciones	-16.790	-0,1	-17.300	-0,1	3,0
Revisión de previsiones de años anteriores (4)	-46.738	-0,3	109.607	0,6	-334,5
Aplicación Límite RD 1432/2002 (5)			-324.281	-1,7	
Total	17.290.312	100	19.086.157	100	10,4

Fuentes: MITC, RD 2392/2004, RD 1556/2005

- Notas: (1) El coste de producción extrapeninsular e insular de las instalaciones de régimen ordinario incluye los costes doblemente contabilizados
 (2) Se incluye sobrecoste de generación que se produce en concepto de compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares considerado como coste de modificación normativa específica
 (3) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética 2004 - 2012
 (4) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 y del 8.3 del RD 1432/2004
 (5) Diferencia entre los costes totales del servicio (sin incluir revisión de previsiones de años anteriores y modificación normativa) y costes totales del servicio aplicando el límite establecido en el art 8.2 del RD 1432/2002

Estructura de Costes Previstos en los Expedientes de Tarifas. 2006



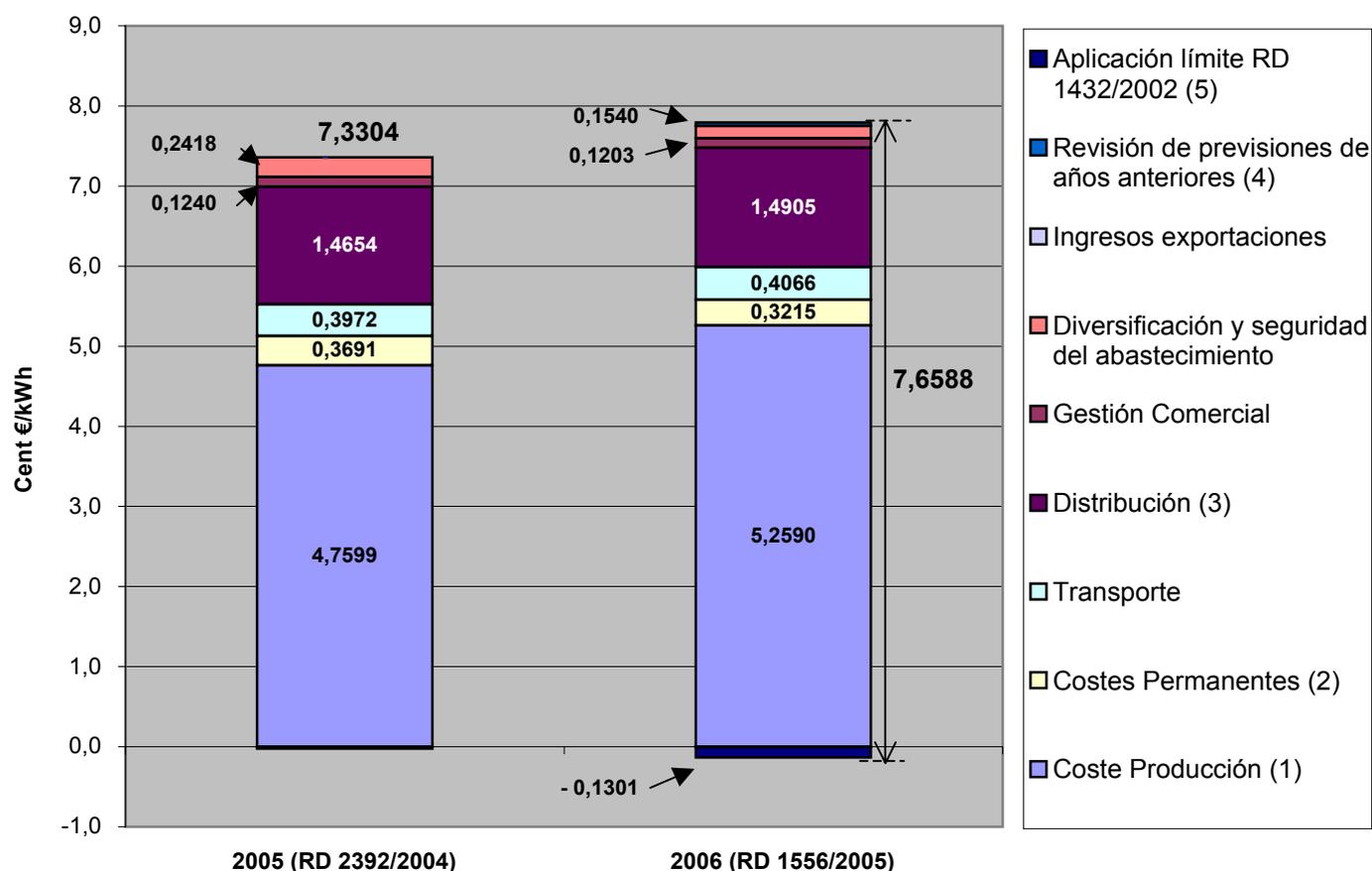
Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

- Notas: (1) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 y del 8.3 del RD 1432/2004
 (2) Diferencia entre los costes totales del servicio (sin incluir revisión de previsiones de años anteriores y modificación normativa) y costes totales del servicio aplicando el límite establecido en el art 8.2 del RD 1432/2002

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Composición de la tarifa media del escandallo de costes por concepto de coste. Cent €/kWh

	2005 (RD 2392/2004)		2006 (RD 1556/2005)	
	Cent €/kWh	%	Cent €/kWh	%
Coste Producción (1)	4,7599	64,9	5,2590	68,7
Costes Permanentes (2)	0,3691	5,0	0,3215	4,2
Transporte	0,3972	5,4	0,4066	5,3
Distribución (3)	1,4654	20,0	1,4905	19,5
Gestión Comercial	0,1240	1,7	0,1203	1,6
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,2418	3,3	0,1540	2,0
Ingresos exportaciones	-0,0071	-0,1	-0,0069	-0,1
Revisión de previsiones de años anteriores (4)	-0,0198	-0,3	0,0440	0,6
Aplicación límite RD 1432/2002 (5)	-	-	-0,1301	-1,7
Total	7,3304	100	7,6588	100



Fuentes: MITC, RD 2392/2004, RD 1556/2005

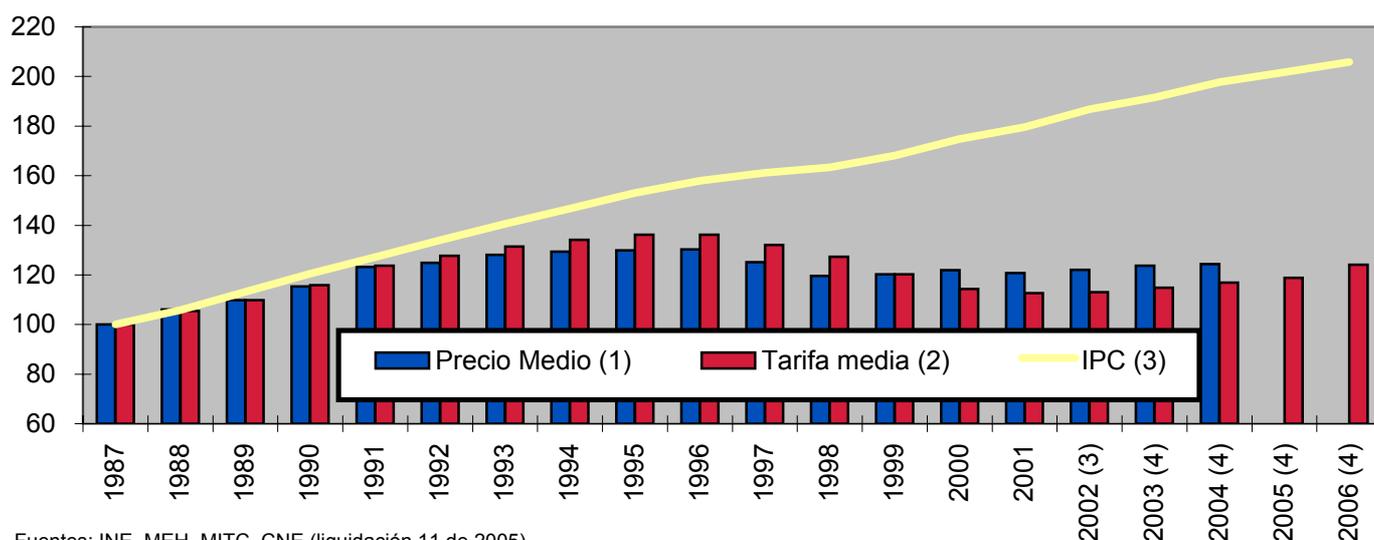
- Notas:
- (1) El coste de producción extrapeninsular e insular de las instalaciones de régimen ordinario incluye los costes doblemente contabilizados
 - (2) Se incluye sobrecoste de generación que se produce en concepto de compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares considerado como coste de modificación normativa específica
 - (3) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética 2004 - 2012
 - (4) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 y del 8.3 del RD 1432/2004
 - (5) Diferencia entre los costes totales del servicio (sin incluir revisión de previsiones de años anteriores y modificación normativa) y costes totales del servicio aplicando el límite establecido en el art 8.2 del RD 1432/2002

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Variación anual del precio medio de la electricidad, de la tarifa eléctrica y del IPC (%)

	Precio Medio (1)	Tarifa media (2)	IPC (3)
1988	6,04	5,50	5,84
1989	3,57	4,10	6,89
1990	5,01	5,50	6,55
1991	6,88	6,80	5,53
1992	1,32	3,20	5,35
1993	2,60	2,90	4,92
1994	0,99	2,10	4,34
1995	0,42	1,50	4,32
1996	0,28	0,00	3,21
1997	-3,94	-3,00	2,01
1998	-4,39	-3,63	1,41
1999	0,47	-5,57	2,92
2000	1,45	-4,85	3,96
2001	-1,01	-1,52	2,71
2002 (3)	1,12	0,32	4,00
2003 (4)	1,37	1,65	2,60
2004 (4)	0,49	1,72	3,23
2005 (4)		1,71	3,74
2006 (4)		4,48	2,00

Evolución del precio medio de electricidad, de la tarifa eléctrica y del IPC. Índice 1987 = 100



Fuentes: INE, MEH, MITC, CNE (liquidación 11 de 2005)

Notas:

- (1) Variación porcentual del valor medio de facturación de clientes a tarifa . Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad.
A partir de 1999 se calcula sobre el precio medio de clientes a tarifa integral, excluyendo la parte correspondiente a mercado.
- (2) Variación porcentual prevista en los RD de tarifas.
- (3) Debido al cambio de base del IPC efectuado en el año 2002, el IPC correspondiente a dicho año es el publicado por el INE
- (4) Las variaciones de tarifa media desde el año 2003 son de ámbito nacional

6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad en el mes de diciembre de 2005

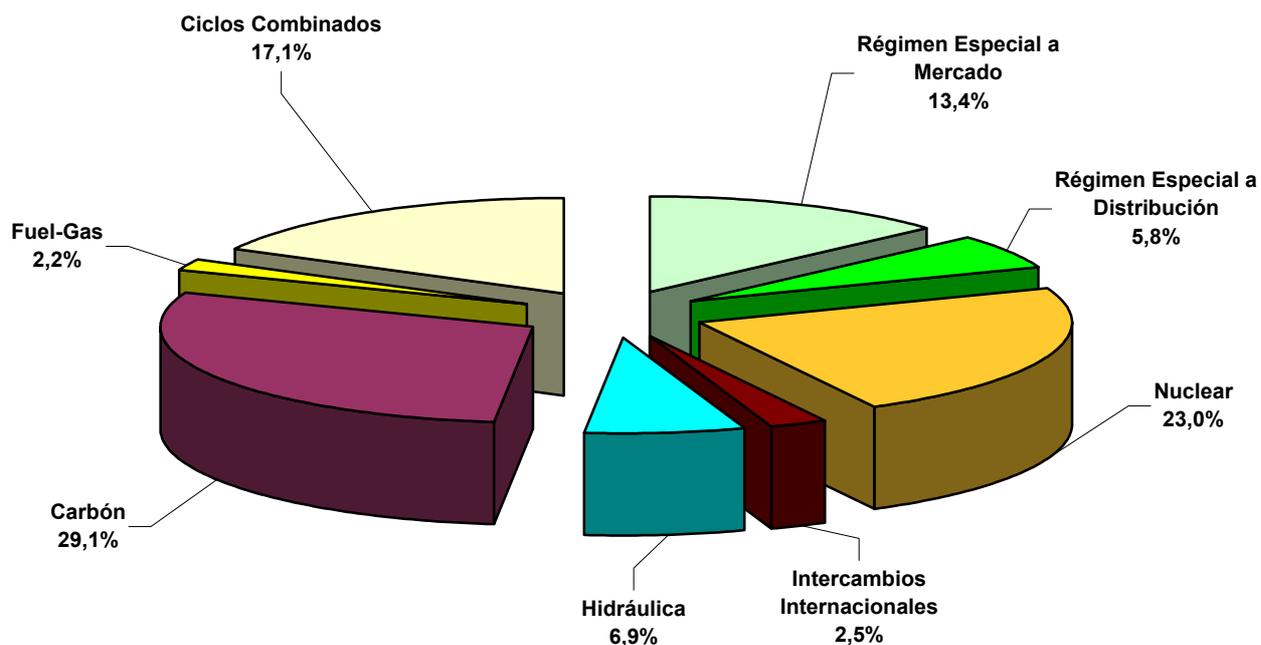
Cent €/ kWh

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
dic-02	2,230	2,925	2,745	3,138	0,443	0,563	0,257
dic-03	2,256	2,943	2,778	3,093	0,461	0,567	0,292
dic-04	3,556	4,275	4,151	4,455	0,451	0,556	0,317
dic-05	7,018	7,676	7,118	7,988	0,447	0,557	0,167

Tasa de variación de los precios respecto del mes anterior

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
dic-05	19,6%	17,9%	14,9%	17,9%	1,1%	-0,5%	-31,8%

Energía por tecnologías del PBF (Programa Base de Funcionamiento) en el mes de diciembre de 2005



6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad en los últimos 12 meses

Cent € / kWh

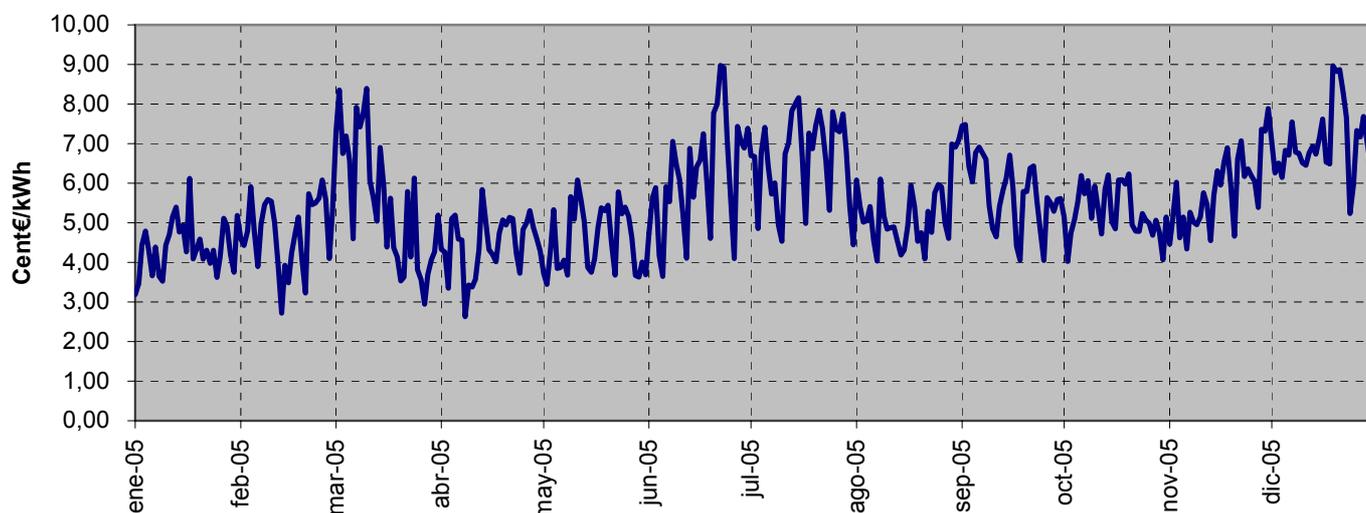
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
2.001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,638	0,159
2.002	3,889	4,561	4,343	4,835	0,451	0,644	0,158
2.003	3,026	3,726	3,473	3,955	0,453	0,637	0,162
2.004	2,874	3,562	3,325	3,814	0,445	0,645	0,200
ene 2005	5,573	6,241	5,948	6,589	0,448	0,684	0,145
dic 2005							

Tasa de variación de los precios (%)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
2002/2001	23,4%	18,7%	22,0%	18,5%	-1,7%	0,9%	-1,1%
2003/2002	-22,2%	-18,3%	-20,0%	-18,2%	0,4%	-1,0%	2,5%
2004/2003	-5,0%	-4,4%	-4,3%	-3,6%	-1,6%	1,2%	23,5%
(ene 2005 dic 2005) / (ene 2004 dic 2004)	93,9%	75,2%	78,9%	72,8%	0,6%	6,1%	-27,3%

Fuente: OMEL

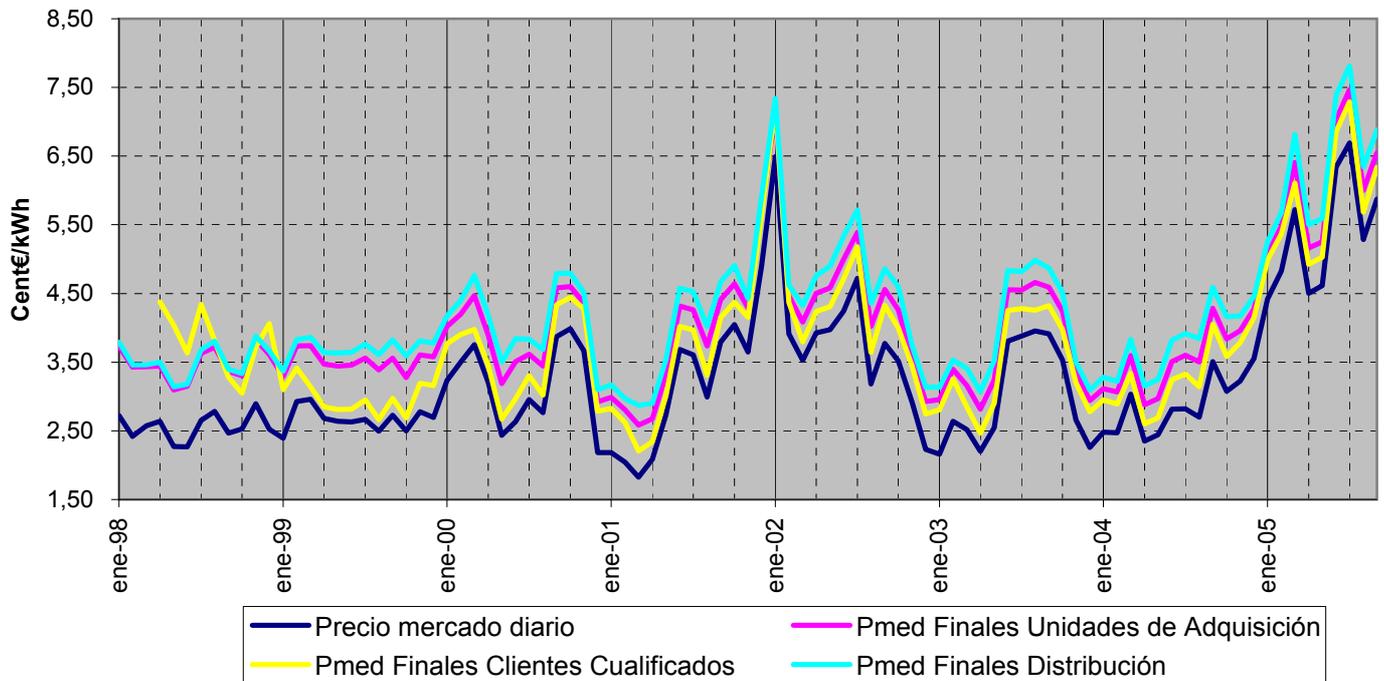
Precios medios ponderados diarios. Enero 2005 - diciembre 2005



Fuente: OMEL

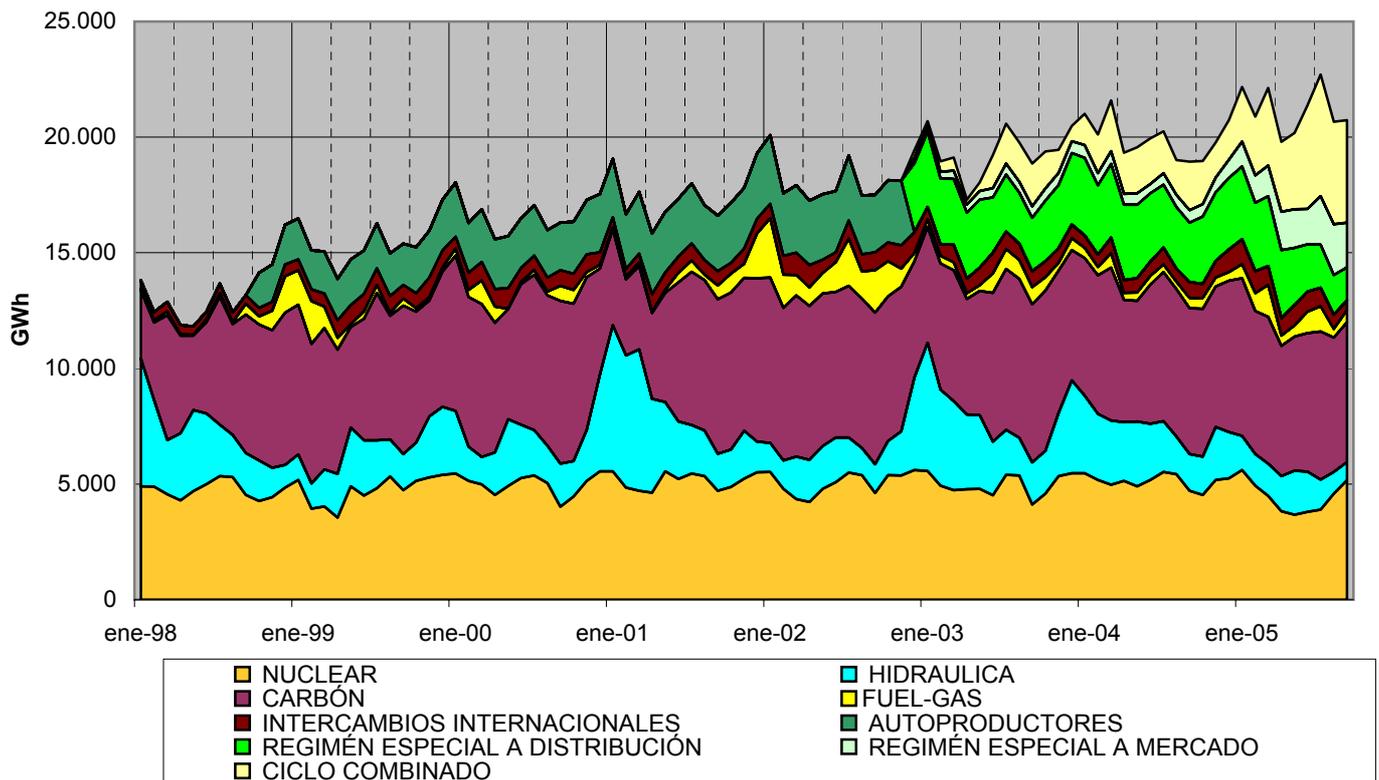
6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL

Energías por tecnologías del PBF

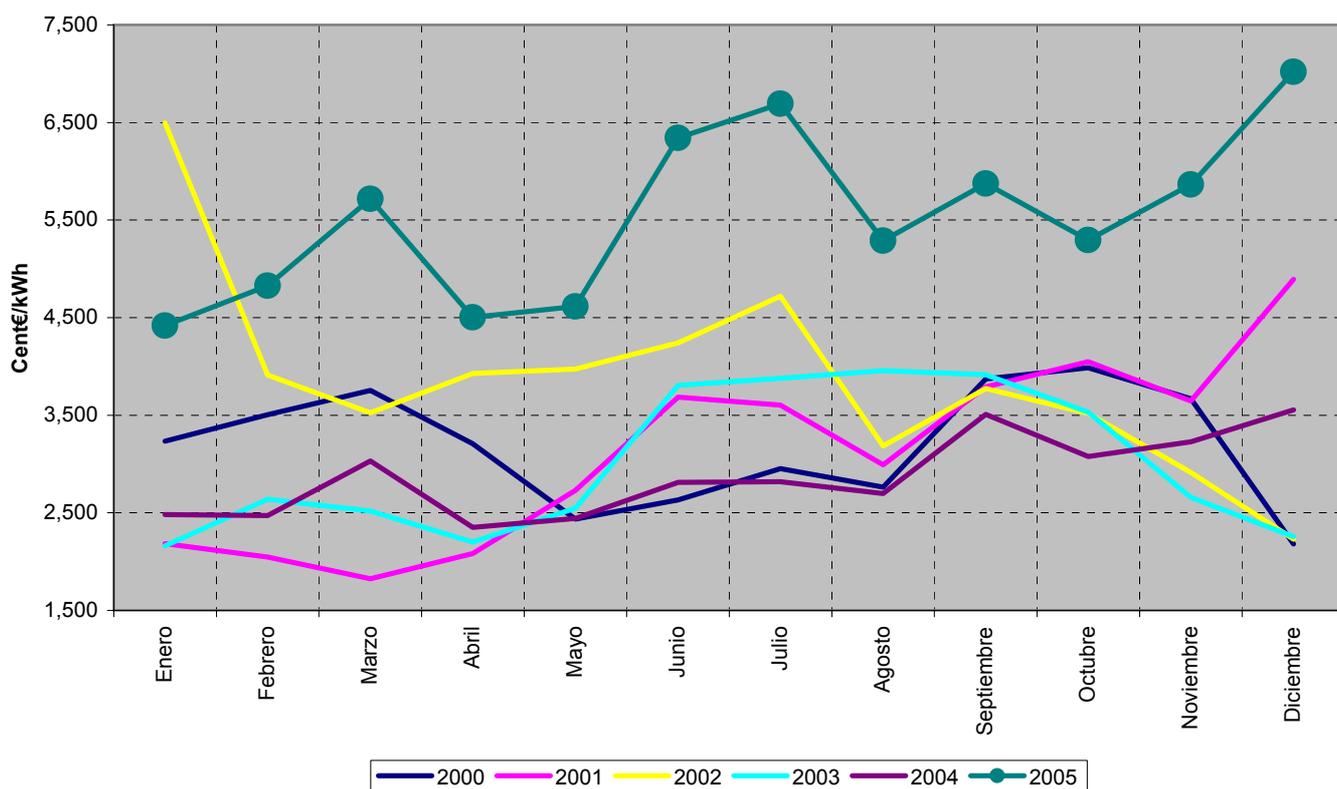


Fuente: OMEL

6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado del mercado diario

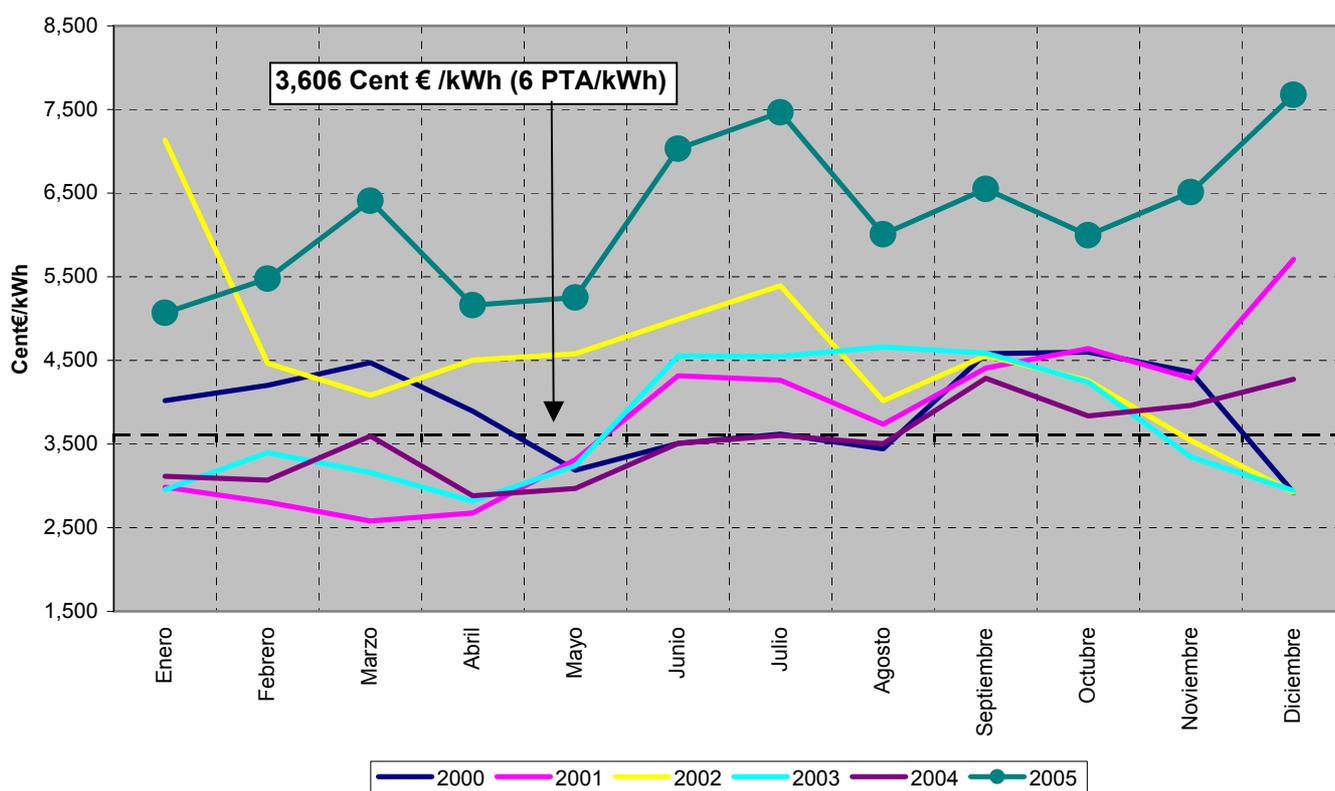
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3,233	2,184	6,494	2,160	2,482	4,418	-32%	197%	-67%	15%	78%
Febrero	3,505	2,045	3,912	2,638	2,471	4,829	-42%	91%	-33%	-6%	95%
Marzo	3,754	1,825	3,524	2,519	3,032	5,718	-51%	93%	-29%	20%	89%
Abril	3,207	2,084	3,929	2,201	2,352	4,503	-35%	89%	-44%	7%	91%
Mayo	2,437	2,731	3,972	2,547	2,441	4,616	12%	45%	-36%	-4%	89%
Junio	2,633	3,685	4,240	3,805	2,813	6,340	40%	15%	-10%	-26%	125%
Julio	2,954	3,603	4,720	3,879	2,819	6,691	22%	31%	-18%	-27%	137%
Agosto	2,764	2,991	3,184	3,956	2,698	5,290	8%	6%	24%	-32%	96%
Septiembre	3,871	3,791	3,774	3,914	3,509	5,873	-2%	0%	4%	-10%	67%
Octubre	3,987	4,047	3,518	3,531	3,076	5,296	2%	-13%	0%	-13%	72%
Noviembre	3,668	3,646	2,912	2,659	3,226	5,865	-1%	-20%	-9%	21%	82%
Diciembre	2,182	4,892	2,230	2,256	3,556	7,018	124%	-54%	1%	58%	97%
Anual	3,183	3,150	3,889	3,026	2,874	5,573	-1%	23%	-22%	-5%	94%



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final unidades de adquisición

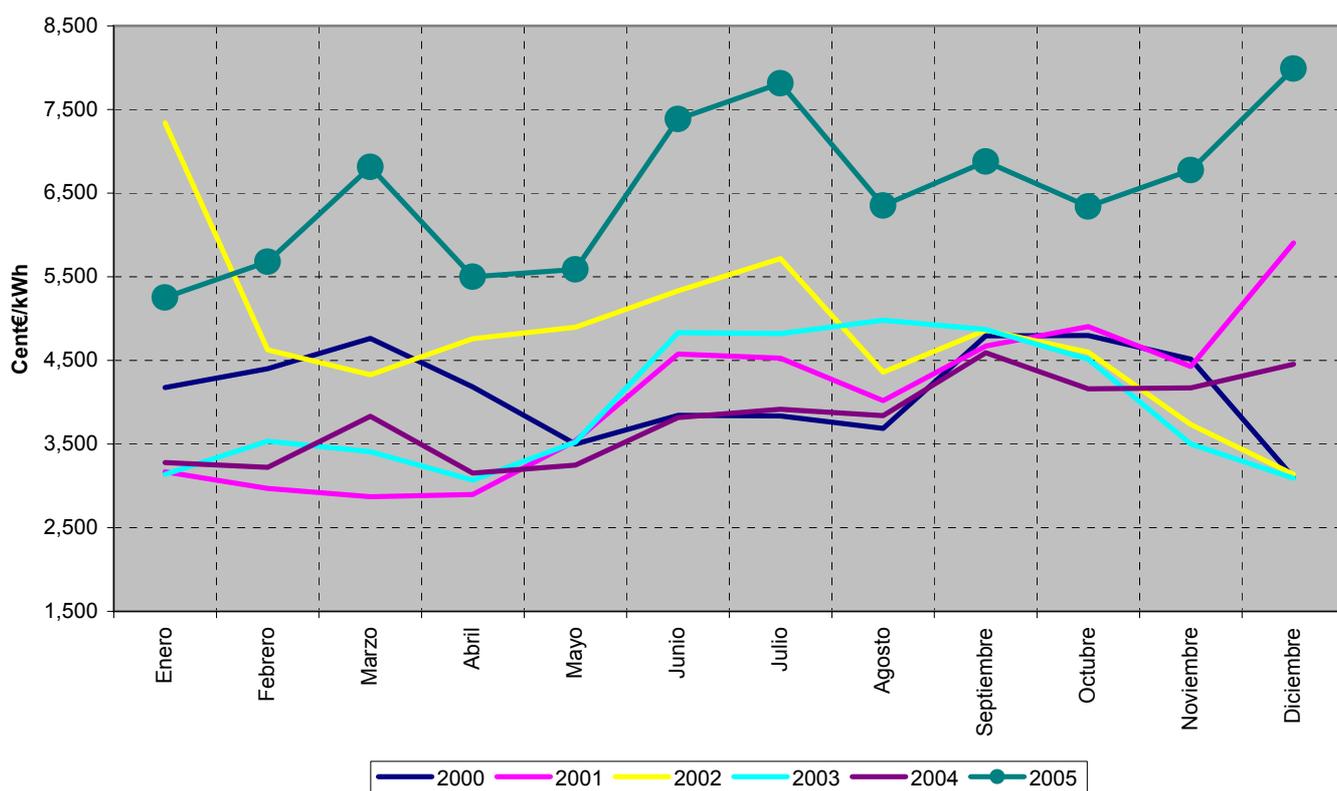
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,020	2,986	7,132	2,955	3,115	5,068	-26%	139%	-59%	5%	63%
Febrero	4,202	2,804	4,464	3,395	3,068	5,478	-33%	59%	-24%	-10%	79%
Marzo	4,472	2,581	4,086	3,161	3,595	6,408	-42%	58%	-23%	14%	78%
Abril	3,894	2,675	4,504	2,816	2,882	5,162	-31%	68%	-37%	2%	79%
Mayo	3,185	3,313	4,579	3,240	2,970	5,251	4%	38%	-29%	-8%	77%
Junio	3,509	4,318	4,994	4,553	3,509	7,029	23%	16%	-9%	-23%	100%
Julio	3,617	4,262	5,392	4,548	3,602	7,466	18%	27%	-16%	-21%	107%
Agosto	3,443	3,738	4,020	4,662	3,504	6,006	9%	8%	16%	-25%	71%
Septiembre	4,582	4,408	4,557	4,589	4,286	6,548	-4%	3%	1%	-7%	53%
Octubre	4,600	4,642	4,259	4,241	3,838	5,995	1%	-8%	0%	-10%	56%
Noviembre	4,363	4,287	3,543	3,348	3,961	6,510	-2%	-17%	-6%	18%	64%
Diciembre	2,920	5,712	2,925	2,943	4,275	7,676	96%	-49%	1%	45%	80%
Anual	3,899	3,844	4,561	3,726	3,562	6,241	-1%	19%	-18%	-4%	75%



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final distribuidores

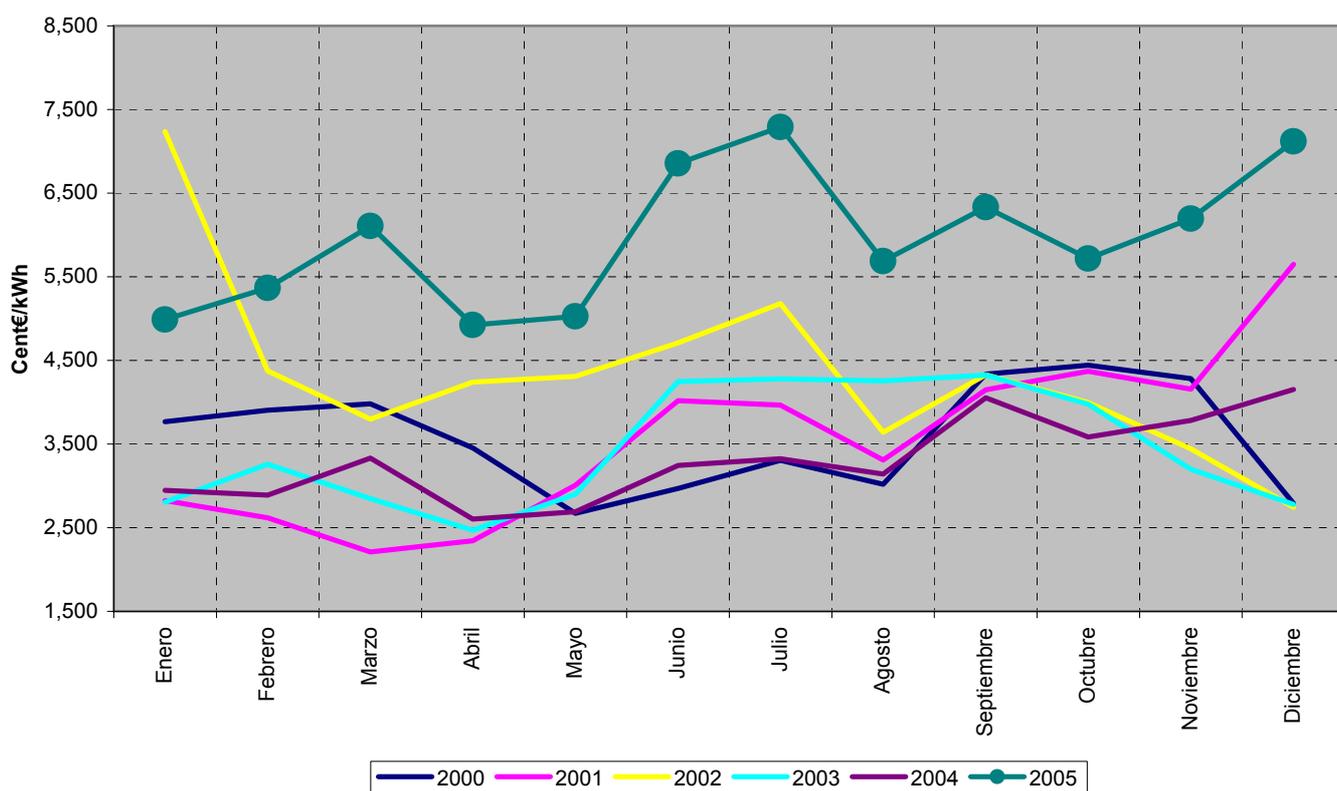
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,174	3,167	7,338	3,137	3,279	5,250	-24%	132%	-57%	5%	60%
Febrero	4,402	2,969	4,625	3,533	3,221	5,679	-33%	56%	-24%	-9%	76%
Marzo	4,764	2,870	4,327	3,408	3,832	6,813	-40%	51%	-21%	12%	78%
Abril	4,183	2,899	4,758	3,070	3,154	5,500	-31%	64%	-35%	3%	74%
Mayo	3,501	3,538	4,896	3,521	3,249	5,589	1%	38%	-28%	-8%	72%
Junio	3,844	4,577	5,334	4,831	3,817	7,385	19%	17%	-9%	-21%	93%
Julio	3,835	4,525	5,717	4,821	3,916	7,813	18%	26%	-16%	-19%	99%
Agosto	3,685	4,021	4,360	4,980	3,841	6,349	9%	8%	14%	-23%	65%
Septiembre	4,792	4,671	4,861	4,872	4,593	6,876	-3%	4%	0%	-6%	50%
Octubre	4,796	4,905	4,600	4,517	4,161	6,338	2%	-6%	-2%	-8%	52%
Noviembre	4,516	4,428	3,735	3,500	4,171	6,774	-2%	-16%	-6%	19%	62%
Diciembre	3,099	5,906	3,138	3,093	4,455	7,988	91%	-47%	-1%	44%	79%
Anual	4,130	4,080	4,835	3,955	3,814	6,589	-1%	18%	-18%	-4%	73%



6.- Mercado de producción

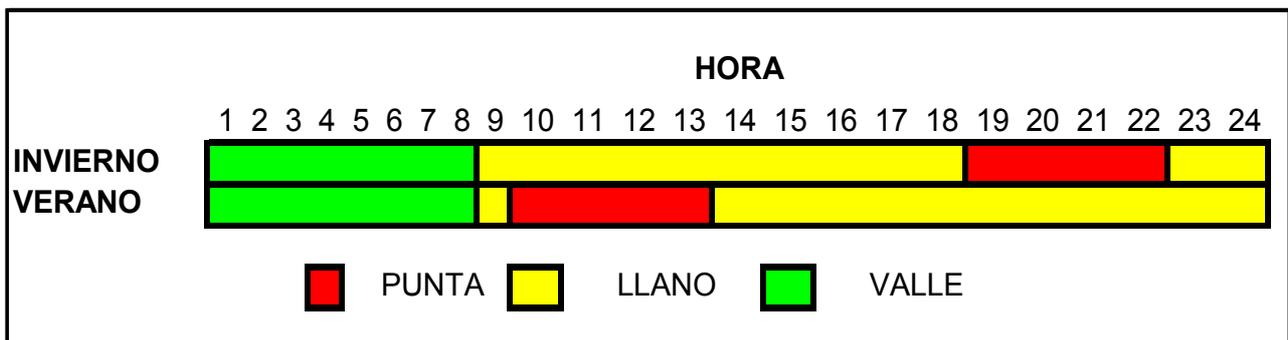
Precio medio ponderado final comercialización y clientes cualificados

	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3,768	2,824	7,236	2,807	2,948	4,990	-25%	156%	-61%	5%	69%
Febrero	3,904	2,619	4,374	3,258	2,889	5,368	-33%	67%	-26%	-11%	86%
Marzo	3,979	2,208	3,797	2,846	3,334	6,106	-45%	72%	-25%	17%	83%
Abril	3,454	2,342	4,239	2,468	2,602	4,924	-32%	81%	-42%	5%	89%
Mayo	2,671	3,007	4,308	2,899	2,692	5,028	13%	43%	-33%	-7%	87%
Junio	2,969	4,020	4,710	4,250	3,245	6,853	35%	17%	-10%	-24%	111%
Julio	3,305	3,967	5,181	4,278	3,325	7,291	20%	31%	-17%	-22%	119%
Agosto	3,018	3,310	3,641	4,256	3,142	5,689	10%	10%	17%	-26%	81%
Septiembre	4,337	4,147	4,327	4,324	4,052	6,334	-4%	4%	0%	-6%	56%
Octubre	4,444	4,370	3,996	3,977	3,583	5,717	-2%	-9%	0%	-10%	60%
Noviembre	4,282	4,155	3,444	3,199	3,782	6,196	-3%	-17%	-7%	18%	64%
Diciembre	2,788	5,650	2,745	2,778	4,151	7,118	103%	-51%	1%	49%	71%
Anual	3,591	3,560	4,343	3,473	3,325	5,948	-1%	22%	-20%	-4%	79%



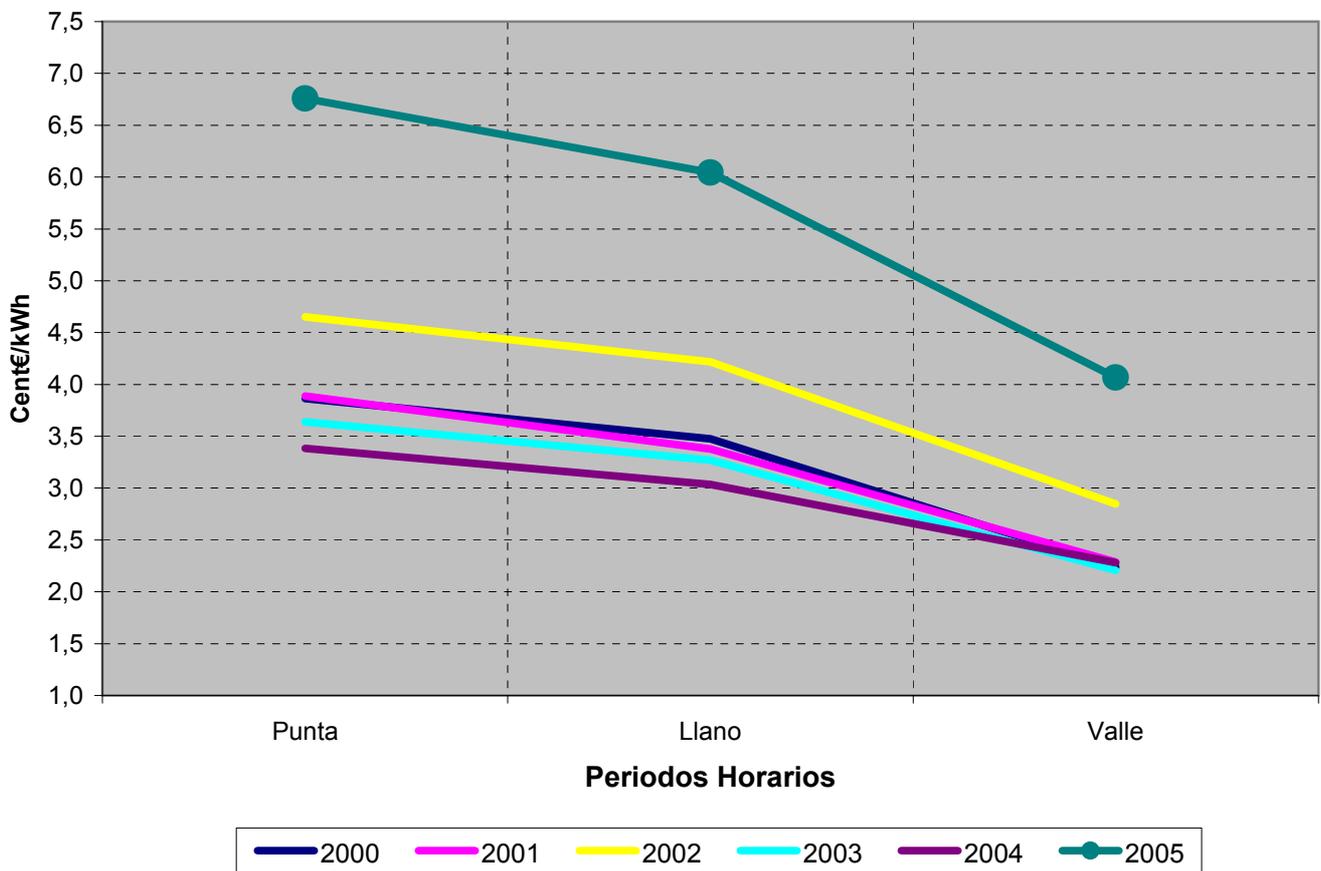
6.- Mercado de producción

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001. Zona Peninsular



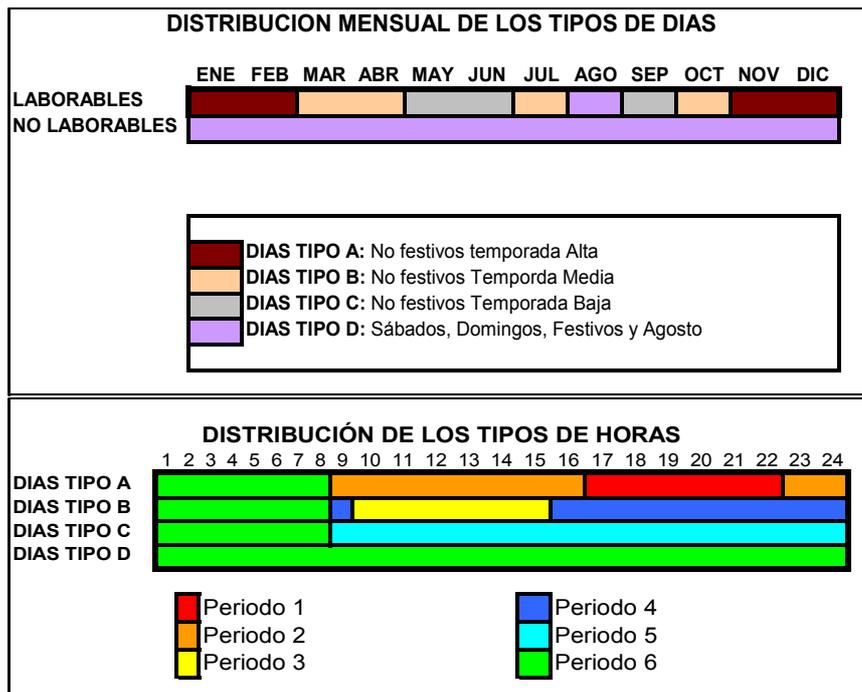
Nota: Los cambio de horario invierno a verano o viceversa coinciden con el cambio oficial de hora

Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh)

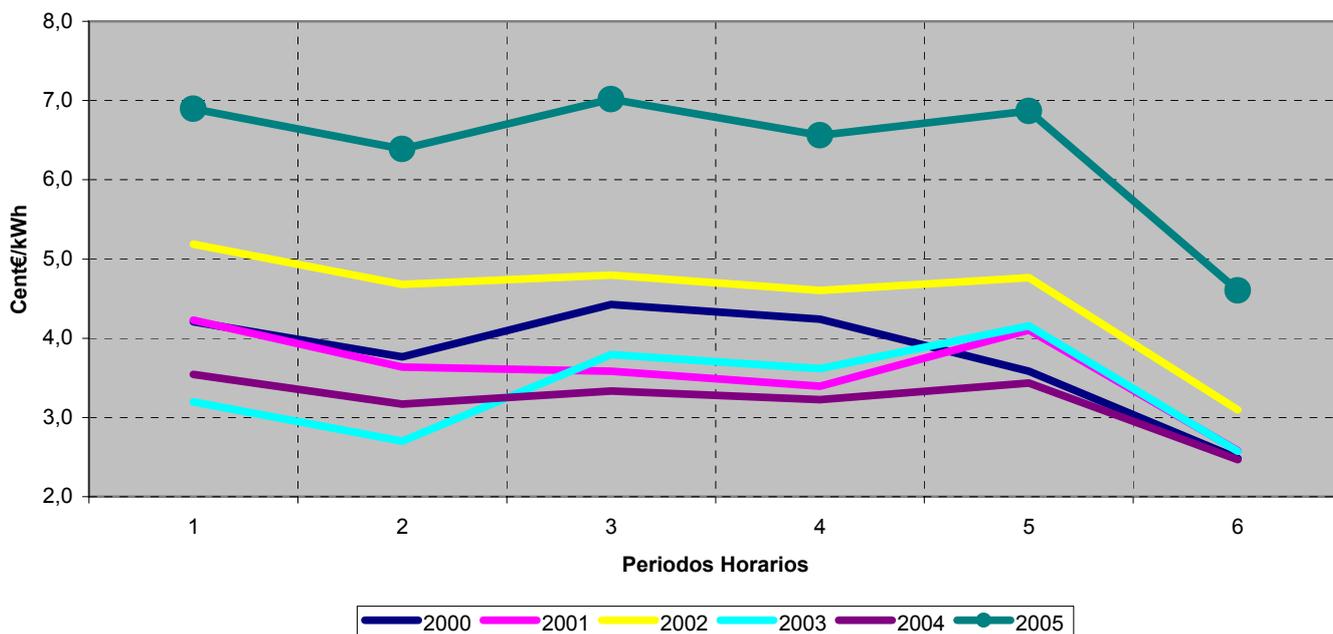


6.- Mercado de producción

Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001. Zona Peninsular



Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh)





Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2006

INDICADORES ECONÓMICOS

7.- Indicadores económicos

Contabilidad Nacional trimestral de España. Base 2000
Producto Interior Bruto trimestral y sus componentes.
Volumen encadenado referencia 2000 ⁽¹⁾. Tasas de variación interanual (%)

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2003	2004	2004	2005		
			Tr. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Gasto en consumo final</i>	3,1	4,8	5,1	4,8	4,5	4,4
- Gasto en consumo final de los hogares	2,6	4,4	4,7	4,6	4,6	4,4
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	1,9	5,0	7,1	5,0	4,4	4,7
- Gasto en consumo final de las AAPP	4,8	6,0	6,3	5,4	4,3	4,6
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	5,6	4,9	6,2	7,2	7,6	7,4
- Bienes de equipo	2,5	3,7	8,8	10,1	10,4	8,8
- Construcción	6,3	5,5	5,2	6,0	6,2	6,3
- Otros Productos	7,7	4,4	5,8	7,2	8,5	9,0
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Demanda interna ⁽³⁾	3,8	4,7	5,4	5,2	5,3	5,2
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	3,6	3,3	2,3	-2,1	1,1	1,3
<i>Importación de bienes y servicios</i>	6,0	9,3	10,1	5,7	8,5	7,7
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5

COMPONENTES DE LA OFERTA	2003	2004	2004	2005		
			Tr. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	-0,1	-1,1	-2,3	-1,9	-1,3	0,7
<i>Ramas energéticas</i>	1,3	2,0	1,8	4,2	4,0	4,5
<i>Ramas industriales</i>	0,9	0,3	0,3	0,3	0,1	0,8
<i>Construcción</i>	5,0	5,1	4,8	5,4	5,4	6,0
<i>Ramas de los servicios</i>	2,9	3,6	4,1	3,9	3,8	3,8
- Servicios de mercado	2,6	3,6	4,1	3,8	4,0	4,0
- Servicios de no mercado	4,2	3,6	4,3	4,0	3,2	3,2
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	6,8	4,1	2,7	4,0	4,8	3,3
- IVA que grava los productos	5,3	2,5	3,9	5,0	5,4	3,9
- Impuestos netos sobre productos importados	6,6	12,0	12,0	6,6	2,0	0,6
- Otros impuestos netos sobre los productos	9,5	6,5	0,3	2,3	4,0	2,4
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5

Fuente: INE

(1) Como consecuencia de la modificación de la nueva base 2000 de la Contabilidad Nacional de España, se han sustituido las estimaciones a precios constantes de base fija por estimaciones a precios del año precedente y encadenadas, de acuerdo con la Decisión de la Comisión número 98/715/CE

(2) ISFLSH: Instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares

(3) Aportación al crecimiento del PIB a precios de mercado

7.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2005 -2006.

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 10 Enero 2006

CONCEPTOS	2004	2005	2006
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	4,8	4,4	3,7
- Gasto en consumo final nacional privado (a)	4,4	4,2	3,5
- Gasto en consumo final de las AA.PP.	6,0	4,5	4,1
Formación bruta de capital	4,8	7,0	5,8
- Formación bruta de capital fijo	4,9	7,1	5,9
- Bienes de equipo y otros productos	4,0	8,9	7,8
- Construcción	5,5	5,9	4,5
Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	0,0	0,0	0,0
Demanda nacional	4,4	5,0	4,3
Exportación de bienes y servicios	3,3	1,1	2,6
Importación de bienes y servicios	9,3	7,0	5,8
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-1,6	-1,8	-1,1
PIB	3,1	3,4	3,3
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	837,3	900,3	960,4
PIB a precios corrientes: % variación	7,3	7,5	6,7
Precios (variación en porcentaje)			
Deflactor del PIB	4,1	3,9	3,2
Costes laborales, empleo, paro (variación en porcentaje)			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	3,3	2,8	2,8
Empleo total (b)	2,6	3,0	2,8
Empleo asalariado (b)	2,7	3,4	3,3
Empleo: variación en miles (b)	437,2	522,6	502,4
Productividad por ocupado (b)	0,5	0,4	0,5
Coste laboral unitario	2,8	2,4	2,3
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
Tasa de paro (% de la población activa) (c)	11,0	9,0	8,4
Parados (miles)	2213,6	1881,2	1814,3
Sector exterior (porcentaje del PIB)			
Saldo comercial (fob - fob)	-6,3	-7,8	-8,7
Capacidad (+) o necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-4,8	-6,6	-7,7
Sector público (porcentaje del PIB)			
Capacidad (+) o necesidad (-) de financiación (PDE)	-0,1	1,0	0,9
Deuda Pública	46,6	43,1	40,3

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

(a) Incluye a los hogares y a las instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares

(b) Empleo equivalente a tiempo completo, según Contabilidad Nacional

(c) Datos a partir de 2005 correspondientes a la nueva metodología de la EPA

7.- Indicadores económicos

**Índice de Precios de Consumo (IPC), Índice de Precios Industriales (IPRI)
e Índice de Producción Industrial (IPI), Euribor a tres meses y Obligaciones a 10 años**

Año	Mes	Tasa de Variación Interanual (%)						TIPOS DE INTERÉS (%)	
		IPC		IPRI		IPI		EURIBOR A TRES MESES	OBLIGACIONES A 10 AÑOS (2)
		General	Energía	General	Energía	General	Ciclo - Tendencia (1)		
2003	noviembre	2,77	1,14	1,27	-0,41	1,35	1,22	2,16	4,40
	diciembre	2,60	-0,08	1,07	-1,23	4,19	1,25	2,15	4,34
2004	enero	2,31	-1,67	0,67	-3,65	-2,93	1,32	2,09	4,19
	febrero	2,14	-2,54	0,67	-5,36	1,81	1,53	2,07	4,15
	marzo	2,14	-2,47	0,76	-5,55	7,24	1,73	2,03	4,01
	abril	2,70	1,44	2,60	1,32	0,71	1,85	2,05	4,20
	mayo	3,40	6,59	3,77	7,23	2,69	1,97	2,09	4,33
	junio	3,50	7,21	3,97	7,14	5,65	1,98	2,11	4,39
	julio	3,36	6,56	4,06	7,19	0,00	1,81	2,12	4,28
	agosto	3,34	7,00	4,44	8,99	5,32	1,62	2,11	4,15
	septiembre	3,22	7,53	4,62	11,02	3,76	1,41	2,12	4,08
	octubre	3,58	11,56	5,39	14,21	-7,01	1,16	2,15	3,97
	noviembre	3,51	9,94	5,20	12,59	4,28	1,02	2,17	3,85
	diciembre	3,23	7,56	5,01	10,67	1,17	0,92	2,17	3,64
2005	enero	3,08	6,04	4,78	8,80	0,83	0,73	2,15	3,59
	febrero	3,30	7,64	4,95	11,01	-0,99	0,53	2,14	3,58
	marzo	3,40	8,15	5,10	13,07	-6,75	0,41	2,14	3,73
	abril	3,47	9,61	4,97	14,50	7,41	0,35	2,14	3,53
	mayo	3,06	6,77	4,19	11,05	0,09	0,29	2,13	3,36
	junio	3,14	8,22	4,38	13,53	-0,18	0,28	2,11	3,19
	julio	3,29	11,43	4,64	15,66	-3,45	0,43	2,12	3,22
	agosto	3,29	11,55	4,89	16,40	3,68	0,59	2,13	3,23
	septiembre	3,73	14,97	5,43	17,88	0,19	0,62	2,13	3,09
	octubre	3,51	11,22	5,03	15,17	-0,10	0,61	2,20	3,27
	noviembre	3,41	9,27	4,94	14,67	0,82	0,68	2,36	3,48
	diciembre	3,74	9,95					2,47	3,37

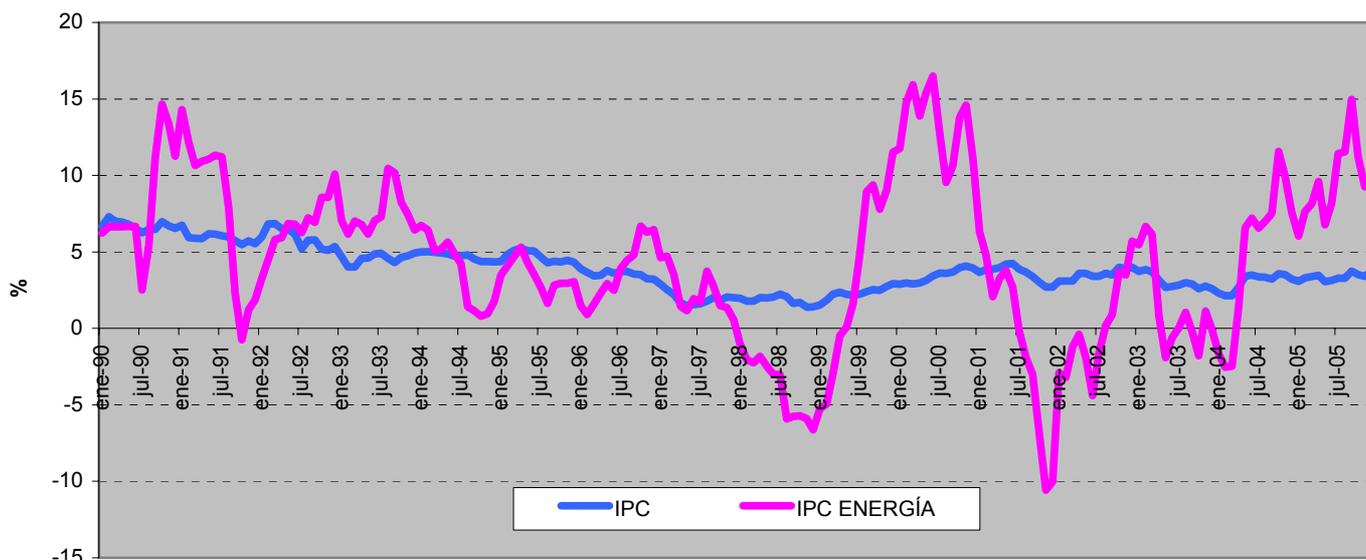
Fuente: INE, MEH y Banco de España

Nota: (1) Serie Ciclo - Tendencia obtenida por el Ministerio de Economía. Incluye corrección de valores atípicos

(2) Mercado secundario. Operaciones simples al contado entre titulares de cuenta

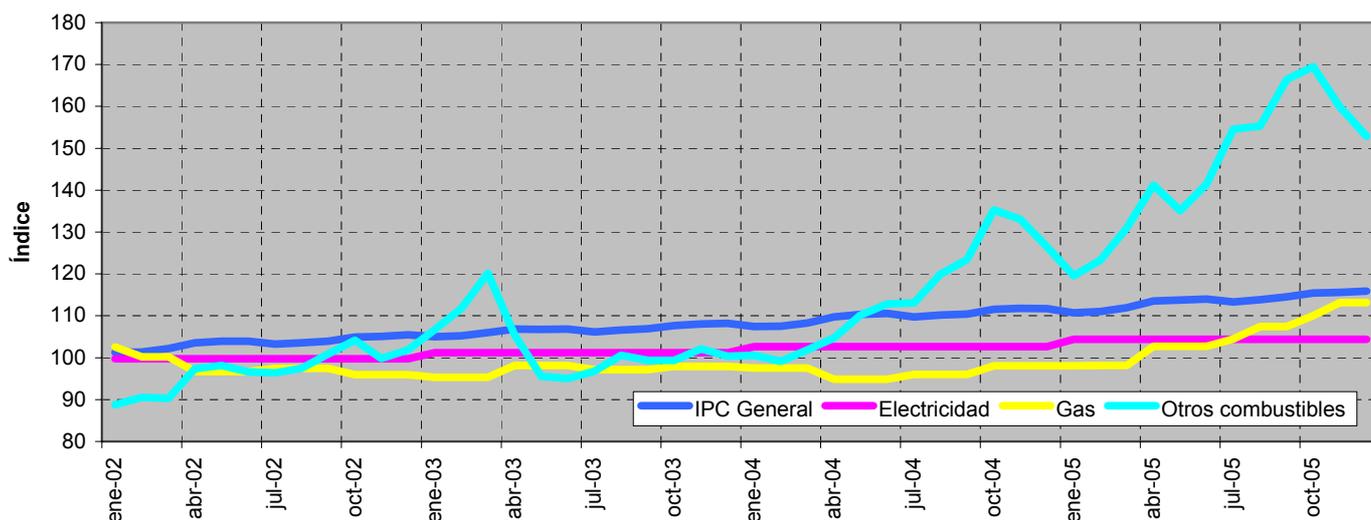
7.- Indicadores económicos

Índice de Precios de Consumo (IPC), y de su componente energético Tasa de variación interanual (%)



Fuente : INE

Índice de Precios de Consumo (IPC) y componentes del IPC ENERGÍA BASE 2001



Fuente: INE

Descripción de los componentes energéticos del IPC

Electricidad: Gastos en energía eléctrica; gastos del contrato de la luz, alquiler y lectura de contador

Gas: Gastos de gas ciudad y gas natural : gastos del contador del gas; alquiler y lectura del contador

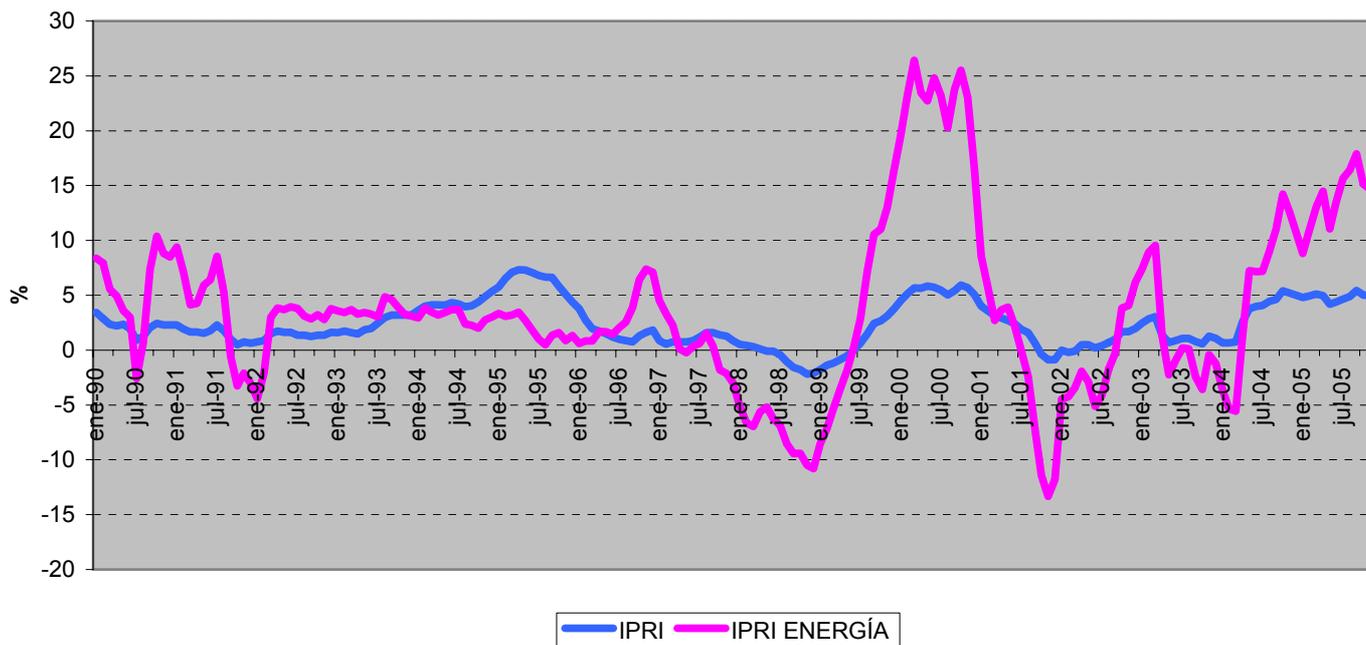
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

Otros Combustibles: Gasóleo, fuel -oil, petróleo lampante y otros combustibles líquidos

Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

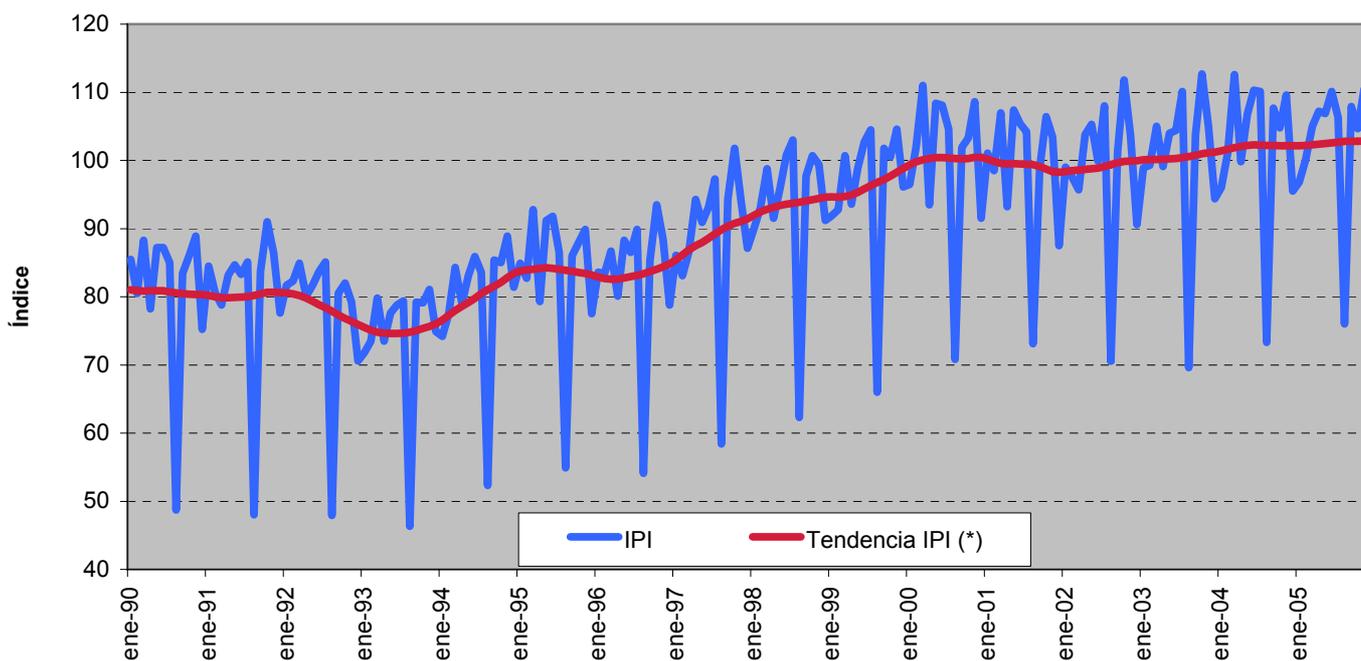
7.- Indicadores económicos

Índice de Precios Industriales (IPRI) y su componente energético
Tasa de variación interanual (%)



Fuente : INE

Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (*)
Base 1990

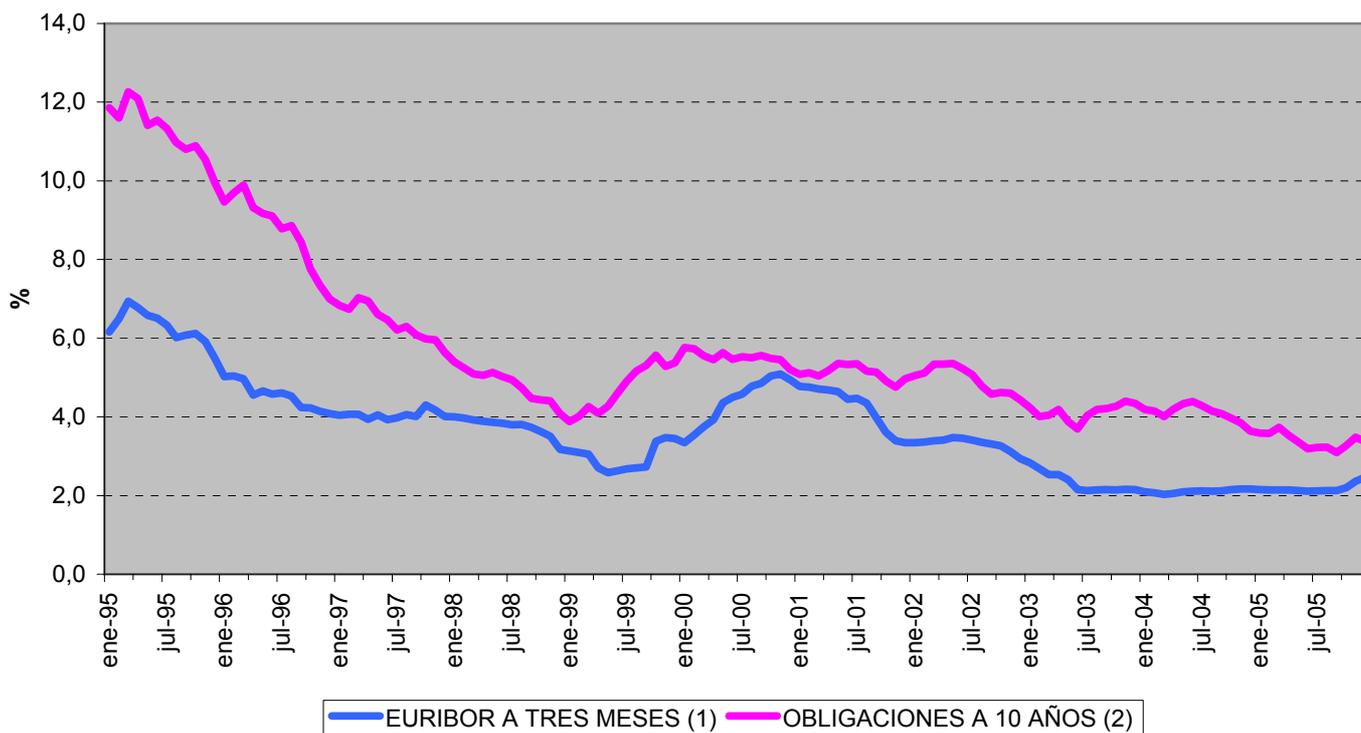


Fuentes: INE y MEH

(*) Serie de ciclo-tendencia obtenida por la SGPC (M. Economía). Incluye corrección de atípicos

7.- Indicadores económicos

Evolución de los tipos de interés a corto y a largo plazo



Fuente : Banco de España

(1) Para fechas anteriores a enero de 1999, los tipos de interés de la zona del euro se han calculado ponderando los tipos de interés nacionales por el PIB.

(2) Mercado Secundario. Operaciones Simples al contado entre titulares de cuenta