



Comisión  
Nacional  
de Energía

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

# **BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS**

**Julio - 2008**



### Índice

## HECHOS RELEVANTES

## INDICADORES ELÉCTRICOS

<b>1.- Demanda en barras de central</b>	<b>2</b>
Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular	2
Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	3
Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	4
Demanda máxima en b.c. del sistema peninsular	4
Cobertura de la demanda nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	5
<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>8</b>
<b>2.1 Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>8</b>
Energía consumida	8
Estructura de consumo total por niveles de tensión	9
Pérdidas implícitas mensuales	11
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	11
<b>2.2 Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>12</b>
Energía consumida	12
Estructura del consumo total por niveles de tensión	13
Pérdidas implícitas mensuales	15
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	15
<b>2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>16</b>
Energía consumida	16
Estructura del consumo total por niveles de tensión	17
Pérdidas implícitas mensuales	19
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	19
<b>3.- Estructura Tarifaria</b>	<b>20</b>
<b>3.1 Estructura tarifaria nacional</b>	<b>20</b>
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	20
Participación de la energía consumida en el mercado	22
<b>3.2 Estructura tarifaria peninsular</b>	<b>23</b>
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	23
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	25
Participación de la energía consumida en el mercado	27

### Índice

<b>3.3 Estructura tarifaria extrapeninsular e insular</b>	<b>28</b>
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	28
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	30
Participación de la energía consumida en el mercado	32
<b>4 - Evolución del mercado minorista de baja tensión (BT)</b>	<b>33</b>
<b>4.1 Evolución del mercado minorista nacional de BT</b>	<b>33</b>
Número de clientes y energía consumida	33
Participación del número de clientes en el mercado	35
Participación de la energía consumida en el mercado	35
<b>4.2 Evolución del mercado minorista peninsular de BT</b>	<b>36</b>
Número de clientes y energía consumida	36
Participación del número de clientes en el mercado	38
Participación de la energía consumida en el mercado	38
<b>4.3 Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT</b>	<b>39</b>
Número de clientes y energía consumida	39
Participación del número de clientes en el mercado	41
Participación de la energía consumida en el mercado	41
<b>5.- Costes previstos del sistema y tarifa media</b>	<b>42</b>
Estructura de costes previstos	42
Composición de la tarifa media	43
Evolución tarifaria e IPC	46
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>47</b>
Evolución del mercado de electricidad	47
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores	49
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	50
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores	51
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	52
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	53
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	54
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>56</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	56
Aplicación del "Market Splitting"	56



***Índice***

---

---

**INDICADORES ECONÓMICOS**

<b>8.- Indicadores económicos</b>	<b>57</b>
PIB y sus componentes	58
Escenario macroeconómico 2007 - 2009	59
Índice de precios al consumo (IPC)	60
Índice de precios industriales (IPRI)	60
Índice de producción industrial (IPI)	60
Tipos de interés a corto y a largo plazo	60



### Glosario

---

---

**Agente externo.** Entidad no nacional autorizada para operar en el mercado de producción español.

**Demanda en barras de central (Demanda en b.c.)**.- Energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de los intercambios internacionales, una vez deducidos los consumos propios de las centrales.

**Demanda en consumo.**- Energía adquirida por los consumidores, medida en los puntos de consumo utilizando los correspondientes equipos de medida.

**Escandallo de costes.**- Enumeración de los costes necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica.

**Garantía potencia.** Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura del suministro de energía eléctrica. Desde el 1 de enero de 2008 ha sido sustituido por los Pagos por capacidad cuyo objeto es garantizar que existe potencia disponible suficiente a medio y largo plazo para la cobertura del suministro de energía eléctrica en todos los nodos de la red.

**Gestión de desvíos.** Mecanismo que tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

**Intercambios internacionales.**- Movimientos de energía que se realizan a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo.

**Market Splitting.**- Método de resolución de congestiones, que se aplica cuando se detectan congestiones en las interconexiones entre dos mercados organizados. Consiste en dividir el sistema en dos áreas, y realizar una casación por separado para cada una de éstas, ajustándolas para que el flujo por la línea sea igual a su capacidad máxima, lo que da lugar a precios de mercado diferentes en cada zona.

**Mercado diario.**- Es el mercado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente.

**Mercado intradiario.**- Mercado que tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad al cierre del mercado diario.



### Glosario

---

**Mercados de operación.-** Mercados que tienen por objeto adaptar los programas de producción resultantes de los mercados diarios e intradiarios a las necesidades técnicas de calidad y seguridad requeridas por el suministro de energía eléctrica. Están compuestos por la solución de restricciones técnicas, la asignación de los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

**Pérdidas implícitas.-** Energía total perdida en las redes de transporte y distribución, medida como la diferencia porcentual entre la demanda en barras de central y la demanda en consumo.

**Precio medio.-** Cociente entre la facturación total y la demanda en consumo.

**Precio medio ponderado.-** Resultado de multiplicar cada uno de los distintos precios medios por la energía correspondiente, sumar las cantidades así obtenidas y dividir dicha cantidad por la suma de las energías consideradas.

**Restricciones técnicas.** Mecanismo integrado en el mercado de producción de energía eléctrica realizado por el Operador del Sistema, consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa resultante del mercado diario, mediante la modificación de los programas de los grupos de generación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

**Senda de precios mínima:** Para cada uno de los meses, refleja el mínimo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Senda de precios máxima:** Para cada uno de los meses, refleja el máximo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Servicios complementarios.** Servicios necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

**Tarifa media o de referencia.-** Relación entre los costes previstos necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica y la previsión, para el mismo período considerado, de la demanda en consumidor final.



### **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.

#### **Consumos y Facturaciones de Ceuta y Melilla**

Se ha procedido a integrar los consumos y facturaciones realizadas por las distribuidoras acogidas a la D.T. 11ª de la Ley 54/1997 situadas en las ciudades autónomas de Ceuta y Melilla, en la información referida al ámbito extrapeninsular e insular.

No obstante, sólo se dispone de información de las facturaciones realizadas en los ámbitos Ceutí y Melillense a partir de enero de 2004 y de los consumos realizados en dichas ciudades autónomas a partir de enero de 2002.

Por lo tanto, en los ámbitos nacional y extrapeninsular, el presente boletín únicamente muestra datos de consumo posteriores a enero de 2002 y datos de precios medios posteriores a enero de 2004.

#### **Precios de Mercado**

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005 : OMEL

2006 : Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes : CNE

Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculado utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.



Comisión  
Nacional  
de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Julio - 2008

## HECHOS RELEVANTES



### Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional aumentó en el mes de junio de 2008 un 0,80% sobre el mismo mes del año 2007, mientras que la tasa de variación sobre el acumulado anual (enero-junio) entre 2008 y 2007 ascendió a 2,48%. Por su parte, la tasa de variación sobre los últimos doce meses (julio 2007 - junio 2008) se situó en el 2,81%.

Por su parte, en el sistema peninsular la demanda en barras de central aumentó en el último mes de junio un 0,45% y en el sistema extrapeninsular e insular aumentó en un 6,33%.

El 82,1% de la demanda nacional registrada en el mes de junio de 2008 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: ciclo combinado (32,4%), las comprendidas por el régimen especial (20,4%), nuclear (19,0%) e hidráulica (10,3%). Las centrales de ciclo combinado se configuran, por tanto, al igual que en meses anteriores, como la principal tecnología en la actividad de generación.

### Evolución de la demanda en consumo y participación en el mercado

Durante el mes de abril de 2008, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se incrementó en un 3,55%, con respecto al mismo mes del año anterior. Dicho aumento se debió fundamentalmente al aumento del 7,0% registrado en el nivel de Alta Tensión 4 ( $\geq 145$  kV), siendo la variación del resto de niveles de tensión muy inferiores. Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional correspondiente a los últimos doce meses ascendió a 2,77%.

En el mes de abril de 2008, el 32,7% de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores del mercado liberalizado, cifra que es 1,8 puntos porcentuales superior a la participación registrada en el mes de marzo de 2008 y 8,3 puntos superior a la registrada en el mismo mes del año anterior.

En relación con los consumidores de baja tensión a nivel nacional, durante el mes de abril de 2008 sólo el 6,65% de los mismos (1.747.110 clientes), lo que supone el 12,8% del total de la energía adquirida en ese nivel de tensión, contrataron energía en el mercado liberalizado. Cabe señalar que el número de clientes de baja tensión en el mercado liberalizado en abril de 2008 disminuyó en 46.345 clientes respecto al mes anterior.

Analizando la composición de la participación del consumo en el mercado liberalizado en el mes de abril de 2008, se observa que los consumidores conectados al nivel de tensión 1 (entre 1 kV y 36 kV) fueron el grupo más importante ya que adquirieron el 66,0% de la energía de ese nivel de tensión, seguidos de los consumidores conectados al nivel de tensión 2 (entre 36 kV y 72,5 kV) con un 46,2%.



Por otra parte, los consumidores del nivel de tensión 3 (entre 72,5 kV y 145 kV) adquirieron el 16,6% y los consumidores del nivel de tensión 4 (mayor de 145 kV) el 8,1% de la energía total en estos niveles de tensión.

La participación del consumo en el mercado liberalizado aumentó ligeramente para todos los niveles de tensión respecto al mes de abril de 2007.

### **Costes previstos del sistema para el ejercicio 2008**

La Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008, revisa los costes y las tarifas aplicables a partir de dicha fecha. La citada Orden reconoce la existencia de un déficit de actividades reguladas en las de 1.200 Millones de Euros entre el 1 de enero de 2008 y el 31 de marzo de 2008.

Por su parte, la Orden ITC/1857/2008, de 26 de junio, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de julio de 2008, reconoce la existencia de un déficit de actividades reguladas por importe de 2.700 Millones de Euros entre el 1 de abril de 2008 y el 30 de septiembre de 2008. Asimismo, la citada orden acomete una modificación de la anualidad para 2008 que resulta para recuperar el valor actual del desajuste de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas, generado durante el ejercicio 2007, al fijarla en 83,649 Millones de Euros. De acuerdo con la memoria justificativa de la propuesta de Orden, se estima que el déficit del ejercicio 2008 podría alcanzar los 4.831 Millones de Euros (sin considerar la devolución de los derechos de CO<sub>2</sub>), si bien el valor final dependerá de la evolución de los precios del mercado.

Recientemente, la Orden ITC/1934/2008, de 3 de julio, por la que se regula la contratación a plazo de energía eléctrica por los distribuidores en el segundo semestre de 2008, ha habilitado el cobro de la anualidad para 2008, que resulta para recuperar el déficit ex ante de actividades reguladas que se generará entre el 1 de enero de 2008 y el 31 de diciembre de 2008. Su importe se ha fijado provisionalmente en 473.466,48 miles de Euros.

Los costes de producción previstos para el ejercicio 2008 han aumentado un 43,0% respecto al año anterior, como resultado, fundamentalmente, de un incremento del coste de producción del régimen ordinario de un 47,4% y de un incremento del 26,5% de las primas del régimen especial.

Por otro lado, los costes permanentes han aumentado en un 39,6% respecto al año anterior debido al incremento registrado en la cantidad destinada al pago de las anualidades de los déficit de años anteriores, que ha alcanzado en el ejercicio 2008 la cantidad de 1.545 Millones de Euros, cantidad que es un 86,3% superior a la destinada en el año 2007.

Asimismo, se han incrementado la retribución de las instalaciones de transporte el 12,2% y la de la actividad de distribución un 9,2%.



### Evolución del mercado de producción

En el mes de junio de 2008, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 5,934 cent €/kWh, un 4,2% superior al registrado en mayo de 2008 y un 54,3% superior al registrado en el mismo mes del año anterior. Por su parte, el precio medio del mercado diario registrado entre los meses de enero y junio de 2008 (6,273 cent €/kWh) fue un 16,8% superior a la previsión considerada en el expediente de tarifas correspondiente al año 2008 (5,37 cent €/kWh).

Debe señalarse que el precio del mercado diario registrado en el mes de junio (5,934 cent €/kWh) constituye el segundo valor más alto alcanzado en los últimos diez años para ese mismo mes. Únicamente en junio de 2005 se alcanzó una cifra superior (6,340 cent €/kWh).

En el mes de junio de 2008, el precio de los distribuidores (6,294 cent €/kWh) fue un 5,7% inferior al de comercializadores y consumidores cualificados (6,671 cent €/kWh). El menor precio de los distribuidores es debido a que, de acuerdo con lo establecido en la Orden ITC/3860/2007, a partir del 1 de enero de 2008 sólo los comercializadores y consumidores cualificados están obligados al pago por capacidad.

Cabe destacar que en el mes de junio de 2008 la diferencia de precios entre España y Portugal se situó en 0,590 cent €/kWh, cifra inferior a la diferencia registrada en mayo de 2008 (0,567 cent €/kWh). Este diferencial de precios de ambos mercados en el mes de junio de 2008 es consecuencia de un incremento de precios en España y Portugal del 4,2% respecto al mes anterior.

Durante el mes de junio de 2008, se pudo constatar un ligero aumento en la aplicación del procedimiento de "market splitting". Éste se aplicó en el 73% de las horas y afectó al 70% de la energía intercambiada en este mes, respecto al mes de mayo de 2008, en el que se aplicó un 72% de las horas y afectó al 70% de la energía.



### Conclusiones

En el mes de junio de 2008 la demanda en barras nacional aumentó un 0,80% sobre el mismo mes del año 2007. Por su parte, la tasa de variación sobre los últimos doce meses (julio 2007-junio 2008) se situó en el 2,81%, cifra inferior a la registrada en 2007 (3,29%).

Asimismo, durante el primer semestre de 2008 se ha producido un incremento de la participación de la energía consumida en el mercado (32,7%), cifra superior a las registradas para el conjunto de los ejercicios 2007 y 2006 (27,1% y 23,5%, respectivamente), si bien no se ha alcanzado el nivel correspondiente al año 2005 (36,3%).

El precio medio ponderado del mercado diario registrado entre los meses de enero y junio de 2008 (6,273 c€/kWh) es un 16,8% superior al precio previsto en el expediente de tarifas para el ejercicio 2008 (5,37 c€/kWh).

Se estima que el déficit de las actividades reguladas del ejercicio 2008 podría alcanzar los 4.831 M€ (sin considerar la devolución de los derechos de CO<sub>2</sub>), si bien, dicho déficit se podría incrementar si no se traslada la evolución de los costes de generación a las tarifas integrales.



Comisión

Nacional

de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Julio - 2008

# INDICADORES ELÉCTRICOS



Comisión  
Nacional  
de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Julio - 2008

## 1. Demanda en barras de central

### Demanda nacional

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	24.598	25.358	25.695	1,33	3,09	1,33	2,74	2,87
Febrero	22.294	22.233	23.755	6,85	1,49	3,91	2,68	3,46
Marzo	23.003	23.740	23.566	-0,73	2,05	2,36	2,67	3,11
Abril	19.648	21.333	22.679	6,31	3,49	3,27	3,52	2,97
Mayo	21.466	21.999	22.189	0,86	3,29	2,81	3,31	2,84
Junio	22.050	22.279	22.457	0,80	2,92	2,48	3,29	2,81
Julio	24.392	24.235	-		2,37		2,67	
Agosto	21.958	22.515	-		2,39		2,49	
Septiembre	22.098	22.042	-		2,10		1,97	
Octubre	21.583	22.502	-		2,31		1,90	
Noviembre	21.600	23.719	-		2,97		2,78	
Diciembre	23.998	24.888	-		3,03		3,03	
<b>Anual</b>	<b>268.688</b>	<b>276.842</b>	<b>140.340</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y REE

### Demanda peninsular

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	23.337	24.078	24.394	1,31	3,18	1,31	2,69	2,87
Febrero	21.135	21.095	22.541	6,85	1,58	3,90	2,64	3,45
Marzo	21.822	22.483	22.329	-0,69	2,05	2,38	2,61	3,12
Abril	18.528	20.148	21.466	6,54	3,51	3,33	3,50	2,99
Mayo	20.253	20.744	20.910	0,80	3,30	2,85	3,28	2,86
Junio	20.770	20.966	21.061	0,45	2,91	2,46	3,28	2,81
Julio	22.945	22.775	-		2,35		2,64	
Agosto	20.526	21.049	-		2,38		2,47	
Septiembre	20.746	20.698	-		2,09		1,96	
Octubre	20.297	21.185	-		2,31		1,90	
Noviembre	20.446	22.470	-		2,98		2,80	
Diciembre	22.749	23.581	-		3,04		3,04	
<b>Anual</b>	<b>253.553</b>	<b>261.273</b>	<b>132.699</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y REE

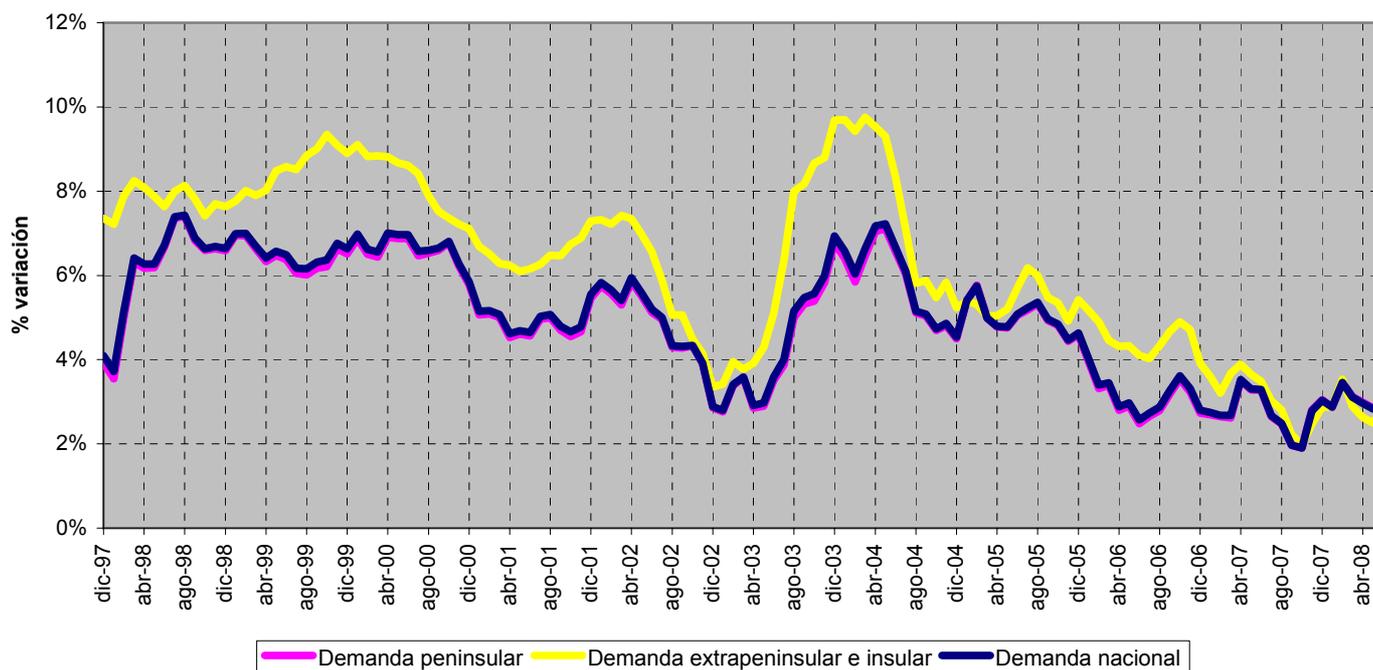
### 1. Demanda en barras de central

#### Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	1.261	1.280	1.301	1,64	1,51	1,64	3,59	2,88
Febrero	1.159	1.138	1.214	6,70	-0,09	4,02	3,20	3,53
Marzo	1.180	1.256	1.237	-1,52	2,05	2,13	3,68	2,89
Abril	1.120	1.186	1.214	2,37	2,96	2,19	3,89	2,63
Mayo	1.212	1.255	1.279	1,91	3,07	2,13	3,66	2,50
Junio	1.280	1.313	1.396	6,33	2,98	2,87	3,49	2,82
Julio	1.448	1.459	-	-	2,62	-	3,02	-
Agosto	1.432	1.465	-	-	2,58	-	2,81	-
Septiembre	1.352	1.344	-	-	2,20	-	2,22	-
Octubre	1.287	1.317	-	-	2,22	-	1,98	-
Noviembre	1.155	1.249	-	-	2,71	-	2,47	-
Diciembre	1.249	1.308	-	-	2,87	-	2,87	-
<b>Anual</b>	<b>15.135</b>	<b>15.570</b>	<b>7.641</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y REE

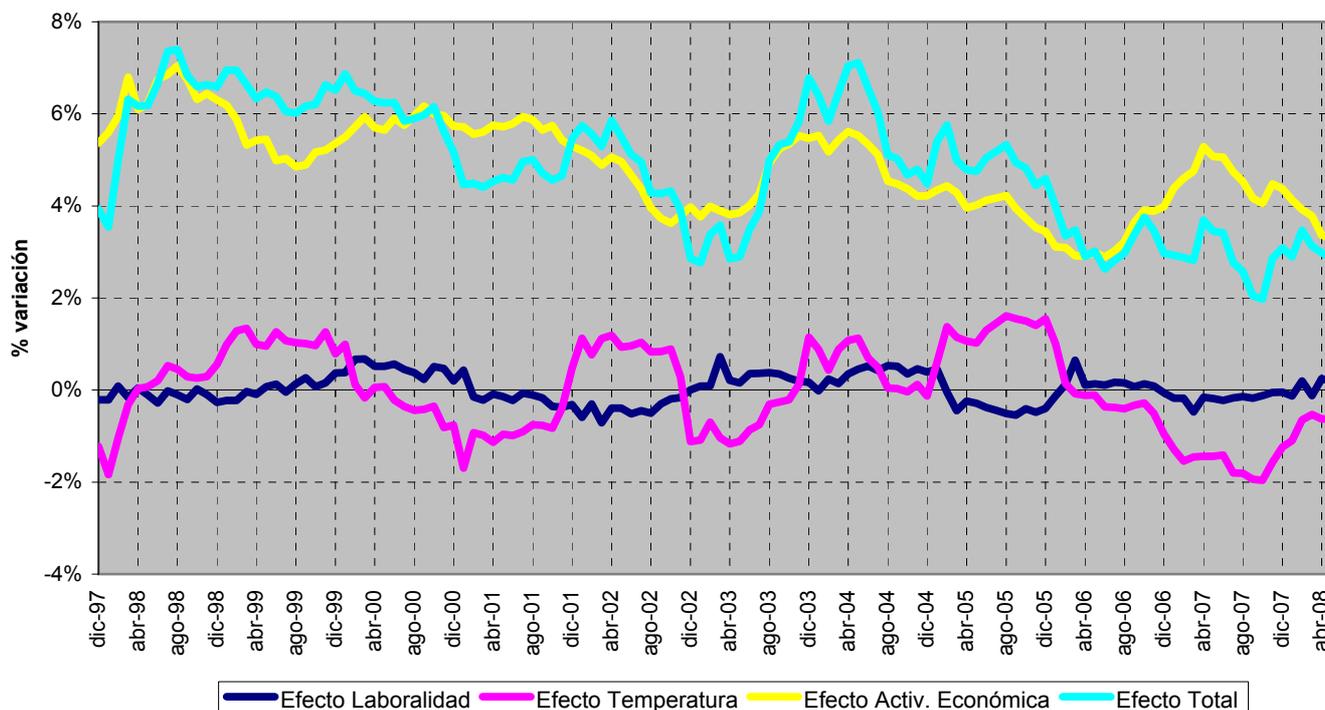
#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y REE

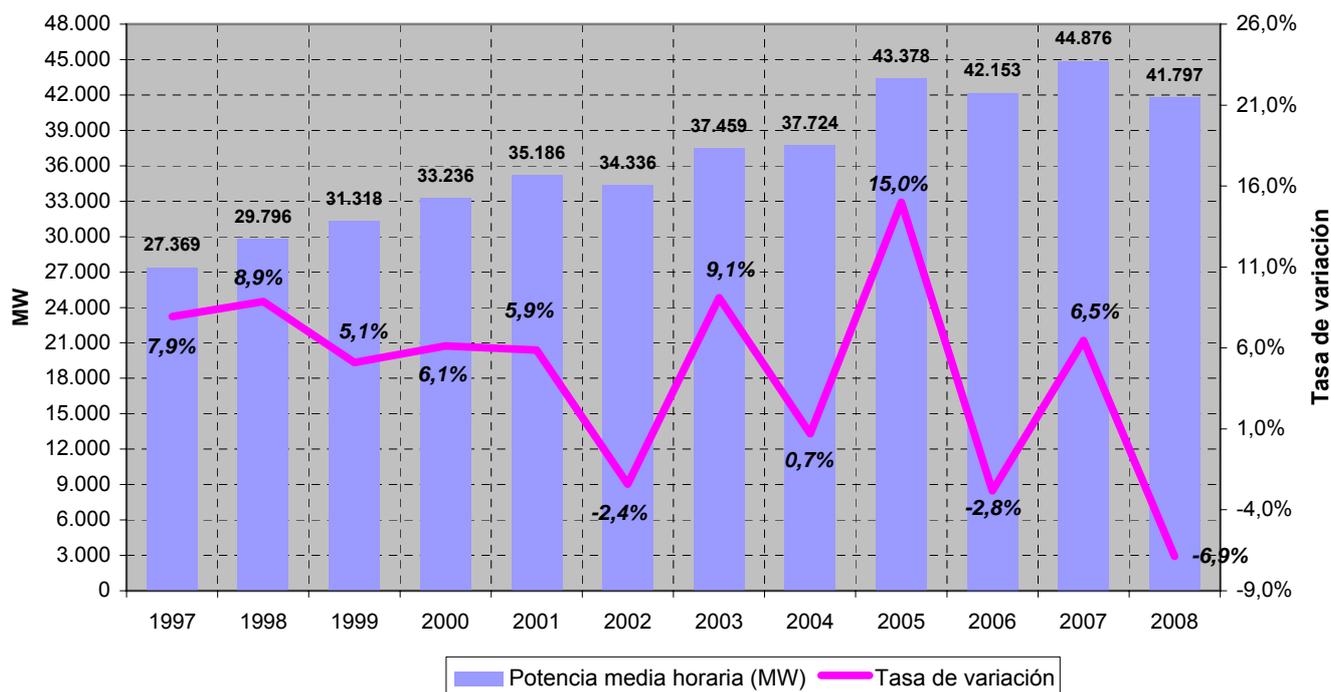
### 1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y REE

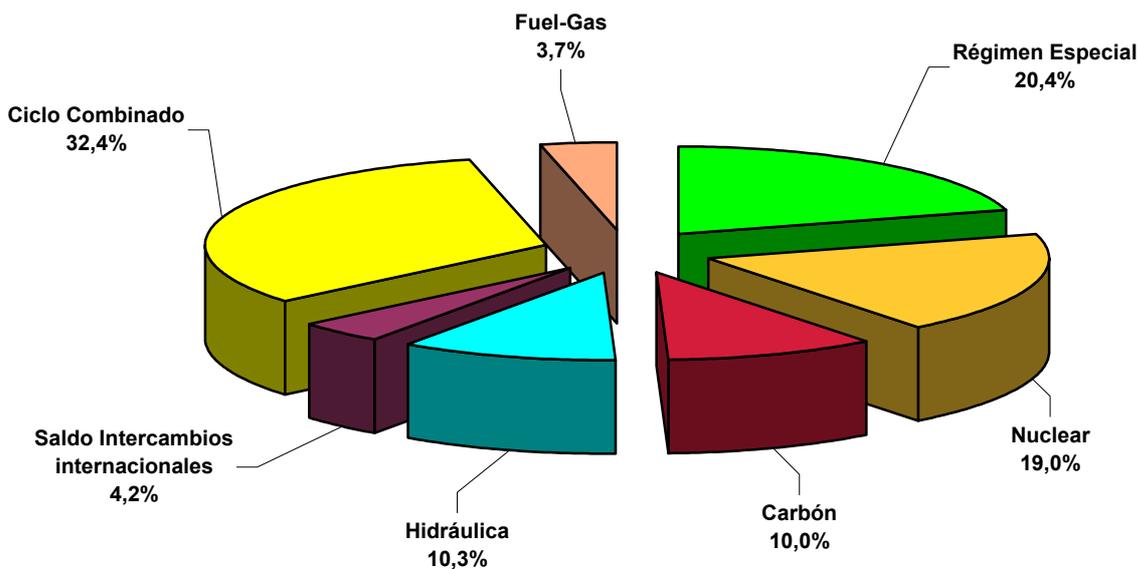
### Demanda máxima en b.c. del sistema peninsular



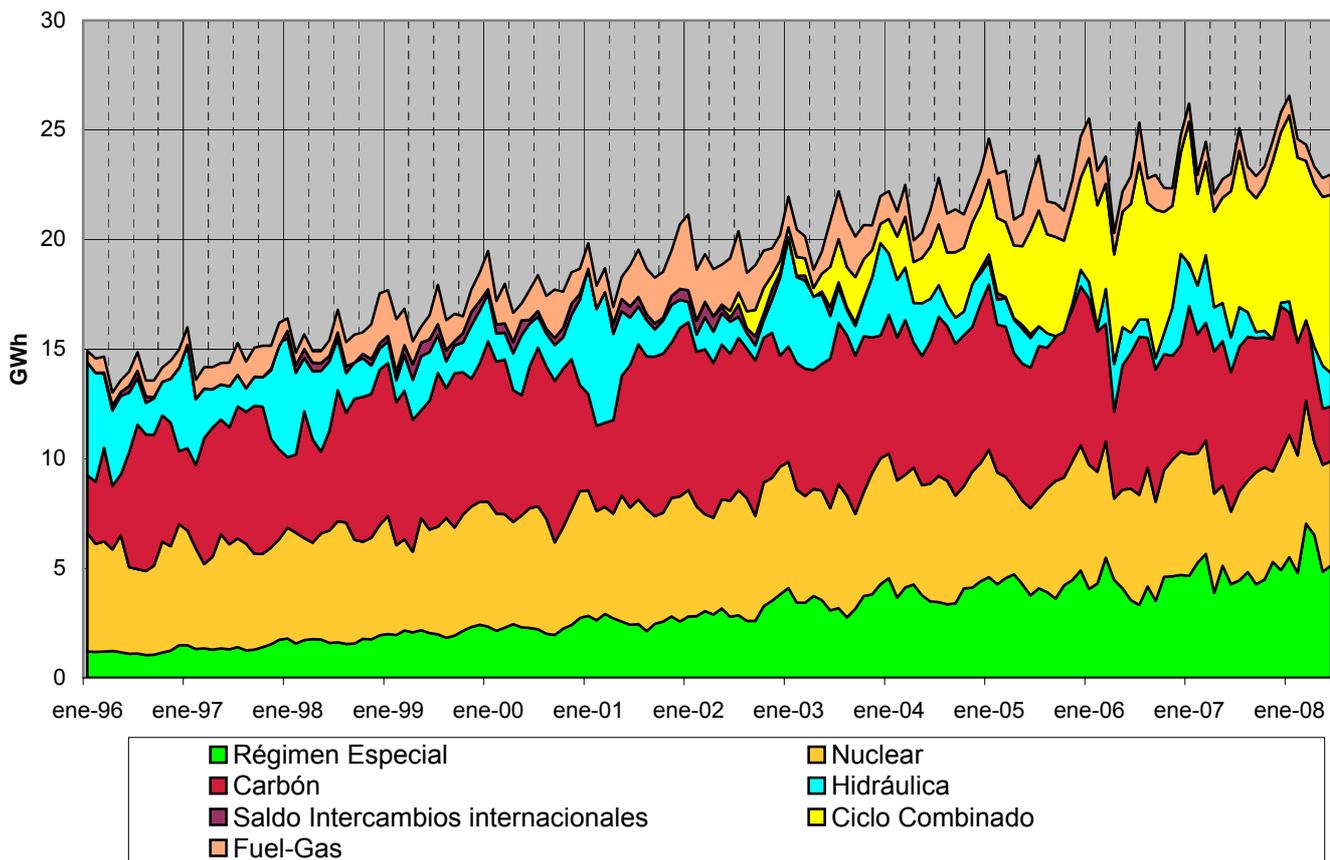
Fuente: REE

**1. Demanda en barras de central**

**Cobertura de la demanda nacional en el mes de junio de 2008**

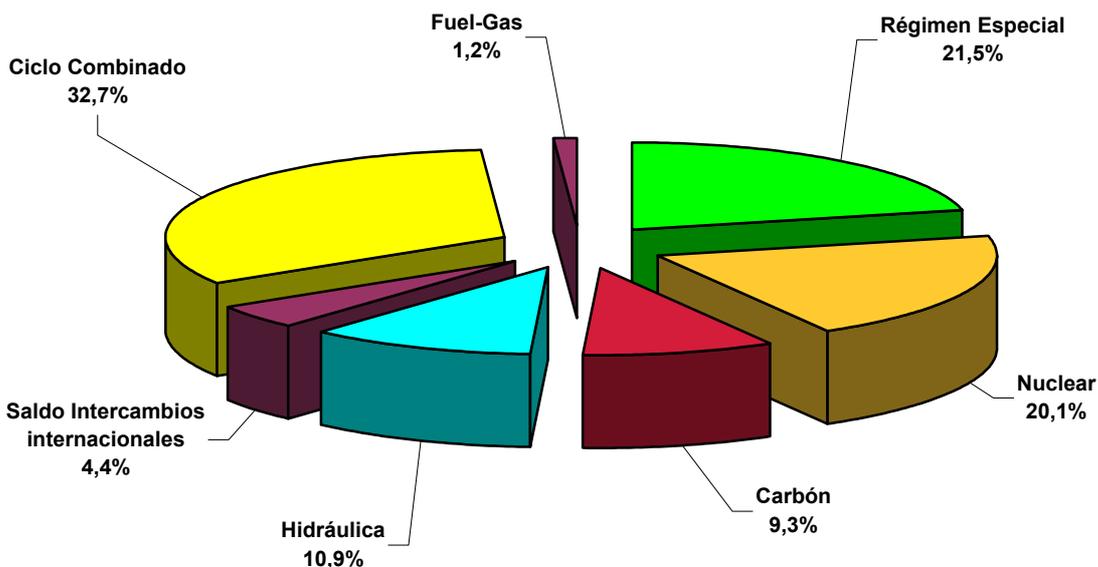


**Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2008**

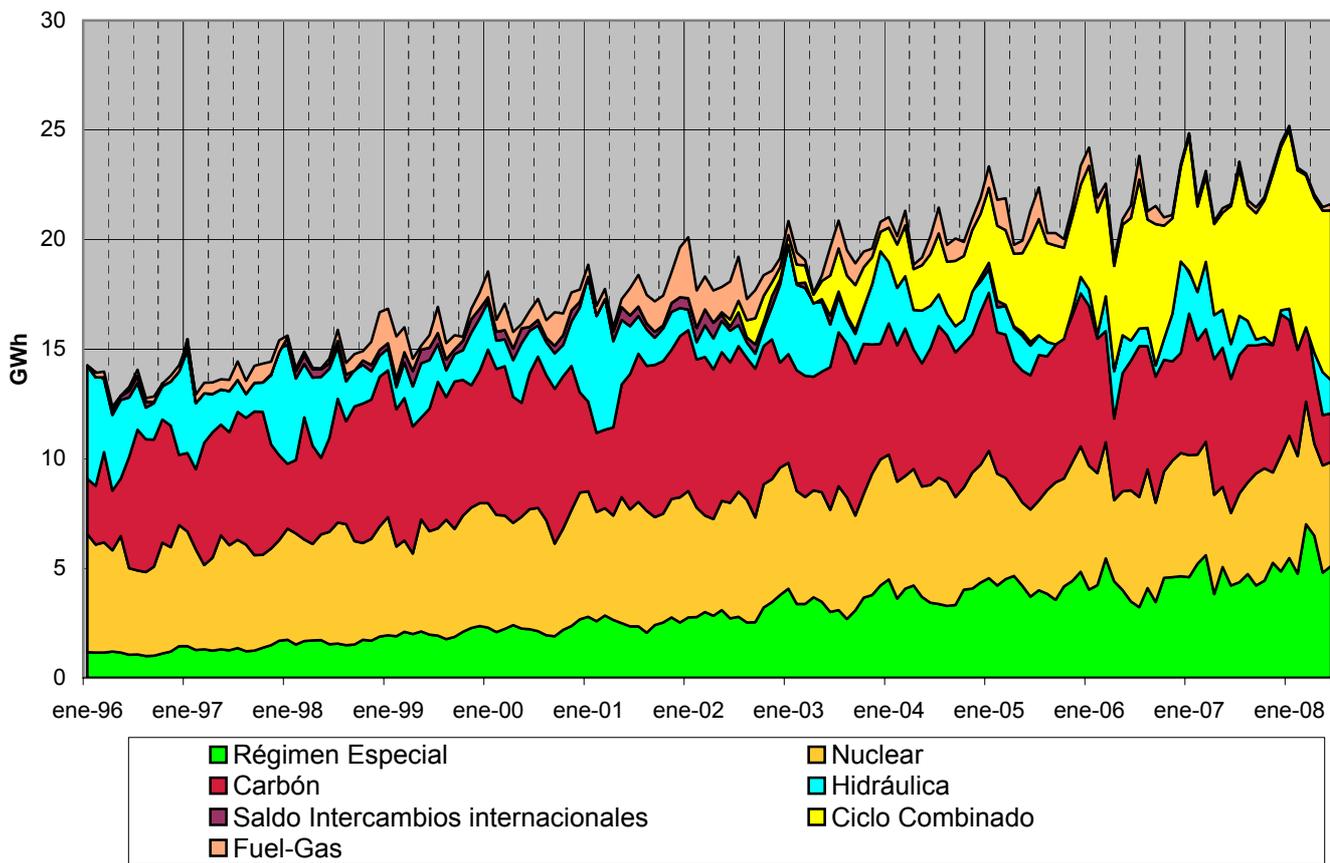


1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de junio de 2008

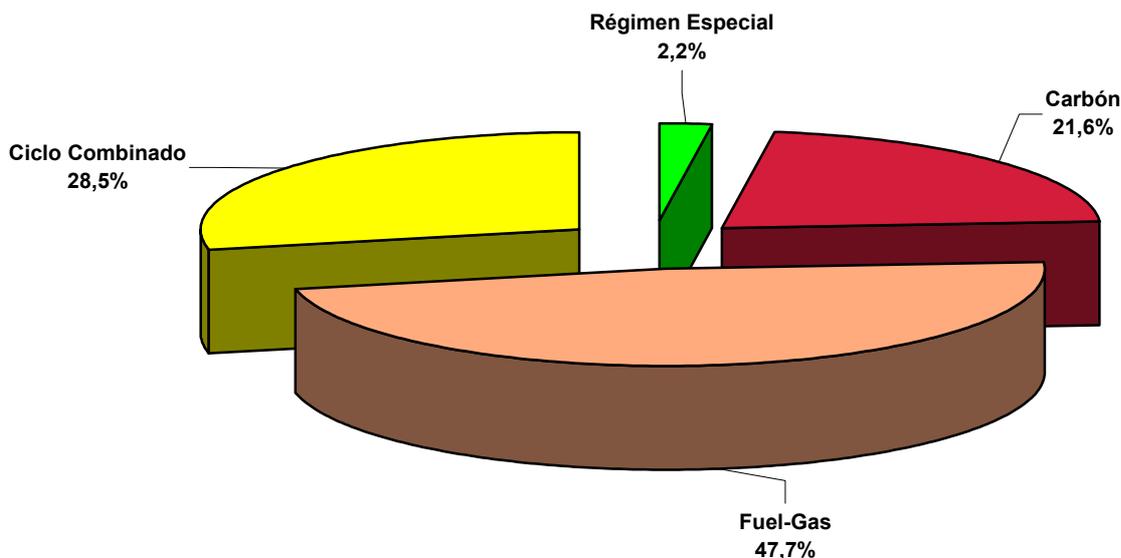


Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2008

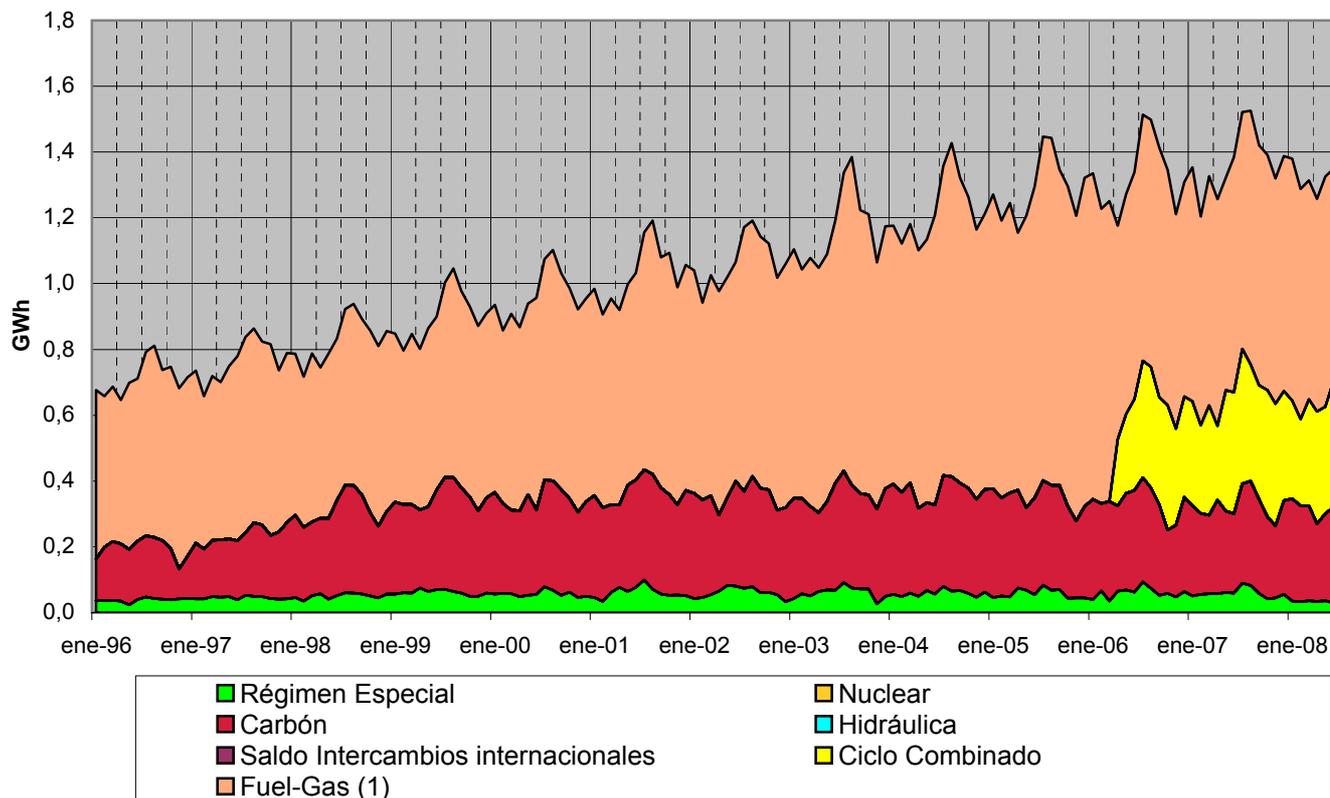


### 1. Demanda en barras de central

#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de junio de 2008



#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular. 1998 - 2008



Nota : (1) Incluye Generación auxiliar a partir del 1 de enero de 2007

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

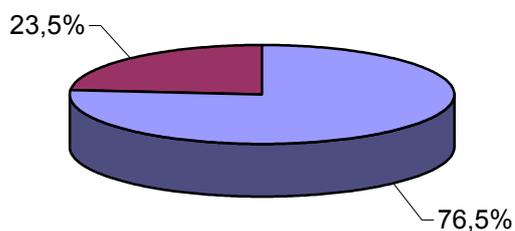
#### Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	22.019	22.476	23.066	2,62	2,07	2,62	3,21	2,75
Febrero	19.981	20.192	21.405	6,00	1,59	4,22	3,13	3,16
Marzo	21.186	21.694	21.525	-0,78	1,86	2,54	2,94	2,88
Abril	18.847	19.785	20.488	3,55	2,58	2,78	3,32	2,77
Mayo	20.073	20.791	18.673	-10,19	2,78	0,21	3,29	1,63
Junio	20.444	20.758	3.330	-83,96	2,57	-13,69	3,15	-5,47
Julio	21.779	21.809	-	-	2,20	-	2,64	-
Agosto	20.486	20.691	-	-	2,05	-	2,24	-
Septiembre	20.442	20.734	-	-	1,98	-	1,94	-
Octubre	20.404	21.209	-	-	2,18	-	1,94	-
Noviembre	20.203	21.380	-	-	2,50	-	2,32	-
Diciembre	21.173	22.198	-	-	2,70	-	2,70	-
<b>Anual</b>	<b>247.037</b>	<b>253.719</b>	<b>108.487</b>					

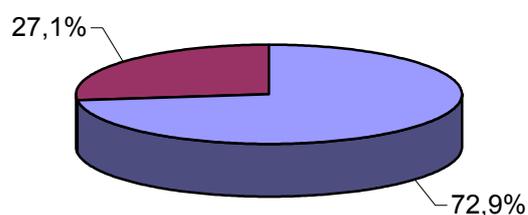
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Distribución de la energía consumida

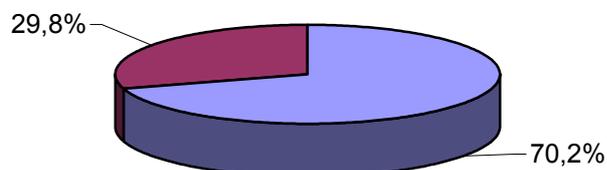
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Mayo 2007 - abril 2008



■ Tarifa Integral    ■ Tarifa de Acceso

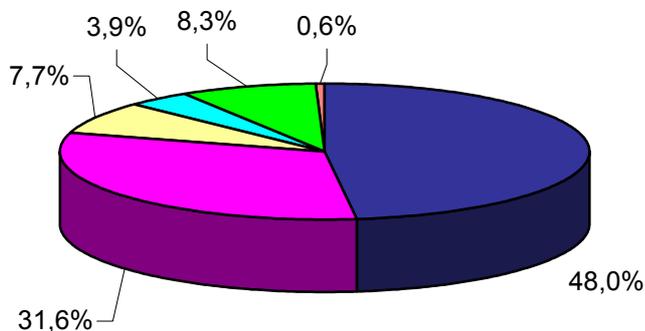
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

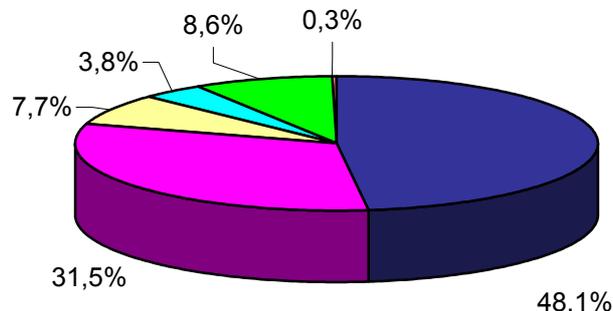
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2004	48,2%	31,2%	7,7%	3,9%	8,3%	0,7%	100%
2005	48,3%	31,4%	7,7%	3,8%	8,2%	0,7%	100%
2006	48,0%	31,6%	7,7%	3,9%	8,3%	0,6%	100%
2007	48,1%	31,5%	7,7%	3,8%	8,6%	0,3%	100%
Últimos 12 meses. Mayo 2007 - abril 2008	48,0%	31,5%	7,8%	3,8%	8,7%	0,3%	100%

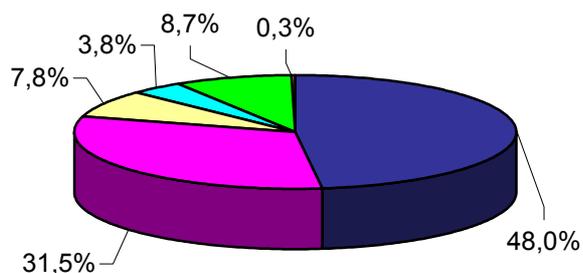
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Mayo 2007 - abril 2008



- 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 (\*)

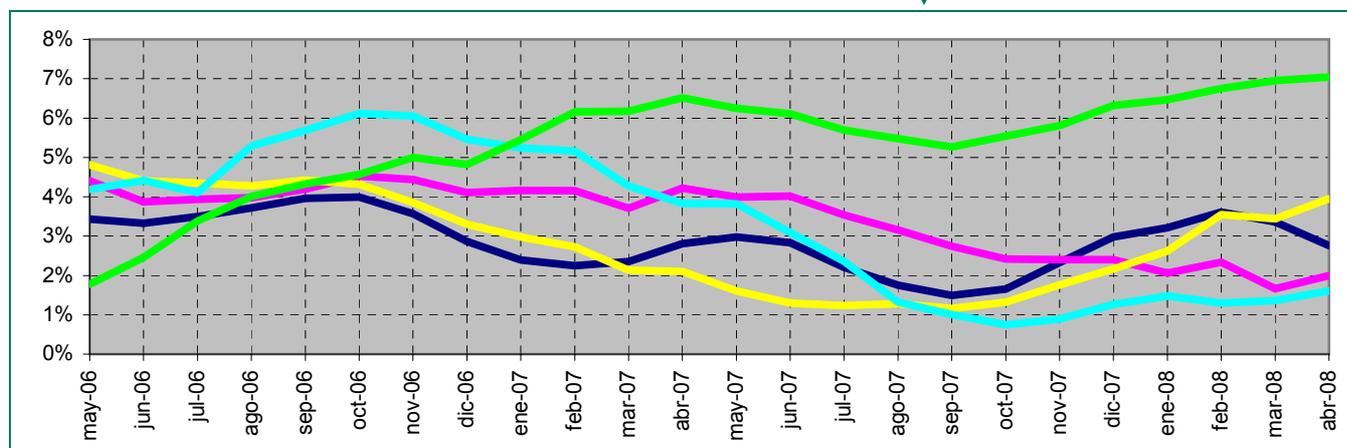
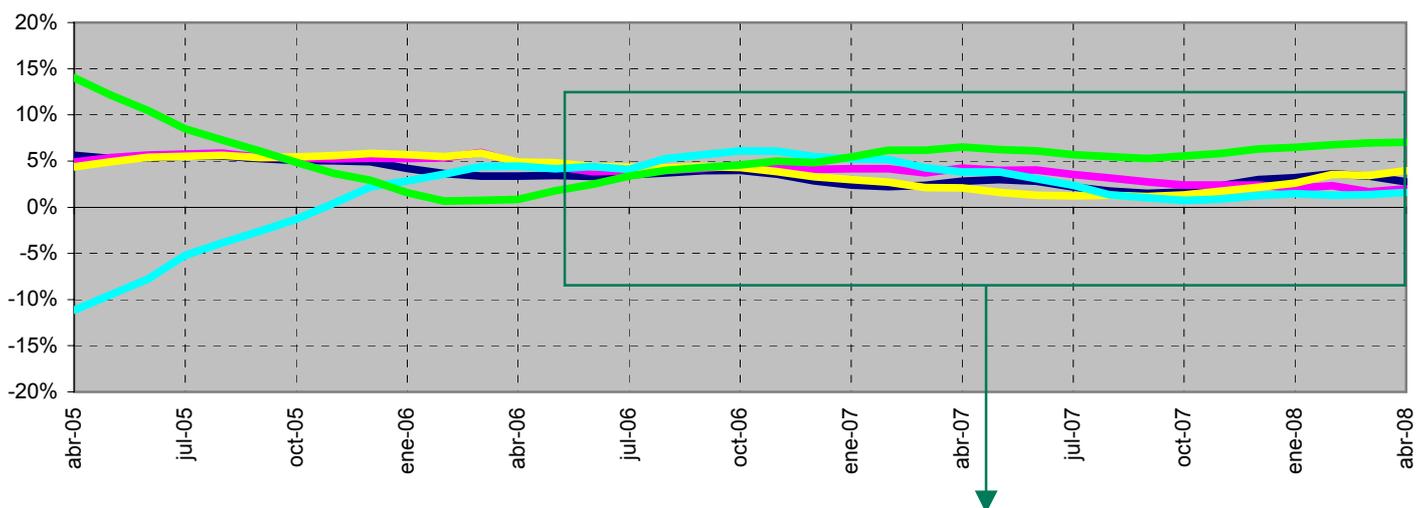
Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

#### % Variación s/últimos 6 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
2007 noviembre	2,3%	2,4%	1,8%	0,9%	5,8%	-37,5%	2,3%
2007 diciembre	3,0%	2,4%	2,2%	1,3%	6,3%	-40,3%	2,7%
2008 enero	3,2%	2,1%	2,6%	1,5%	6,5%	-43,7%	2,8%
2008 febrero	3,6%	2,3%	3,5%	1,3%	6,8%	-40,8%	3,2%
2008 marzo	3,4%	1,7%	3,4%	1,4%	7,0%	-35,5%	2,9%
2008 abril	2,8%	2,0%	4,0%	1,6%	7,0%	-32,7%	2,8%



■ 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)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

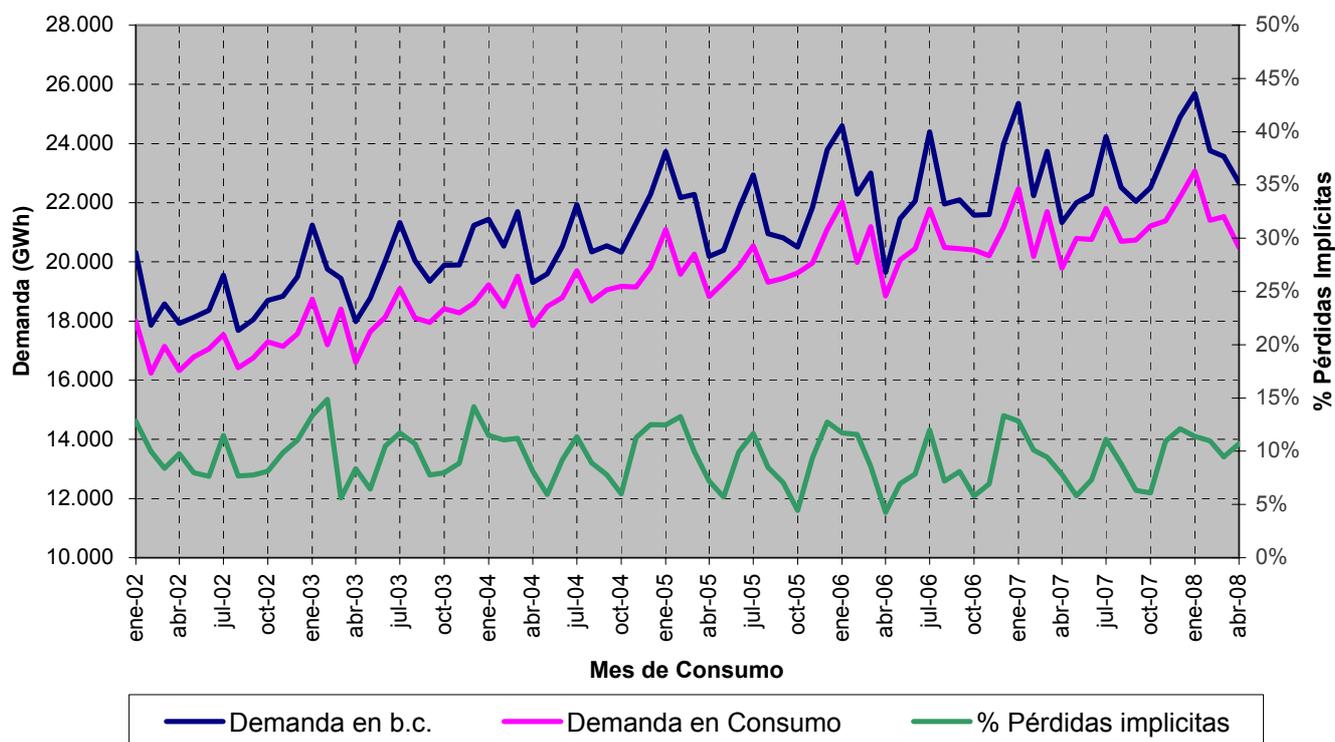
#### Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,5%	12,5%	11,7%	12,8%	11,4%
Febrero	11,1%	13,3%	11,6%	10,1%	11,0%
Marzo	11,2%	10,0%	8,6%	9,4%	9,5%
Abril	8,1%	7,2%	4,3%	7,8%	10,7%
Mayo	5,9%	5,7%	6,9%	5,8%	
Junio	9,2%	9,9%	7,9%	7,3%	
Julio	11,4%	11,7%	12,0%	11,1%	
Agosto	8,9%	8,5%	7,2%	8,8%	
Septiembre	7,8%	7,1%	8,1%	6,3%	
Octubre	6,0%	4,4%	5,8%	6,1%	
Noviembre	11,3%	9,4%	6,9%	10,9%	
Diciembre	12,5%	12,7%	13,3%	12,1%	
<b>Anual</b>	<b>9,6%</b>	<b>9,4%</b>	<b>8,8%</b>	<b>9,1%</b>	<b>10,6%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

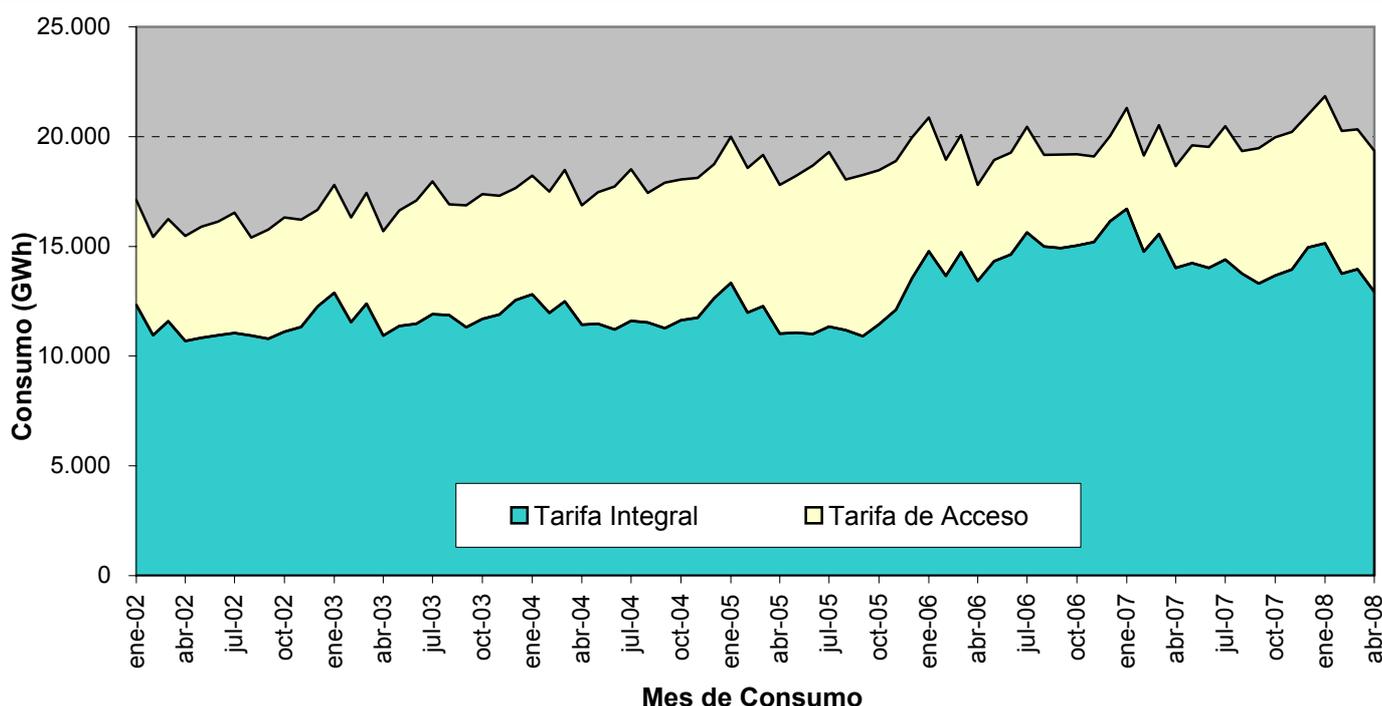
### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

#### Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	20.867	21.308	21.848	2,53	2,12	2,53	3,19	2,72
Febrero	18.945	19.135	20.265	5,90	1,59	4,13	3,11	3,12
Marzo	20.070	20.523	20.336	-0,91	1,81	2,43	2,90	2,84
Abril	17.796	18.666	19.359	3,71	2,52	2,73	3,28	2,75
Mayo	18.938	19.612	17.673	-9,88	2,72	0,24	3,25	1,64
Junio	19.277	19.528	3.147	-83,88	2,48	-13,59	3,09	-5,41
Julio	20.441	20.480	-	-	2,14	-	2,60	-
Agosto	19.170	19.348	-	-	1,99	-	2,18	-
Septiembre	19.188	19.473	-	-	1,94	-	1,89	-
Octubre	19.196	19.975	-	-	2,15	-	1,91	-
Noviembre	19.099	20.219	-	-	2,48	-	2,29	-
Diciembre	20.028	20.997	-	-	2,68	-	2,68	-
<b>Anual</b>	<b>233.015</b>	<b>239.264</b>	<b>102.629</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Evolución de la energía consumida



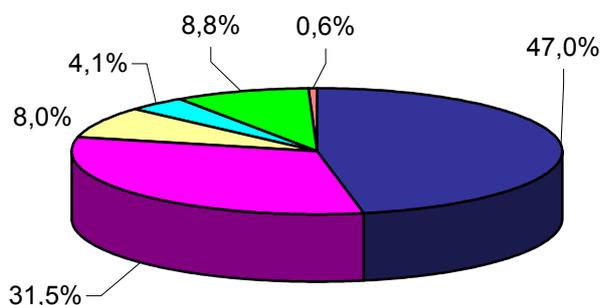
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

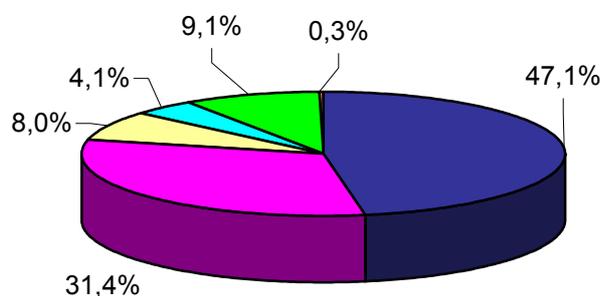
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2004	47,2%	31,1%	8,0%	4,1%	8,8%	0,7%	100%
2005	47,3%	31,3%	8,0%	4,0%	8,7%	0,7%	100%
2006	47,0%	31,5%	8,0%	4,1%	8,8%	0,6%	100%
2007	47,1%	31,4%	8,0%	4,1%	9,1%	0,3%	100%
Últimos 12 meses. Mayo 2007 - abril 2008	47,0%	31,4%	8,0%	4,1%	9,3%	0,3%	100%

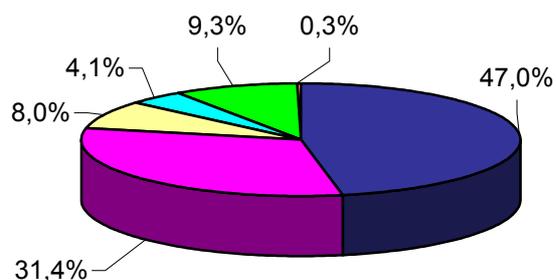
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Mayo 2007 - abril 2008



- 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 (\*)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

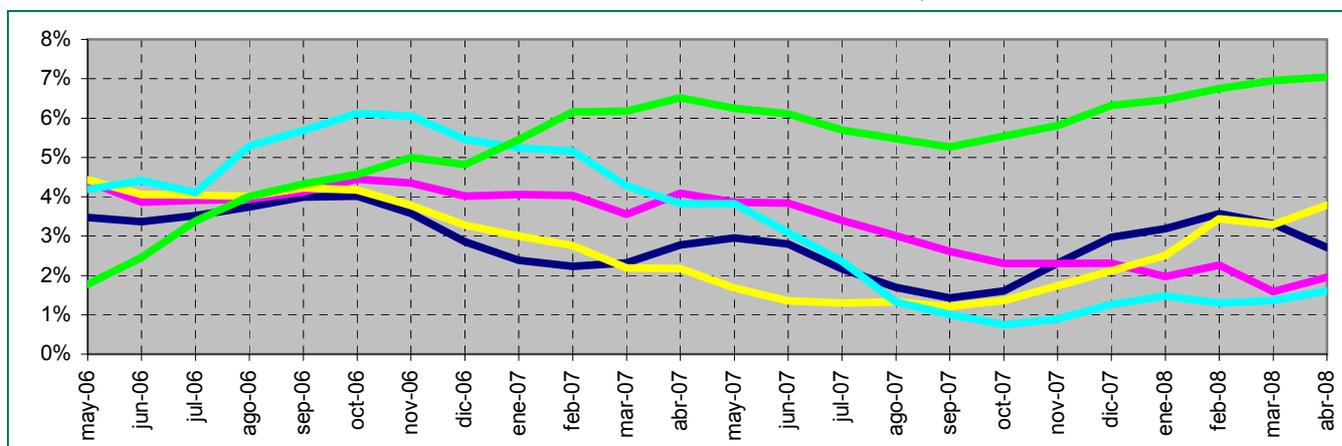
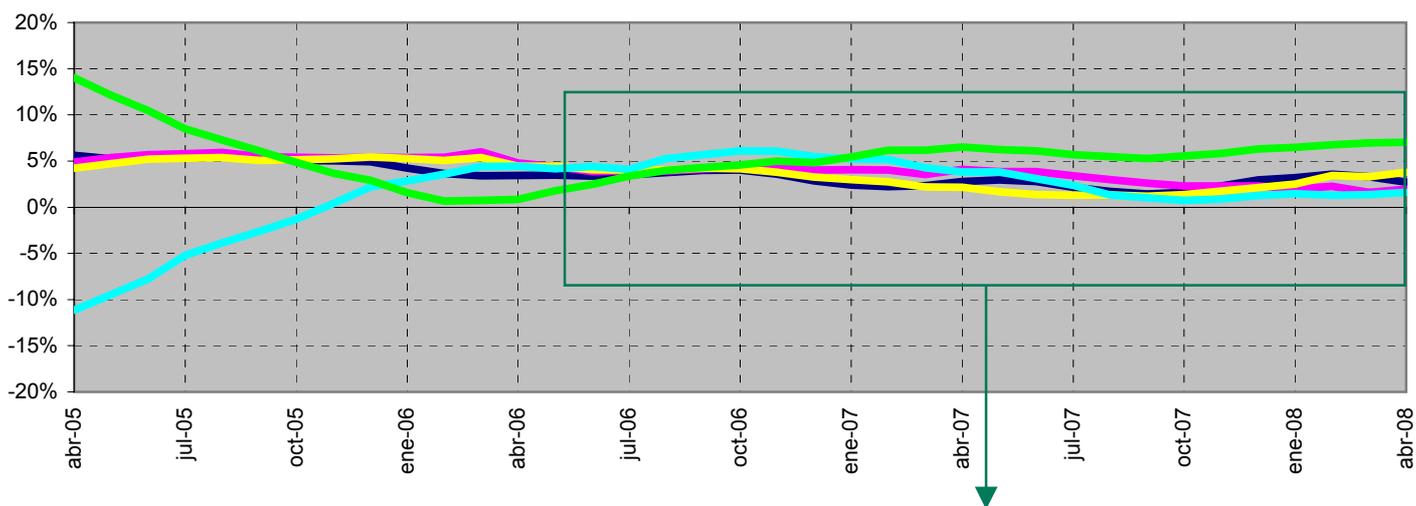
Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

#### % Variación s/últimos 6 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
2007 noviembre	2,3%	2,3%	1,7%	0,9%	5,8%	-36,5%	2,3%
diciembre	3,0%	2,3%	2,1%	1,3%	6,3%	-39,1%	2,7%
2008 enero	3,2%	2,0%	2,5%	1,5%	6,5%	-42,4%	2,7%
febrero	3,6%	2,3%	3,4%	1,3%	6,8%	-39,2%	3,1%
marzo	3,3%	1,6%	3,3%	1,4%	7,0%	-33,7%	2,8%
abril	2,7%	2,0%	3,8%	1,6%	7,0%	-30,8%	2,8%



■ 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)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

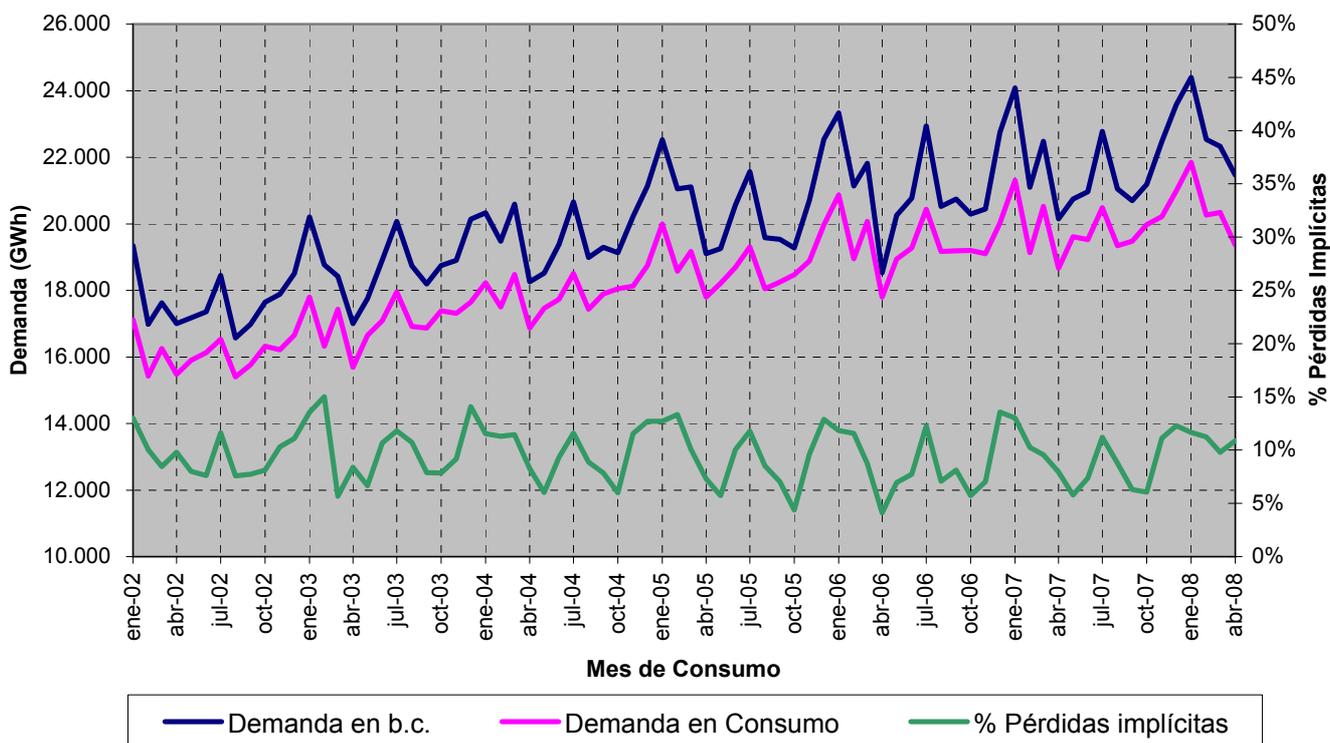
#### Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,6%	12,7%	11,8%	13,0%	11,7%
Febrero	11,3%	13,3%	11,6%	10,2%	11,2%
Marzo	11,4%	10,1%	8,7%	9,6%	9,8%
Abril	8,3%	7,3%	4,1%	7,9%	10,9%
Mayo	6,0%	5,7%	6,9%	5,8%	
Junio	9,3%	10,0%	7,7%	7,4%	
Julio	11,6%	11,8%	12,2%	11,2%	
Agosto	8,9%	8,5%	7,1%	8,8%	
Septiembre	7,8%	7,0%	8,1%	6,3%	
Octubre	6,0%	4,4%	5,7%	6,1%	
Noviembre	11,5%	9,6%	7,1%	11,1%	
Diciembre	12,7%	12,9%	13,6%	12,3%	
<b>Anual</b>	<b>9,7%</b>	<b>9,5%</b>	<b>8,8%</b>	<b>9,2%</b>	<b>10,9%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

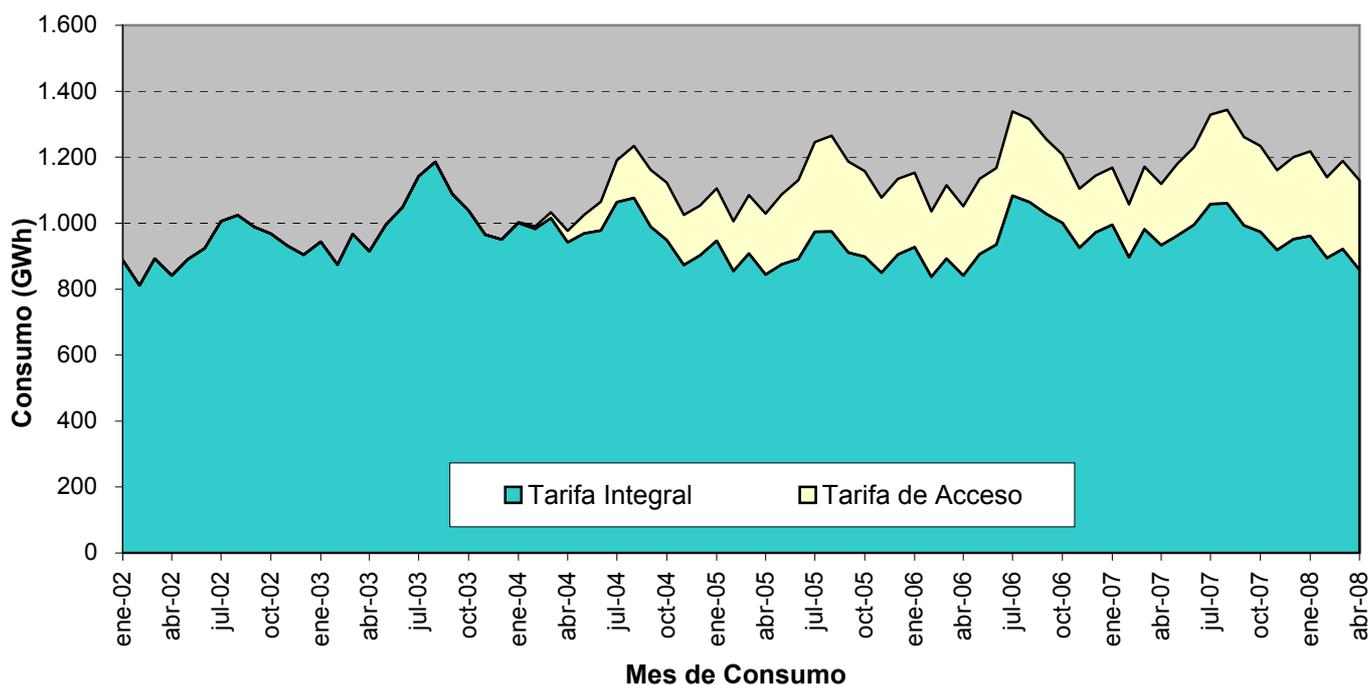
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	1.153	1.168	1.218	4,25	1,33	4,25	3,54	3,33
Febrero	1.036	1.057	1.140	7,82	1,67	5,95	3,47	3,76
Marzo	1.115	1.171	1.189	1,52	2,80	4,42	3,65	3,48
Abril	1.051	1.119	1.129	0,90	3,69	3,55	3,98	3,05
Mayo	1.134	1.180	1.000	-15,23	3,75	-0,34	3,95	1,46
Junio	1.167	1.230	183	-85,15	4,04	-15,41	4,13	-6,32
Julio	1.338	1.329	-	-	3,25	-	3,37	-
Agosto	1.316	1.344	-	-	3,09	-	3,19	-
Septiembre	1.254	1.261	-	-	2,79	-	2,74	-
Octubre	1.208	1.234	-	-	2,72	-	2,56	-
Noviembre	1.104	1.161	-	-	2,93	-	2,76	-
Diciembre	1.144	1.201	-	-	3,09	-	3,09	-
<b>Anual</b>	<b>14.021</b>	<b>14.455</b>	<b>5.858</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Evolución de la energía consumida



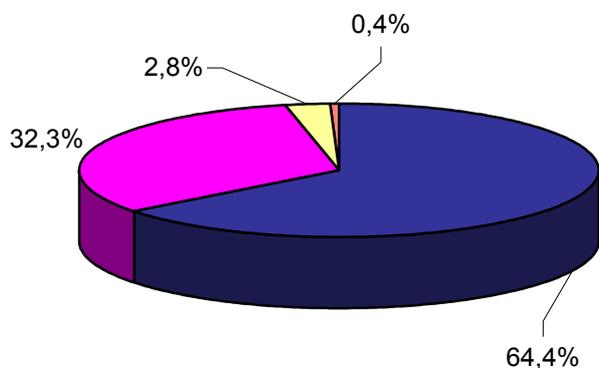
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

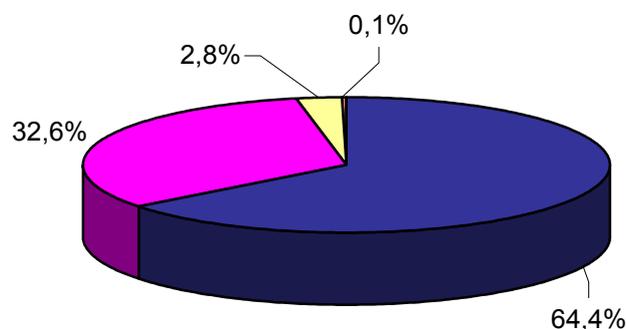
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2004	65,1%	32,2%	2,3%			0,5%	100%
2005	65,0%	31,8%	2,8%			0,5%	100%
2006	64,4%	32,3%	2,8%			0,4%	100%
2007	64,4%	32,6%	2,8%			0,1%	100%
Últimos 12 meses. Mayo 2007 - abril 2008	64,4%	32,5%	3,0%			0,1%	100%

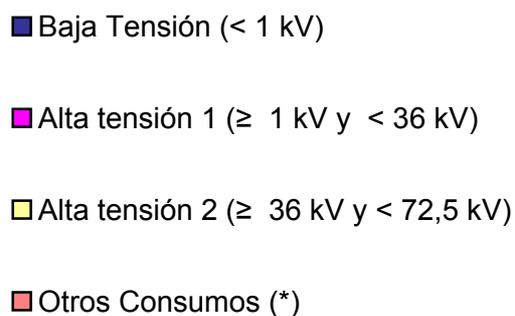
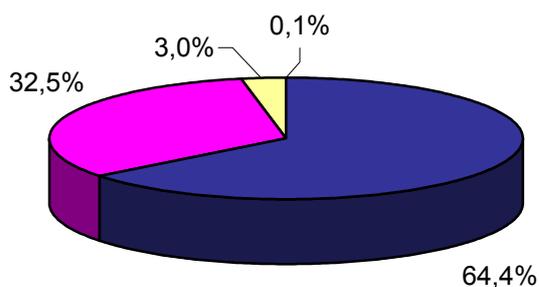
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Mayo 2007 - abril 2008



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

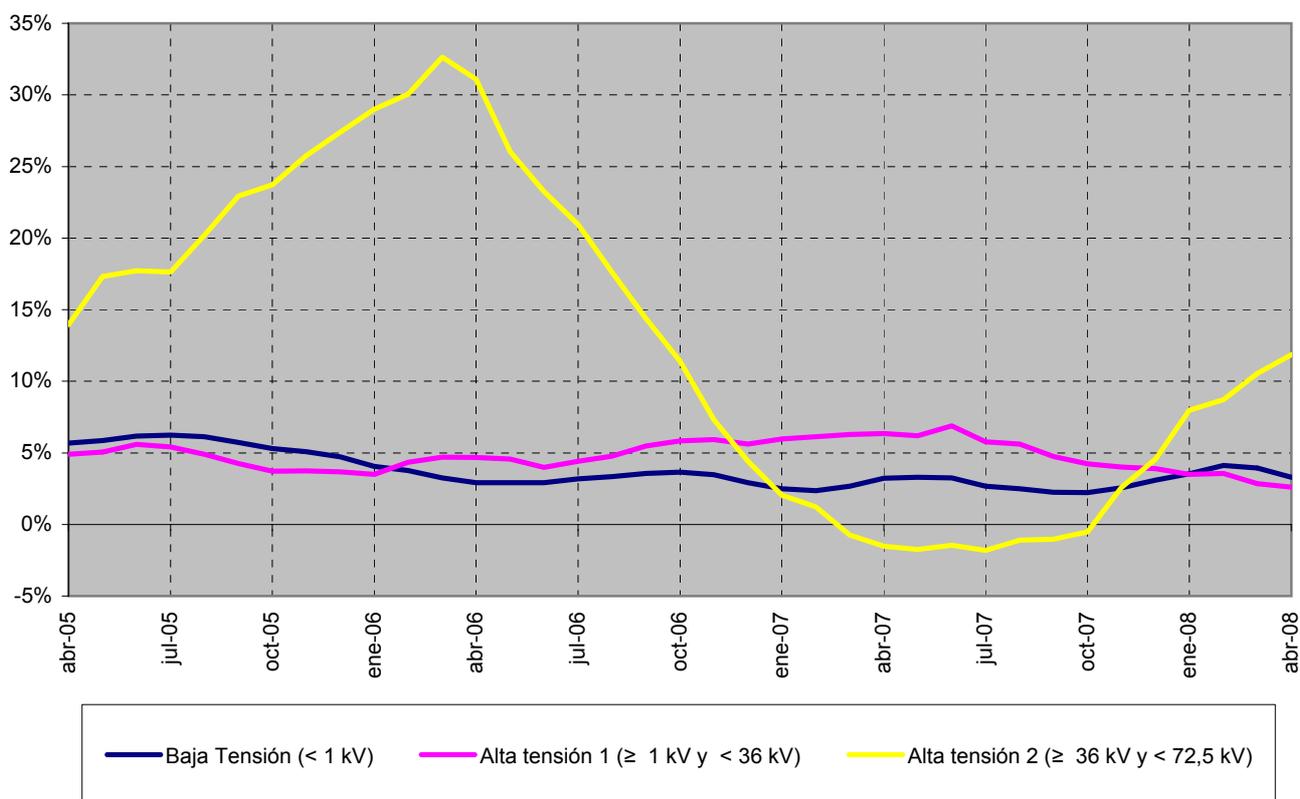
Nota:

(\*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### % Variación s/últimos 6 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
2007 noviembre	2,6%	4,0%	2,6%			-57,2%	2,8%
2007 diciembre	3,1%	3,9%	4,6%			-65,3%	3,1%
2008 enero	3,5%	3,5%	8,0%			-70,8%	3,3%
2008 febrero	4,1%	3,6%	8,7%			-73,2%	3,8%
2008 marzo	3,9%	2,8%	10,5%			-73,3%	3,5%
2008 abril	3,3%	2,6%	11,9%			-72,2%	3,1%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

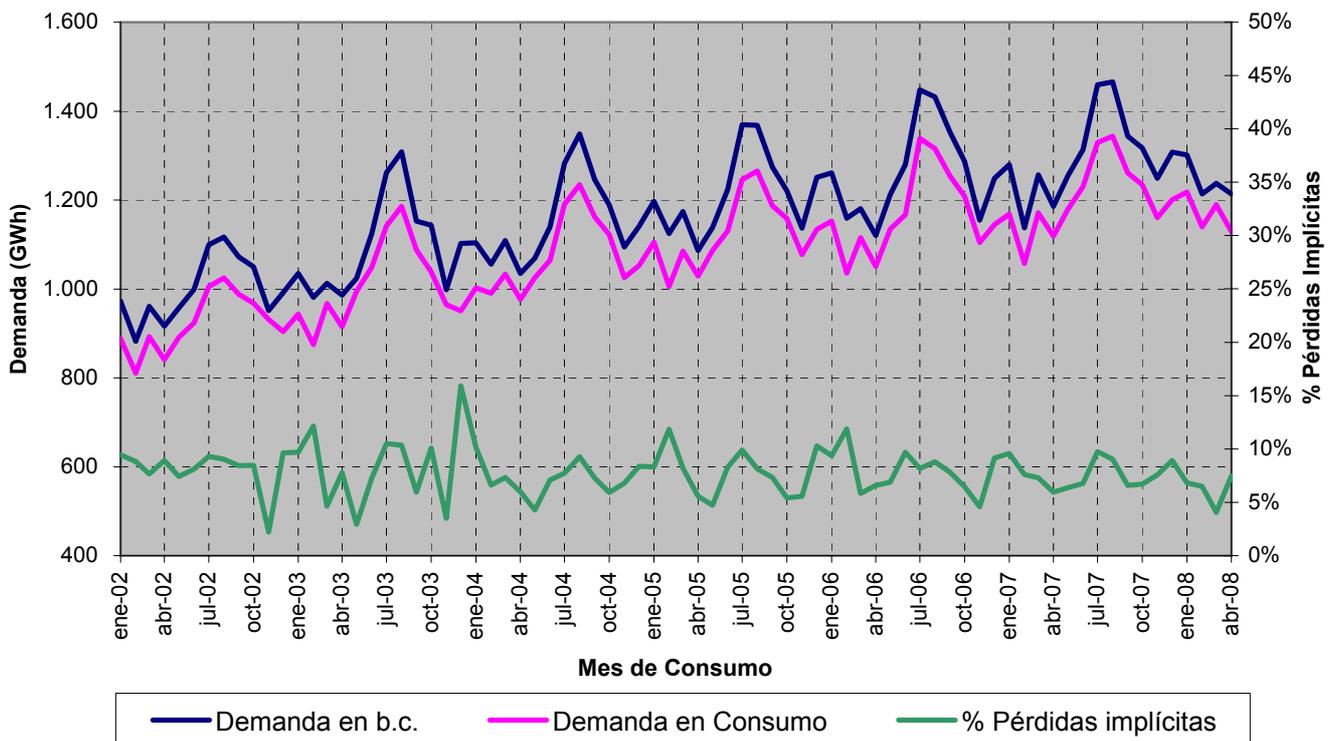
**2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares**

**Pérdidas implícitas mensuales**

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	10,1%	8,3%	9,4%	9,6%	6,8%
Febrero	6,6%	11,9%	11,9%	7,6%	6,5%
Marzo	7,3%	8,2%	5,8%	7,3%	4,1%
Abril	6,0%	5,6%	6,6%	5,9%	7,5%
Mayo	4,3%	4,7%	6,9%	6,4%	
Junio	7,1%	8,3%	9,7%	6,8%	
Julio	7,7%	9,9%	8,2%	9,8%	
Agosto	9,3%	8,1%	8,8%	9,1%	
Septiembre	7,3%	7,3%	7,8%	6,6%	
Octubre	5,9%	5,4%	6,5%	6,7%	
Noviembre	6,8%	5,6%	4,6%	7,6%	
Diciembre	8,4%	10,3%	9,1%	8,9%	
<b>Anual</b>	<b>7,3%</b>	<b>7,8%</b>	<b>7,9%</b>	<b>7,7%</b>	<b>6,2%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

#### Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	15.707	17.706	16.105	-9,04	12,73	-9,04	24,36	-3,90
Febrero	14.492	15.663	14.650	-6,47	10,50	-7,83	23,79	-5,01
Marzo	15.631	16.536	14.886	-9,98	8,89	-8,55	22,44	-6,31
Abril	14.271	14.951	13.790	-7,77	7,91	-8,37	21,03	-7,24
Mayo	15.237	15.204	12.076	-20,57	6,27	-10,68	18,57	-8,84
Junio	15.566	15.020	2.738	-81,77	4,60	-21,91	15,64	-14,94
Julio	16.719	15.458	-	-	2,71	-	11,93	-
Agosto	16.063	14.813	-	-	1,35	-	8,73	-
Septiembre	15.952	14.299	-	-	0,01	-	5,30	-
Octubre	16.035	14.641	-	-	-0,89	-	2,42	-
Noviembre	16.118	14.867	-	-	-1,53	-	0,01	-
Diciembre	17.115	15.908	-	-	-2,03	-	-2,03	-
<b>Anual</b>	<b>188.905</b>	<b>185.067</b>	<b>74.245</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.313	4.770	6.961	45,93	-24,43	45,93	-34,42	25,19
Febrero	5.488	4.529	6.755	49,14	-21,19	47,49	-34,57	31,35
Marzo	5.555	5.158	6.640	28,74	-16,70	40,80	-33,86	34,97
Abril	4.576	4.834	6.698	38,57	-12,04	40,24	-31,60	37,71
Mayo	4.835	5.587	6.597	18,07	-7,06	35,26	-28,45	37,66
Junio	4.878	5.738	591	-89,70	-3,25	11,84	-24,43	26,58
Julio	5.060	6.351	-	-	0,71	-	-19,35	-
Agosto	4.423	5.878	-	-	4,17	-	-14,10	-
Septiembre	4.490	6.435	-	-	8,02	-	-7,13	-
Octubre	4.369	6.568	-	-	11,72	-	0,58	-
Noviembre	4.085	6.514	-	-	15,33	-	9,41	-
Diciembre	4.058	6.290	-	-	18,10	-	18,10	-
<b>Anual</b>	<b>58.132</b>	<b>68.652</b>	<b>34.242</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

#### Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,43	9,01	9,59	6,38	6,96	6,38	6,54	7,76
Febrero	8,47	9,11	9,67	6,11	7,26	6,26	6,68	7,62
Marzo	8,23	8,89	9,43	6,01	7,55	6,19	6,93	7,47
Abril	8,10	8,83	9,35	5,96	7,90	6,13	7,29	7,29
Mayo	8,12	8,81	8,99	2,04	8,04	5,49	7,60	6,86
Junio	8,28	8,97	10,38	15,74	8,07	5,82	7,85	6,74
Julio	8,63	9,33			8,01		7,86	
Agosto	8,51	9,14			7,90		7,81	
Septiembre	8,44	9,14			7,93		7,92	
Octubre	8,51	9,19			7,92		7,94	
Noviembre	8,66	9,33			7,89		7,90	
Diciembre	8,62	9,28			7,85		7,85	
<b>Anual</b>	<b>8,42</b>	<b>9,08</b>	<b>9,46</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

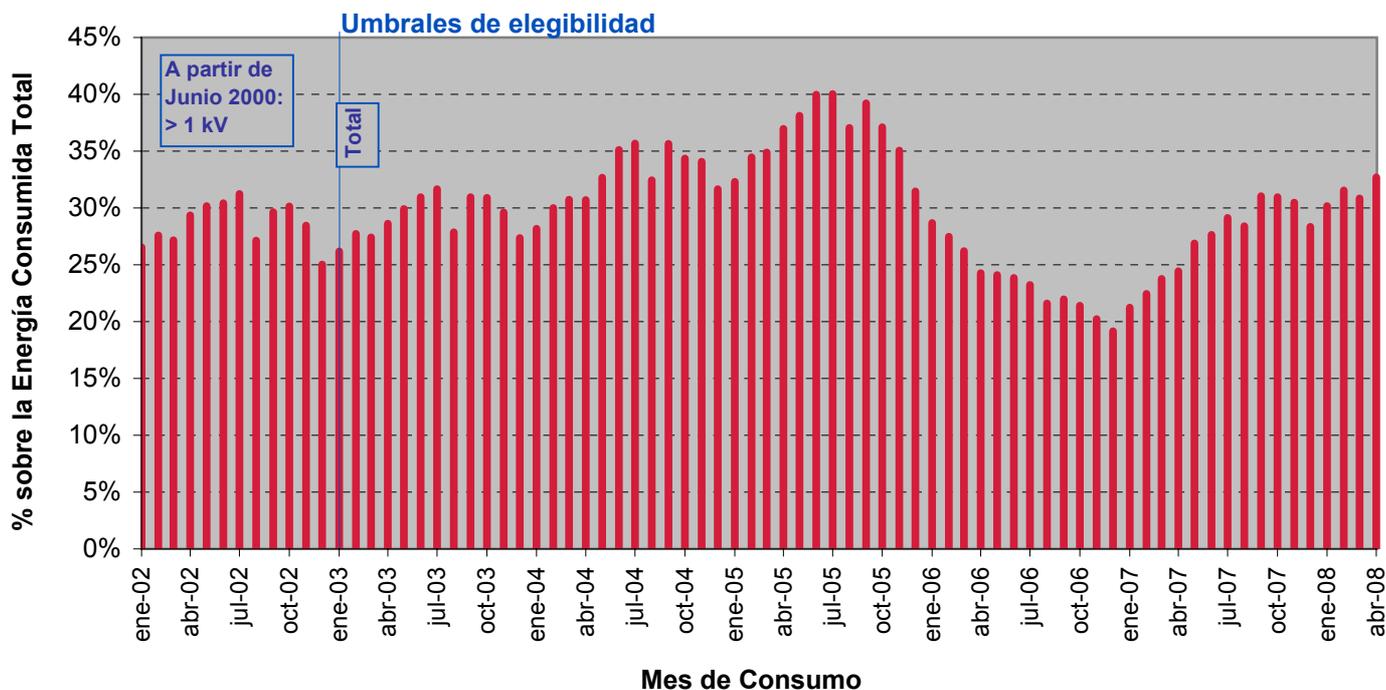
Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,37	2,25	-4,93	-9,64	-4,93	11,39	-16,27
Febrero	2,68	2,36	2,27	-3,68	-10,68	-4,32	9,08	-15,12
Marzo	2,43	2,07	1,99	-3,90	-12,37	-3,81	6,33	-14,17
Abril	2,50	2,10	1,78	-15,39	-13,33	-6,51	3,54	-14,05
Mayo	2,19	1,81	1,78	-1,64	-14,69	-5,18	0,49	-12,78
Junio	2,15	1,82	3,50	92,22	-15,20	-1,32	-2,44	-10,27
Julio	2,41	1,96			-15,80		-5,59	
Agosto	2,24	1,82			-16,35		-8,40	
Septiembre	2,25	1,79			-17,03		-11,66	
Octubre	2,45	1,95			-17,35		-14,20	
Noviembre	2,71	2,17			-17,33		-15,92	
Diciembre	2,70	2,23			-17,13		-17,13	
<b>Anual</b>	<b>2,44</b>	<b>2,03</b>	<b>2,04</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

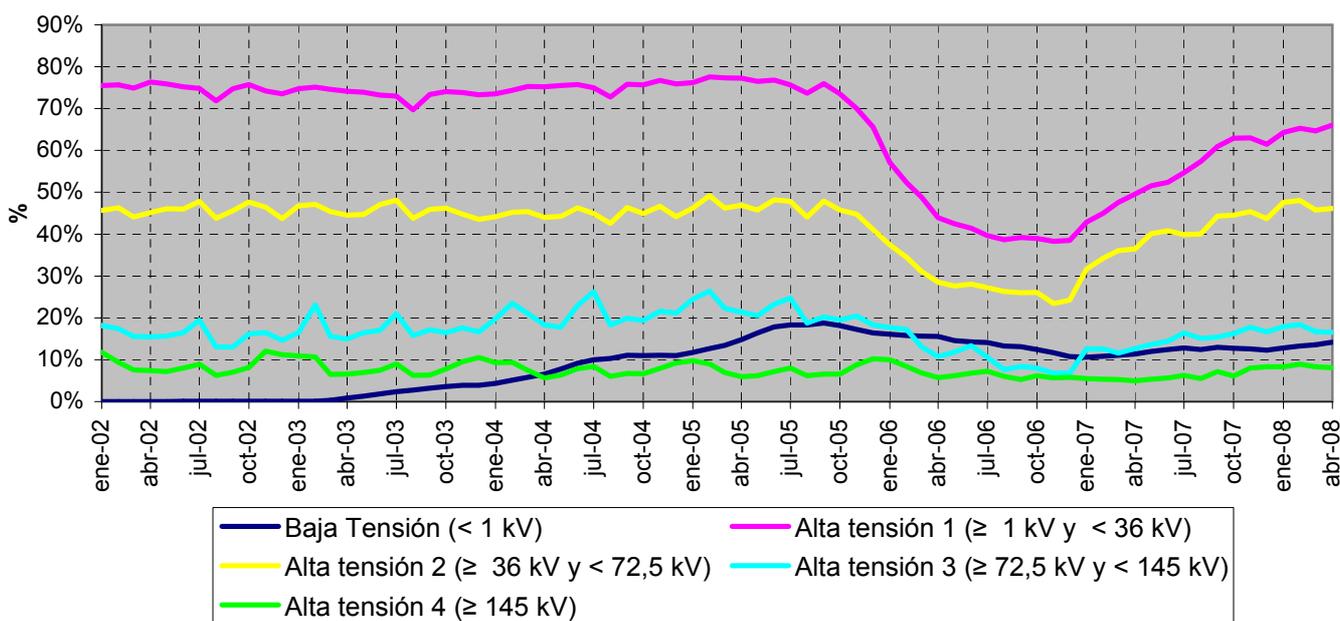
### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
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 6 de 2008)

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

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

#### Energía consumida. Tarifa integral

Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	14.779	16.711	15.144	-9,38	13,07	-9,38	25,74	-4,26
Febrero	13.655	14.766	13.756	-6,85	10,70	-8,19	25,05	-5,41
Marzo	14.738	15.555	13.964	-10,23	8,94	-8,86	23,51	-6,71
Abril	13.429	14.018	12.932	-7,75	7,86	-8,61	21,92	-7,61
Mayo	14.331	14.242	11.357	-20,25	6,14	-10,81	19,25	-9,15
Junio	14.631	14.025	2.578	-81,62	4,39	-21,93	16,09	-15,16
Julio	15.636	14.400	-	-	2,49	-	12,22	-
Agosto	14.999	13.753	-	-	1,09	-	8,85	-
Septiembre	14.924	13.306	-	-	-0,26	-	5,29	-
Octubre	15.035	13.668	-	-	-1,17	-	2,30	-
Noviembre	15.193	13.948	-	-	-1,83	-	-0,21	-
Diciembre	16.143	14.956	-	-	-2,34	-	-2,34	-
<b>Anual</b>	<b>177.494</b>	<b>173.348</b>	<b>69.731</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.087	4.597	6.704	45,83	-24,47	45,83	-35,32	25,89
Febrero	5.290	4.369	6.509	48,99	-21,19	47,37	-35,41	32,11
Marzo	5.332	4.968	6.373	28,27	-16,60	40,56	-34,62	35,68
Abril	4.367	4.648	6.427	38,28	-11,83	39,99	-32,24	38,32
Mayo	4.607	5.370	6.316	17,62	-6,74	34,98	-28,97	38,11
Junio	4.646	5.503	568	-89,67	-2,88	11,69	-24,82	26,92
Julio	4.805	6.080	-	-	1,14	-	-19,59	-
Agosto	4.172	5.595	-	-	4,64	-	-14,22	-
Septiembre	4.263	6.167	-	-	8,55	-	-7,09	-
Octubre	4.161	6.307	-	-	12,31	-	0,80	-
Noviembre	3.906	6.271	-	-	15,95	-	9,85	-
Diciembre	3.885	6.042	-	-	18,72	-	18,72	-
<b>Anual</b>	<b>55.522</b>	<b>65.916</b>	<b>32.898</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

#### Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,35	8,95	9,51	6,27	7,21	6,27	6,70	7,83
Febrero	8,39	9,05	9,59	5,99	7,51	6,14	6,86	7,66
Marzo	8,13	8,81	9,33	5,91	7,81	6,08	7,12	7,48
Abril	8,00	8,74	9,25	5,79	8,15	6,01	7,50	7,28
Mayo	8,03	8,72	8,87	1,69	8,28	5,33	7,81	6,81
Junio	8,20	8,89	10,28	15,61	8,30	5,66	8,06	6,67
Julio	8,56	9,26			8,20		8,05	
Agosto	8,44	9,06			8,07		7,99	
Septiembre	8,36	9,06			8,08		8,08	
Octubre	8,44	9,11			8,06		8,08	
Noviembre	8,59	9,26			8,01		8,03	
Diciembre	8,56	9,21			7,96		7,96	
<b>Anual</b>	<b>8,34</b>	<b>9,01</b>	<b>9,36</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,36	2,25	-4,60	-10,08	-4,60	11,42	-16,74
Febrero	2,67	2,35	2,27	-3,35	-11,09	-3,99	9,07	-15,52
Marzo	2,42	2,05	1,98	-3,52	-12,80	-3,44	6,27	-14,50
Abril	2,50	2,09	1,77	-15,51	-13,80	-6,25	3,40	-14,34
Mayo	2,19	1,79	1,77	-1,51	-15,19	-4,94	0,27	-13,01
Junio	2,14	1,80	3,48	93,19	-15,71	-1,02	-2,72	-10,43
Julio	2,42	1,95			-16,32		-5,94	
Agosto	2,24	1,81			-16,90		-8,80	
Septiembre	2,24	1,77			-17,60		-12,13	
Octubre	2,45	1,94			-17,92		-14,72	
Noviembre	2,72	2,17			-17,89		-16,45	
Diciembre	2,70	2,22			-17,67		-17,67	
<b>Anual</b>	<b>2,44</b>	<b>2,01</b>	<b>2,03</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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 (%)	
	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>99.167</b>	<b>98.757</b>	<b>11,34</b>	<b>11,56</b>	<b>57,4%</b>	<b>58,9%</b>
1.0	179	181	6,65	6,81	0,1%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	60.871	61.529	11,93	12,10	35,2%	36,7%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	11.724	11.525	7,83	8,15	6,8%	6,9%
3.0, 3.0.2 y 4.0	25.910	25.032	11,59	11,86	15,0%	14,9%
Riegos	483	489	9,93	10,10	0,3%	0,3%
<b>Alta Tensión 1</b>	<b>28.929</b>	<b>24.448</b>	<b>8,46</b>	<b>8,62</b>	<b>16,7%</b>	<b>14,6%</b>
General	25.298	20.846	8,90	9,16	14,6%	12,4%
Interrumpible	2.056	2.032	5,54	5,66	1,2%	1,2%
THP	1.576	1.570	5,22	5,30	0,9%	0,9%
<b>Alta Tensión 2</b>	<b>7.508</b>	<b>6.947</b>	<b>5,32</b>	<b>5,30</b>	<b>4,3%</b>	<b>4,1%</b>
General	1.842	1.334	7,62	7,85	1,1%	0,8%
Interrumpible	3.277	3.238	4,42	4,54	1,9%	1,9%
THP	2.388	2.375	4,80	4,90	1,4%	1,4%
<b>Alta Tensión 3</b>	<b>7.348</b>	<b>7.247</b>	<b>4,23</b>	<b>4,27</b>	<b>4,3%</b>	<b>4,3%</b>
General	865	768	7,09	7,24	0,5%	0,5%
Interrumpible	4.919	4.909	3,71	3,77	2,8%	2,9%
THP	1.564	1.571	4,29	4,38	0,9%	0,9%
<b>Alta Tensión 4</b>	<b>13.299</b>	<b>13.664</b>	<b>3,55</b>	<b>3,66</b>	<b>7,7%</b>	<b>8,1%</b>
General	198	188	8,76	9,23	0,1%	0,1%
Interrumpible	8.129	8.397	3,26	3,38	4,7%	5,0%
THP	4.972	5.079	3,81	3,90	2,9%	3,0%
<b>Usos</b>	<b>16.548</b>	<b>16.592</b>	<b>4,31</b>	<b>4,41</b>	<b>9,6%</b>	<b>9,9%</b>
Riegos	1.990	2.041	8,00	8,11	1,2%	1,2%
Distribución (*)	5.088	5.086	5,53	5,65	2,9%	3,0%
G.4	9.470	9.465	2,88	2,94	5,5%	5,6%
<b>Total</b>	<b>172.799</b>	<b>167.655</b>	<b>9,02</b>	<b>9,21</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

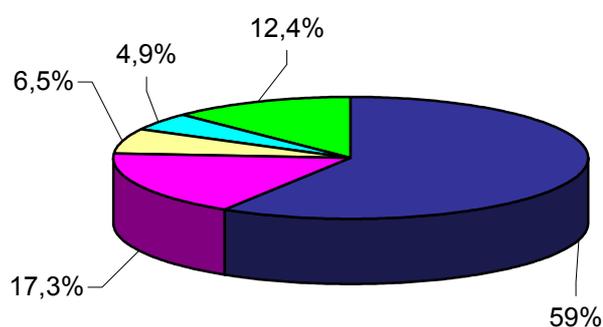
Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>13.623</b>	<b>14.645</b>	<b>4,33</b>	<b>4,19</b>	<b>20,7%</b>	<b>20,0%</b>
2.0.A	5.613	5.514	5,39	5,03	8,5%	7,5%
2.0NA/2.0DHA	6	6	3,41	3,26	0,0%	0,0%
3.0.A	8.004	9.125	3,60	3,68	12,2%	12,5%
<b>Alta tensión 1</b>	<b>41.682</b>	<b>46.771</b>	<b>1,56</b>	<b>1,60</b>	<b>63,5%</b>	<b>64,0%</b>
3.1.A	5.176	6.105	2,26	2,27	7,9%	8,4%
6.1.A	36.506	40.665	1,46	1,50	55,6%	55,6%
<b>Alta tensión 2</b>	<b>7.618</b>	<b>8.488</b>	<b>0,83</b>	<b>0,82</b>	<b>11,6%</b>	<b>11,6%</b>
<b>Alta tensión 3</b>	<b>1.420</b>	<b>1.588</b>	<b>0,76</b>	<b>0,76</b>	<b>2,2%</b>	<b>2,2%</b>
<b>Alta tensión 4</b>	<b>1.327</b>	<b>1.601</b>	<b>0,80</b>	<b>0,76</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,2%</b>
<b>Total</b>	<b>65.670</b>	<b>73.093</b>	<b>2,02</b>	<b>1,99</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

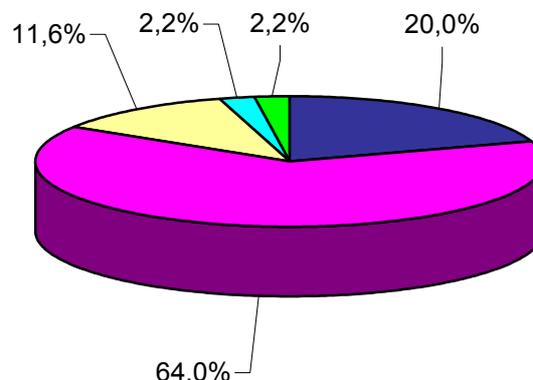
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni trasvase Tajo - Segura

#### Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses ( may 2007- abr 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



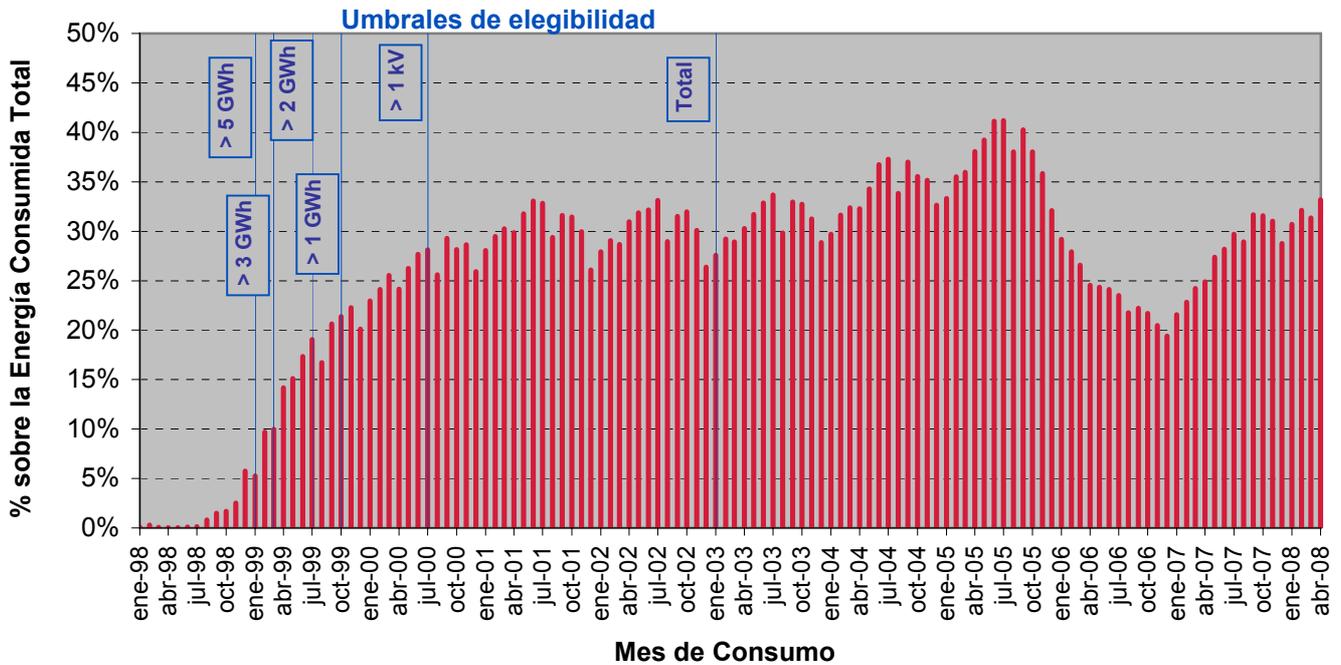
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

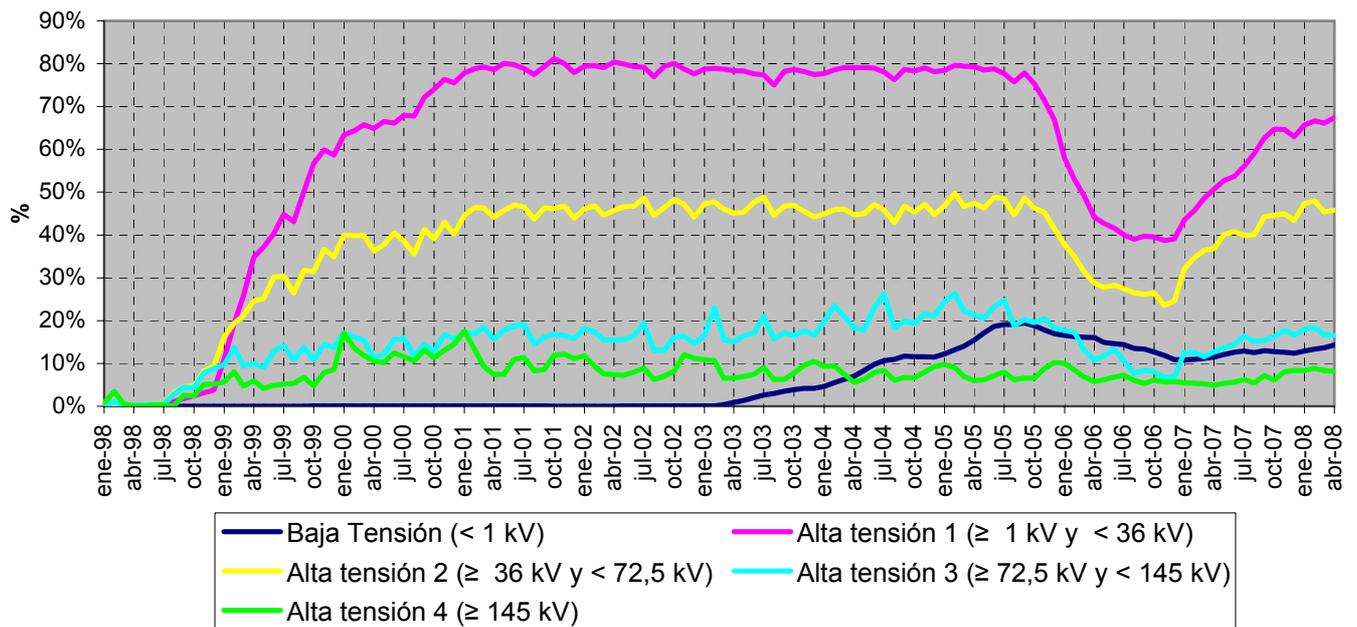
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)  
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 6 de 2008)

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			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	928	995	961	-3,46	7,28	-3,46	6,16	1,78
Febrero	837	897	894	-0,27	7,20	-1,95	6,89	1,24
Marzo	892	982	922	-6,09	8,15	-3,36	7,88	-0,05
Abril	842	933	858	-8,02	8,81	-4,51	8,75	-1,47
Mayo	906	962	719	-25,25	8,27	-8,69	8,96	-4,01
Junio	935	995	160	-83,93	7,96	-21,68	9,09	-11,56
Julio	1.083	1.058	-	-	6,22	-	7,76	-
Agosto	1.064	1.060	-	-	5,29	-	6,85	-
Septiembre	1.028	993	-	-	4,24	-	5,42	-
Octubre	1.001	973	-	-	3,51	-	4,22	-
Noviembre	925	918	-	-	3,13	-	3,46	-
Diciembre	971	952	-	-	2,69	-	2,69	-
<b>Anual</b>	<b>11.412</b>	<b>11.718</b>	<b>4.514</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	225	173	257	48,63	-23,20	48,63	-6,79	10,28
Febrero	199	160	245	53,09	-21,35	50,78	-9,77	15,33
Marzo	223	190	267	40,96	-19,16	47,22	-12,42	20,01
Abril	209	186	271	45,70	-17,21	46,82	-13,97	24,60
Mayo	228	217	280	29,12	-14,62	42,67	-14,85	27,75
Junio	232	235	23	-90,34	-11,85	15,76	-14,58	18,97
Julio	255	271	-	-	-8,88	-	-13,48	-
Agosto	252	284	-	-	-5,91	-	-11,16	-
Septiembre	226	268	-	-	-3,23	-	-8,06	-
Octubre	208	261	-	-	-0,58	-	-4,34	-
Noviembre	179	243	-	-	2,08	-	-0,20	-
Diciembre	173	249	-	-	4,85	-	4,85	-
<b>Anual</b>	<b>2.610</b>	<b>2.736</b>	<b>1.344</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

#### Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	9,70	10,10	10,82	7,18	4,08	7,18	6,76	6,03
Febrero	9,78	10,19	10,92	7,12	4,12	7,16	6,52	6,26
Marzo	9,76	10,17	10,86	6,80	4,17	7,04	6,30	6,44
Abril	9,64	10,11	10,95	8,28	4,32	7,33	6,19	6,70
Mayo	9,63	10,12	10,91	7,78	4,48	7,41	6,04	6,86
Junio	9,59	10,05	12,00	19,40	4,54	7,96	5,88	7,12
Julio	9,56	10,24			4,95		5,86	
Agosto	9,59	10,22			5,17		5,78	
Septiembre	9,60	10,26			5,37		5,81	
Octubre	9,65	10,35			5,56		5,84	
Noviembre	9,81	10,46			5,64		5,75	
Diciembre	9,66	10,38			5,79		5,79	
<b>Anual</b>	<b>9,66</b>	<b>10,22</b>	<b>10,93</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

Mes	Cent € /kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,60	2,65	2,31	-12,79	2,11	-12,79	10,16	-4,98
Febrero	2,74	2,69	2,37	-11,69	0,27	-12,24	8,51	-5,33
Marzo	2,58	2,50	2,17	-12,94	-1,10	-12,38	6,97	-5,98
Abril	2,42	2,42	2,10	-13,39	-0,94	-12,62	6,11	-7,01
Mayo	2,20	2,15	2,03	-5,43	-1,60	-10,96	5,07	-7,39
Junio	2,32	2,23	3,90	75,05	-2,24	-8,04	3,74	-6,47
Julio	2,29	2,19			-2,81		2,23	
Agosto	2,24	2,17			-3,11		0,80	
Septiembre	2,41	2,29			-3,36		-0,51	
Octubre	2,41	2,29			-3,56		-1,83	
Noviembre	2,50	2,32			-3,82		-2,97	
Diciembre	2,71	2,46			-4,08		-4,08	
<b>Anual</b>	<b>2,44</b>	<b>2,34</b>	<b>2,22</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

### 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 (%)	
	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>8.309</b>	<b>8.307</b>	<b>11,35</b>	<b>11,58</b>	<b>71,0%</b>	<b>72,0%</b>
1.0	16	17	6,45	6,73	0,1%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	5.454	5.531	11,62	11,81	46,6%	48,0%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	294	270	7,53	7,98	2,5%	2,3%
3.0, 3.0.2 y 4.0	2.505	2.448	11,26	11,52	21,4%	21,2%
Riegos	41	41	9,75	10,03	0,3%	0,4%
<b>Alta Tensión 1</b>	<b>2.468</b>	<b>2.361</b>	<b>8,06</b>	<b>8,19</b>	<b>21,1%</b>	<b>20,5%</b>
General	2.088	1.982	8,55	8,71	17,9%	17,2%
Interrumpible	286	284	5,62	5,80	2,4%	2,5%
THP	93	95	4,55	4,37	0,8%	0,8%
<b>Alta Tensión 2</b>	<b>253</b>	<b>192</b>	<b>6,03</b>	<b>5,84</b>	<b>2,2%</b>	<b>1,7%</b>
General	116	61	7,28	7,52	1,0%	0,5%
Interrumpible	137	130	4,97	5,05	1,2%	1,1%
THP						
<b>Alta Tensión 3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
General						
Interrumpible						
THP						
<b>Alta Tensión 4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
General						
Interrumpible						
THP						
<b>Usos</b>	<b>667</b>	<b>674</b>	<b>5,91</b>	<b>6,03</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,8%</b>
Riegos	69	68	7,55	7,83	0,6%	0,6%
Distribución (*)	598	606	5,72	5,83	5,1%	5,3%
G.4						
<b>Total</b>	<b>11.697</b>	<b>11.533</b>	<b>10,23</b>	<b>10,47</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se incluyen otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

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

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

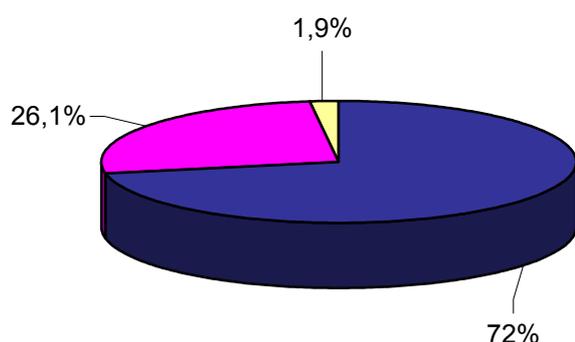
#### Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008	2007	may 2007-abr 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>1.002</b>	<b>1.106</b>	<b>3,88</b>	<b>3,81</b>	<b>36,6%</b>	<b>36,0%</b>
2.0.A	299	321	5,07	4,67	10,9%	10,5%
2.0NA/2.0DHA	0	0	3,58	3,22	0,0%	0,0%
3.0.A	703	784	3,37	3,45	25,7%	25,6%
<b>Alta tensión 1</b>	<b>1.583</b>	<b>1.742</b>	<b>1,53</b>	<b>1,48</b>	<b>57,8%</b>	<b>56,8%</b>
3.1.A	313	350	1,99	2,02	11,5%	11,4%
6.1.A	1.269	1.391	1,42	1,35	46,4%	45,3%
<b>Alta tensión 2</b>	<b>152</b>	<b>221</b>	<b>0,56</b>	<b>0,54</b>	<b>5,5%</b>	<b>7,2%</b>
<b>Alta tensión 3</b>	-	-				
<b>Alta tensión 4</b>	-	-				
<b>Total</b>	<b>2.736</b>	<b>3.068</b>	<b>2,34</b>	<b>2,25</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

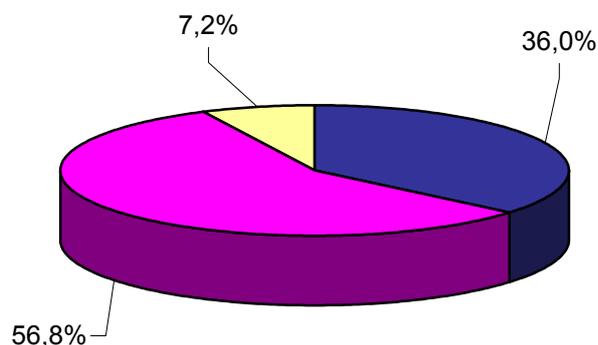
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses ( may 2007- abr 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



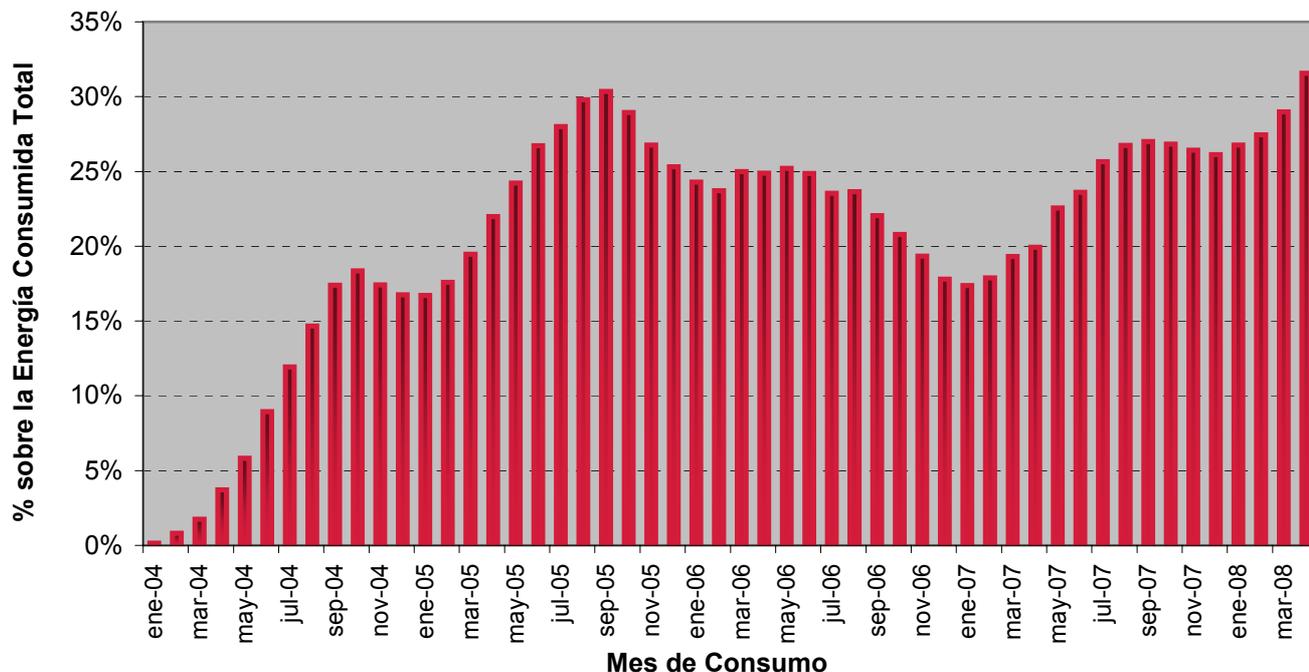
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

Nota: No se otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

#### Participación de la energía consumida en el mercado

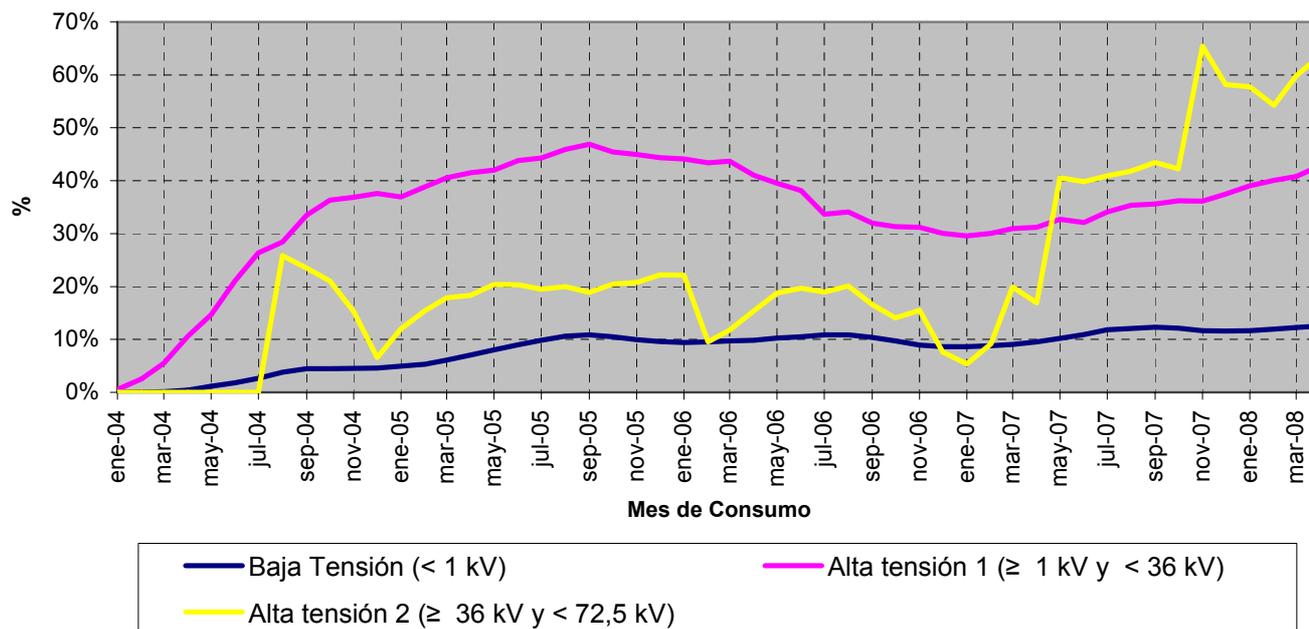


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

#### Para cada nivel de tensión:

#### Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



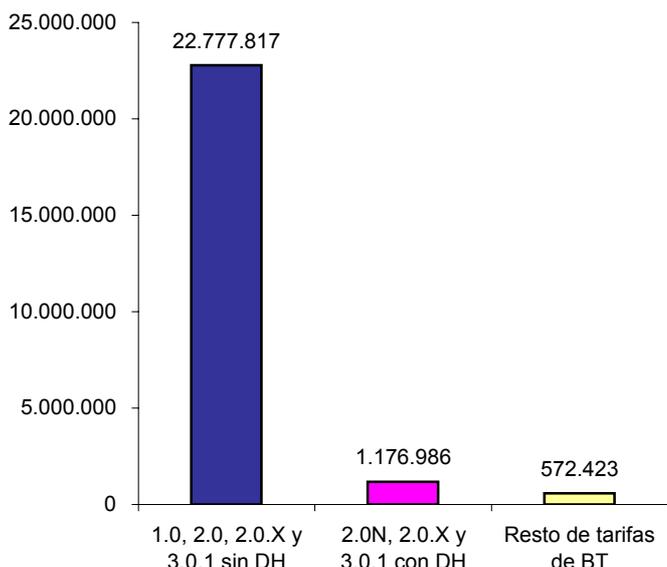
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

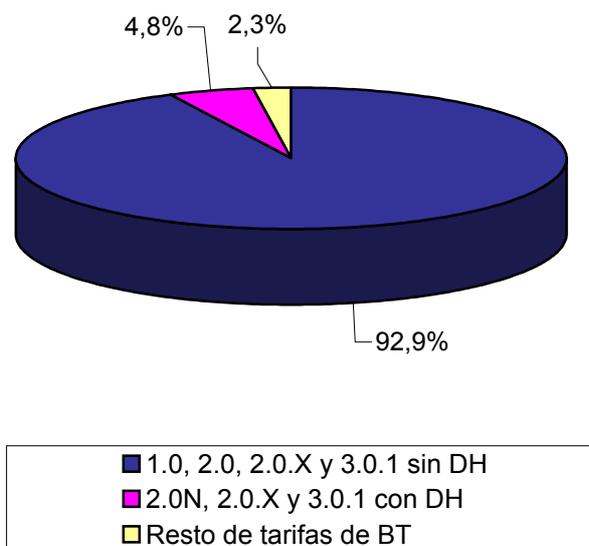
### 4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

#### Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 24.527.226



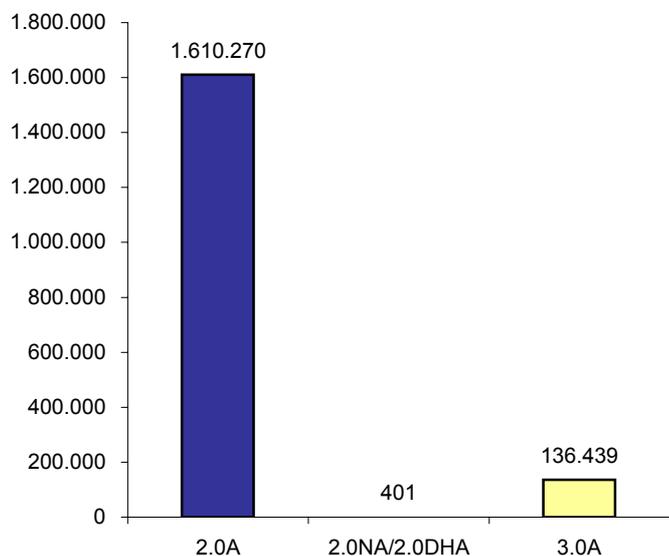
**Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT**



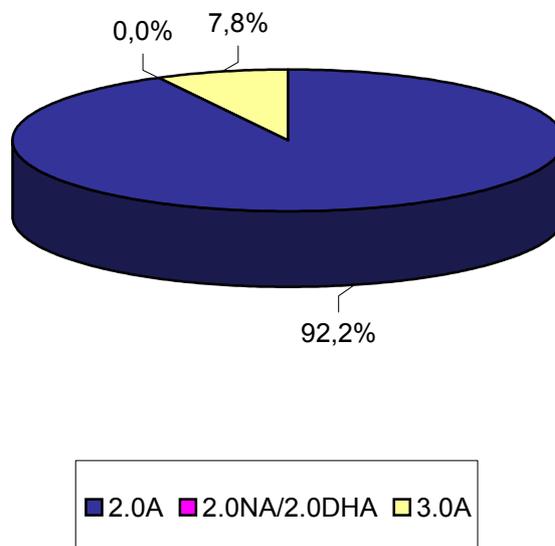
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 1.747.110



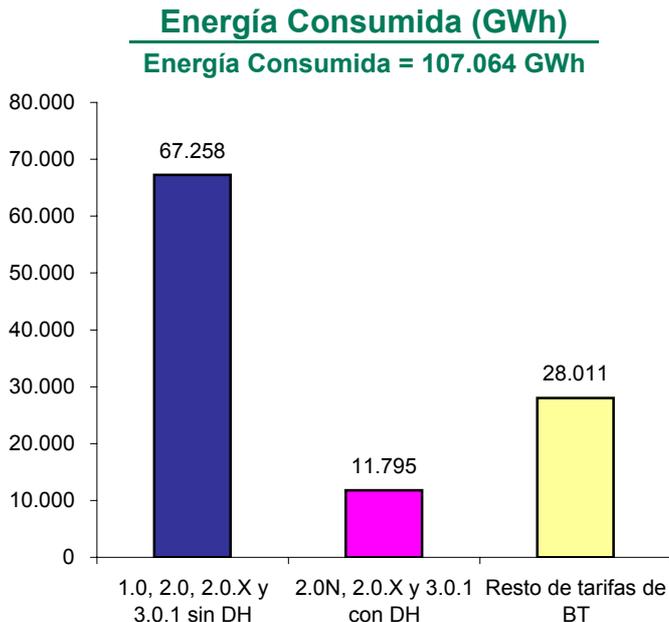
**Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT**



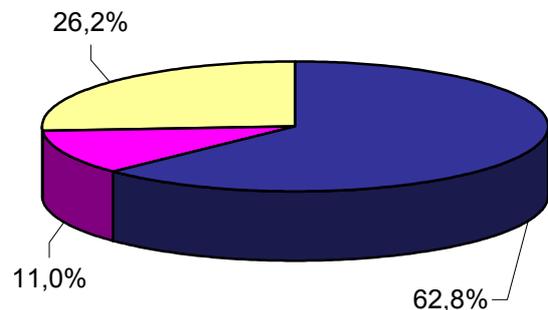
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

#### Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



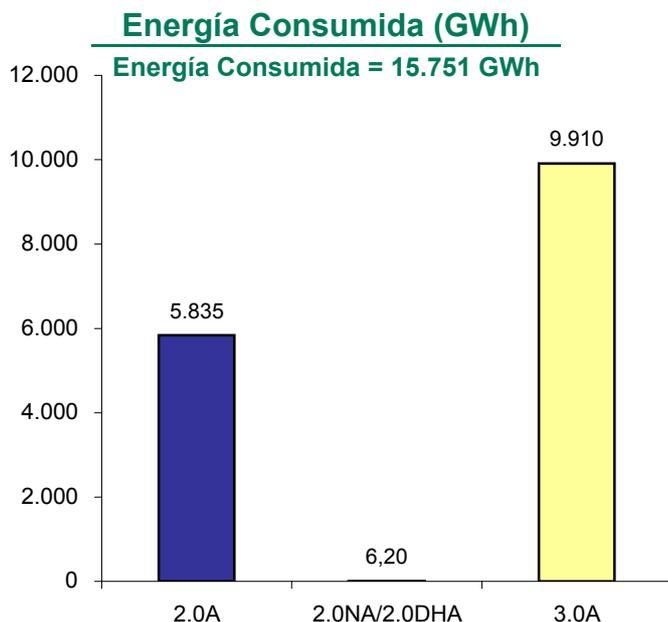
#### Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT



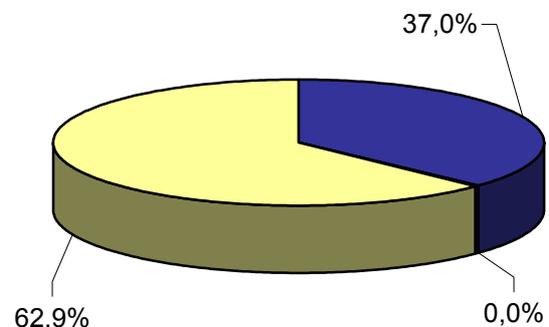
■ 1.0, 2.0, 2.0.X y 3.0.1 sin DH  
■ 2.0N, 2.0.X y 3.0.1 con DH  
■ Resto de tarifas de BT

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



#### Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT

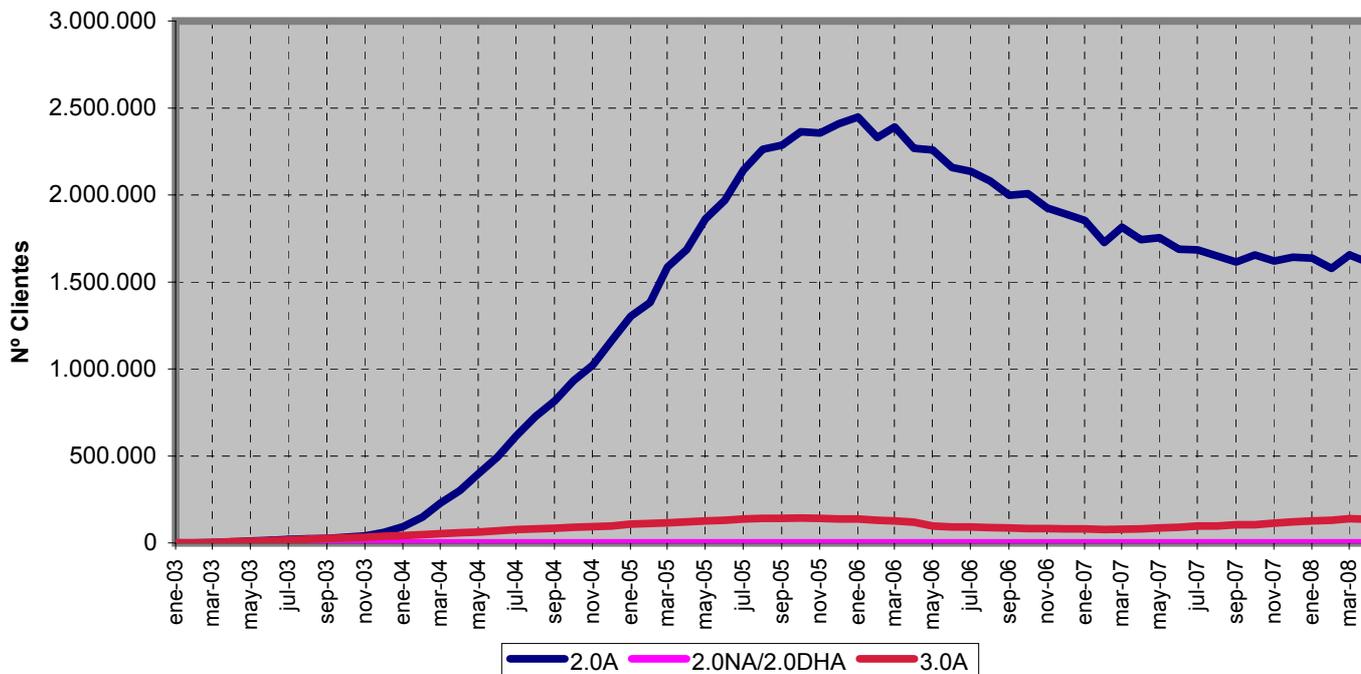


■ 2.0A ■ 2.0NA/2.0DHA ■ 3.0A

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

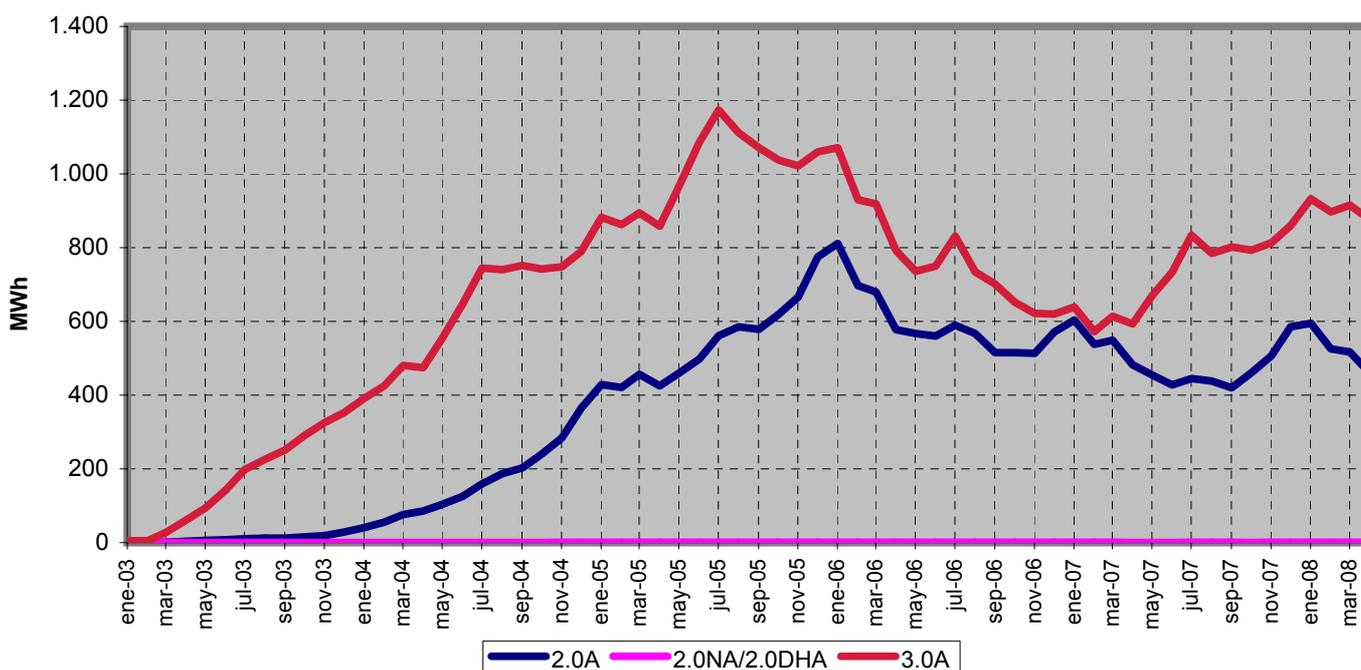
### 4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

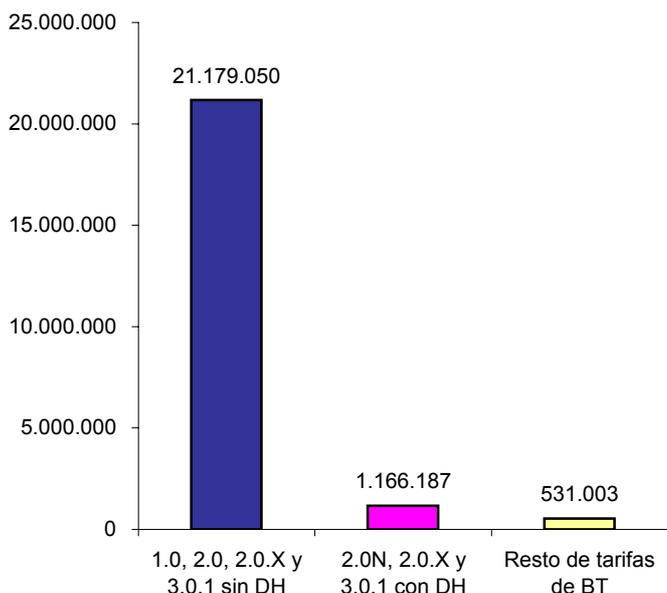


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

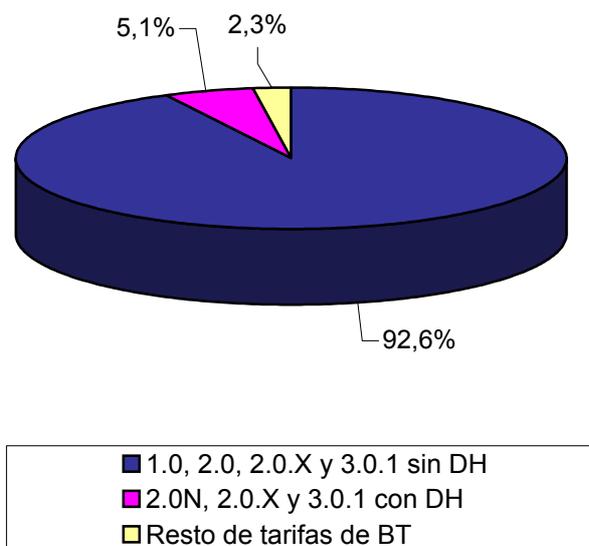
### 4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

#### Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 22.876.240



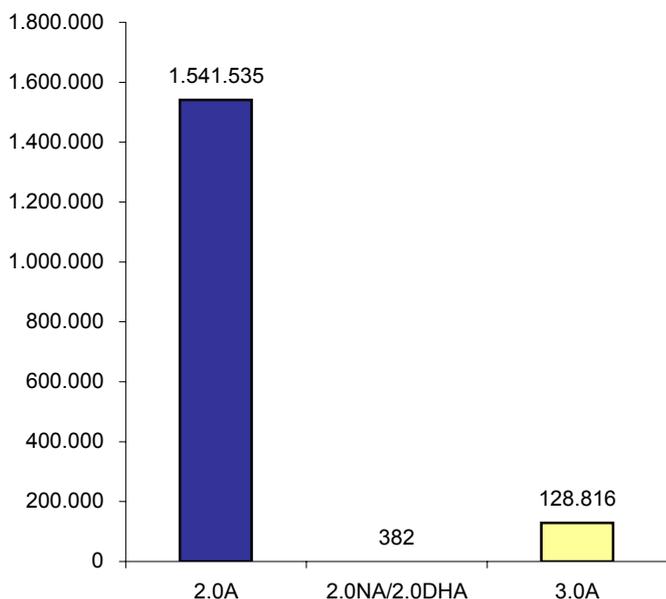
**Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT**



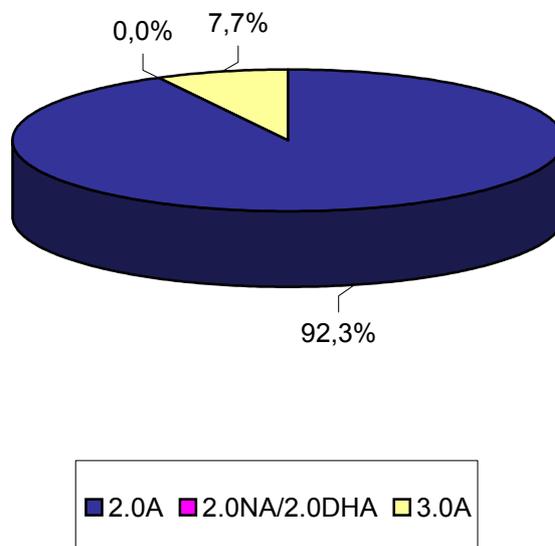
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 1.670.733



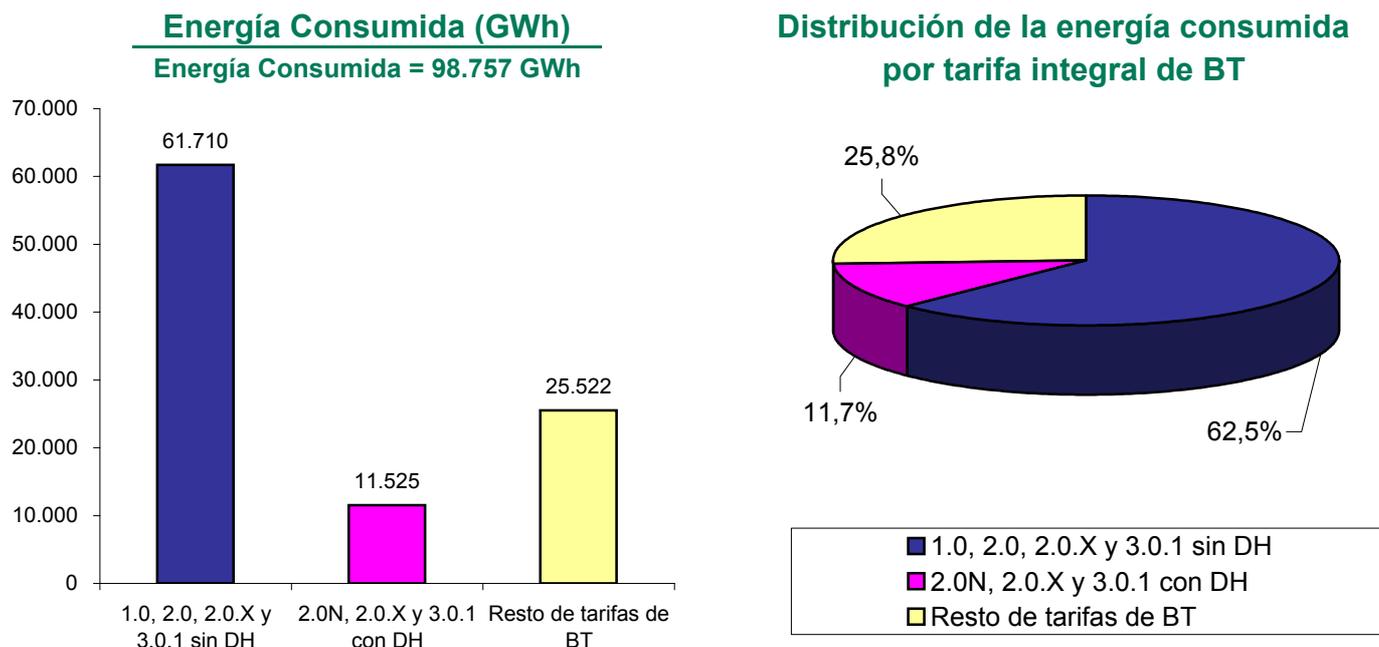
**Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

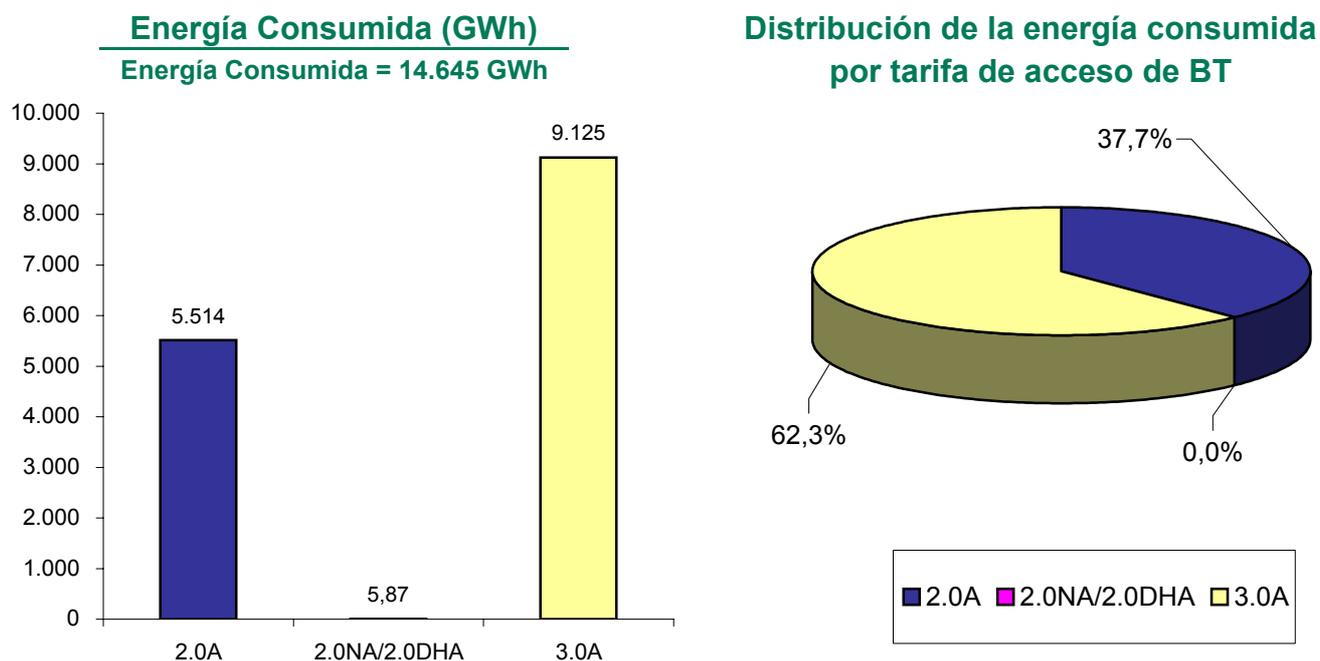
### 4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

#### Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

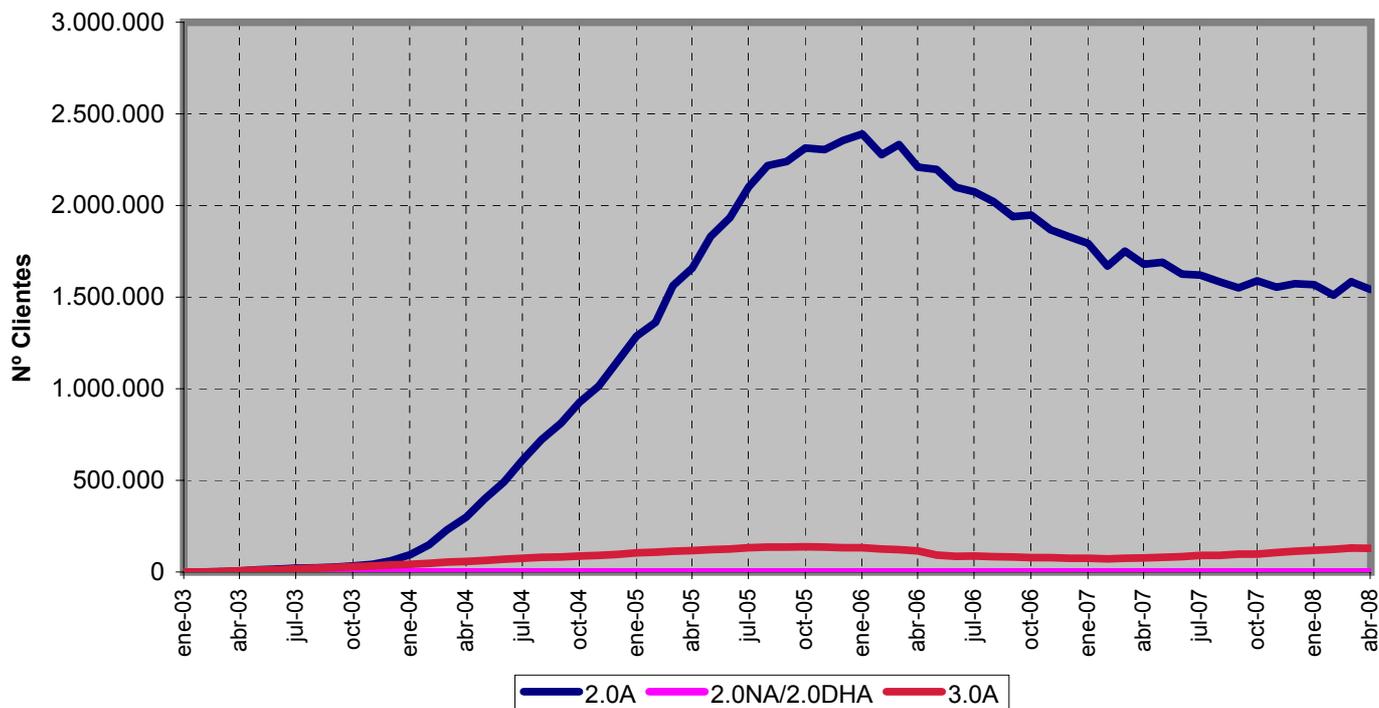
#### Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

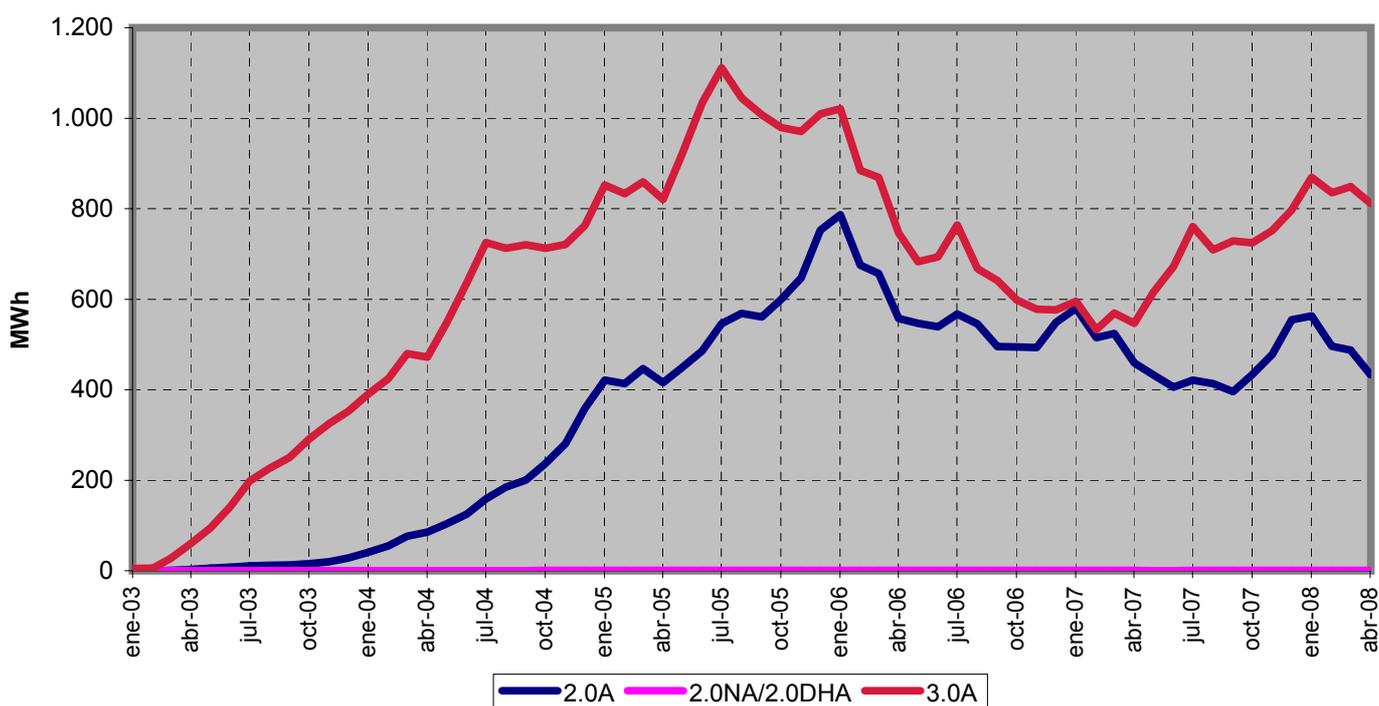
### 4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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

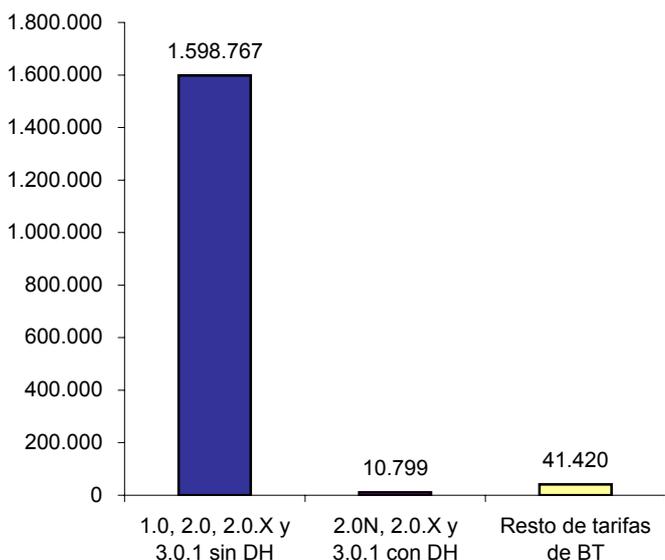


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

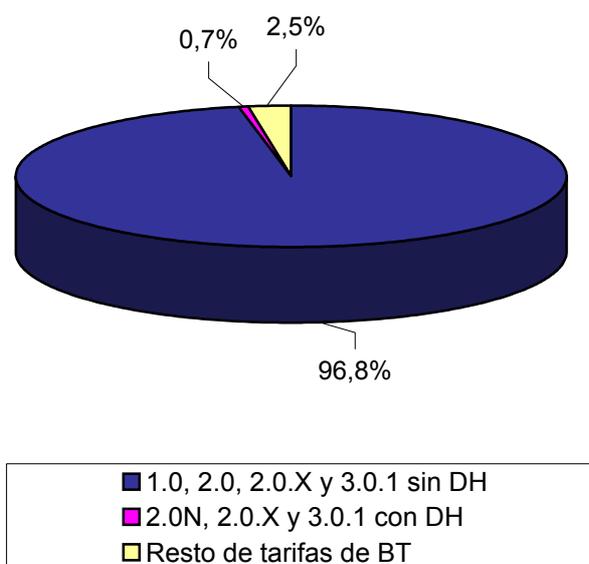
### 4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

#### Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 1.650.986



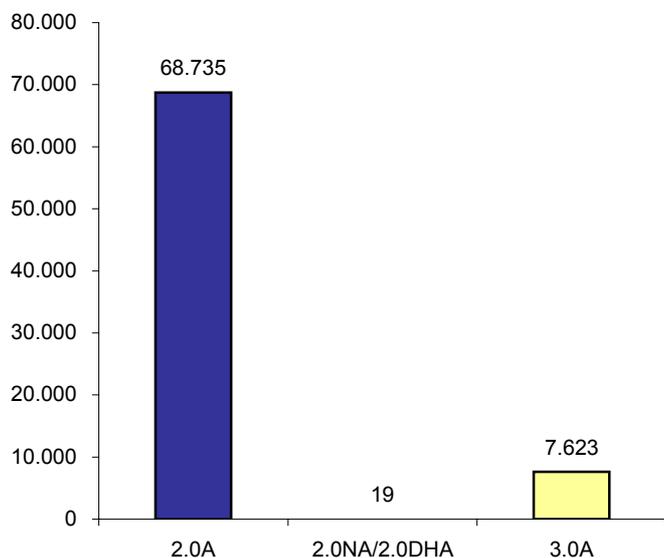
**Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT**



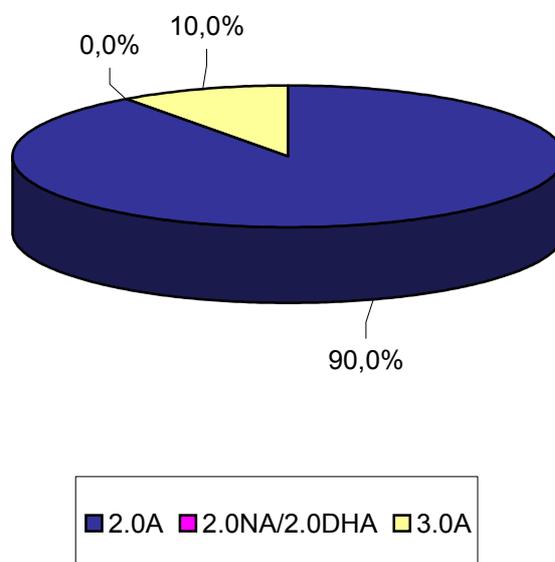
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

#### Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Abril 2008

**Número de clientes**  
Total Clientes 76.377



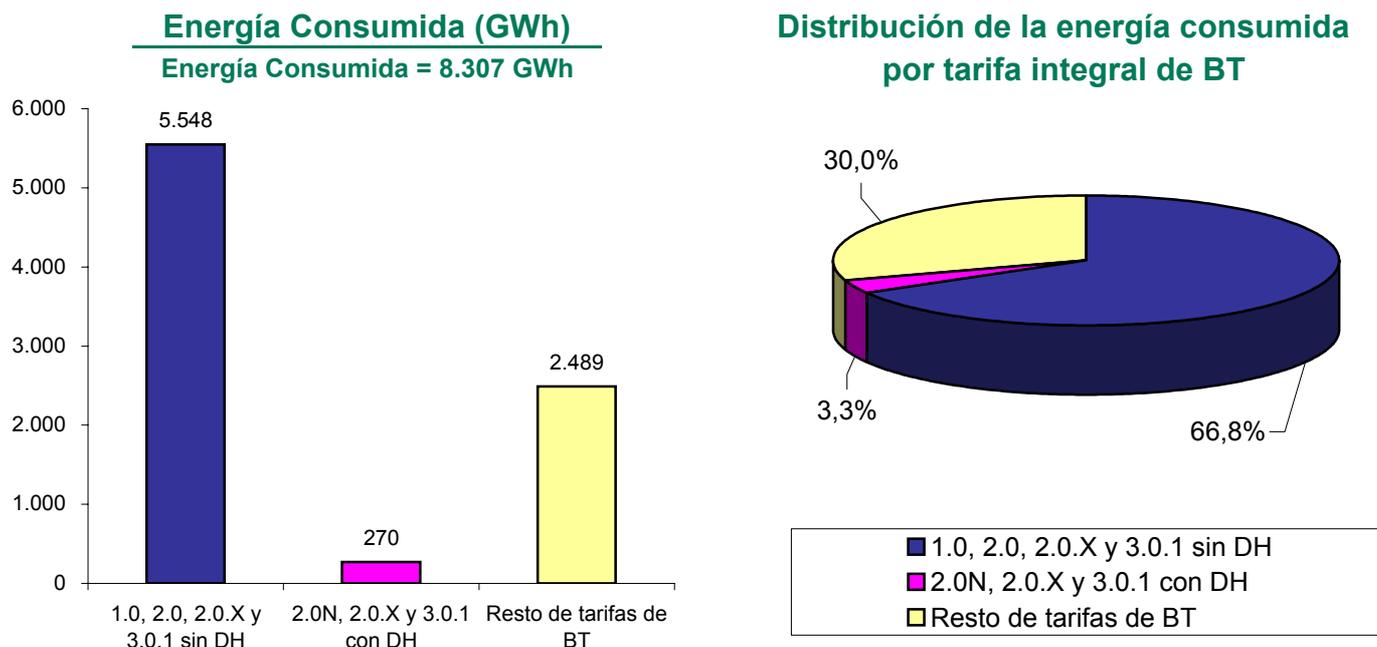
**Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

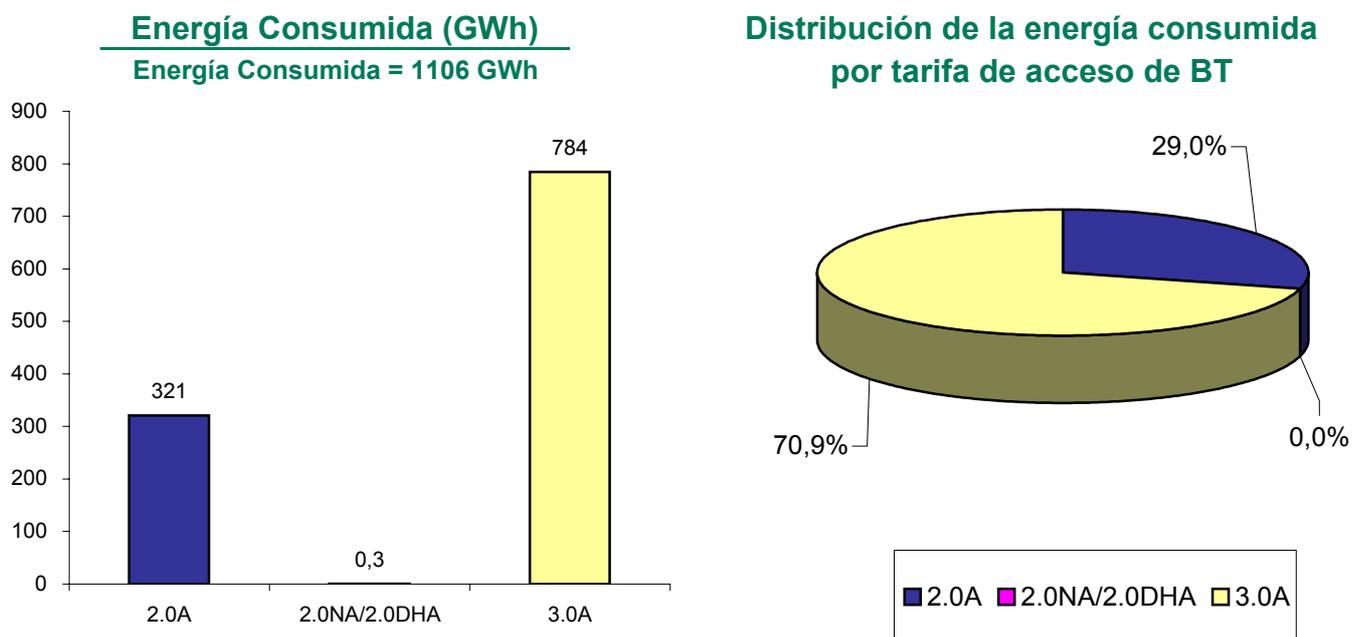
### 4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.  
Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

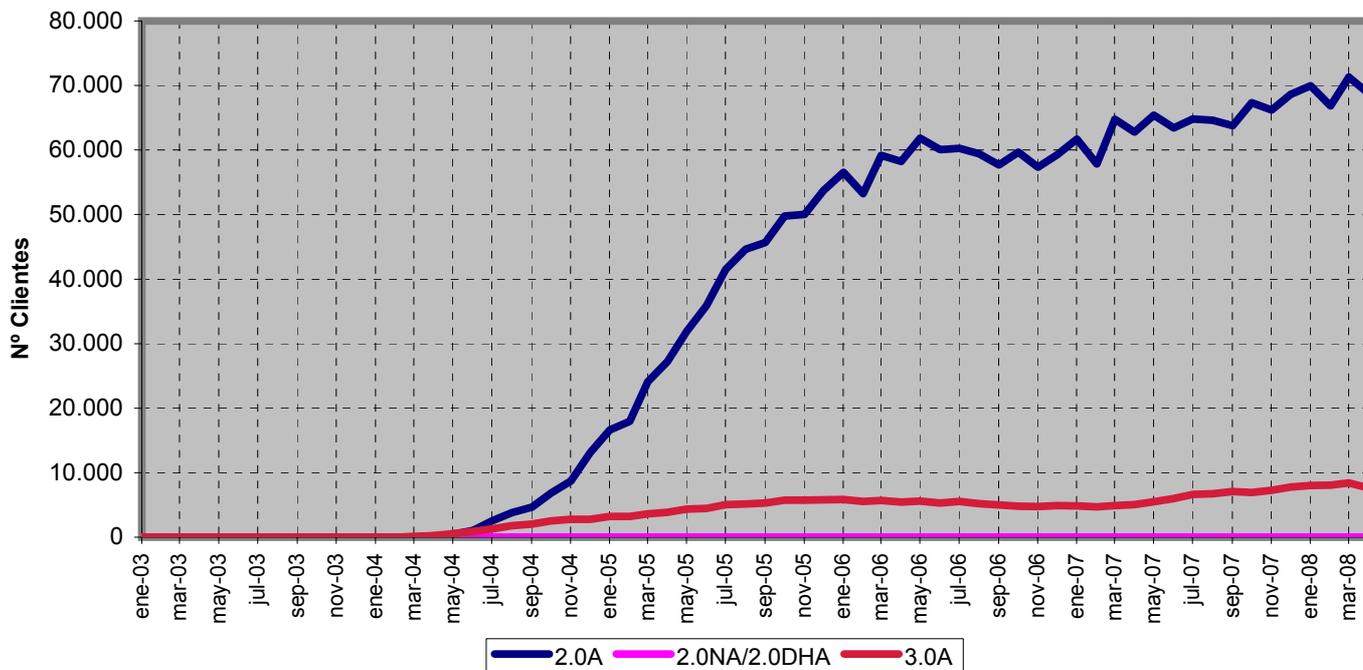
Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.  
Últimos 12 meses. (Mayo 2007 - abril 2008)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

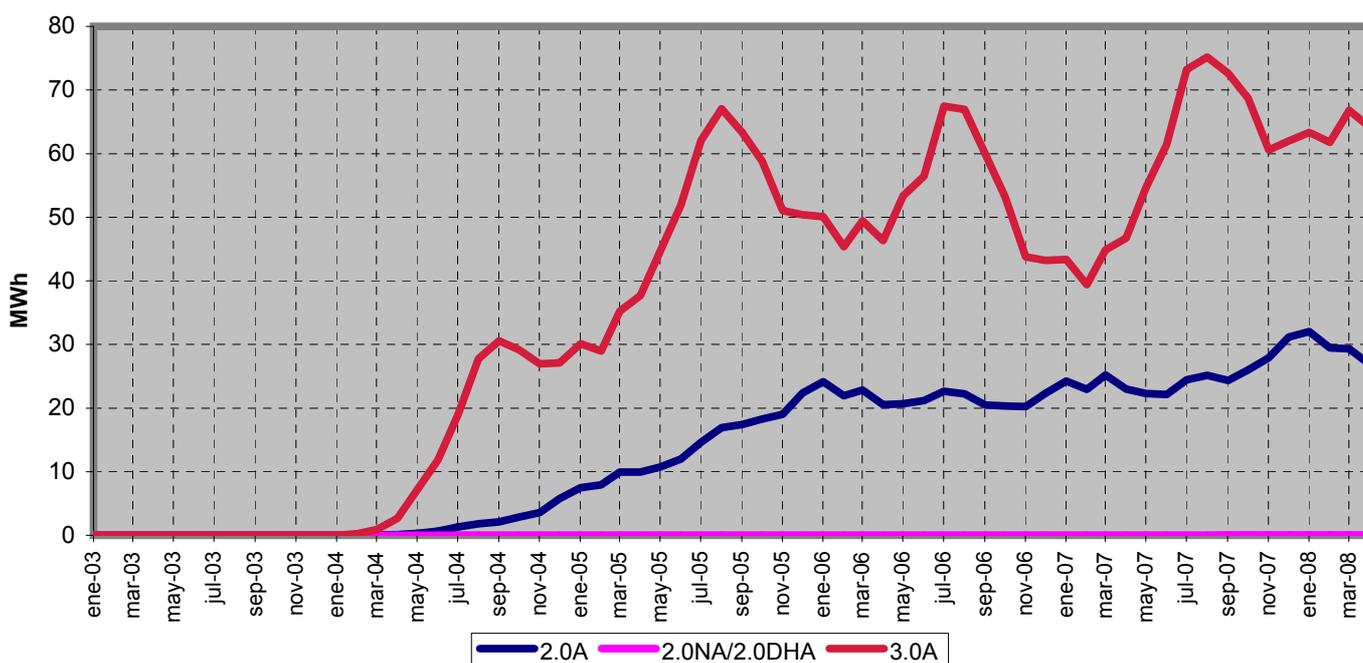
### 4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 6 de 2008)

### 5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

#### Escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	Año 2007 (1)			Año 2008 (2)		
	GWh	€/MWh	Miles de €	GWh	€/MWh	Miles de €
<b>Coste de Producción</b>	<b>278.403</b>	<b>50,1</b>	<b>13.960.819</b>	<b>290.149</b>	<b>68,8</b>	<b>19.969.592</b>
Régimen Ordinario	206.633	39,7	8.213.418	210.955	57,4	12.105.995
Régimen Especial	57.550	45,9	2.639.100	65.878	62,9	4.141.328
Contrato REE-EDF y otros intercambios	-807	47,8	-38.599	-2.396	43,2	-103.591
Extrapeeninsulares	15.026	120,1	1.804.820	15.712	139,9	2.197.353
Pago por capacidad			822.520			611.418
Servicios Complementarios			439.760			544.000
Servicio de interrumpibilidad en el mercado						380.000
Incentivo al consumo del carbón autóctono			79.800			93.089
<b>Prima del régimen especial</b>	<b>57.550</b>	<b>32,36</b>	<b>1.862.553</b>	<b>65.878</b>	<b>35,8</b>	<b>2.356.146</b>
<b>Costes Permanentes</b>			<b>2.030.944</b>			<b>2.835.053</b>
Compensación extrapeeninsular e insulares			1.115.752			1.151.620
Operador de Sistema			34.645			36.781
Operador de Mercado			10.202			10.753
CNE			14.359			15.540
Plan de viabilidad de ELCOGAS			27.000			75.561
Total Déficit de Años anteriores			828.986			1.544.798
<i>Peninsular</i>			736.478			1.353.506
<i>Extrapeeninsular</i>			92.508			191.292
<b>Costes de Transporte</b>			<b>1.089.773</b>			<b>1.222.610</b>
<b>Costes de Distribución</b>			<b>4.299.765</b>			<b>4.695.712</b>
Retribución a la distribución			3.854.475			4.055.177
Margen Distribuidores D.T. 11 <sup>a</sup>			178.530			274.635
Eficiencia energética			176.760			275.900
Calidad del Servicio			90.000			90.000
<b>Costes de Gestión Comercial</b>			<b>306.019</b>			<b>312.139</b>
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>			<b>68.993</b>			<b>79.597</b>
Moratoria Nuclear			3.980			3.877
2º parte del ciclo de combustible nuclear			50.576			60.920
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros			14.438			14.800
<b>Ingresos por Exportaciones</b>			<b>-63.305</b>			<b>-46.750</b>
<b>Costes doblemente contabilizados</b>			<b>-1.115.752</b>			<b>-1.151.620</b>
<b>Coste Total (A)</b>			<b>22.439.809</b>			<b>30.272.480</b>
<i>Ingresos del Sistema (B)</i>			21.694.617			25.440.506
<i>Déficit de Ingresos (A) - (B)</i>			745.192			4.831.974

#### Escenario de demanda previsto

	Año 2007 (1)	Año 2008 (2)
Demanda en barras de central	278.403	290.149
Pérdidas implícitas (%)	9,05%	9,07%
Demanda en consumo	255.301	266.030

Fuentes: MITYC, RD 1634/2006, RD 871/2007, Orden 2794/2007, y Orden 3860/2007

Notas: (1) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007

(2) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

### 5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

#### Evolución del escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	2007 (3)		2008 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	07 s/06
Coste Producción (1)	14.707.619	65,5	21.174.118	69,9	44,0
Costes Permanentes	2.030.944	9,1	2.835.053	9,4	39,6
Transporte	1.089.773	4,9	1.222.610	4,0	12,2
Distribución (2)	4.299.765	19,2	4.695.712	15,5	9,2
Gestión Comercial	306.019	1,4	312.139	1,0	2,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	68.993	0,3	79.597	0,3	15,4
Ingresos exportaciones	-63.305	-0,3	-46.750	-0,2	-26,2
<b>Total</b>	<b>22.439.809</b>	<b>100</b>	<b>30.272.480</b>	<b>100</b>	<b>34,9</b>

Fuentes: MITC, RD 1556/2005, RD 470/2006, RD 809/2006, RD 1634/2006 y CNE

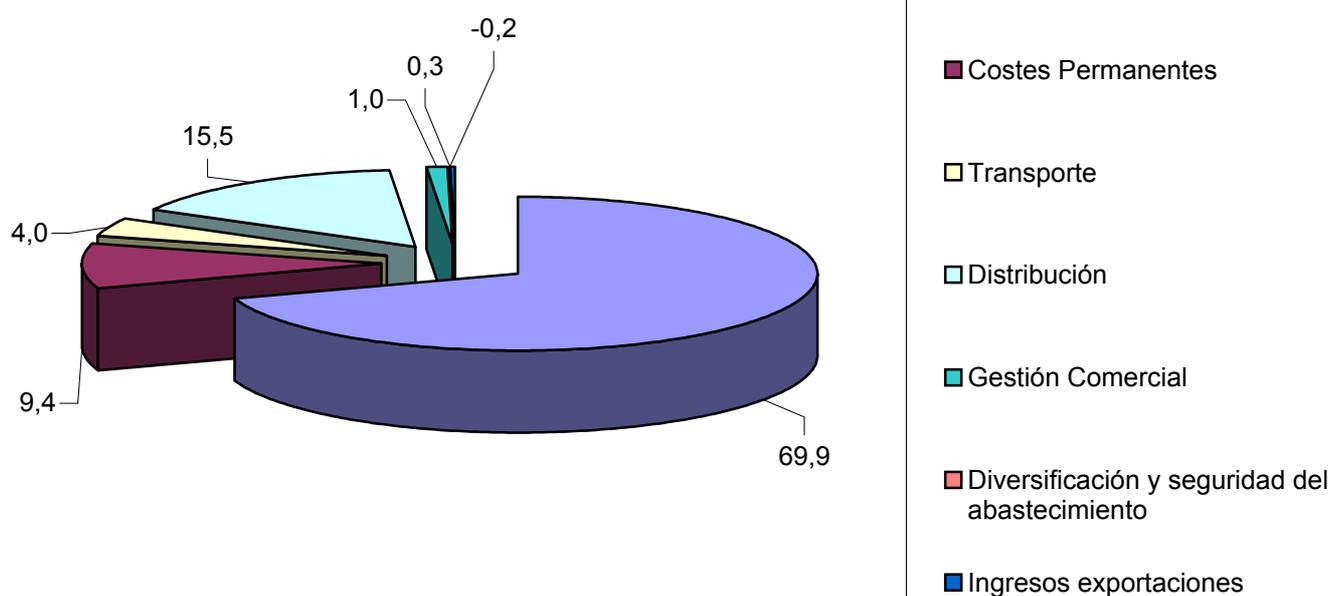
Notas: (1) El coste de producción incluye la prima del régimen especial, el sobrecoste extrapeninsular y los costes doblemente contabilizados

(2) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética

(3) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007

(4) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

#### Estructura de Costes Previstos en los Expedientes de Tarifas. 2008

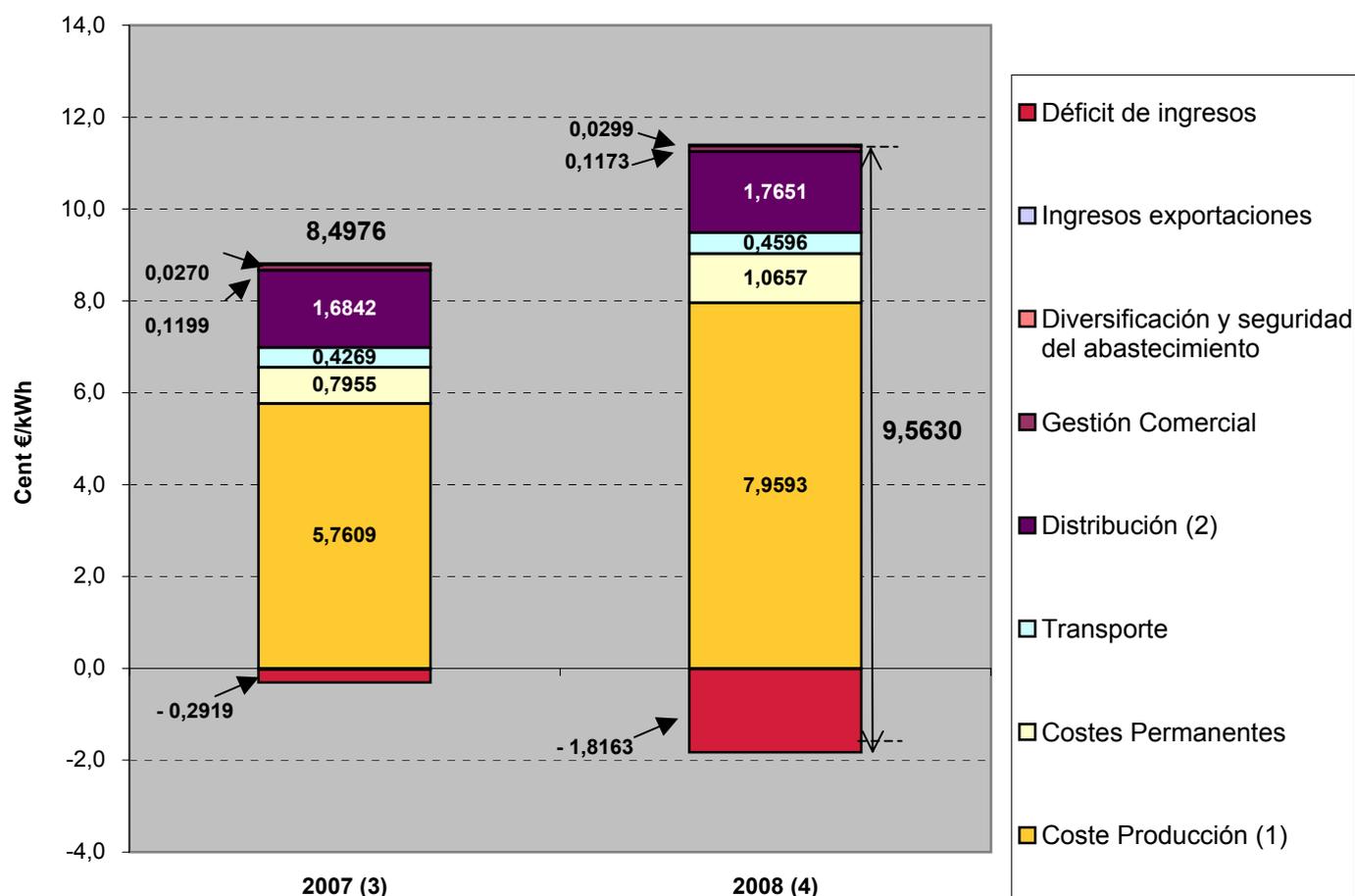


Fuentes: MITC, RD 1634/2006 y CNE

### 5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

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

	2007 (3)		2008 (4)	
	Cent €/kWh	%	Cent €/kWh	%
Coste Producción (1)	5,7609	67,8	7,9593	83,2
Costes Permanentes	0,7955	9,4	1,0657	11,1
Transporte	0,4269	5,0	0,4596	4,8
Distribución (2)	1,6842	19,8	1,7651	18,5
Gestión Comercial	0,1199	1,4	0,1173	1,2
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0270	0,3	0,0299	0,3
Ingresos exportaciones	-0,0248	-0,3	-0,0176	-0,2
Déficit de ingresos	-0,2919	-3,4	-1,8163	-19,0
<b>Total</b>	<b>8,4976</b>	<b>100</b>	<b>9,5630</b>	<b>100</b>

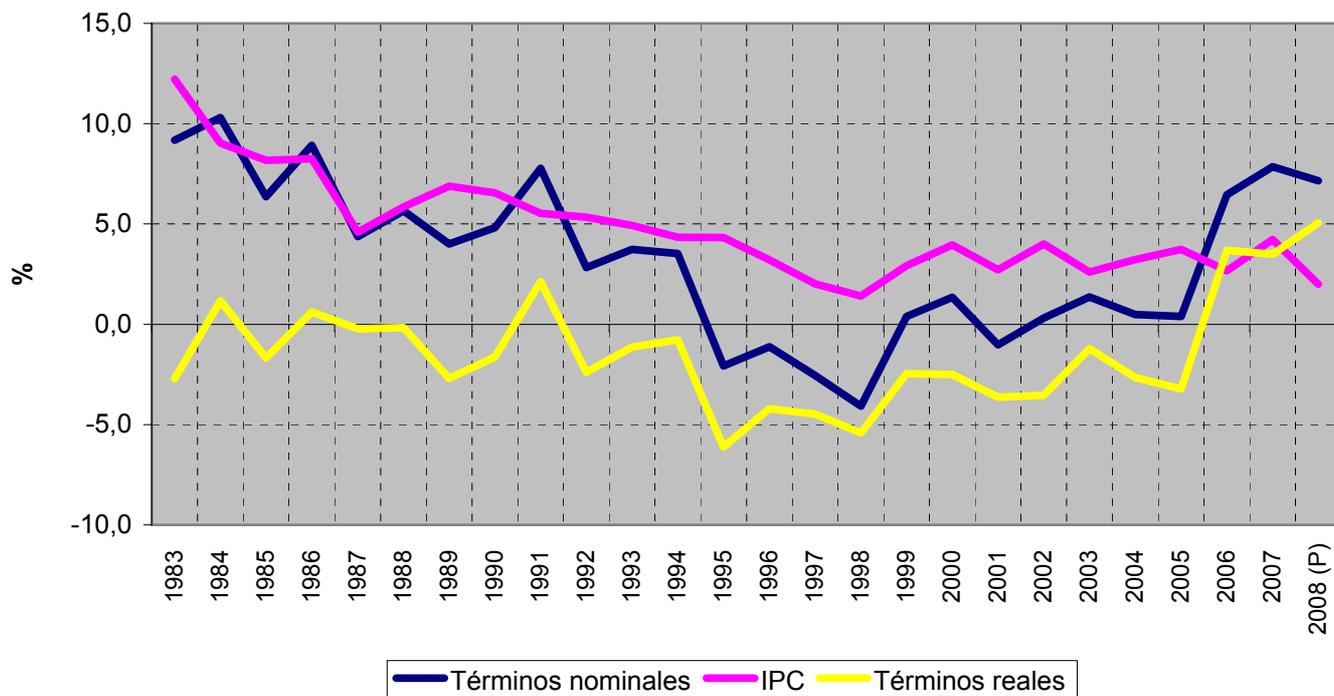


Fuentes: MITC, RD 1556/2005, RD 809/2006, RD 1634/2006 y CNE

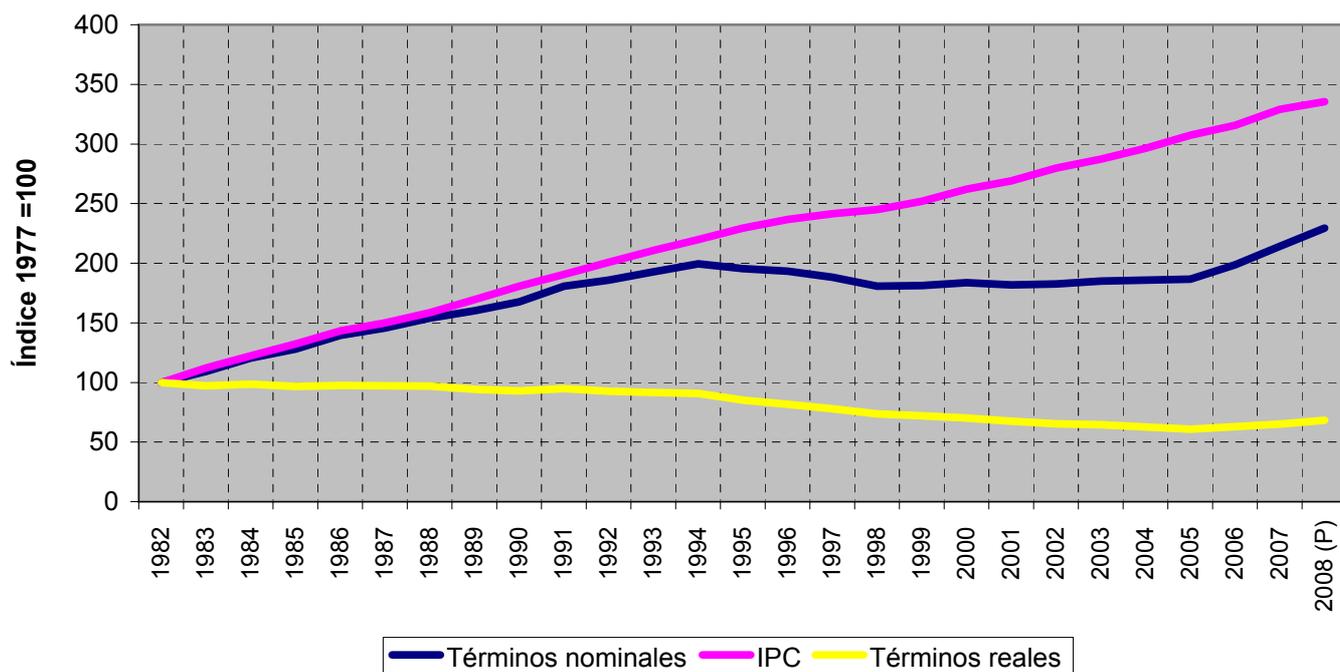
Notas: (1) El coste de producción incluye la prima del régimen especial, el sobrecoste extrapeninsular y los costes doblemente contabilizados  
(2) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética  
(3) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007  
(4) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

### 5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Variación anual del valor medio de facturación de tarifa integral y del IPC (%)



Evolución del valor medio de facturación de tarifa integral y del IPC. Índice 1983 = 100



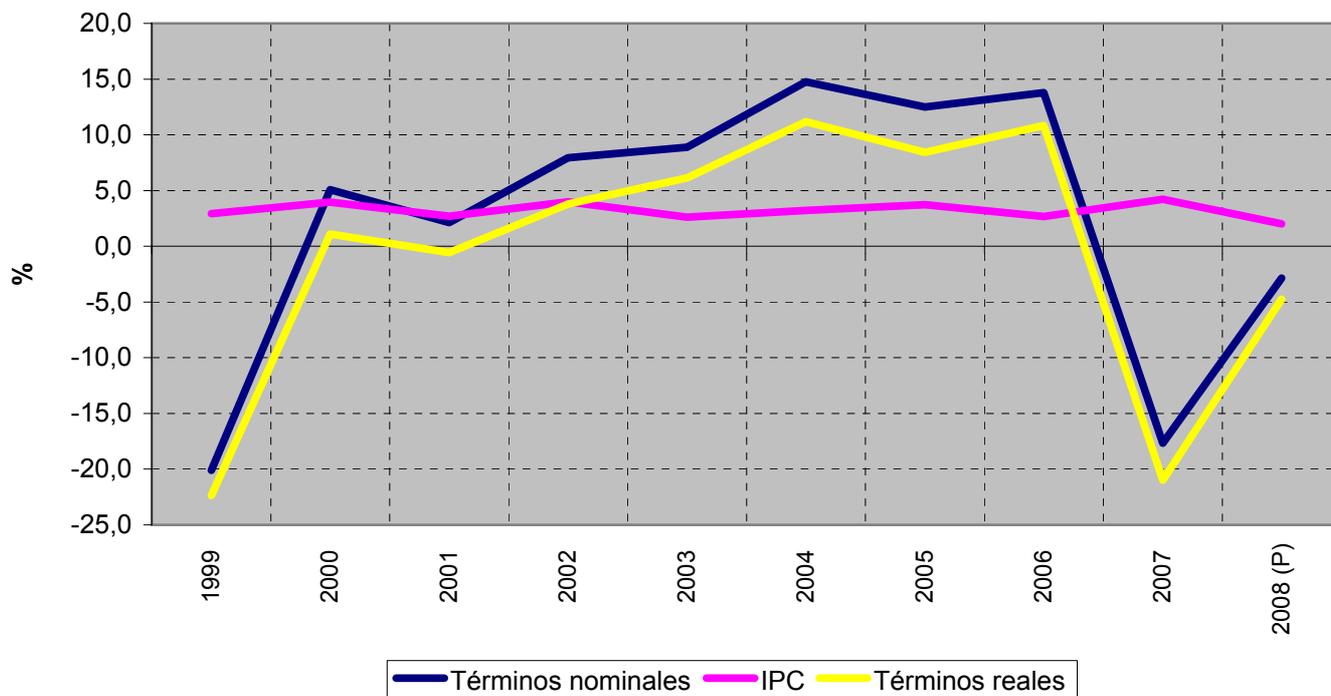
Fuentes: INE, MITC, CNE (liquidación 6 de 2008)

Notas: Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad. Se excluye Ceuta y Melilla

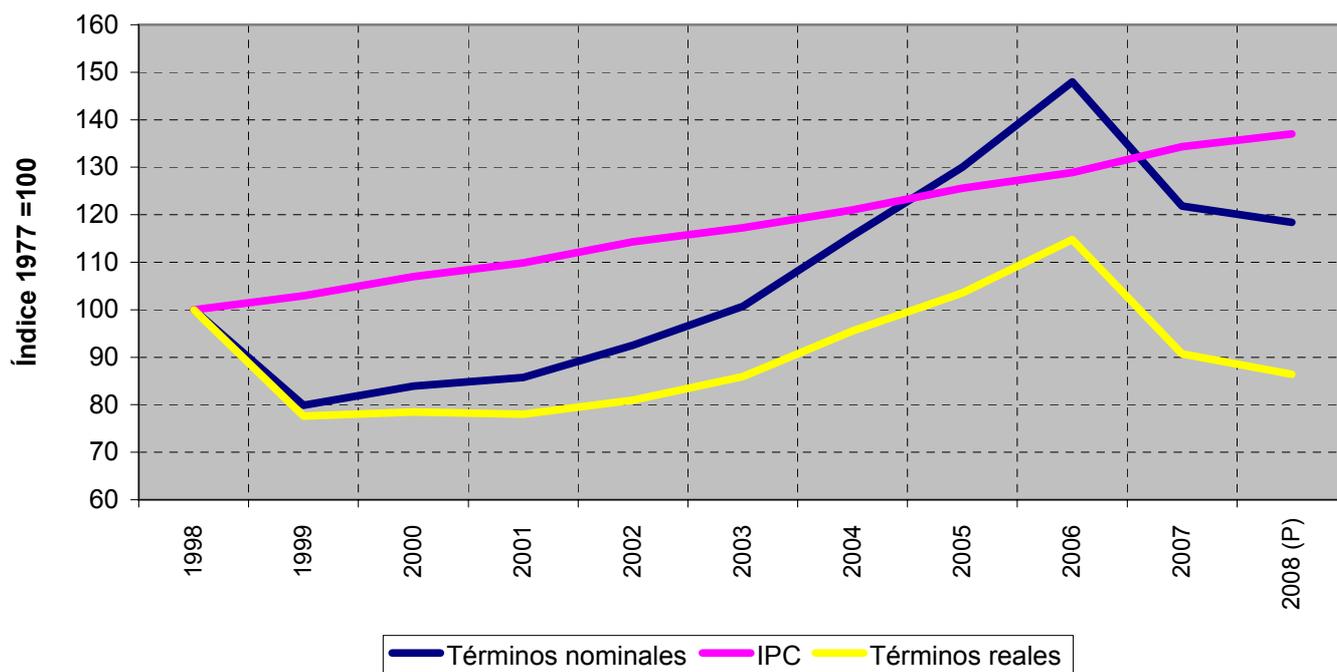
(P) Variación porcentual prevista en la Orden ITC/3860/2007 y en la Orden ITC/1857/2008

### 5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

#### Variación anual del valor medio de facturación de la tarifa de acceso y del IPC (%)



#### Evolución del valor medio de facturación de la tarifa de acceso y del IPC. Índice 1998 = 100



Fuentes: INE, MITC, CNE (liquidación 6 de 2008)

Notas: Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad. Se excluye Ceuta y Melilla

(P) Variación porcentual prevista en el RD de Tarifas

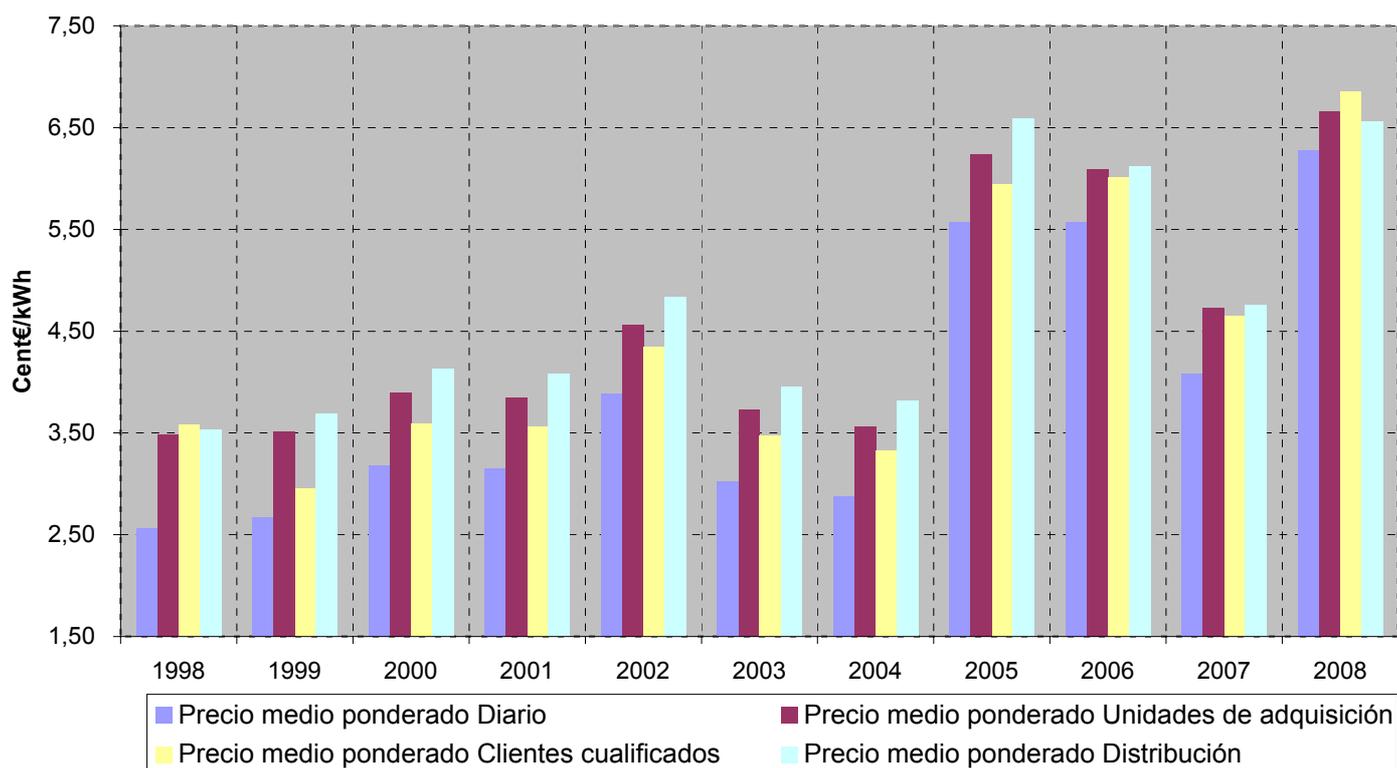
## 6.- Mercado de producción. España

## Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

Cent €/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
1998	2,564	3,485	3,581	3,530	0,766	0,843	0,781
1999	2,672	3,509	2,958	3,694	0,750	0,159	0,907
2000	3,183	3,899	3,591	4,130	0,557	0,157	0,755
2001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,159	0,638
2002	3,889	4,561	4,343	4,835	0,451	0,158	0,644
2003	3,026	3,726	3,473	3,955	0,453	0,162	0,637
2004	2,874	3,562	3,325	3,814	0,445	0,200	0,645
2005	5,573	6,241	5,948	6,589	0,448	0,145	0,684
2006	5,575	6,093	6,011	6,120	0,412	0,232	0,471
2007	4,077	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
Enero - Junio 2008	6,273	6,660	6,856	6,564	0,100	0,305	

## Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota: A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

**6.- Mercado de producción. España**

**Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses**

Cent € /kWh

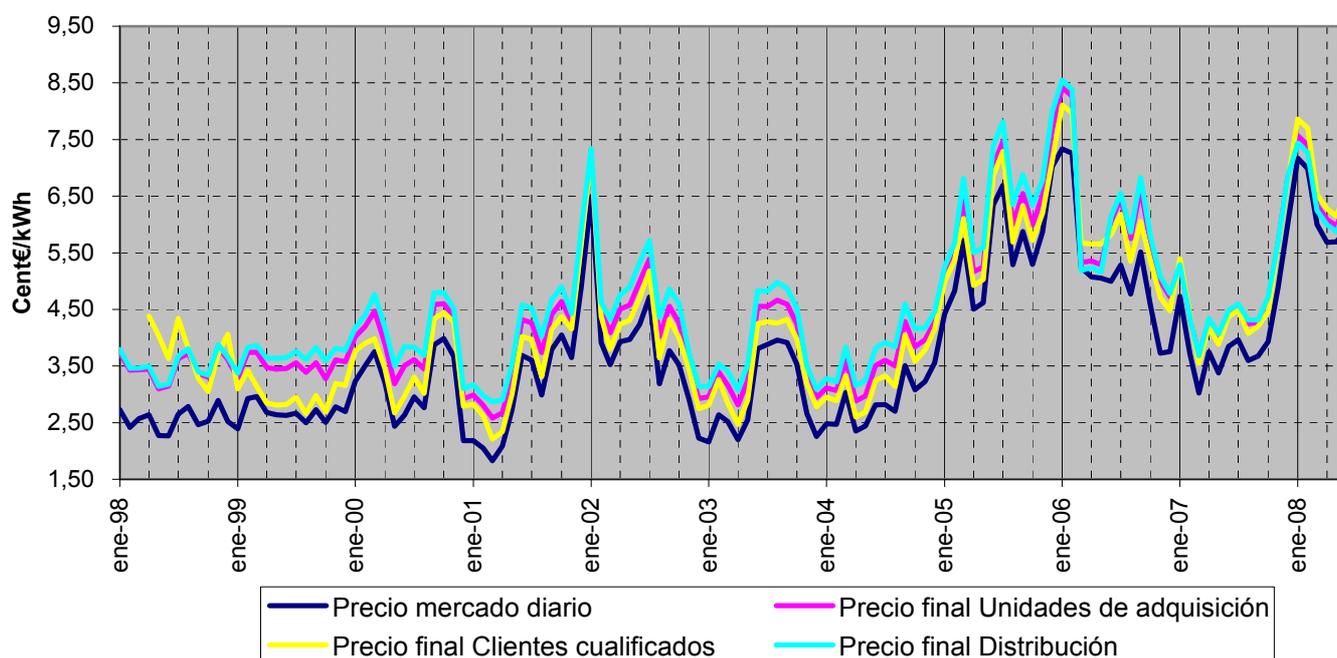
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
abr-08	5,681	6,087	6,274	5,991	0,084	0,248	
may-08	5,693	5,970	6,143	5,875	0,086	0,245	
jun-08	5,934	6,430	6,671	6,294	0,120	0,332	

**Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años**

Cent € /kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
2006	5,575	6,093	6,011	6,120	0,412	0,232	0,471
2007	4,077	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
Enero - Junio 2008	6,273	6,660	6,856	6,564	0,100	0,305	

**Evolución del mercado de electricidad**

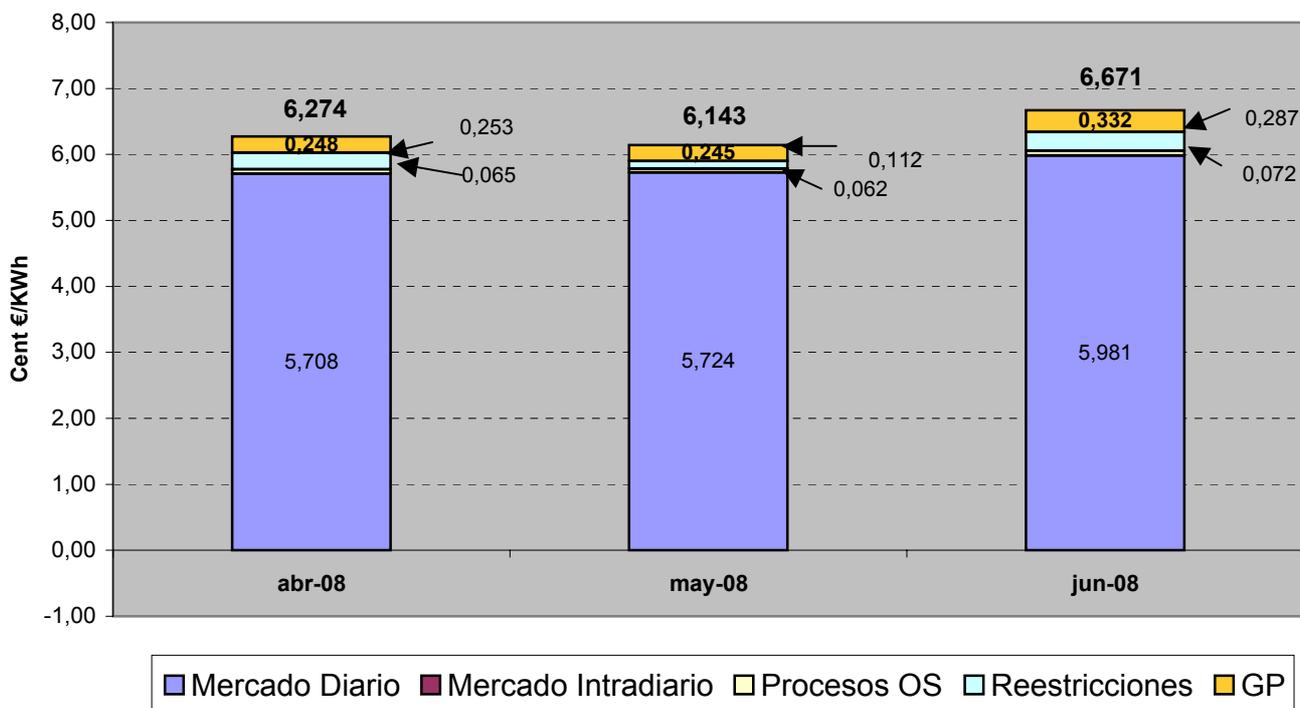


Fuente: OMEL, REE Y CNE

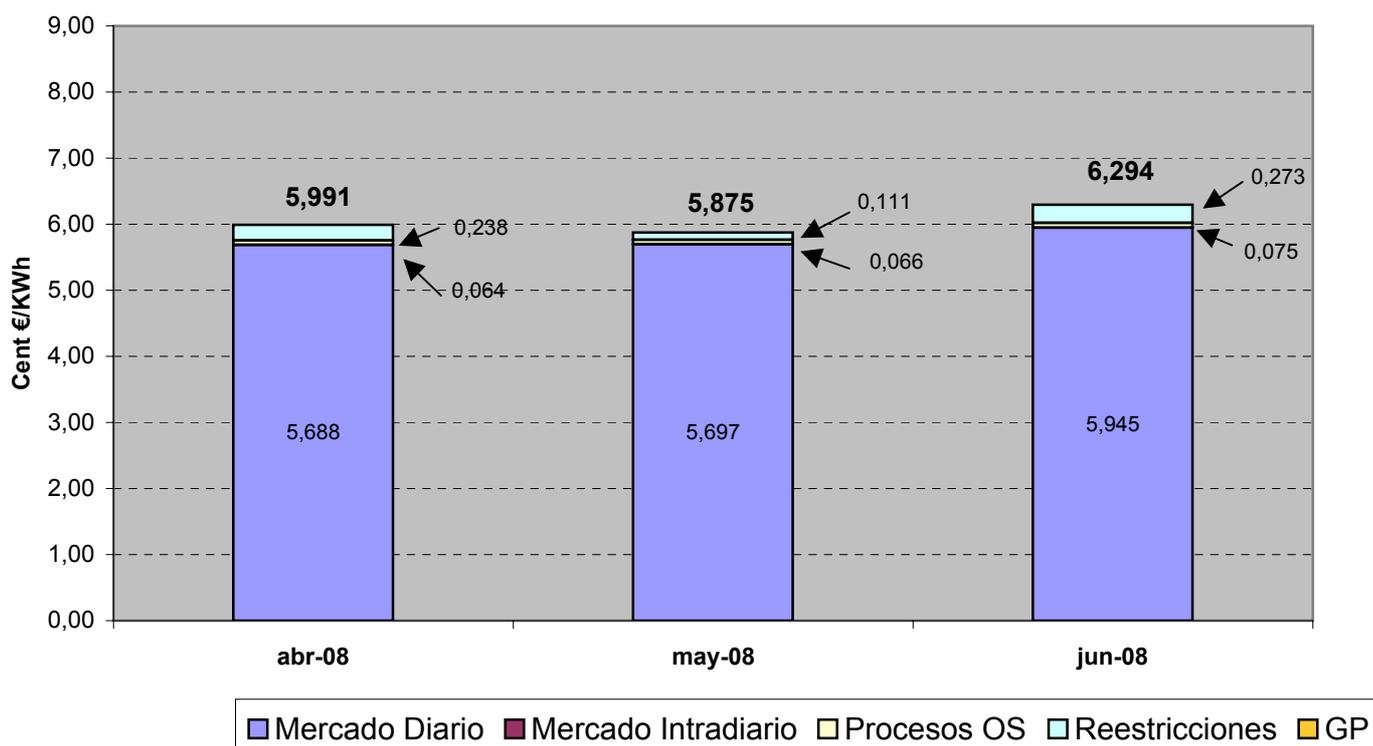
Nota: A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

### 6.- Mercado de producción. España

#### Componentes del precio medio final de clientes cualificados



#### Componentes del precio medio final de distribuidores



6.- Mercado de producción. España

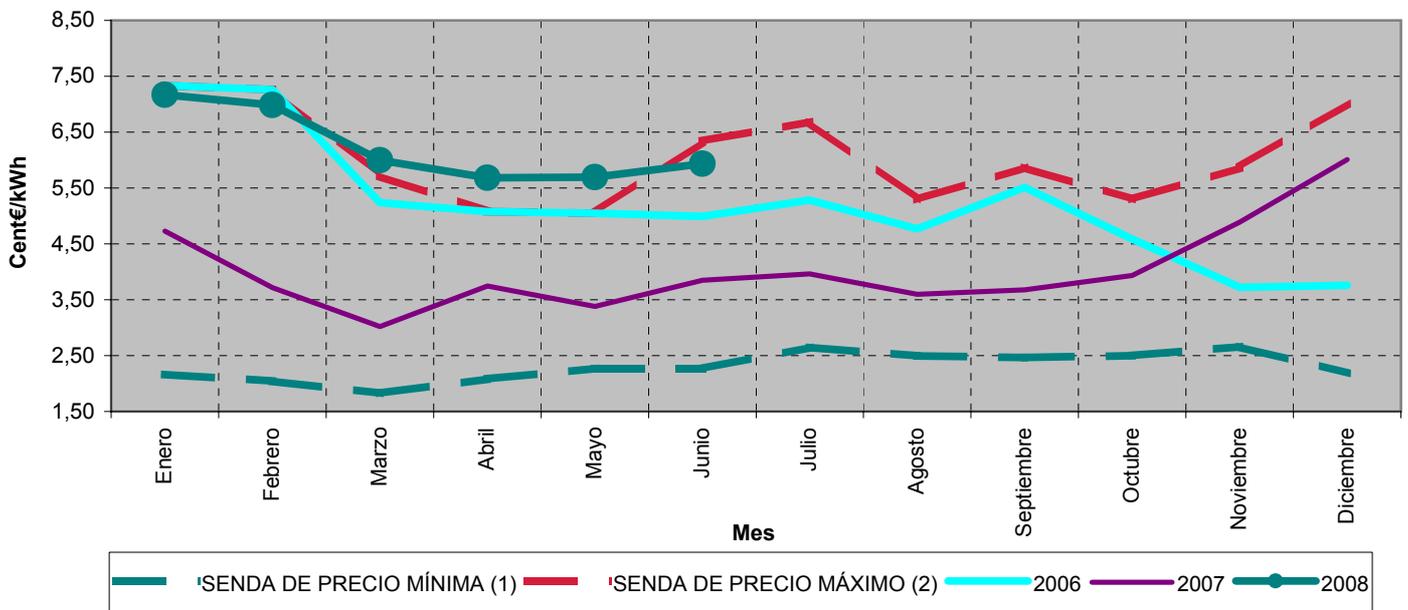
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

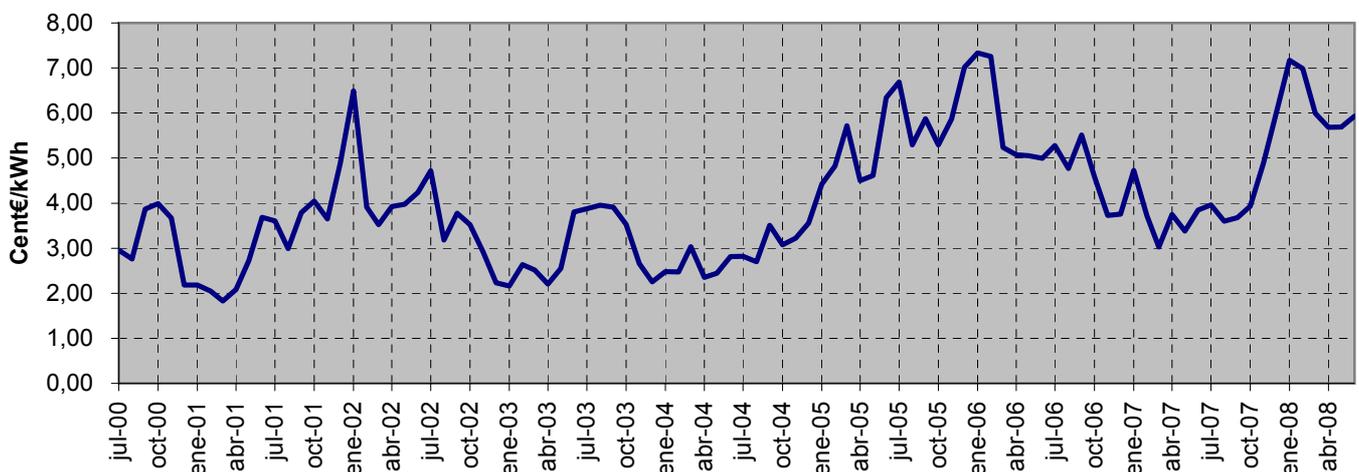
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-08	5,681	-5,3%	51,6%
may-08	5,693	0,2%	68,5%
jun-08	5,934	4,2%	54,3%

En los últimos tres años

Año	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	5,575	0,0%
2007	4,077	-26,9%
2008	6,273	53,9%



Precios medios ponderados diarios. Julio 2000 - junio 2008



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2007  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2007

**6.- Mercado de producción. España**

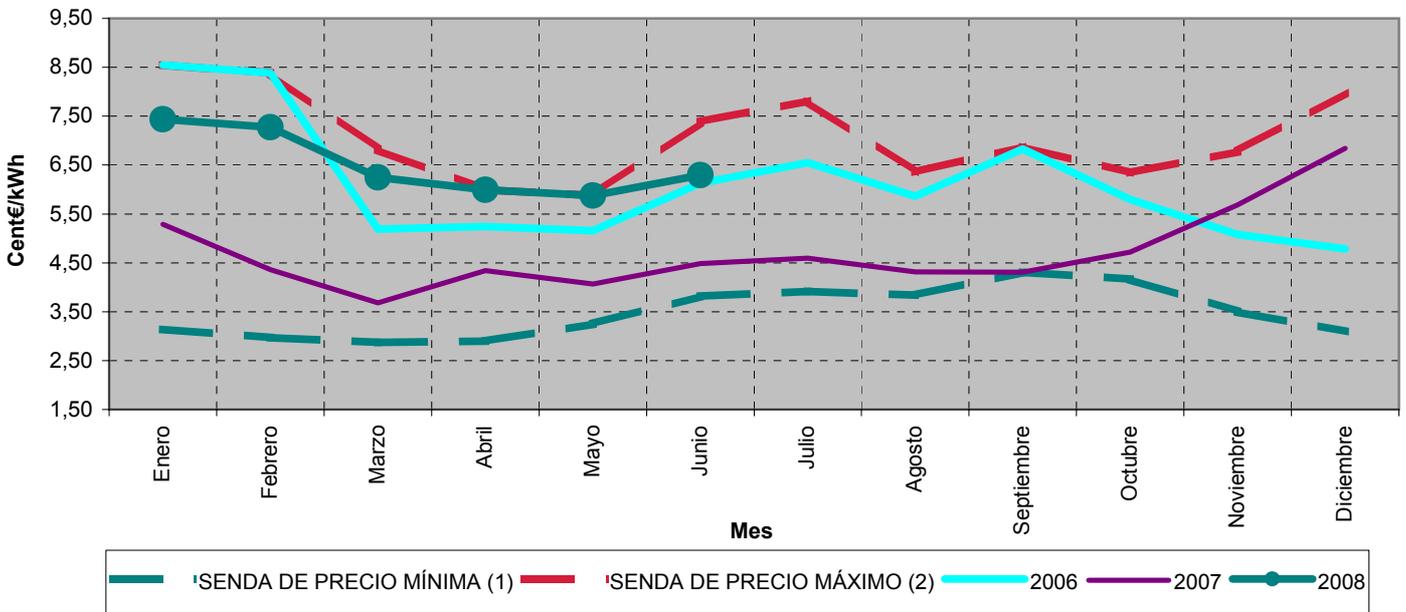
**Evolución del precio medio ponderado del distribuidores**

**En los últimos tres meses**

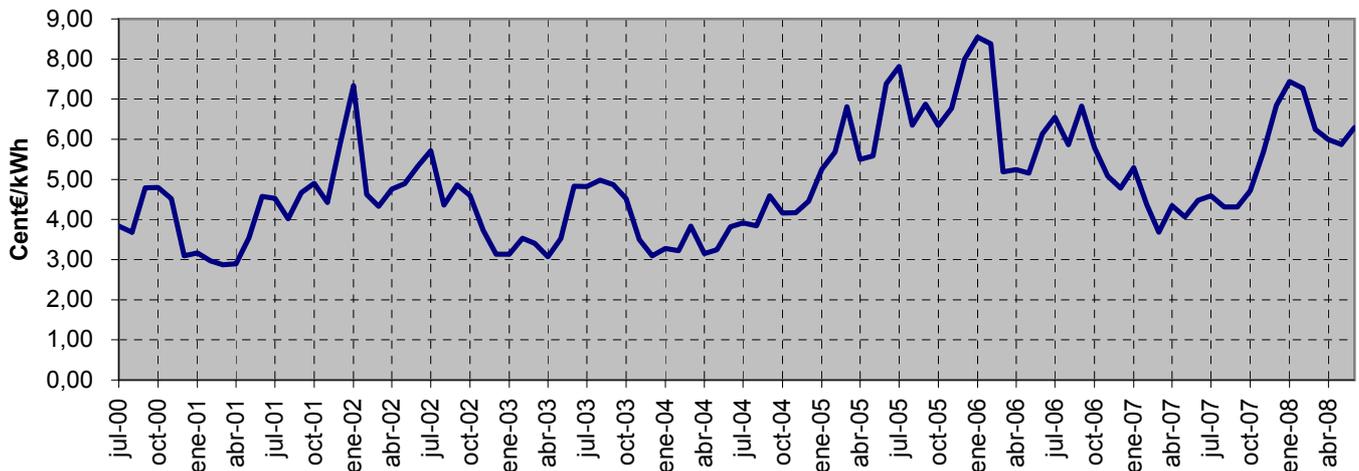
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-08	5,991	-4,1%	38,0%
may-08	5,875	-1,9%	44,6%
jun-08	6,294	7,1%	40,4%

**En los últimos tres años**

Año	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	6,120	9,8%
2007	4,762	-22,2%
2008	6,564	37,8%



**Precios medios ponderados de distribuidores. Julio 2000 - junio 2008**



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007

**6.- Mercado de producción. España**

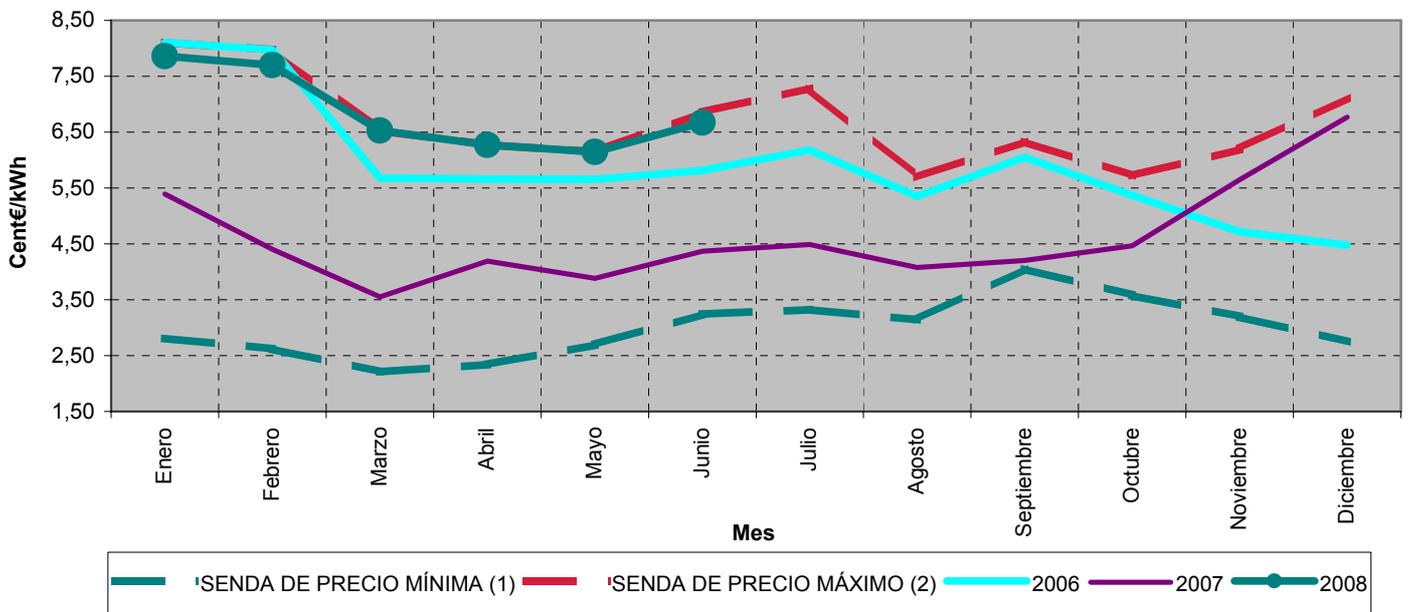
**Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados**

**En los últimos tres meses**

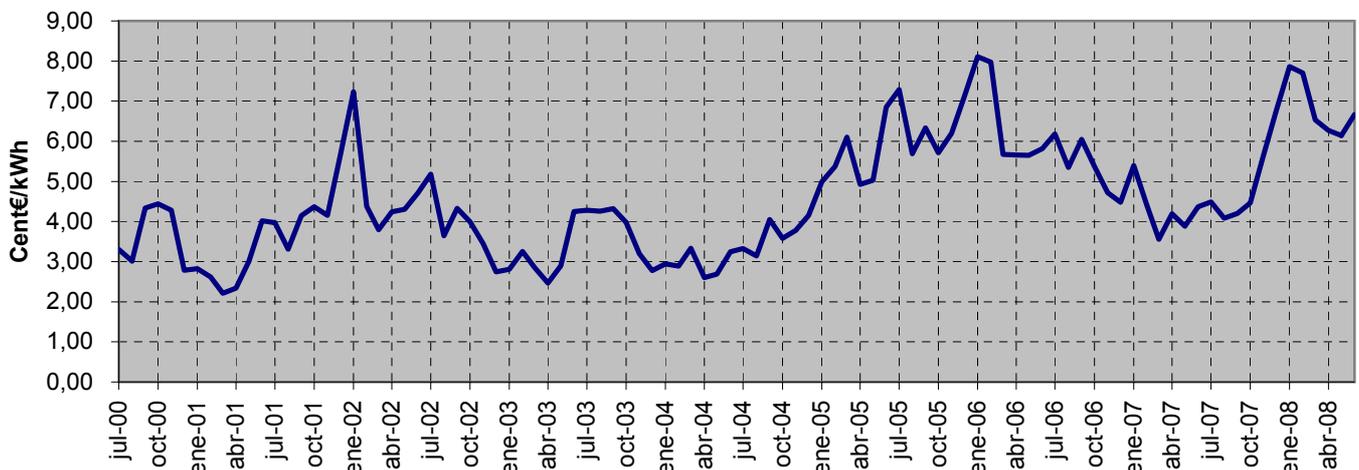
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-08	6,274	-3,9%	49,6%
may-08	6,143	-2,1%	58,2%
jun-08	6,671	8,6%	52,7%

**En los últimos tres años**

Mes	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	6,011	7,9%
2007	4,653	-22,6%
2008	6,856	47,4%



**Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Julio 2000 - junio 2008**

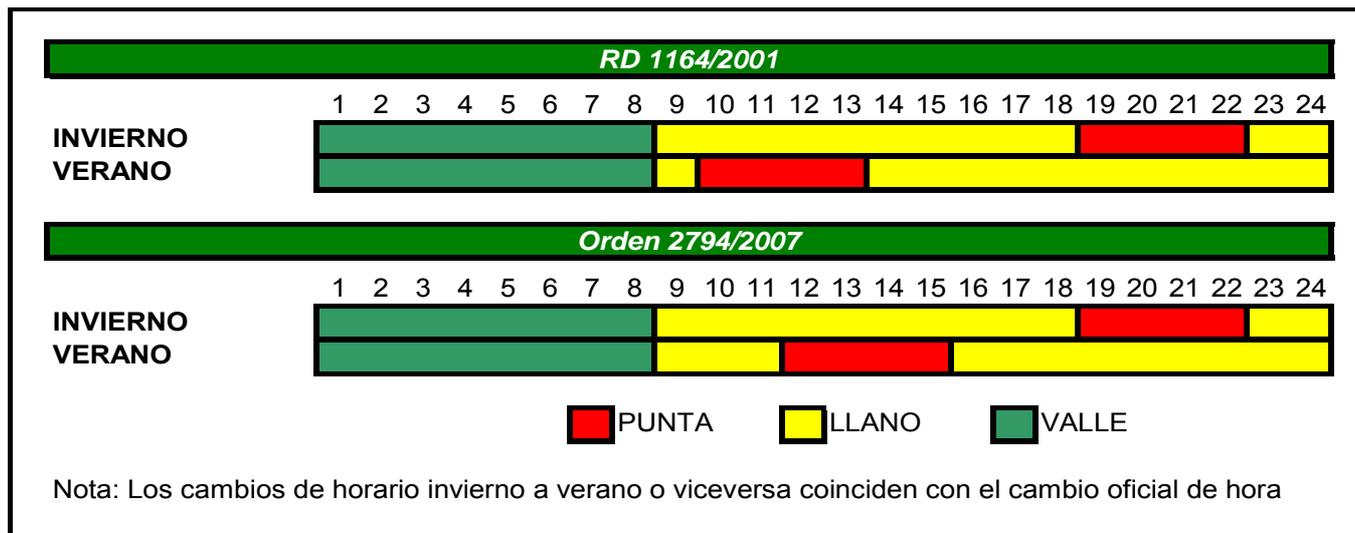


Fuente: OMEL, REE Y CNE

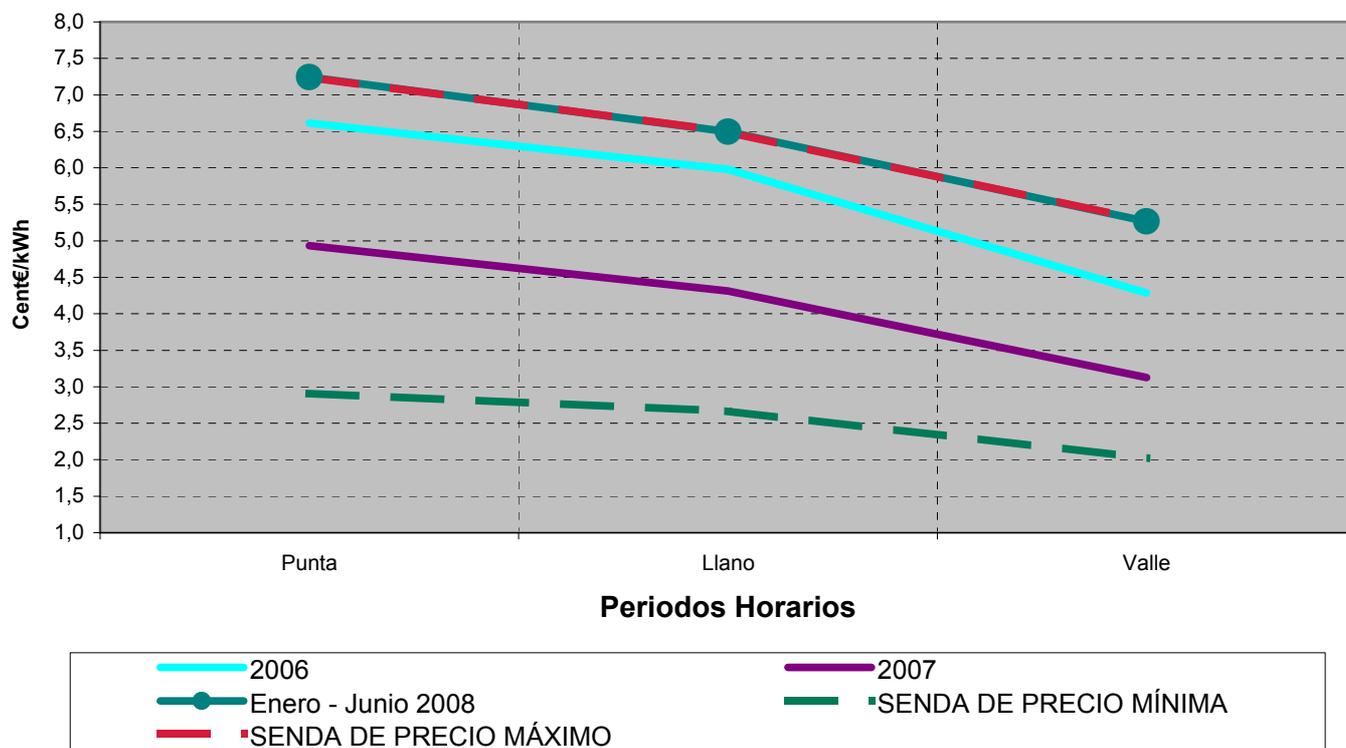
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007

### 6.- Mercado de producción. España

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



#### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh) (1)

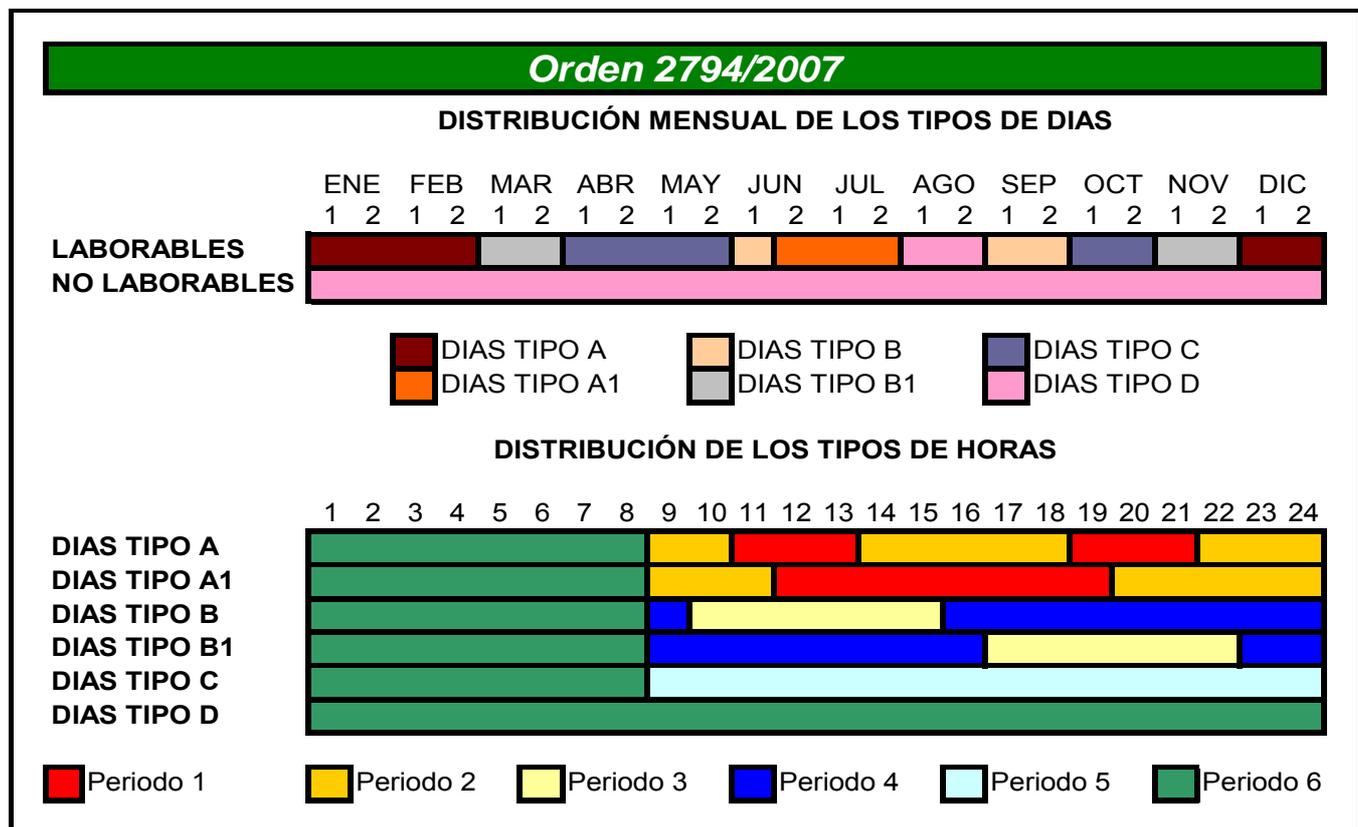
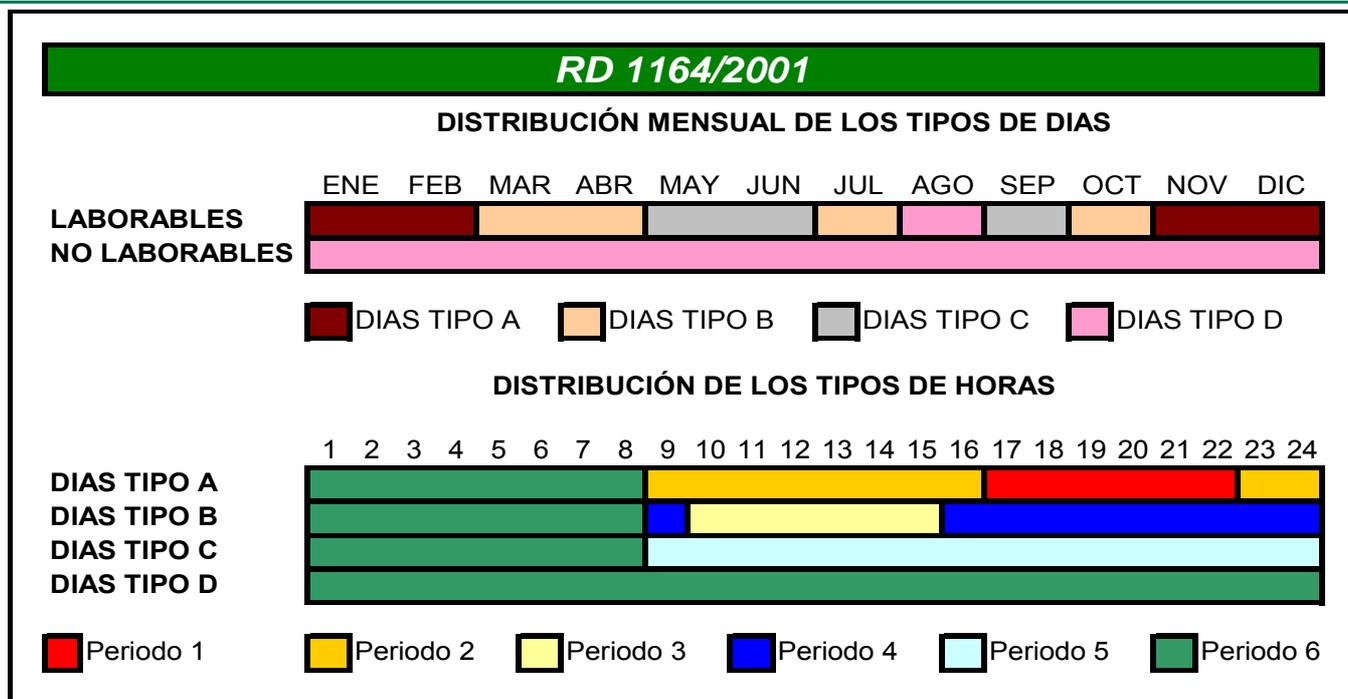


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2008 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007

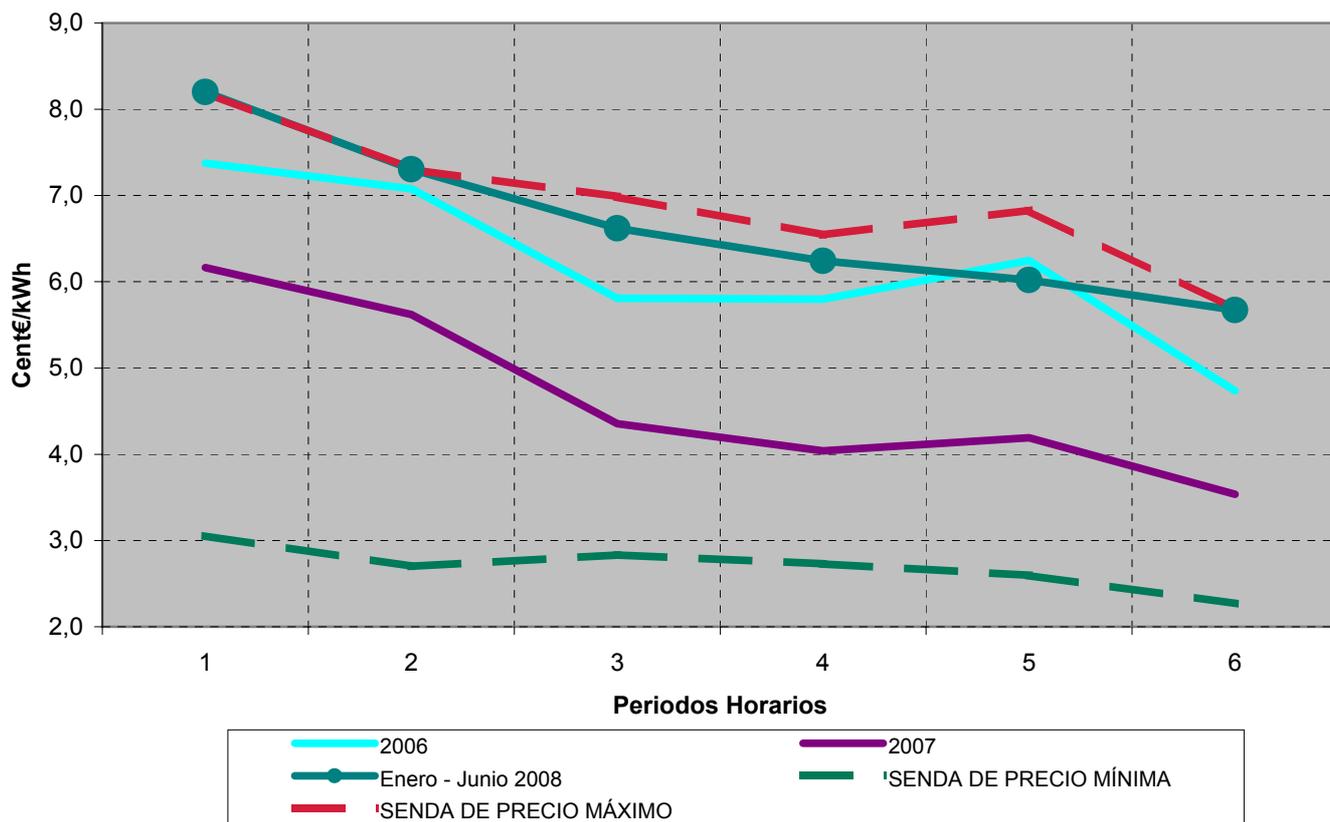
### 6.- Mercado de producción. España

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



### 6.- Mercado de producción. España

Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh) (1)

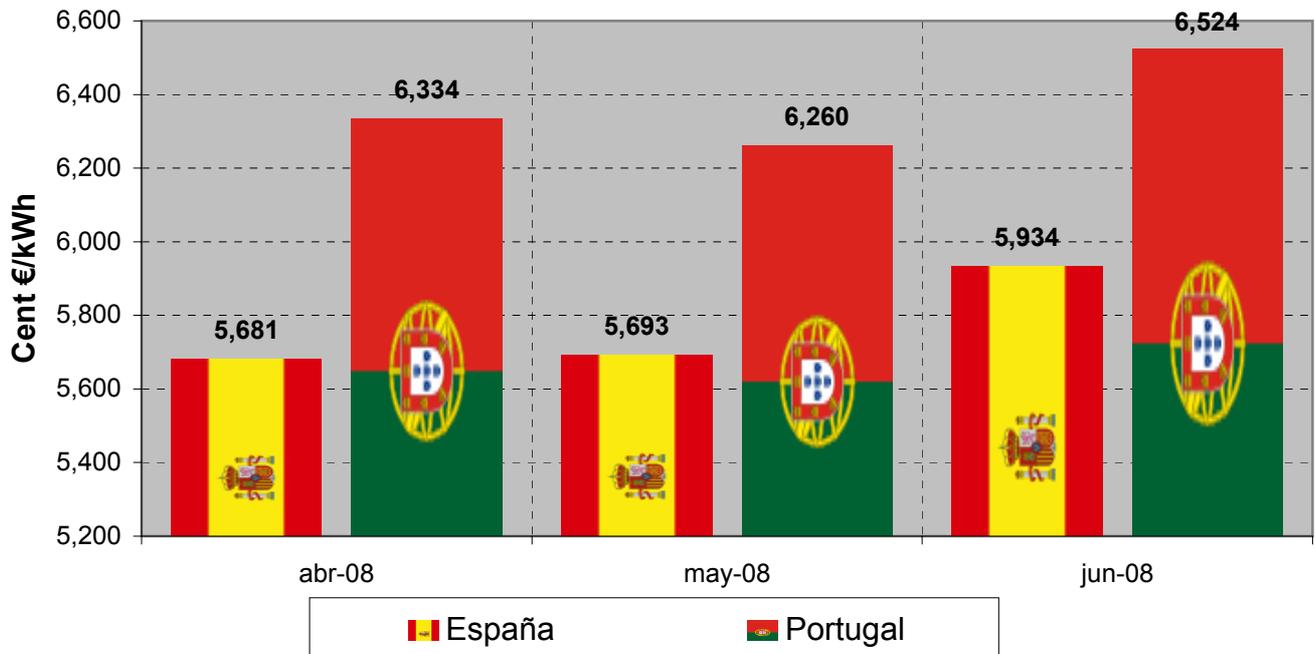


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2008 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007

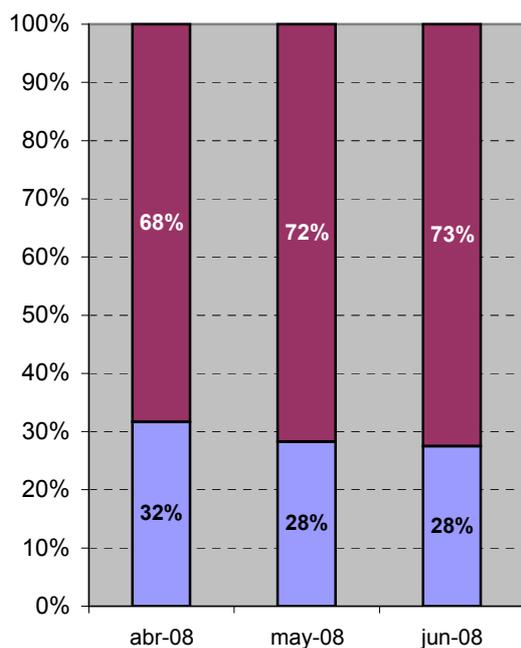
### 7.- Mercado de producción. MIBEL

#### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

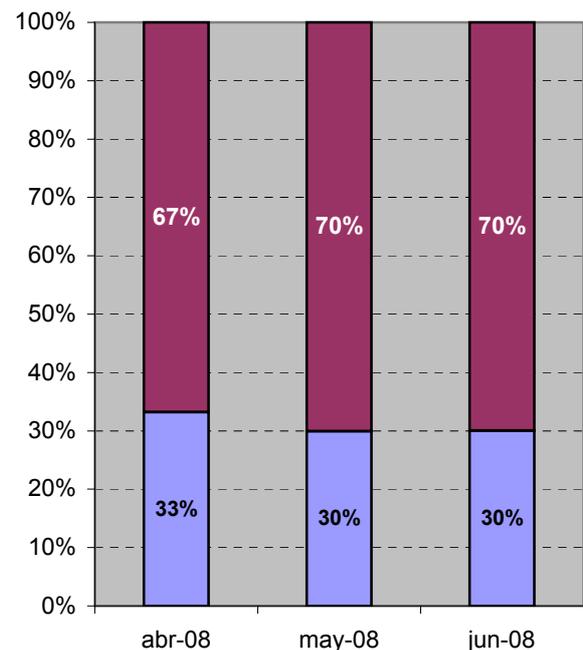


#### Aplicación del "Market Splitting"

##### Nº de Horas



##### Energía



■ Precio España = Precio Portugal

■ Precio España ≠ Precio Portugal



Comisión  
Nacional  
de Energía

## BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Julio - 2008

# INDICADORES ECONÓMICOS

### 8.- Indicadores económicos

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

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2006	2007	2007			2008
			Tr. II	Tr. III	Tr. IV	Tr. I
<i>Gasto en consumo final</i>	4,0	3,6	3,8	3,6	3,1	2,5
- Gasto en consumo final de los hogares	3,7	3,1	3,4	3,1	2,7	1,8
- Gasto en consumo final de las ISFLSH <sup>(2)</sup>	6,7	4,4	4,3	4,1	4,0	3,0
- Gasto en consumo final de las AAPP	4,8	5,1	5,0	5,1	4,4	4,7
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	6,8	5,9	6,7	5,8	4,8	3,2
- Bienes de equipo	10,4	11,6	13,1	11,6	8,6	6,3
- Construcción	6,0	4,0	4,6	3,8	2,9	1,3
- Otros Productos	4,6	4,2	4,7	4,3	6,1	5,2
<i>Variación de existencias <sup>(3)</sup></i>	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>Demanda nacional <sup>(3)</sup></b>	<b>5,1</b>	<b>4,6</b>	<b>4,9</b>	<b>4,5</b>	<b>3,9</b>	<b>3,0</b>
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	5,1	5,3	4,7	7,7	5,1	5,0
<i>Importación de bienes y servicios</i>	8,3	6,6	6,7	8,4	5,4	5,0
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>3,9</b>	<b>3,8</b>	<b>4,0</b>	<b>3,8</b>	<b>3,5</b>	<b>2,7</b>

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2006	2007	2007			2008
			Tr. II	Tr. III	Tr. IV	Tr. I
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	2,4	3,8	2,8	2,8	2,9	3,0
<i>Ramas energéticas</i>	1,4	1,0	3,4	0,0	4,5	4,0
<i>Ramas industriales</i>	2,9	3,1	3,6	2,4	1,4	-0,3
<i>Construcción</i>	5,0	3,8	4,2	3,8	2,8	1,4
<i>Ramas de los servicios</i>	4,1	4,2	4,2	4,3	4,2	3,7
- Servicios de mercado	4,1	4,0	3,9	4,0	3,9	3,5
- Servicios de no mercado	4,3	5,0	5,2	5,3	5,0	4,2
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	3,5	3,4	3,5	4,1	2,9	2,0
- IVA que grava los productos	4,3	3,4	3,5	3,0	2,8	2,0
- Impuestos netos sobre productos importados	5,9	0,0	-2,0	1,8	2,3	-0,8
- Otros impuestos netos sobre los productos	2,3	3,7	3,9	5,9	2,9	2,2
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>3,9</b>	<b>3,8</b>	<b>4,0</b>	<b>3,8</b>	<b>3,5</b>	<b>2,7</b>

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

### 8.- Indicadores económicos

#### Escenario macroeconómico 2007 - 2009

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 24 Julio 2008

CONCEPTOS	2007	2008	2009
<b>PIB por componentes de la demanda (% variación real)</b>			
Gasto en consumo final nacional privado (a)	3,2	0,7	0,4
Gasto en consumo final de la AA.PP.	5,1	4,9	3,8
Formación bruta de capital fijo	5,9	0,3	-1,5
Demanda nacional (b)	4,6	1,4	0,5
Exportación de bienes y servicios	5,3	4,1	4,0
Importación de bienes y servicios	6,6	2,6	1,9
Saldo exterior (b)	-0,7	0,2	0,4
<b>PIB real</b>	<b>3,8</b>	<b>1,6</b>	<b>1,0</b>
<b>PIB nominal</b>	<b>7,0</b>	<b>4,6</b>	<b>3,5</b>
<b>Costes laborales, empleo, paro (variación en porcentaje)</b>			
Empleo total (c)	3,0	0,2	-0,5
Productividad por ocupado (b)	0,8	1,4	1,5
Tasa de paro (% de la población activa)	8,3	10,4	12,5

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) Contribución al crecimiento del PIB

(c) Empleo equivalente a tiempo completo, según la Contabilidad Nacional

## 8.- 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)			
2006	marzo	3,89	11,77	5,76	16,40	10,95	2,80	2,72	3,65	
	abril	3,86	12,24	5,72	15,37	-9,79	3,21	2,79	3,92	
	mayo	4,03	14,36	6,62	17,78	8,14	3,90	2,89	3,99	
	junio	3,95	12,04	6,33	14,59	5,18	4,30	2,99	3,99	
	julio	3,96	10,08	6,39	13,88	4,23	4,37	3,10	4,02	
	agosto	3,72	8,24	5,72	10,18	5,00	4,39	3,23	3,89	
	septiembre	2,92	0,92	4,19	4,05	1,11	4,45	3,34	3,76	
	octubre	2,51	-1,92	3,39	0,47	7,26	4,51	3,50	3,81	
	noviembre	2,61	0,27	3,57	1,04	4,07	4,44	3,60	3,75	
	diciembre	2,67	2,57	3,57	2,35	0,62	4,25	3,68	3,82	
	2007	enero	2,39	-1,25	2,66	-1,09	7,45	4,02	3,75	4,07
		febrero	2,41	-1,76	2,47	-2,55	3,60	3,82	3,82	4,11
marzo		2,46	-0,32	2,81	-1,62	2,15	3,64	3,89	4,01	
abril		2,43	-1,47	2,70	-2,57	6,31	3,27	3,98	4,21	
mayo		2,35	-1,65	2,43	-2,84	2,08	2,69	4,07	4,34	
junio		2,38	-0,20	2,60	-1,43	-0,52	2,12	4,15	4,62	
julio		2,24	-1,20	2,34	-2,58	3,70	1,69	4,22	4,60	
agosto		2,17	-2,17	2,33	-2,88	1,63	1,35	4,54	4,40	
septiembre		2,68	2,28	3,35	0,76	-1,28	1,04	4,74	4,35	
octubre		3,58	7,01	4,71	6,12	4,72	0,60	4,69	4,38	
noviembre		4,07	10,69	5,39	9,81	-1,04	-0,08	4,64	4,25	
diciembre		4,22	11,45	5,89	11,63	-0,21	-0,58	4,85	4,35	
2008	enero	4,28	13,41	6,61	13,33	-0,73	-0,65	4,48	4,18	
	febrero	4,37	13,27	6,57	13,30	4,04	-0,86	4,36	4,14	
	marzo	4,50	14,12	6,87	14,63	-13,78	-1,39	4,60	4,12	
	abril	4,19	13,35	7,16	16,47	11,77	-1,97	4,78	4,31	
	mayo	4,60	16,51	7,94	21,23	-7,29	-2,49	4,86	4,42	
	junio	5,01	19,20	8,99	25,54	0,00	0,00	4,94	4,79	

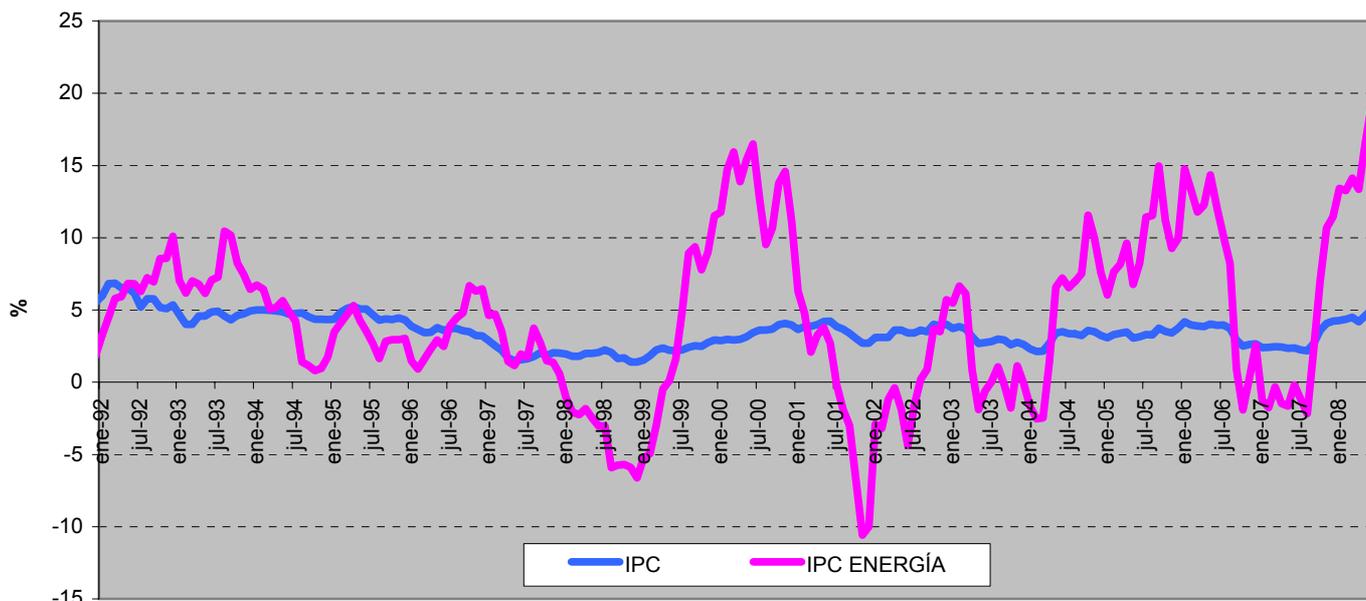
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

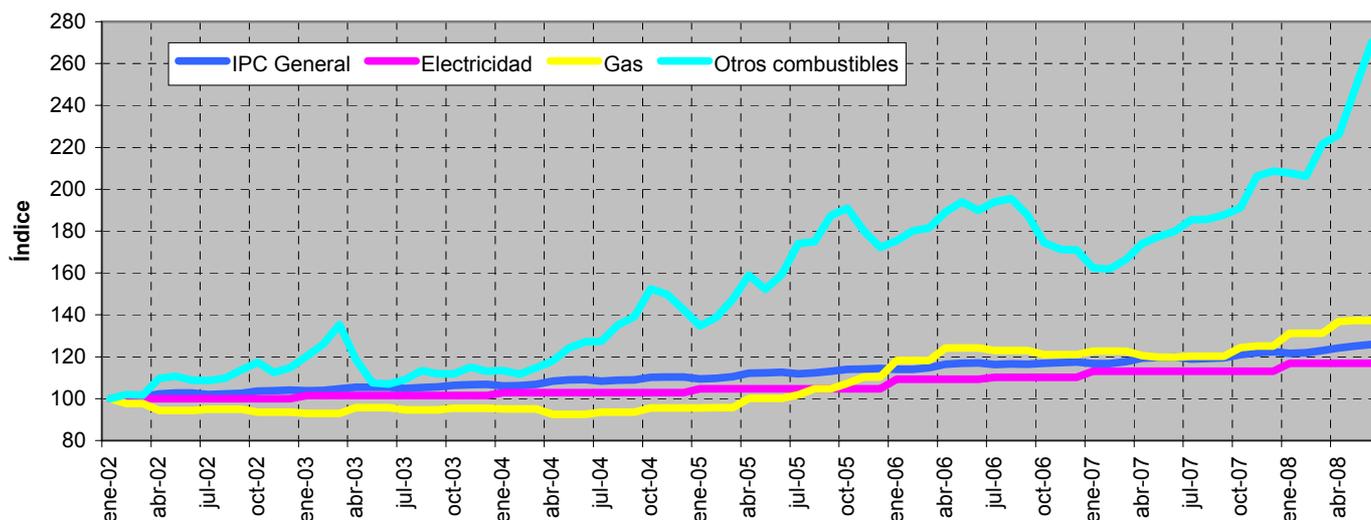
### 8.- Indicadores económicos

#### 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 Enero - 2002 = 100



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

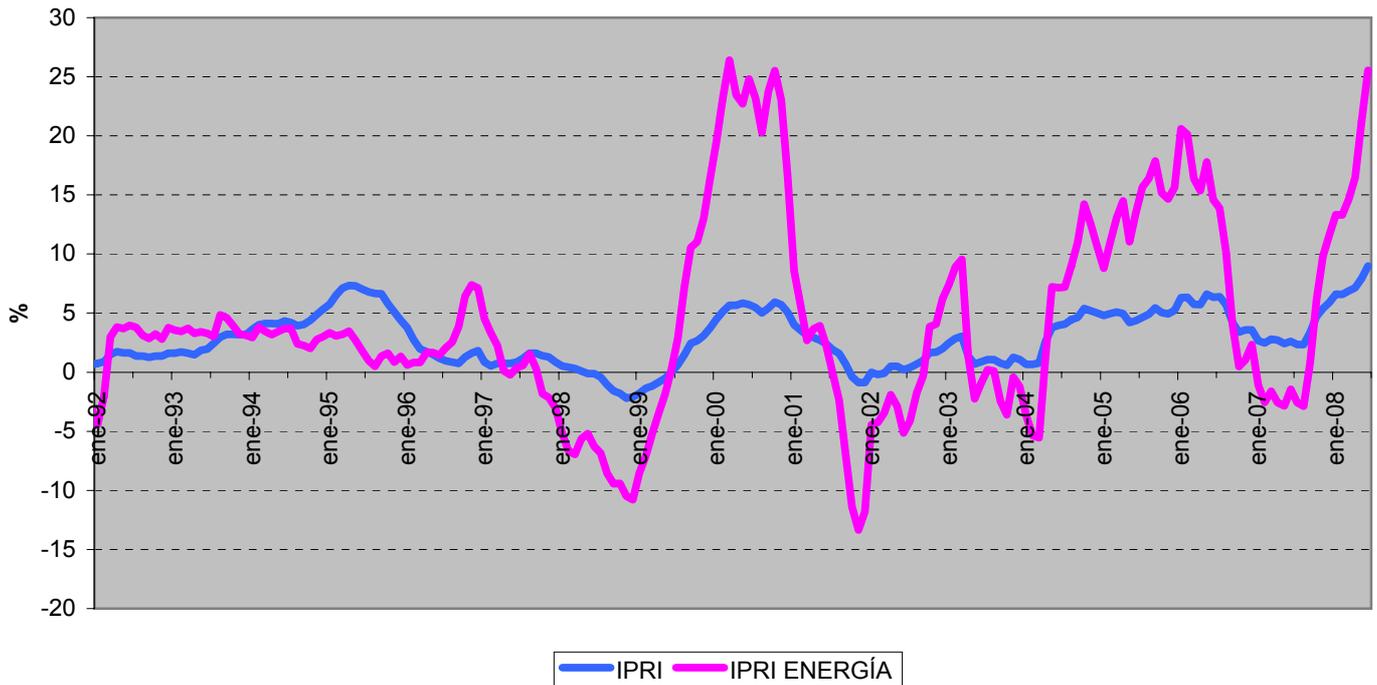
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

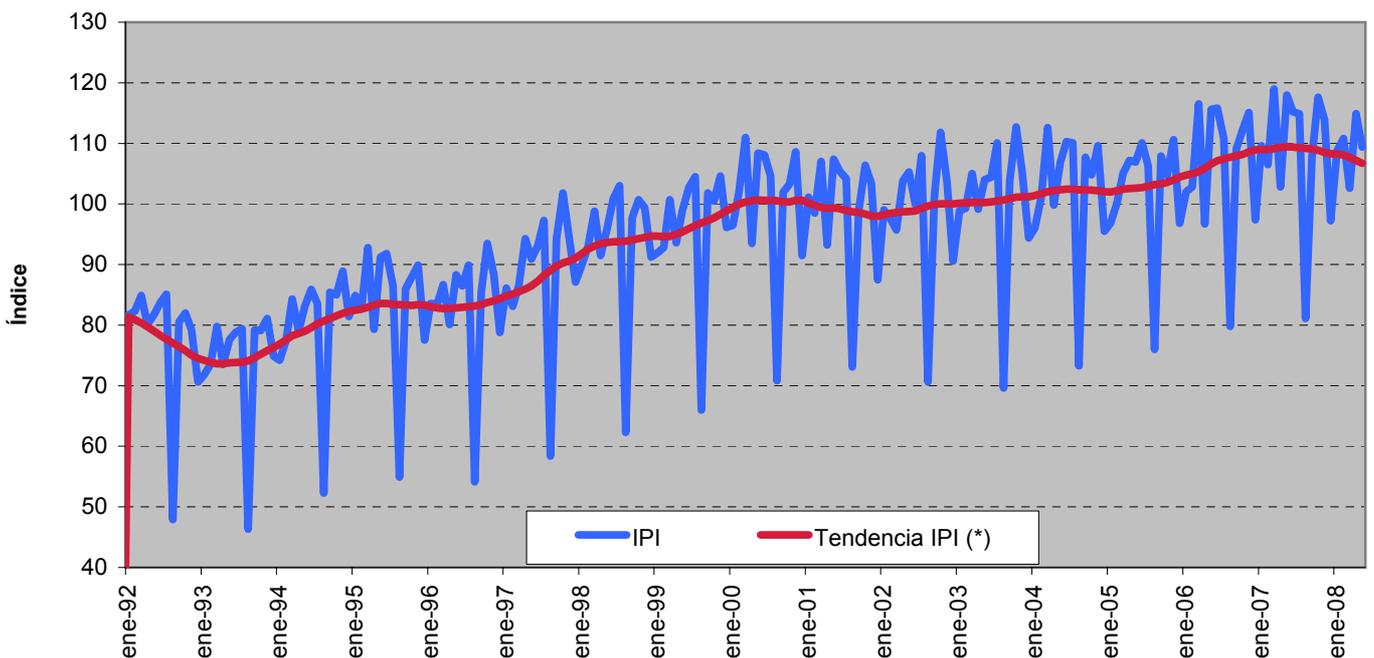
### 8.- Indicadores económicos

#### 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

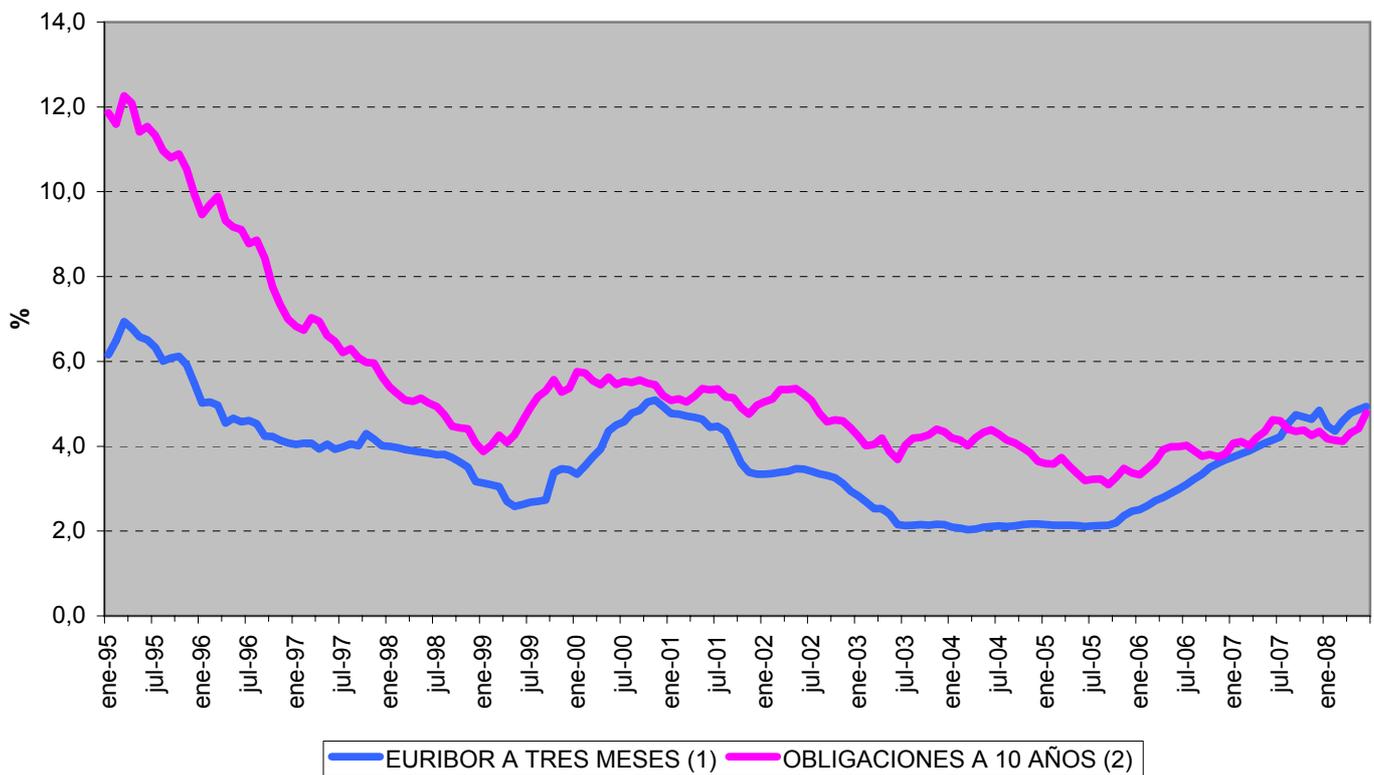


Fuentes: INE y MEH

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

### 8.- 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