



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Regulación y Competencia  
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados

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

**Abril - 2009**



### 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</b>	<b>42</b>
Estructura de costes previstos	42
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste	44
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

Abril - 2009

## HECHOS RELEVANTES





### **Evolución de la demanda en barras de central**

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de marzo de 2009 un 7,39% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (abril 2008 - marzo 2009) en el -1,63%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de marzo un 8,24%, mientras que en los sistemas extrapeninsulares e insulares se incrementó en un 7,66%.

Por otra parte, la tasa de variación de la demanda peninsular en los últimos 12 meses (marzo 2008 - febrero 2009) fue del -1,77%, y del -2,57% corregidos de los efectos laboralidad y temperatura. En relación con lo anterior, y de acuerdo con la información publicada por el Operador del Sistema en su página web, se espera que la demanda en barras de central peninsular se reduzca en el año 2009 un 2,4%

La demanda nacional registrada en el mes de febrero de 2009 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: el régimen especial (29,4%), ciclo combinado (24,0%), nuclear (17,6%), carbón (14,8%) e hidráulica (9,5%). Las centrales de producción acogidas al régimen especial se ha configurado como la principal tecnología en la actividad de generación.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de marzo de 2009 con la registrada en el mismo mes de año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante las centrales hidráulicas se se ha incrementado en 6,9 puntos porcentuales por el contrario la producción de ciclos combinados, carbón y nuclear ha disminuido 5, 2 y 5 puntos porcentuales, respectivamente.

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

Durante el mes de diciembre de 2008, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 8,6%, con respecto al mismo mes del año anterior. Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional correspondiente a los últimos doce meses (enero 2008 - diciembre 2008) ascendió a 0,36%.

En el sistema peninsular, la demanda en consumo disminuyó en el mes de diciembre un 8,7% sobre el mismo mes del año anterior, valor muy superior a la variación de la demanda en barras de central registrada en dicho mes (-3,3%), lo que ha supuesto que las pérdidas implícitas alcancen el 21% durante dicho mes.



Mientras, en el sistema extrapeninsular, la demanda en consumo disminuyó en el mes de diciembre un 6,8% sobre el mismo mes del año anterior, valor muy superior a la variación de la demanda en barras de central registrada en dicho mes (+1,1%), lo que ha supuesto que las pérdidas implícitas alcancen el 18% durante el citado mes.

Por tanto, en el mes de diciembre de 2008 se observan discrepancias entre la evolución de la demanda en consumo y de la demanda en barras de central en los sistemas peninsulares y extrapeninsulares. En este momento, no se dispone de la información necesaria para valorar las causas de dichas discrepancias, por lo que es importante señalar que los datos correspondiente a los últimos meses de 2008 presentan un elevado grado de provisionalidad. La CNE está analizando las posibles causas de dichas discrepancias.

La evolución de la demanda de los consumidores nacionales por niveles de tensión en 2008 presentó importantes diferencias. Así, el incremento de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión (1,1%), alta tensión 2 (1,5%) y alta tensión 4 (0,4%) fue superior a la media nacional, mientras que los conectados al nivel de tensión 1 (-0,5%) y el nivel de tensión 3 (-2,3%) registraron variaciones inferiores a la media nacional.

En el mes de diciembre de 2008, el 45% de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores del mercado liberalizado, cifra que es 17 puntos porcentuales superior a la participación registrada en el mismo mes del año anterior. Durante el año 2008, el 41% de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores en el mercado liberalizado, cifra 14 puntos porcentuales superior a la registrada en 2007 (27%).

Este sustancial incremento se explica por la desaparición de las tarifas generales de alta tensión, THP y tarifas de riegos a partir del 1 de julio de 2008, circunstancia que ha llevado a los clientes acogidos a las mismas a contratar, de forma progresiva, su suministro en el mercado liberalizado. Así, durante el citado mes el 80% de la energía adquirida por los consumidores de alta tensión se realizó en el mercado liberalizado.

No obstante, es importante señalar que en diciembre de 2008 no habían formalizado un contrato con un comercializador y continuaban acogidos a las tarifas integrales 28.000 consumidores con un consumo mensual de 471 GWh (28% de los consumidores y el 6% del consumo de alta tensión, excluidas la tarifa D y G.4).

En relación con los consumidores de baja tensión a nivel nacional, durante el mes de diciembre de 2008 únicamente el 8% de los mismos (2.067.071 clientes), lo que supone el 16% del total de la energía adquirida en ese nivel de tensión, contrataron energía en el mercado liberalizado.



### Costes previstos del sistema para el ejercicio 2009

La Orden ITC/3801/2008, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2009, establece las tarifas integrales y de acceso aplicables a partir del 1 de enero de 2009.

Utilizando la información contenida en la citada Orden y la memoria que acompañó a la propuesta de Orden, ésta Comisión ha procedido a confeccionar el escandallo de acceso previsto para el año 2009, que se incluye en el apartado 5 de éste boletín.

Se estima que los costes de acceso se incrementen en un 20,3% sobre los costes del ejercicio 2008. El incremento de los costes de acceso previsto para el año 2009 es consecuencia de un incremento del 70% de la prima del régimen especial, de un 7,8% de la retribución al transporte y de un 8,0% de la retribución a la distribución, parcialmente compensado con una reducción del 6,6% de las anualidades destinadas al pago del déficit de las actividades reguladas.

Asimismo, durante dicho 2009 se prevé que se incremente en un 97,4% el coste del sistema de interrumpibilidad en el mercado, si bien debe tenerse en cuenta que las cantidades imputadas durante el año 2008 por este servicio tenían en cuenta que la eliminación de las tarifas integrales de alta tensión se produciría el 1 de julio de 2008, y que por lo tanto, muchos agentes sólo prestarían el servicio durante una parte del año.

En el año 2009, se estima que el coste de las actividades relacionadas con las redes (transporte, distribución y gestión comercial) supondrá el 46,4% de los costes de acceso, las primas del régimen especial supongan el 27,8%, las anualidades correspondientes a la recuperación del déficit de ejercicios anteriores el 10% y los costes permanentes del sistema supongan otro 10%.

A diferencia de los dos años anteriores, la Orden ITC/3801/2008, no hace referencia al déficit de actividades reguladas que se producirá en 2009. De acuerdo con el escenario de previsión de ingresos de esta Comisión de diciembre de 2008, el déficit de costes de acceso para 2009, en aplicación de las tarifas de acceso de la citada Orden, se aproxima a los 5.000 Millones de €, si bien el importe final dependerá tanto de las revisiones de las tarifas integrales y de las tarifas de acceso que se produzcan a lo largo del año, como de la evolución de la demanda y del coste de la energía implícito en las tarifas integrales hasta el 30 de junio de 2009, por ser hasta entonces un coste de actividad regulada



### Evolución del mercado de producción

En el mes de marzo de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,897 c€/kWh, un 6,8% inferior al registrado en febrero de 2009 y un 35% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

En el mes de febrero de 2009, el precio de los distribuidores (4,835 c€/kWh) fue un 3,1% inferior al de comercializadores y consumidores cualificados (4,993 c€/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.

De forma destacada, en el mes de marzo de 2009 la diferencia de precios entre España y Portugal se situó en 0,023 c€/kWh, ligeramente superior a la registrada en el mes de febrero 2009 (0,008 c€/kWh). Este diferencial entre ambos mercados en el mes de febrero de 2009 es consecuencia del descenso de precios registrado en España (6,8%) y en Portugal (6,4%) respecto del mes anterior.

Durante el mes de marzo de 2009, el procedimiento de "market splitting" se aplicó sólo durante el 14% de las horas y sobre el 14% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 20% de las horas y al 21% de la energía intercambiada.

### Conclusiones

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de marzo de 2009 un 7,39% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (abril 2008 - marzo 2009) en el -1,63%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de marzo un 8,24%, mientras que en los sistemas extrapeninsulares e insulares se incrementó en un 7,66%. De acuerdo con la información publicada por el Operador del Sistema en su página web, se espera que la demanda en barras de central peninsular se reduzca en el año 2009 un 2,4%

Durante el mes de diciembre de 2008, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 8,6%, respecto del mismo mes del año anterior. No obstante, es importante señalar que se han observado discrepancias entre la evolución de la demanda en consumo y la demanda en barras de central en dicho mes, por lo que los datos correspondiente a los últimos meses de 2008 presentan un elevado grado de provisionalidad. La CNE está analizando las posibles causas de dichas discrepancias.

En el mes de marzo de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,897 c€/kWh, un 6,8% inferior al registrado en febrero de 2009 y un 35% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.



Comisión

Nacional

de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2009

# INDICADORES ELÉCTRICOS



# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2009

## 1. Demanda en barras de central

### Demanda nacional

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	25.362	26.079	24.910	-4,48	2,83	-4,48	3,81	0,55
Febrero	22.235	24.110	21.797	-9,59	5,45	-6,94	4,52	-0,94
Marzo	23.743	23.915	22.148	-7,39	3,87	-7,08	4,30	-1,63
Abril	21.335	22.954	-	-	4,73	-	4,25	-
Mayo	22.003	22.531	-	-	4,28	-	4,23	-
Junio	22.346	22.566	-	-	3,74	-	4,19	-
Julio	24.367	24.855	-	-	3,48	-	4,38	-
Agosto	22.768	23.093	-	-	3,23	-	4,18	-
Septiembre	22.475	22.348	-	-	2,81	-	3,99	-
Octubre	22.845	22.239	-	-	2,27	-	3,29	-
Noviembre	24.080	23.072	-	-	1,66	-	2,00	-
Diciembre	25.331	24.558	-	-	1,23	-	1,23	-
<b>Anual</b>	<b>278.890</b>	<b>282.319</b>	<b>68.856</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y REE

### Demanda peninsular

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	24.079	24.763	23.605	-4,67	2,84	-4,67	3,81	0,51
Febrero	21.096	22.876	20.638	-9,78	5,45	-7,13	4,53	-1,01
Marzo	22.485	22.635	20.770	-8,24	3,86	-7,48	4,32	-1,77
Abril	20.149	21.728	-	-	4,77	-	4,27	-
Mayo	20.748	21.256	-	-	4,33	-	4,27	-
Junio	21.041	21.263	-	-	3,80	-	4,25	-
Julio	22.907	23.370	-	-	3,53	-	4,44	-
Agosto	21.301	21.598	-	-	3,27	-	4,24	-
Septiembre	21.131	20.971	-	-	2,83	-	4,03	-
Octubre	21.527	20.946	-	-	2,28	-	3,31	-
Noviembre	22.829	21.847	-	-	1,66	-	2,00	-
Diciembre	24.020	23.233	-	-	1,21	-	1,21	-
<b>Anual</b>	<b>263.311</b>	<b>266.485</b>	<b>65.014</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y REE

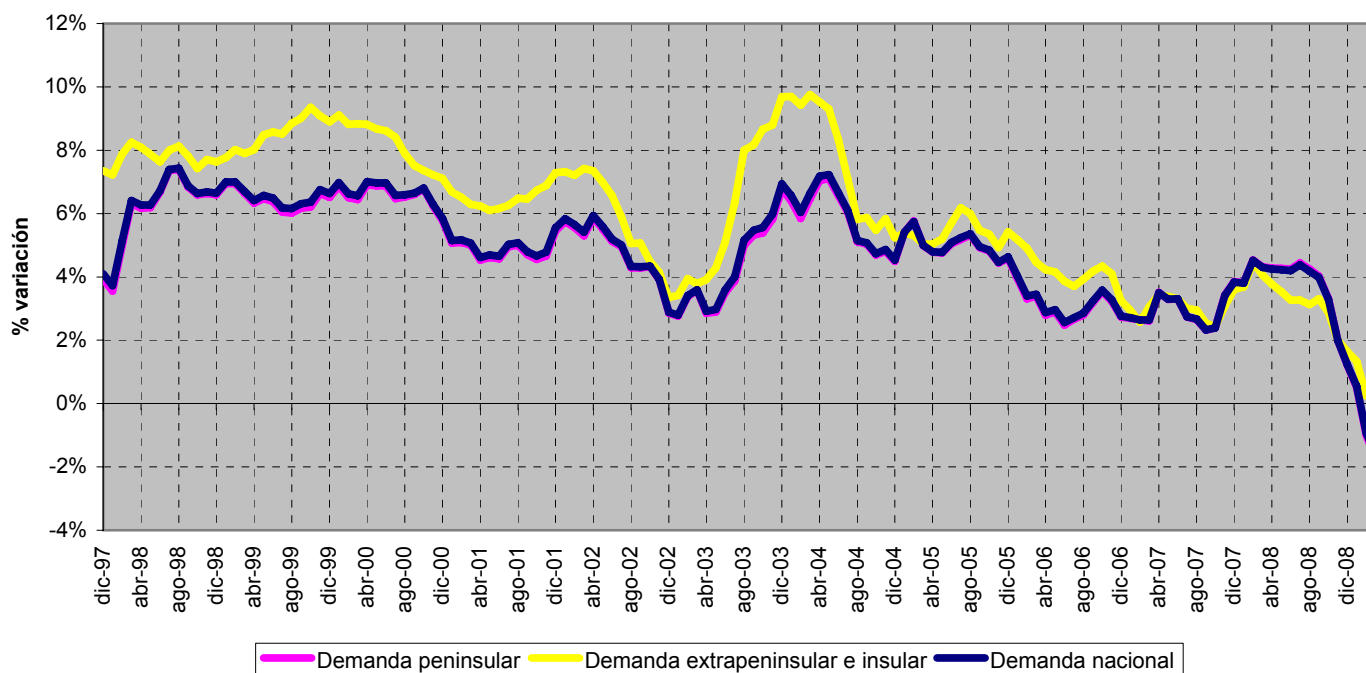
### 1. Demanda en barras de central

#### Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	1.282	1.316	1.305	-0,86	2,67	-0,86	3,68	1,34
Febrero	1.139	1.234	1.159	-6,08	5,34	-3,39	4,45	0,25
Marzo	1.258	1.280	1.378	7,66	4,11	0,30	4,06	0,73
Abril	1.187	1.226	-	-	3,91	-	3,78	-
Mayo	1.255	1.275	-	-	3,43	-	3,53	-
Junio	1.305	1.303	-	-	2,80	-	3,27	-
Julio	1.461	1.485	-	-	2,61	-	3,27	-
Agosto	1.467	1.495	-	-	2,51	-	3,13	-
Septiembre	1.344	1.377	-	-	2,50	-	3,31	-
Octubre	1.318	1.293	-	-	2,05	-	2,87	-
Noviembre	1.251	1.224	-	-	1,69	-	2,00	-
Diciembre	1.311	1.326	-	-	1,64	-	1,64	-
<b>Anual</b>	<b>15.579</b>	<b>15.834</b>	<b>3.842</b>					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y REE

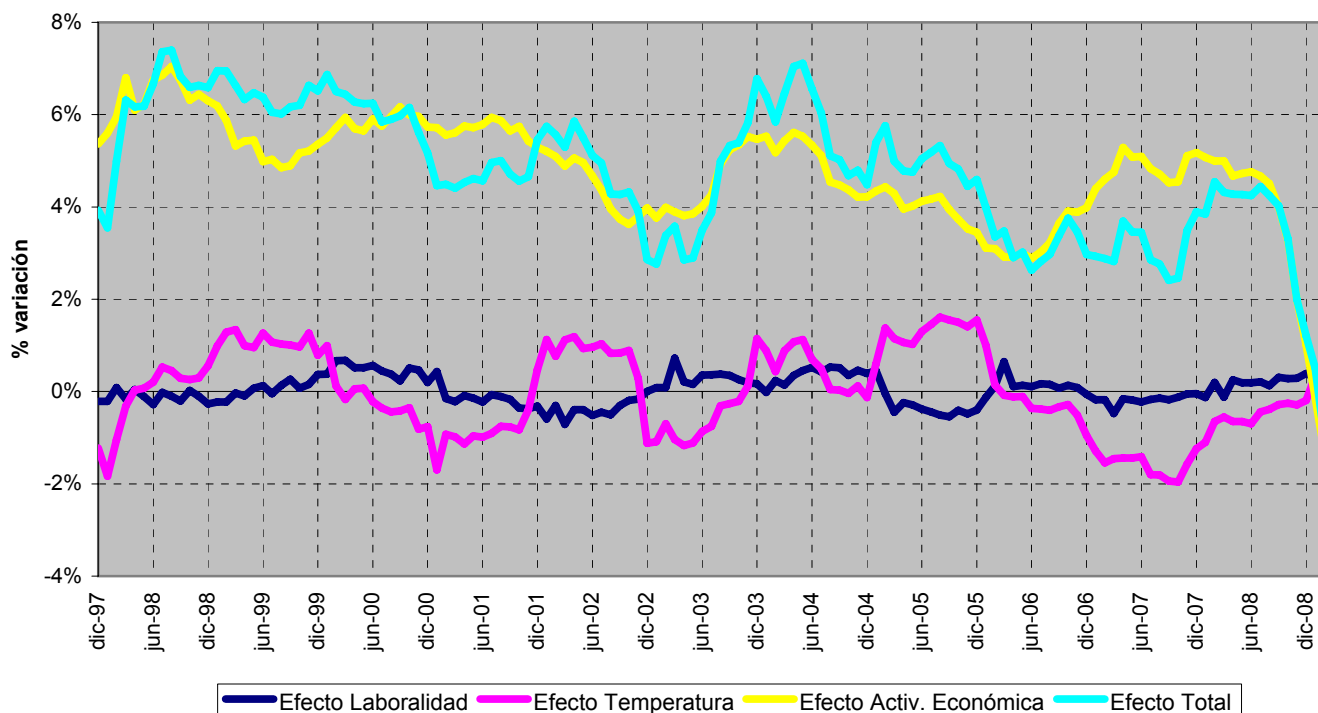
#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y REE

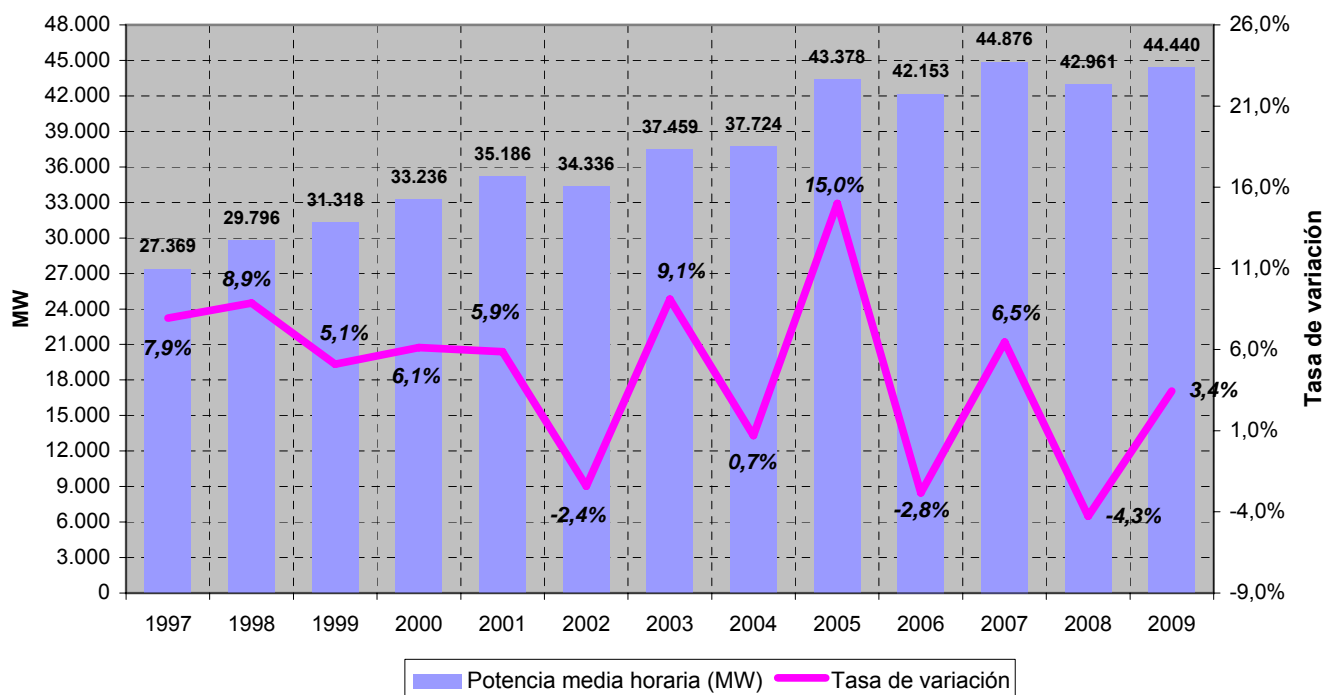
## 1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y REE

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

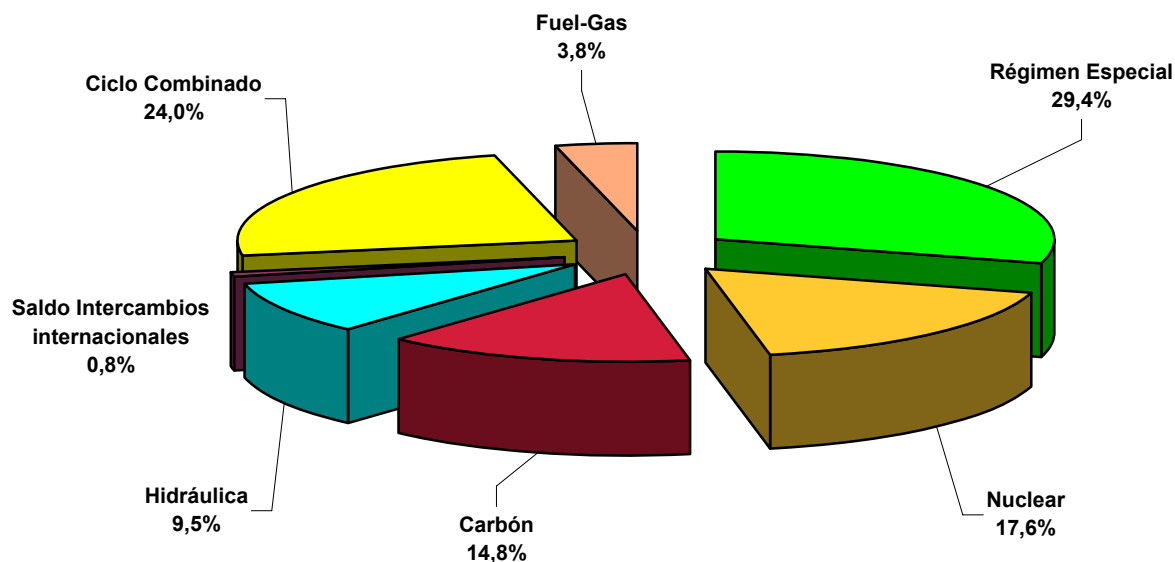


Fuente: REE

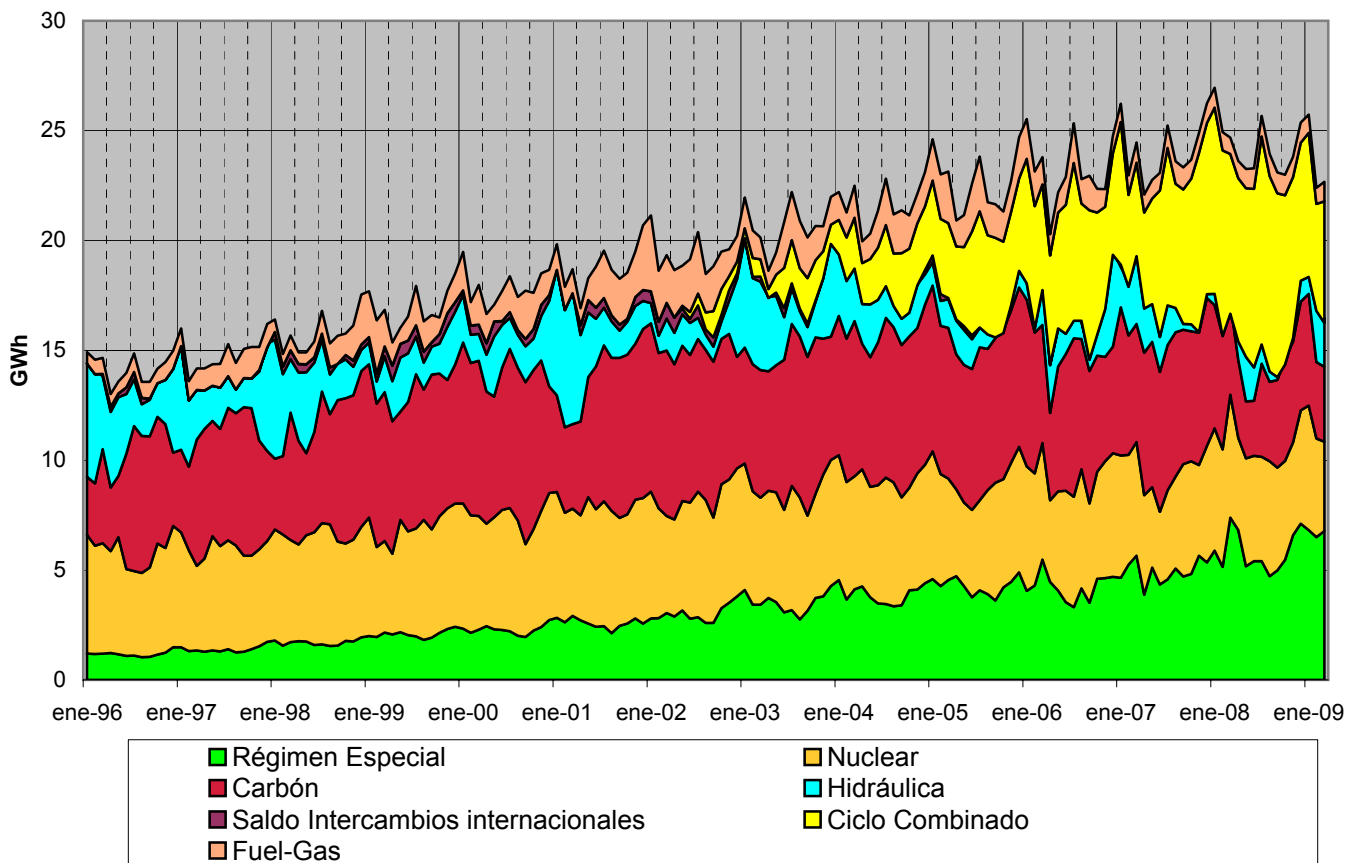


## 1. Demanda en barras de central

### Cobertura de la demanda nacional en el mes de marzo de 2009

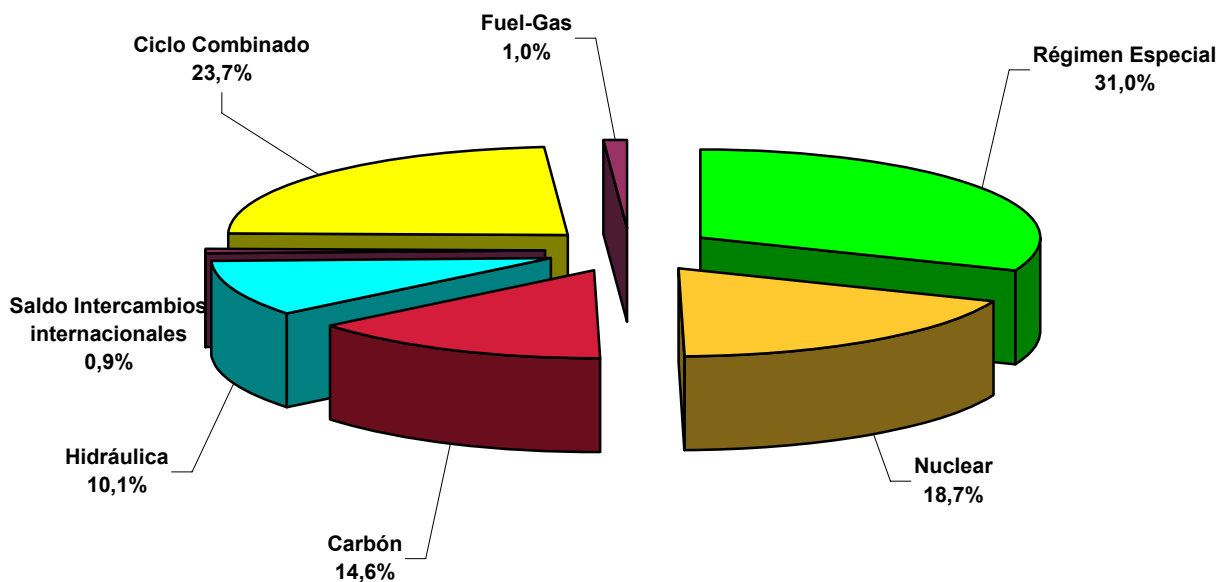


### Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2009

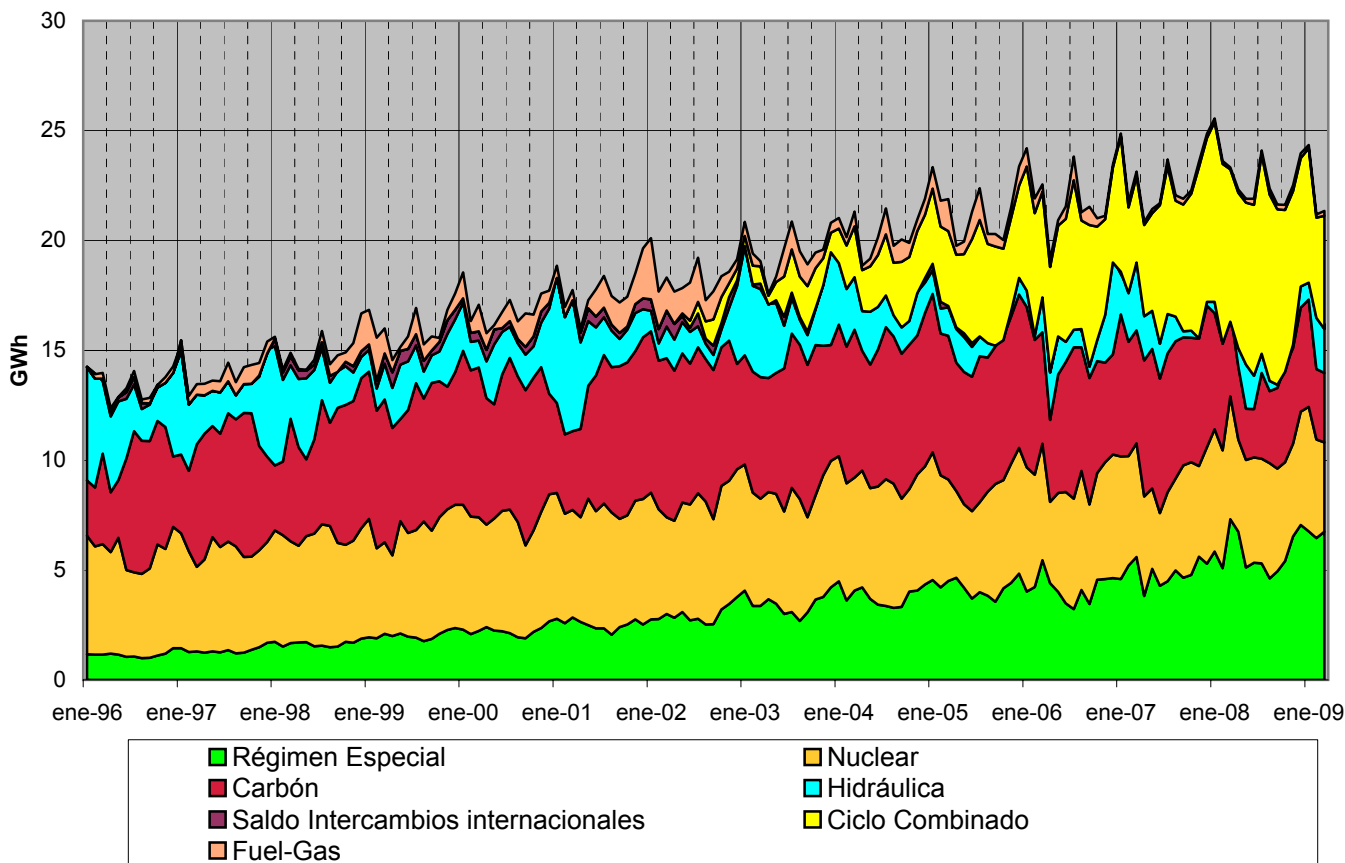


## 1. Demanda en barras de central

### Cobertura de la demanda peninsular en el mes de marzo de 2009

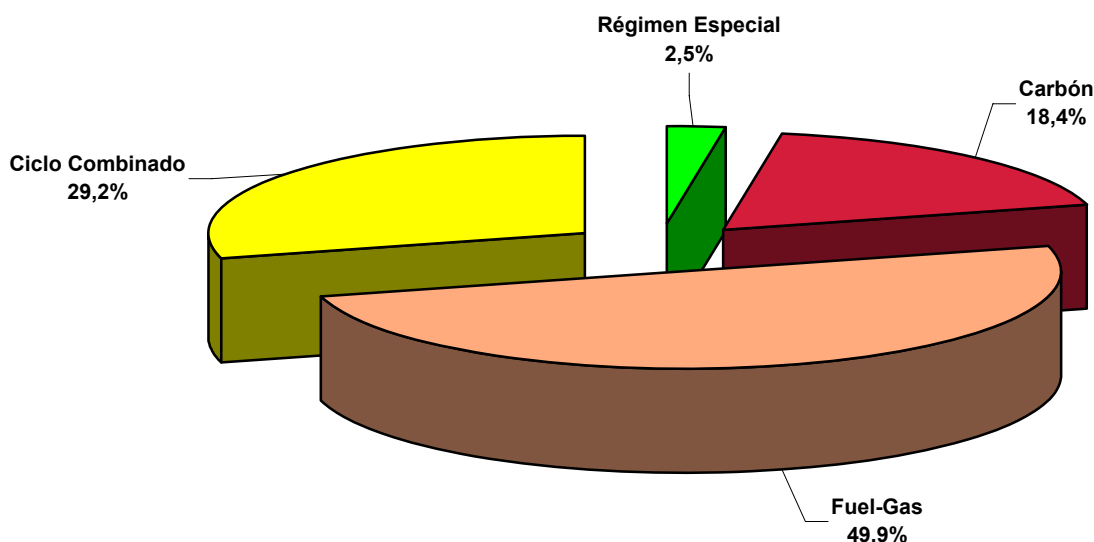


### Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2009

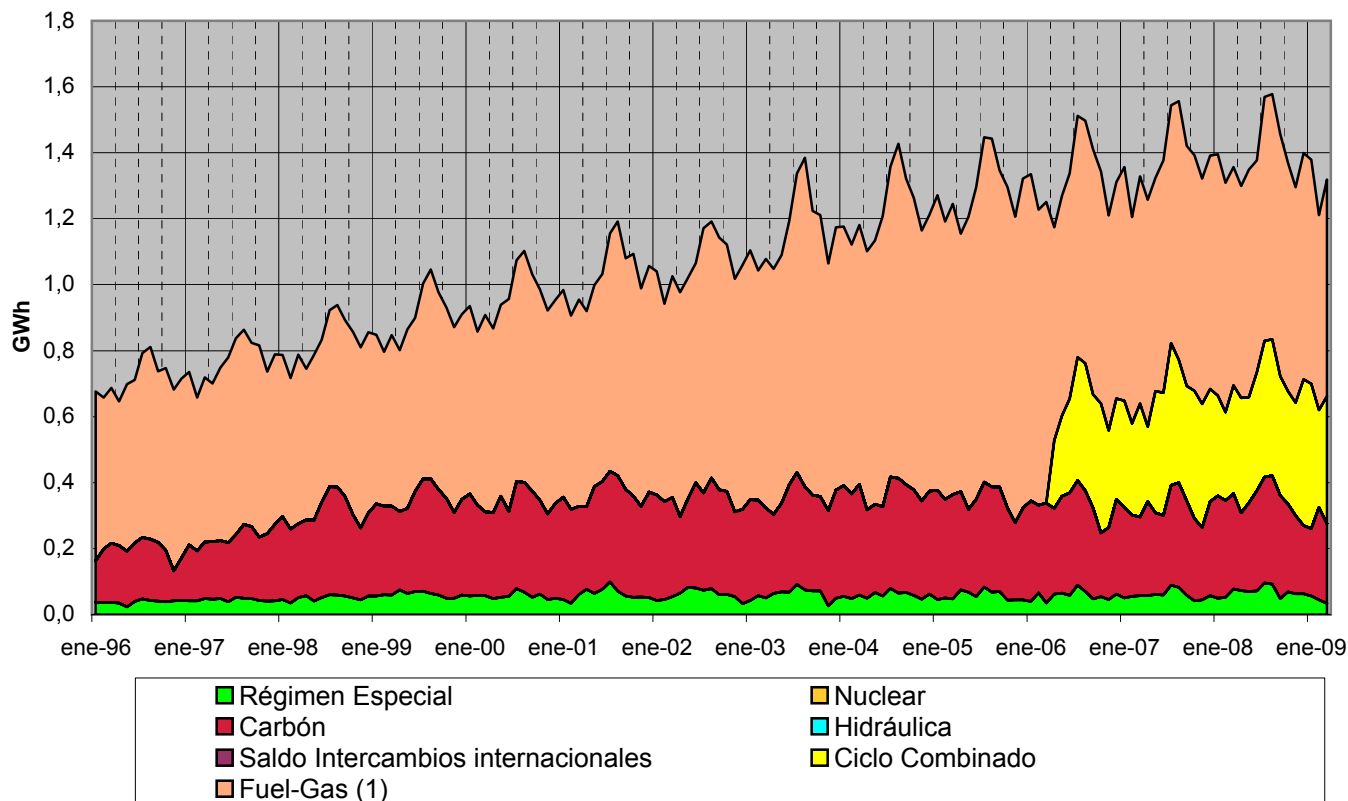


### 1. Demanda en barras de central

#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de marzo de 2009



#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular. 1998 - 2009



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

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

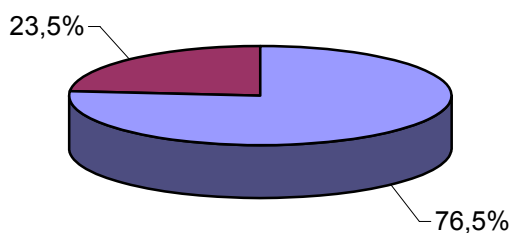
#### Energía consumida

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	22.483	23.124	20.800	-10,05	2,85	-10,05	2,85	-0,81
Febrero	20.198	21.474	5.280	-75,41	4,49	-41,52	3,28	-7,63
Marzo	21.703	21.707	-	-	2,98	-	3,07	-
Abril	19.794	20.929	-	-	3,63	-	3,13	-
Mayo	20.802	20.946	-	-	3,05	-	2,89	-
Junio	20.773	20.779	-	-	2,55	-	2,76	-
Julio	21.831	22.231	-	-	2,44	-	2,90	-
Agosto	20.718	21.211	-	-	2,44	-	3,00	-
Septiembre	20.761	20.894	-	-	2,24	-	2,92	-
Octubre	21.239	20.973	-	-	1,89	-	2,48	-
Noviembre	21.416	20.269	-	-	1,22	-	1,53	-
Diciembre	22.239	20.323	-	-	0,36	-	0,36	-
<b>Anual</b>	<b>253.958</b>	<b>254.860</b>	<b>26.080</b>					

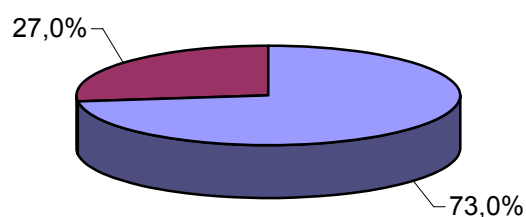
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Distribución de la energía consumida

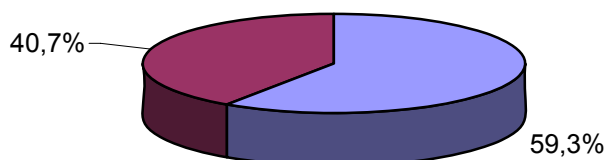
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Enero 2008 - diciembre 2008



■ Tarifa Integral    ■ Tarifa de Acceso

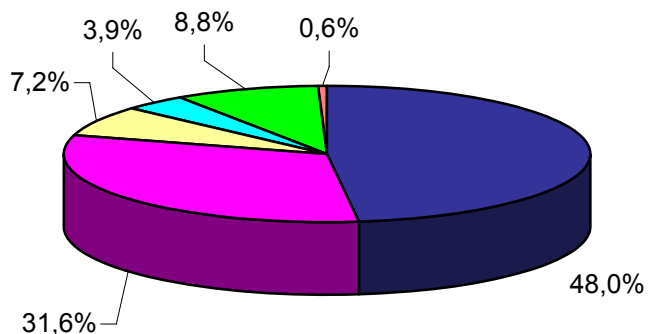
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

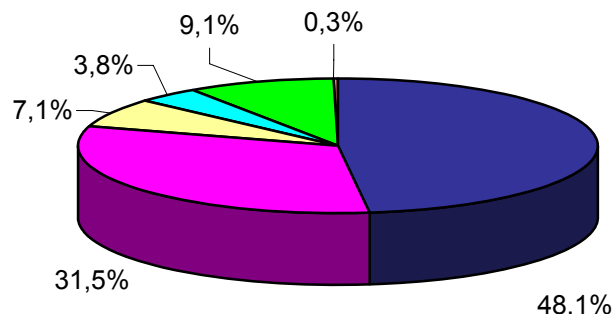
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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

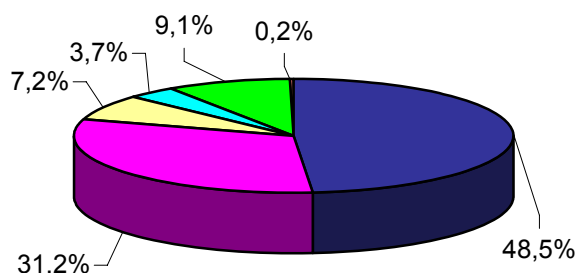
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Enero 2008 - diciembre 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 (\*)

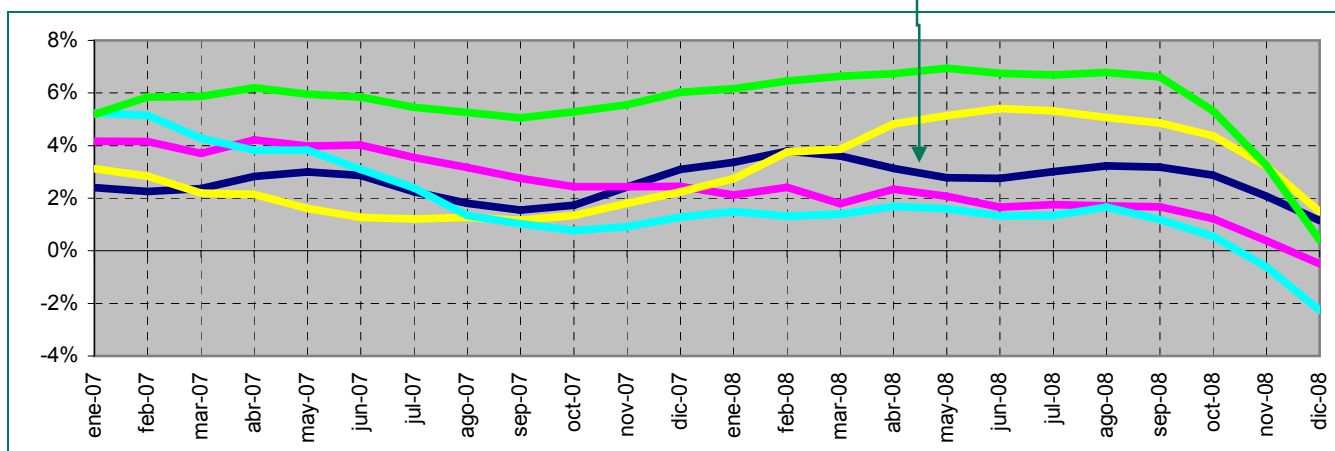
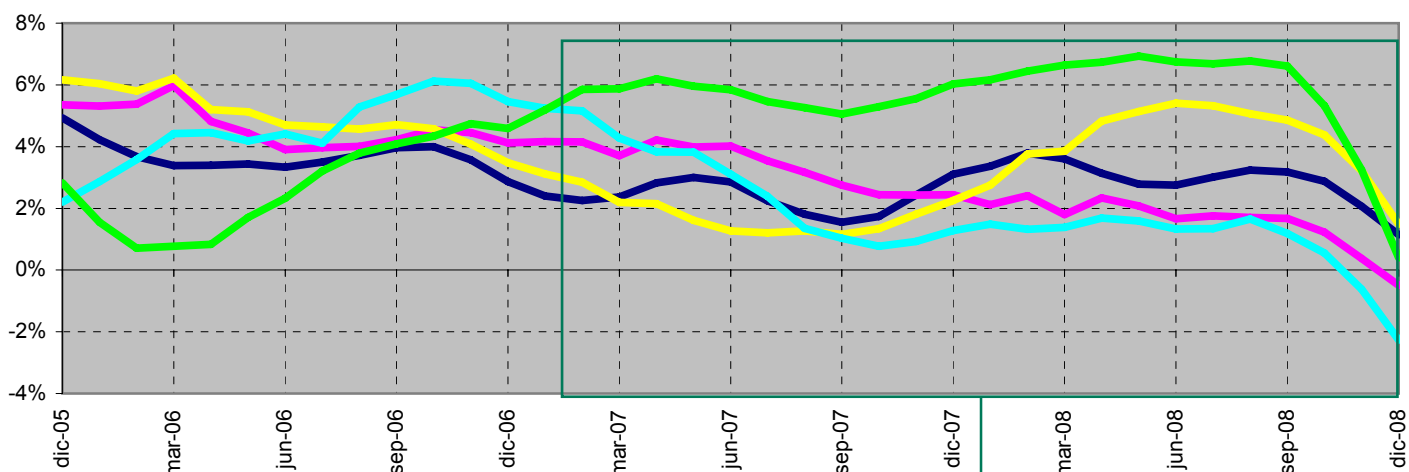
Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

#### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2008 julio	3,0%	1,8%	5,3%	1,3%	6,7%	-33,0%	2,9%
agosto	3,2%	1,7%	5,1%	1,7%	6,8%	-32,9%	3,0%
septiembre	3,2%	1,7%	4,9%	1,2%	6,6%	-30,9%	2,9%
octubre	2,9%	1,2%	4,4%	0,6%	5,3%	-28,3%	2,5%
noviembre	2,1%	0,4%	3,2%	-0,6%	3,2%	-23,4%	1,5%
diciembre	1,1%	-0,5%	1,5%	-2,3%	0,4%	-29,1%	0,4%



■ 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 2 de 2009)

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

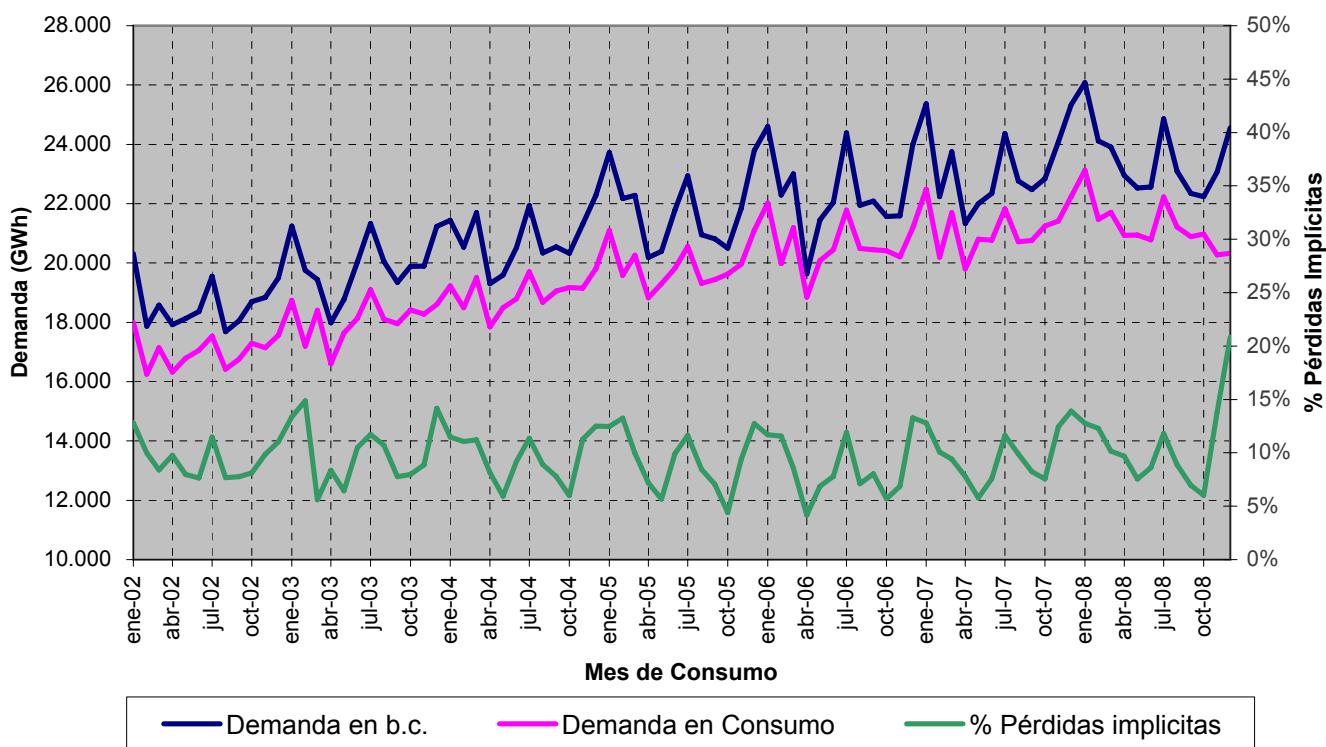
#### Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,5%	12,5%	11,7%	12,8%	12,8%
Febrero	11,1%	13,3%	11,6%	10,1%	12,3%
Marzo	11,2%	10,0%	8,6%	9,4%	10,2%
Abril	8,1%	7,2%	4,2%	7,8%	9,7%
Mayo	5,9%	5,7%	6,9%	5,8%	7,6%
Junio	9,2%	9,9%	7,8%	7,6%	8,6%
Julio	11,4%	11,6%	11,9%	11,6%	11,8%
Agosto	8,9%	8,5%	7,1%	9,9%	8,9%
Septiembre	7,8%	7,0%	8,0%	8,3%	7,0%
Octubre	6,0%	4,4%	5,7%	7,6%	6,0%
Noviembre	11,3%	9,4%	6,9%	12,4%	13,8%
Diciembre	12,5%	12,7%	13,3%	13,9%	20,8%
<b>Anual</b>	<b>9,6%</b>	<b>9,4%</b>	<b>8,7%</b>	<b>9,8%</b>	<b>10,8%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

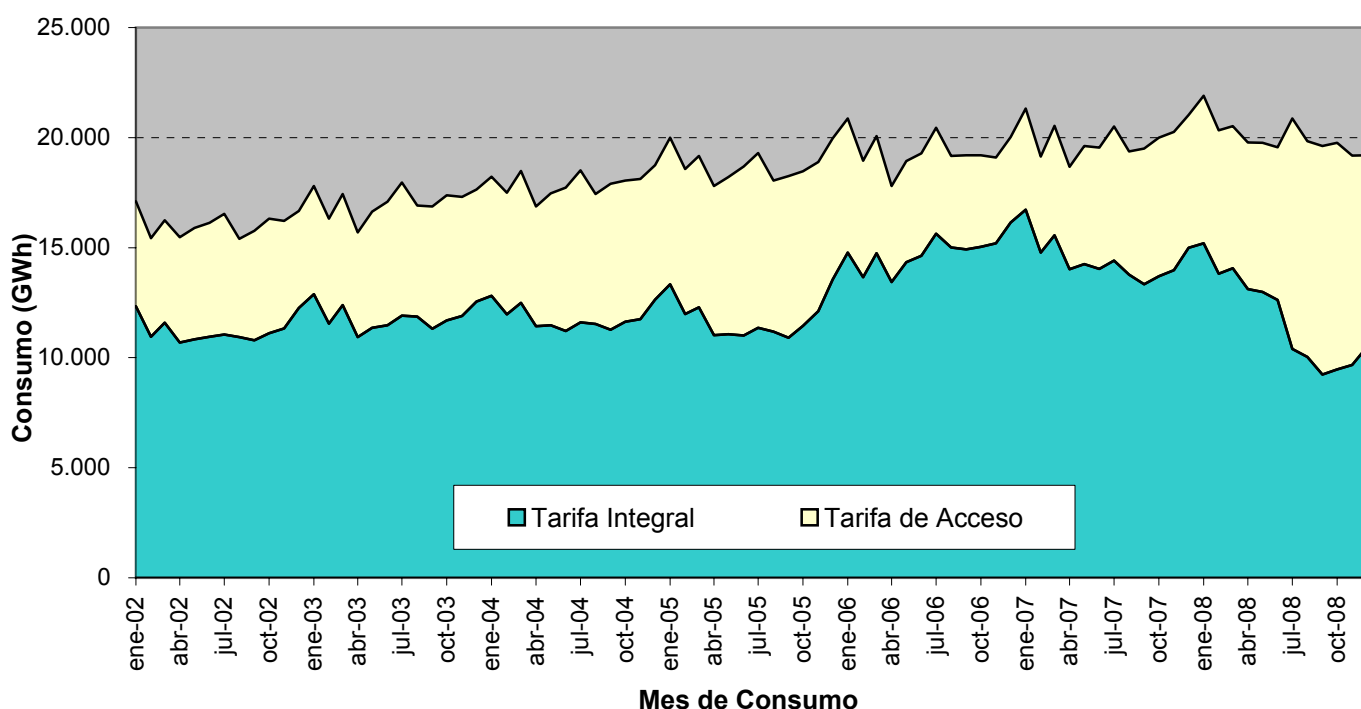
### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

#### Energía consumida

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	21.315	21.904	19.618	-10,44	2,77	-10,44	2,82	-0,85
Febrero	19.141	20.332	4.935	-75,73	4,40	-41,87	3,24	-7,72
Marzo	20.531	20.515	-	-	2,89	-	3,03	-
Abril	18.675	19.780	-	-	3,60	-	3,12	-
Mayo	19.622	19.761	-	-	3,03	-	2,88	-
Junio	19.542	19.567	-	-	2,55	-	2,78	-
Julio	20.500	20.876	-	-	2,45	-	2,91	-
Agosto	19.373	19.838	-	-	2,44	-	3,02	-
Septiembre	19.499	19.615	-	-	2,24	-	2,94	-
Octubre	20.004	19.760	-	-	1,89	-	2,49	-
Noviembre	20.254	19.180	-	-	1,22	-	1,54	-
Diciembre	21.037	19.203	-	-	0,35	-	0,35	-
<b>Anual</b>	<b>239.493</b>	<b>240.332</b>	<b>24.554</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

#### Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
Nota: No se incluye conexiones internacionales

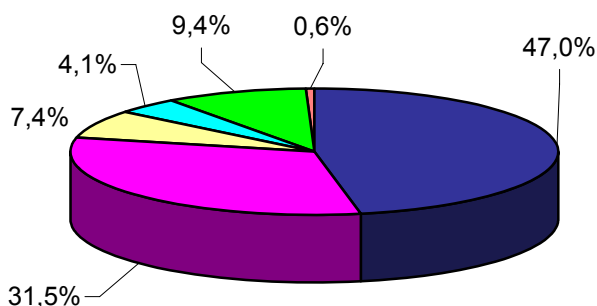


### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

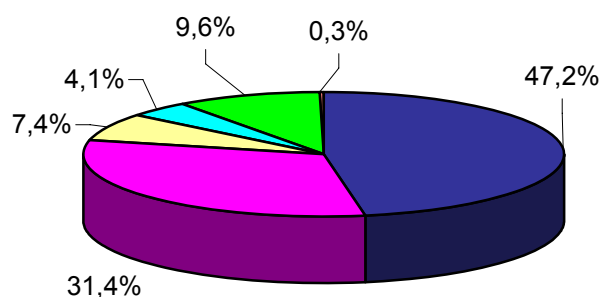
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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%	7,4%	4,1%	9,4%	0,7%	100%
2005	47,3%	31,3%	7,4%	4,0%	9,2%	0,7%	100%
2006	47,0%	31,5%	7,4%	4,1%	9,4%	0,6%	100%
2007	47,2%	31,4%	7,4%	4,1%	9,6%	0,3%	100%
Últimos 12 meses. Enero 2008 - diciembre 2008	47,6%	31,1%	7,5%	4,0%	9,7%	0,2%	100%

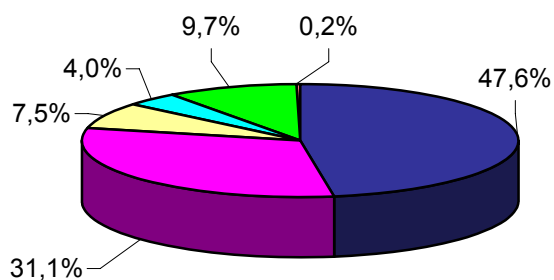
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Enero 2008 - diciembre 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 2 de 2009)

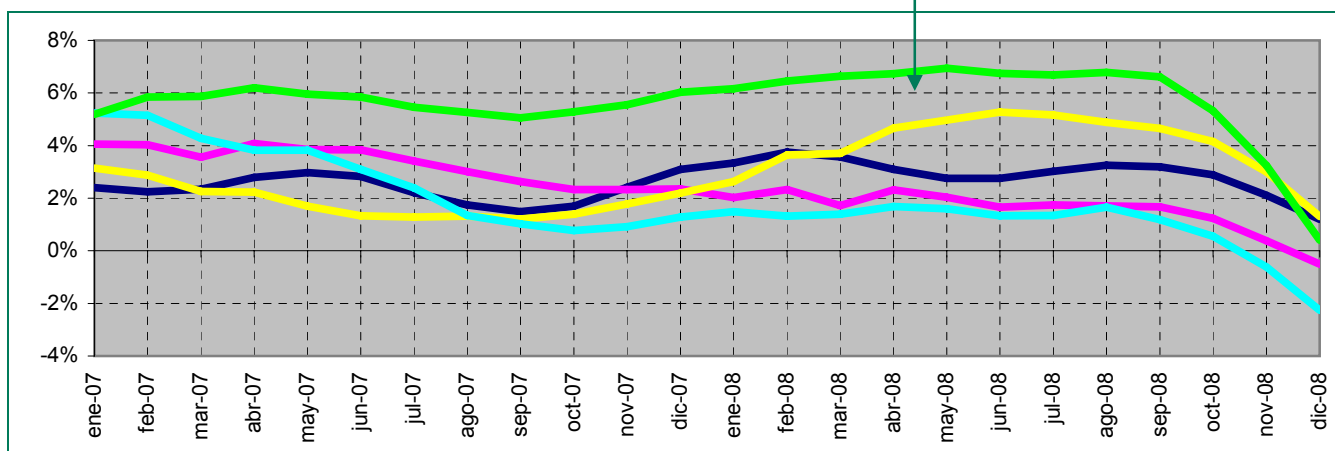
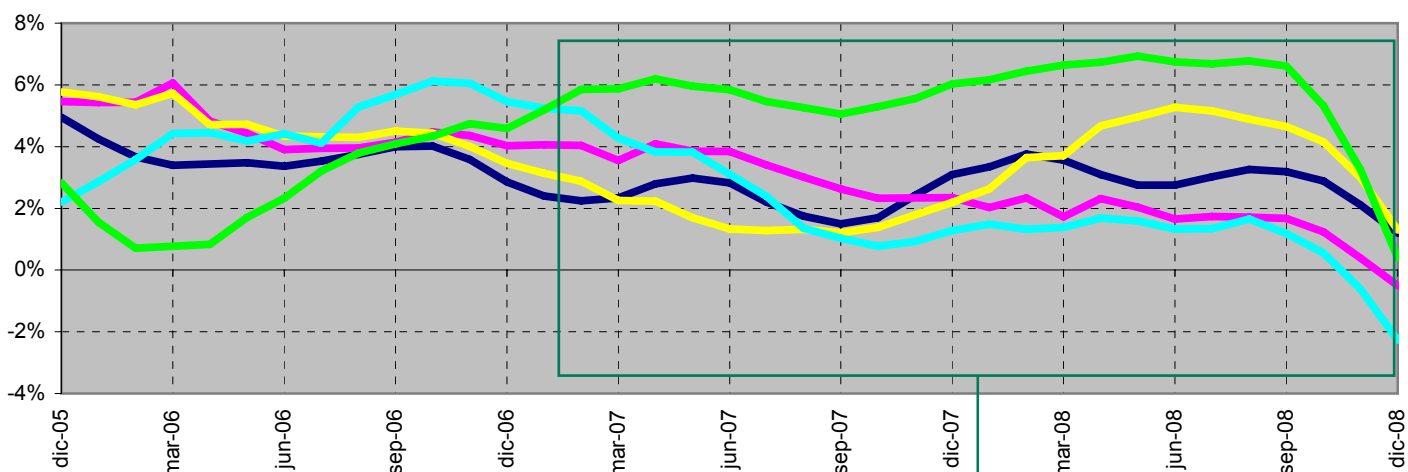
Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

#### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2008 julio	3,0%	1,7%	5,2%	1,3%	6,7%	-31,5%	2,9%
agosto	3,3%	1,7%	4,9%	1,7%	6,8%	-31,6%	3,0%
septiembre	3,2%	1,7%	4,6%	1,2%	6,6%	-29,7%	2,9%
octubre	2,9%	1,2%	4,2%	0,6%	5,3%	-27,2%	2,5%
noviembre	2,1%	0,4%	3,0%	-0,6%	3,2%	-22,4%	1,5%
diciembre	1,2%	-0,5%	1,3%	-2,3%	0,4%	-28,6%	0,4%



■ 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 2 de 2009)

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

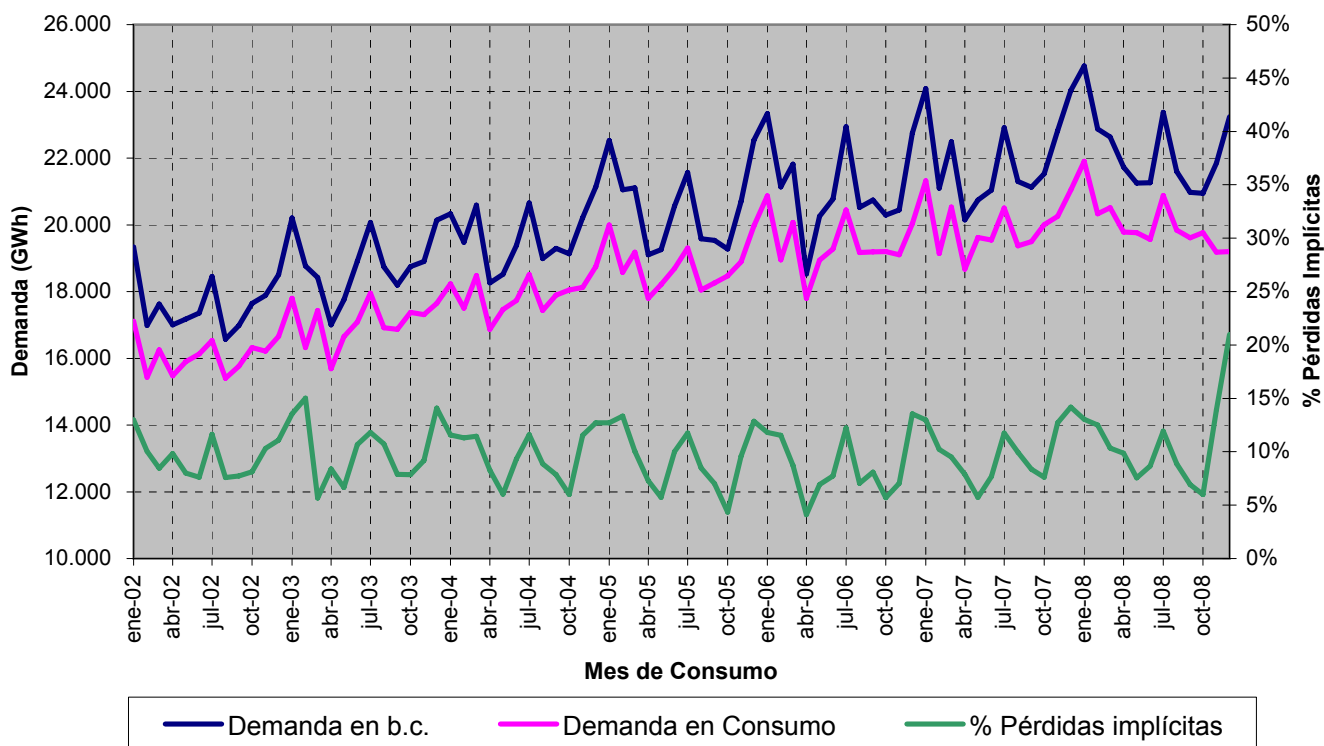
#### Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,6%	12,7%	11,8%	13,0%	13,0%
Febrero	11,3%	13,3%	11,5%	10,2%	12,5%
Marzo	11,4%	10,1%	8,7%	9,5%	10,3%
Abril	8,3%	7,3%	4,1%	7,9%	9,9%
Mayo	6,0%	5,7%	6,9%	5,7%	7,6%
Junio	9,3%	10,0%	7,7%	7,7%	8,7%
Julio	11,6%	11,8%	12,2%	11,7%	11,9%
Agosto	8,9%	8,5%	7,0%	10,0%	8,9%
Septiembre	7,8%	7,0%	8,1%	8,4%	6,9%
Octubre	6,0%	4,4%	5,7%	7,6%	6,0%
Noviembre	11,5%	9,6%	7,0%	12,7%	13,9%
Diciembre	12,7%	12,9%	13,6%	14,2%	21,0%
<b>Anual</b>	<b>9,7%</b>	<b>9,5%</b>	<b>8,8%</b>	<b>9,9%</b>	<b>10,9%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

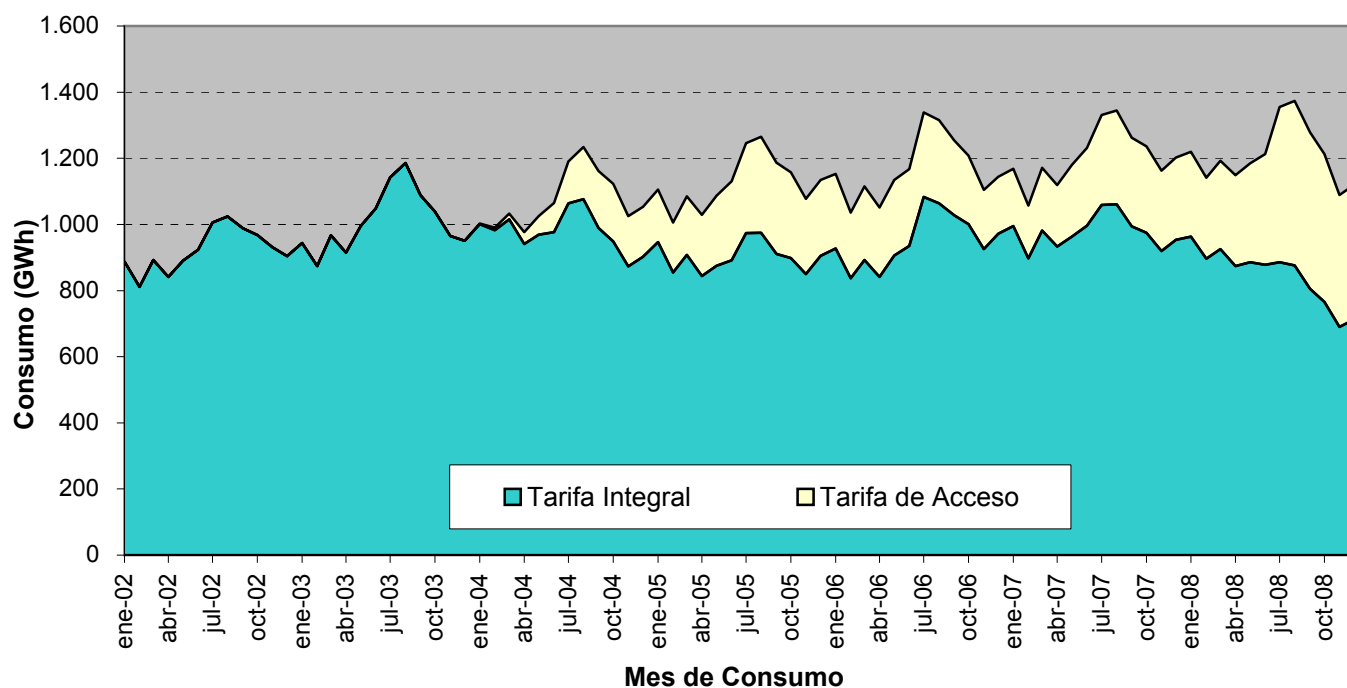
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### Energía consumida

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	1.168	1.219	1.181	-3,12	4,37	-3,12	3,41	-0,17
Febrero	1.057	1.141	345	-69,80	6,08	-35,36	3,85	-6,21
Marzo	1.171	1.193	-	-	4,61	-	3,59	-
Abril	1.119	1.149	-	-	4,12	-	3,30	-
Mayo	1.180	1.185	-	-	3,36	-	3,00	-
Junio	1.231	1.212	-	-	2,49	-	2,41	-
Julio	1.330	1.355	-	-	2,39	-	2,64	-
Agosto	1.345	1.373	-	-	2,35	-	2,63	-
Septiembre	1.262	1.278	-	-	2,23	-	2,69	-
Octubre	1.236	1.213	-	-	1,81	-	2,34	-
Noviembre	1.162	1.089	-	-	1,10	-	1,42	-
Diciembre	1.202	1.120	-	-	0,44	-	0,44	-
<b>Anual</b>	<b>14.465</b>	<b>14.529</b>	<b>1.526</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

#### Evolución de la energía consumida



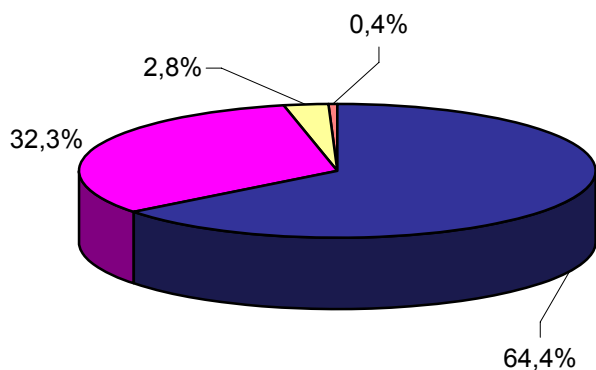
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

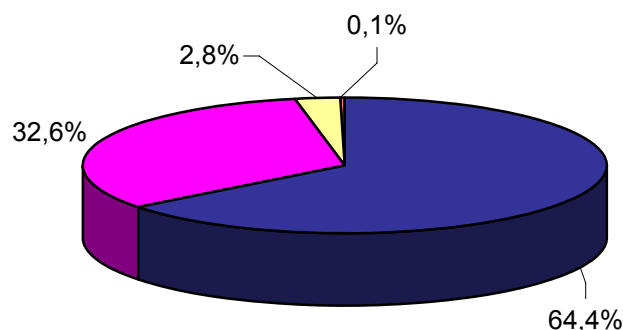
#### Estructura del consumo total por niveles de tensión

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. Enero 2008 - diciembre 2008	64,5%	32,3%	3,1%			0,1%	100%

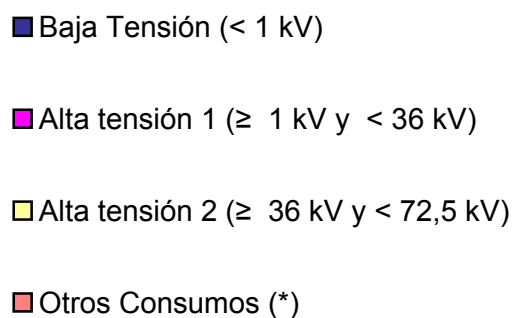
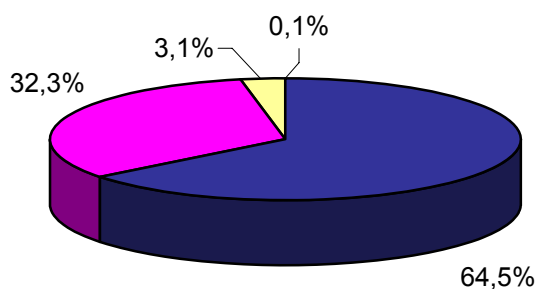
2006



2007



Últimos 12 meses.  
Enero 2008 - diciembre 2008



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

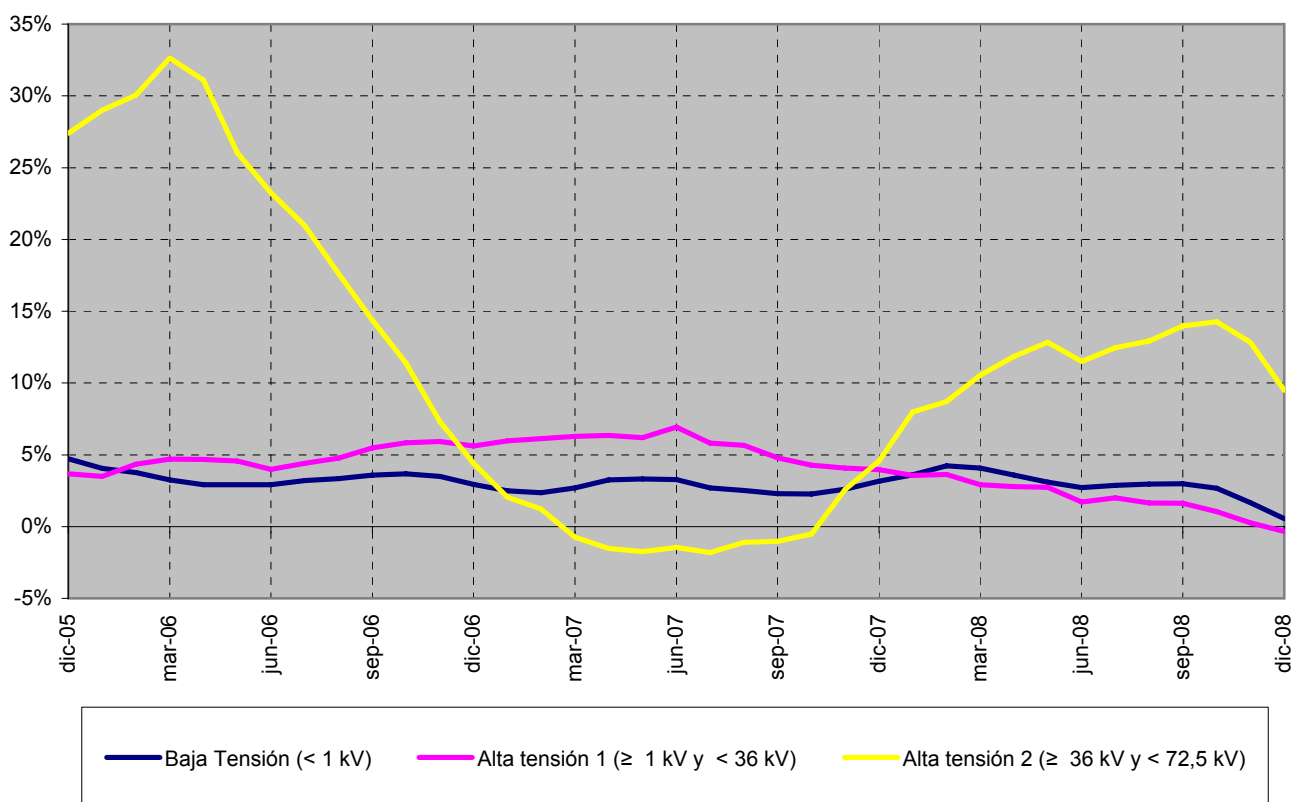
Nota:

(\*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2008 julio	2,9%	2,0%	12,4%			-70,3%	2,6%
agosto	3,0%	1,6%	12,9%			-67,8%	2,6%
septiembre	3,0%	1,6%	14,0%			-64,7%	2,7%
octubre	2,7%	1,1%	14,3%			-60,9%	2,3%
noviembre	1,7%	0,3%	12,8%			-55,8%	1,4%
diciembre	0,5%	-0,3%	9,5%			-46,0%	0,4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

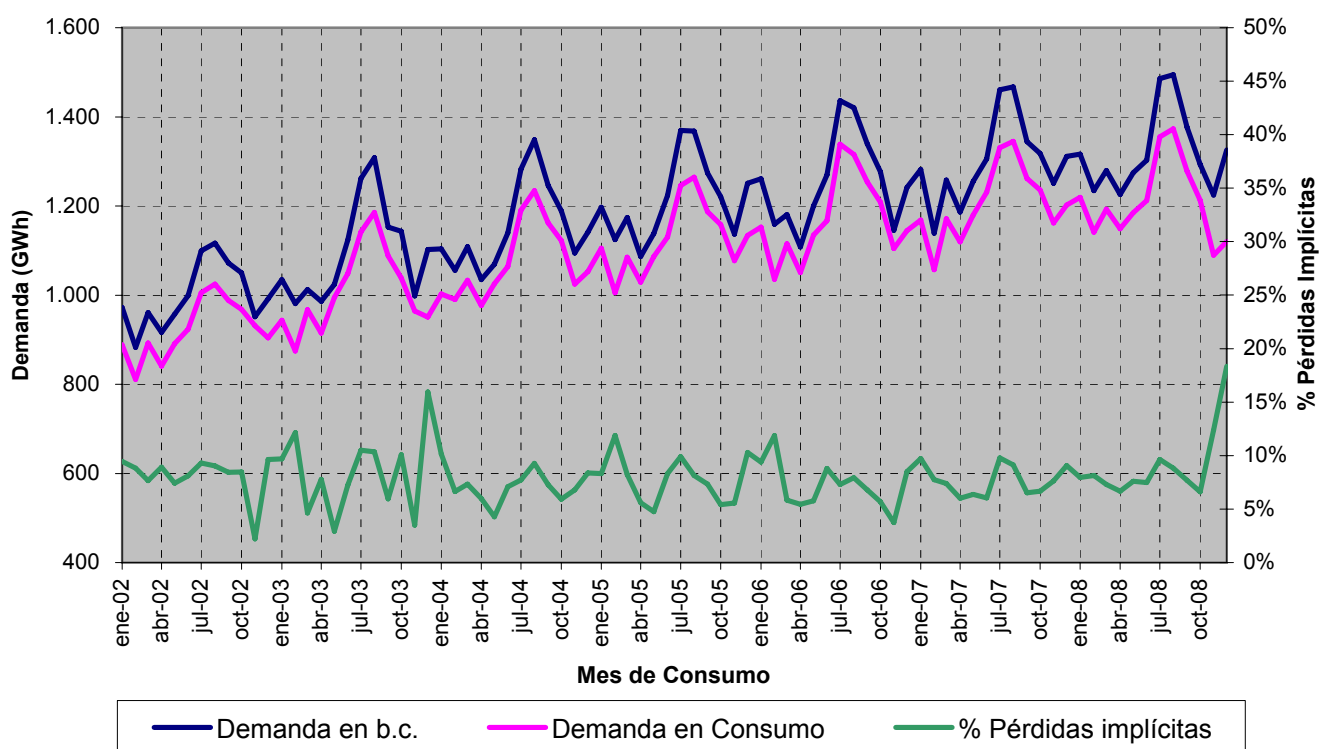
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	10,1%	8,3%	9,4%	9,7%	7,9%
Febrero	6,6%	11,9%	11,9%	7,7%	8,1%
Marzo	7,3%	8,2%	5,8%	7,4%	7,3%
Abril	6,0%	5,6%	5,5%	6,0%	6,7%
Mayo	4,3%	4,7%	5,8%	6,4%	7,6%
Junio	7,1%	8,3%	8,8%	6,1%	7,5%
Julio	7,7%	9,9%	7,3%	9,8%	9,6%
Agosto	9,3%	8,1%	7,9%	9,1%	8,8%
Septiembre	7,3%	7,3%	6,8%	6,5%	7,7%
Octubre	5,9%	5,4%	5,7%	6,7%	6,6%
Noviembre	6,8%	5,6%	3,7%	7,6%	12,4%
Diciembre	8,4%	10,3%	8,5%	9,1%	18,3%
<b>Anual</b>	<b>7,3%</b>	<b>7,8%</b>	<b>7,2%</b>	<b>7,7%</b>	<b>9,0%</b>

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2009) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)



# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2009

## 3.1 - Estructura tarifaria nacional

### Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	17.713	16.154	11.544	-28,53	-8,80	-28,53	-3,78	-20,19
Febrero	15.670	14.706	4.372	-70,27	-7,56	-48,42	-4,87	-25,43
Marzo	16.545	14.989	-	-	-8,17	-	-6,12	-
Abril	14.960	13.986	-	-	-7,79	-	-6,96	-
Mayo	15.215	13.876	-	-	-7,98	-	-7,64	-
Junio	15.035	13.498	-	-	-8,34	-	-8,18	-
Julio	15.478	11.290	-	-	-10,95	-	-9,77	-
Agosto	14.835	10.909	-	-	-12,79	-	-11,24	-
Septiembre	14.324	10.035	-	-	-14,55	-	-12,75	-
Octubre	14.669	10.233	-	-	-16,04	-	-14,47	-
Noviembre	14.898	10.361	-	-	-17,31	-	-16,35	-
Diciembre	15.945	11.200	-	-	-18,38	-	-18,38	-
<b>Anual</b>	<b>185.288</b>	<b>151.237</b>	<b>15.916</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	4.770	6.970	9.255	32,78	46,12	32,78	25,24	49,44
Febrero	4.529	6.767	908	-86,58	47,73	-26,02	31,42	36,85
Marzo	5.158	6.718	-	-	41,50	-	35,19	-
Abril	4.834	6.943	-	-	42,03	-	38,36	-
Mayo	5.587	7.071	-	-	38,56	-	39,15	-
Junio	5.738	7.281	-	-	36,37	-	39,76	-
Julio	6.352	10.941	-	-	42,53	-	44,52	-
Agosto	5.883	10.303	-	-	47,01	-	48,38	-
Septiembre	6.437	10.859	-	-	49,84	-	50,87	-
Octubre	6.570	10.740	-	-	51,44	-	52,19	-
Noviembre	6.518	9.908	-	-	51,50	-	51,72	-
Diciembre	6.294	9.123	-	-	50,90	-	50,90	-
<b>Anual</b>	<b>68.669</b>	<b>103.624</b>	<b>10.163</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales



### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

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

Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12	
					anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	9,01	9,59	12,01	25,32	6,36	25,32	7,76	17,67
Febrero	9,11	9,67	12,41	28,41	6,24	25,96	7,62	18,94
Marzo	8,89	9,43			6,18		7,46	
Abril	8,82	9,38			6,20		7,31	
Mayo	8,81	9,33			6,15		7,15	
Junio	8,97	9,57			6,24		7,04	
Julio	9,32	11,85			8,60		8,22	
Agosto	9,14	11,87			10,72		9,69	
Septiembre	9,14	12,07			12,50		11,17	
Octubre	9,19	12,11			14,01		12,77	
Noviembre	9,33	11,99			15,07		14,28	
Diciembre	9,28	11,73			15,90		15,90	
<b>Anual</b>	<b>9,08</b>	<b>10,53</b>	<b>12,12</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

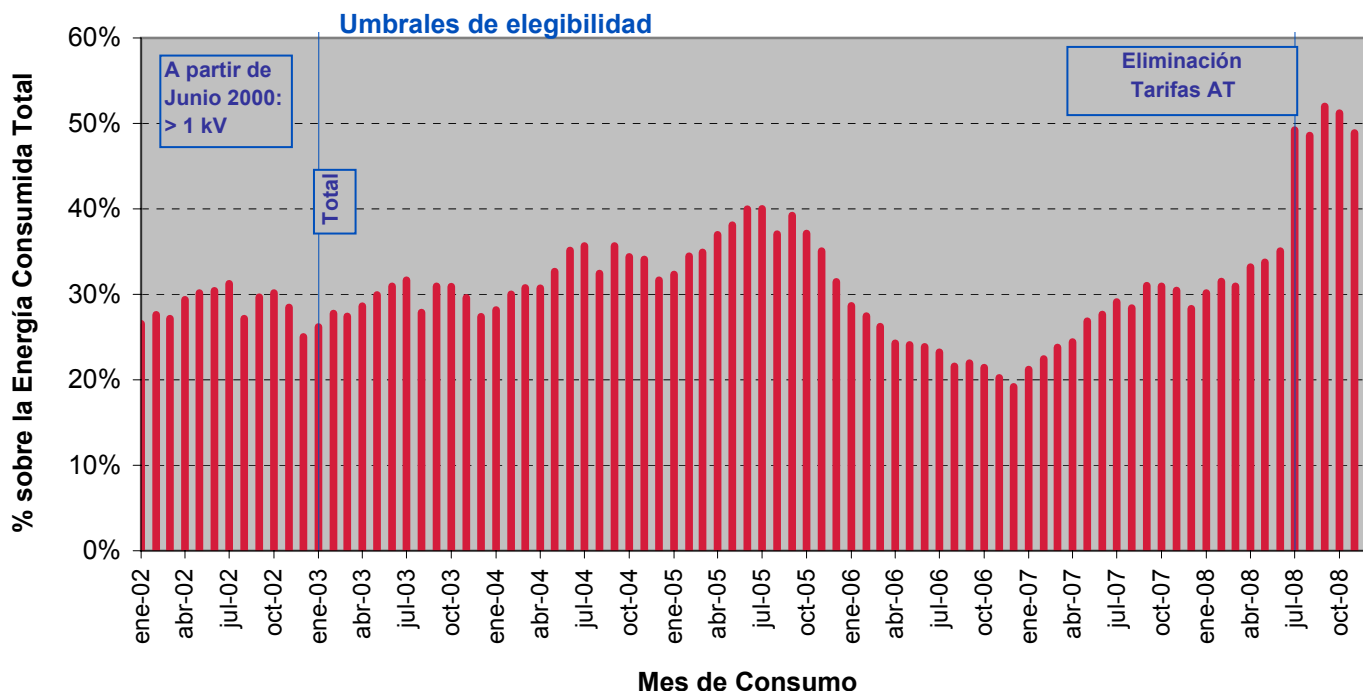
Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12	
					anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	2,37	2,25	2,87	27,48	-5,01	27,48	-16,29	-1,64
Febrero	2,36	2,27	4,26	87,98	-4,44	32,47	-15,15	-1,63
Marzo	2,06	1,98			-4,01		-14,22	
Abril	2,10	1,76			-6,96		-14,20	
Mayo	1,81	1,80			-5,43		-12,89	
Junio	1,82	2,26			-0,74		-9,89	
Julio	1,96	2,03			-0,13		-7,82	
Agosto	1,82	1,61			-2,17		-7,76	
Septiembre	1,79	1,73			-2,52		-6,60	
Octubre	1,95	1,63			-4,30		-6,61	
Noviembre	2,17	1,88			-5,32		-6,26	
Diciembre	2,23	2,26			-4,69		-4,69	
<b>Anual</b>	<b>2,02</b>	<b>1,93</b>	<b>2,99</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

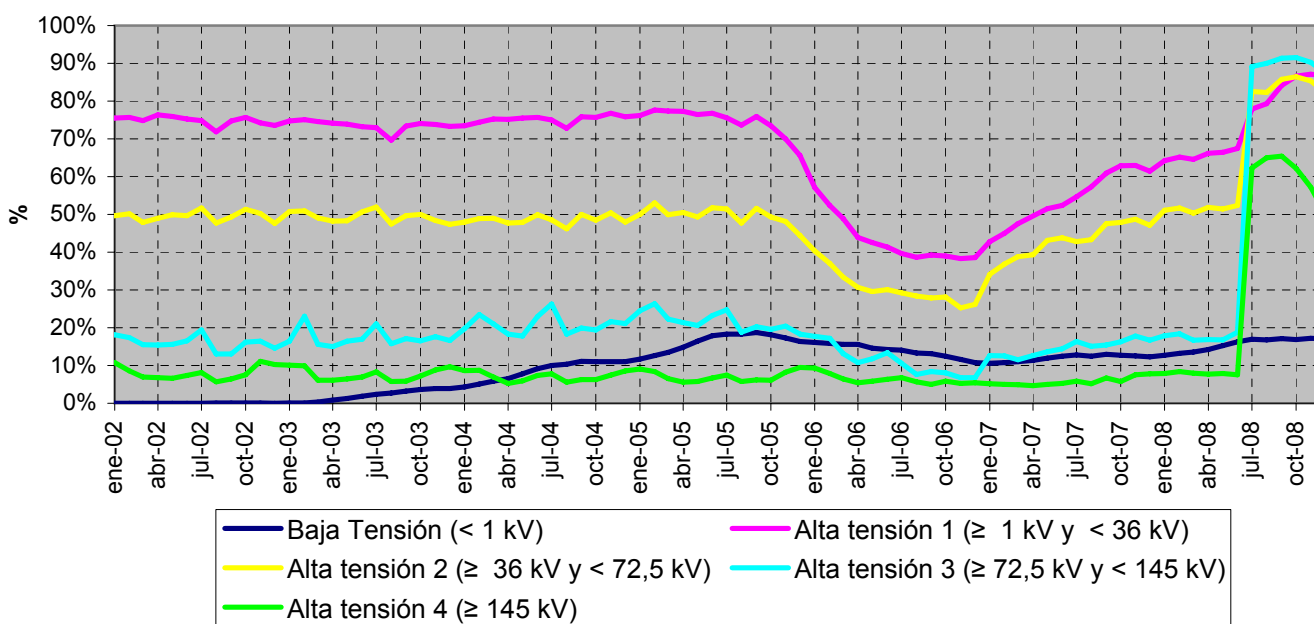
### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

#### Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
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 2 de 2009)

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



# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2009

## 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

### Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	16.718	15.191	10.753	-29,21	-9,13	-29,21	-4,14	-20,57
Febrero	14.773	13.810	4.062	-70,59	-7,91	-48,91	-5,27	-25,82
Marzo	15.563	14.064	-	-	-8,48	-	-6,52	-
Abril	14.027	13.111	-	-	-8,03	-	-7,33	-
Mayo	14.252	12.990	-	-	-8,19	-	-7,98	-
Junio	14.039	12.620	-	-	-8,49	-	-8,46	-
Julio	14.419	10.405	-	-	-11,18	-	-10,07	-
Agosto	13.774	10.033	-	-	-13,05	-	-11,55	-
Septiembre	13.331	9.230	-	-	-14,85	-	-13,06	-
Octubre	13.695	9.467	-	-	-16,37	-	-14,80	-
Noviembre	13.979	9.671	-	-	-17,64	-	-16,67	-
Diciembre	14.992	10.488	-	-	-18,71	-	-18,71	-
<b>Anual</b>	<b>173.560</b>	<b>141.080</b>	<b>14.815</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	4.597	6.714	8.865	32,05	46,04	32,05	25,94	49,01
Febrero	4.368	6.522	873	-86,61	47,63	-26,43	32,18	36,40
Marzo	4.968	6.451	-	-	41,29	-	35,90	-
Abril	4.648	6.668	-	-	41,83	-	38,99	-
Mayo	5.370	6.771	-	-	38,30	-	39,63	-
Junio	5.503	6.946	-	-	36,05	-	40,08	-
Julio	6.081	10.471	-	-	42,23	-	44,73	-
Agosto	5.599	9.805	-	-	46,71	-	48,46	-
Septiembre	6.168	10.386	-	-	49,53	-	50,81	-
Octubre	6.309	10.293	-	-	51,14	-	52,02	-
Noviembre	6.275	9.509	-	-	51,18	-	51,45	-
Diciembre	6.045	8.715	-	-	50,53	-	50,53	-
<b>Anual</b>	<b>65.933</b>	<b>99.251</b>	<b>9.738</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	
Enero	8,95	9,51	11,95	25,64	6,25	25,64	7,83	17,79
Febrero	9,05	9,59	12,33	28,59	6,12	26,25	7,66	19,10
Marzo	8,81	9,33			6,07		7,48	
Abril	8,74	9,27			6,07		7,30	
Mayo	8,72	9,22			6,01		7,11	
Junio	8,89	9,48			6,10		6,98	
Julio	9,26	11,81			8,49		8,16	
Agosto	9,06	11,83			10,66		9,66	
Septiembre	9,06	12,02			12,49		11,15	
Octubre	9,11	12,06			14,04		12,78	
Noviembre	9,26	11,94			15,13		14,32	
Diciembre	9,21	11,66			15,97		15,97	
<b>Anual</b>	<b>9,01</b>	<b>10,44</b>	<b>12,05</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	
Enero	2,36	2,25	2,86	27,54	-4,68	27,54	-16,76	-1,76
Febrero	2,35	2,26	4,24	87,45	-4,11	32,53	-15,56	-1,83
Marzo	2,05	1,97			-3,65		-14,56	
Abril	2,09	1,75			-6,72		-14,50	
Mayo	1,79	1,79			-5,23		-13,12	
Junio	1,80	2,26			-0,39		-10,01	
Julio	1,95	2,02			0,19		-7,86	
Agosto	1,81	1,58			-1,98		-7,81	
Septiembre	1,77	1,70			-2,43		-6,65	
Octubre	1,94	1,60			-4,34		-6,71	
Noviembre	2,16	1,86			-5,45		-6,41	
Diciembre	2,22	2,26			-4,80		-4,80	
<b>Anual</b>	<b>2,01</b>	<b>1,91</b>	<b>2,99</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

Tarifa (1)	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>99.320</b>	<b>96.422</b>	<b>11,34</b>	<b>12,37</b>	<b>57,4%</b>	<b>68,5%</b>
1.0	180	177	6,64	7,65	0,1%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	60.935	61.716	11,93	12,98	35,2%	43,9%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	11.737	10.857	7,82	8,72	6,8%	7,7%
3.0, 3.0.2 y 4.0	25.983	23.474	11,59	12,51	15,0%	16,7%
Riegos	486	198	9,92	10,82	0,3%	0,1%
<b>Alta Tensión 1</b>	<b>28.952</b>	<b>14.207</b>	<b>8,46</b>	<b>9,92</b>	<b>16,7%</b>	<b>10,1%</b>
General	25.321	12.417	8,90	10,53	14,6%	8,8%
Interrumpible	2.056	1.001	5,54	5,86	1,2%	0,7%
THP	1.576	789	5,22	5,53	0,9%	0,6%
<b>Alta Tensión 2</b>	<b>7.510</b>	<b>3.359</b>	<b>5,32</b>	<b>5,75</b>	<b>4,3%</b>	<b>2,4%</b>
General	1.843	628	7,62	9,34	1,1%	0,4%
Interrumpible	3.279	1.578	4,42	4,75	1,9%	1,1%
THP	2.388	1.153	4,80	5,17	1,4%	0,8%
<b>Alta Tensión 3</b>	<b>7.349</b>	<b>3.684</b>	<b>4,23</b>	<b>4,52</b>	<b>4,2%</b>	<b>2,6%</b>
General	866	402	7,09	8,23	0,5%	0,3%
Interrumpible	4.919	2.485	3,71	3,89	2,8%	1,8%
THP	1.564	798	4,29	4,60	0,9%	0,6%
<b>Alta Tensión 4</b>	<b>13.301</b>	<b>7.236</b>	<b>3,55</b>	<b>3,87</b>	<b>7,7%</b>	<b>5,1%</b>
General	201	96	8,70	11,12	0,1%	0,1%
Interrumpible	8.129	4.379	3,26	3,60	4,7%	3,1%
THP	4.971	2.760	3,81	4,04	2,9%	2,0%
<b>Usos</b>	<b>16.566</b>	<b>15.774</b>	<b>4,31</b>	<b>4,74</b>	<b>9,6%</b>	<b>11,2%</b>
Riegos	1.995	1.551	8,00	9,75	1,2%	1,1%
Distribución (*)	5.102	4.787	5,53	6,37	2,9%	3,4%
G.4	9.470	9.436	2,88	3,09	5,5%	6,7%
<b>Total</b>	<b>172.999</b>	<b>140.682</b>	<b>9,02</b>	<b>10,47</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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 54/1998

(1) LA D.A. 4ª del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio establece la supresión de las tarifas generales de alta tensión y de la tarifa horaria de potencia a partir del 1 de julio de 2008. No obstante, la D.T. 1ª de la Orden ITC/1857/2008, de 26 de junio, contempla que los consumidores acogidos a estas tarifas, que no hayan procedido a la suscripción del contrato de suministro en el mercado libre a partir de esa fecha, sean facturados en función de los precios de la tarifa 3.0.2.

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

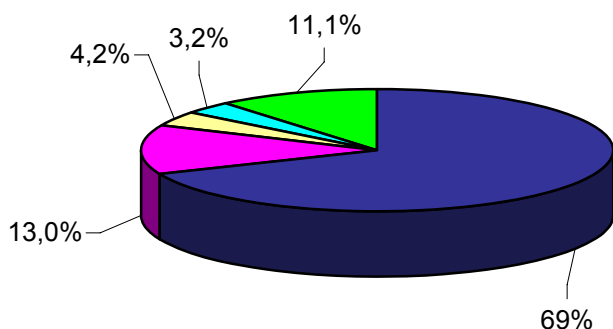
Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>13.629</b>	<b>17.874</b>	<b>4,33</b>	<b>4,02</b>	<b>20,7%</b>	<b>18,0%</b>
2.0.A	5.611	6.414	5,39	4,31	8,5%	6,5%
2.0NA/2.0DHA	6	9	3,41	2,94	0,0%	0,0%
3.0.A	8.011	11.451	3,59	3,86	12,2%	11,6%
<b>Alta tensión 1</b>	<b>41.691</b>	<b>56.529</b>	<b>1,56</b>	<b>1,77</b>	<b>63,5%</b>	<b>57,1%</b>
3.1.A	5.179	9.463	2,26	2,47	7,9%	9,6%
6.1.A	36.511	47.066	1,46	1,63	55,6%	47,5%
<b>Alta tensión 2</b>	<b>7.620</b>	<b>12.080</b>	<b>0,83</b>	<b>0,82</b>	<b>11,6%</b>	<b>12,2%</b>
<b>Alta tensión 3</b>	<b>1.420</b>	<b>5.012</b>	<b>0,76</b>	<b>0,66</b>	<b>2,2%</b>	<b>5,1%</b>
<b>Alta tensión 4</b>	<b>1.327</b>	<b>7.578</b>	<b>0,80</b>	<b>0,62</b>	<b>2,0%</b>	<b>7,6%</b>
<b>Total</b>	<b>65.686</b>	<b>99.074</b>	<b>2,02</b>	<b>1,92</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

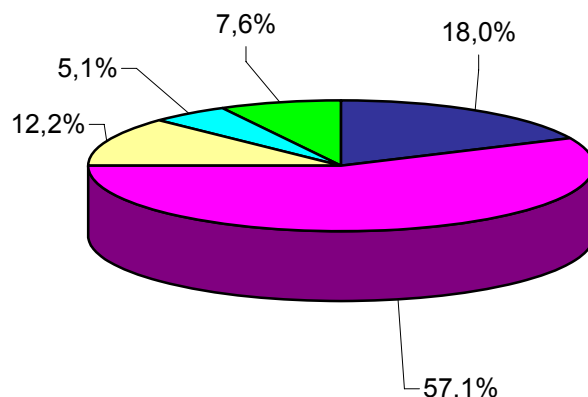
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni trasvase Tajo - Segura

#### Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses ( ene 2008- dic 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



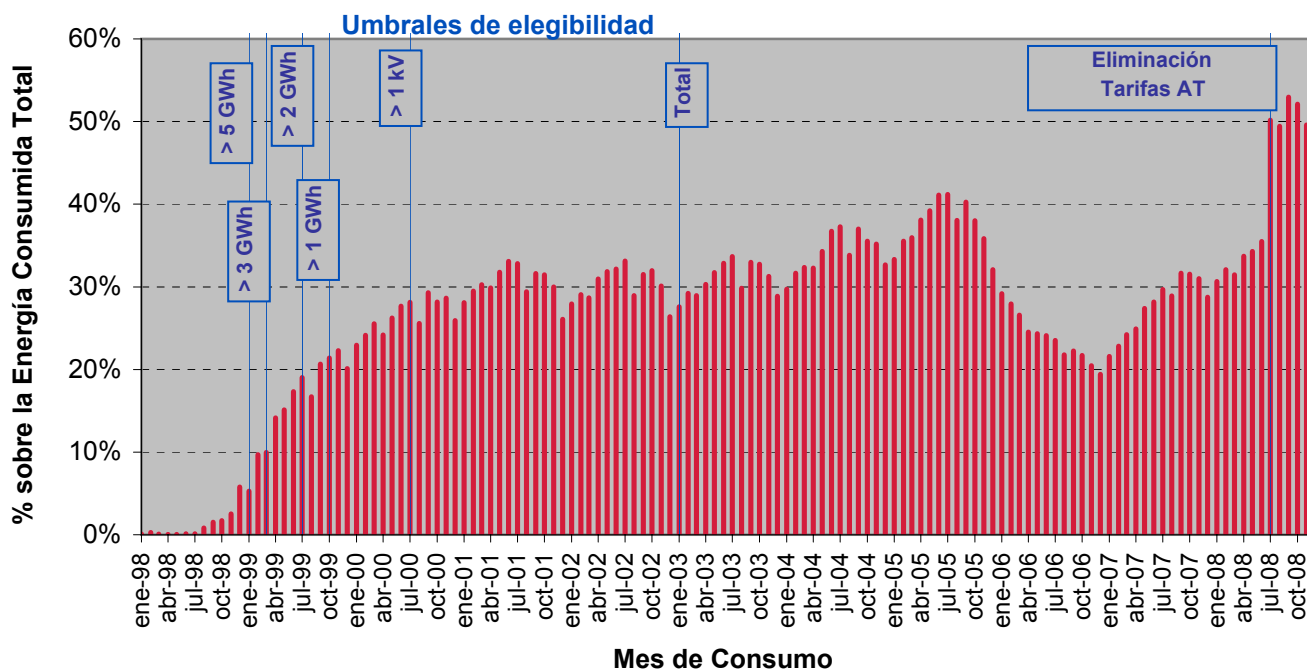
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

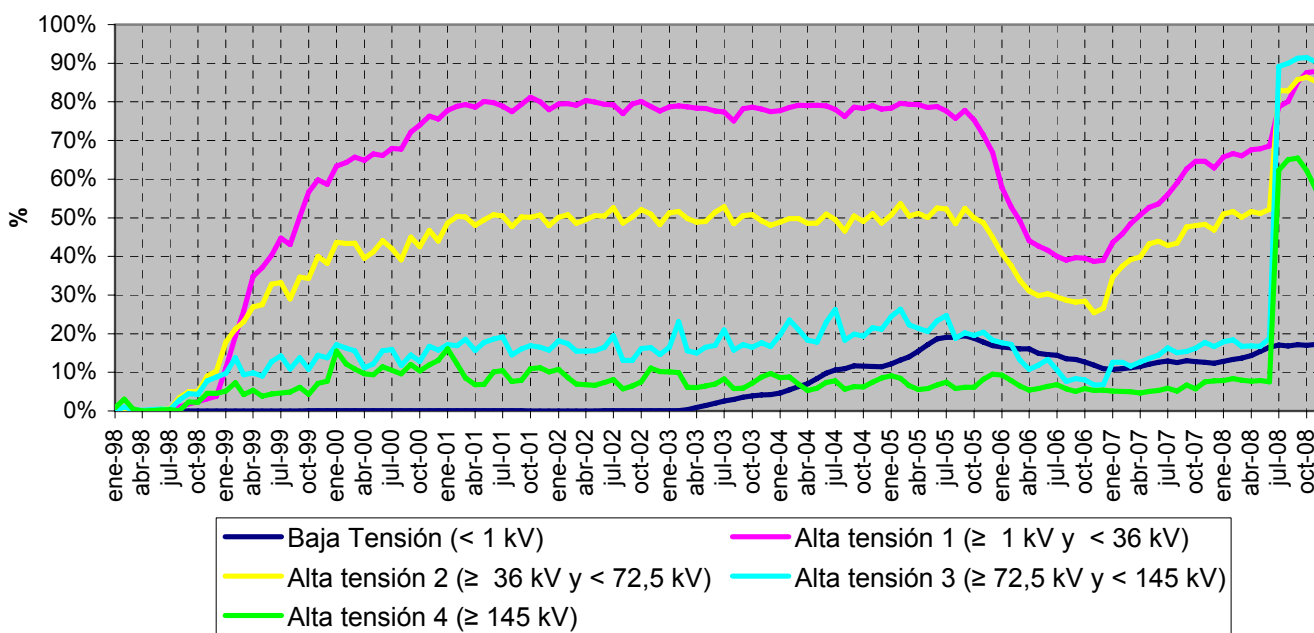
## 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

### Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)  
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 2 de 2009)

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			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	995	963	791	-17,85	-3,28	-17,85	1,88	-14,63
Febrero	897	896	310	-65,42	-1,76	-40,78	1,34	-19,63
Marzo	982	925	-	-	-3,13	-	0,08	-
Abril	933	874	-	-	-3,92	-	-1,21	-
Mayo	963	885	-	-	-4,75	-	-2,35	-
Junio	996	878	-	-	-5,98	-	-3,85	-
Julio	1.059	886	-	-	-7,59	-	-5,12	-
Agosto	1.061	876	-	-	-8,92	-	-6,67	-
Septiembre	994	805	-	-	-10,04	-	-8,00	-
Octubre	975	766	-	-	-11,17	-	-9,57	-
Noviembre	919	690	-	-	-12,34	-	-11,48	-
Diciembre	954	712	-	-	-13,40	-	-13,40	-
<b>Anual</b>	<b>11.728</b>	<b>10.157</b>	<b>1.101</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

#### Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	173	257	390	52,11	48,40	52,11	10,29	59,75
Febrero	160	245	35	-85,86	50,55	-15,28	15,33	47,84
Marzo	190	267	-	-	47,11	-	20,02	-
Abril	186	275	-	-	47,31	-	24,77	-
Mayo	217	300	-	-	45,11	-	28,71	-
Junio	235	335	-	-	44,58	-	32,64	-
Julio	271	469	-	-	49,95	-	39,77	-
Agosto	284	497	-	-	54,15	-	46,53	-
Septiembre	268	473	-	-	57,16	-	52,18	-
Octubre	261	447	-	-	58,79	-	56,22	-
Noviembre	243	399	-	-	59,33	-	58,33	-
Diciembre	249	408	-	-	59,74	-	59,74	-
<b>Anual</b>	<b>2.737</b>	<b>4.372</b>	<b>425</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)



### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	
Enero	10,10	10,82	12,93	19,49	7,15	19,49	6,03	15,28
Febrero	10,19	10,91	13,56	24,21	7,14	20,62	6,25	16,07
Marzo	10,17	10,88			7,08		6,45	
Abril	10,11	10,95			7,39		6,72	
Mayo	10,12	10,93			7,50		6,95	
Junio	10,05	10,93			7,70		7,28	
Julio	10,24	12,31			9,47		8,32	
Agosto	10,21	12,32			10,82		9,47	
Septiembre	10,26	12,59			12,01		10,68	
Octubre	10,35	12,75			12,99		11,90	
Noviembre	10,46	12,77			13,63		13,03	
Diciembre	10,38	12,63			14,18		14,18	
<b>Anual</b>	<b>10,22</b>	<b>11,67</b>	<b>13,11</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

Mes	c€/kWh			09 sobre 08	% Variación	% Variación		
	2007	2008	2009	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	
Enero	2,65	2,31	2,91	25,69	-12,81	25,69	-4,99	-0,03
Febrero	2,69	2,37	4,75	100,21	-12,27	30,51	-5,34	1,37
Marzo	2,50	2,17			-12,40		-5,98	
Abril	2,42	2,11			-12,46		-6,95	
Mayo	2,15	2,10			-10,31		-7,12	
Junio	2,23	2,20			-8,65		-6,93	
Julio	2,19	2,16			-7,46		-6,78	
Agosto	2,17	2,15			-6,46		-6,61	
Septiembre	2,29	2,37			-5,00		-5,59	
Octubre	2,29	2,33			-4,16		-4,83	
Noviembre	2,32	2,40			-3,39		-3,87	
Diciembre	2,46	2,41			-3,22		-3,22	
<b>Anual</b>	<b>2,34</b>	<b>2,26</b>	<b>3,06</b>					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>8.315</b>	<b>7.999</b>	<b>11,35</b>	<b>12,50</b>	<b>71,0%</b>	<b>78,8%</b>
1.0	16	16	6,45	7,75	0,1%	0,2%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	5.453	5.371	11,62	12,79	46,6%	52,9%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	294	246	7,52	8,60	2,5%	2,4%
3.0, 3.0.2 y 4.0	2.512	2.346	11,26	12,29	21,5%	23,1%
Riegos	40	20	9,76	10,48	0,3%	0,2%
<b>Alta Tensión 1</b>	<b>2.471</b>	<b>1.448</b>	<b>8,06</b>	<b>9,52</b>	<b>21,1%</b>	<b>14,3%</b>
General	2.091	1.254	8,55	10,05	17,9%	12,4%
Interrumpible	286	146	5,63	6,44	2,4%	1,4%
THP	93	47	4,55	5,09	0,8%	0,5%
<b>Alta Tensión 2</b>	<b>253</b>	<b>81</b>	<b>6,03</b>	<b>6,97</b>	<b>2,2%</b>	<b>0,8%</b>
General	116	7	7,28	11,83	1,0%	0,1%
Interrumpible	137	74	4,97	6,55	1,2%	0,7%
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>617</b>	<b>5,91</b>	<b>6,71</b>	<b>5,7%</b>	<b>6,1%</b>
Riegos	69	42	7,55	9,12	0,6%	0,4%
Distribución (*)	598	575	5,72	6,53	5,1%	5,7%
G.4						
<b>Total</b>	<b>11.707</b>	<b>10.145</b>	<b>10,23</b>	<b>11,68</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

(\*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/1998

(1) LA D.A. 4ª del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio establece la supresión de las tarifas generales de alta tensión y de la tarifa horaria de potencia a partir del 1 de julio de 2008. No obstante, la D.T. 1ª de la Orden ITC/1857/2008, de 26 de junio, contempla que los consumidores acogidos a estas tarifas, que no hayan procedido a la suscripción del contrato de suministro en el mercado libre a partir de esa fecha, sean facturados en función de los precios de la tarifa 3.0.2.

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

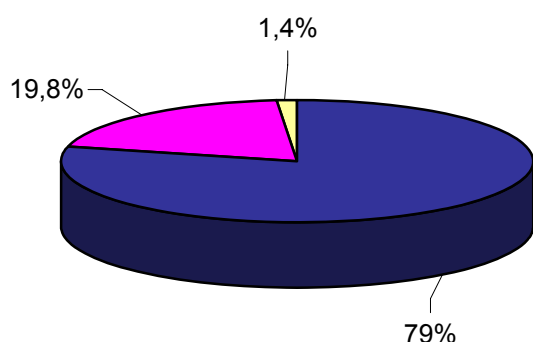
#### Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008	2007	ene 2008-dic 2008
<b>Baja Tensión</b>	<b>1.002</b>	<b>1.369</b>	<b>3,88</b>	<b>3,67</b>	<b>36,6%</b>	<b>31,3%</b>
2.0.A	299	451	5,07	3,86	10,9%	10,3%
2.0NA/2.0DHA	0	1	3,46	2,73	0,0%	0,0%
3.0.A	703	917	3,37	3,57	25,7%	21,0%
<b>Alta tensión 1</b>	<b>1.583</b>	<b>2.691</b>	<b>1,53</b>	<b>1,74</b>	<b>57,8%</b>	<b>61,5%</b>
3.1.A	313	700	1,99	2,16	11,5%	16,0%
6.1.A	1.269	1.991	1,42	1,60	46,4%	45,5%
<b>Alta tensión 2</b>	<b>152</b>	<b>312</b>	<b>0,56</b>	<b>0,60</b>	<b>5,5%</b>	<b>7,1%</b>
<b>Alta tensión 3</b>	-	-				
<b>Alta tensión 4</b>	-	-				
<b>Total</b>	<b>2.737</b>	<b>4.372</b>	<b>2,34</b>	<b>2,26</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

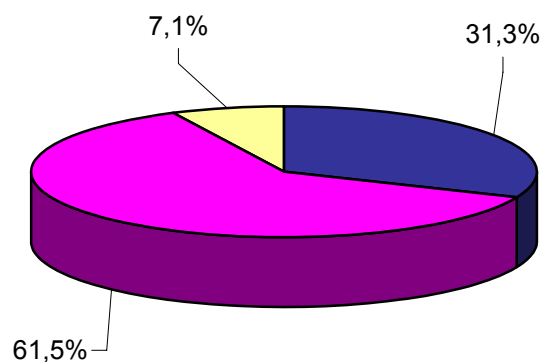
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

#### Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses ( ene 2008- dic 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



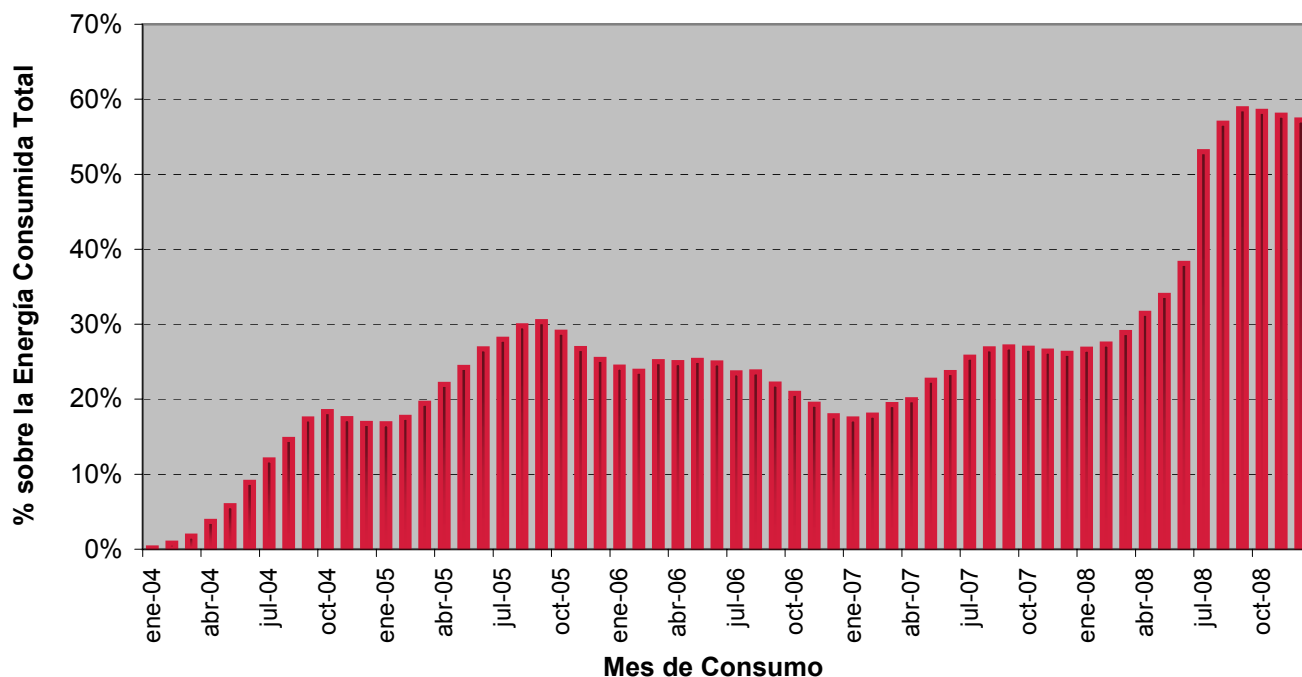
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

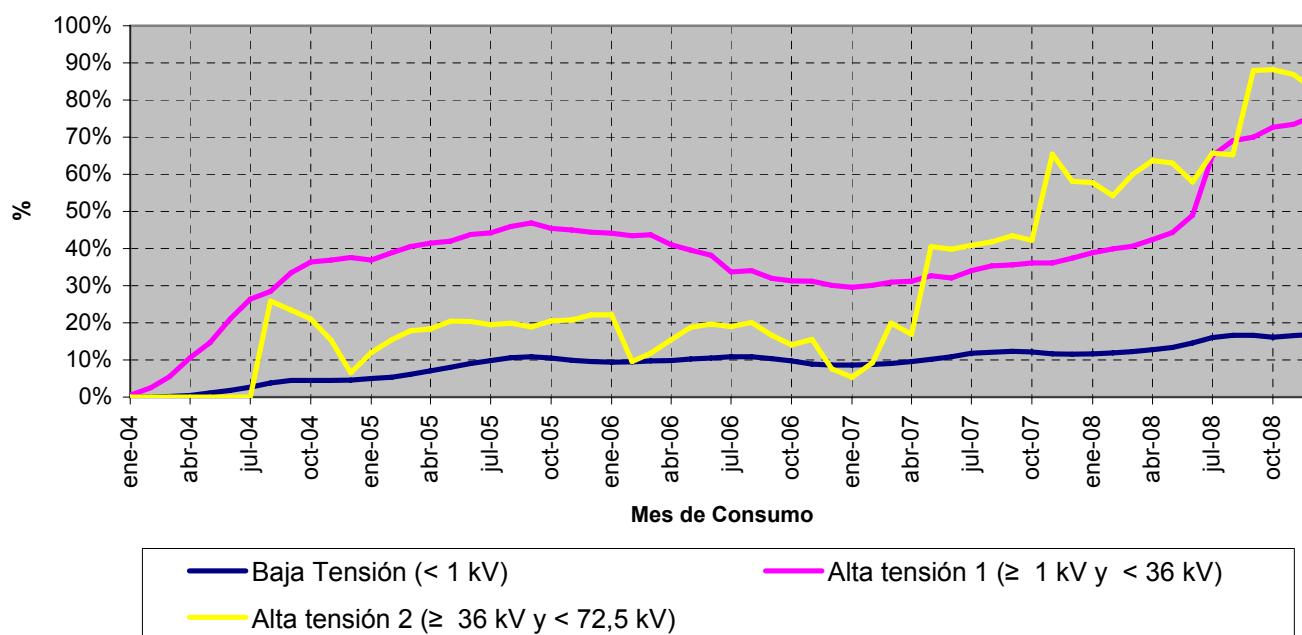


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

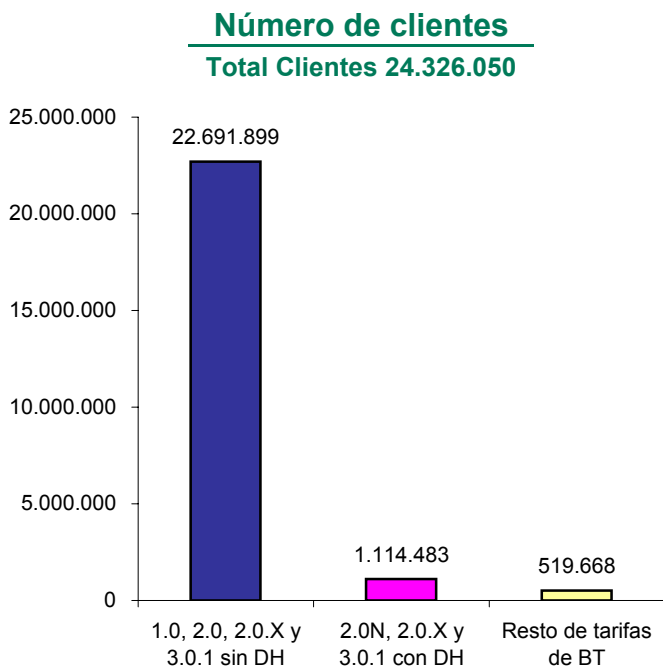


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

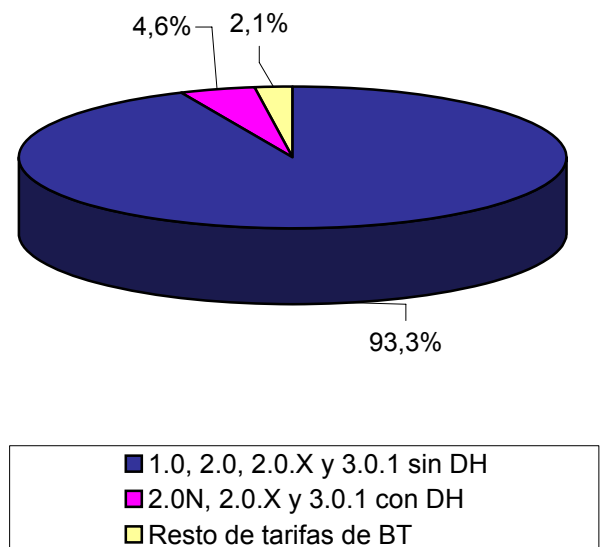
Nota: No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

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

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

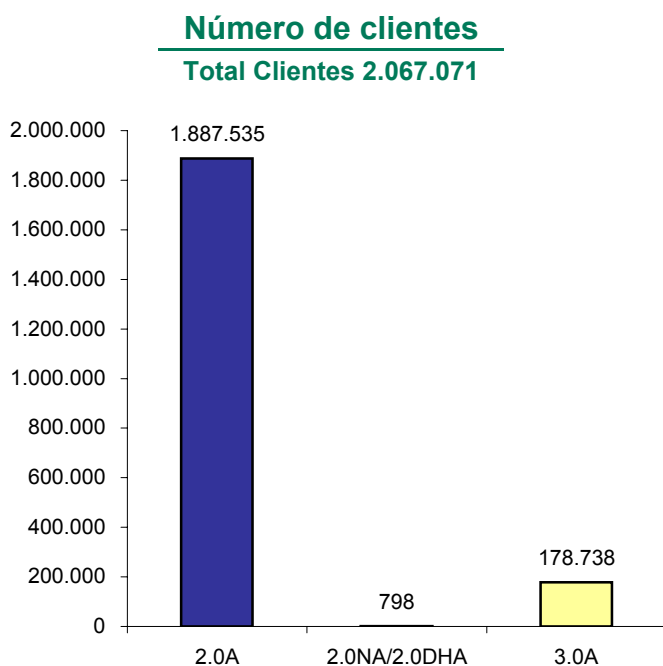


#### Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

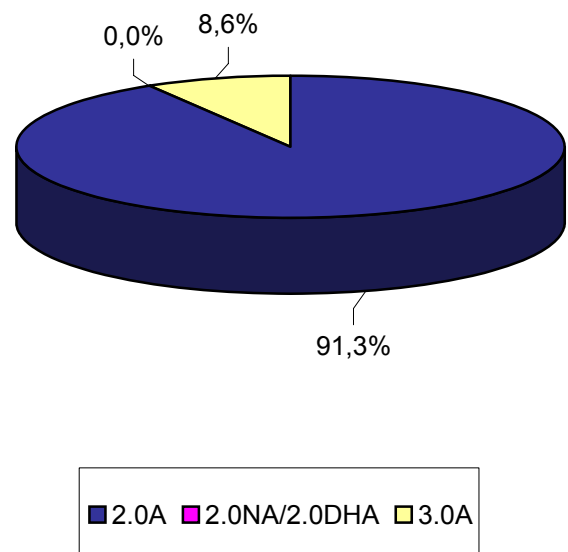


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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



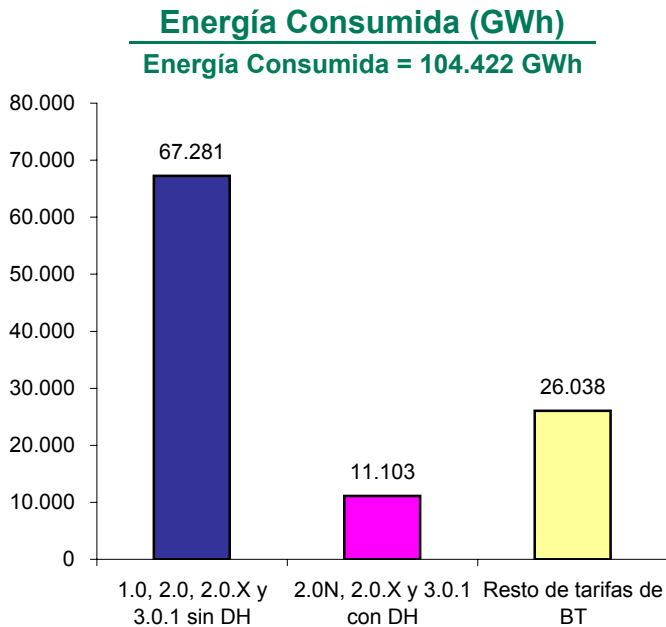
#### Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



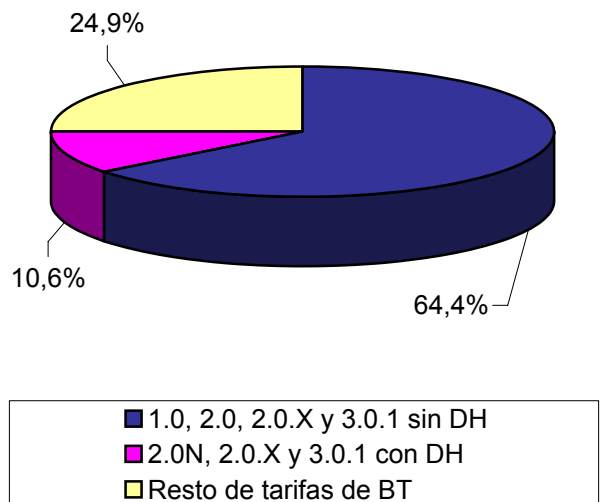
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

#### Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)

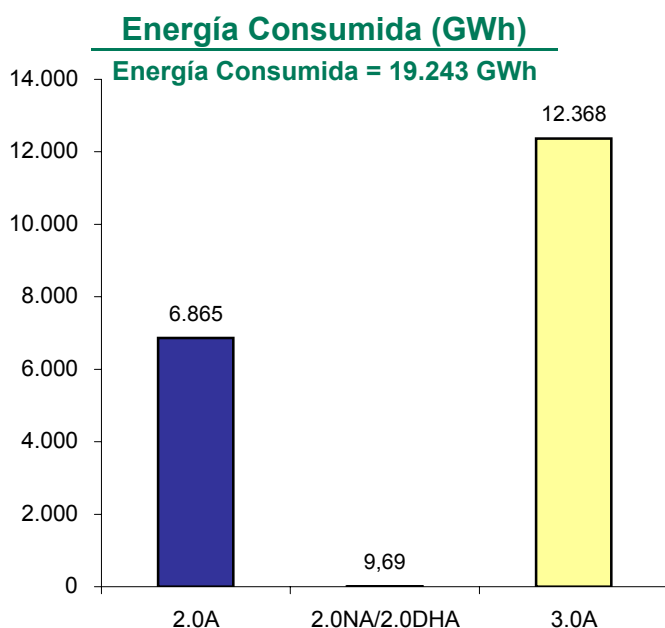


#### Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

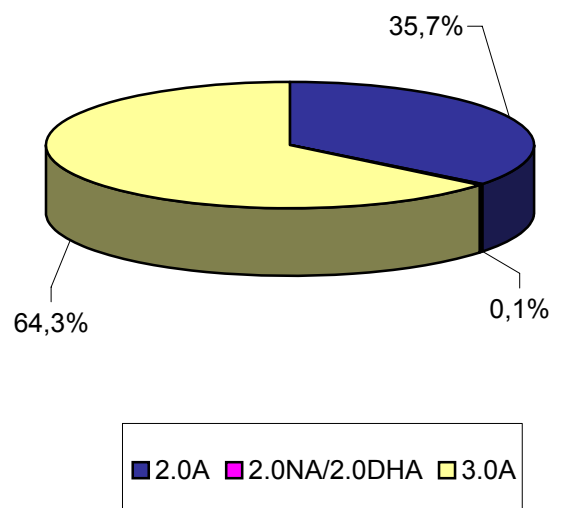


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

#### Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)



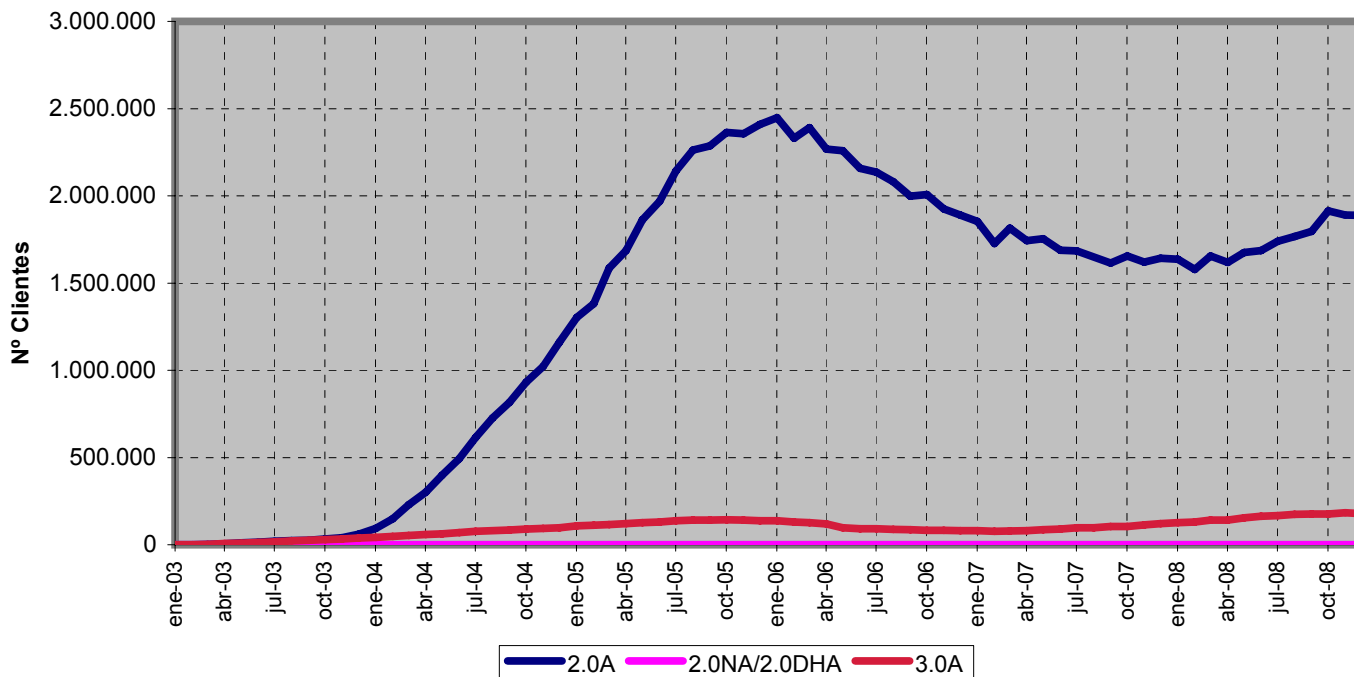
#### Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

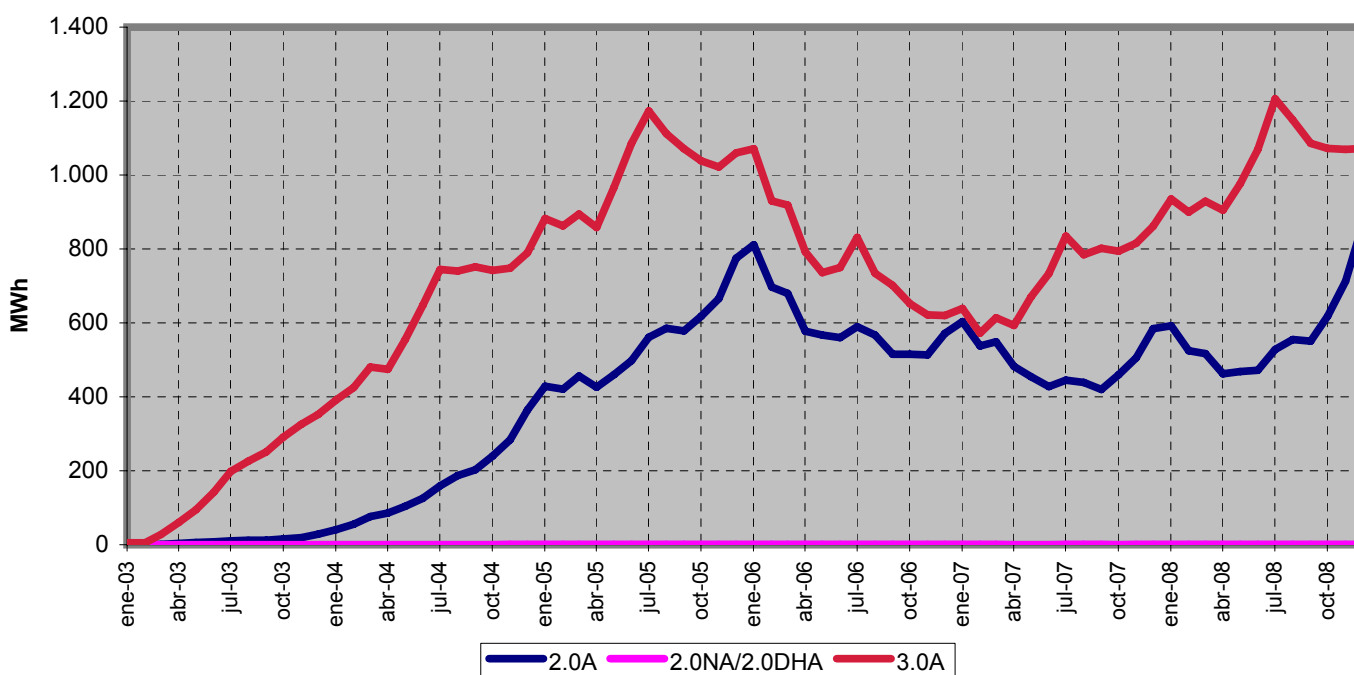
### 4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

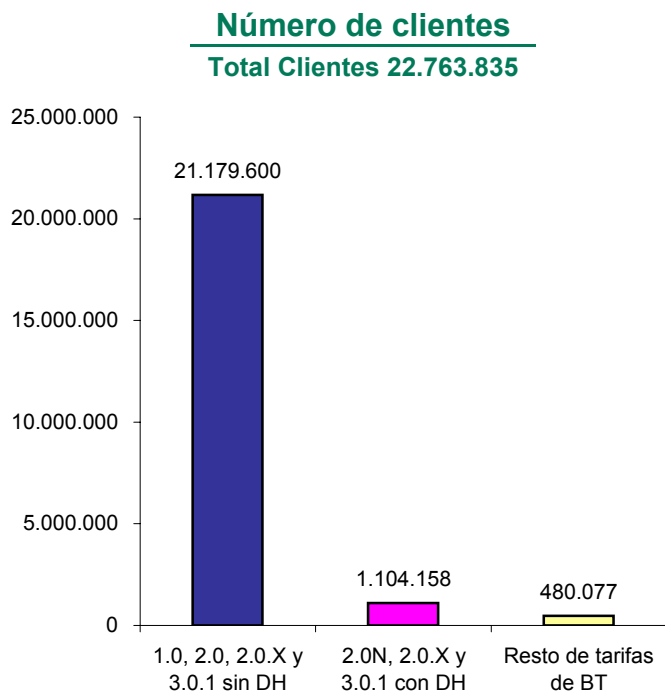
#### Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



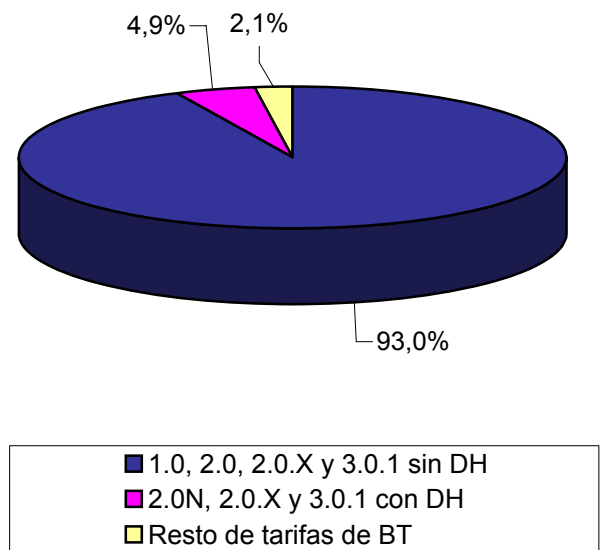
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

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

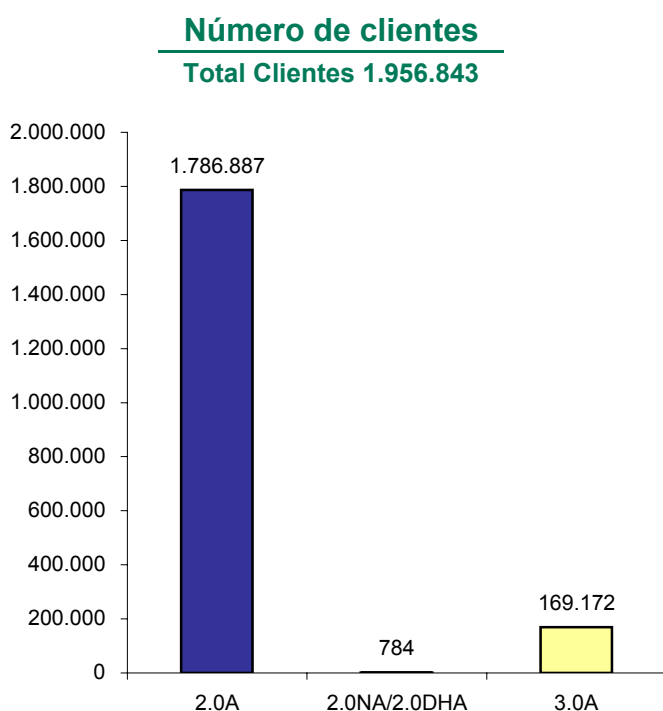


#### Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

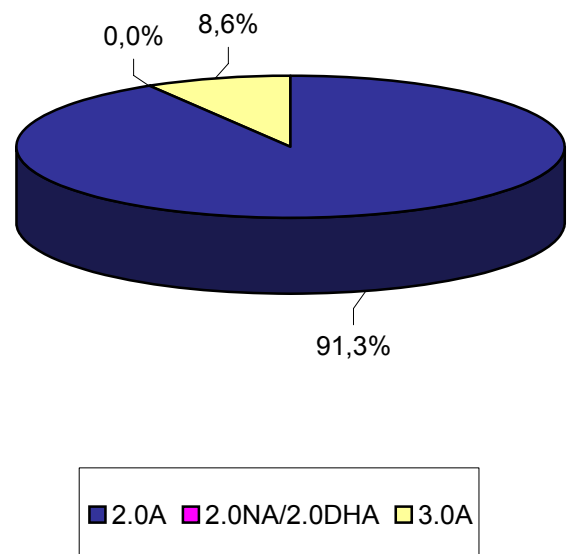


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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



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

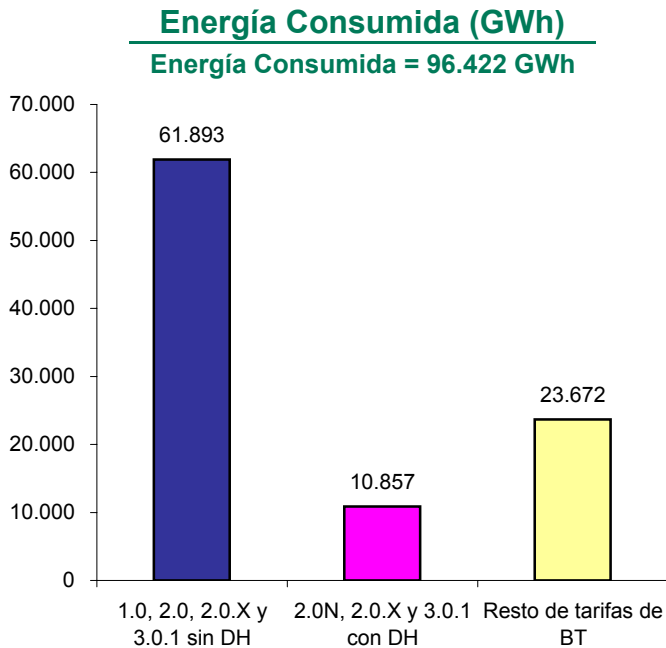


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

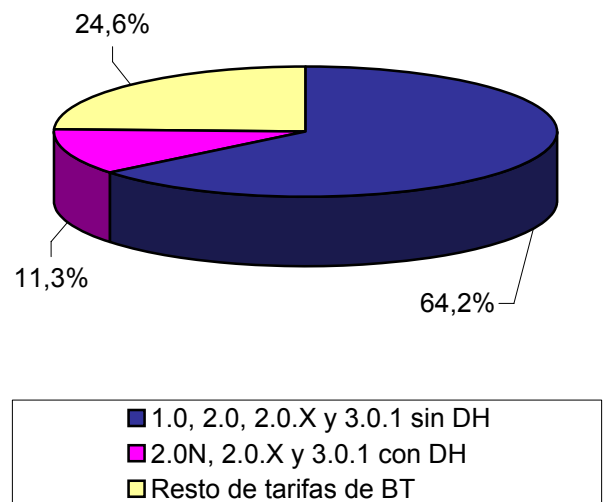


## 4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

### Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)

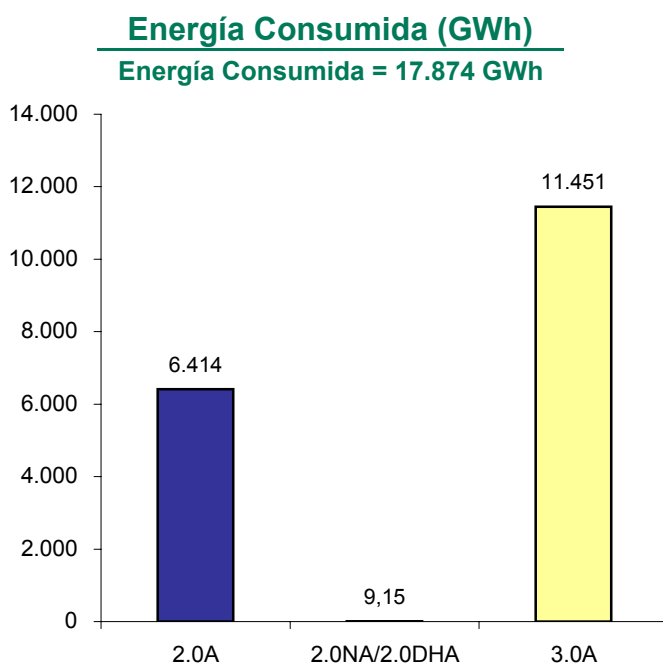


### Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

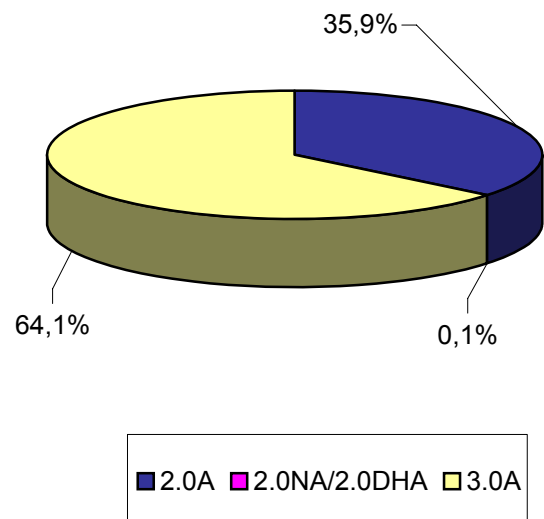


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

### Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)



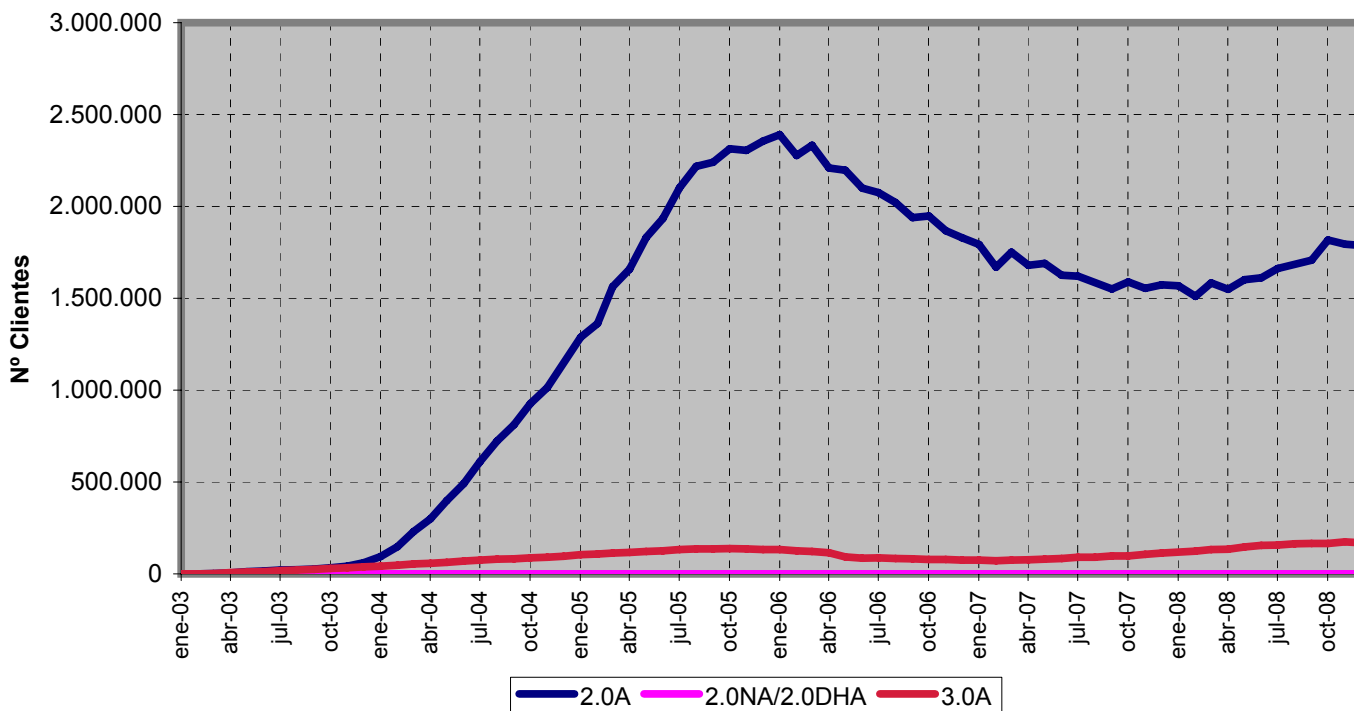
### Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

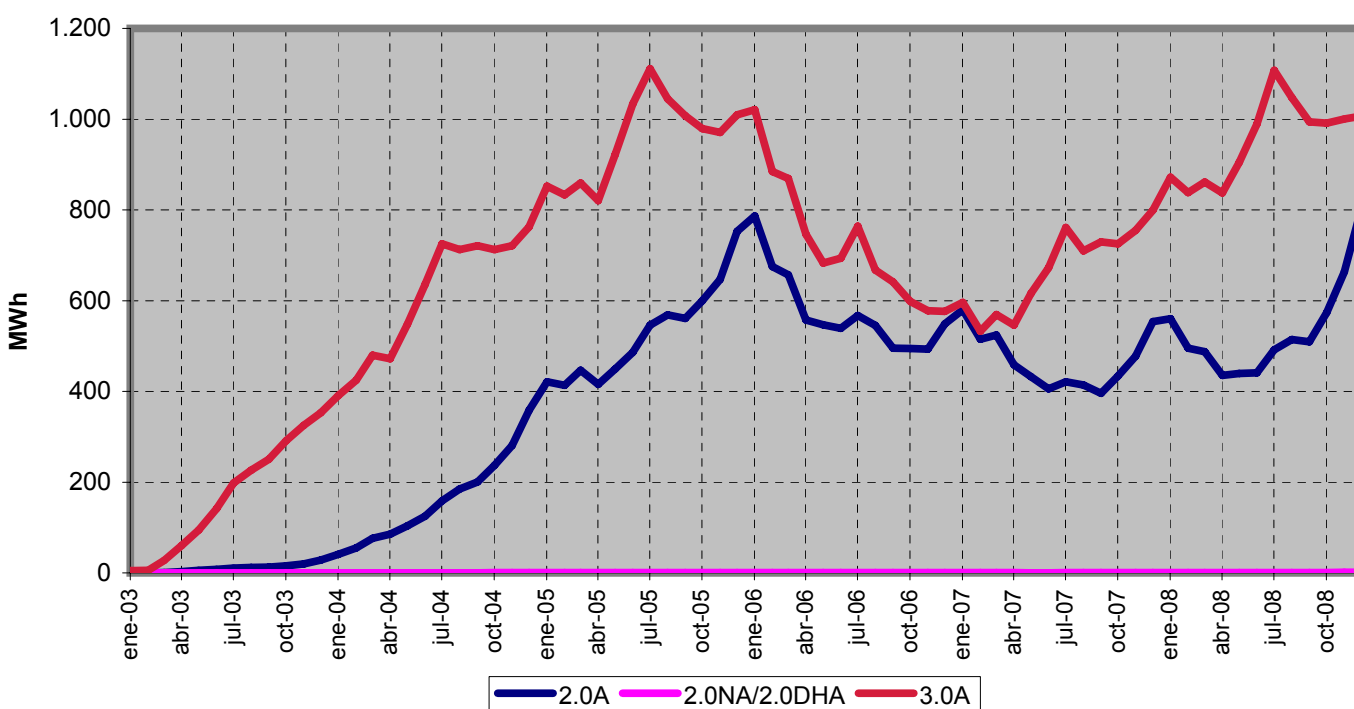
### 4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

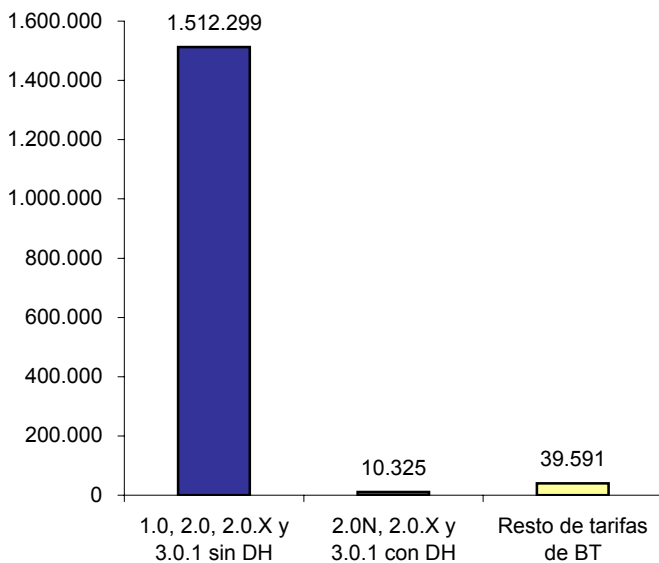


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

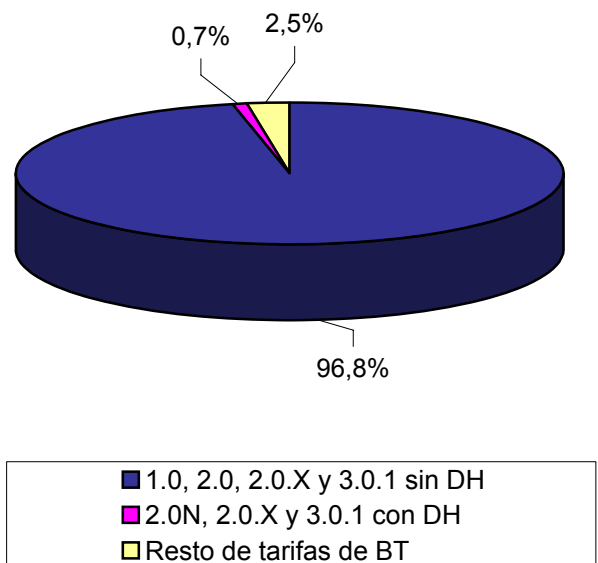
## 4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

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

**Número de clientes**  
Total Clientes 1.562.215



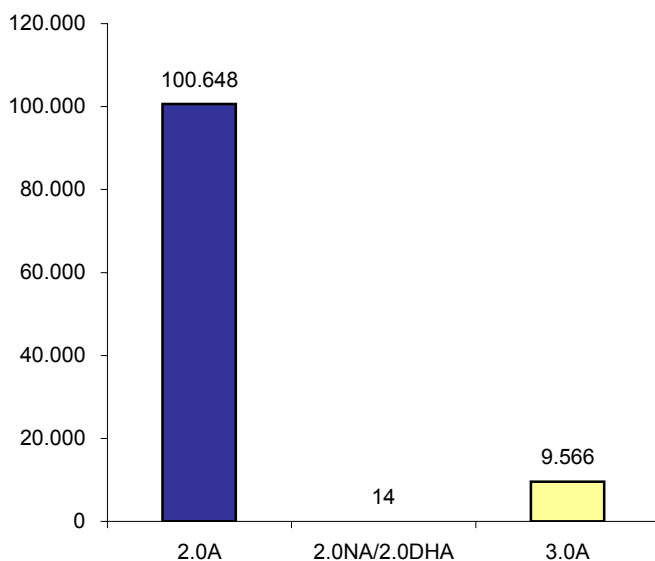
**Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT**



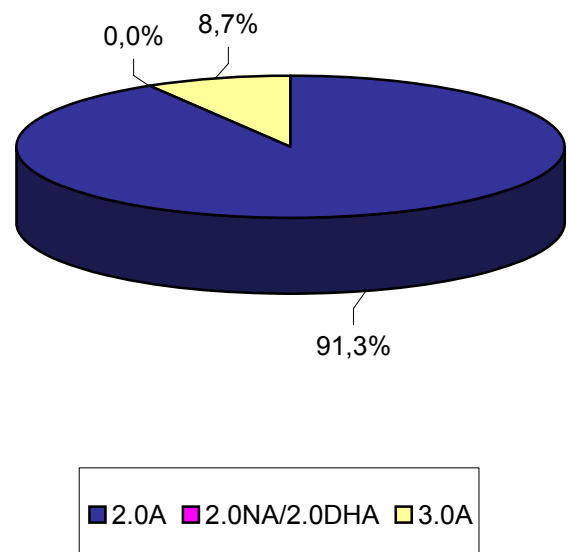
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

**Número de clientes**  
Total Clientes 110.228



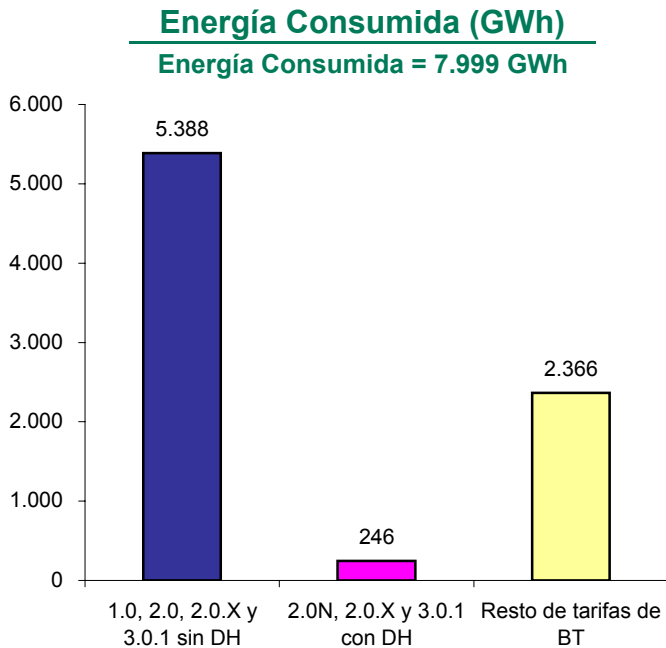
**Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT**



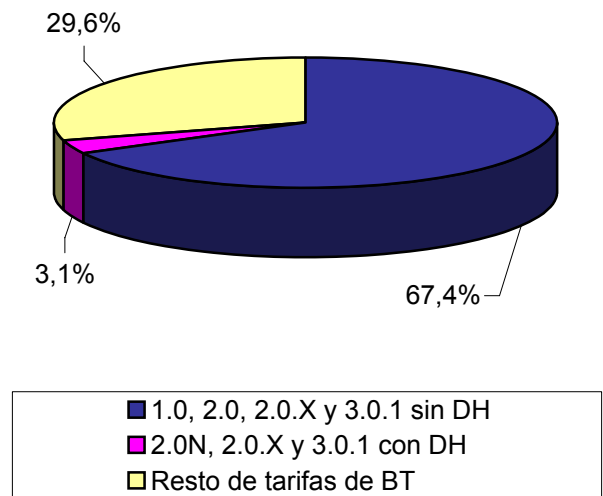
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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

### Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)

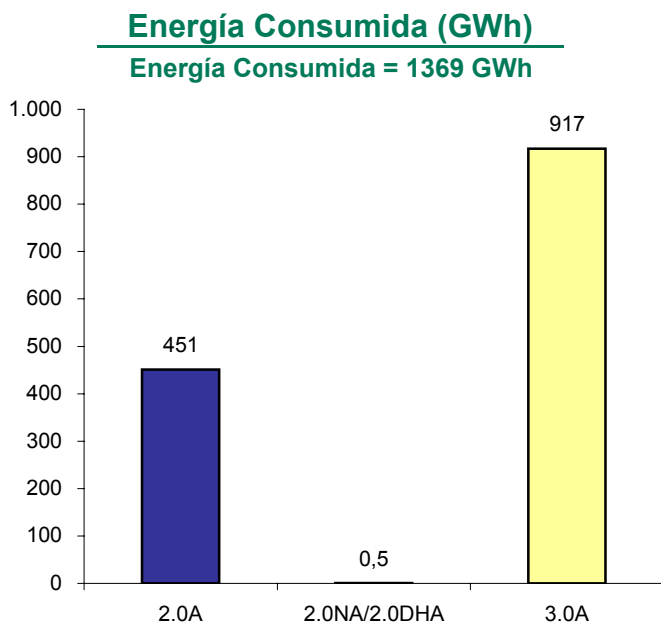


### Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

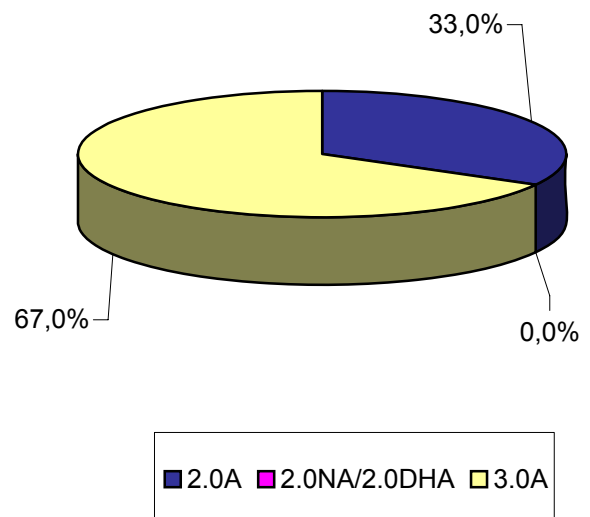


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

### Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2008 - diciembre 2008)



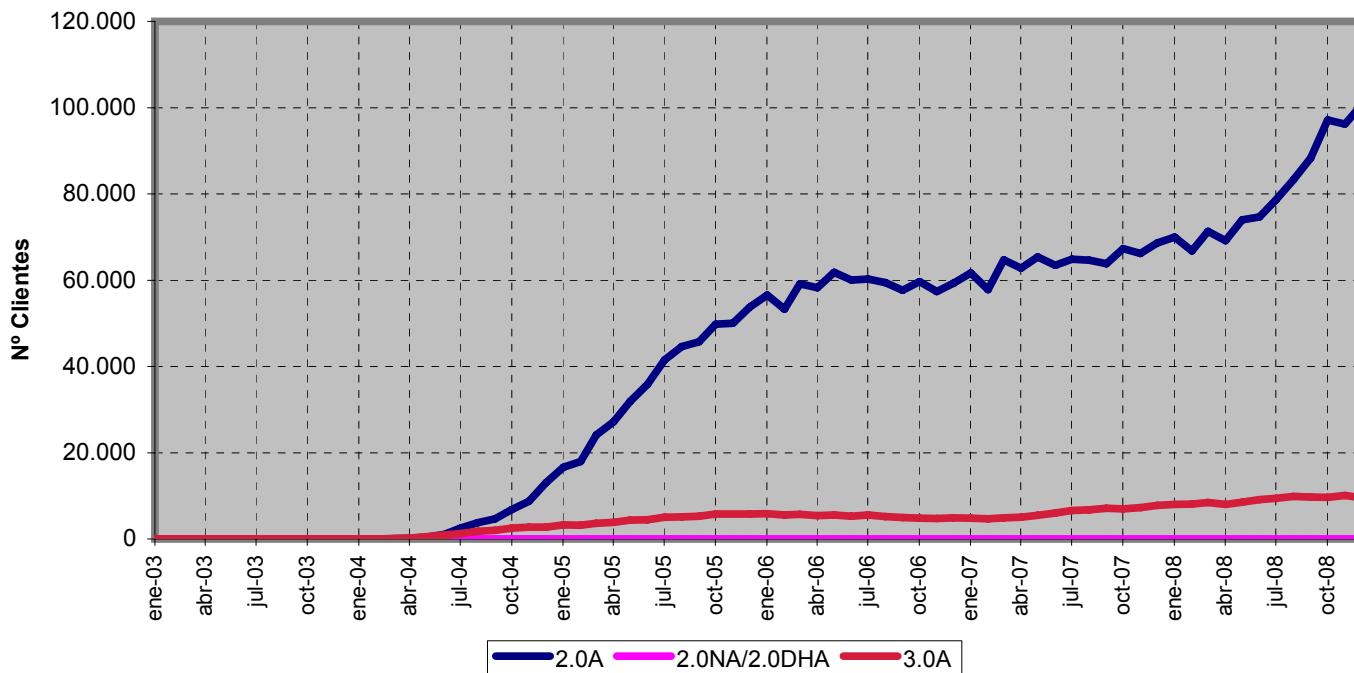
### Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

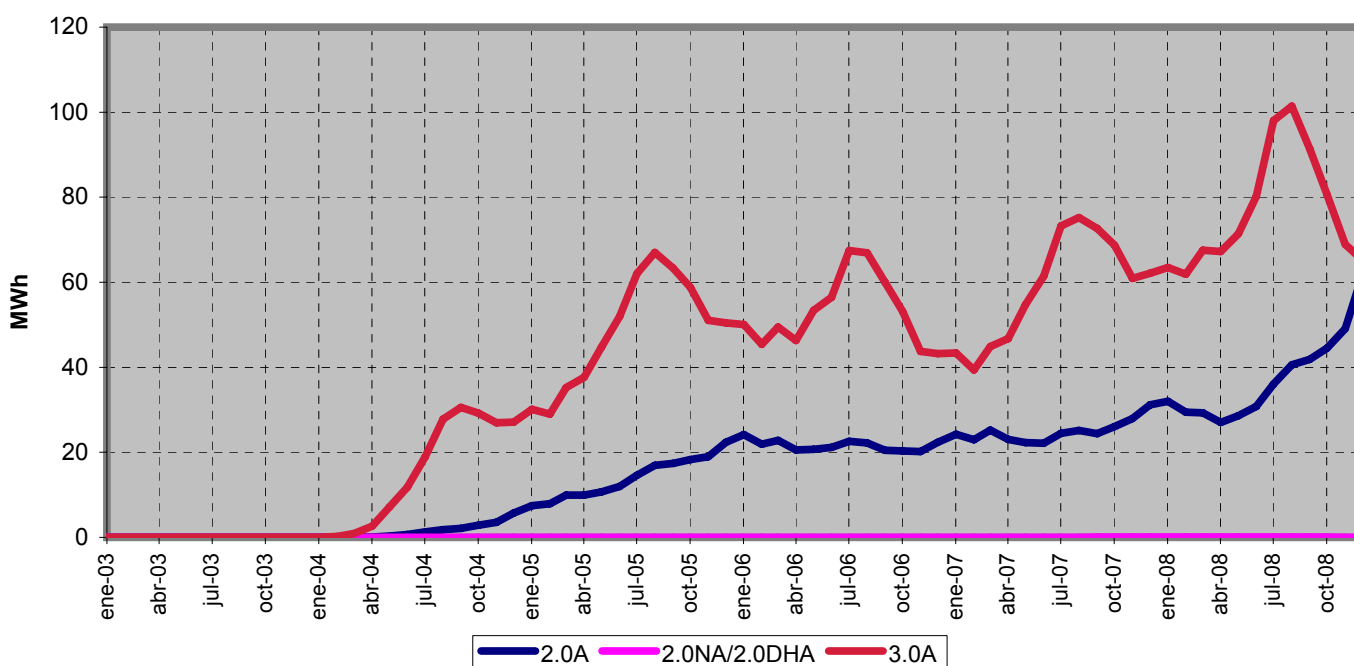
### 4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2009)

## 5.- Costes previstos del sistema

### Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2009 vs Año 2008	
	Año 2008 (1)	Año 2009 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<sup>(3)</sup> 1.246.428	1.344.021	97.593	7,8%
<b>Costes de Distribución</b>	4.421.077	5.071.838	650.761	14,7%
Retribución a la distribución	4.055.177	4.416.022	360.845	8,9%
Distribuidores D.T. 11ª		336.916	336.916	
Eficiencia energética	275.900	308.900	33.000	12,0%
Calidad del Servicio	90.000		-90.000	
Limpieza de margenes		10.000	10.000	
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	312.139	312.639	500	0,2%
<b>Seguridad del Suministro</b>	380.000	750.000	370.000	97,4%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	380.000	750.000	370.000	97,4%
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	79.597	74.047	-5.550	-7,0%
Moratoria Nuclear	3.877	<sup>(4)</sup> 3.000	-877	-22,6%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	60.920	<sup>(4)</sup> 71.047	10.127	16,6%
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros	14.800		-14.800	
<b>Prima del Régimen Especial</b>	2.356.146	<sup>(4)</sup> 4.008.563	1.652.417	70,1%
<b>Costes Permanentes</b>	1.383.344	1.428.117	44.773	3,2%
Compensación extrapeninsular e insulares	1.151.620	<sup>(4)</sup> 1.295.213	143.593	12,5%
Operador del Sistema	36.781	37.517	736	2,0%
Operador del Mercado	10.753	11.140	387	3,6%
CNE	15.540	<sup>(5)</sup> 19.746	4.206	27,1%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	75.561	64.501	-11.060	-14,6%
Incentivo al consumo de carbón autóctono	93.089		-93.089	
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	1.571.706	1.468.409	-103.297	-6,6%
Peninsular	1.380.414	1.279.420	-100.994	-7,3%
Extrapeninsular	191.292	188.989	-2.303	-1,2%
<b>Ingresos por Exportaciones</b>	-46.750	<sup>(4)</sup> -51.050	-4.300	9,2%
<b>Coste Total (A)</b>	<b>11.703.688</b>	<b>14.406.584</b>	<b>2.702.896</b>	<b>23,1%</b>

### Escenario de demanda previsto

	Año 2008 (1)	Año 2009 (2)
Demanda en barras de central	290.149	290.200
Pérdidas implícitas (%)	9,07%	9,11%
Demanda en consumo	266.030	265.975

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

Notas: (1) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

(2) Orden ITC/3801/2008

(3) Incorpora la retribución del transporte correspondiente al 2008 establecida en la Orden ITC/3801/2008

(4) Según información que acompañaba a la propuesta de tarifas 2009

(5) Resultado de aplicar las tasas vigentes al escenario de ingresos de la CNE

### 5.- Costes previstos del sistema

#### Evolución del escandallo de costes de acceso

	2008 (3)		2009 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	07 s/06
Transporte (1)	1.199.678	10,3	1.292.971	9,0	7,8
Distribución (2)	4.421.077	37,8	5.071.838	35,2	14,7
Gestión Comercial	312.139	2,7	312.639	2,2	0,2
Seguridad del Suministro	380.000	3,2	750.000	5,2	97,4
Diversificación y seguridad del abastecimiento	79.597	0,7	74.047	0,5	-7,0
Prima del Régimen Especial	2.356.146	20,1	4.008.563	27,8	70,1
Costes Permanentes	1.383.344	11,8	1.428.117	9,9	3,2
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.571.706	13,4	1.468.409	10,2	-6,6
<b>Total</b>	<b>11.703.688</b>	<b>100</b>	<b>14.406.584</b>	<b>100</b>	<b>23,1</b>

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

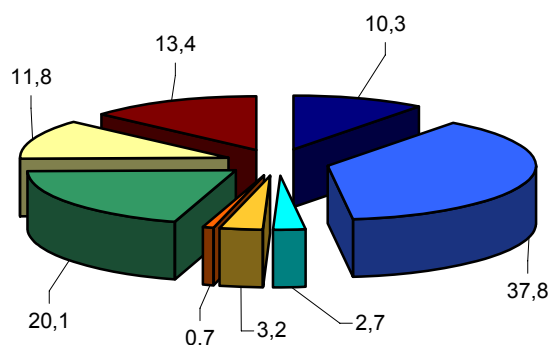
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

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

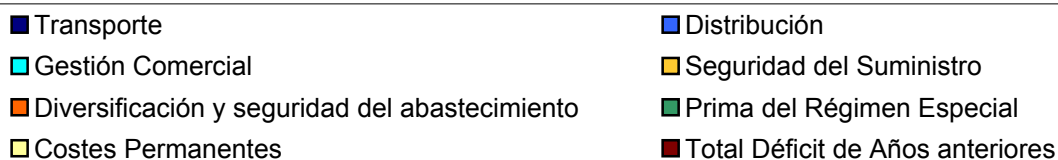
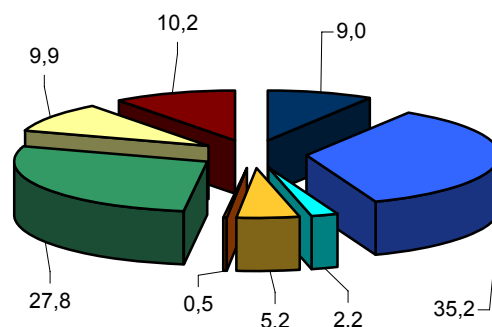
(4) Orden ITC/3801/2008

#### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2008



Año 2009

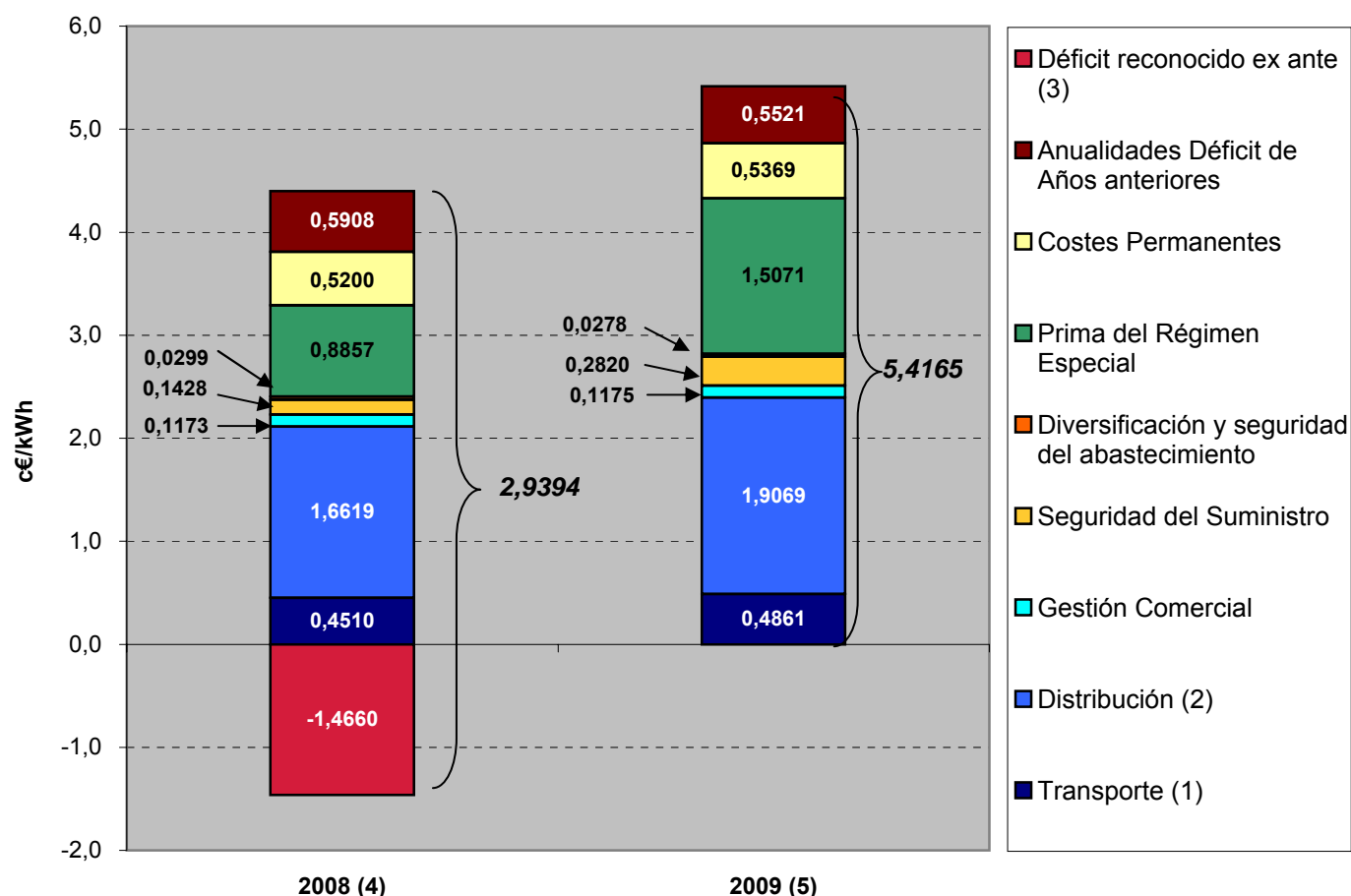


Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

### 5.- Costes previstos del sistema

#### Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh

	2008 (4)		2009 (5)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,4510	15,4	0,4861	9,0
Distribución (2)	1,6619	56,7	1,9069	35,2
Gestión Comercial	0,1173	4,0	0,1175	2,2
Seguridad del Suministro	0,1428	4,9	0,2820	5,2
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0299	1,0	0,0278	0,5
Prima del Régimen Especial	0,8857	30,2	1,5071	27,8
Costes Permanentes	0,5200	17,7	0,5369	9,9
Anualidades Déficit de Años anteriores	0,5908	20,1	0,5521	10,2
Déficit reconocido ex ante (3)	-1,4660	-50,0		
<b>Total</b>	<b>2,9334</b>	<b>100</b>	<b>5,4165</b>	<b>100</b>



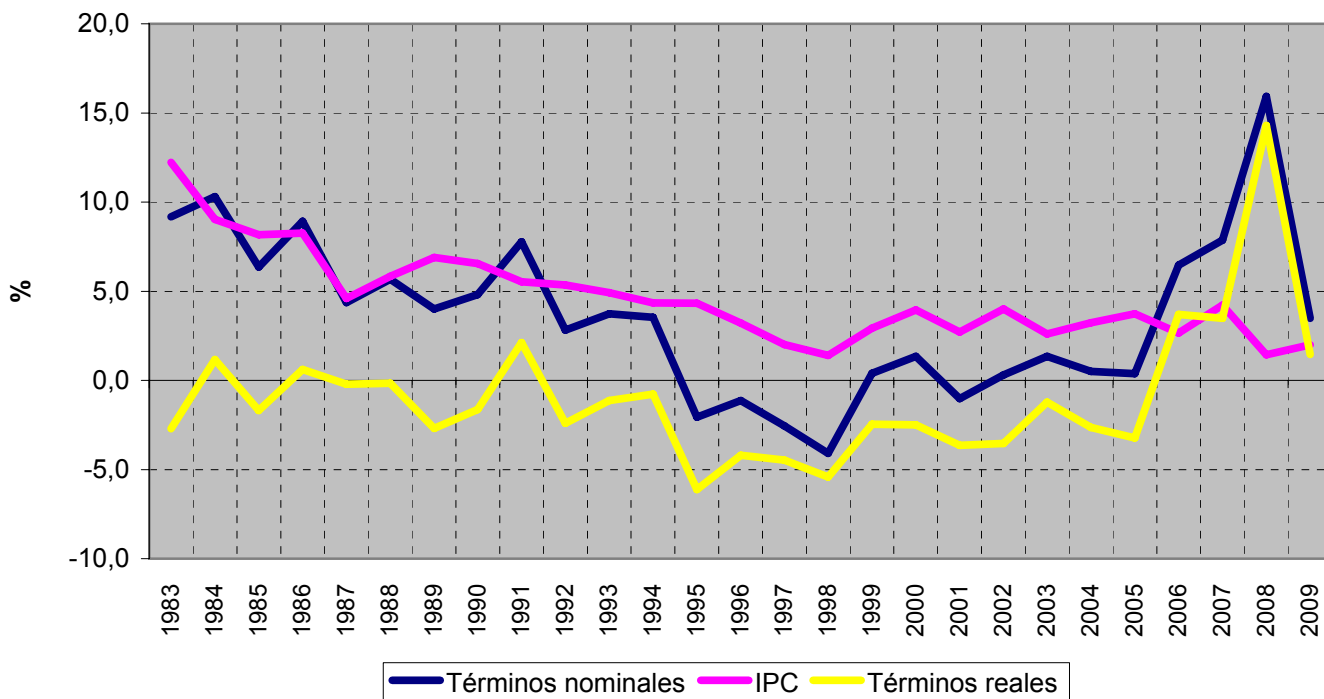
Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

- Notas:
- (1) Incluye ingresos por exportaciones
  - (2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética
  - (3) Déficit reconocido en las Ordenes ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008
  - (4) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008
  - (5) Orden ITC/3801/2008

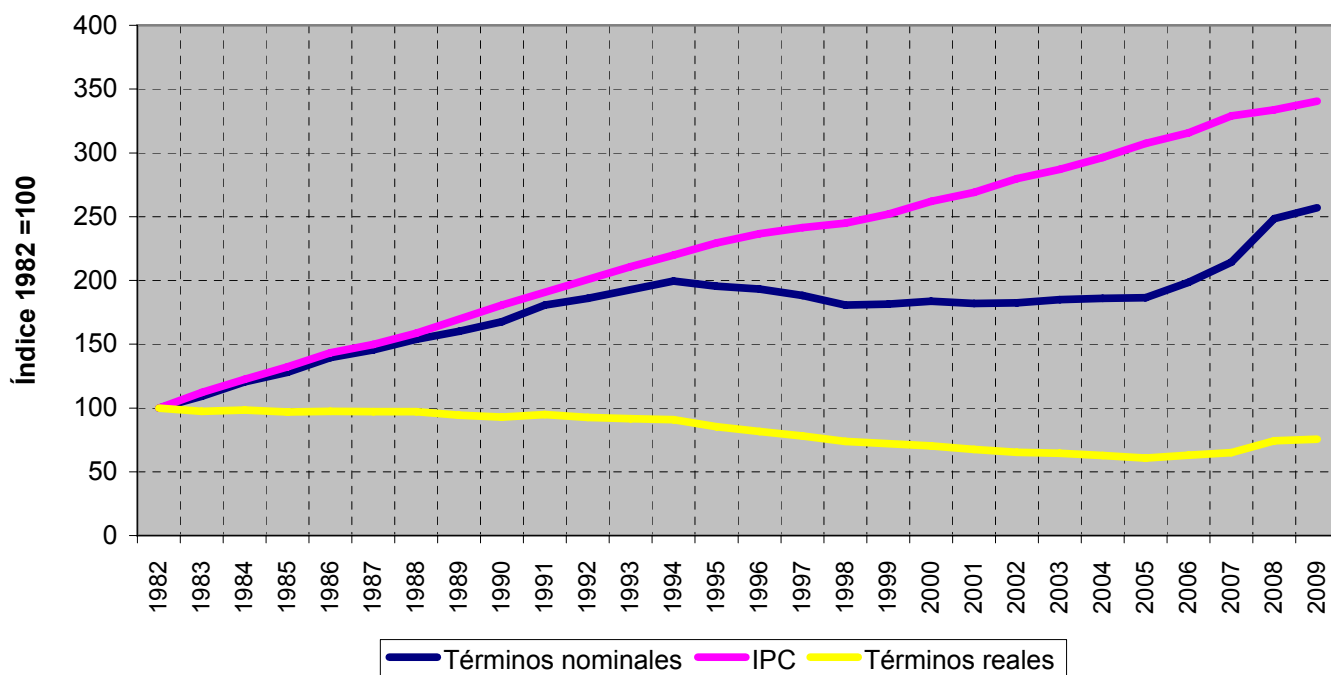


## 5.- Costes previstos del sistema

### 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



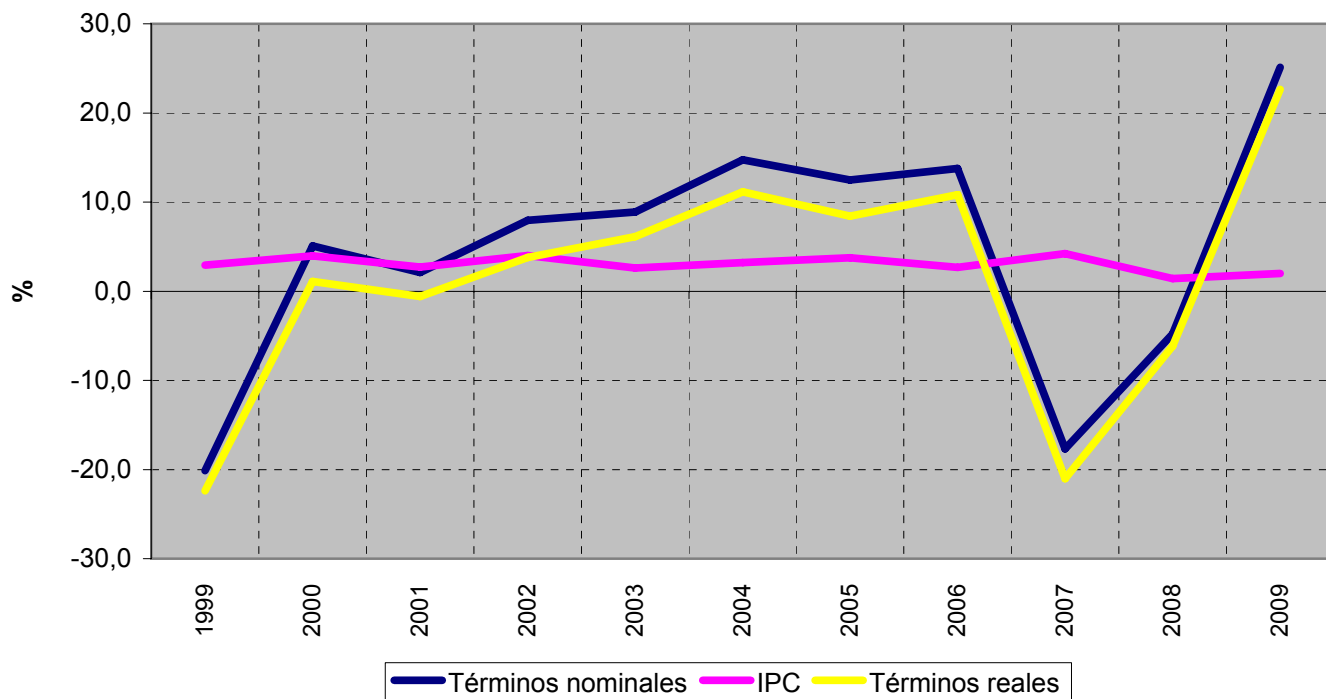
Fuentes: INE, MITC, CNE (liquidación 2 de 2009)

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

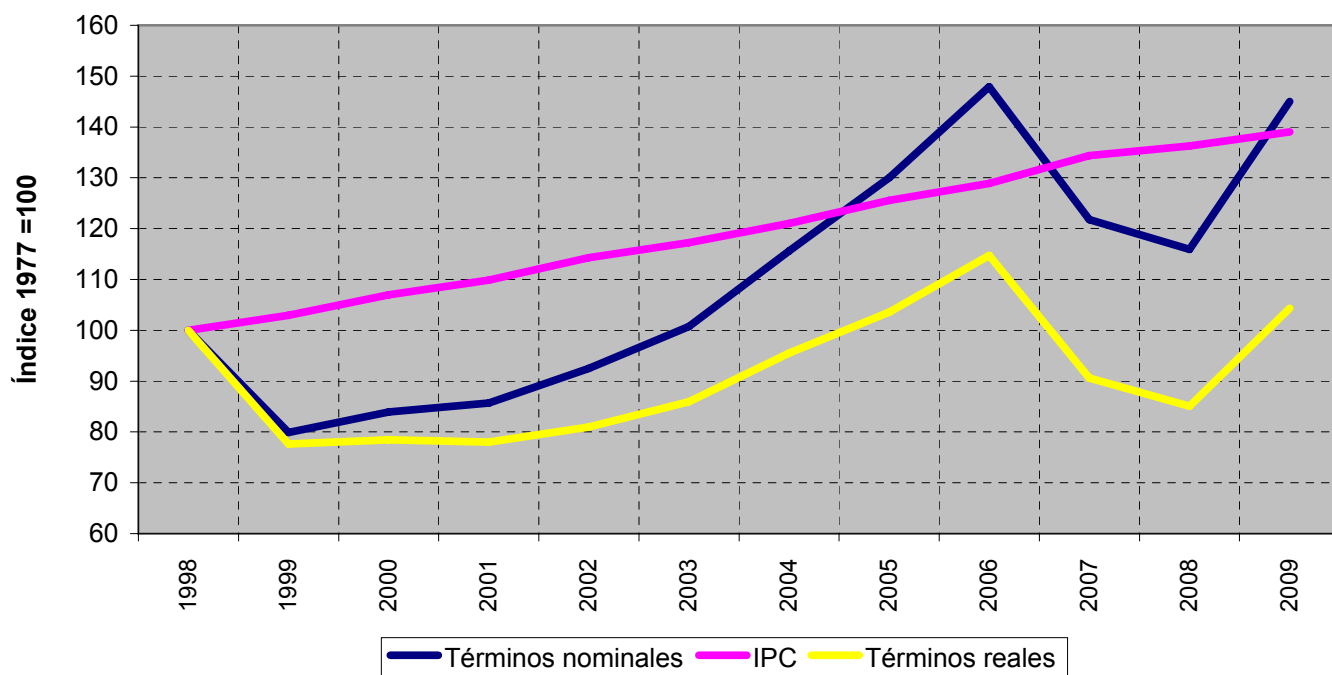
(P) Variación porcentual prevista en la Orden ITC/3860/2007 y en la Orden ITC/1857/2008

### 5.- Costes previstos del sistema

#### 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 2 de 2009)

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

(P) Variación porcentual prevista en el RD de Tarifas

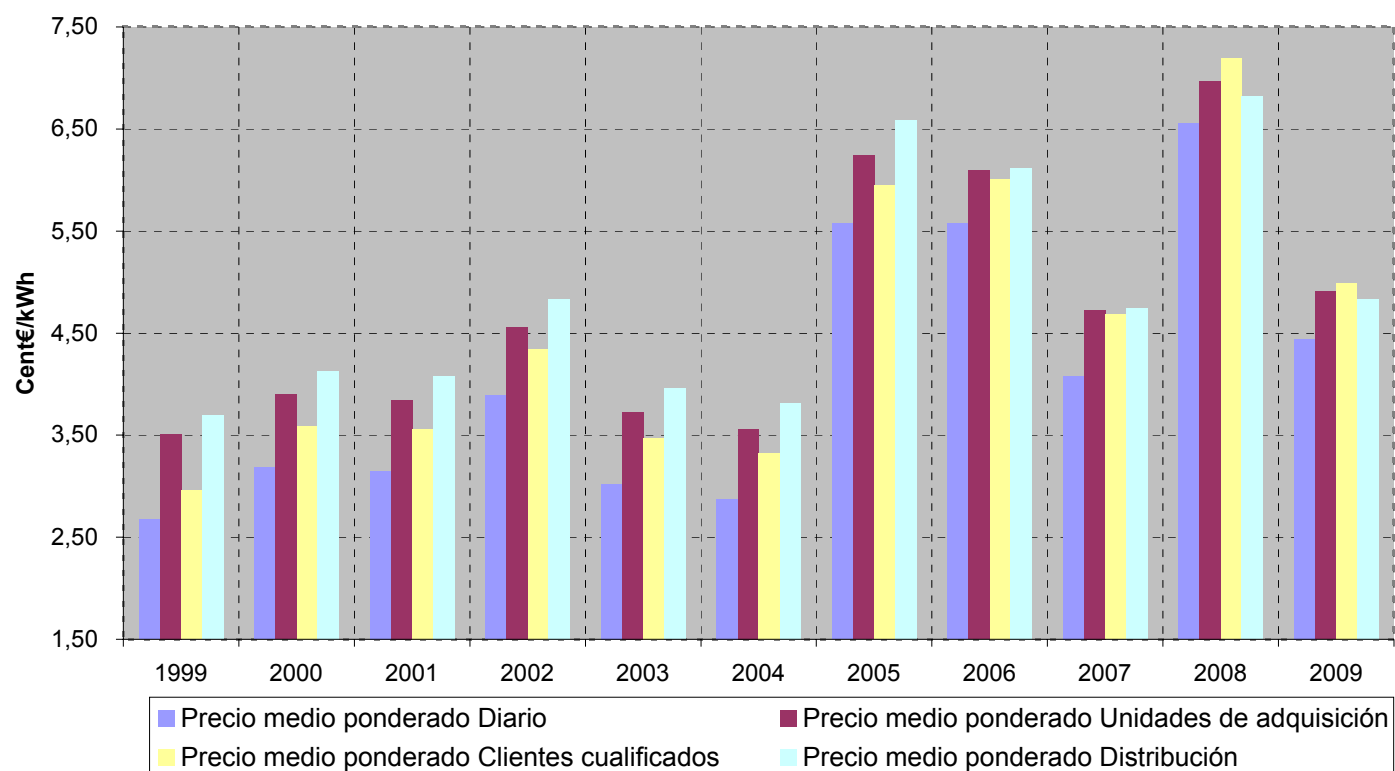
### 6.- Mercado de producción. España

#### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

c€/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
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	4,726	4,682	4,742	0,390	0,322	0,415
2008	6,555	6,971	7,191	6,818	0,117	0,284	
Enero - Marzo 2009	4,445	4,910	4,993	4,835	0,138	0,291	

#### 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

c€/kWh

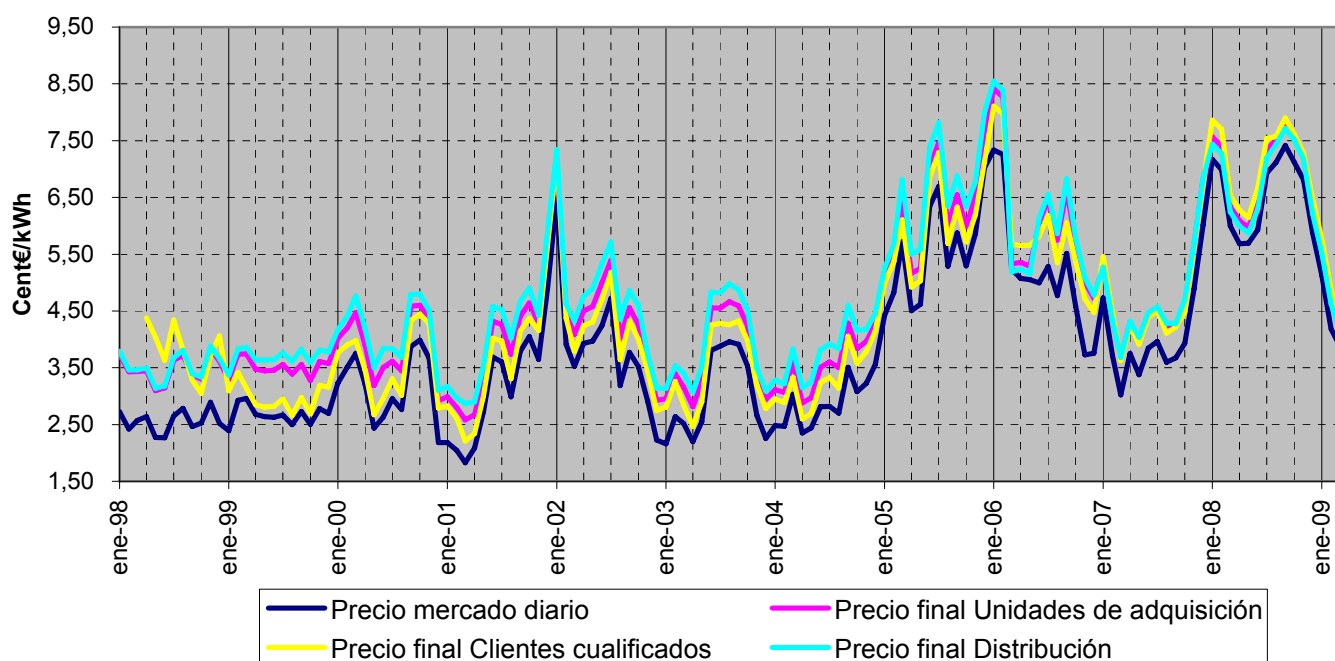
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
ene-09	5,132	5,628	5,761	5,521	0,146	0,331	
feb-09	4,181	4,747	4,880	4,624	0,162	0,338	
mar-09	3,897	4,258	4,339	4,175	0,105	0,207	

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

c€/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
2007	4,077	4,726	4,682	4,742	0,390	0,322	0,415
2008	6,555	6,971	7,191	6,818	0,117	0,284	
Enero - Marzo 2009	4,445	4,910	4,993	4,835	0,138	0,291	

#### Evolución del mercado de electricidad

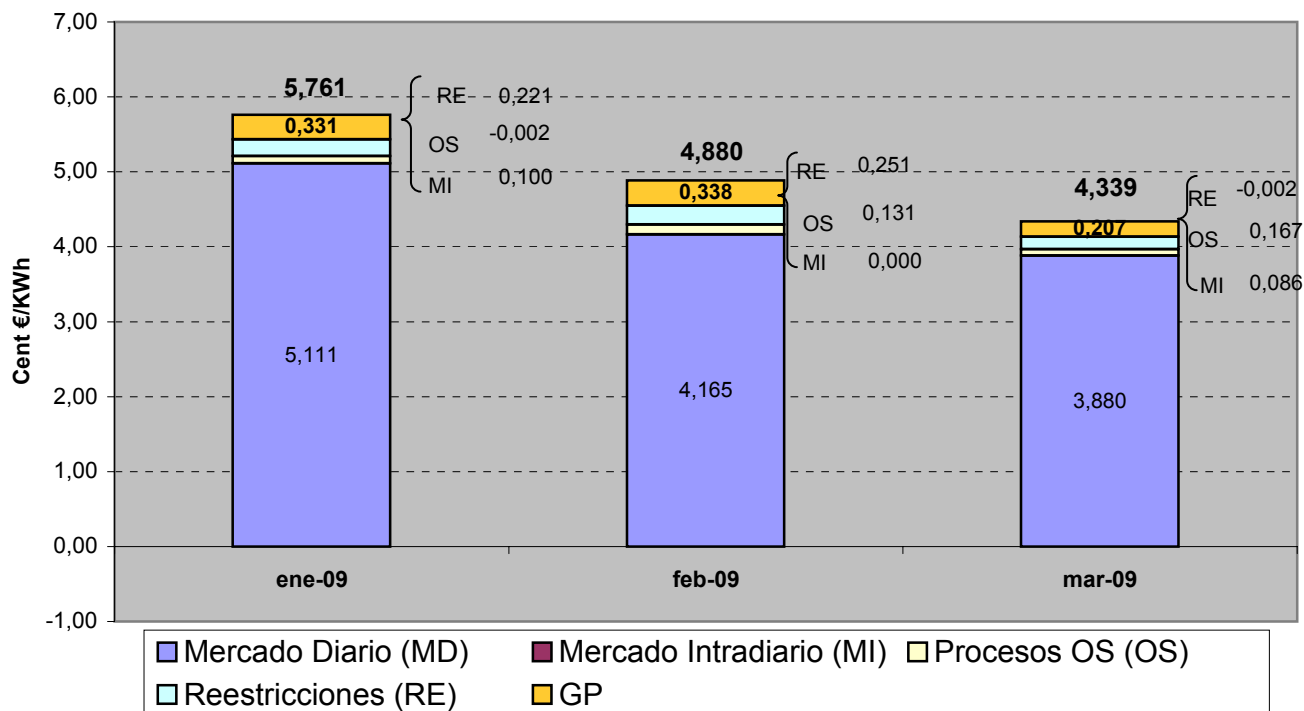


Fuente: OMEL, REE Y CNE

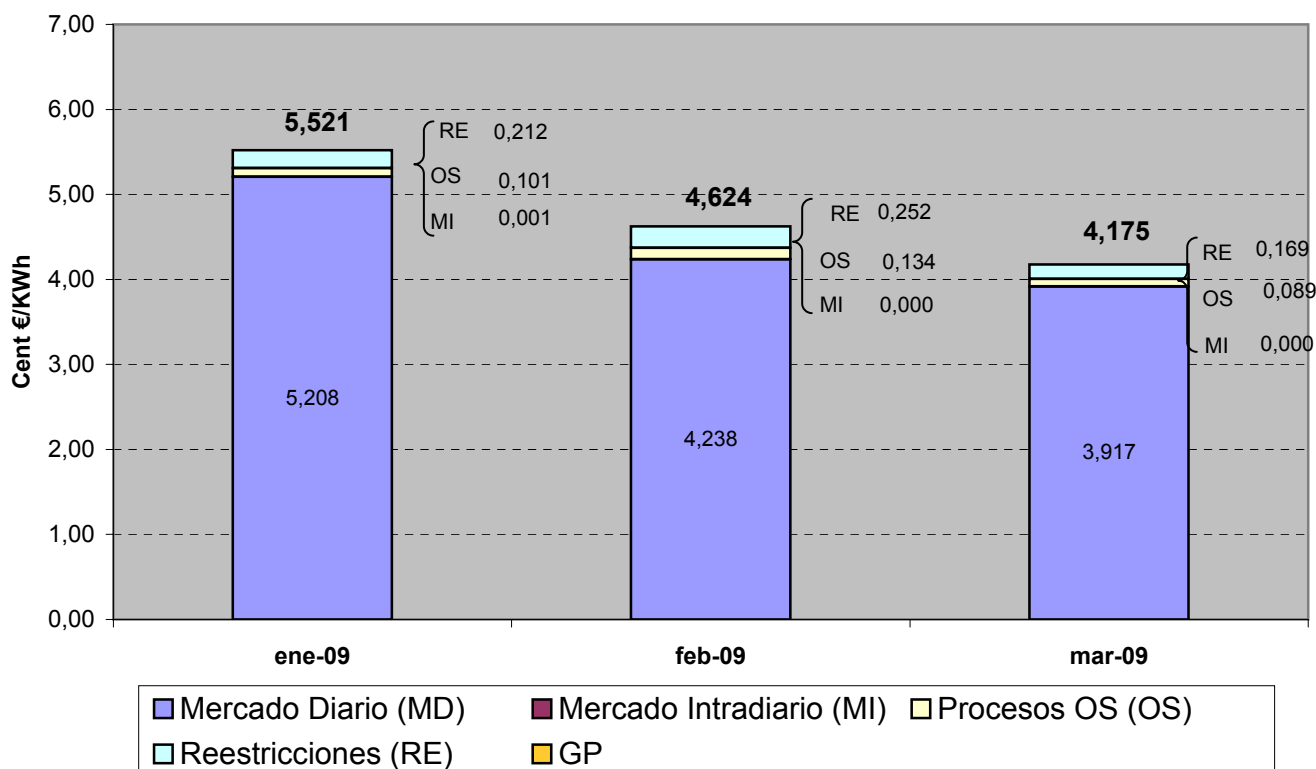
Nota: A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

### 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

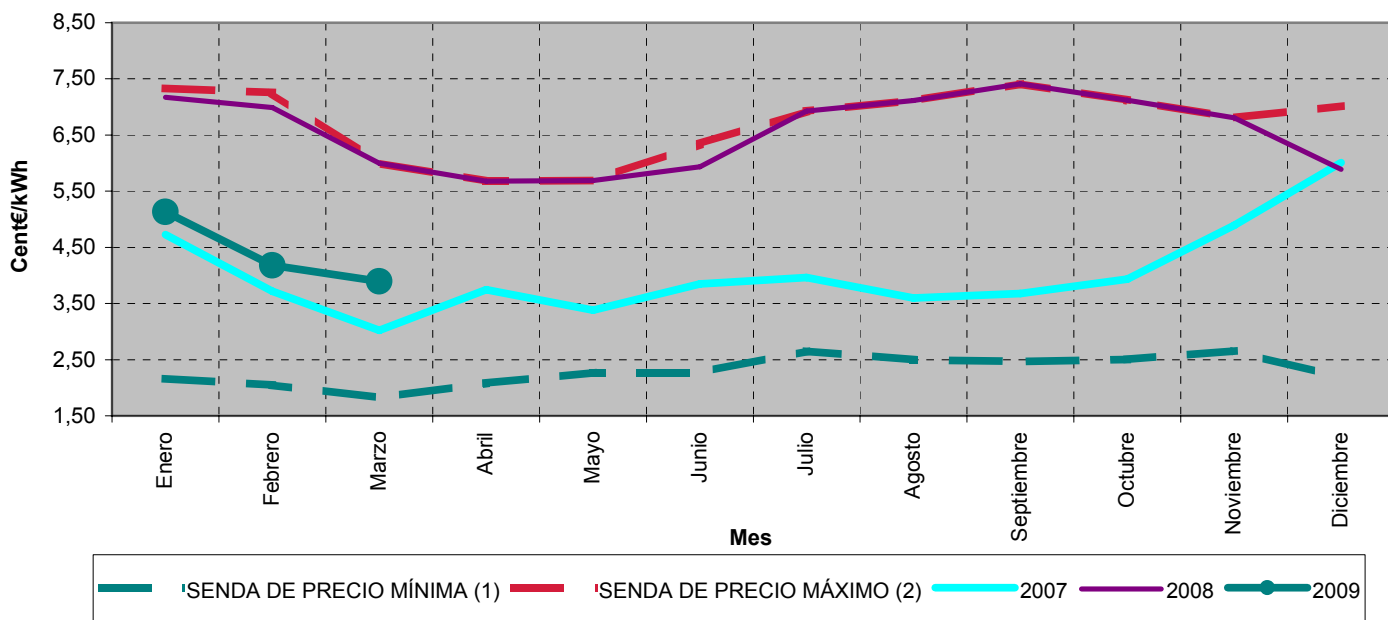
#### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

##### En los últimos tres meses

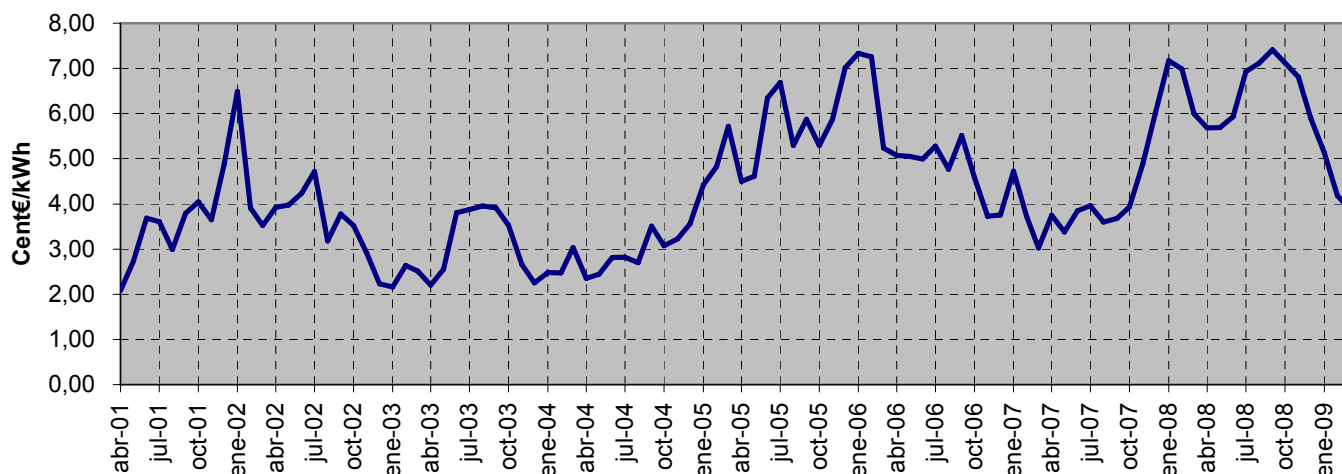
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-09	5,132	-12,8%	-28,4%
feb-09	4,181	-18,5%	-40,2%
mar-09	3,897	-6,8%	-35,0%

##### En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,077	-26,9%
2008	6,555	60,8%
2009	4,445	-32,2%



#### Precios medios ponderados diarios. Abril 2001 - marzo 2009



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 - 2008  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2008

### 6.- Mercado de producción. España

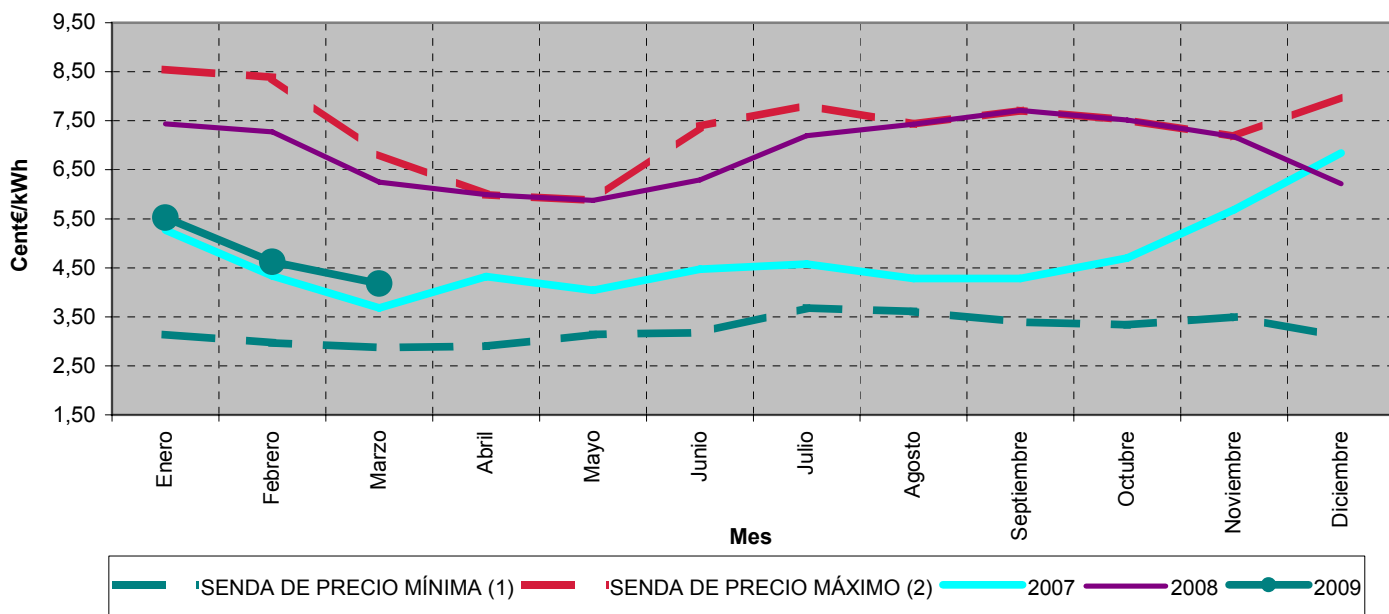
#### Evolución del precio medio ponderado del distribuidores

##### En los últimos tres meses

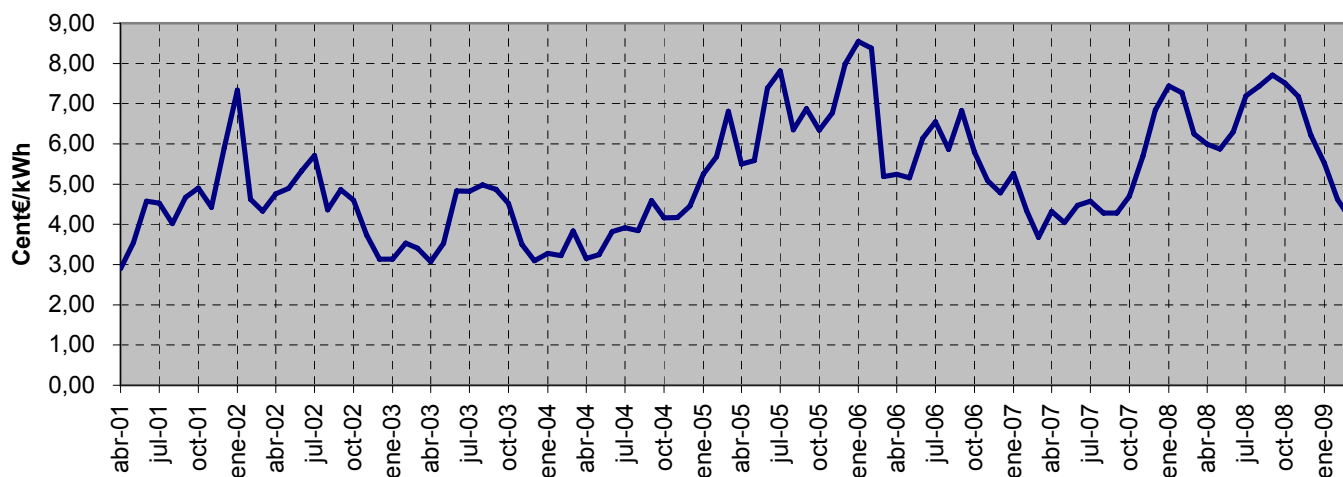
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-09	5,521	-11,2%	-25,8%
feb-09	4,624	-16,2%	-36,4%
mar-09	4,175	-9,7%	-33,2%

##### En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,742	-14,9%
2008	6,818	43,8%
2009	4,835	-29,1%



#### Precios medios ponderados de distribuidores. Abril 2001 - marzo 2009



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

### 6.- Mercado de producción. España

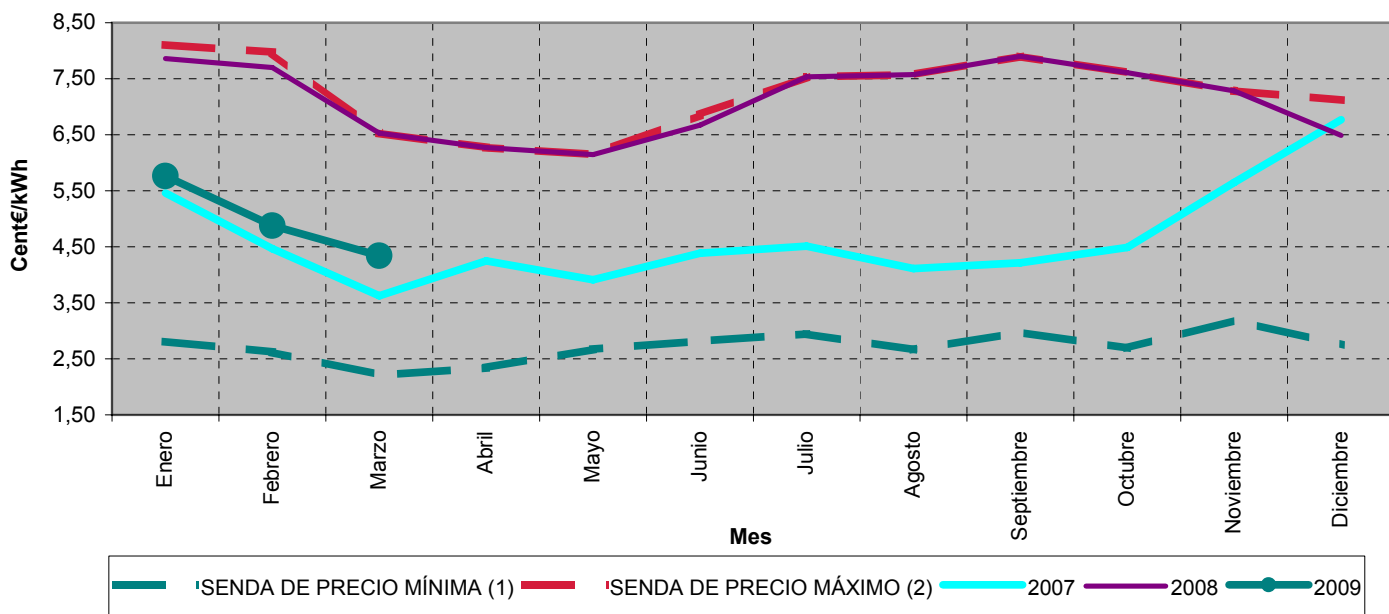
#### Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados

##### En los últimos tres meses

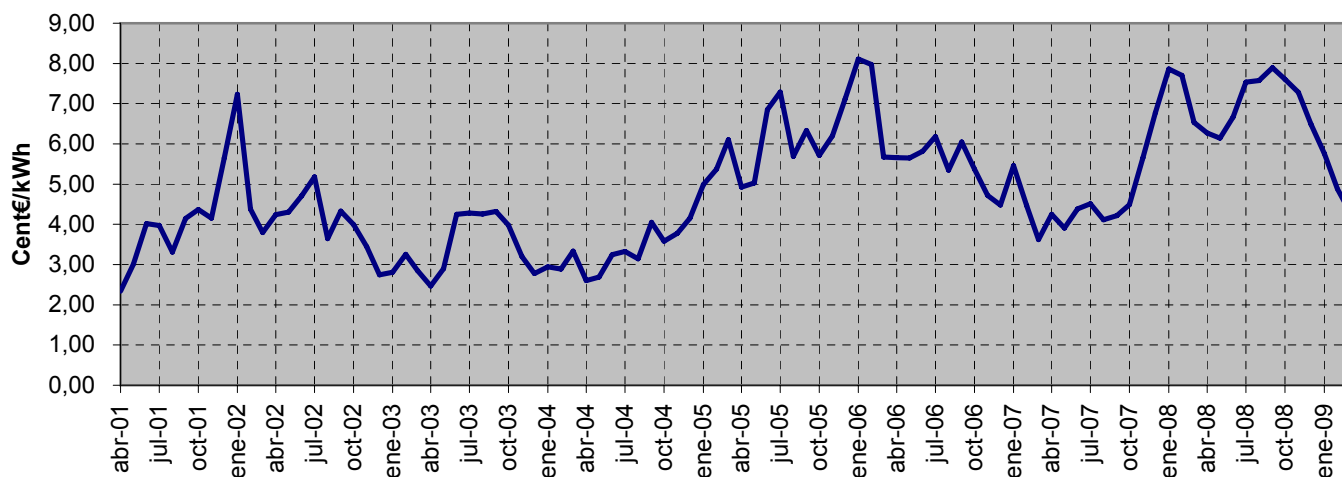
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-09	5,761	-11,2%	-26,7%
feb-09	4,880	-15,3%	-36,6%
mar-09	4,339	-11,1%	-33,6%

##### En los últimos tres años

Mes	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,682	-16,0%
2008	7,191	53,6%
2009	4,993	-30,6%



#### Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Abril 2001 - marzo 2009



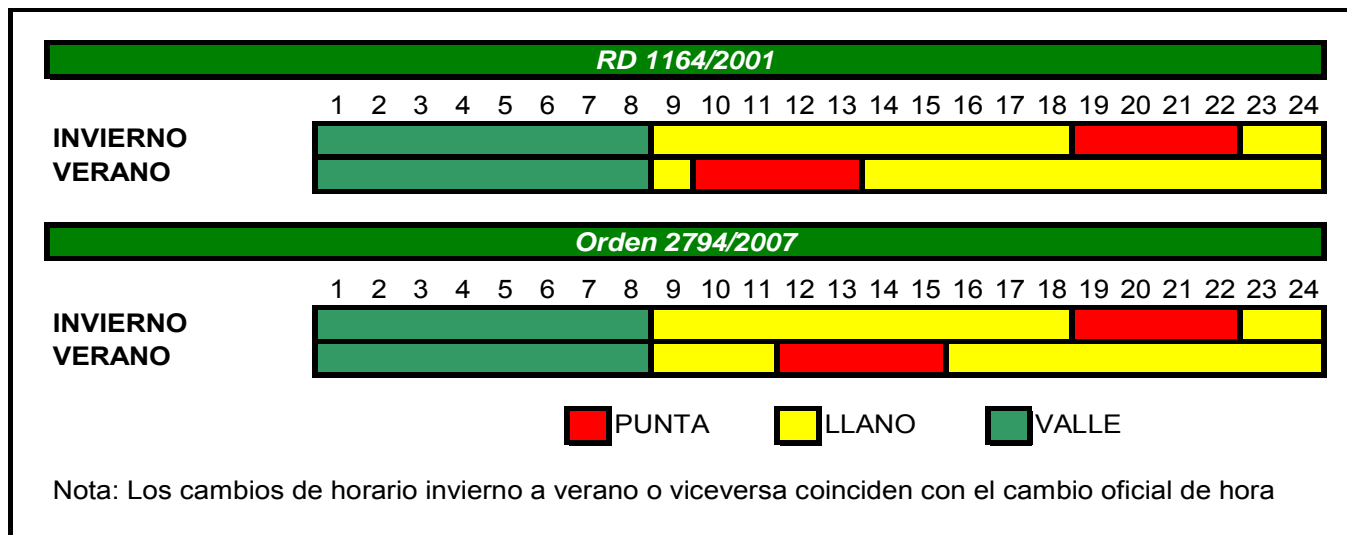
Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

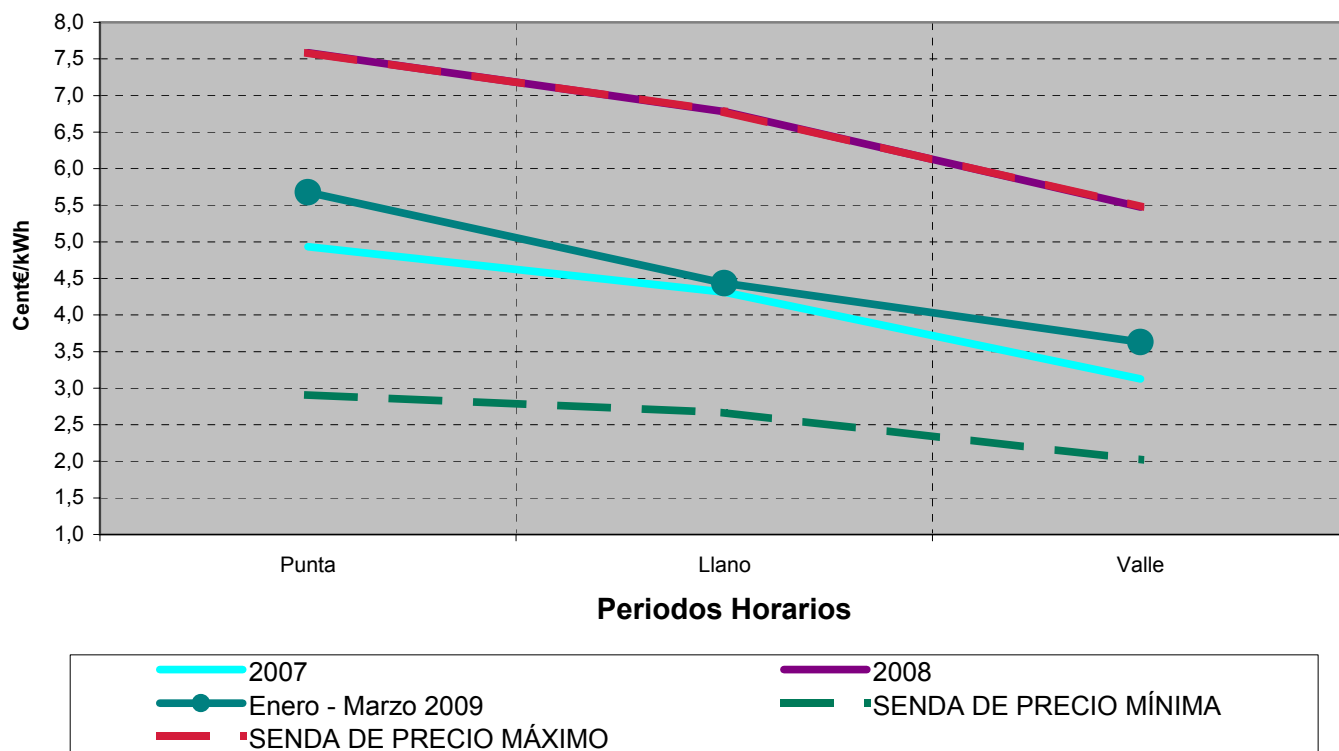


### 6.- Mercado de producción. España

#### 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)

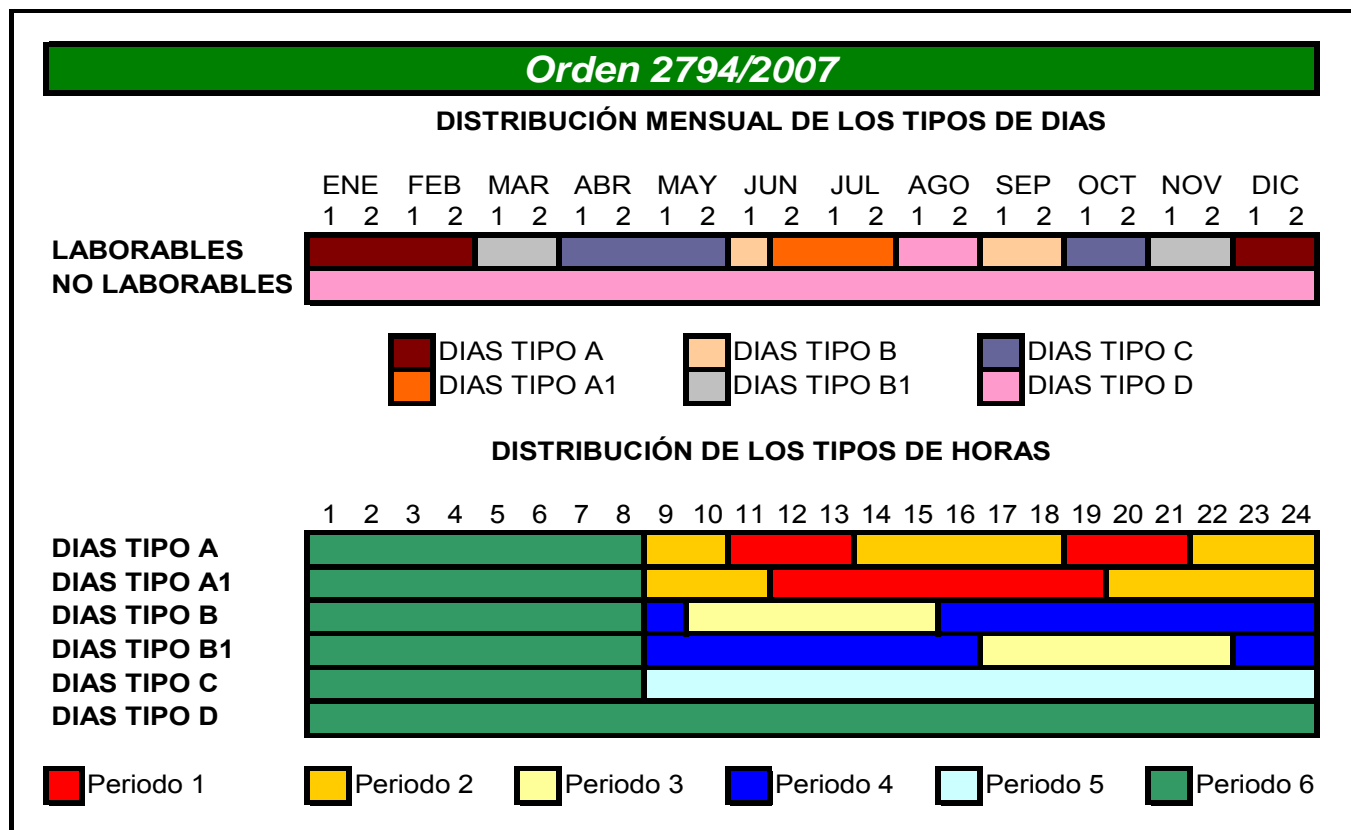
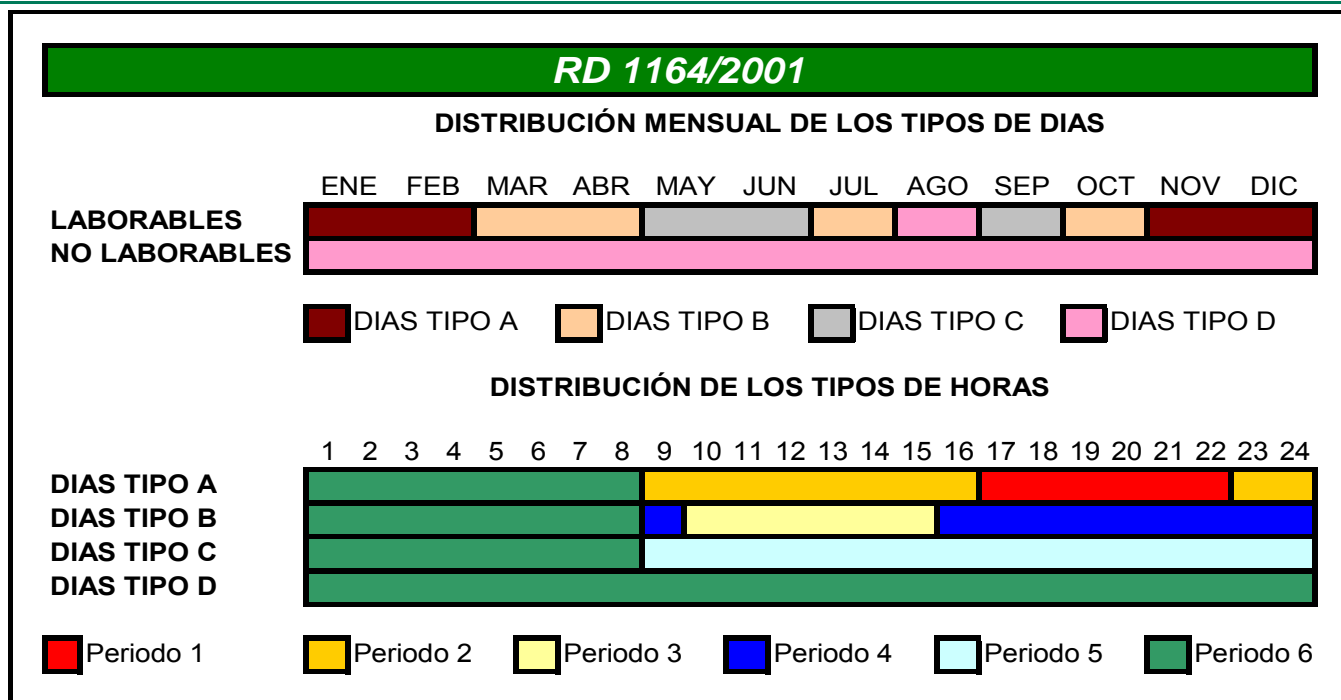


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

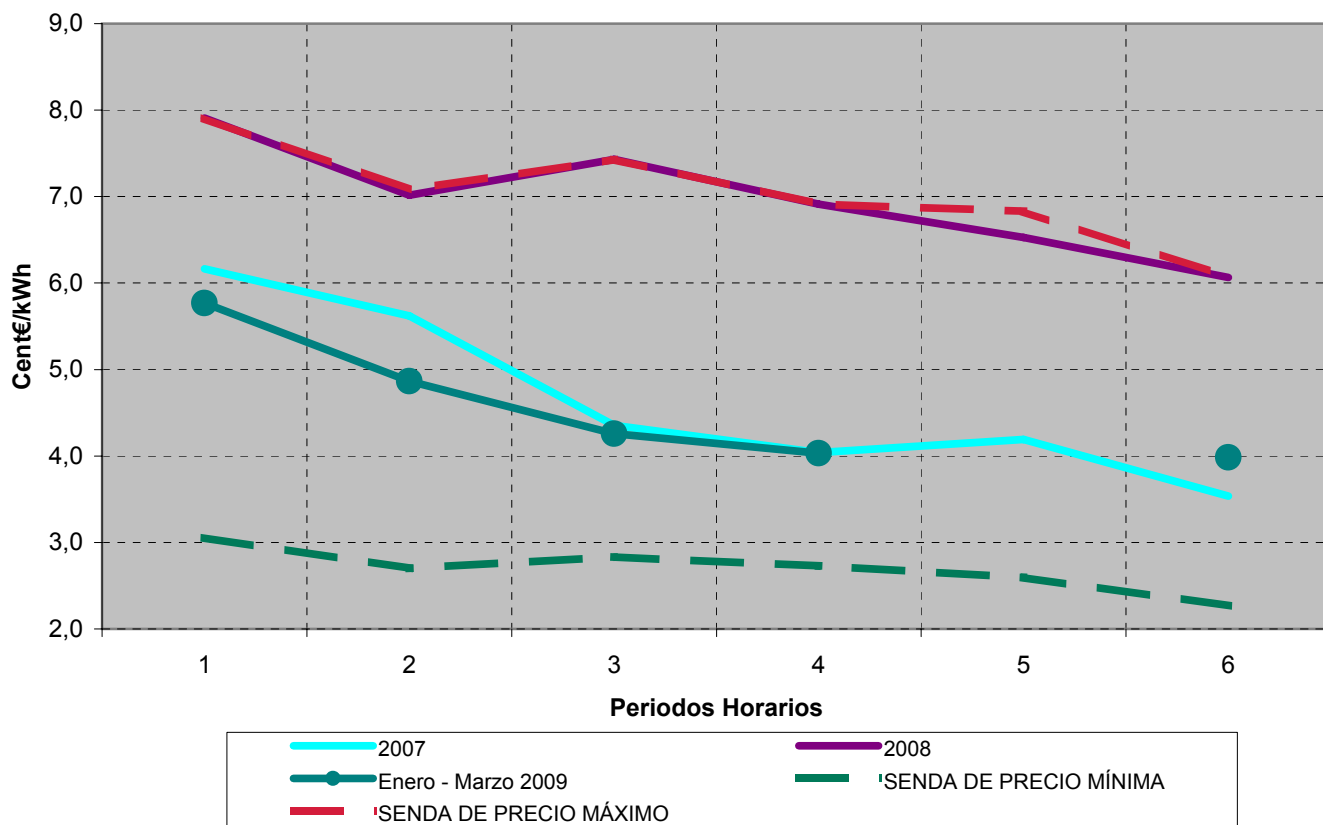
## 6.- Mercado de producción. España

### 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)

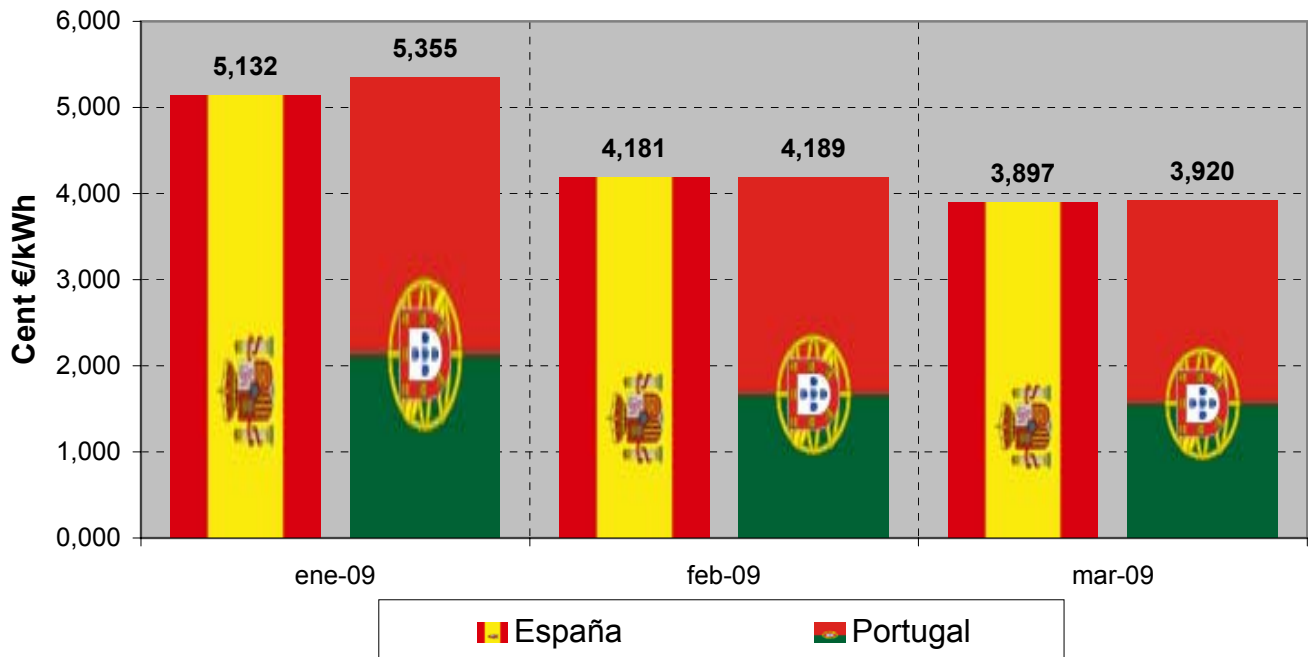


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

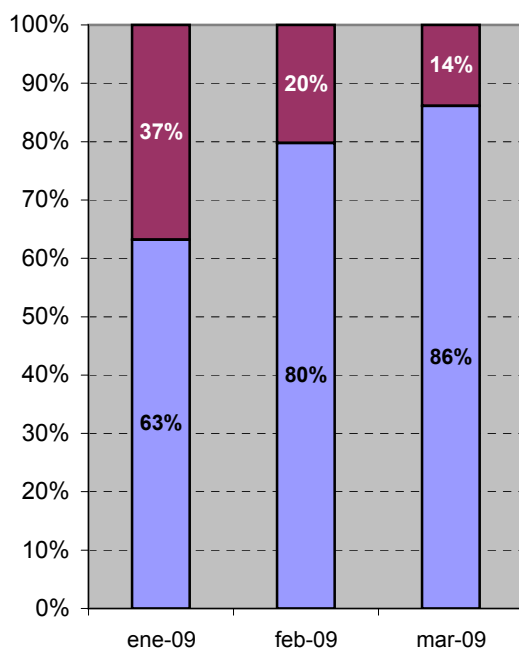
### 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

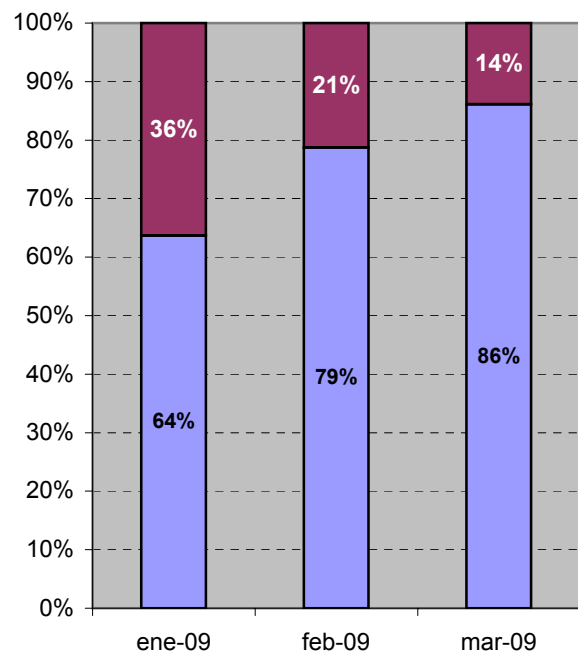


#### Aplicación del "Market Splitting"

##### Nº de Horas



##### Energía



■ Precio España = Precio Portugal

■ Precio España ≠ Precio Portugal



Comisión  
Nacional  
de Energía

## BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2009

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

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2007	2008	2008			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	3,0	-0,6	1,1	-0,1	-0,5	-2,7
<i>Ramas energéticas</i>	0,8	1,9	1,6	3,5	2,5	0,0
<i>Ramas industriales</i>	2,8	-2,7	0,0	-2,2	-2,9	-5,5
<i>Construcción</i>	3,5	-3,3	1,5	-2,0	-4,6	-8,0
<i>Ramas de los servicios</i>	4,6	3,1	4,0	3,7	2,9	1,7
- Servicios de mercado	4,6	2,6	4,0	3,4	2,3	0,7
- Servicios de no mercado	4,4	4,8	4,1	4,7	5,1	5,5
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	0,7	-0,1	0,5	0,3	-0,1	-0,9
- IVA que grava los productos	2,8	0,6	1,6	1,2	0,2	-0,8
- Impuestos netos sobre productos importados	3,3	-10,4	-1,3	-5,1	-14,3	-20,9
- Otros impuestos netos sobre los productos	-2,3	-0,5	-1,0	-0,9	0,2	-0,3
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>3,7</b>	<b>1,2</b>	<b>2,7</b>	<b>1,8</b>	<b>0,9</b>	<b>-0,7</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. 19 Enero 2009

CONCEPTOS	2007	2008	2009
<b>PIB por componentes de la demanda (% variación real)</b>			
Gasto en consumo final nacional	3,8	1,6	-0,6
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	3,5	0,5	-1,5
<i>Gasto en consumo final de las AA.PP.</i>	4,9	5,1	2,1
Formación bruta de capital	5,0	-1,8	-9,3
Formación bruta de capital fijo	5,3	-1,8	-9,3
<i>Bienes de equipo</i>	10,0	0,9	-6,8
<i>Otros productos</i>	3,9	3,4	-5,1
<i>Construcción</i>	3,8	-4,5	-11,7
Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	-0,1	0,0	0,0
Demanda nacional	4,2	0,6	-3,0
Exportación de bienes y servicios	4,9	2,9	0,3
Importación de bienes y servicios	6,2	0,6	-4,6
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-0,8	0,6	1,6
<b>PIB</b>	<b>3,7</b>	<b>1,2</b>	<b>-1,6</b>
<b>PIB a precios corrientes: miles de millones de euros</b>	<b>1.050,6</b>	<b>1.100,1</b>	<b>1.099,8</b>
<b>PIB a precios corrientes: variación en porcentaje</b>	<b>7,0</b>	<b>4,7</b>	<b>0,0</b>
<b>Precios (variación en porcentaje)</b>			
Deflactor del PIB	3,2	3,4	1,6
<b>Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)</b>			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	3,7	5,2	2,9
Empleo total (b)	2,9	-0,4	-3,6
Empleo asalariado (b)	3,3	-0,1	-3,3
Empleo: variación en miles (b)	529,4	-76,3	-674,3
Productividad por ocupado(b)	0,8	0,0	2,0
Coste laboral unitario	2,9	3,5	0,9
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
Tasa de paro (% de la población activa) (c)	8,3	11,1	15,9
Parados (miles)	1.833,9	2.538,5	3.689,0
<b>Sector exterior (porcentaje del PIB)</b>			
Saldo comercial (fob-fob)	-8,5	-8,1	-6,3
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-9,7	-9,2	-6,6
<b>Sector público (porcentaje del PIB) (d)</b>			
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación de las AA.PP.	2,2	-3,4	-5,8
<b>Deuda bruta de las AA.PP.</b>	<b>36,2</b>	<b>39,5</b>	<b>47,3</b>

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

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

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

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

(d) Procedimiento Déficit Excesivo

**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)		
<b>2006</b>	diciembre	2,67	2,57	3,83	1,05	0,85	3,94	3,68	3,82
<b>2007</b>	enero	2,39	-1,25	3,10	0,19	6,63	3,84	3,75	4,07
	febrero	2,41	-1,76	2,88	-1,11	3,05	3,73	3,82	4,11
	marzo	2,46	-0,32	3,26	-0,18	1,04	3,61	3,89	4,01
	abril	2,43	-1,47	3,24	-0,91	5,07	3,45	3,98	4,21
	mayo	2,35	-1,65	3,03	-1,17	3,32	3,24	4,07	4,34
	junio	2,38	-0,20	3,02	-0,09	0,09	2,95	4,15	4,62
	julio	2,24	-1,20	2,63	-1,24	4,45	2,58	4,22	4,60
	agosto	2,17	-2,17	2,72	-1,51	2,36	2,11	4,54	4,40
	septiembre	2,68	2,28	3,58	1,64	-1,32	1,52	4,74	4,35
	octubre	3,58	7,01	4,64	5,61	5,32	0,80	4,69	4,38
	noviembre	4,07	10,69	5,40	9,04	-0,80	-0,05	4,64	4,25
	diciembre	4,22	11,45	5,68	10,17	0,21	-1,03	4,85	4,35
<b>2008</b>	enero	4,28	13,41	6,29	11,09	-0,83	-2,15	4,48	4,18
	febrero	4,37	13,27	6,35	11,02	3,82	-3,43	4,36	4,14
	marzo	4,50	14,12	6,59	12,38	-15,28	-4,83	4,60	4,12
	abril	4,19	13,35	6,64	13,30	11,96	-6,34	4,78	4,31
	mayo	4,60	16,51	7,44	17,38	-8,43	-7,90	4,86	4,42
	junio	5,01	19,20	8,43	21,12	-10,89	-9,49	4,94	4,79
	julio	5,27	21,40	10,16	27,36	-1,87	-11,07	4,96	4,80
	agosto	4,90	17,57	9,22	23,19	-11,52	-12,60	4,97	4,56
	septiembre	4,54	14,78	8,29	19,95	-4,68	-14,09	5,02	4,57
	octubre	3,56	9,31	6,15	14,87	-12,18	-15,51	5,11	4,47
	noviembre	2,38	-0,51	2,88	4,32	-18,33	-16,82	4,24	4,15
	diciembre	1,43	-7,25	0,36	-3,68	-16,00	-18,01	3,29	3,86
<b>2009</b>	enero	0,81	-9,31	-0,53	-2,18	-24,32	-19,05	2,46	4,15
	febrero	0,66	-8,14	-1,14	-1,85	-23,90	-19,92	1,94	4,23
	marzo	-0,06	-11,59					1,64	4,06

Fuente: INE, MEH y Banco de España

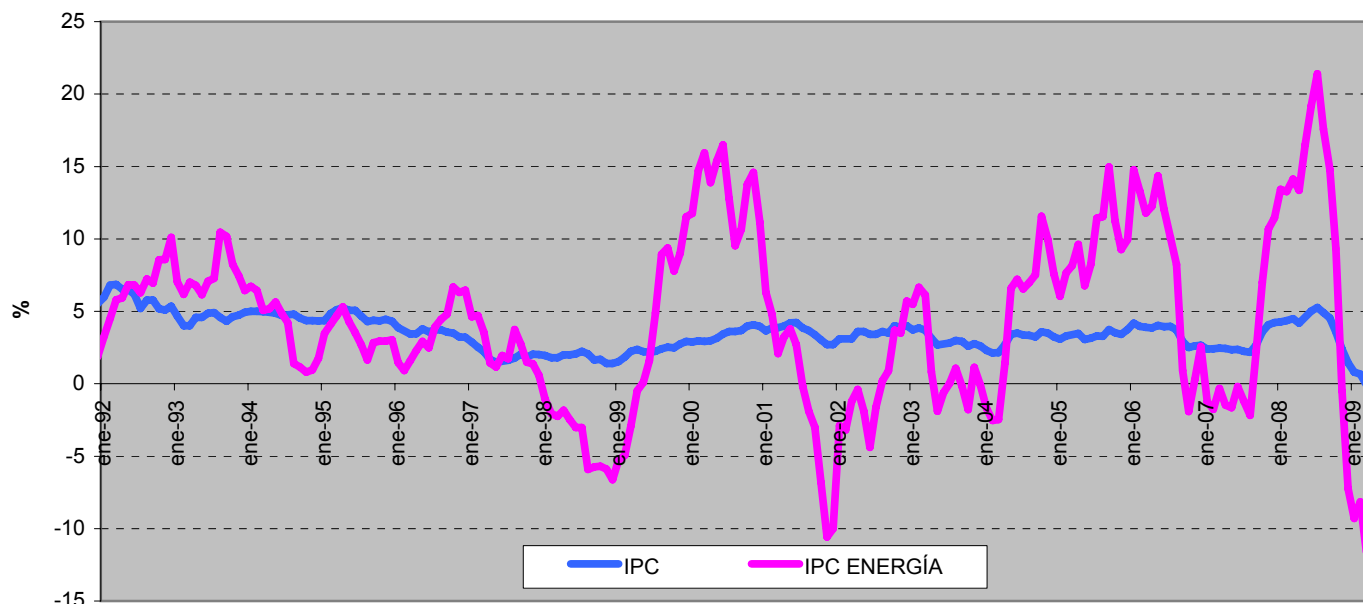
Nota: (1) Serie Ciclo - Tendencia obtenida por el Ministerio de Economía. Incluye corrección de valores atípicos.

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



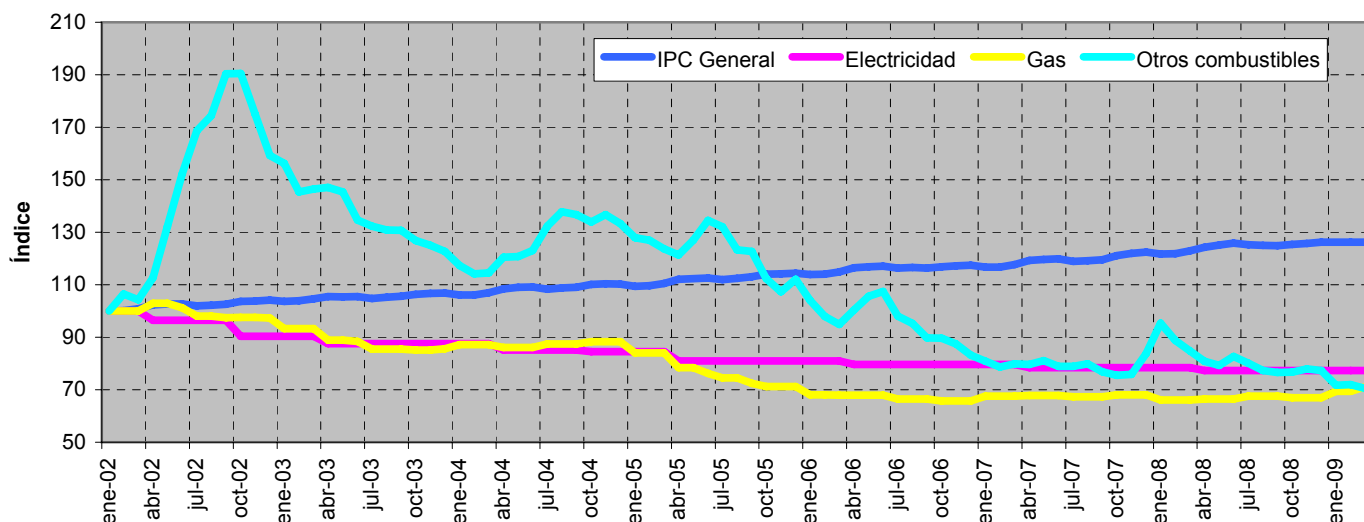
### 8.- Indicadores económicos

#### 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

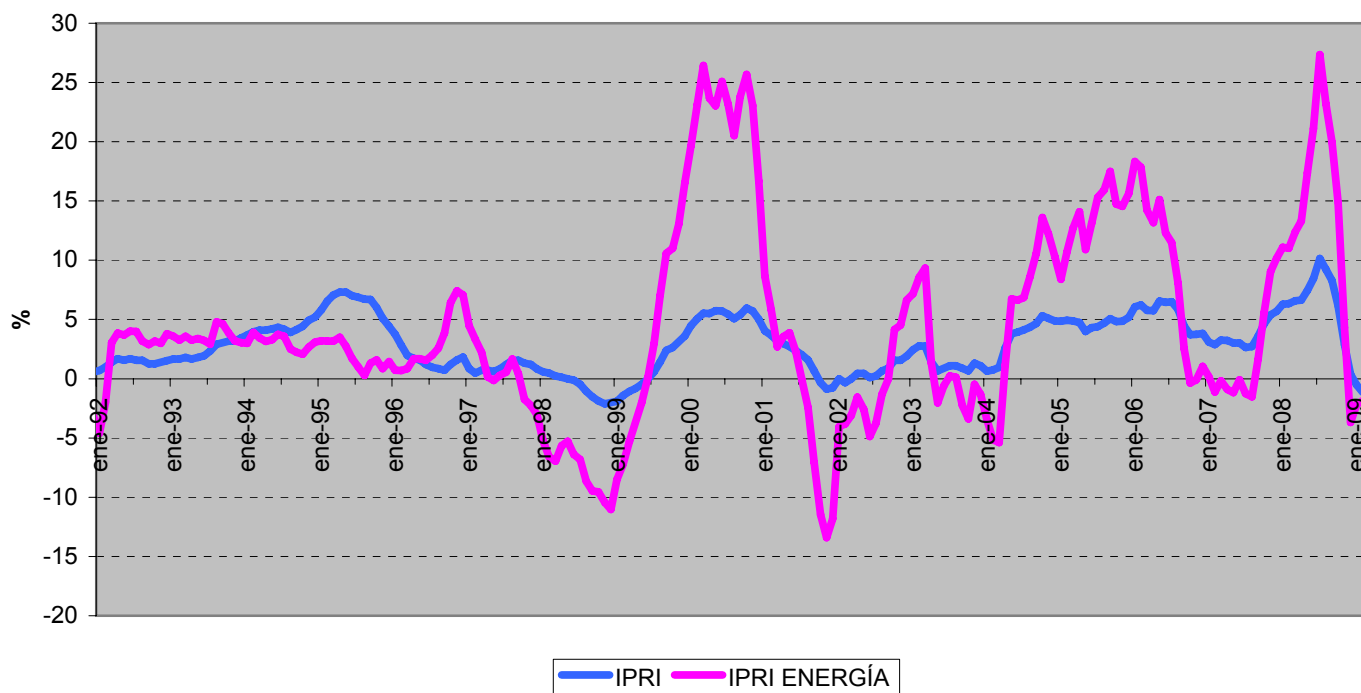
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

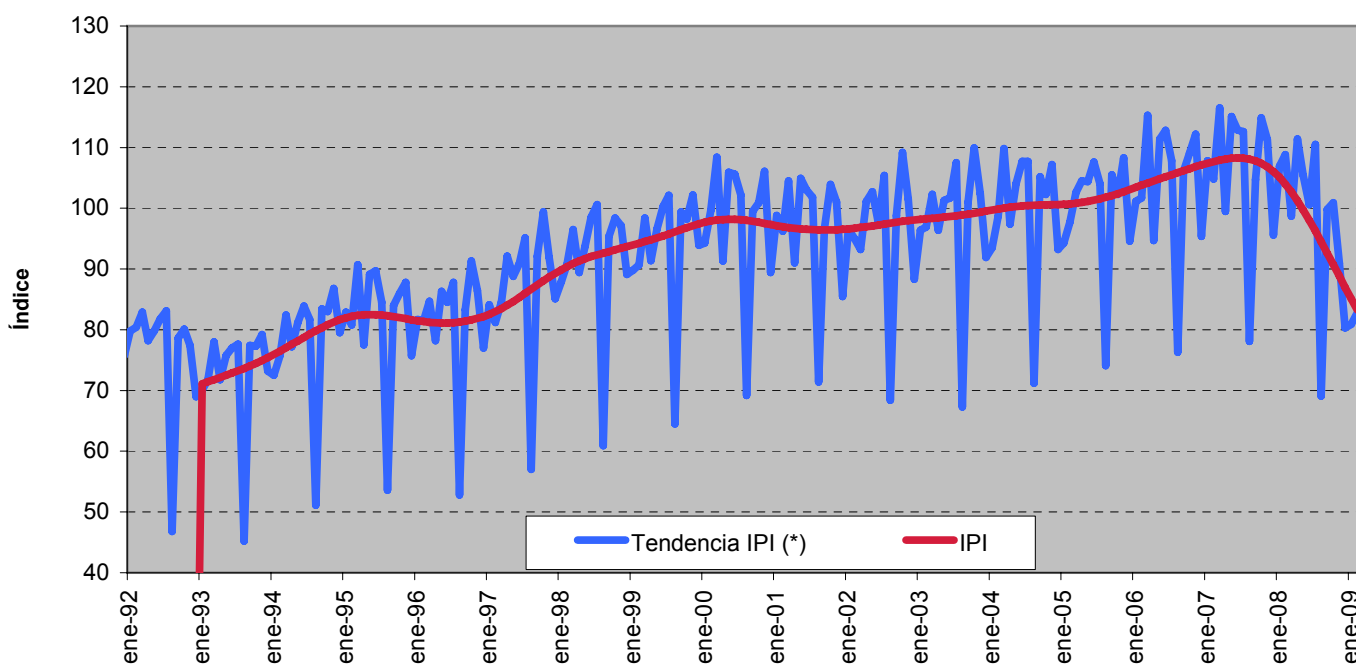
## 8.- Indicadores económicos

### 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

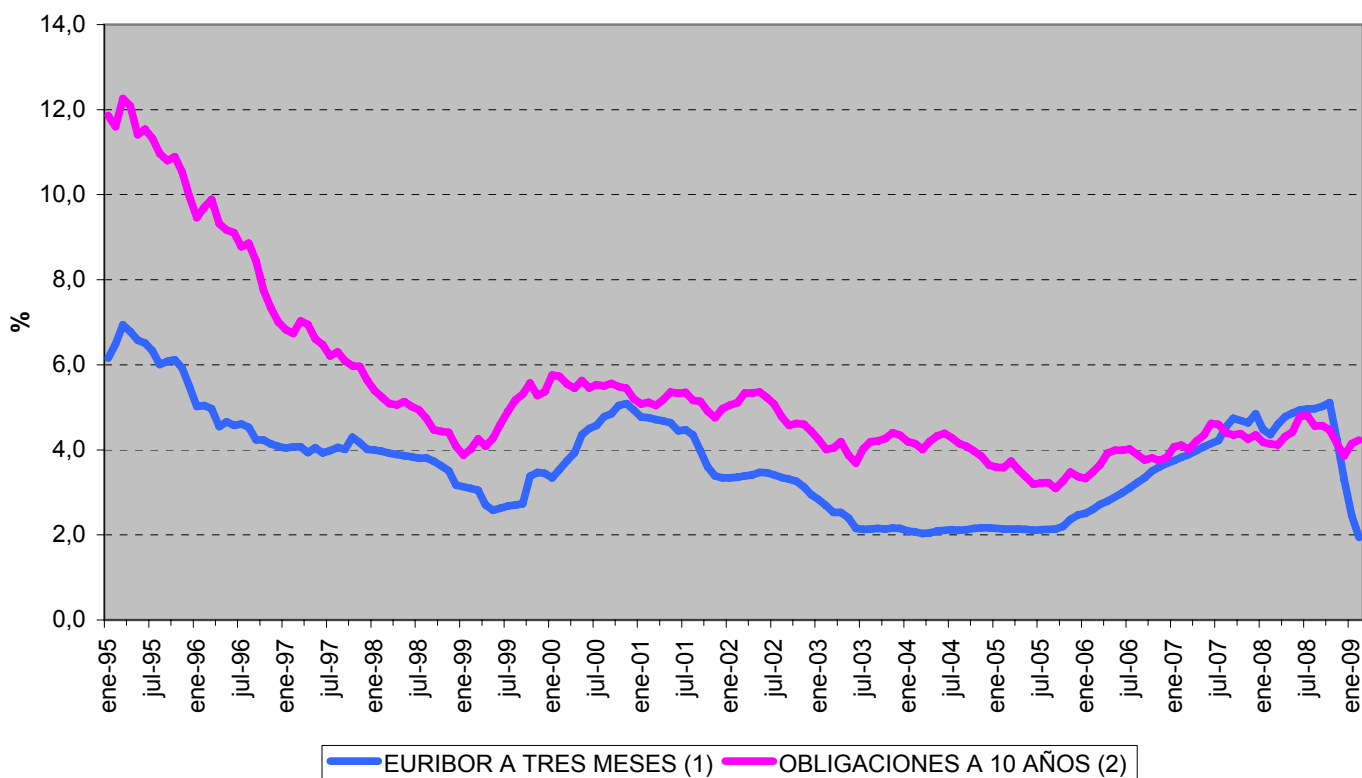


Fuentes: INE y MEH

(\*) 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