



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Regulación y Competencia  
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados

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

**Junio - 2010**



### 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
Previsión REE de la demanda 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
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	9
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	10
<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>11</b>
Energía consumida	11
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	12
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	13
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>14</b>
Energía consumida	14
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	15
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	16
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>17</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso</b>	<b>17</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	17
Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)	17
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	18
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	18
Facturación media de acceso (c€/ kWh).	19
<b>3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso</b>	<b>20</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	20
Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)	20
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	21
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	21
Facturación media de acceso (c€/ kWh).	22



### Índice

<b>3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso</b>	<b>23</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	23
Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)	23
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	24
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	24
Facturación media de acceso (c€/kWh).	25
<b>3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>26</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	26
Distribución del número de consumidores por sector actividad	26
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>29</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)</b>	<b>29</b>
Consumidores abastecidos por CUR	29
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	29
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	31
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	32
<b>4.2- Bono Social</b>	<b>34</b>
Consumidores acogidos al Bono social	34
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	35
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	36
Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)	36
<b>4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR</b>	<b>37</b>
Consumidores abastecidos por CUR	37
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	37
<b>4.4- Coste de energía de los CUR</b>	<b>39</b>
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	39
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)	39
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>40</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>40</b>
Escandallo de costes de acceso	40
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh	42
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>43</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2009	43
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2010	44
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>47</b>
Evolución del mercado de electricidad	47



### Índice

Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	46
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	48
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	49
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	50
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	51
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	52
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	53

### 7.- Mercado de producción. MIBEL **55**

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	55
Aplicación del "Market Splitting"	55
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	56
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	

### 8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio **57**

Último mes disponible. Febrero 2010	58
Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	59
Distribución del coste medio por componente	60
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	61
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	62
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	63
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	64
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	65
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV)	66
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)	67
Consumidores de AT 4 ( $> 145$ kV)	68

### INDICADORES ECONÓMICOS

### 9.- Indicadores económicos **70**

PIB y sus componentes	71
Escenario macroeconómico 2009 - 2011	72
Índice de precios al consumo (IPC)	73
Índice de precios industriales (IPRI)	73
Índice de producción industrial (IPI)	73
Tipos de interés a corto y a largo plazo	73



### Glosario

---

**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.**- 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.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

#### **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 calculados 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

Junio - 2010

## HECHOS RELEVANTES



### Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se incrementó en el mes de mayo de 2010 un 4,92% sobre el mismo mes del año 2009, lo que sitúa la tasa de variación durante los últimos 12 meses (junio 2009 - mayo 2010) en el 0,31%, registrándose valores positivos por primera vez desde hace 15 meses.

En el sistema peninsular, la demanda en barras de central se incrementó en dicho mes un 4,96%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 0,37%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular fue del 3,22%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 0,19%.

En los sistemas insulares y extrapeninsular la demanda en barras de central se incrementó en el mes de mayo un 4,23%, lo que sitúa la tasa de variación de los últimos 12 meses en el -0,76%.

La demanda nacional registrada en el mes de mayo de 2010 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: régimen especial (34,8%)<sup>1</sup>, ciclo combinado (21,3%), nuclear (19,7%), hidráulica (13,5%) y carbón (4,8%). Cabe señalar que el producción hidráulicas y del régimen especial representó en abril de 2010 el 48,2% de la producción nacional y el 50,6% de la producción peninsular.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de mayo de 2010 con la registrada en el mismo mes del año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante centrales hidráulicas se ha incrementado en 5 puntos porcentuales, la de las instalaciones acogidas al régimen especial 3,2 puntos porcentuales, y la de las instalaciones nucleares en 2,7 puntos porcentuales. Por el contrario, la producción de las centrales de carbón se ha reducido en 7,9 puntos porcentuales, la de las centrales de ciclo combinado 6,3 puntos porcentuales, y la de las centrales de Fuel/Gas un 0,5%.

---

(1) Representando la generación eólica el 43% de la energía generada por las instalaciones del régimen especial.



### Evolución de la demanda en consumo

Durante el mes de febrero de 2010, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se incrementó un 0,65% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación fue consecuencia de la reducción de la demanda de los consumidores de baja tensión (-3,0%), y un incremento del 5,7% de la demanda de los consumidores de alta tensión. Cabe destacar el incremento de la demanda de los consumidores conectados a los niveles de tensión 2 (+7,1%), y 4 (+22,8%).

Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional durante los últimos 12 meses (marzo 2009 - febrero 2010) fue del -3,7%, consecuencia de la contracción de la demanda de los todos consumidores. En particular, los consumidores conectados en baja tensión redujeron su demanda un 2,3%, los conectados a los niveles de tensión 1 (-3,8%), 2 (-4,6%), 3 (-6,1%) y 4 (-9,4%).

### Suministro de Último Recurso

En febrero de 2010 el 89,3% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, cuyo consumo representa el 85,5% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Durante dicho mes continuaban adquiriendo su energía a los comercializadores de último recurso 440.891 consumidores de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW (29,5%), 7.043 consumidores conectados al nivel de tensión 1 (7,2%), 52 consumidores conectados al nivel de tensión 2 (3,6%) y 20 consumidores conectados al nivel de tensión 3 (5,9%).

Por otra parte, en el mes de febrero de 2010 el coste de la energía implícito en las TUR fue un 14,8% superior al efectivamente soportado por el CUR.



### Bono Social

---

En el mes de febrero de 2010, se encontraban acogidos al Bono Social 3.070.131 consumidores, lo que supone aproximadamente el 12,5% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. El 86% de los consumidores acogidos al Bono Social tienen una potencia contratada en su primera vivienda inferior a 3 kW, el 10% son pensionistas, el 2% comprende a familias numerosas y el 0,6% a desempleados.

El descuento en la facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social sobre el precio resultado de aplicar las condiciones de facturación de las TUR fue en dicho mes de un 7,9%.

### Costes previstos del sistema

---

De acuerdo con la información de la Liquidación 14/2009, los costes de acceso del ejercicio 2009 fueron un 13% superiores a los costes previstos (de acuerdo con las Ordenes ITC/3801/2008, ITC/1723/2009, ITC/3519/2009 y el Real Decreto Ley 6/2009), consecuencia de un incremento del 55% de las primas del régimen especial sobre los valores previstos, parcialmente compensado por una reducción de la retribución a la distribución (-2%) y del sistema de interrumpibilidad en el mercado (-49%).

La Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, establece la retribución de las actividades reguladas y las tarifas de acceso aplicables a partir del 1 de enero de 2010. Utilizando la información contenida en la citada Orden y la memoria que acompañó a la propuesta de Orden de diciembre de 2010, se incluye en el apartado 5 de este boletín el escandallo de costes de acceso previsto para 2010.

Los costes previstos para 2010, experimentan un incremento del 13% sobre los previstos para 2009, consecuencia, principalmente, de un incremento del 47% de las primas del régimen especial, del 22% de las anualidades destinadas al pago de los déficit de años anteriores, del 4% de la retribución al transporte y del 2% de la retribución a la distribución, parcialmente compensado por una reducción del 40% del coste del sistema de interrumpibilidad en mercado, de un 27% de los costes de gestión comercial y de un 18% de la compensación extrapeninsular.

Cabe señalar que, las primas del régimen especial suponen en 2010 el 37% de los costes de las actividades reguladas, porcentaje similar al que representan la retribución del Transporte y Distribución para dicho ejercicio (39%).



### Evolución del mercado de producción

En el mes de mayo de 2010, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 38,18 €/MWh, un 35,0% superior al registrado en abril de 2010, y un 1,7% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Asimismo, y durante el mes de mayo de 2010 el coste de los SS.CC (incluye mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas) incluido en el precio final del mercado fue de 2,45 €/MWh, un 17% inferior al registrado en abril de 2010 y un 25% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

El precio medio ponderado final de los comercializadores en el mercado libre fue en el citado mes un 26,5% superior al registrado en abril de 2010, y un 2,4% superior al registrado en el mismo mes del año anterior. Asimismo, durante dicho mes el precio final de los comercializadores de último recurso<sup>2</sup> (42,88 €/MWh) fue un 1,3% superior al de comercializadores en el mercado libre (42,32 €/MWh).

En el mes de mayo de 2010 la diferencia de precios entre Portugal y España ascendió a 0,48 €/MWh, superior a la registrada en el mes de abril de 2010 (0,37 €/MWh). Este diferencial entre ambos mercados en el citado mes es consecuencia de un incremento de precios, respecto del mes anterior, en ambos mercados del 34,9%.

Cabe señalar que desde enero de 2009 el diferencial de precios entre la zona portuguesa y la zona española se ha estabilizado entre los 0 €/MWh y los 3 €/MWh, valores muy alejados los registrados entre julio de 2007 y diciembre de 2008, donde se llegaron a alcanzar los 16,00 €/MWh.

Durante el mes de mayo, el procedimiento de "market splitting" se aplicó durante el 8% de las horas y sobre el 8% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 32% de las horas y al 34% de la energía intercambiada.

(2) No incluye la liquidación financiera de las subastas CESUR y de las posiciones en OMIP.



### Facturación media por el suministro de electricidad

En el apartado 8 del presente boletín se muestra la facturación media por el suministro eléctrico a la que tendría que haber hecho frente el consumidor medio de cada grupo tarifario si hubiera adquirido su energía en el mercado spot durante el periodo considerado<sup>3</sup>. La citada facturación media incluye la facturación de acceso, la facturación por pagos por capacidad según la normativa vigente y la facturación por energía, pero no incluye impuestos, ni margen de comercialización.

Con estas hipótesis:

En febrero de 2010 la facturación media del suministro eléctrico de los consumidores nacionales, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se ha incrementado en un 16% respecto de la facturación media del mismo mes del año anterior. Esta reducción se explica por un incremento del componente de acceso y de los pagos por capacidad, compensado por una reducción del 17% de la facturación por energía, valorada al precio del mercado diario.

Durante los últimos 12 meses (marzo 2010- febrero 2010) la facturación media por el suministro eléctrico del consumidor medio, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se redujó un 8% sobre la registrada en entre marzo de 2009 y febrero de 2010, consecuencia de un incremento del 102% de la facturación por tarifas de acceso, de 89% de la facturación por pagos por capacidad y una reducción de la facturación de energía valorado a precio del mercado spot del 38%

Por grupos tarifarios, durante dicho periodo la facturación media del consumidor medio conectado en baja tensión y media tensión, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se redujo en un 10% y 19% respectivamente, mientras que la facturación media del nivel de tensión 2, 3 y 4 disminuyó un 32%, 35% y 39%, respectivamente.

Cabe destacar que durante dicho periodo el importe de los pagos regulados, esto es, en concepto de tarifas de acceso y pagos por capacidad, representó el 66% del coste del suministro eléctrico para los consumidores de baja tensión, el 46% del coste para los consumidores de media tensión y entre el 19% y el 26% para los consumidores de alta tensión.

(3) La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, por lo que no tiene por qué coincidir con la mostrada en el presente boletín.

### Conclusiones

La demanda en barras nacional se incrementó en el mes de mayo de 2010 un 4,92% sobre el mismo mes del año 2009, lo que sitúa la tasa de variación durante los últimos 12 meses (junio 2009 - mayo 2010) en el 0,31%, registrándose valores positivos por primera vez desde hace 15 meses. En el sistema peninsular, la demanda en barras de central se incrementó en dicho mes un 4,96%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 0,37%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular fue del 3,22%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 0,19%.

Durante el mes de febrero de 2010, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se incrementó un 0,65% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación fue consecuencia de la contracción de la demanda de los consumidores de baja tensión (-3,0%), y un incremento del 5,7% de la demanda de los consumidores de alta tensión. Cabe destacar el incremento de la demanda de los consumidores conectados a los niveles de tensión 2 (+7,1%), y 4 (+22,8%).

En el mes de febrero de 2010, se encontraban acogidos al Bono Social 3.070.131 consumidores, lo que supone aproximadamente el 12,5% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. El 86% de los consumidores acogidos al Bono Social tienen una potencia contratada en su primera vivienda inferior a 3 kW, el 10% son pensionistas, el 2% comprende a familias numerosas y el 0,6% a desempleados. El descuento en la facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social sobre el precio resultado de aplicar las condiciones de facturación de las TUR fue en dicho mes de un 7,9%.

Asimismo, durante dicho mes continuaban adquiriendo su energía a los comercializadores de último recurso 440.891 consumidores de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW (29,5%), 7.043 consumidores conectados al nivel de tensión 1 (7,2%), 52 consumidores conectados al nivel de tensión 2 (3,6%) y 20 consumidores conectados al nivel de tensión 3 (5,9%).

En el mes de mayo de 2010, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 38,18 €/MWh, un 35,0% superior al registrado en abril de 2010, y un 1,7% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en el mes de febrero de 2010 el coste de la energía implícito en las TUR fue un 14,8% superior al efectivamente soportado por el CUR.



Comisión  
Nacional  
de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2010

# INDICADORES ELÉCTRICOS

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

## Junio - 2010

### 1. Demanda en barras de central

#### Demanda nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	año anterior		anual		meses	
				09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
Enero	25.653	24.936	24.864	-2,80	-0,29	-2,80	-0,29	0,46	-4,15
Febrero	23.703	21.815	22.957	-7,96	5,23	-5,28	2,29	-0,75	-3,09
Marzo	23.503	22.093	24.024	-6,00	8,74	-5,51	4,36	-1,17	-1,89
Abril	22.607	20.023	21.045	-11,43	5,11	-6,91	4,53	-2,54	-0,58
Mayo	22.125	20.716	21.735	-6,37	4,92	-6,81	4,60	-3,09	0,31
Junio	22.291	21.693	-	-2,68	-	-6,15	-	-3,30	-
Julio	24.521	24.048	-	-1,93	-	-5,52	-	-3,57	-
Agosto	23.053	22.781	-	-1,18	-	-4,99	-	-3,86	-
Septiembre	22.294	21.954	-	-1,53	-	-4,62	-	-4,03	-
Octubre	22.192	21.593	-	-2,70	-	-4,44	-	-4,15	-
Noviembre	23.021	21.673	-	-5,85	-	-4,56	-	-4,40	-
Diciembre	24.244	23.667	-	-2,38	-	-4,37	-	-4,37	-
<b>Anual</b>	<b>279.207</b>	<b>266.993</b>	<b>114.625</b>						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) y REE

#### Demanda peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	año anterior		anual		meses	
				09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
Enero	24.336	23.606	23.580	-3,00	-0,11	-3,00	-0,11	0,38	-4,27
Febrero	22.469	20.639	21.794	-8,15	5,60	-5,47	2,55	-0,84	-3,16
Marzo	22.223	20.838	22.735	-6,23	9,10	-5,72	4,65	-1,26	-1,91
Abril	21.380	18.841	19.873	-11,88	5,47	-7,17	4,83	-2,69	-0,54
Mayo	20.849	19.486	20.452	-6,54	4,96	-7,05	4,86	-3,24	0,37
Junio	20.986	20.379	-	-2,89	-	-6,39	-	-3,47	-
Julio	23.034	22.535	-	-2,17	-	-5,77	-	-3,76	-
Agosto	21.553	21.274	-	-1,30	-	-5,22	-	-4,06	-
Septiembre	20.913	20.616	-	-1,42	-	-4,82	-	-4,20	-
Octubre	20.890	20.298	-	-2,83	-	-4,63	-	-4,34	-
Noviembre	21.790	20.497	-	-5,93	-	-4,75	-	-4,59	-
Diciembre	22.910	22.410	-	-2,18	-	-4,53	-	-4,53	-
<b>Anual</b>	<b>263.336</b>	<b>251.418</b>	<b>108.434</b>						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) y REE

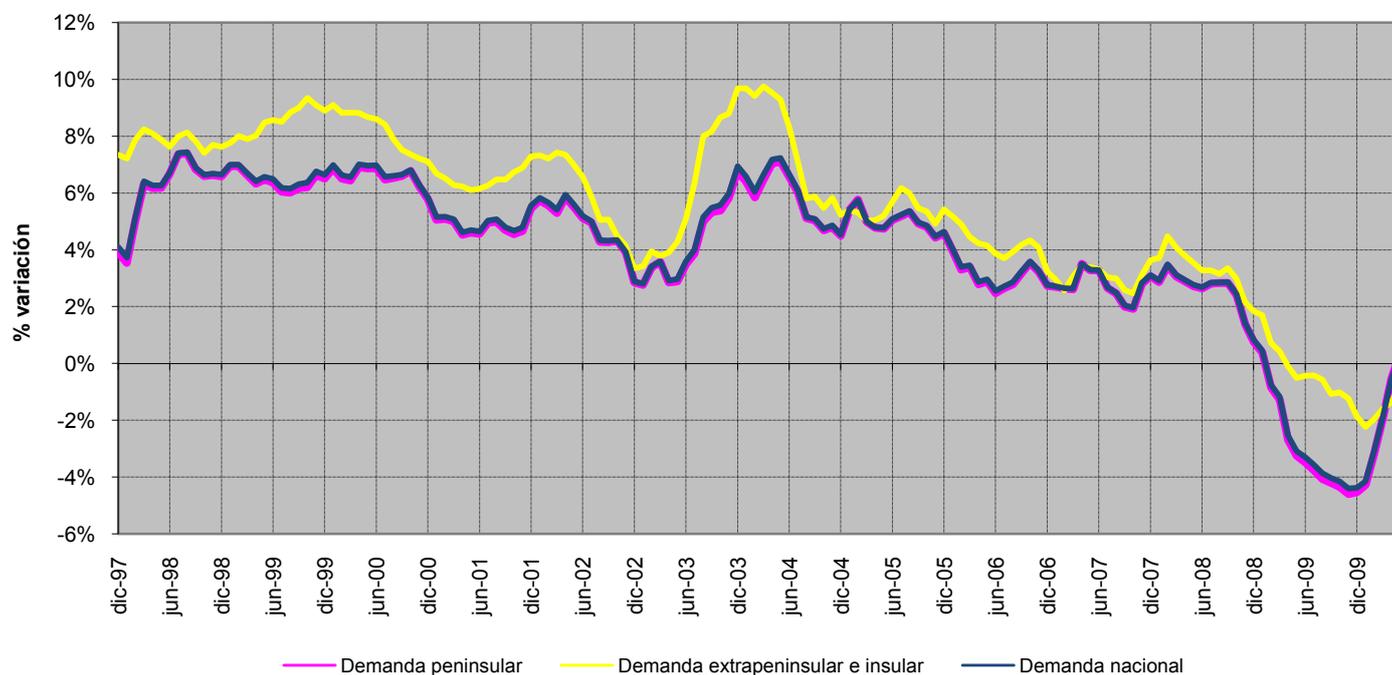
### 1. Demanda en barras de central

#### Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
	Enero	1.316	1.330	1.284	1,02	-3,42	1,02	-3,42	1,71
Febrero	1.234	1.177	1.163	-4,66	-1,18	-1,73	-2,37	0,73	-1,97
Marzo	1.280	1.255	1.289	-1,96	2,73	-1,80	-0,66	0,43	-1,59
Abril	1.226	1.181	1.172	-3,66	-0,76	-2,25	-0,69	-0,10	-1,37
Mayo	1.276	1.231	1.283	-3,55	4,23	-2,52	0,29	-0,52	-0,76
Junio	1.304	1.315	-	0,79	-	-1,95	-	-0,44	-
Julio	1.486	1.514	-	1,84	-	-1,33	-	-0,42	-
Agosto	1.500	1.507	-	0,52	-	-1,07	-	-0,57	-
Septiembre	1.381	1.338	-	-3,15	-	-1,31	-	-1,07	-
Octubre	1.302	1.295	-	-0,53	-	-1,24	-	-1,02	-
Noviembre	1.231	1.177	-	-4,41	-	-1,50	-	-1,24	-
Diciembre	1.334	1.257	-	-5,80	-	-1,87	-	-1,87	-
<b>Anual</b>	<b>15.871</b>	<b>15.575</b>	<b>6.191</b>						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) y REE

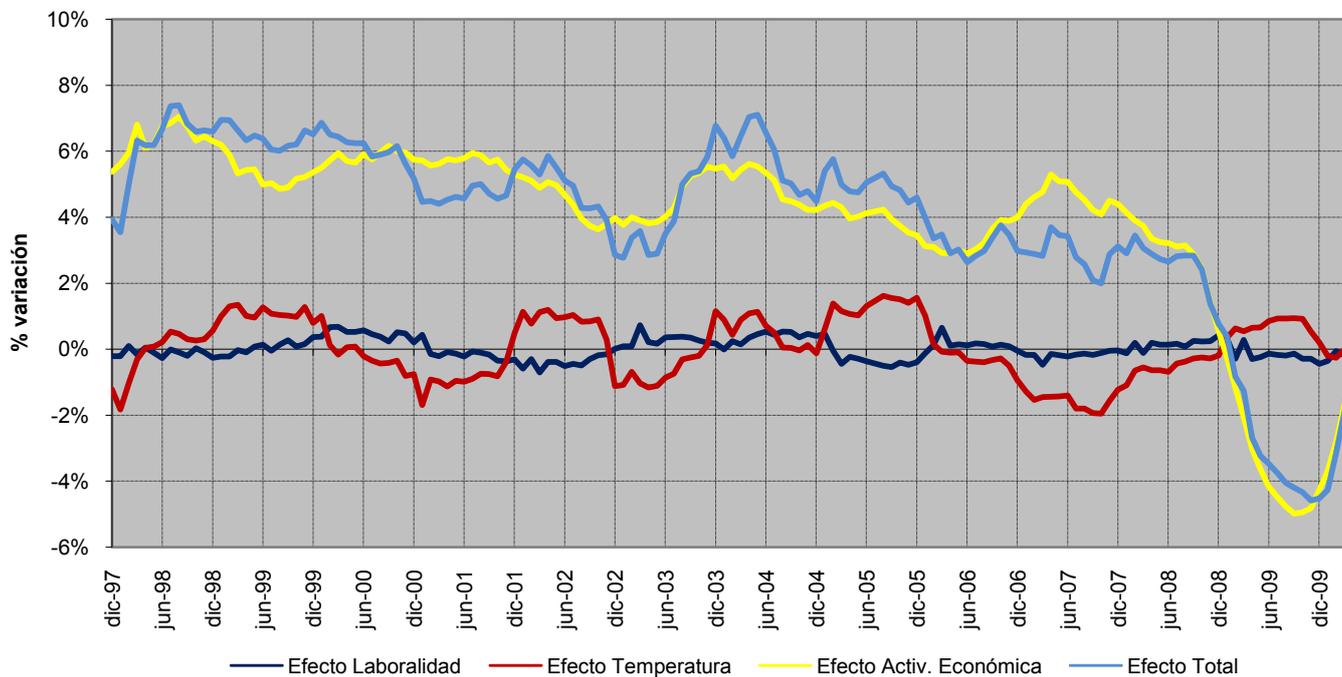
#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) 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. Abril 2010) y REE

#### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2010	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.580	- 0,11	- 4,27
Febrero	21.794	5,60	- 3,16
Marzo	22.735	9,10	- 1,91
Abril	19.873	5,47	- 0,54
Mayo	20.452	4,96	0,37
Junio	20.758	1,86	0,76
Julio	22.032	- 2,23	0,76
Agosto	21.143	- 0,61	0,82
Septiembre	20.378	- 1,16	0,85
Octubre	19.606	- 3,41	0,81
Noviembre	20.652	0,76	1,39
Diciembre	22.163	- 1,10	1,49

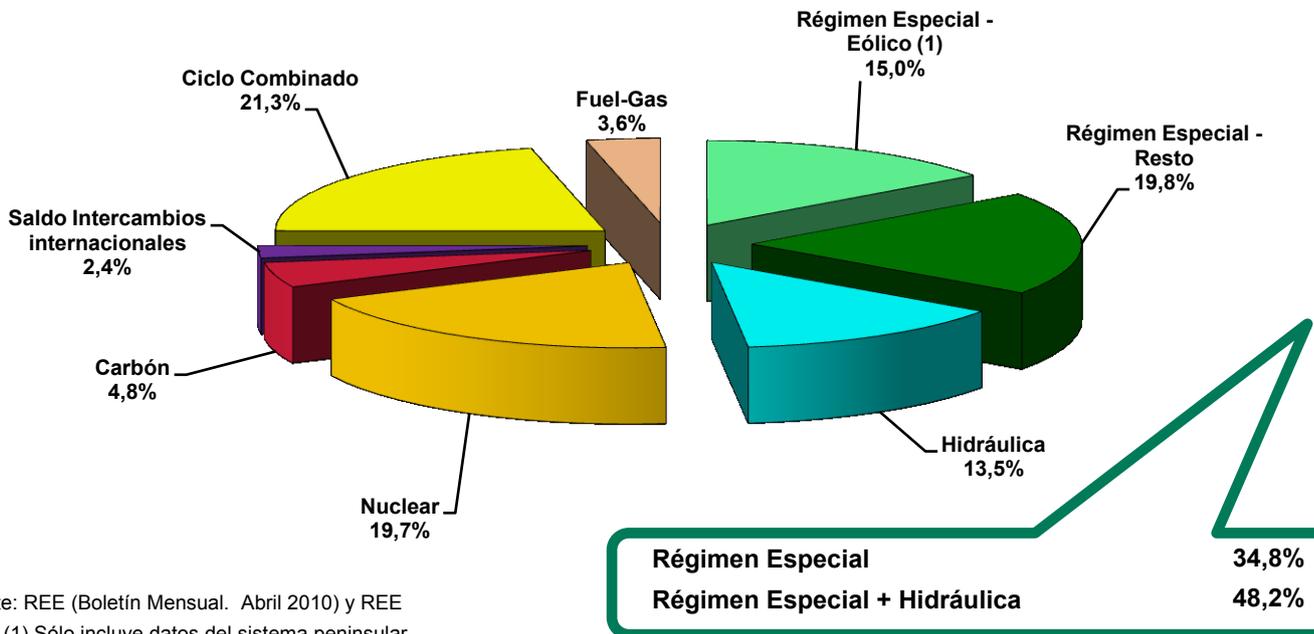
Mes	GWh	2011	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.631	0,22	1,52
Febrero	21.403	- 1,79	0,90
Marzo	22.367	- 1,62	0,01
Abril	19.837	- 0,18	- 0,41

**Anual 255.166**

Fuente: REE

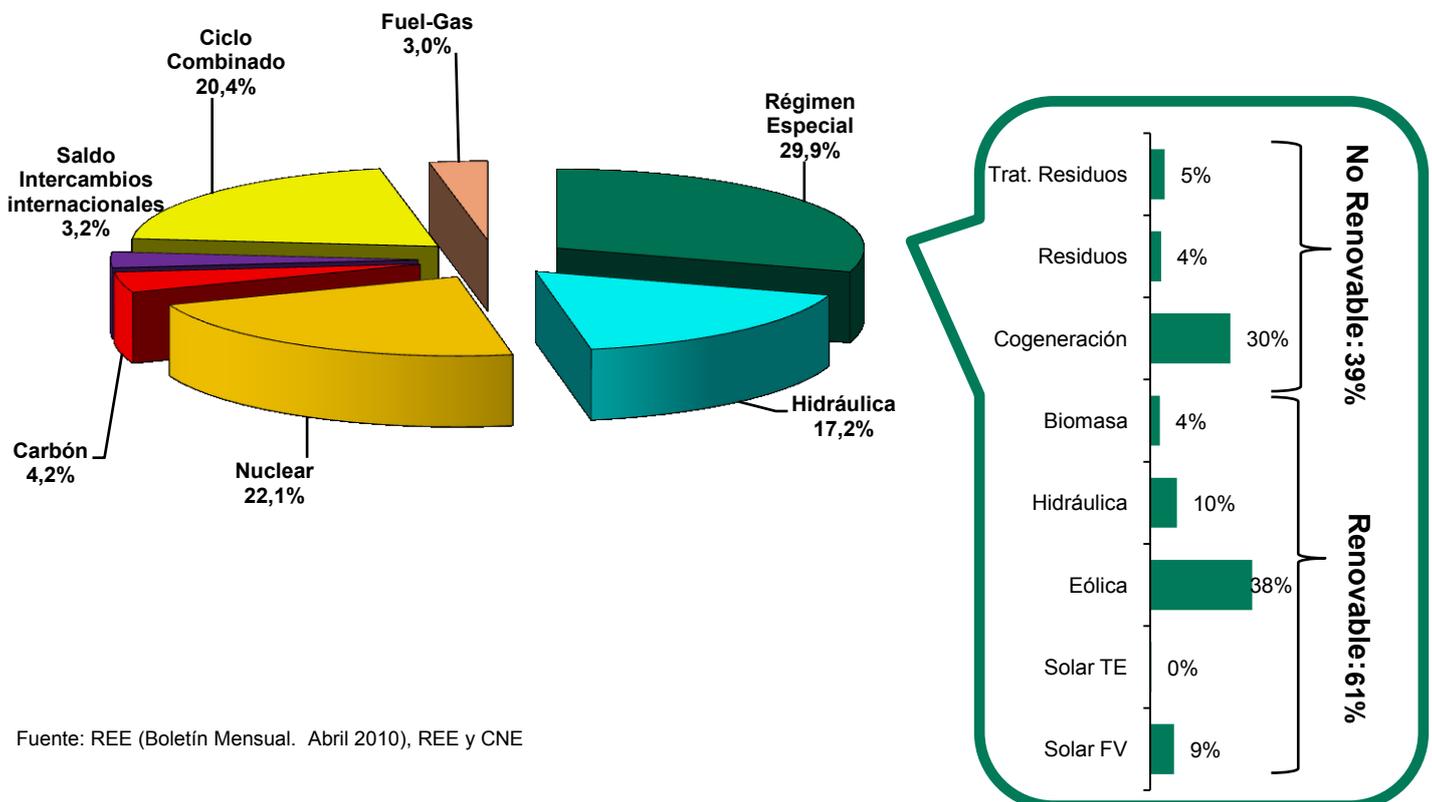
### 1. Demanda en barras de central

#### Cobertura de la demanda nacional en el mes de mayo de 2010



Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) y REE  
Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

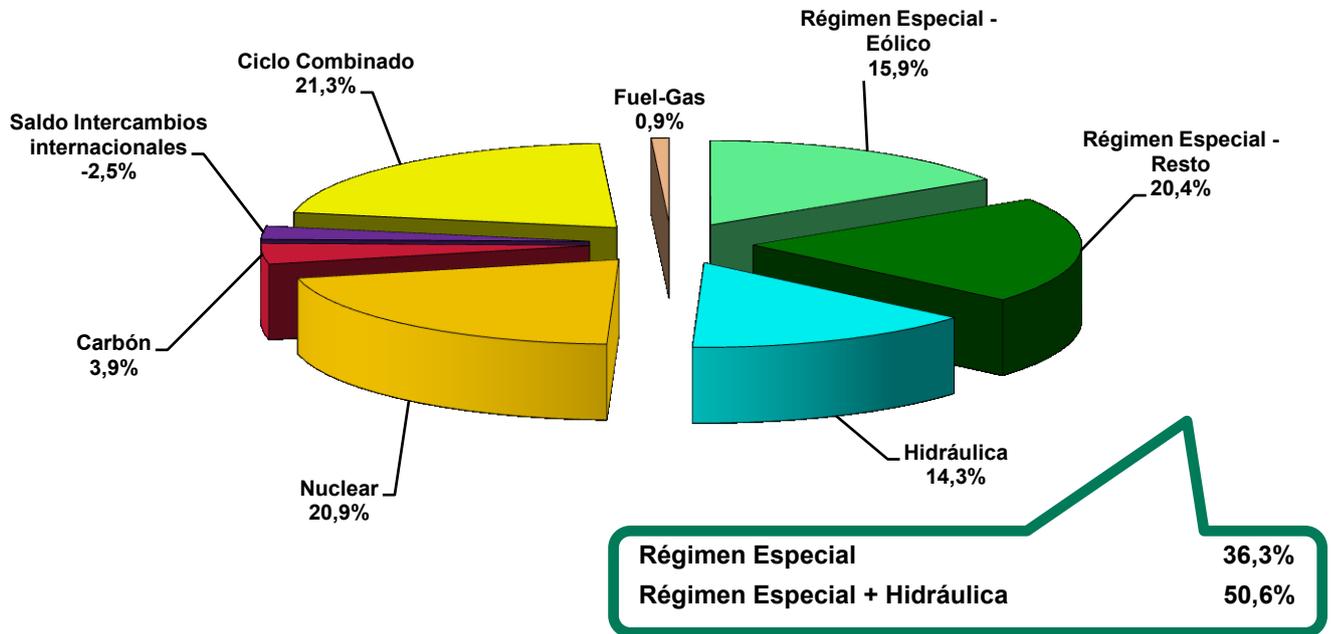
#### Cobertura de la demanda nacional en el mes de abril de 2010



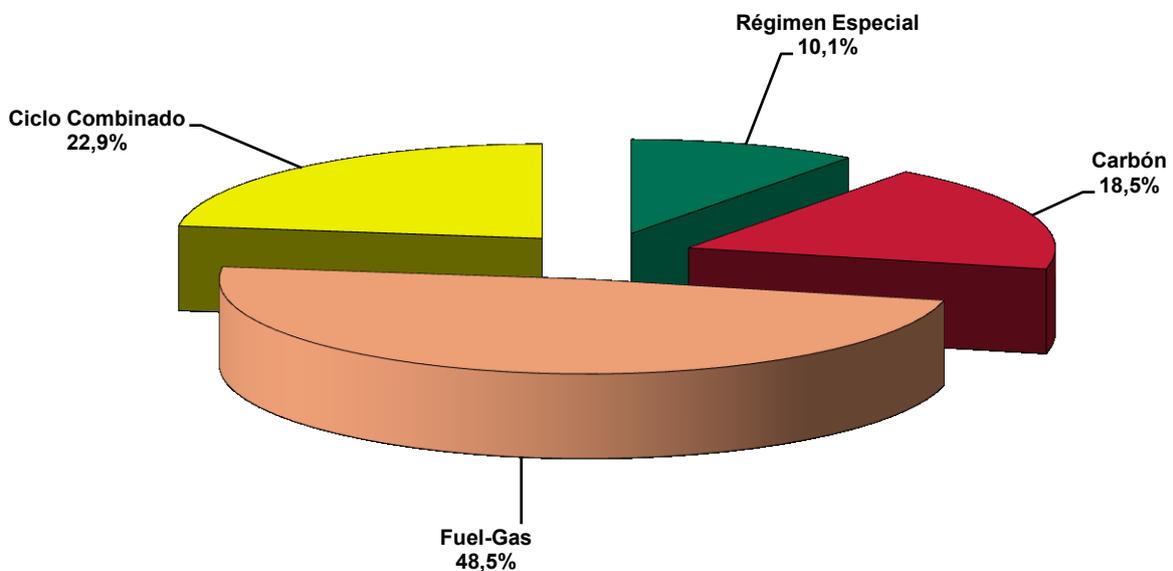
Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010), REE y CNE

### 1. Demanda en barras de central

#### Cobertura de la demanda peninsular en el mes de mayo de 2010



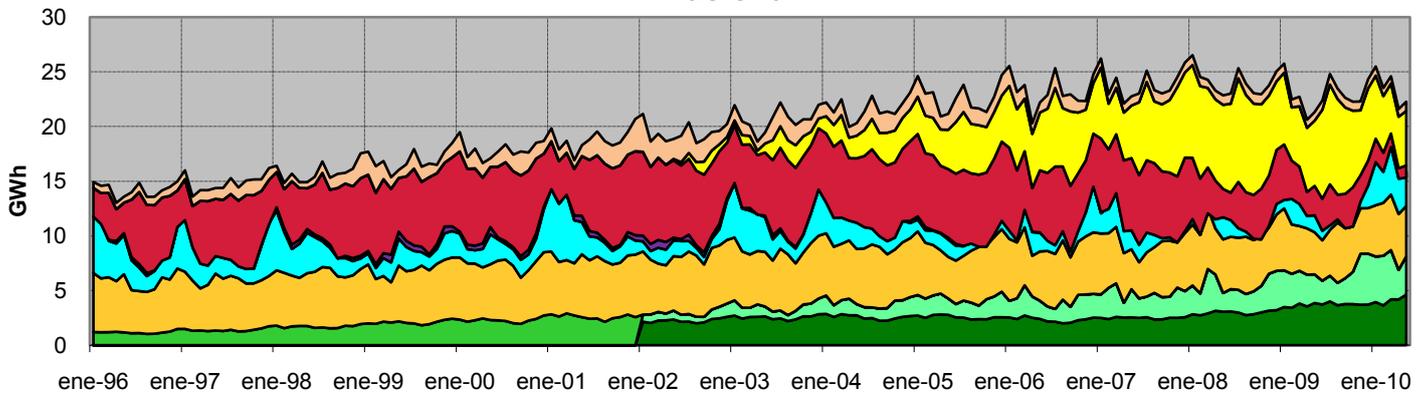
#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de mayo de 2010



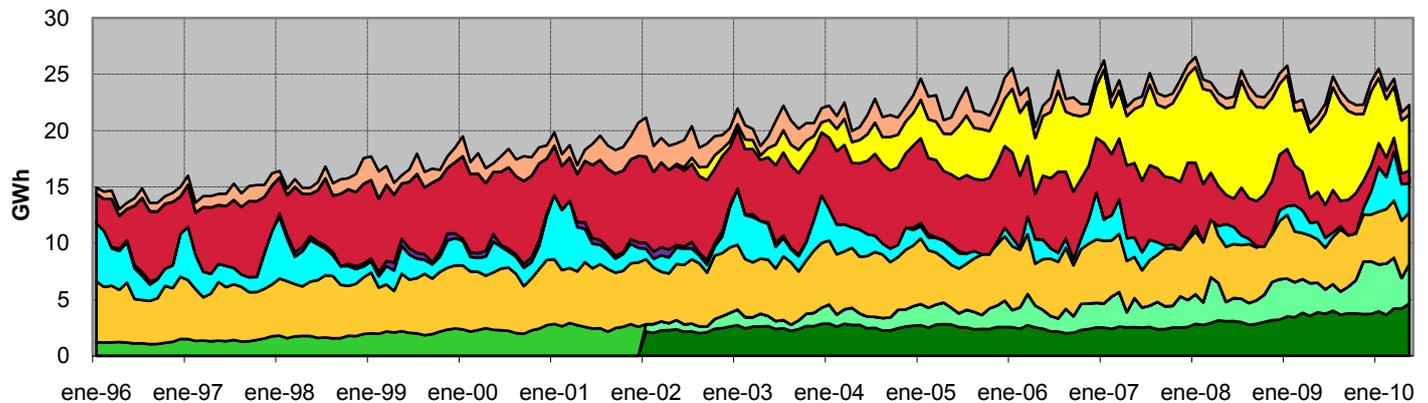
### 1. Demanda en barras de central

#### Cobertura de la demanda. 1998 - 2010

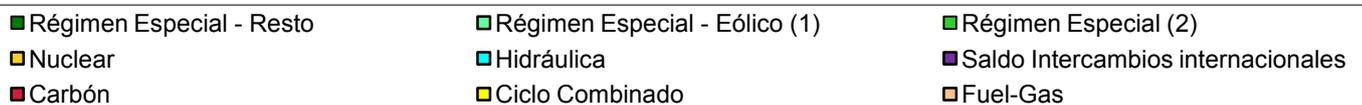
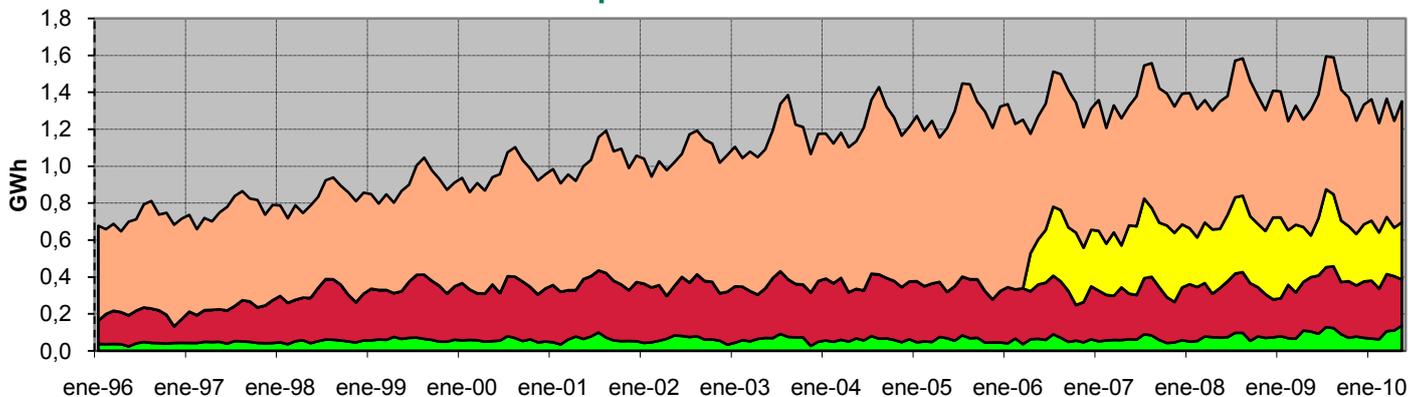
##### Nacional



##### Peninsular



##### Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Abril 2010) y REE

Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

(2) A partir del enero de 2002 se desglosa el Régimen Especial entre Eólico y Resto

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

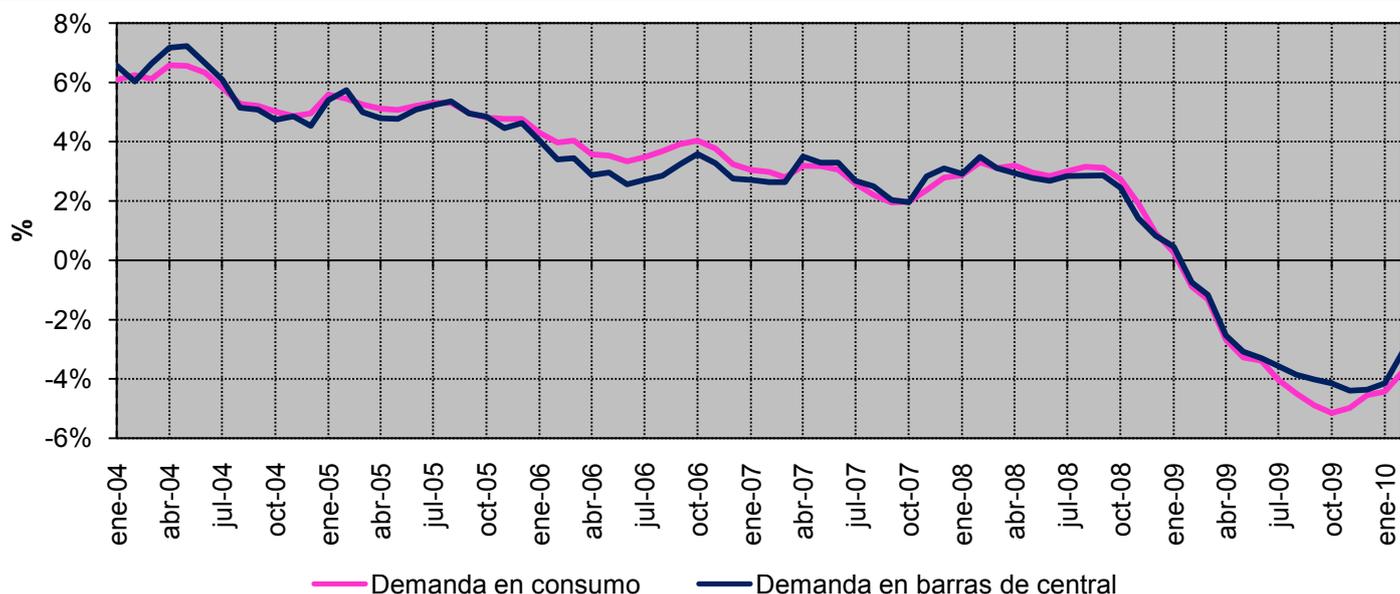
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
	Enero	22.587	21.637	21.026	-4,21	-2,82	-4,21	-2,82	0,27
Febrero	20.992	19.385	19.512	-7,66	0,65	-5,87	-1,18	-0,88	-3,75
Marzo	21.239	20.177	19.893	-5,00	-1,41	-5,58	-1,25	-1,31	-3,45
Abril	20.520	18.243	5.086	-11,10	-72,12	-6,91	-17,53	-2,67	-7,93
Mayo	20.521	19.144	-	-6,71	-	-6,87	-	-3,28	-
Junio	20.394	20.162	-	-1,14	-	-5,95	-	-3,38	-
Julio	21.834	20.677	-	-5,30	-	-5,85	-	-4,03	-
Agosto	20.837	20.222	-	-2,95	-	-5,49	-	-4,50	-
Septiembre	20.583	19.828	-	-3,67	-	-5,29	-	-4,89	-
Octubre	20.692	19.945	-	-3,61	-	-5,13	-	-5,15	-
Noviembre	20.122	19.779	-	-1,70	-	-4,83	-	-4,98	-
Diciembre	20.280	20.022	-	-1,27	-	-4,54	-	-4,54	-
<b>Anual</b>	<b>250.602</b>	<b>239.222</b>	<b>65.518</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



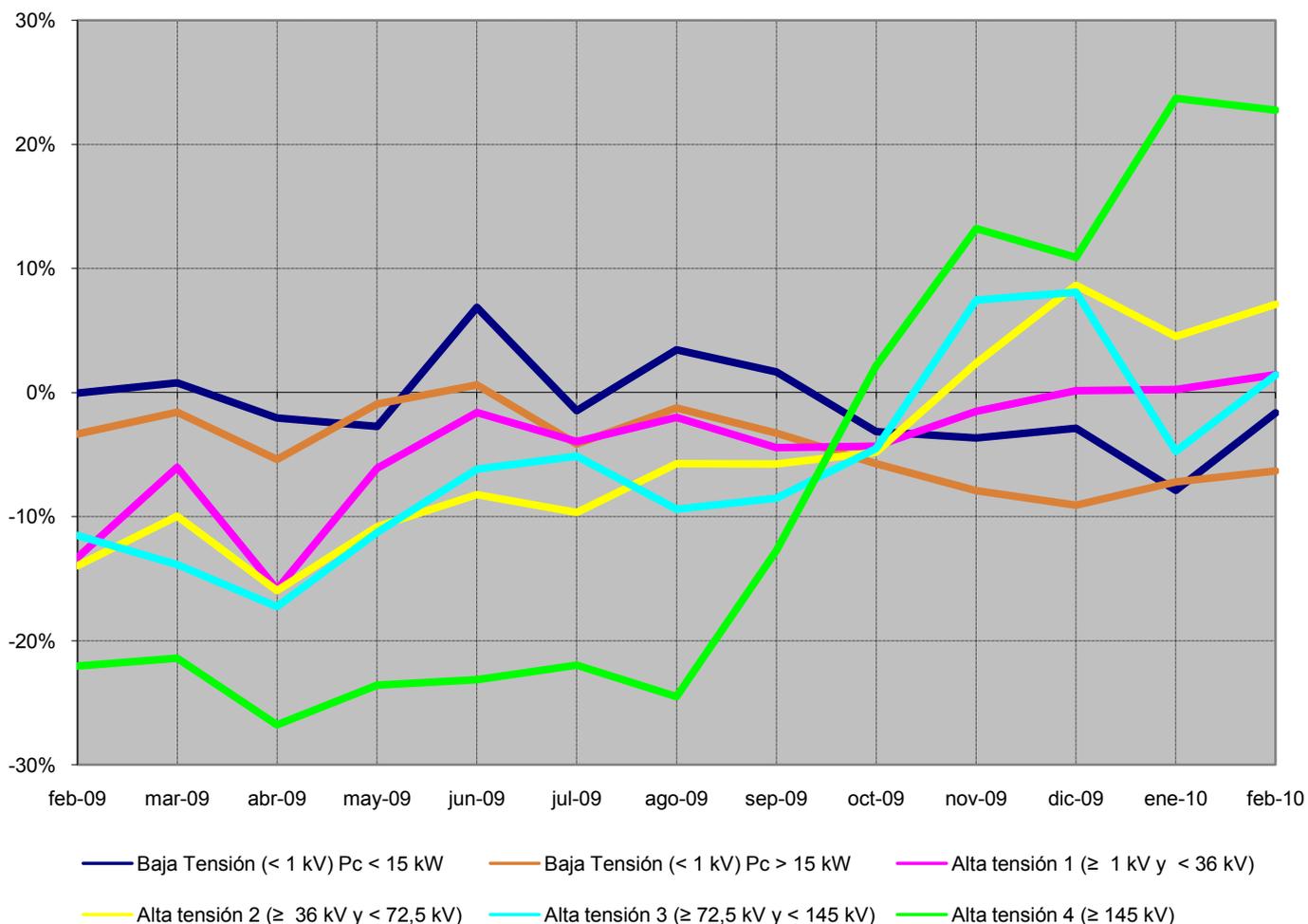
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	1,7%	-3,3%	-4,5%	-5,8%	-8,5%	-12,8%	-3,4%
	octubre	-3,2%	-5,8%	-4,3%	-4,8%	-4,5%	2,1%	-3,6%
	noviembre	-3,7%	-7,9%	-1,5%	2,3%	7,4%	13,2%	-1,5%
	diciembre	-2,9%	-9,1%	0,1%	8,6%	8,1%	10,9%	-1,1%
2010	enero	-7,9%	-7,2%	0,2%	4,5%	-4,7%	23,7%	-2,7%
	febrero	-1,6%	-6,3%	1,4%	7,1%	1,4%	22,8%	0,9%



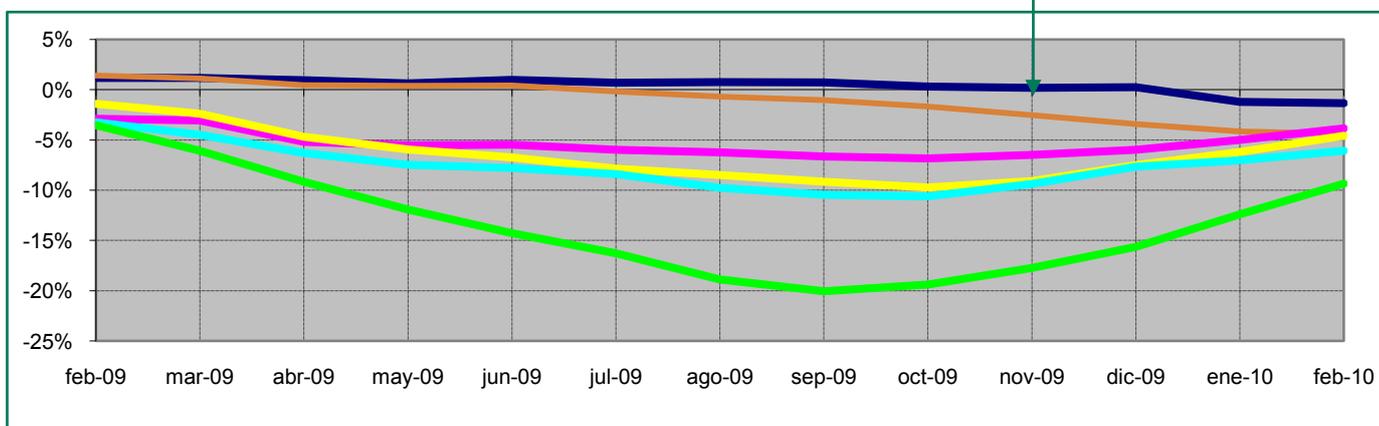
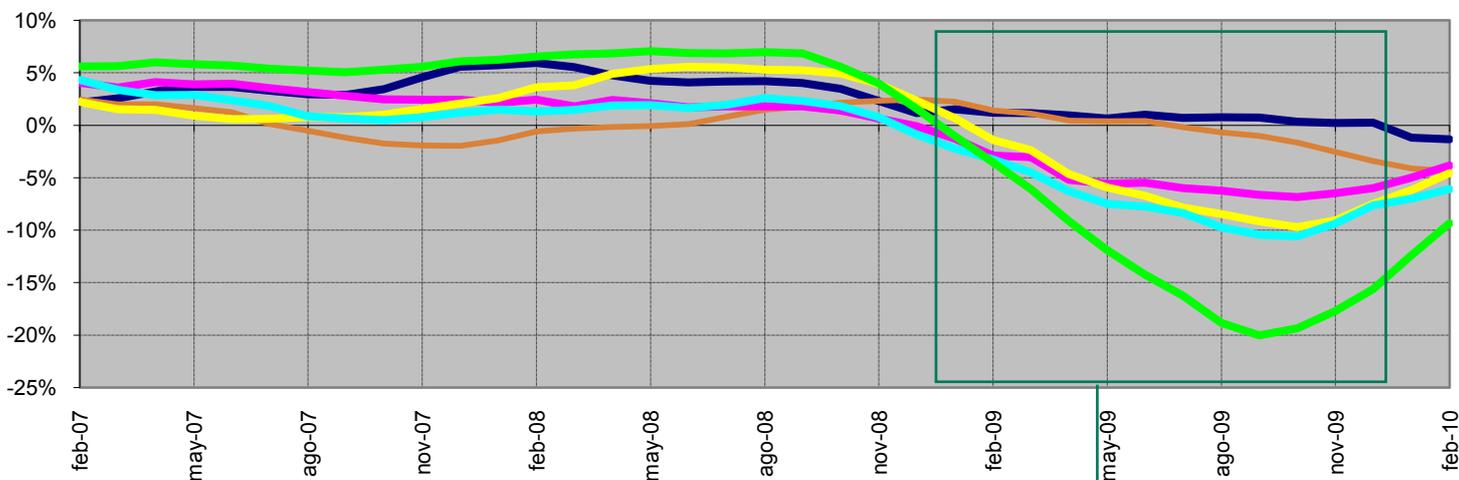
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	0,7%	-1,0%	-6,6%	-9,2%	-10,5%	-20,0%	-4,9%
	octubre	0,3%	-1,7%	-6,8%	-9,7%	-10,6%	-19,4%	-5,1%
	noviembre	0,2%	-2,5%	-6,5%	-9,1%	-9,4%	-17,7%	-4,9%
	diciembre	0,3%	-3,4%	-6,0%	-7,5%	-7,6%	-15,6%	-4,5%
2010	enero	-1,2%	-4,1%	-5,0%	-6,2%	-7,0%	-12,4%	-4,4%
	febrero	-1,3%	-4,4%	-3,8%	-4,6%	-6,1%	-9,4%	-3,7%



— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW     
 — 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 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

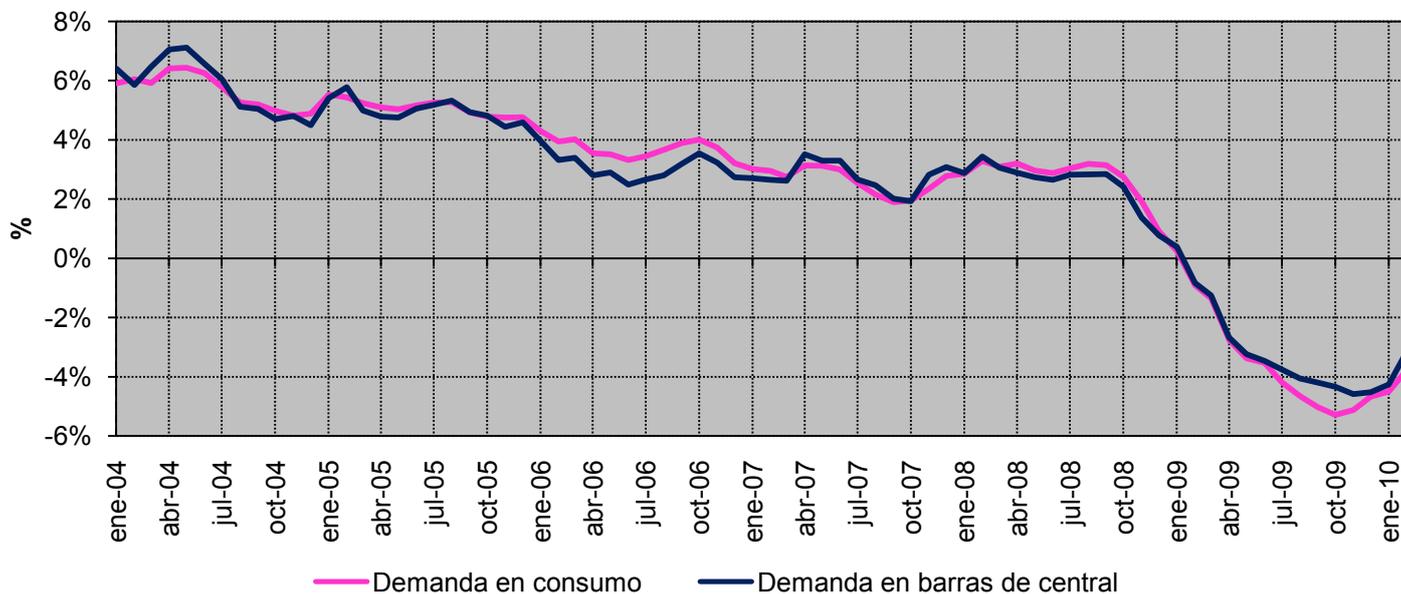
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
	Enero	21.420	20.460	19.954	-4,48	-2,47	-4,48	-2,47	0,25
Febrero	19.900	18.346	18.551	-7,81	1,12	-6,08	-0,77	-0,91	-3,78
Marzo	20.095	19.060	18.901	-5,15	-0,83	-5,78	-0,79	-1,35	-3,42
Abril	19.417	17.194	4.805	-11,45	-72,06	-7,14	-17,12	-2,76	-7,86
Mayo	19.383	18.029	-	-6,98	-	-7,11	-	-3,38	-
Junio	19.229	18.913	-	-1,64	-	-6,23	-	-3,54	-
Julio	20.531	19.433	-	-5,35	-	-6,10	-	-4,19	-
Agosto	19.513	18.932	-	-2,98	-	-5,72	-	-4,65	-
Septiembre	19.344	18.657	-	-3,55	-	-5,48	-	-5,03	-
Octubre	19.513	18.806	-	-3,63	-	-5,30	-	-5,29	-
Noviembre	19.065	18.739	-	-1,71	-	-4,99	-	-5,13	-
Diciembre	19.194	18.970	-	-1,16	-	-4,68	-	-4,68	-
<b>Anual</b>	<b>236.602</b>	<b>225.538</b>	<b>62.211</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



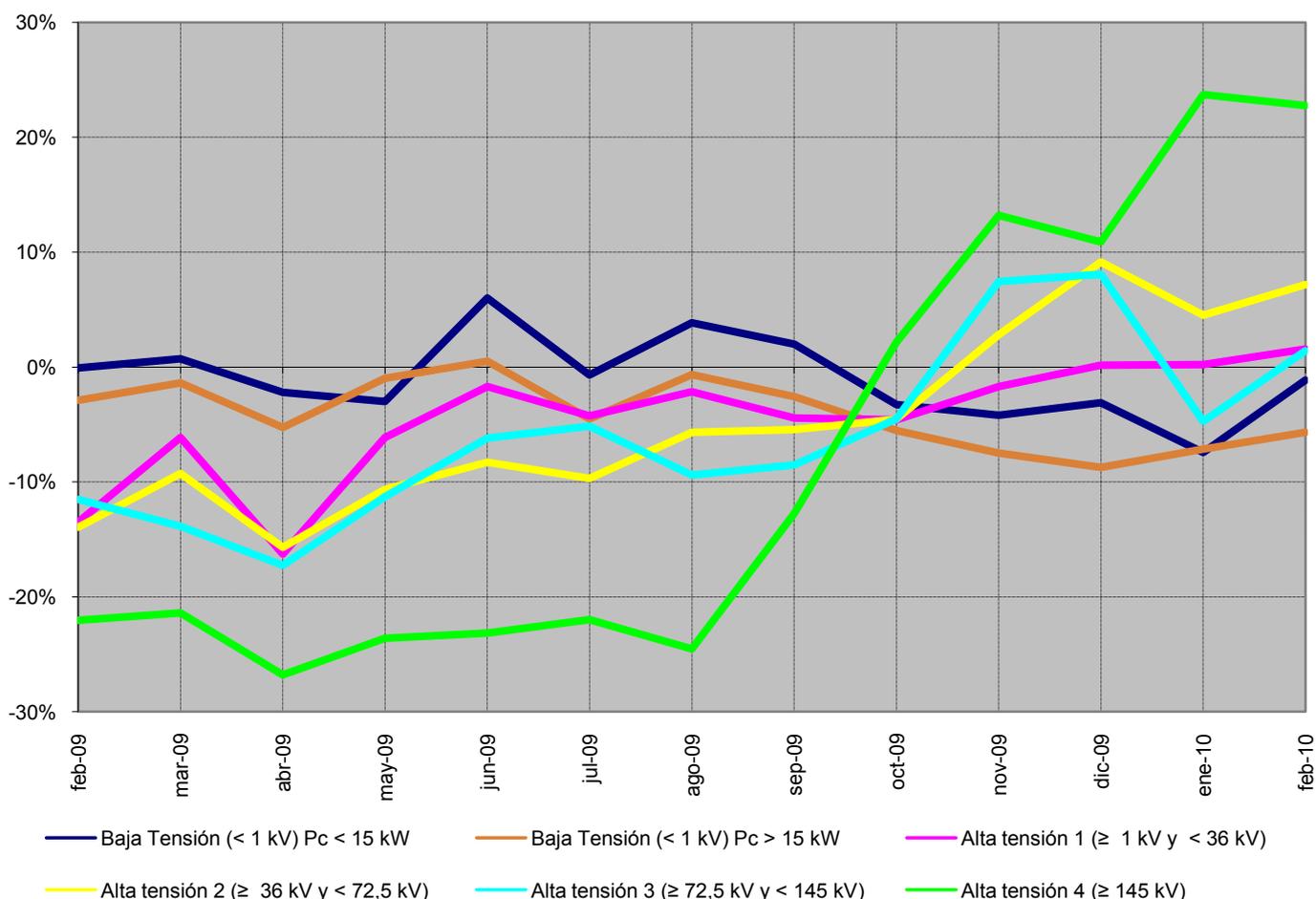
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	2,0%	-2,6%	-4,4%	-5,5%	-8,5%	-12,8%	-3,6%
	octubre	-3,3%	-5,5%	-4,6%	-4,5%	-4,5%	2,1%	-3,6%
	noviembre	-4,2%	-7,5%	-1,7%	2,8%	7,4%	13,2%	-1,7%
	diciembre	-3,1%	-8,7%	0,2%	9,1%	8,1%	10,9%	-1,2%
2010	enero	-7,4%	-7,2%	0,2%	4,5%	-4,7%	23,7%	-2,5%
	febrero	-1,1%	-5,7%	1,6%	7,2%	1,4%	22,8%	1,1%



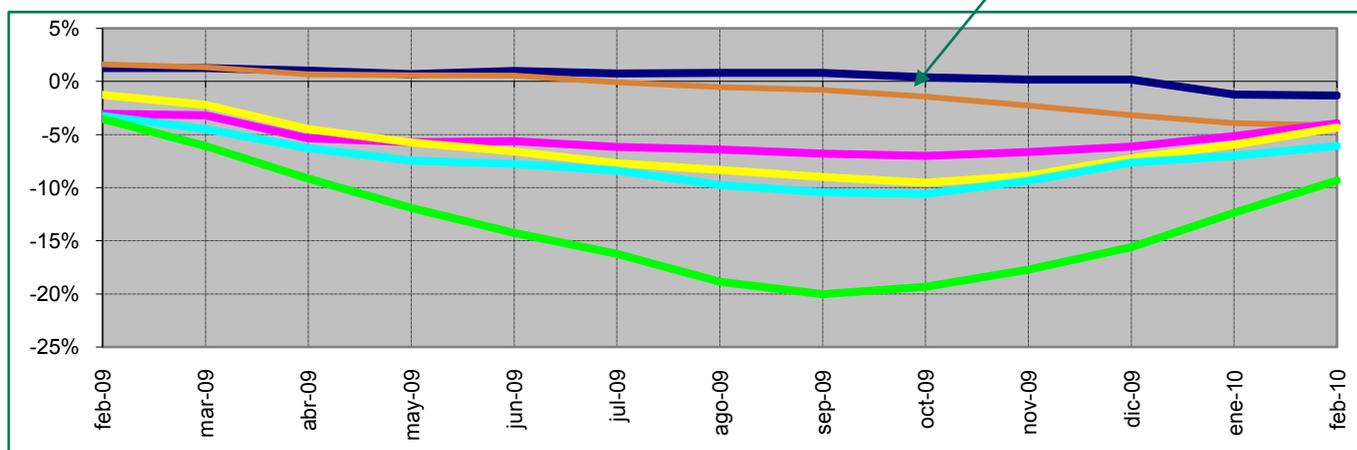
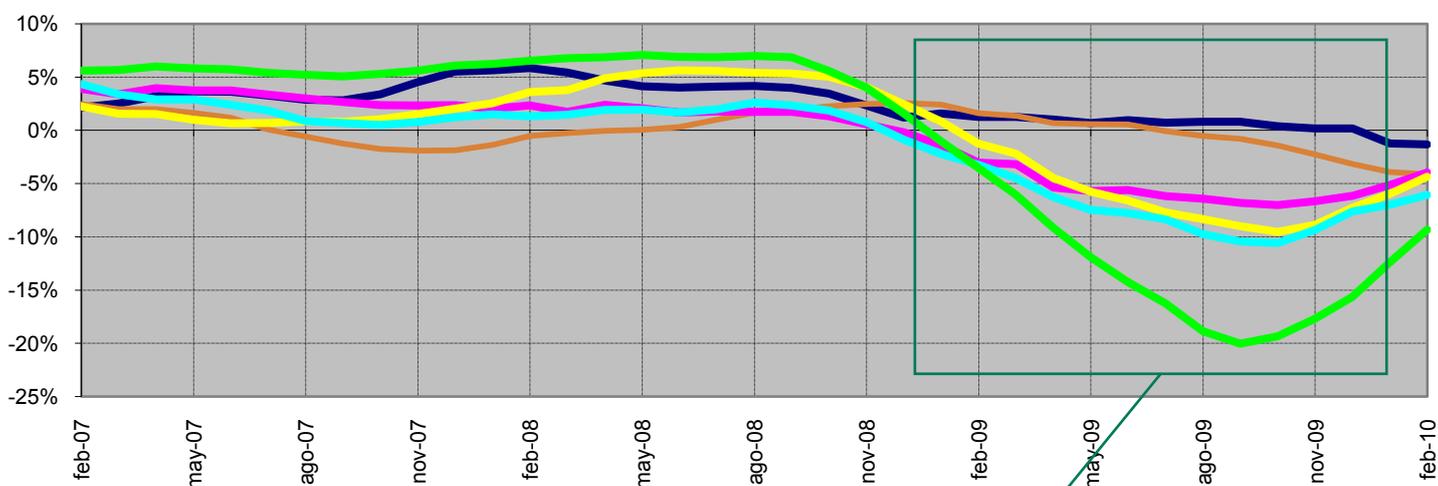
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	0,8%	-0,8%	-6,8%	-9,0%	-10,5%	-20,0%	-5,0%
	octubre	0,4%	-1,4%	-7,0%	-9,5%	-10,6%	-19,4%	-5,3%
	noviembre	0,2%	-2,3%	-6,7%	-8,9%	-9,4%	-17,7%	-5,1%
	diciembre	0,2%	-3,2%	-6,1%	-7,3%	-7,6%	-15,6%	-4,6%
2010	enero	-1,2%	-3,9%	-5,1%	-6,0%	-7,0%	-12,4%	-4,5%
	febrero	-1,3%	-4,1%	-4,0%	-4,3%	-6,1%	-9,4%	-3,7%



— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW     
 — 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 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

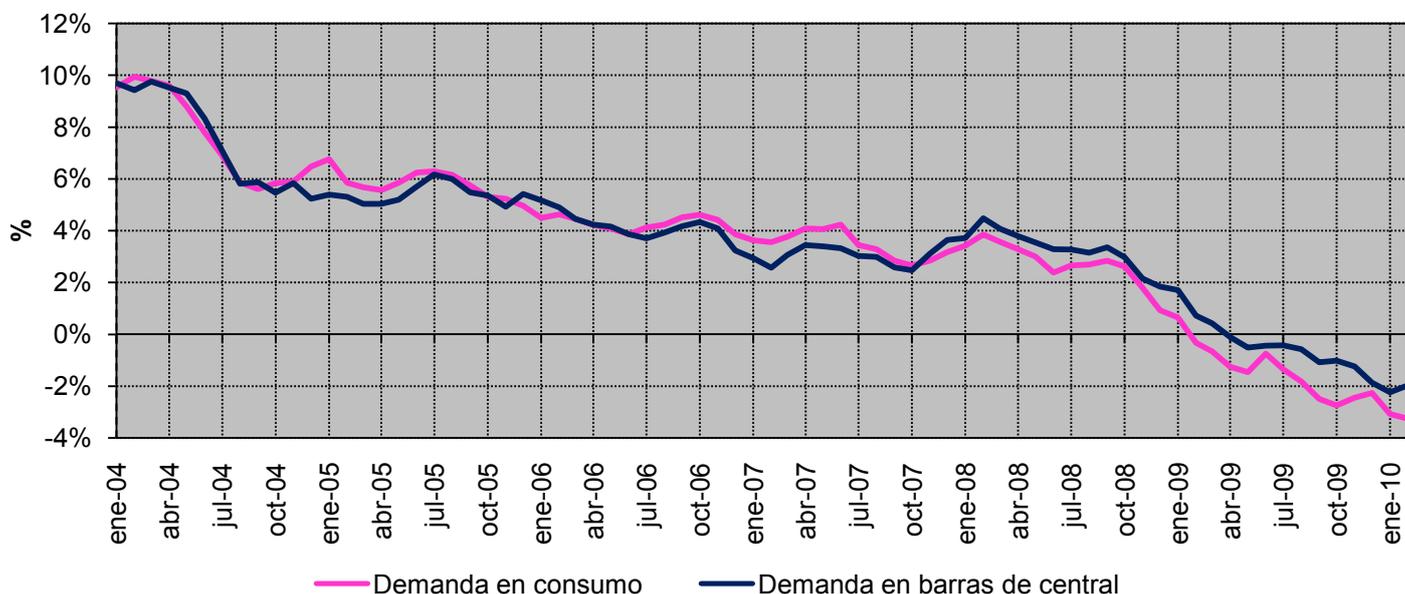
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2008	2009	2010	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09	09 s/ 08	10 s/ 09
	Enero	1.167	1.177	1.072	0,87	-8,93	0,87	-8,93	0,64
Febrero	1.093	1.039	961	-4,92	-7,49	-1,93	-8,26	-0,32	-3,26
Marzo	1.144	1.117	992	-2,36	-11,21	-2,08	-9,25	-0,66	-3,97
Abril	1.103	1.049	282	-4,86	-73,17	-2,76	-24,55	-1,25	-9,14
Mayo	1.139	1.115	-	-2,12	-	-2,63	-	-1,46	-
Junio	1.166	1.249	-	7,18	-	-0,95	-	-0,74	-
Julio	1.303	1.245	-	-4,50	-	-1,52	-	-1,35	-
Agosto	1.325	1.290	-	-2,58	-	-1,67	-	-1,82	-
Septiembre	1.240	1.171	-	-5,55	-	-2,12	-	-2,50	-
Octubre	1.179	1.140	-	-3,32	-	-2,24	-	-2,74	-
Noviembre	1.056	1.040	-	-1,51	-	-2,18	-	-2,45	-
Diciembre	1.086	1.052	-	-3,20	-	-2,26	-	-2,26	-
<b>Anual</b>	<b>14.000</b>	<b>13.684</b>	<b>3.306</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



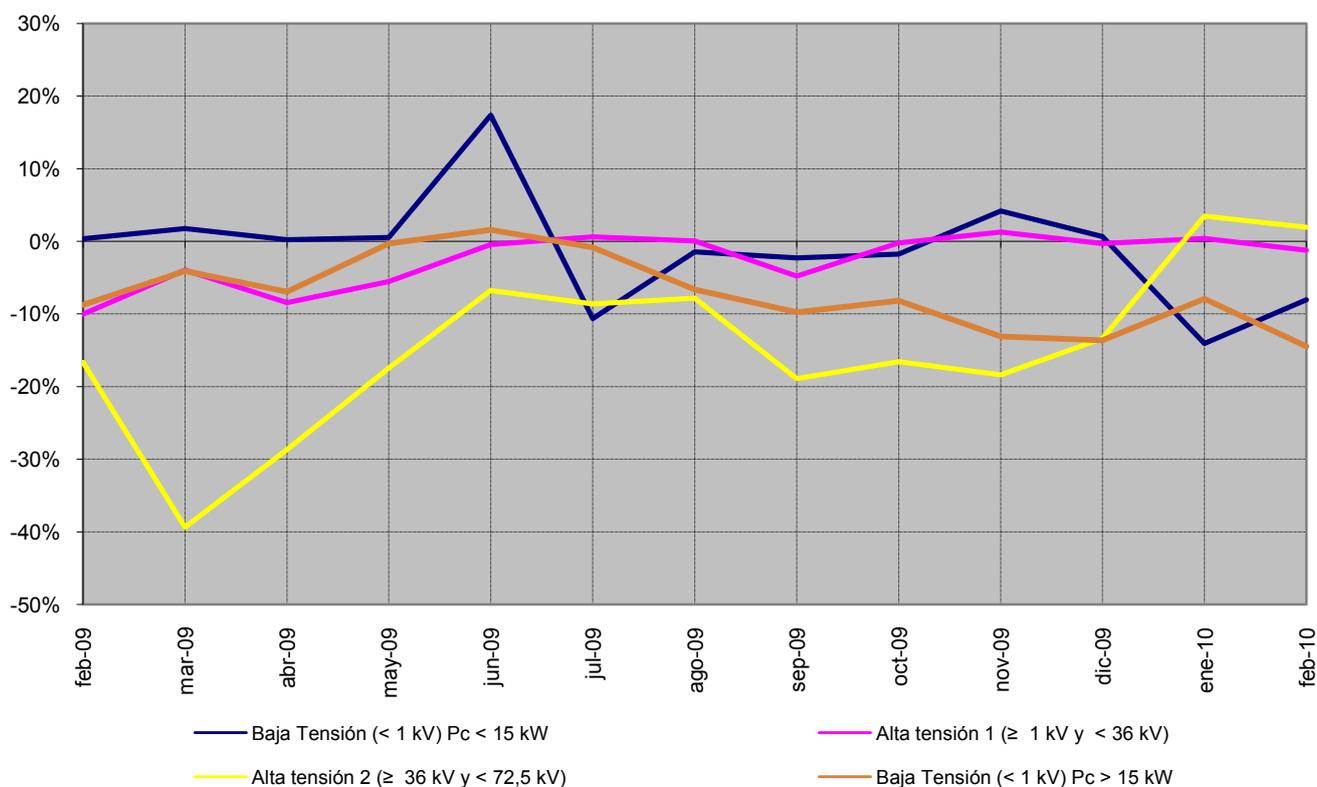
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	-2,3%	-9,8%	-4,8%	-18,9%			-5,5%
	octubre	-1,8%	-8,2%	-0,2%	-16,6%			-3,2%
	noviembre	4,2%	-13,1%	1,3%	-18,4%			-1,4%
	diciembre	0,7%	-13,7%	-0,3%	-13,4%			-3,1%
2010	enero	-14,1%	-7,9%	0,4%	3,5%			-8,9%
	febrero	-8,0%	-14,5%	-1,2%	1,9%			-7,4%



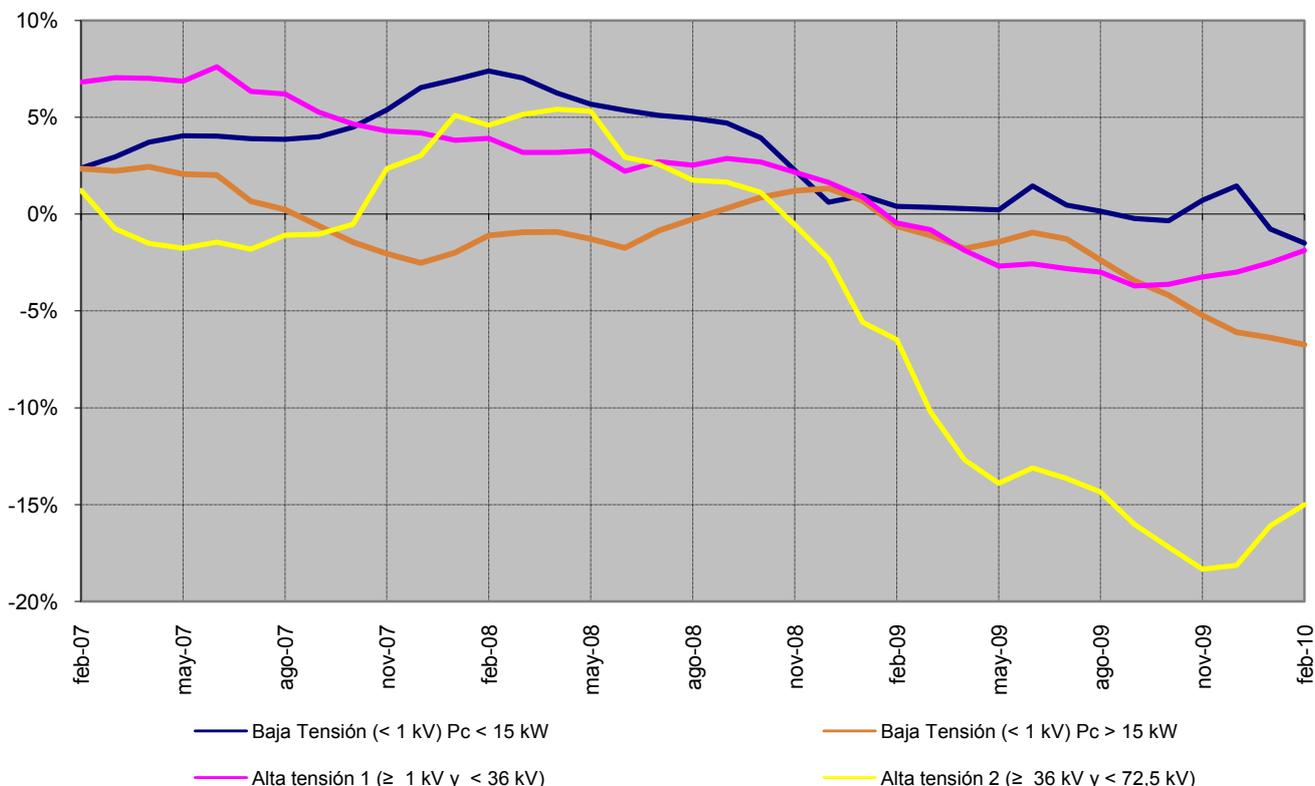
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

### 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)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2009	septiembre	-0,2%	-3,4%	-3,7%	-16,0%			-2,5%
	octubre	-0,3%	-4,2%	-3,6%	-17,2%			-2,7%
	noviembre	0,7%	-5,2%	-3,2%	-18,3%			-2,4%
	diciembre	1,5%	-6,1%	-3,0%	-18,1%			-2,2%
2010	enero	-0,8%	-6,4%	-2,5%	-16,1%			-3,0%
	febrero	-1,5%	-6,7%	-1,9%	-15,0%			-3,2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

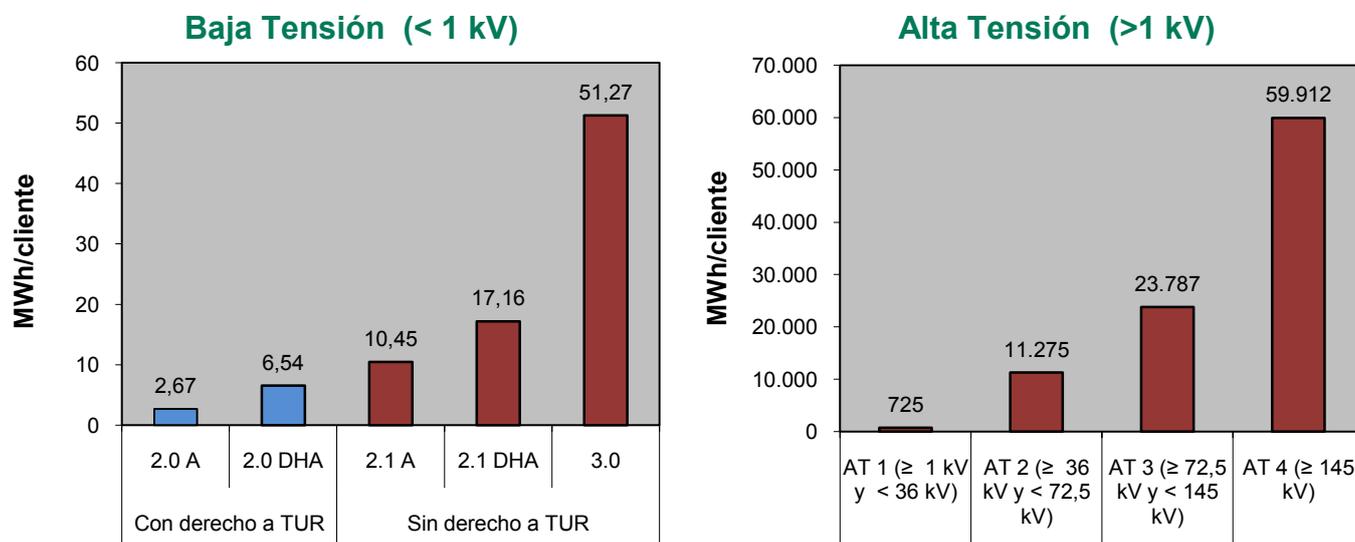
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.794.448</b>	<b>27.841.962</b>	<b>123.123</b>	<b>121.841</b>	<b>4,43</b>	<b>4,38</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.226.661</b>	<b>26.272.072</b>	<b>75.564</b>	<b>74.693</b>	<b>2,88</b>	<b>2,84</b>
2.0 A	25.050.066	25.099.621	67.720	67.025	2,70	2,67
2.0 DHA	1.176.595	1.172.451	7.844	7.668	6,67	6,54
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.567.788</b>	<b>1.569.891</b>	<b>47.559</b>	<b>47.147</b>	<b>30,34</b>	<b>30,03</b>
2.1 A	643.105	651.211	6.795	6.807	10,57	10,45
2.1 DHA	197.930	198.260	3.391	3.401	17,13	17,16
3.0	726.752	720.419	37.373	36.939	51,43	51,27
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>99.526</b>	<b>99.462</b>	<b>71.974</b>	<b>72.065</b>	<b>723</b>	<b>725</b>
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.436</b>	<b>1.440</b>	<b>16.085</b>	<b>16.230</b>	<b>11.200</b>	<b>11.275</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>340</b>	<b>341</b>	<b>8.130</b>	<b>8.110</b>	<b>23.924</b>	<b>23.787</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>332</b>	<b>340</b>	<b>19.709</b>	<b>20.365</b>	<b>59.349</b>	<b>59.912</b>
<b>Total</b>	<b>27.896.082</b>	<b>27.943.544</b>	<b>239.021</b>	<b>238.611</b>	<b>8,57</b>	<b>8,54</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)



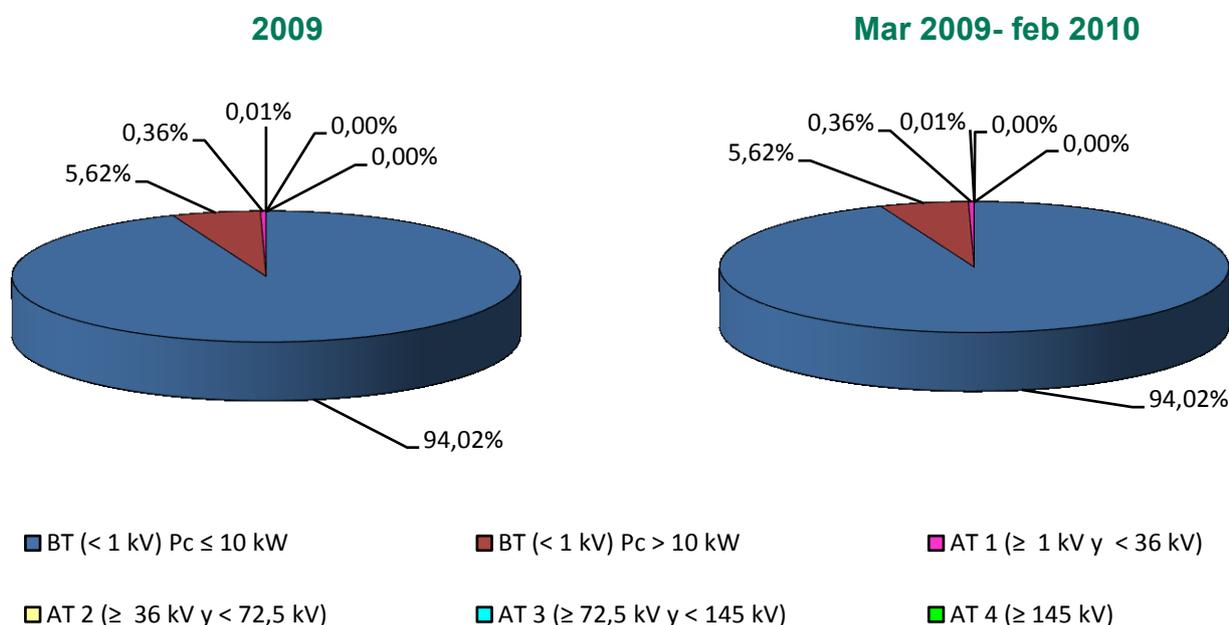
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

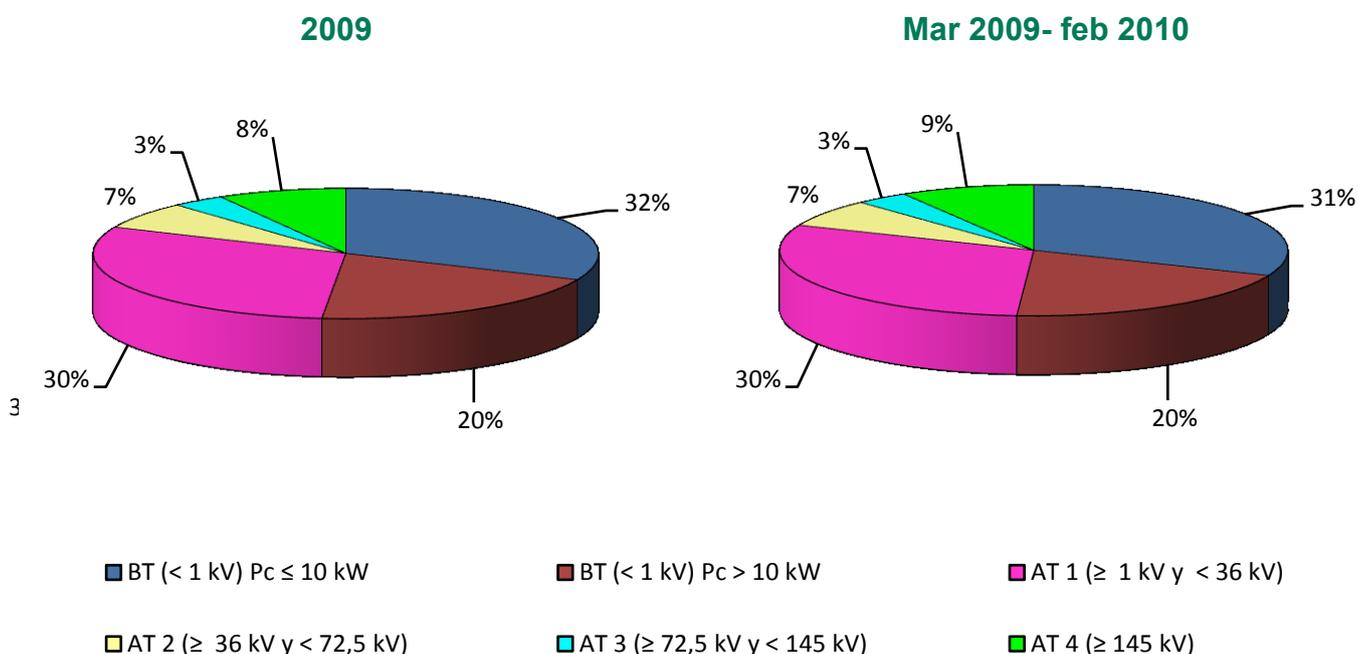
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

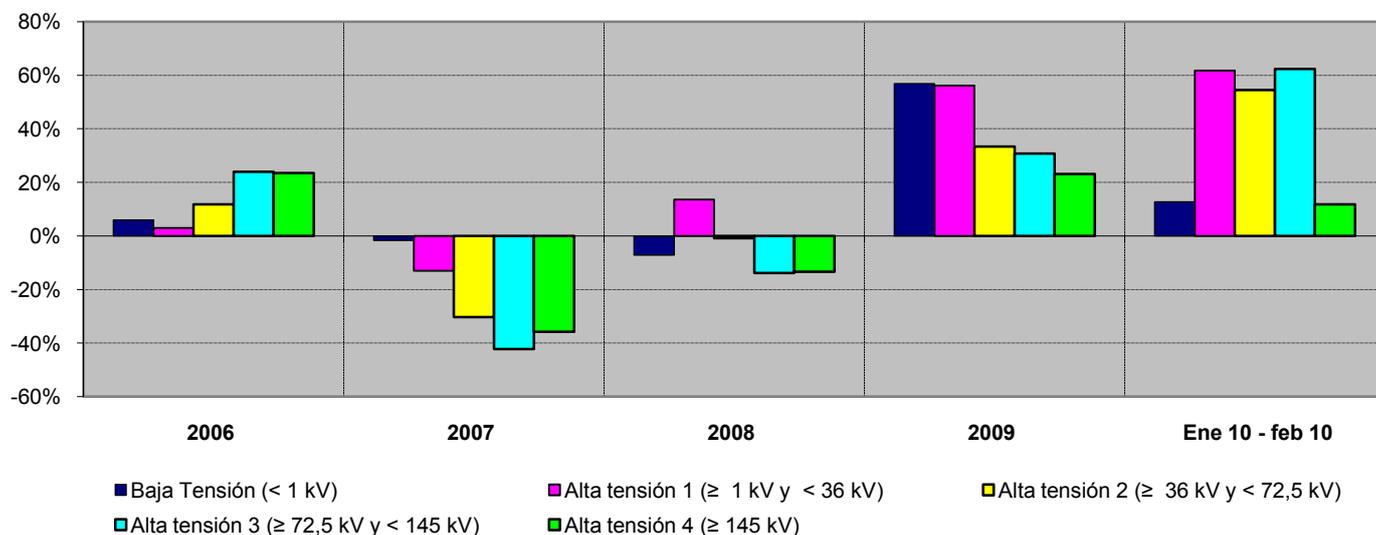
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2009	dic-09	ene-10	feb-10	2009 s/ 2008	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,27</b>	<b>6,30</b>	<b>6,92</b>	<b>7,01</b>	<b>57%</b>	<b>66%</b>	<b>44%</b>	<b>41%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,36</b>	<b>7,37</b>	<b>7,94</b>	<b>8,05</b>	<b>72%</b>	<b>102%</b>	<b>56%</b>	<b>48%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,61	7,39	7,87	7,98	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,36	7,19	8,63	8,84	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,45</b>	<b>3,74</b>	<b>3,97</b>	<b>4,00</b>	<b>53%</b>	<b>39%</b>	<b>26%</b>	<b>24%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,44	3,72	3,81	3,82	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,49	3,77	4,36	4,47	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,86</b>	<b>4,87</b>	<b>5,80</b>	<b>5,86</b>	<b>27%</b>	<b>25%</b>	<b>27%</b>	<b>28%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,76</b>	<b>3,95</b>	<b>4,99</b>	<b>5,16</b>	<b>56%</b>	<b>75%</b>	<b>67%</b>	<b>70%</b>
3.1.A	3,97	4,54	5,42	5,55	62%	74%	59%	61%
6.1.A	2,41	3,76	4,85	5,05	48%	75%	69%	72%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,09</b>	<b>1,54</b>	<b>1,91</b>	<b>2,00</b>	<b>33%</b>	<b>48%</b>	<b>56%</b>	<b>61%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0,86</b>	<b>1,24</b>	<b>1,64</b>	<b>1,58</b>	<b>31%</b>	<b>41%</b>	<b>70%</b>	<b>62%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,75</b>	<b>1,00</b>	<b>0,92</b>	<b>0,98</b>	<b>23%</b>	<b>16%</b>	<b>-4%</b>	<b>3%</b>
<b>Total</b>	<b>3,73</b>	<b>4,76</b>	<b>5,40</b>	<b>5,45</b>	<b>94%</b>	<b>113%</b>	<b>89%</b>	<b>88%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

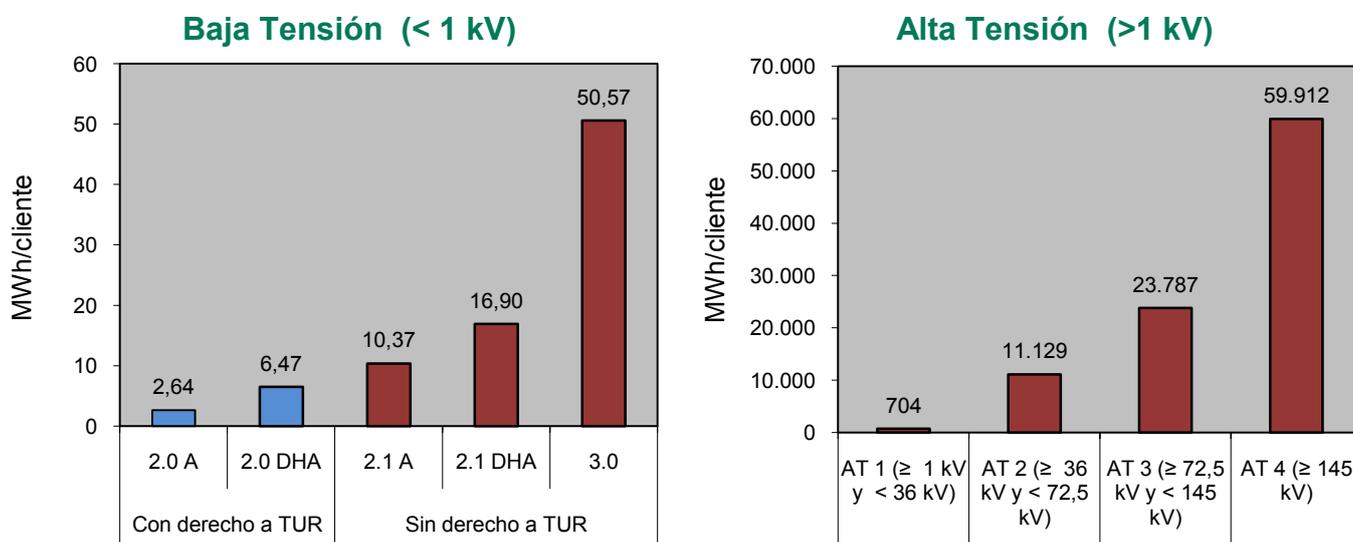
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>26.016.888</b>	<b>26.057.495</b>	<b>113.834</b>	<b>112.732</b>	<b>4,38</b>	<b>4,33</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.555.317</b>	<b>24.593.858</b>	<b>70.090</b>	<b>69.344</b>	<b>2,85</b>	<b>2,82</b>
2.0 A	23.387.096	23.429.830	62.384	61.811	2,67	2,64
2.0 DHA	1.168.221	1.164.028	7.706	7.533	6,60	6,47
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.461.570</b>	<b>1.463.637</b>	<b>43.745</b>	<b>43.388</b>	<b>29,93</b>	<b>29,64</b>
2.1 A	591.385	598.560	6.186	6.205	10,46	10,37
2.1 DHA	194.672	194.935	3.286	3.295	16,88	16,90
3.0	675.513	670.142	34.273	33.889	50,74	50,57
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>96.694</b>	<b>96.623</b>	<b>67.907</b>	<b>68.000</b>	<b>702</b>	<b>704</b>
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.426</b>	<b>1.429</b>	<b>15.761</b>	<b>15.905</b>	<b>11.055</b>	<b>11.129</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>340</b>	<b>341</b>	<b>8.130</b>	<b>8.110</b>	<b>23.924</b>	<b>23.787</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>332</b>	<b>340</b>	<b>19.709</b>	<b>20.365</b>	<b>59.349</b>	<b>59.912</b>
<b>Total</b>	<b>26.115.679</b>	<b>26.156.228</b>	<b>225.342</b>	<b>225.112</b>	<b>8,63</b>	<b>8,61</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)



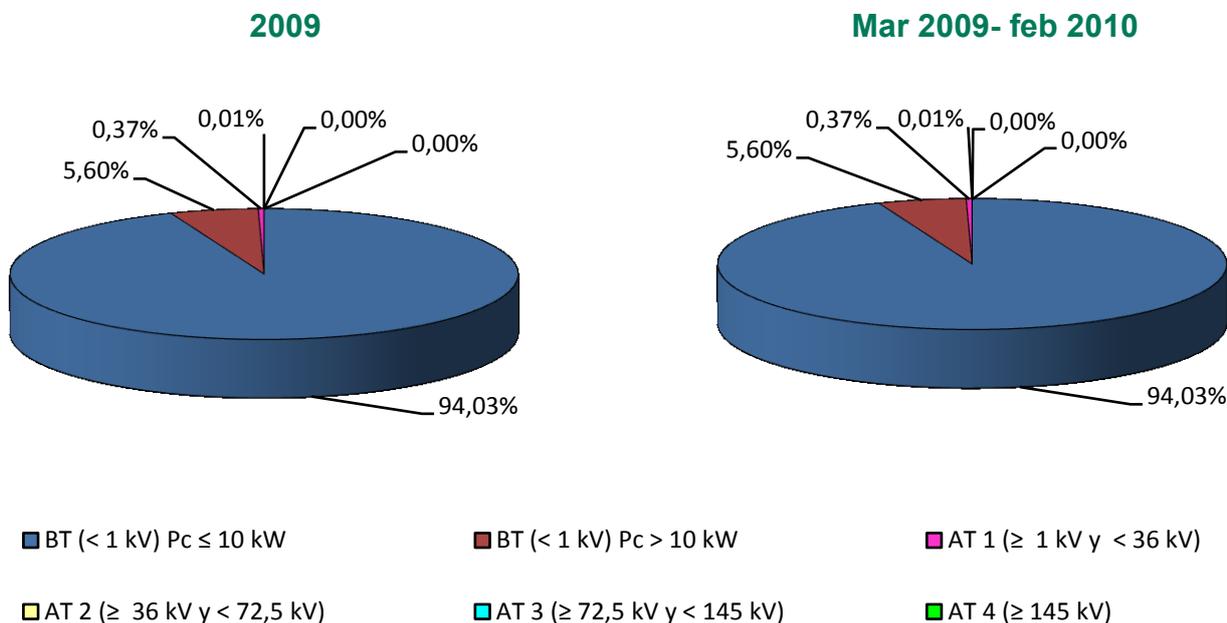
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

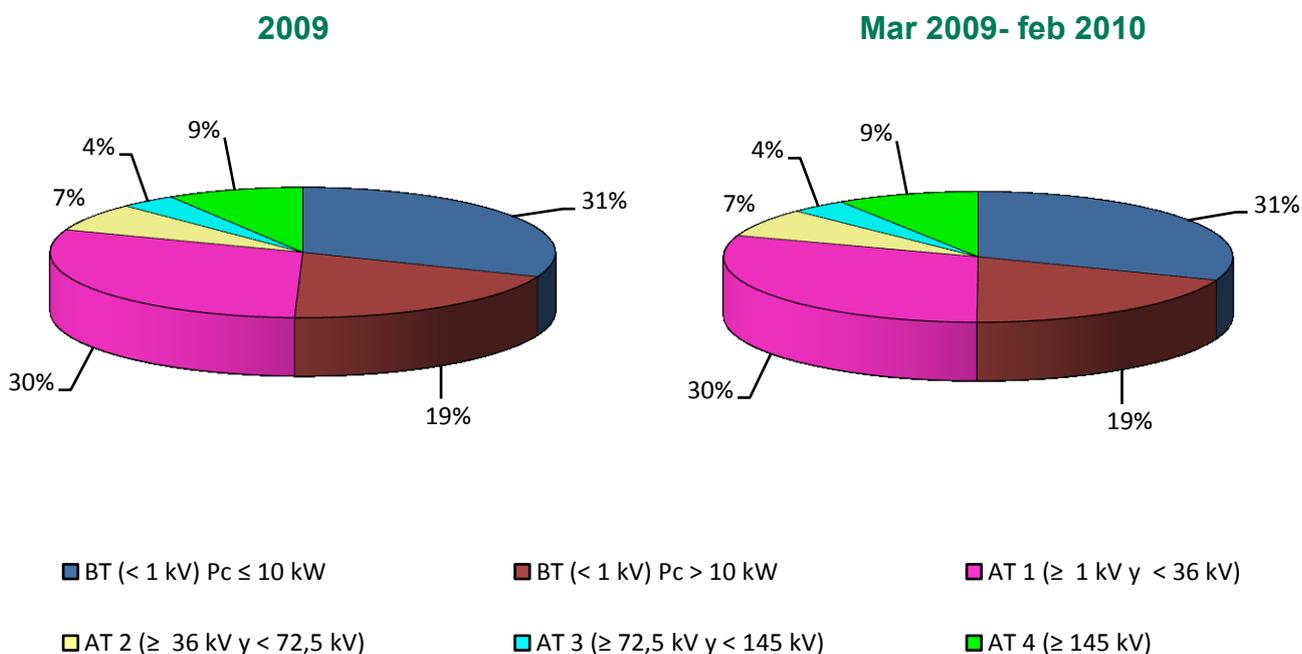
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

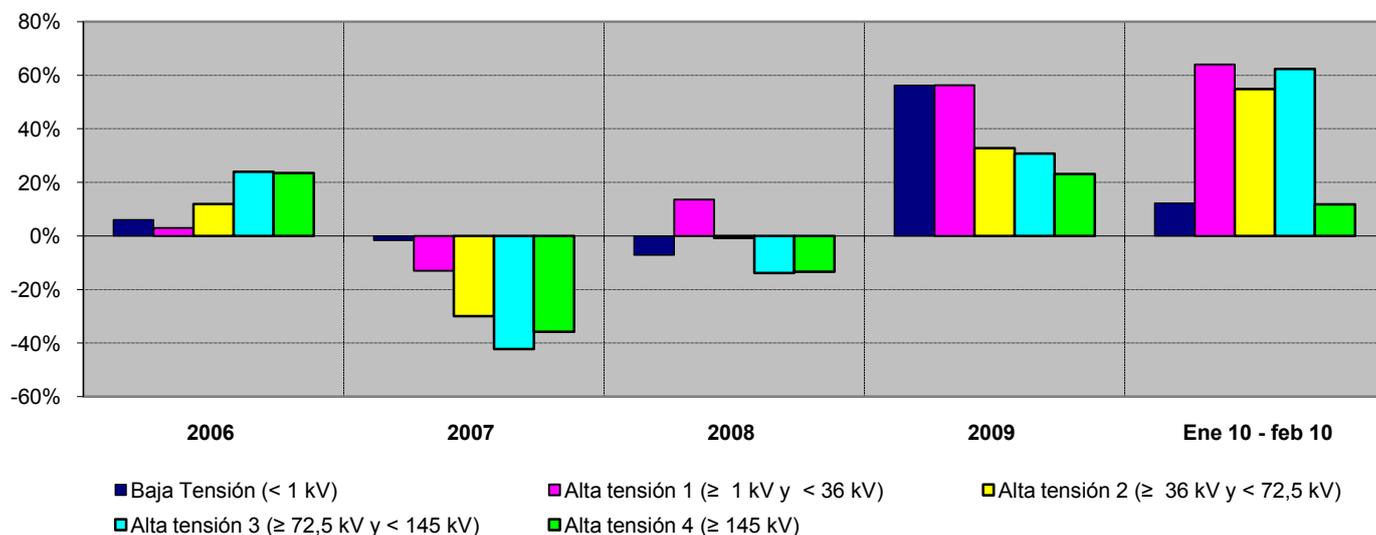
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2009	dic-09	ene-10	feb-10	2009 s/ 2008	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,28</b>	<b>6,28</b>	<b>6,90</b>	<b>6,99</b>	<b>56%</b>	<b>65%</b>	<b>44%</b>	<b>41%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,38</b>	<b>7,38</b>	<b>7,94</b>	<b>8,06</b>	<b>72%</b>	<b>101%</b>	<b>56%</b>	<b>47%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,62	7,40	7,88	7,99	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,40	7,20	8,62	8,84	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,46</b>	<b>3,74</b>	<b>3,97</b>	<b>4,00</b>	<b>53%</b>	<b>39%</b>	<b>26%</b>	<b>24%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,45	3,72	3,80	3,82	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,52	n.d	n.d	4,47	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,89</b>	<b>4,87</b>	<b>5,80</b>	<b>5,86</b>	<b>26%</b>	<b>25%</b>	<b>27%</b>	<b>28%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,77</b>	<b>3,98</b>	<b>5,08</b>	<b>5,25</b>	<b>56%</b>	<b>75%</b>	<b>68%</b>	<b>70%</b>
3.1.A	4,00	4,57	5,46	5,57	62%	74%	59%	61%
6.1.A	2,41	3,79	4,97	5,16	48%	75%	70%	73%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,09</b>	<b>1,54</b>	<b>1,92</b>	<b>2,01</b>	<b>33%</b>	<b>47%</b>	<b>56%</b>	<b>61%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0,86</b>	<b>1,24</b>	<b>1,64</b>	<b>1,58</b>	<b>31%</b>	<b>41%</b>	<b>70%</b>	<b>62%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,75</b>	<b>1,00</b>	<b>0,92</b>	<b>0,98</b>	<b>23%</b>	<b>16%</b>	<b>-4%</b>	<b>3%</b>
<b>Total</b>	<b>3,69</b>	<b>4,72</b>	<b>5,37</b>	<b>5,41</b>	<b>93%</b>	<b>111%</b>	<b>88%</b>	<b>87%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

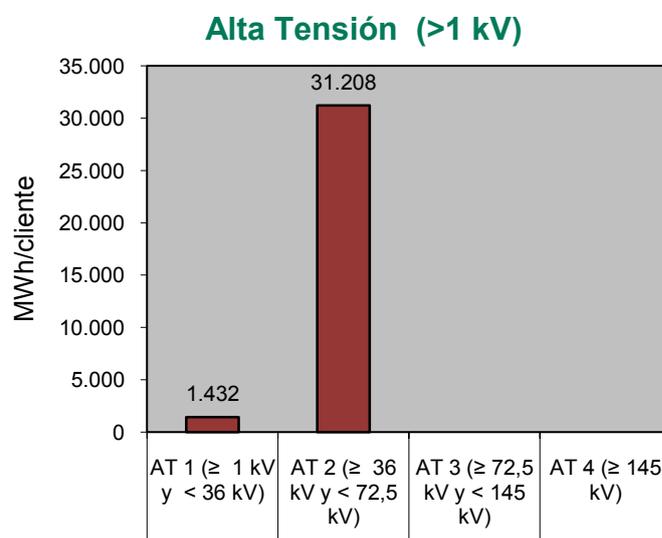
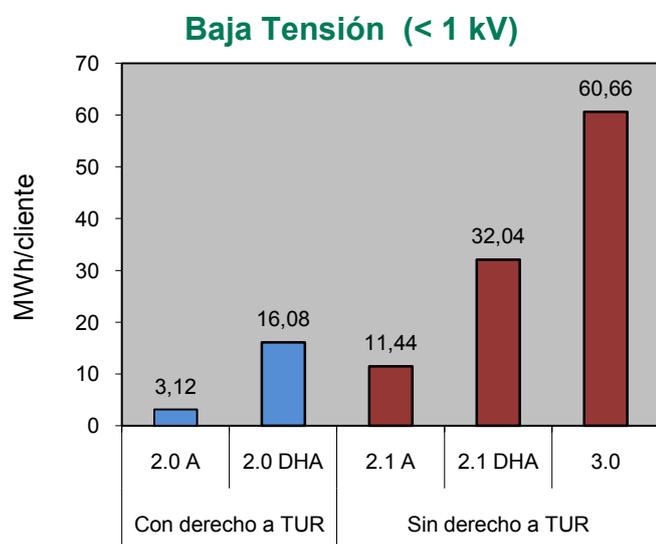
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010	2009	mar 2009- feb 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.777.561</b>	<b>1.784.467</b>	<b>9.289</b>	<b>9.108</b>	<b>5,23</b>	<b>5,10</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.671.343</b>	<b>1.678.214</b>	<b>5.475</b>	<b>5.350</b>	<b>3,28</b>	<b>3,19</b>
2.0 A	1.662.969	1.669.791	5.336	5.214	3,21	3,12
2.0 DHA	8.374	8.423	138	135	16,52	16,08
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>106.217</b>	<b>106.253</b>	<b>3.814</b>	<b>3.759</b>	<b>35,91</b>	<b>35,37</b>
2.1 A	51.720	52.651	609	602	11,78	11,44
2.1 DHA	3.258	3.325	105	107	32,10	32,04
3.0	51.239	50.277	3.101	3.050	60,51	60,66
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2.832</b>	<b>2.839</b>	<b>4.067</b>	<b>4.065</b>	<b>1.436</b>	<b>1.432</b>
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>324</b>	<b>325</b>	<b>31.091</b>	<b>31.208</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.780.403</b>	<b>1.787.317</b>	<b>13.680</b>	<b>13.498</b>	<b>7,68</b>	<b>7,55</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( mar 2009- feb 2010)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

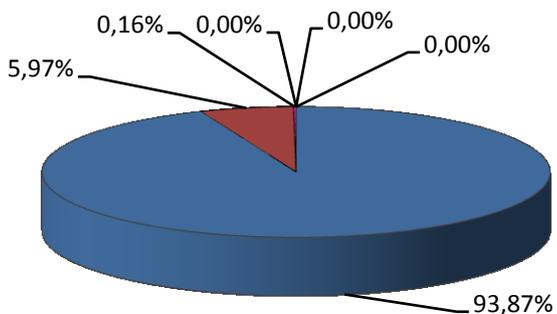
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

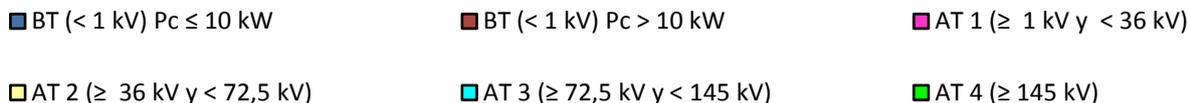
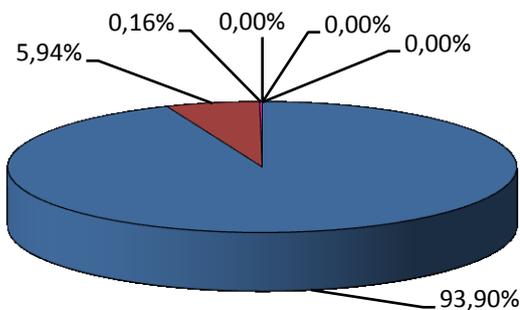
### 3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario

2009

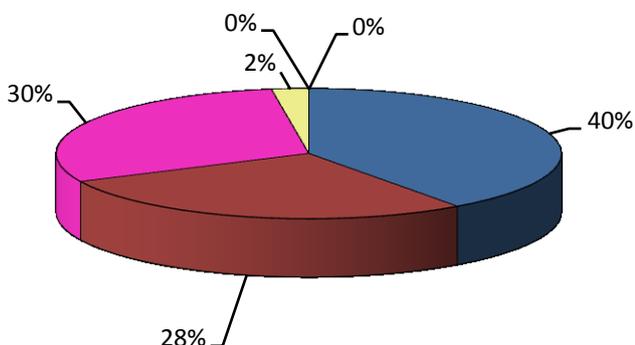


Mar 2009- feb 2010

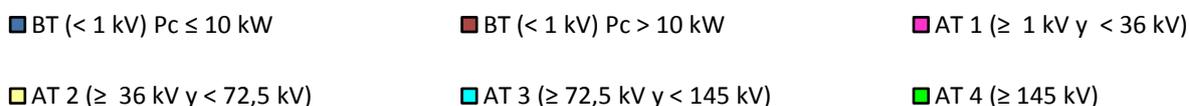
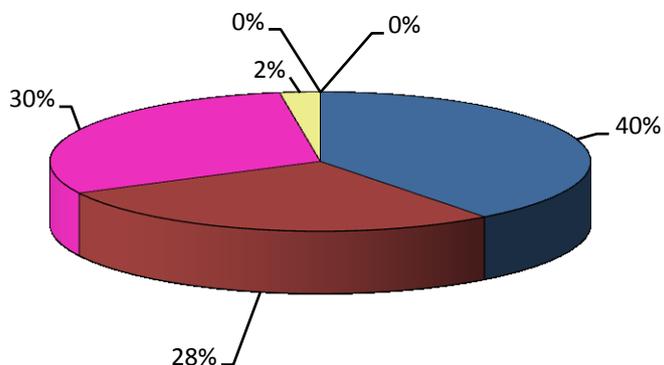


#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

2009



Mar 2009- feb 2010



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

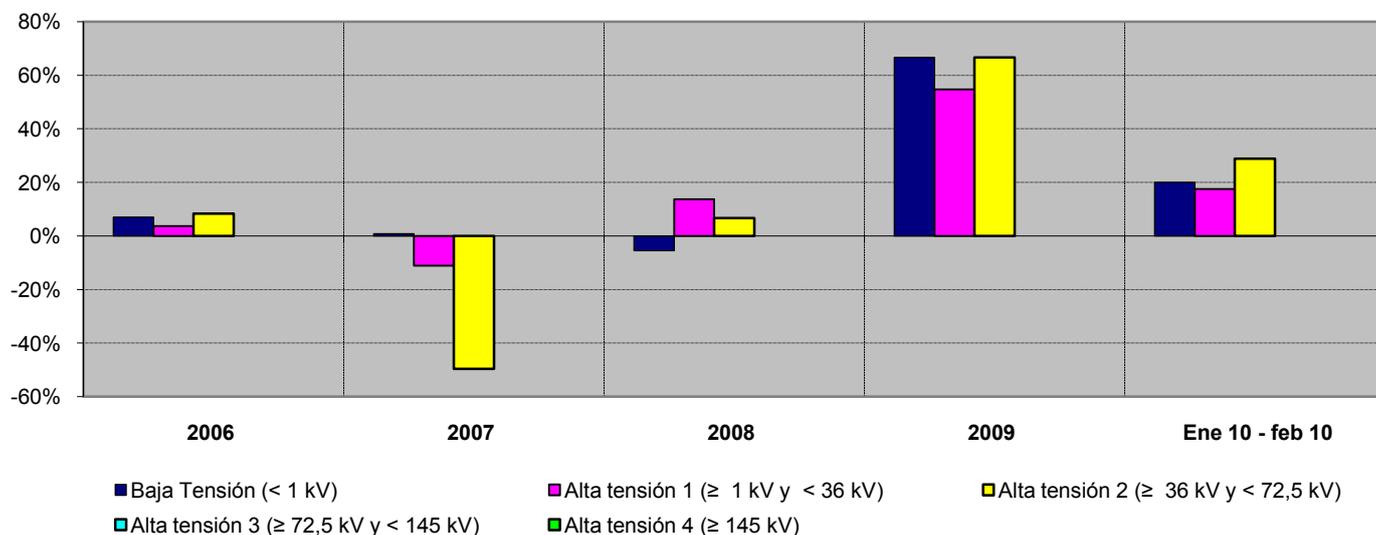
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 v 2/2008

### 3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2009	dic-09	ene-10	feb-10	2009 s/ 2008	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,11</b>	<b>6,53</b>	<b>7,18</b>	<b>7,28</b>	<b>67%</b>	<b>82%</b>	<b>53%</b>	<b>52%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,15</b>	<b>7,34</b>	<b>7,91</b>	<b>7,96</b>	<b>85%</b>	<b>112%</b>	<b>60%</b>	<b>56%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,45	7,37	7,83	7,88	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,02	7,08	8,69	8,80	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>3,76</b>	<b>3,76</b>	<b>4,20</b>	<b>4,22</b>	<b>39%</b>	<b>37%</b>	<b>31%</b>	<b>29%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	3,89	3,93	4,08	4,07	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	3,60	3,54	4,37	4,43	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,63</b>	<b>4,87</b>	<b>5,80</b>	<b>5,88</b>	<b>30%</b>	<b>31%</b>	<b>31%</b>	<b>31%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,70</b>	<b>3,42</b>	<b>3,25</b>	<b>3,45</b>	<b>55%</b>	<b>71%</b>	<b>55%</b>	<b>57%</b>
3.1.A	3,52	4,06	4,82	5,07	63%	73%	56%	60%
6.1.A	2,38	3,18	2,67	2,86	49%	70%	54%	56%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,00</b>	<b>1,36</b>	<b>1,24</b>	<b>1,45</b>	<b>67%</b>	<b>88%</b>	<b>57%</b>	<b>78%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>4,55</b>	<b>5,53</b>	<b>5,98</b>	<b>6,09</b>	<b>101%</b>	<b>129%</b>	<b>109%</b>	<b>107%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



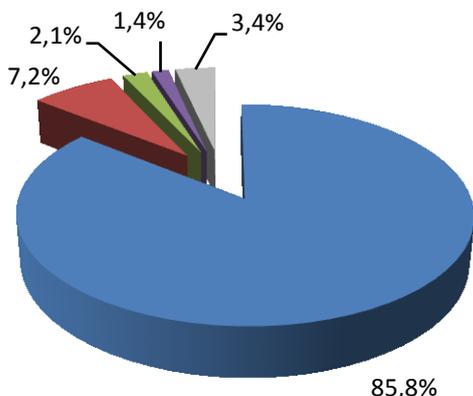
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

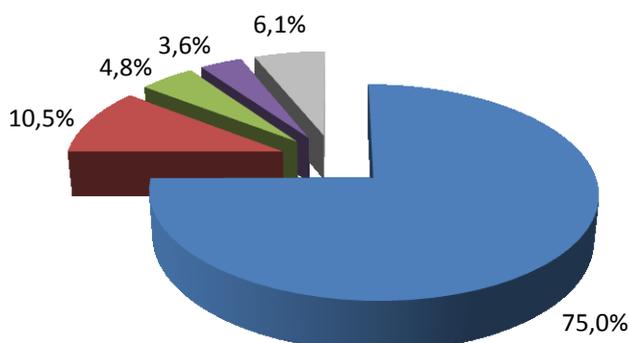
### 3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<15 kW

Nº Consumidores



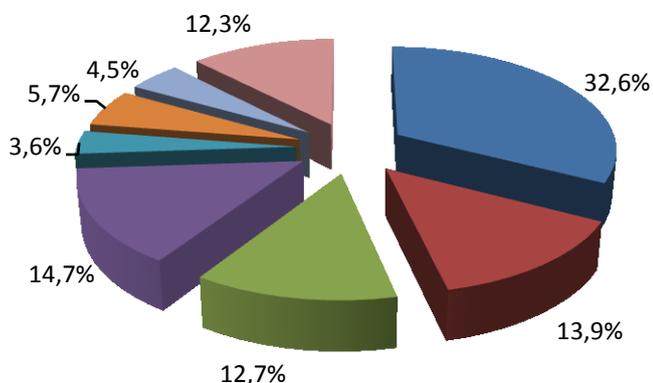
Energía



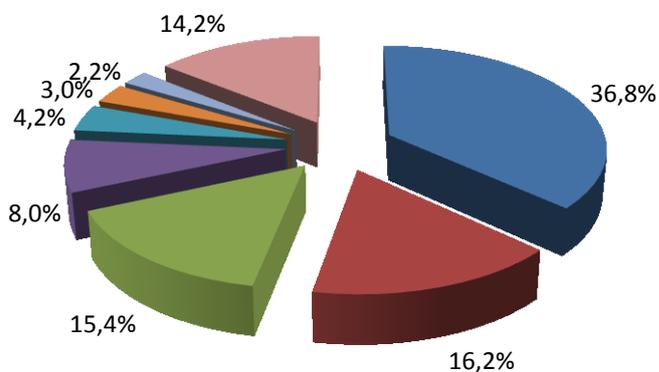
■ USOS DOMESTICOS ■ COMERCIO Y SERVICIOS ■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS ■ HOSTELERIA ■ RESTO

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc>15 kW

Nº Consumidores



Energía



■ COMERCIO Y SERVICIOS ■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS ■ HOSTELERIA  
 ■ USOS DOMESTICOS ■ ALUMBRADO PUBLICO ■ CONSTRUCCION Y OBRAS PUBLICAS  
 ■ AGRIC.GANAD.SIVIC.CAZA.PESCA ■ RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

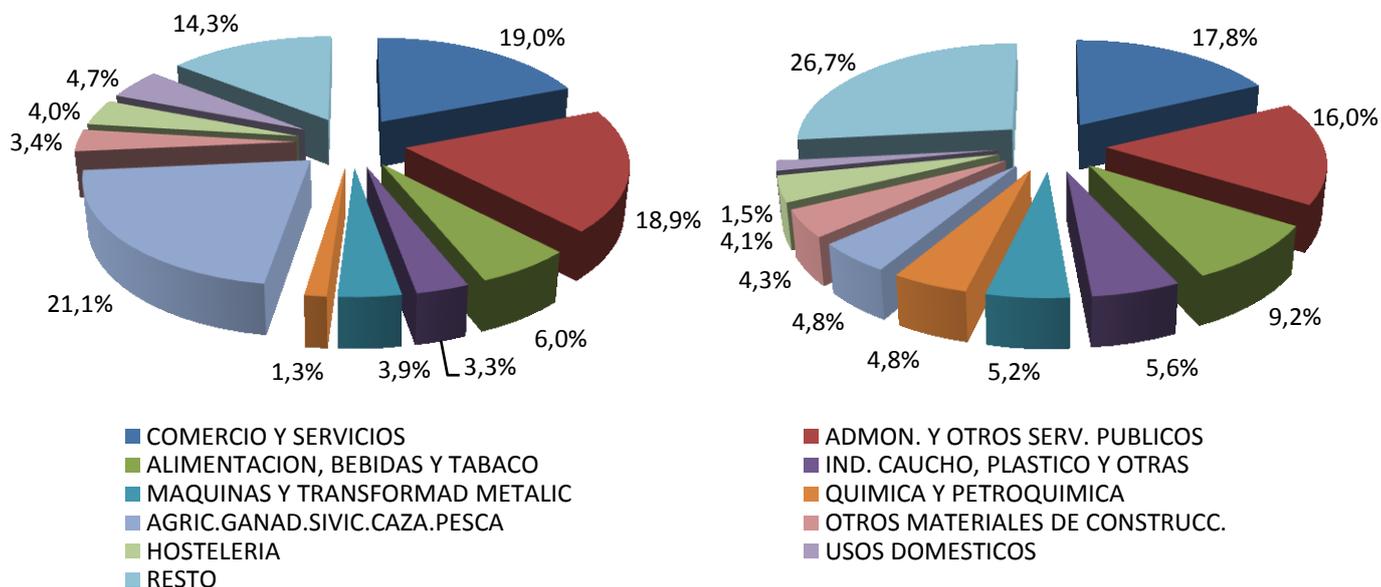
Nota: Datos correspondientes al año 2008. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV)

Nº Consumidores

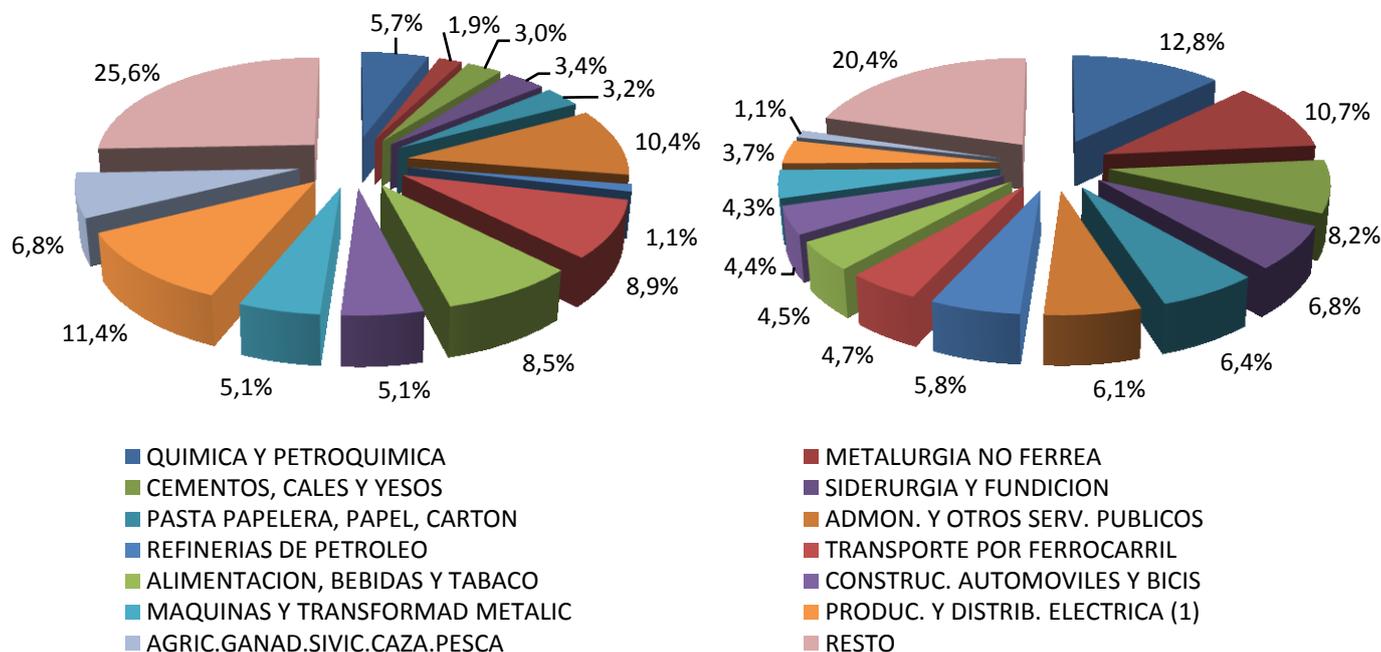
Energía



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV)

Nº Consumidores

Energía



Fuente: CNE (SINCRO)

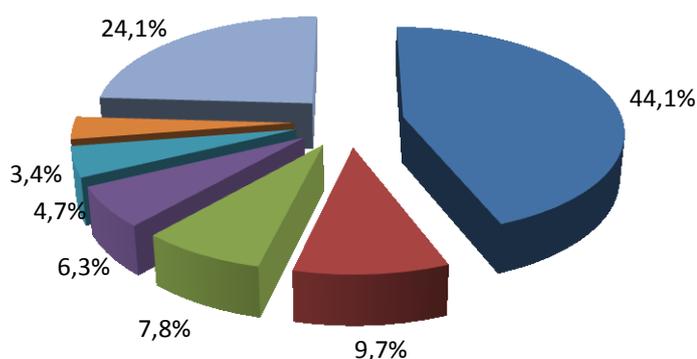
Nota: Datos correspondientes al año 2008. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

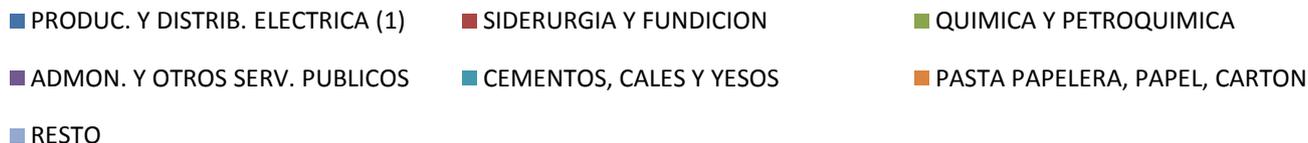
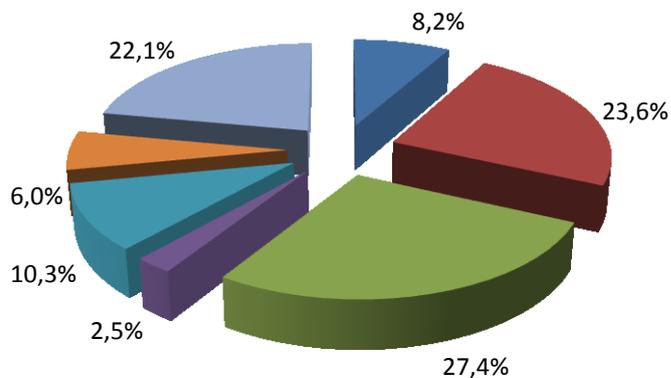
### 3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)

**Nº Consumidores**

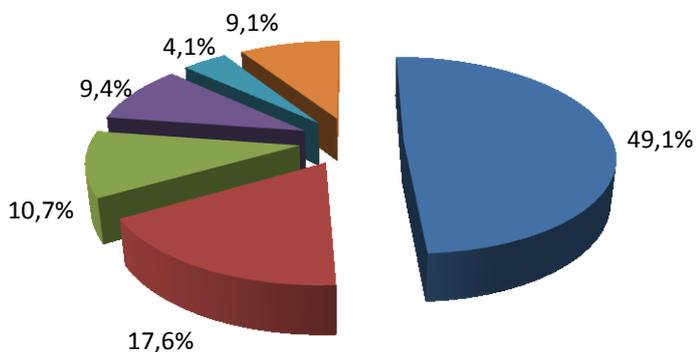


**Energía**

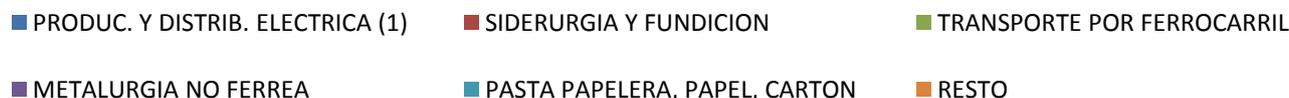
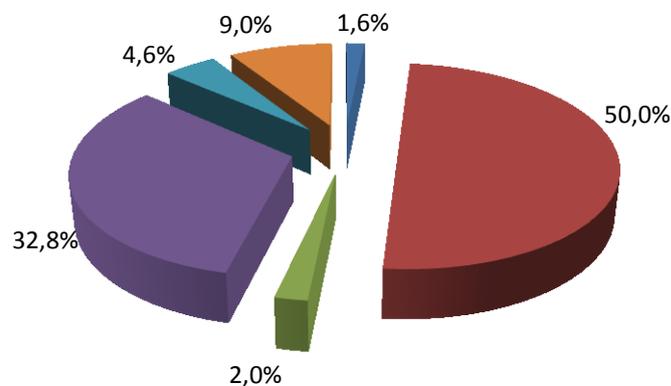


#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 ( $\geq 145$ kV)

**Nº Consumidores**



**Energía**



Fuente: CNE (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2008. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)**

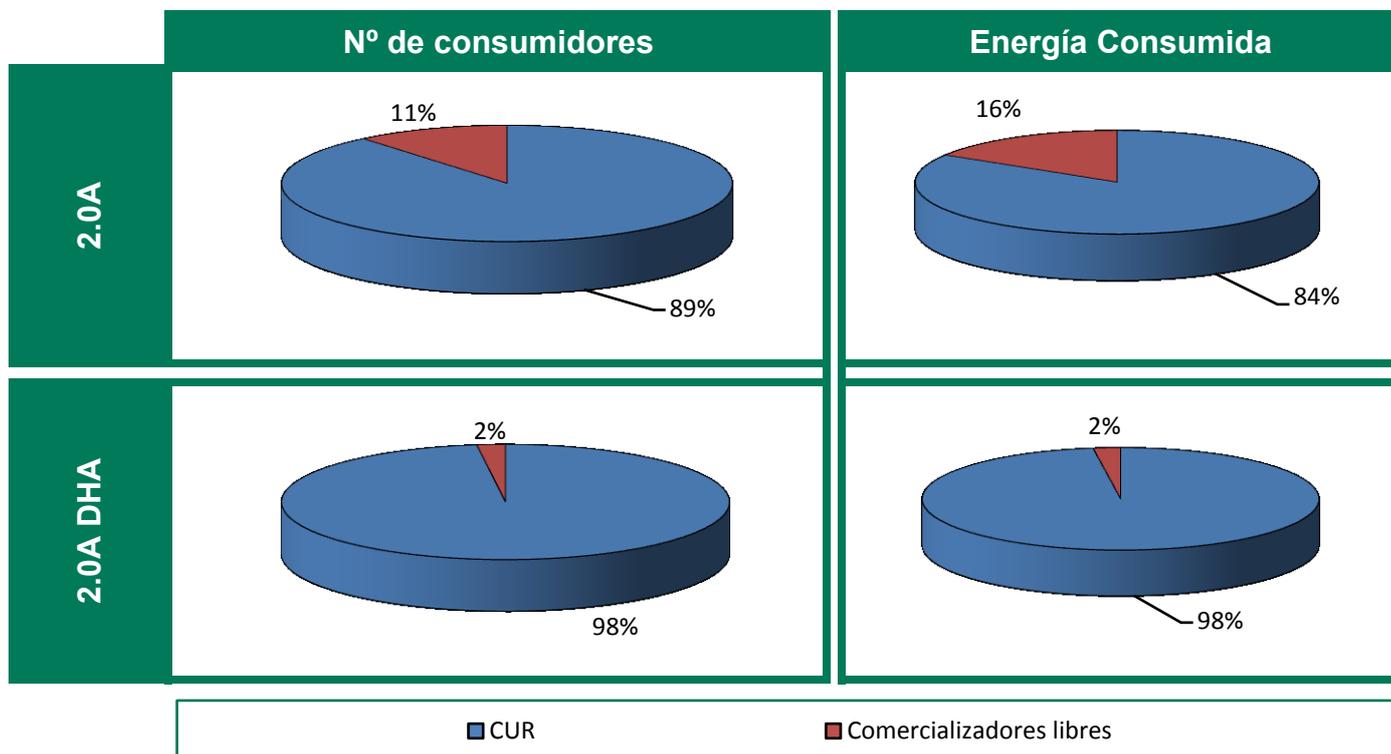
**Consumidores abastecidos por CUR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (kWh/cliente y mes)		Potencia contratada (kW/cliente)	
	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10
2.0A	22.082.002	20.978.843	5.462	4.896	247	233	3,87	3,84
2.0A DHA	960.488	915.969	900	807	937	881	5,42	5,33
<b>TOTAL</b>	<b>23.042.490</b>	<b>21.894.812</b>	<b>6.362</b>	<b>5.703</b>	<b>276</b>	<b>260</b>	<b>3,94</b>	<b>3,91</b>

**Consumidores abastecidos por comercializadoras libres**

Peaje	Nº de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (kWh/cliente y mes)		Potencia contratada (kW/cliente)	
	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10
2.0A	2.654.339	2.594.392	1.059	947	399	365	4,55	4,49
2.0A DHA	16.110	19.301	18	18	1.114	949	6,04	5,96
<b>TOTAL</b>	<b>2.670.449</b>	<b>2.613.693</b>	<b>1.077</b>	<b>966</b>	<b>403</b>	<b>369</b>	<b>4,56</b>	<b>4,50</b>

**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en febrero 2010**

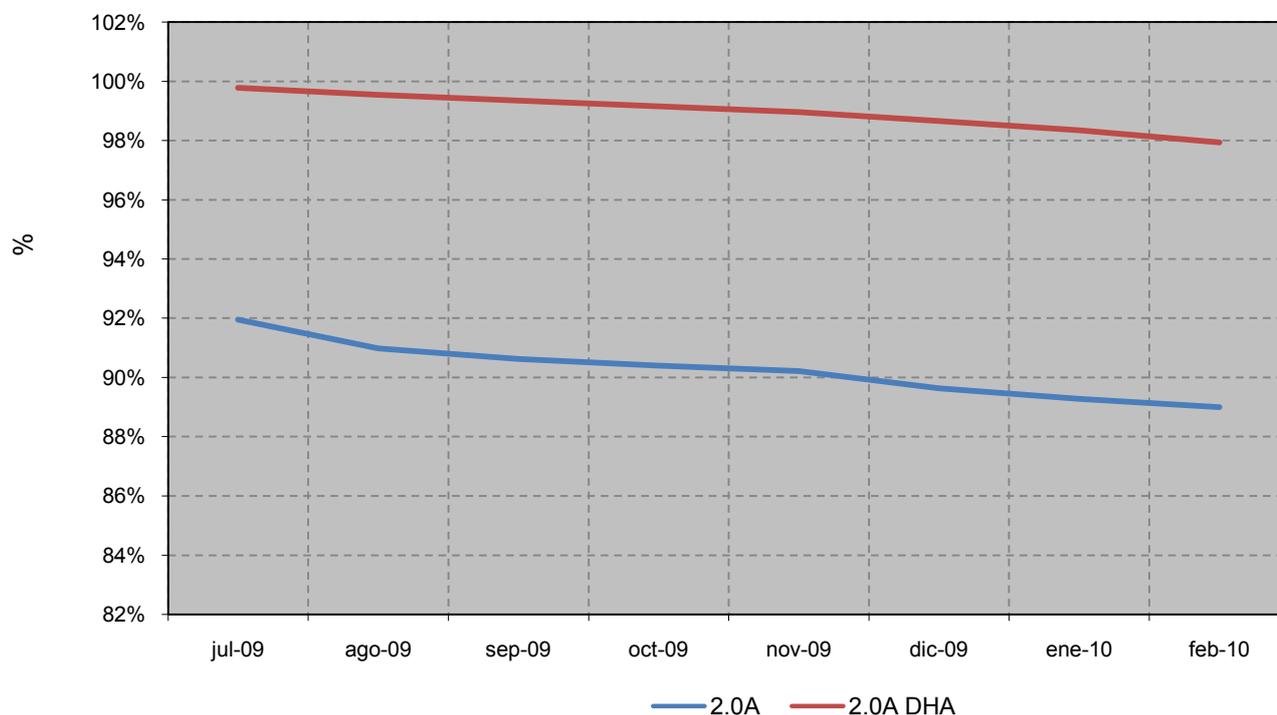


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

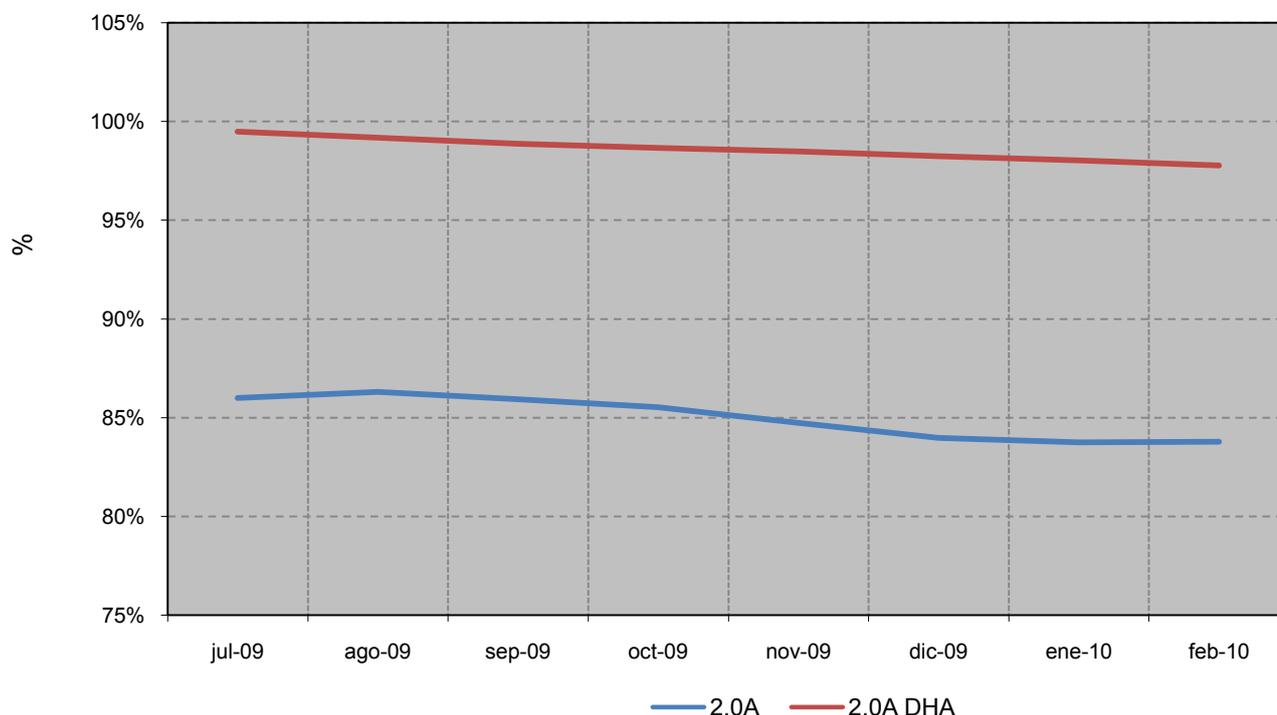
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR ( $P_c \leq 10$ kW)

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR

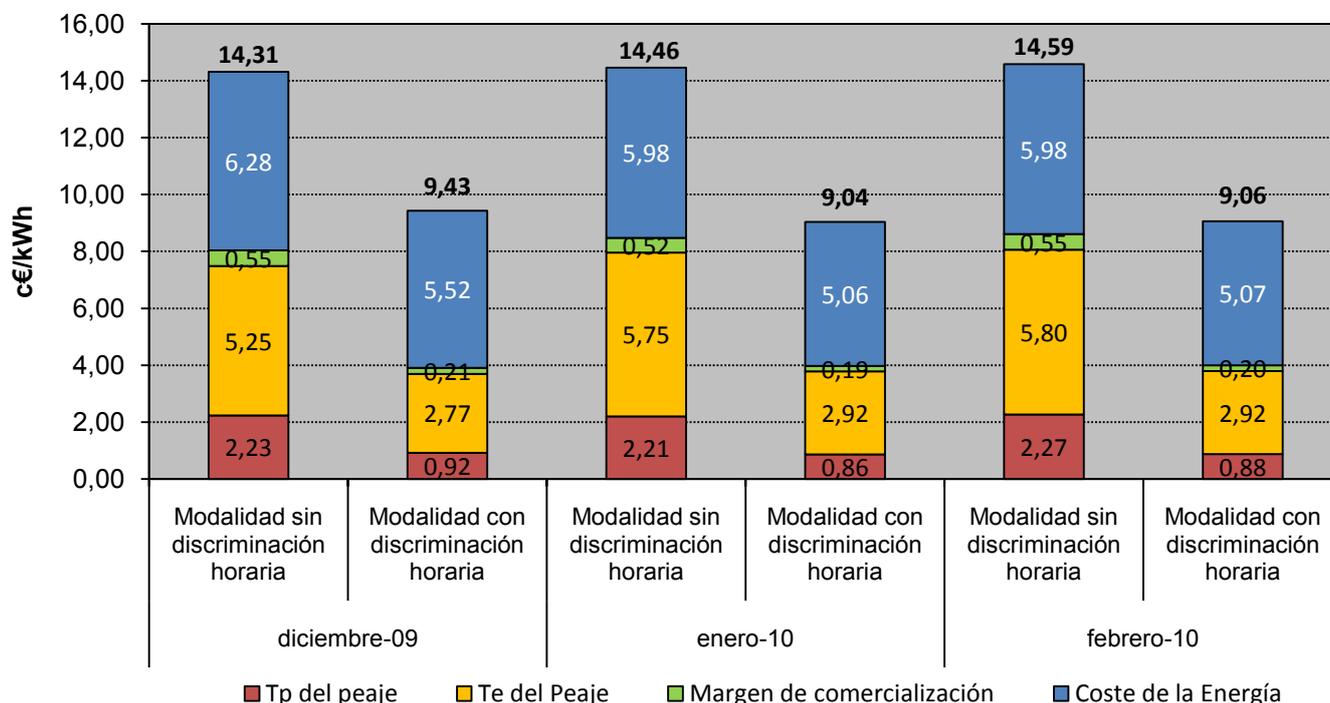


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

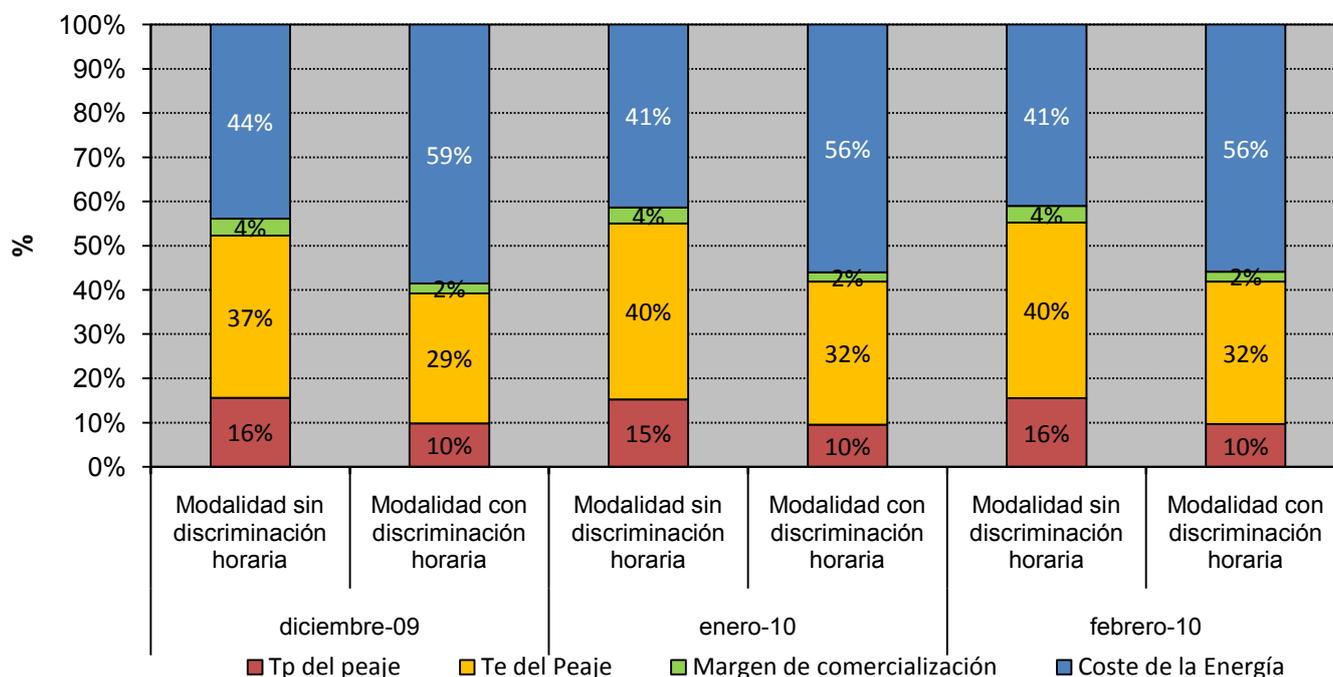
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.1 - Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

#### Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)



#### Distribución del precio medio de los consumidores abastecidos por CUR (1)



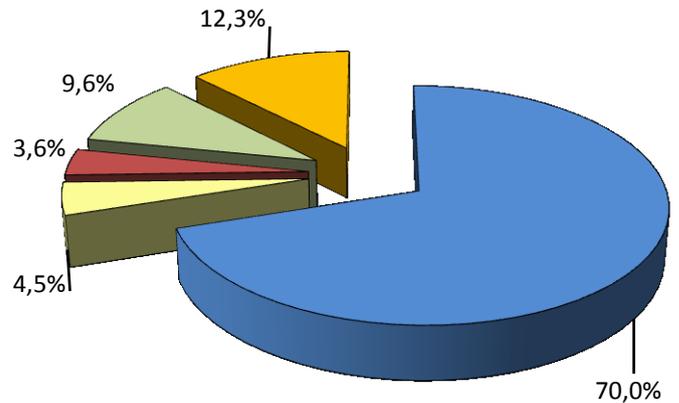
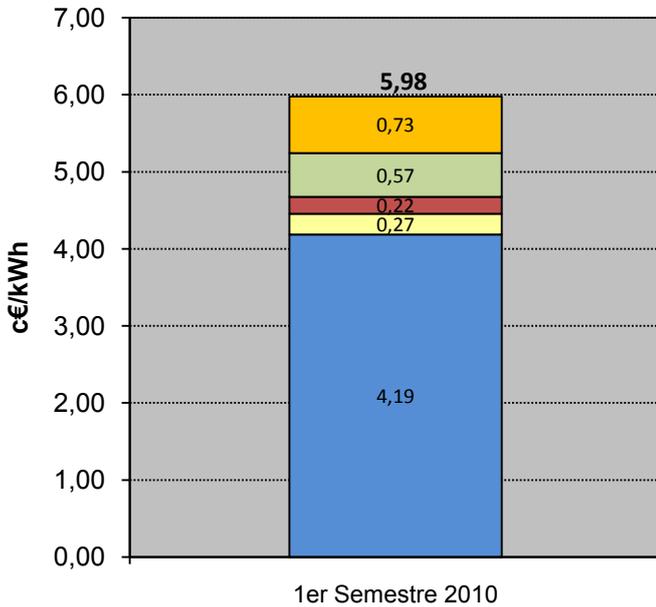
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)**

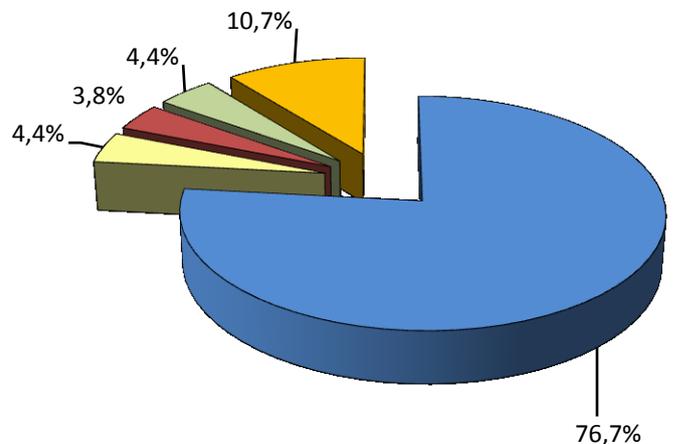
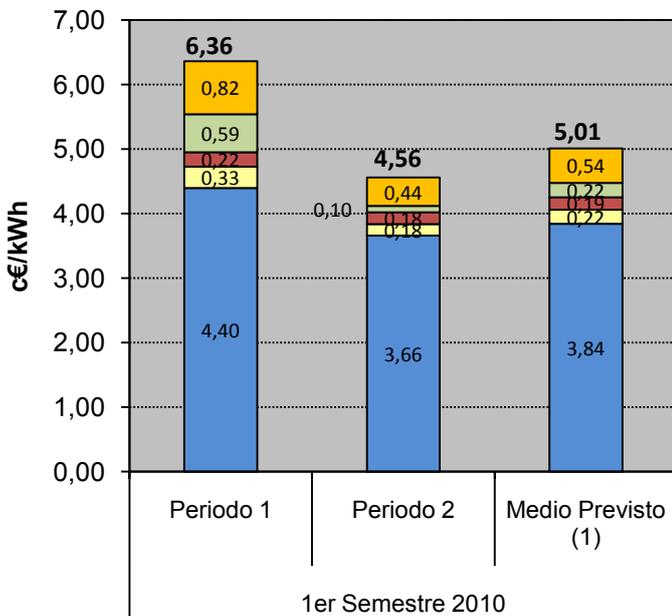
**Coste de Energía incluido en las Tarifas de Último recurso (c€/kWh) (1)**

*Modalidad sin Discriminación Horaria*



■ Coste Energía del Mercado Diario ■ Servicios de Ajuste ■ Prima de Riesgo ■ Coste Servicio Capacidad ■ Pérdidas

*Modalidad con Discriminación Horaria*



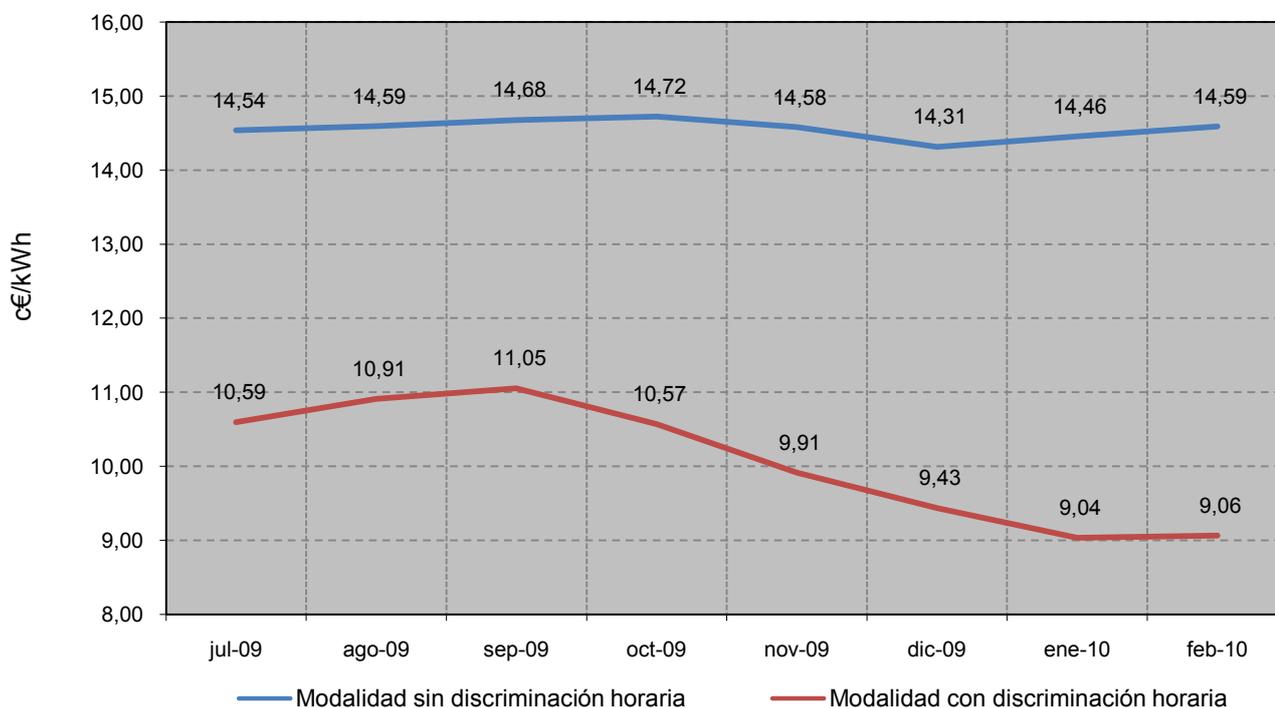
■ Coste Energía del Mercado Diario ■ Servicios de Ajuste ■ Prima de Riesgo ■ Coste Servicio Capacidad ■ Pérdidas

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

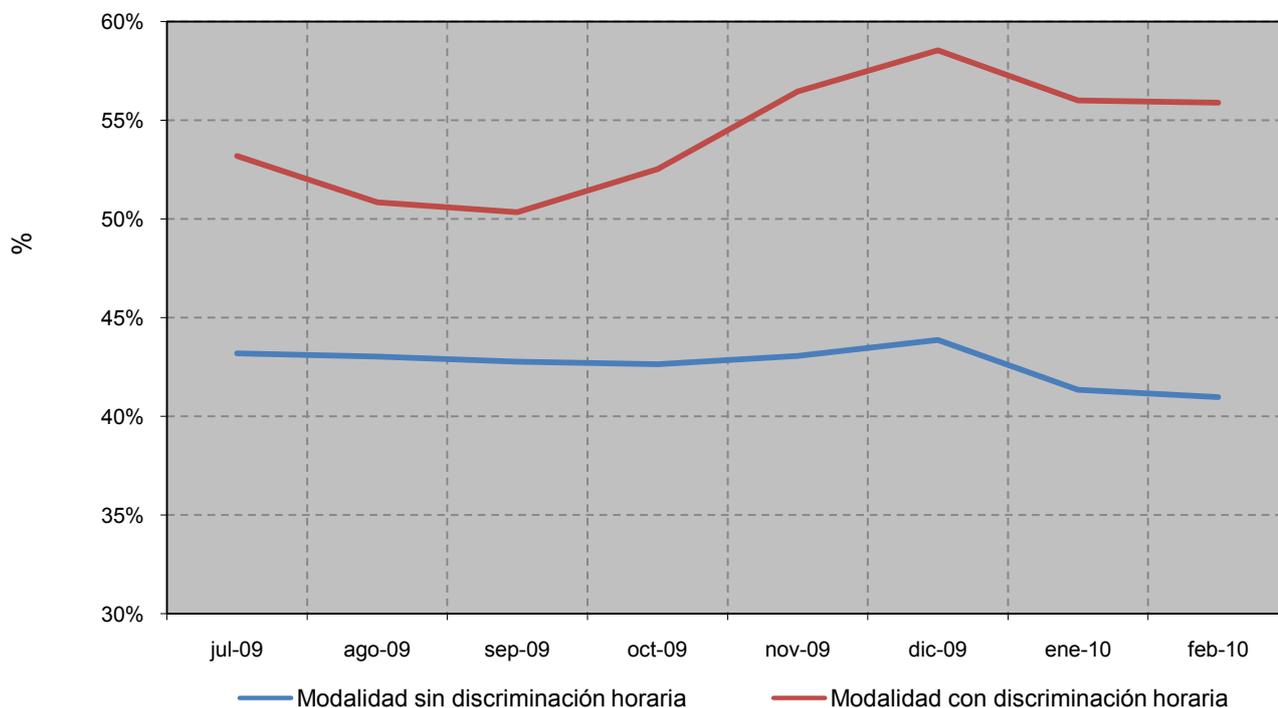
Nota (1): Considerando perfiles iniciales

### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

#### Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)



#### Porcentaje que supone el coste de la energía sobre el total



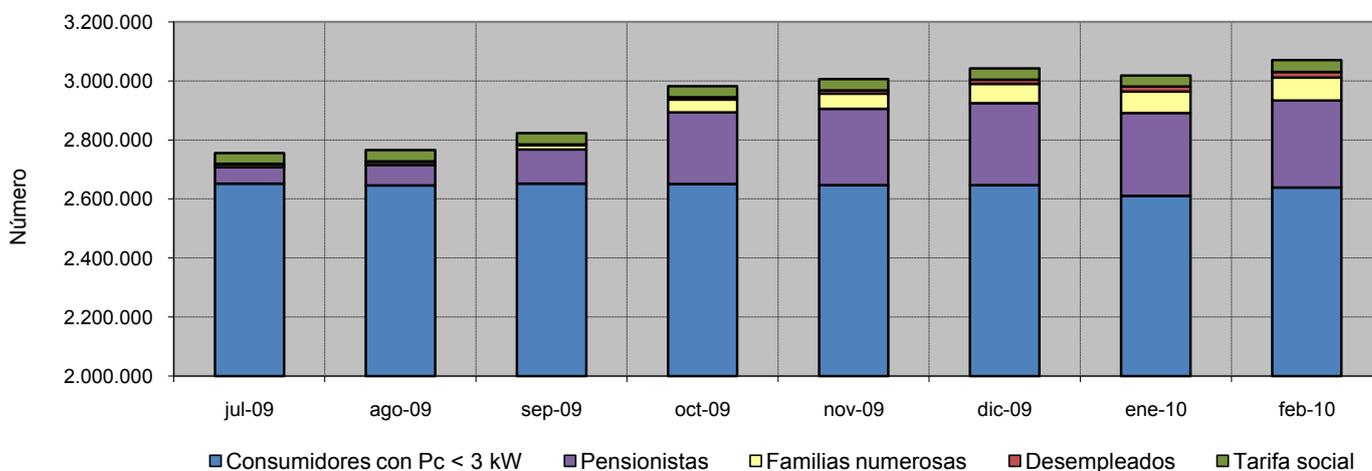
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

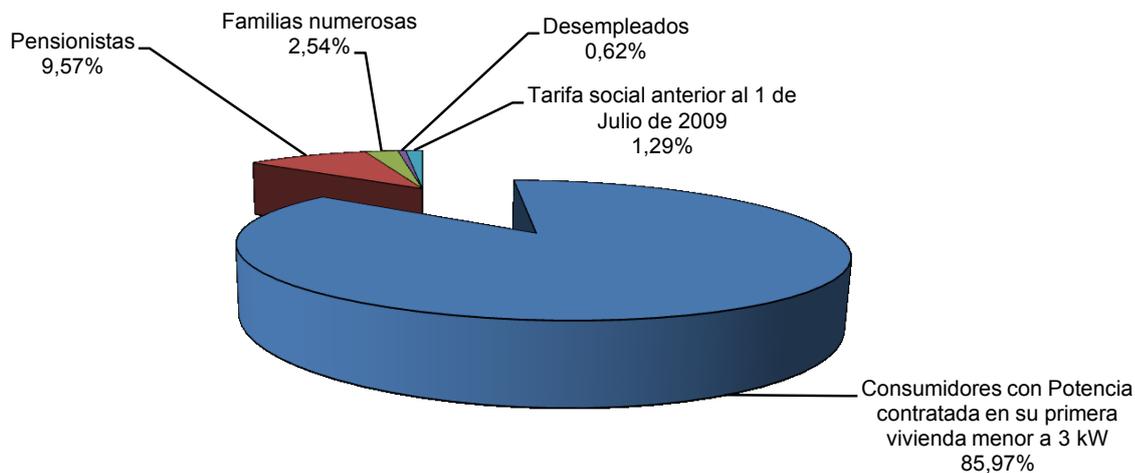
**4.2- Bono Social**

**Consumidores acogidos al Bono social**

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	dic-09	ene-10	feb-10	ene 10 s/ dic 09	feb 10 s/ ene 10
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.646.928	2.610.547	2.639.409	-1%	1%
Pensionistas	277.815	280.605	293.918	1%	5%
Familias numerosas	64.832	72.664	78.116	12%	8%
Desempleados	15.032	16.705	19.110	11%	14%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	37.928	37.605	39.578	-1%	5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>3.042.535</b>	<b>3.018.124</b>	<b>3.070.131</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>



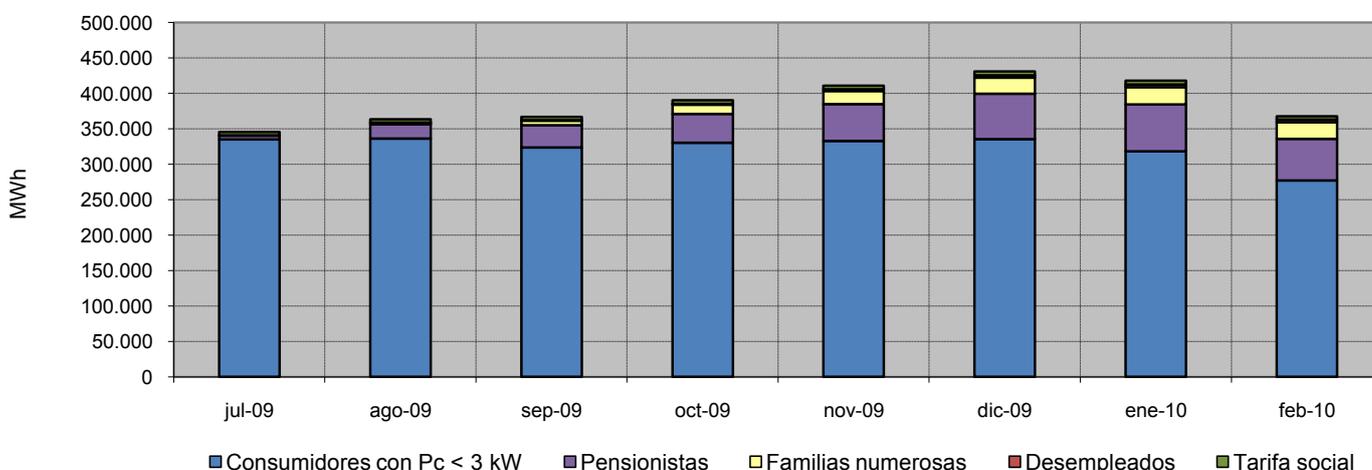
**Distribución del número de consumidores por categorías en febrero 10**



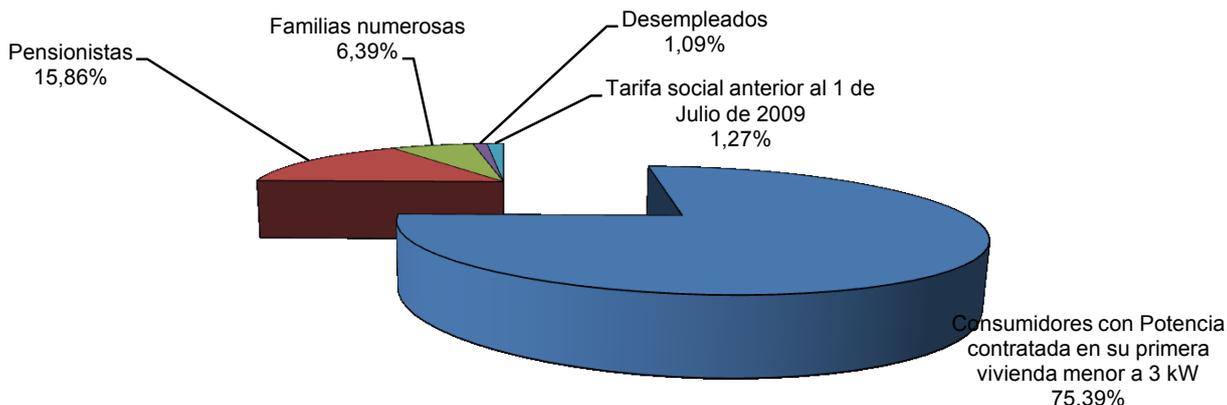
**4.2- Bono Social**

**Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social**

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	dic-09	ene-10	feb-10	ene 10 s/ dic 09	feb 10 s/ ene 10
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	335.301	318.300	277.320	-5%	-13%
Pensionistas	64.063	66.316	58.352	4%	-12%
Familias numerosas	22.795	24.043	23.493	5%	-2%
Desempleados	3.568	3.924	4.010	10%	2%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	5.361	5.372	4.675	0%	-13%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>431.089</b>	<b>417.956</b>	<b>367.850</b>	<b>-3%</b>	<b>-12%</b>

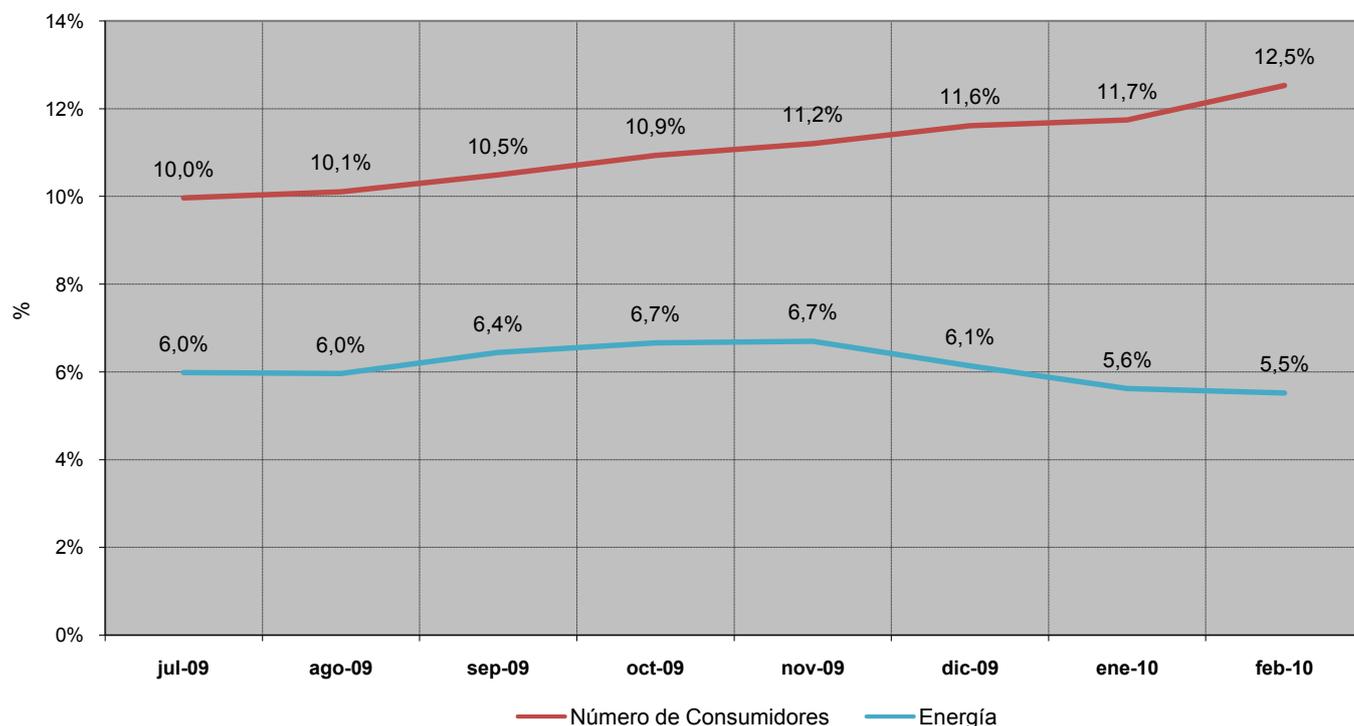


**Distribución de la energía consumida por categorías en febrero 10**



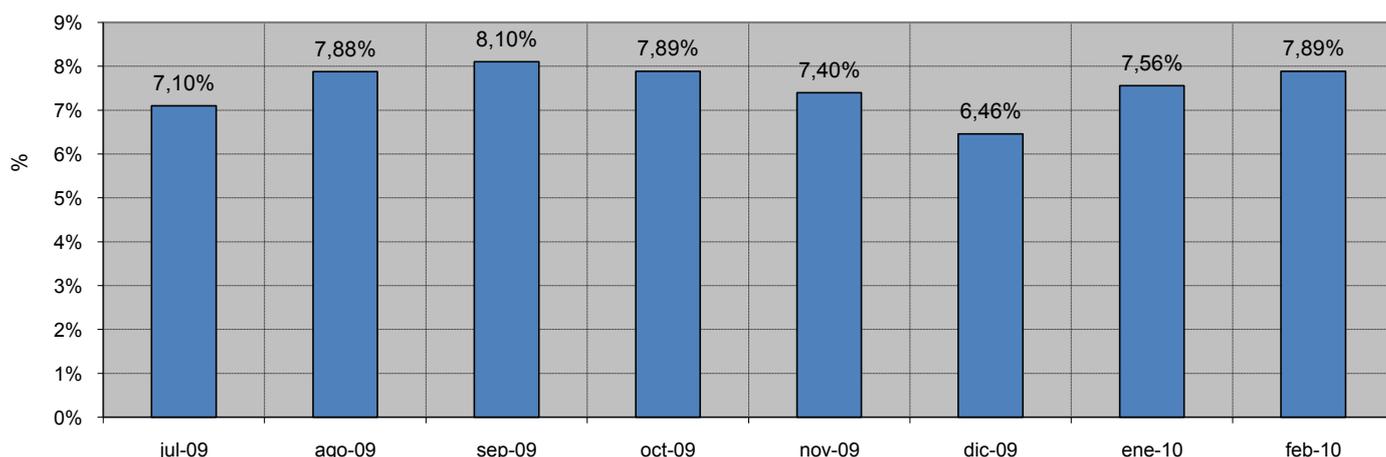
### 4.2- Bono Social

#### Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social (1)



#### Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)

FACTURACIÓN MEDIA	c€/kWh		
	dic-09	ene-10	feb-10
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	12,74	12,97	13,40
Resultante de aplicar las TUR	13,62	14,03	14,55
<b>Descuento resultante (%)</b>	<b>-6,5%</b>	<b>-7,6%</b>	<b>-7,9%</b>



Fuente: CNE

Nota: (1) Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social = (Consumidores acogidos al Bono Social) / (Consumidores con derecho a TUR), incluyéndose en el denominador los consumidores con derecho a acogerse a las tarifas de último recurso conectados a distribuidores con más de 100.000 clientes.

### 4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR

#### Número de consumidores y energía consumida

##### Consumidores abastecidos por CUR

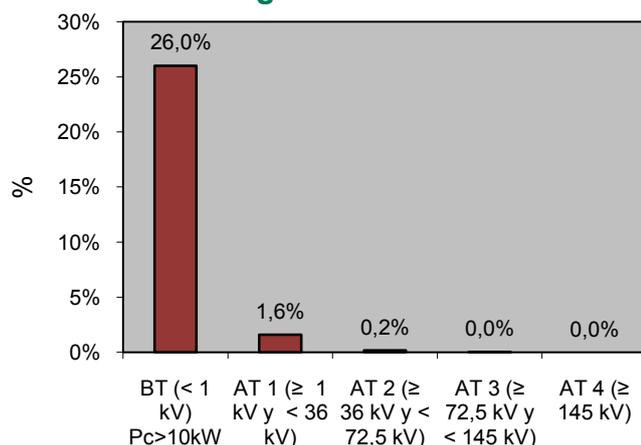
NT	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (MWh)		Tamaño medio (MWh/cliente y mes)	
	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10
BT (< 1 kV) Pc>10kW	523.936	440.891	1.206.050	960.642	2.302	2.179
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	8.509	7.043	108.598	87.620	12.763	12.441
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	67	52	2.979	2.339	44.465	44.977
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	20	20	1.261	250	63.061	12.478
AT 4 (≥ 145 kV)						
<b>TOTAL</b>	<b>532.532</b>	<b>448.006</b>	<b>1.318.888</b>	<b>1.050.851</b>	<b>2.477</b>	<b>2.346</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

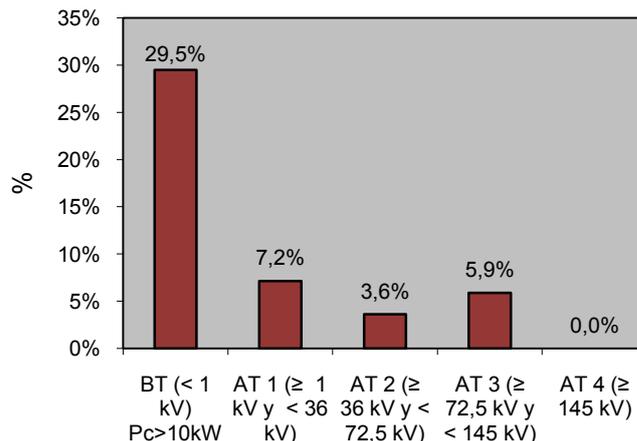
NT	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (MWh)		Tamaño medio (MWh/cliente y mes)	
	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10	ene-10	feb-10
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.061.877	1.054.098	2.948.727	2.735.858	2.777	2.595
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	91.201	91.441	5.539.500	5.403.091	60.739	59.088
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.377	1.389	1.355.766	1.309.695	984.579	942.905
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	323	320	578.550	599.143	1.791.175	1.872.323
AT 4 (≥ 145 kV)	368	365	1.844.997	1.744.981	5.013.580	4.780.771
<b>TOTAL</b>	<b>1.155.146</b>	<b>1.147.613</b>	<b>12.267.540</b>	<b>11.792.769</b>	<b>10.620</b>	<b>10.276</b>

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en febrero 2010

##### Energía consumida



##### Nº de consumidores

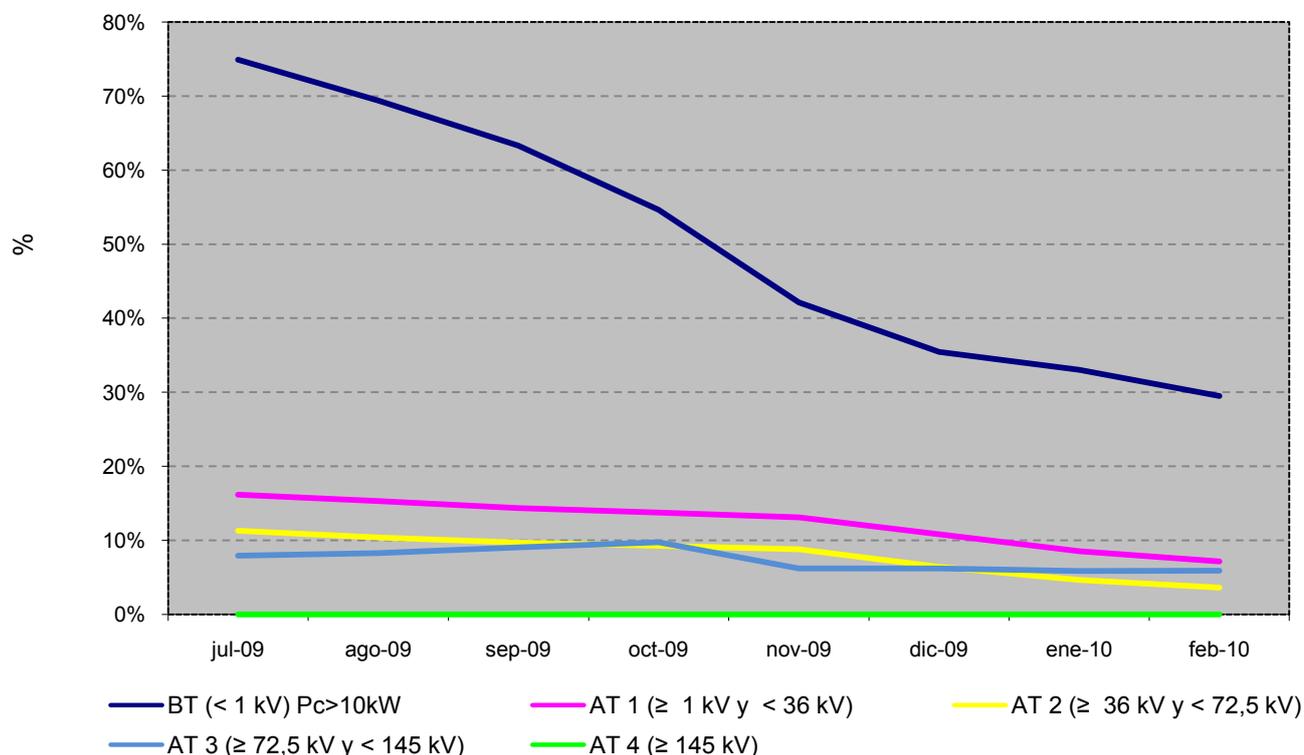


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

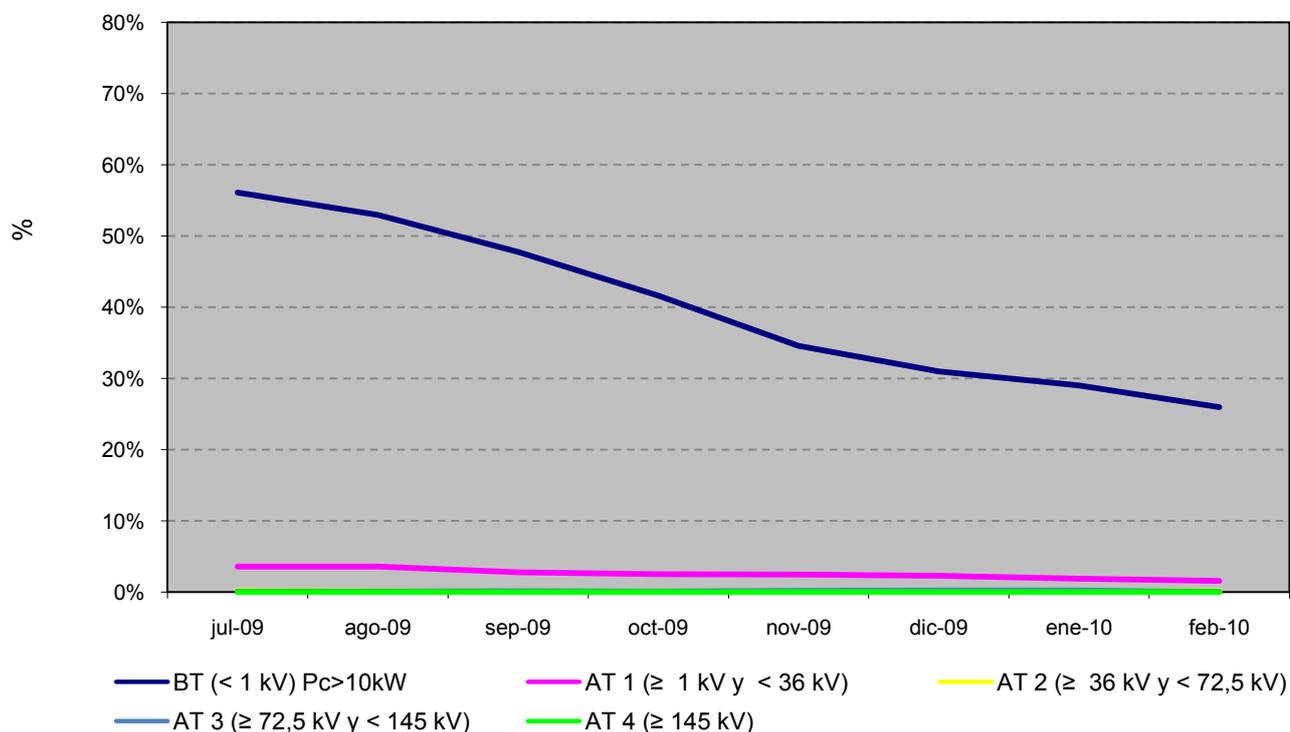
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



#### Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

**4.4- Coste de energía de los CUR**

**Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)**

AÑO	TRIMESTRE	Nº SUBASTA	Producto Base (1) (€/MWh)		Producto Punta (2) (€/MWh)		Diferencias: SUBASTAS vs OMEL	
			SUBASTA	OMEL (3)	SUBASTA	OMEL (3)	BASE	PUNTA
2010	Q1	10	39,43	25,38	43,70	29,54	55,3%	47,9%
2010	Q2	10	40,49	32,43	44,52	36,40	24,8%	22,3%

Fuente: OMEL Y CNE

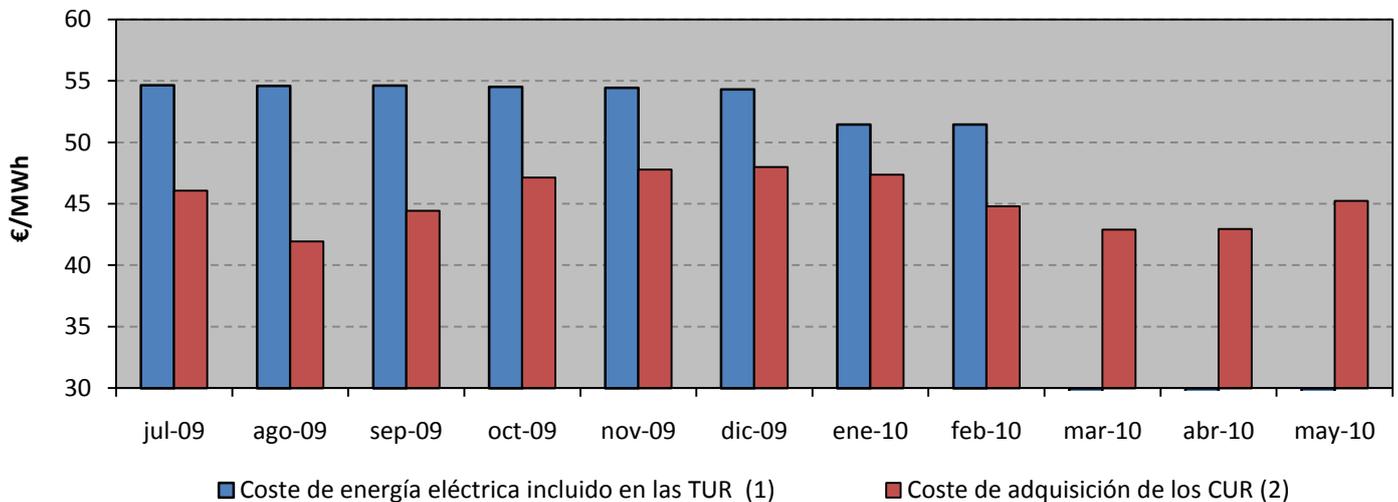
Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(2) El producto punta, incluye desde las 8h hasta las 20h horas de todos los días de lunes a viernes.

(3) Precio medio aritmético del mercado diario durante las horas incluidas en cada producto, incluye información hasta mayo 2010

**Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)**

MES	Coste de energía eléctrica incluido en las TUR (1)	Coste de adquisición de los CUR (2)	Diferencias
	(A)	(B)	(A) / (B)
dic-09	54,32	48,01	13,1%
ene-10	51,45	47,36	8,6%
feb-10	51,45	44,81	14,8%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010)

Nota: (1) Resultado de aplicar el coste estimado de energía por periodo y tarifa de las resoluciones por las que se establecen las TUR, a los consumos reales de los consumidores abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas, en €/MWh b.c.

(2) Coste medio ponderado de adquisición de la energía eléctrica por los CUR incluye tanto las adquisiciones realizadas en los mercados organizados como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR.

### 5.1- Costes previstos del sistema

#### Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2010 vs Año 2009	
	Año 2009 (1)	Año 2010 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.344.021</b>	<b>1.397.104</b>	<b>53.083</b>	<b>3,9%</b>
<b>Costes de Distribución</b>	<b>4.871.322</b>	<b>4.974.955</b>	<b>103.633</b>	<b>2,1%</b>
Retribución a la distribución	4.215.506 <sup>(3)</sup>	4.305.513	90.007 <sup>1</sup>	2,1%
Distribuidores D.T. 11 <sup>a</sup>	336.916	350.542	13.626	4,0%
Eficiencia energética	308.900 <sup>1</sup>	308.900		
Limpieza de márgenes	10.000	10.000		
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>312.639</b>	<b>226.591</b>	<b>-86.048</b>	<b>-27,5%</b>
<b>Sistema de interrumpibilidad en mercado</b>	<b>750.000</b>	<b>450.000</b>	<b>-300.000</b>	<b>-40,0%</b>
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>82.222</b>	<b>100.352</b>	<b>18.130</b>	<b>22,0%</b>
Moratoria Nuclear	15.209	100.228	85.020	559,0%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	67.013 <sup>1</sup>	124	-66.890 <sup>1</sup>	-99,8%
<b>Prima del Régimen Especial</b>	<b>4.008.563<sup>(4)</sup></b>	<b>5.888.099</b>	<b>1.879.536</b>	<b>46,9%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>1.227.050</b>	<b>1.025.318</b>	<b>-201.732</b>	<b>-16,4%</b>
Compensación extrapeninsular e insulares <sup>(5)</sup>	1.102.183	897.240	-204.943	-18,6%
Operador del Sistema	37.517	38.267	750	2,0%
Operador del Mercado	5.570		-5.570	
CNE	17.279	22.892	5.613	32,5%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	64.501	66.919	2.418	3,7%
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>1.508.314</b>	<b>1.843.928</b>	<b>335.614</b>	<b>22,3%</b>
Peninsular	1.319.325	1.563.285	243.960	18,5%
Extrapeninsular	188.989	280.643	91.654	48,5%
<b>Ingresos por Exportaciones</b>	<b>-51.050</b>	<b>-43.100</b>	<b>7.950</b>	<b>-15,6%</b>
<b>Coste Total (A)</b>	<b>14.053.081</b>	<b>15.863.247</b>	<b>1.810.166</b>	<b>12,9%</b>

#### Escenario de demanda previsto

	Año 2009 (1)	Año 2010 (2)
Demanda en barras de central	261.062	264.897
Pérdidas implícitas (%)	9,51%	9,33%
Demanda en consumo	238.392	242.286

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.

(2) Orden ITC/3519/2009

(3) Retribución a la Distribución para el ejercicio 2009 establecida en la Orden ITC/3519/2009

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

(5) Incluye financiación con cargo a los Presupuestos Generales de Estado.

### 5.1- Costes previstos del sistema

#### Evolución del escandallo de costes de acceso

	2009 (3)		2010 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	10 s/09
Transporte (1)	1.292.971	9,2	1.354.004	8,5	4,7
Distribución (2)	4.871.322	34,7	4.974.955	31,4	2,1
Gestión Comercial	312.639	2,2	226.591	1,4	-27,5
Sistema de interrumpibilidad en mercado	750.000	5,3	450.000	2,8	-40,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	82.222	0,6	100.352	0,6	22,0
Prima del Régimen Especial	4.008.563	28,5	5.888.099	37,1	46,9
Costes Permanentes	1.227.050	8,7	1.025.318	6,5	-16,4
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.508.314	10,7	1.843.928	11,6	22,3
<b>Total</b>	<b>14.053.081</b>	<b>100</b>	<b>15.863.247</b>	<b>100</b>	<b>12,9</b>

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

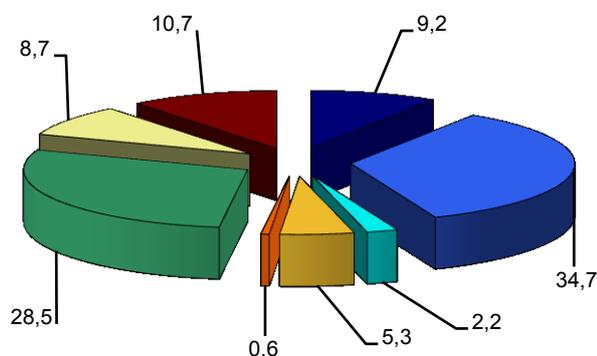
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(3) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.

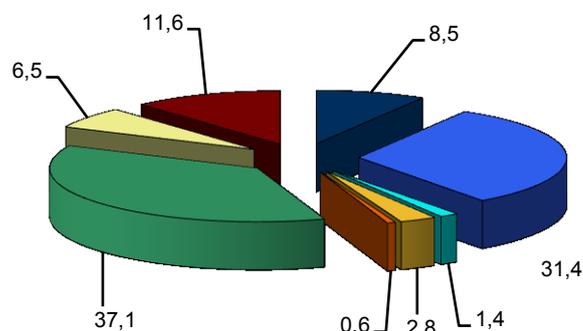
(4) Orden ITC/3519/2009

#### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2009



Año 2010



■ Transporte

■ Gestión Comercial

■ Diversificación y seguridad del abastecimiento

■ Costes Permanentes

■ Distribución

■ Sistema de interrumpibilidad en mercado

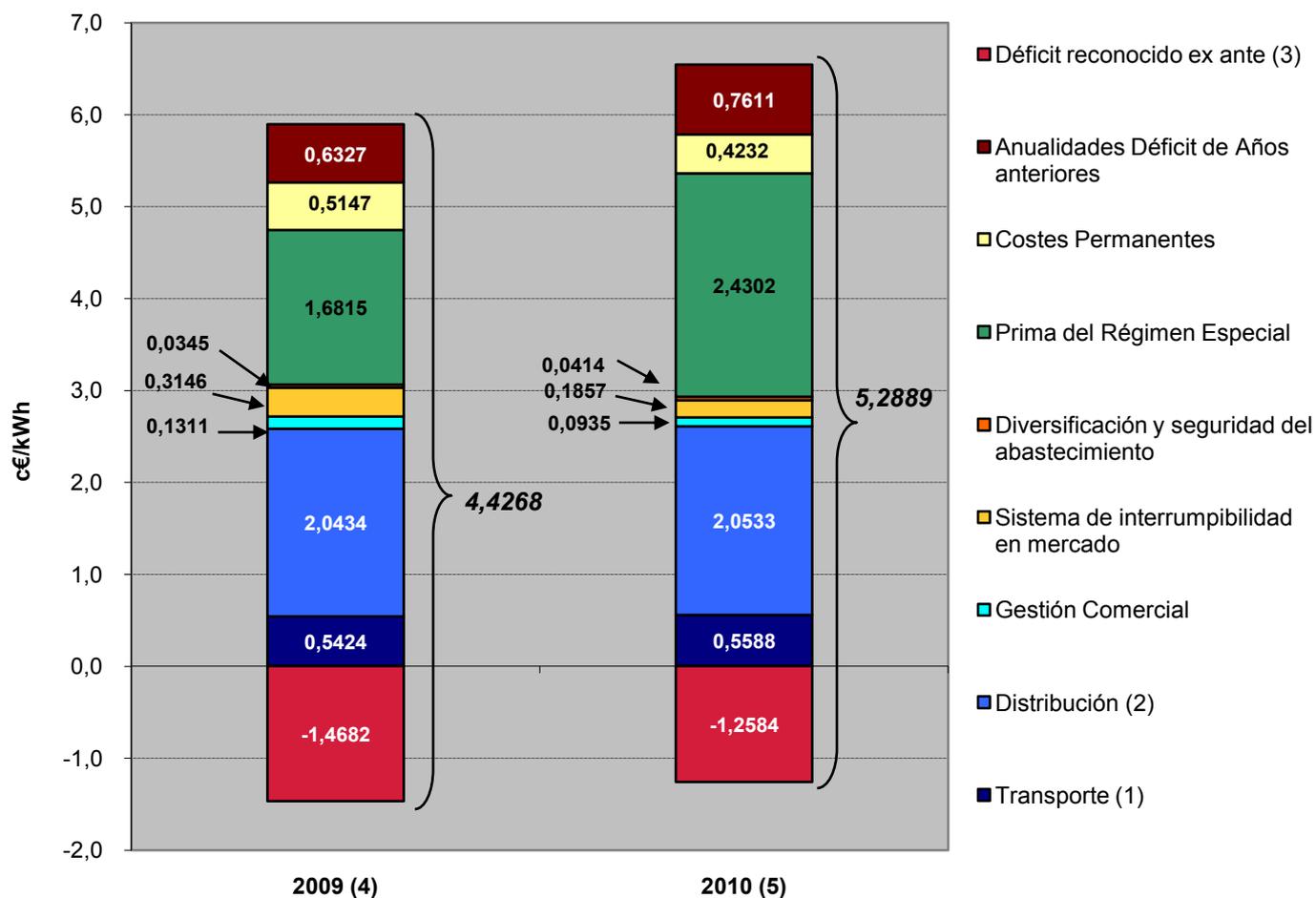
■ Prima del Régimen Especial

■ Total Déficit de Años anteriores

### 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2009 (4)		2010 (5)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5424	12,3	0,5588	10,6
Distribución (2)	2,0434	46,2	2,0533	38,8
Gestión Comercial	0,1311	3,0	0,0935	1,8
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,3146	7,1	0,1857	3,5
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0345	0,8	0,0414	0,8
Prima del Régimen Especial	1,6815	38,0	2,4302	45,9
Costes Permanentes	0,5147	11,6	0,4232	8,0
Anualidades Déficit de Años anteriores	0,6327	14,3	0,7611	14,4
Déficit reconocido ex ante (3)	- 1,4682	-33,2	- 1,2584	-23,8
<b>Total</b>	<b>4,4268</b>	<b>100</b>	<b>5,2889</b>	<b>100</b>



Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

- Notas:
- (1) Incluye ingresos por exportaciones
  - (2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética
  - (3) Para 2009: 3.500 M€ según Real Decreto Ley 6/2009  
Para 2010: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 6/2009
  - (4) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.
  - (5) Orden ITC/3519/2009

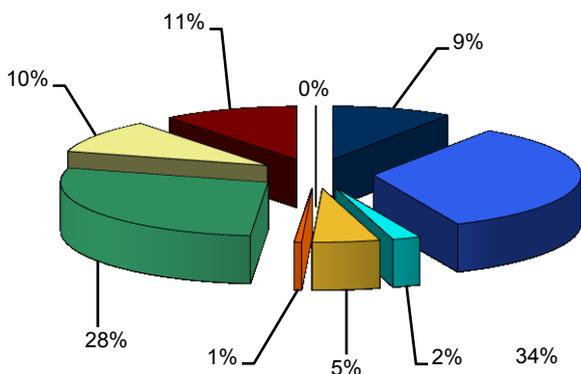
### 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

#### Escandallo de costes de acceso. Año 2009

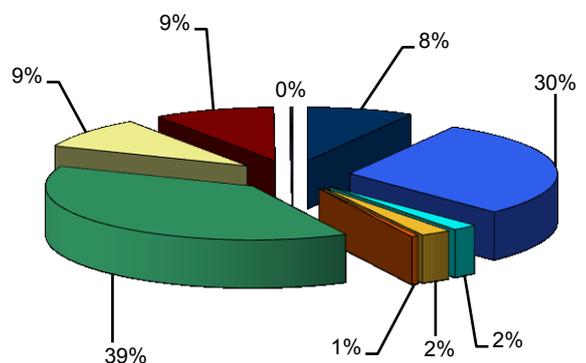
	Miles de €		Liq 14/2009 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2009	Miles de €	%
Transporte	1.344.021	1.344.021		
Distribución (1)	4.871.322	4.764.606	-106.716	-2%
Gestión Comercial	312.639	312.639		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	750.000	385.303	-364.697	-49%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	82.222	84.818	2.596	3%
Prima del Régimen Especial	4.008.563	6.214.460	2.205.897	55%
Costes Permanentes (2)	1.452.799	1.515.883	63.085	4%
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.508.314	1.521.541	13.228	1%
Otros conceptos de costes (3)		19.275	19.275	
<b>Total</b>	<b>14.329.879</b>	<b>16.162.547</b>	<b>1.832.668</b>	<b>13%</b>

#### Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2009

Previsto (4)



Liq 14/2009



■ Transporte  
■ Gestión Comercial  
■ Diversificación y seguridad del abastecimiento  
■ Costes Permanentes (2)  
■ Otros conceptos de costes (3)

■ Distribución (1)  
■ Sistema de interrumpibilidad en mercado  
■ Prima del Régimen Especial  
■ Anualidades Déficit de Años anteriores

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

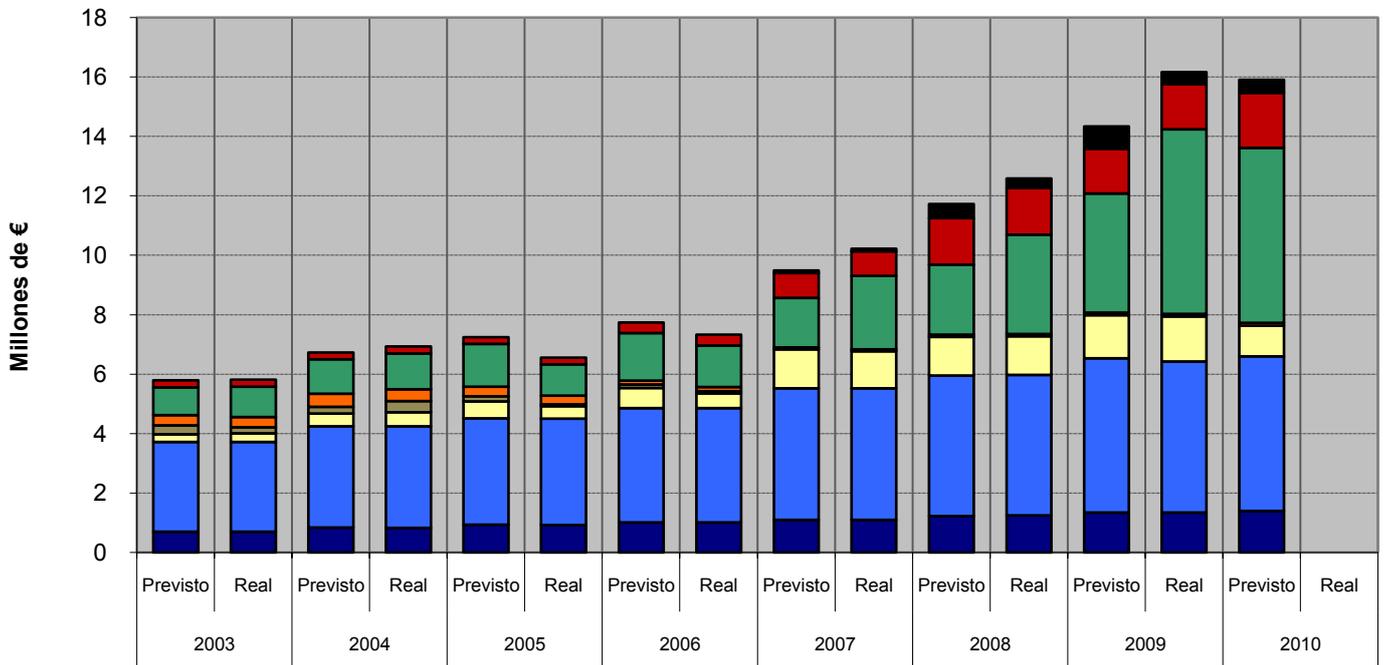
(2) No incluye financiación con cargo a los Presupuestos Generales de Estado, al estar pendiente de desarrollo normativo.

(3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

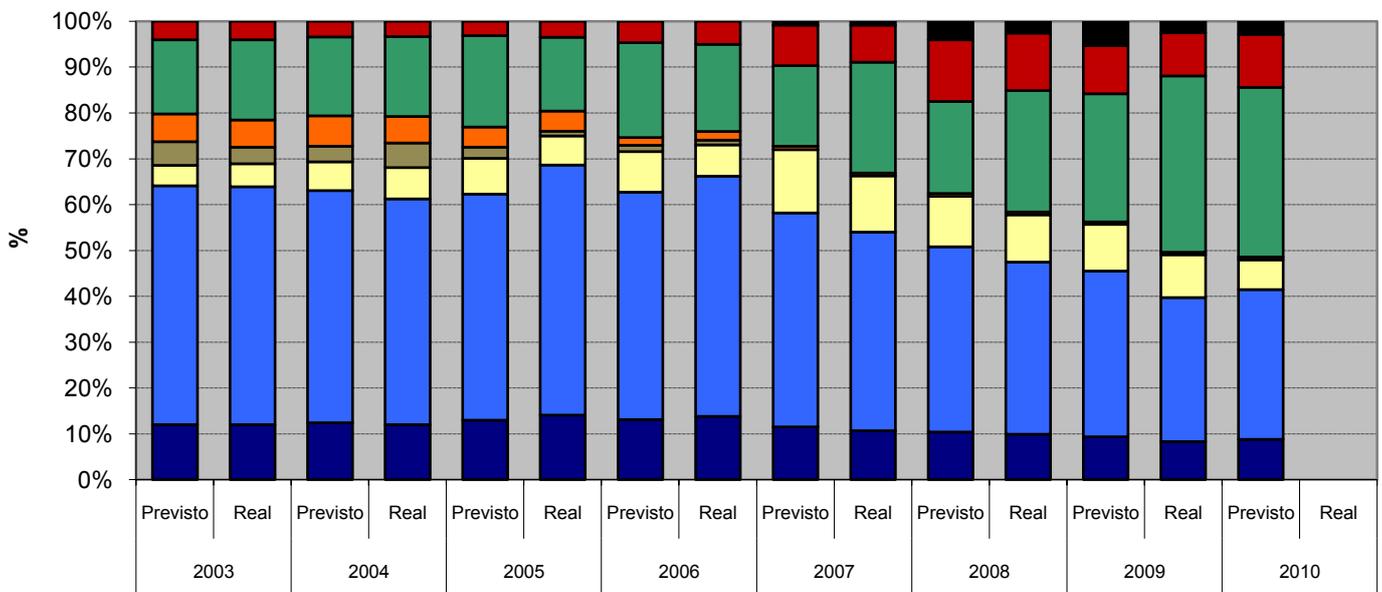
(4) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009 y Orden ITC/3519/2009. No incluye ingresos por exportaciones

### 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2010



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2010



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Costes Permanentes
- CTC's
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Prima del Régimen Especial
- Anualidades Déficit de Años anteriores
- Otros conceptos de costes

### 6.- Mercado de producción. España

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

€/MWh

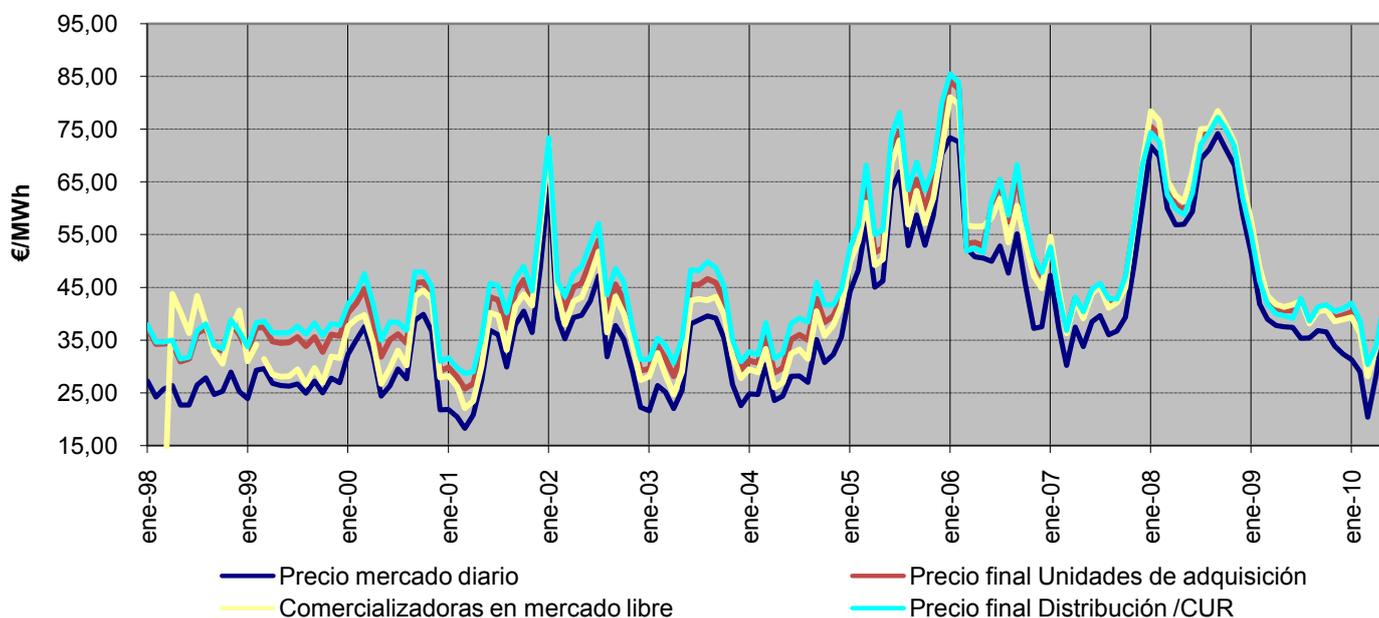
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
mar-10	20,38	28,86	28,15	30,41	2,15	2,08	2,30
abr-10	28,29	33,55	33,46	33,77	2,03	1,99	2,11
may-10	38,18	42,47	42,32	42,88	1,97	1,94	2,07

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

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(1)	Distribución /CUR (2)
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	42,65	42,39	43,00	1,91	2,50	1,13
Enero - Mayo 2010	29,25	36,44	35,86	37,65	2,59	2,51	2,73

#### Evolución del mercado de electricidad



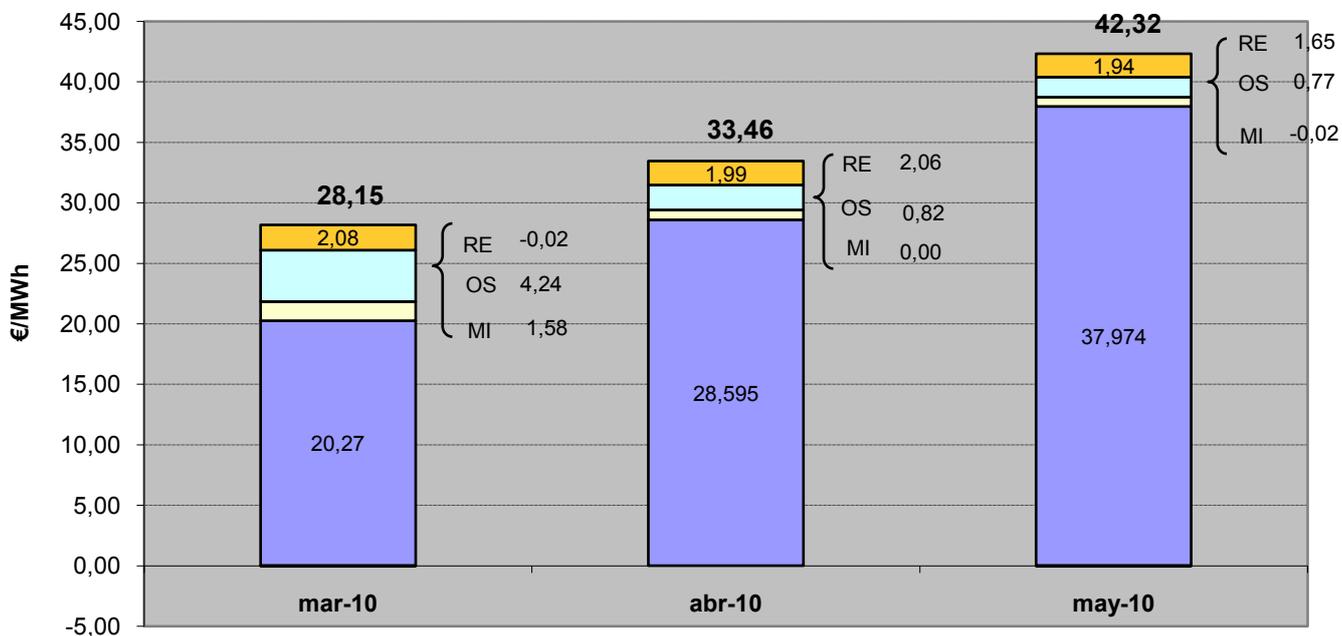
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

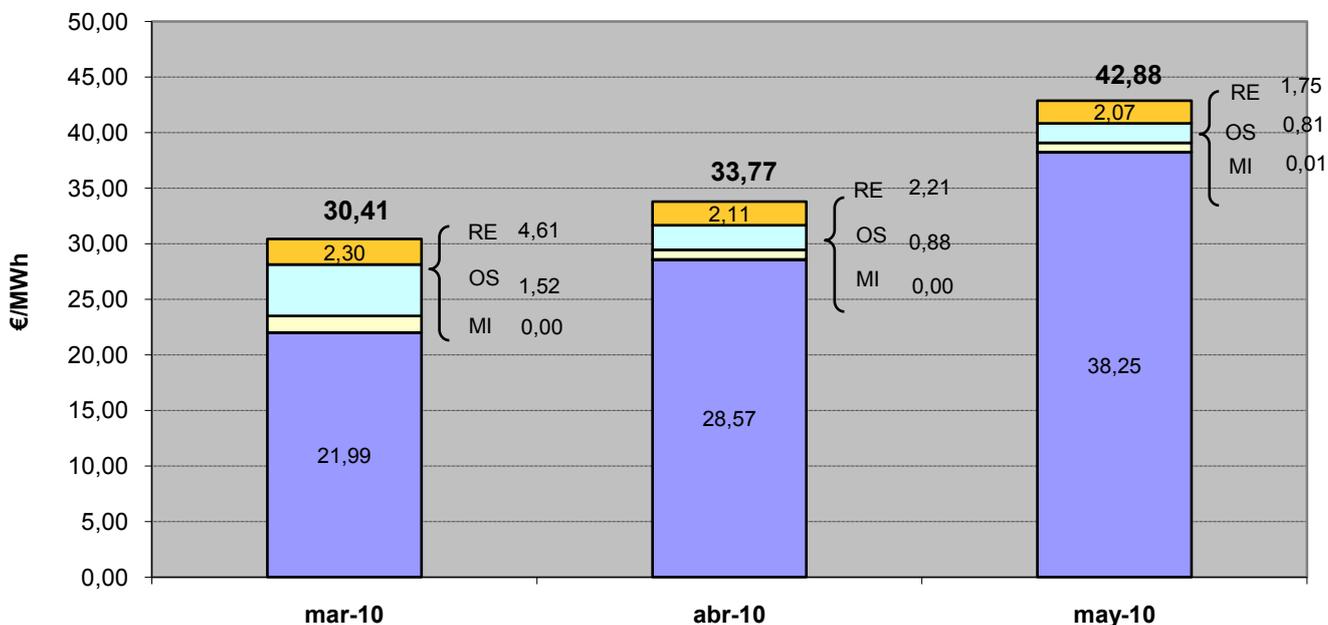
### 6.- Mercado de producción. España

#### Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



■ Mercado Diario (MD) ■ Mercado Intradiario (MI) □ Procesos OS (OS) □ Reestrcciones (RE) ■ GP

#### Componentes del precio medio final de CUR



■ Mercado Diario (MD) ■ Mercado Intradiario (MI) □ Procesos OS (OS) □ Reestrcciones (RE) ■ GP

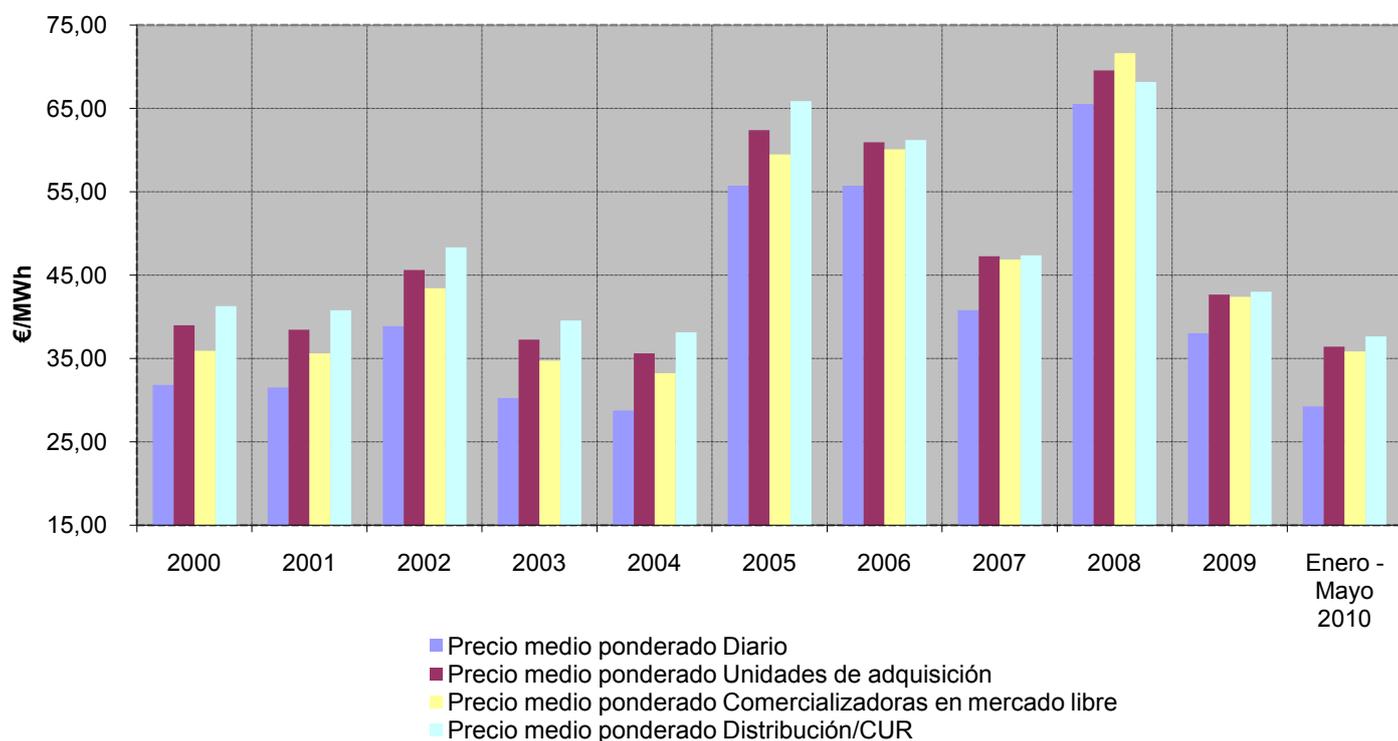
## 6.- Mercado de producción. España

## Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)
2000	31,83	38,99	35,91	41,30	5,57	1,57	7,55
2001	31,50	38,44	35,60	40,80	4,59	1,59	6,38
2002	38,89	45,61	43,43	48,35	4,51	1,58	6,44
2003	30,26	37,26	34,73	39,55	4,53	1,62	6,37
2004	28,74	35,62	33,25	38,14	4,45	2,00	6,45
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,48	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	42,65	42,39	43,00	1,91	2,50	1,13
Enero - Mayo 2010	29,25	36,44	35,86	37,65	2,59	2,51	2,73

## Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

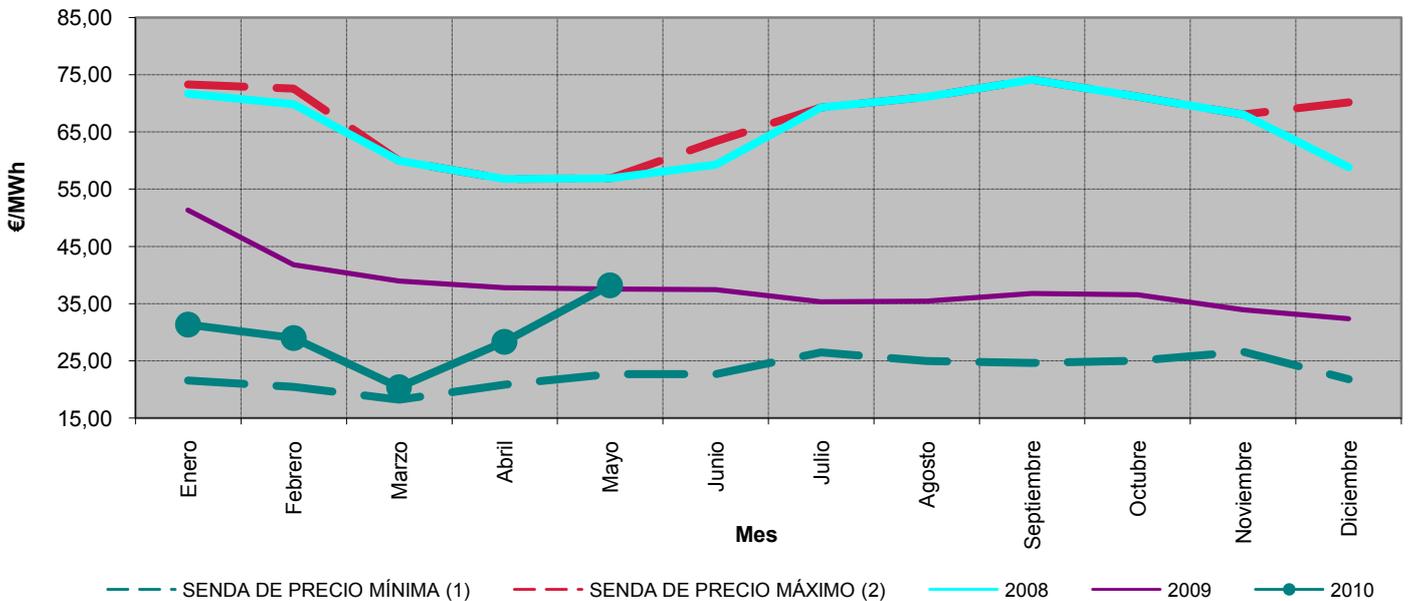
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

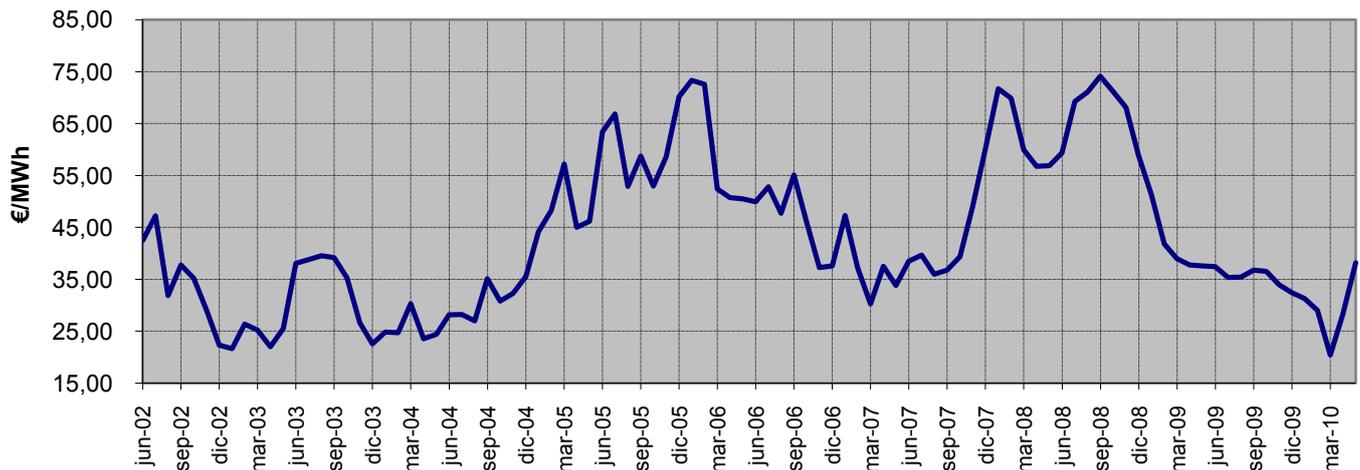
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-10	20,38	-29,7%	-47,7%
abr-10	28,29	38,8%	-25,1%
may-10	38,18	35,0%	1,7%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2008	65,55	60,8%
2009	38,01	-42,0%
2010	29,25	-23,1%



Precios medios ponderados diarios. Junio 2002 - mayo 2010



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 - 2009  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2009

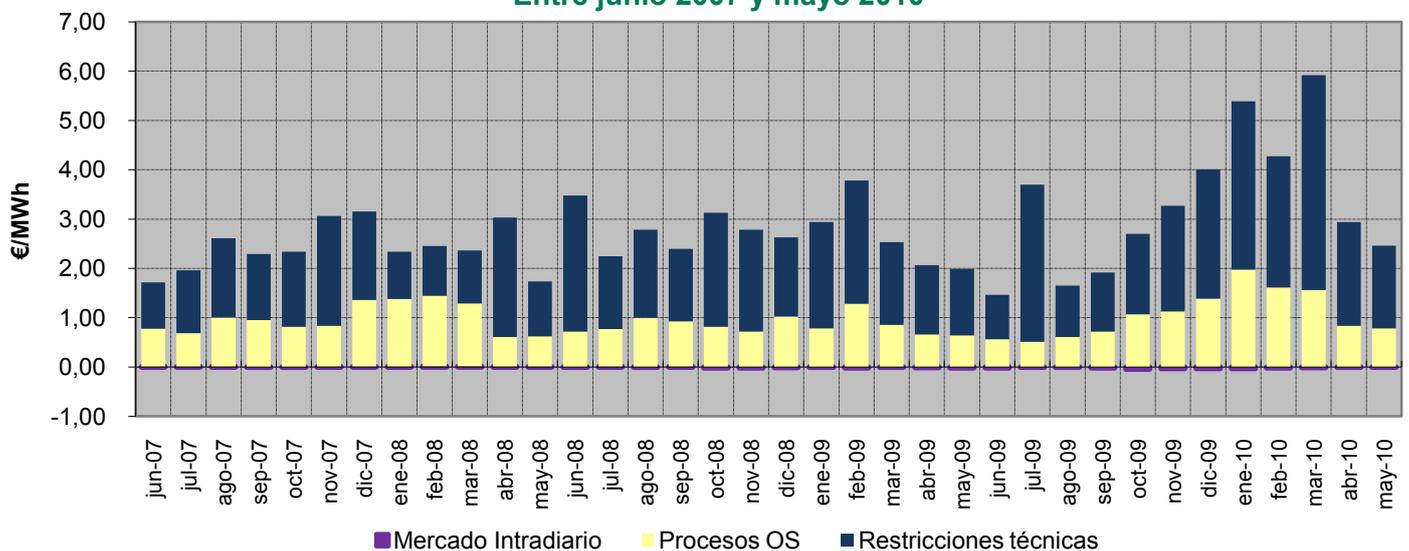
### 6.- Mercado de producción. España

#### Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

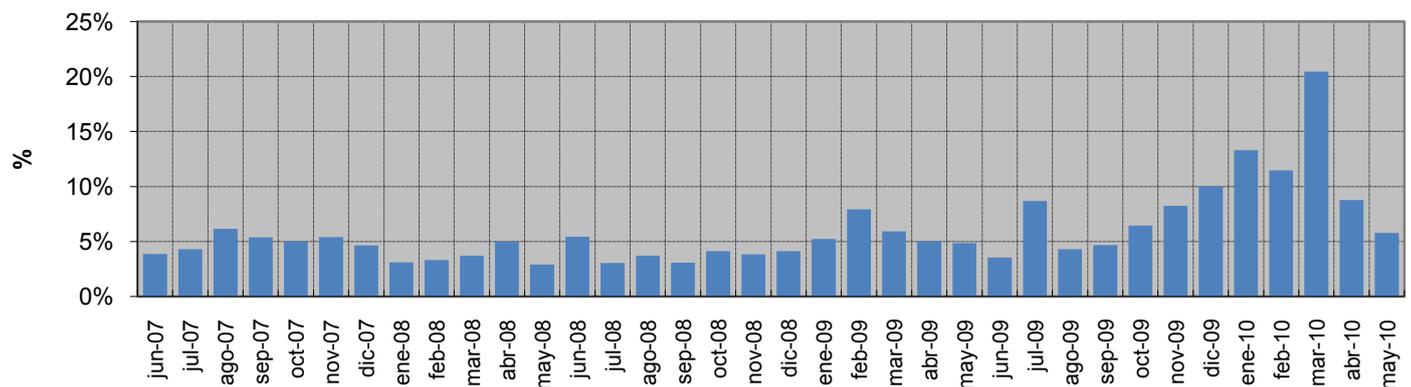
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-10	-0,015	1,560	4,359	5,903	39%	134%
abr-10	-0,002	0,834	2,106	2,938	-50%	43%
may-10	-0,010	0,780	1,680	2,451	-17%	25%

Entre junio 2007 y mayo 2010



#### Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Junio 2007 - mayo 2010



**6.- Mercado de producción. España**

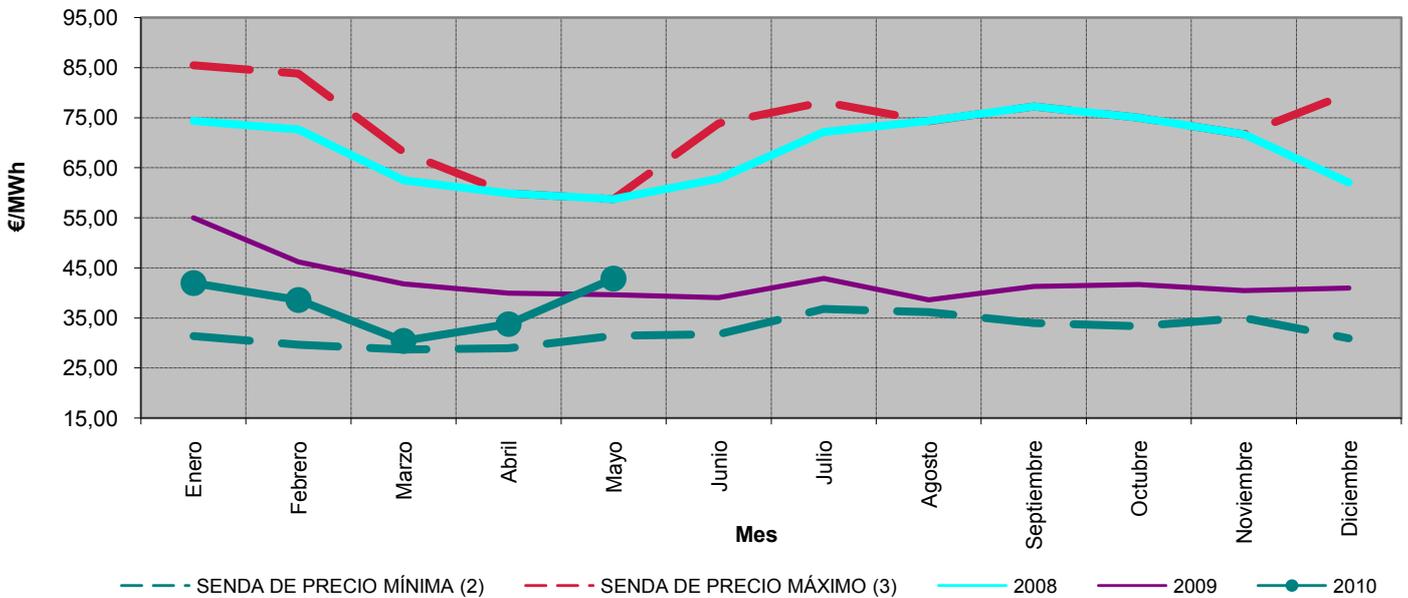
**Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)**

En los últimos tres meses

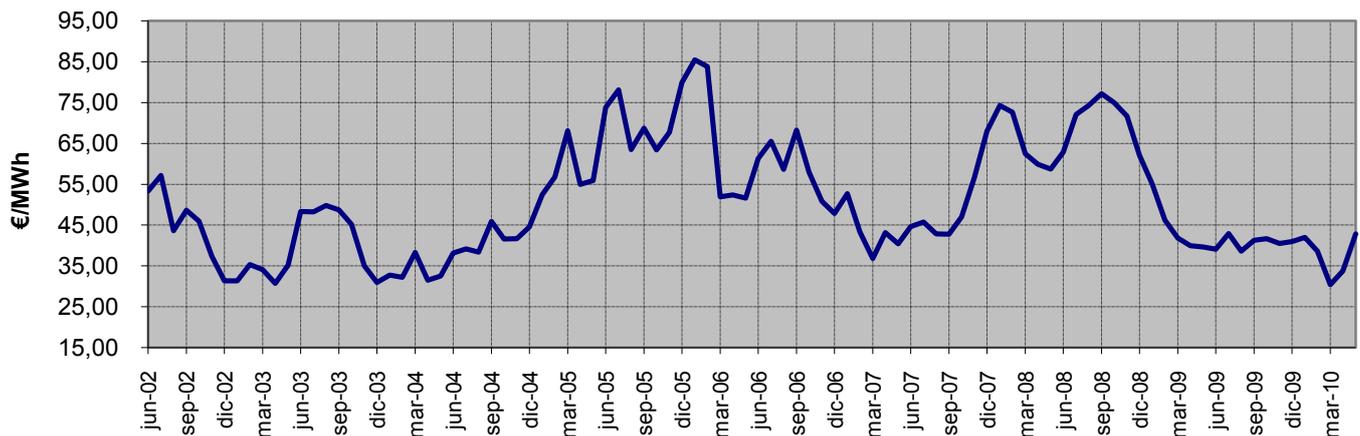
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-10	30,41	-21,2%	-27,2%
abr-10	33,77	11,0%	-15,5%
may-10	42,88	27,0%	8,1%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2008	68,16	67,2%
2009	43,00	-36,9%
2010	37,65	-12,4%



**Precios medios ponderados de distribuidores. Junio 2002 - mayo 2010**



Fuente: OMEL, REE Y CNE

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

6.- Mercado de producción. España

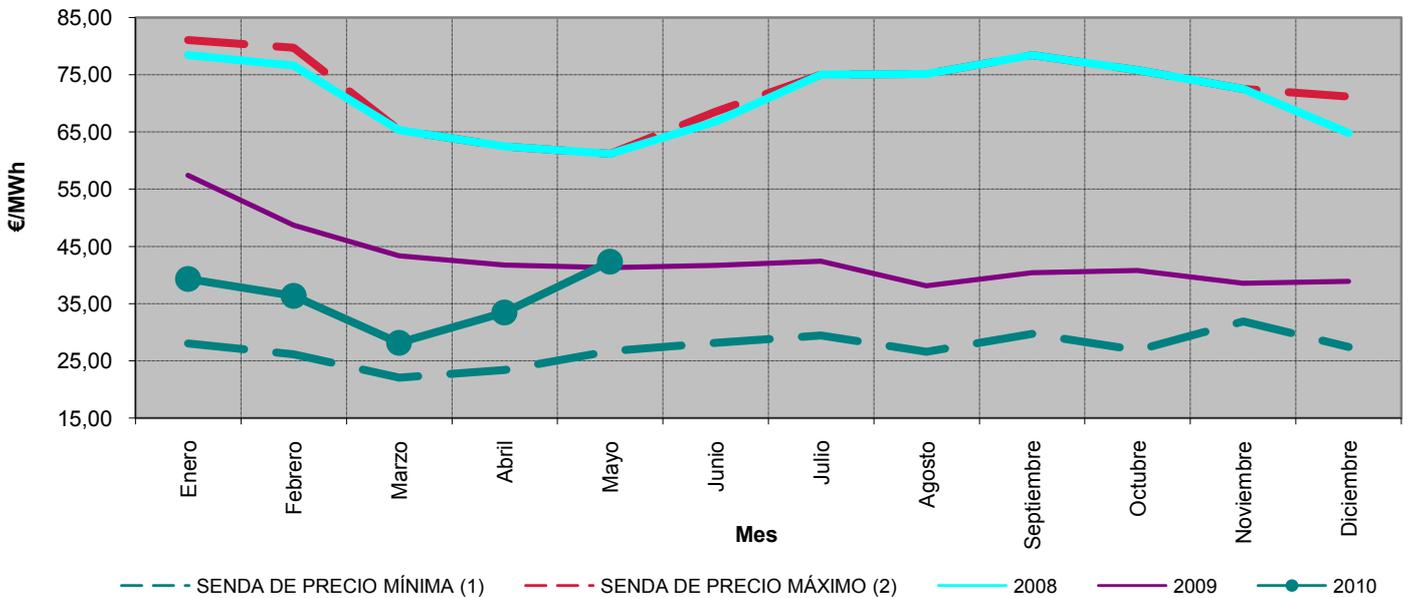
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

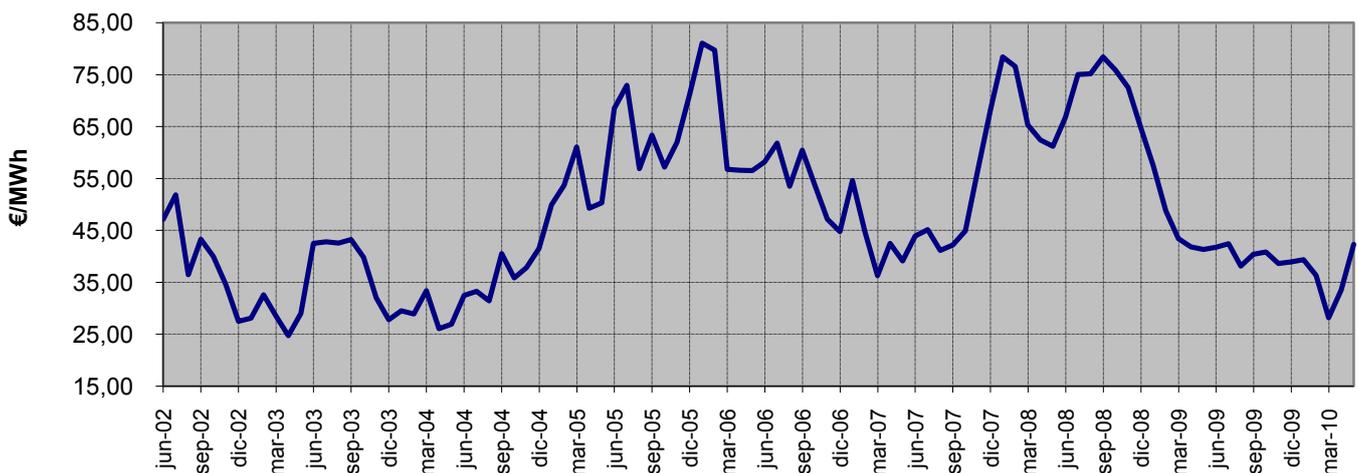
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-10	28,15	-22,5%	-35,1%
abr-10	33,46	18,9%	-19,9%
may-10	42,32	26,5%	2,4%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2008	71,65	75,7%
2009	42,39	-40,8%
2010	35,86	-15,4%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Junio 2002 - mayo 2010

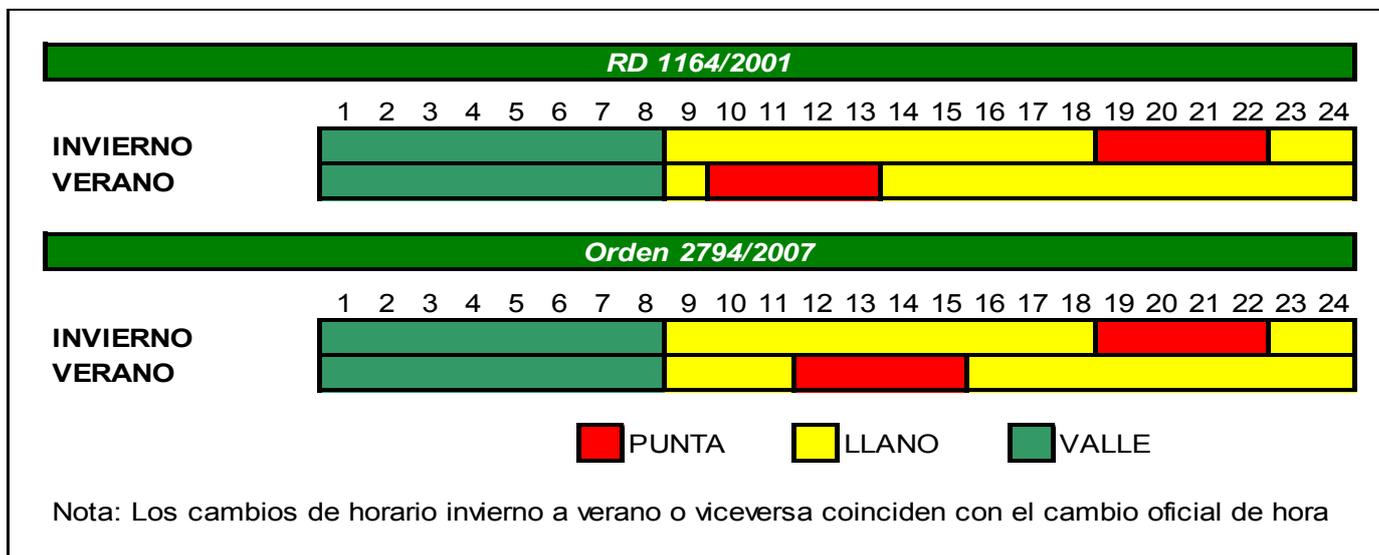


Fuente: OMEL, REE Y CNE

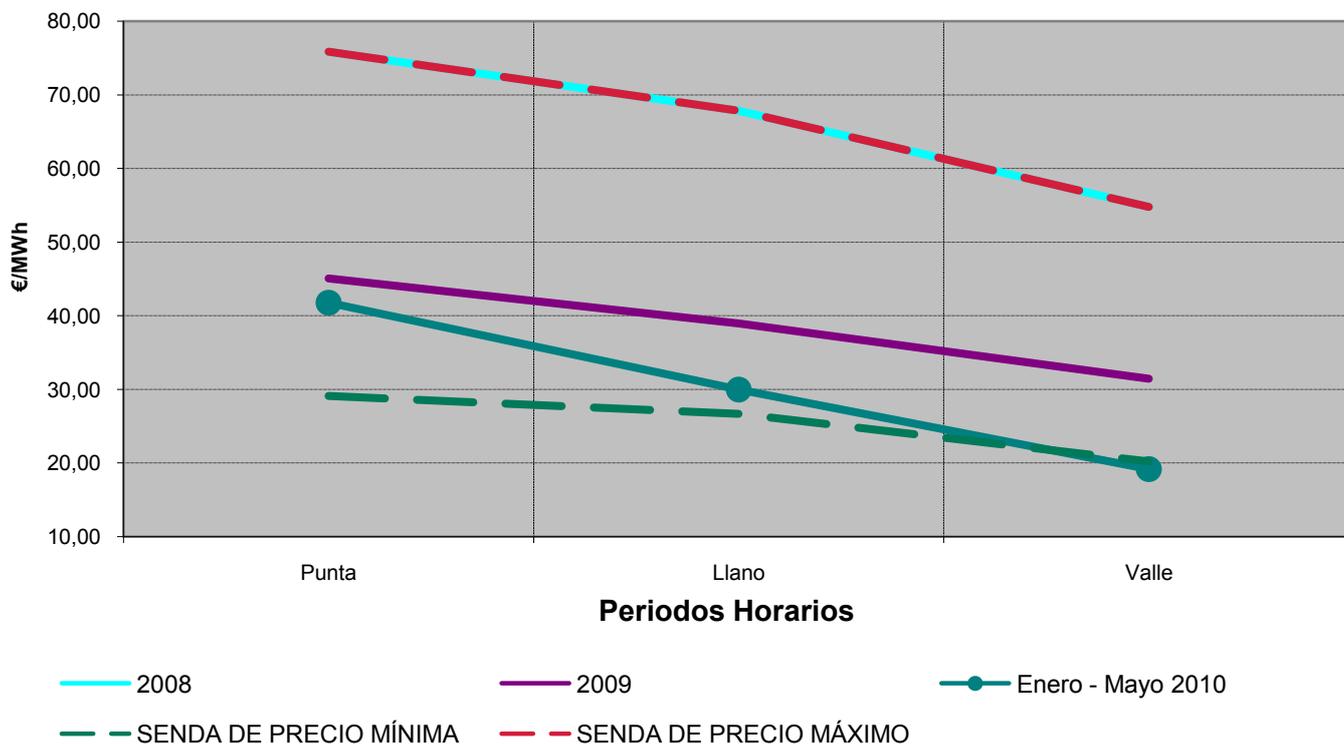
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

### 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 (€/MWh) (1)

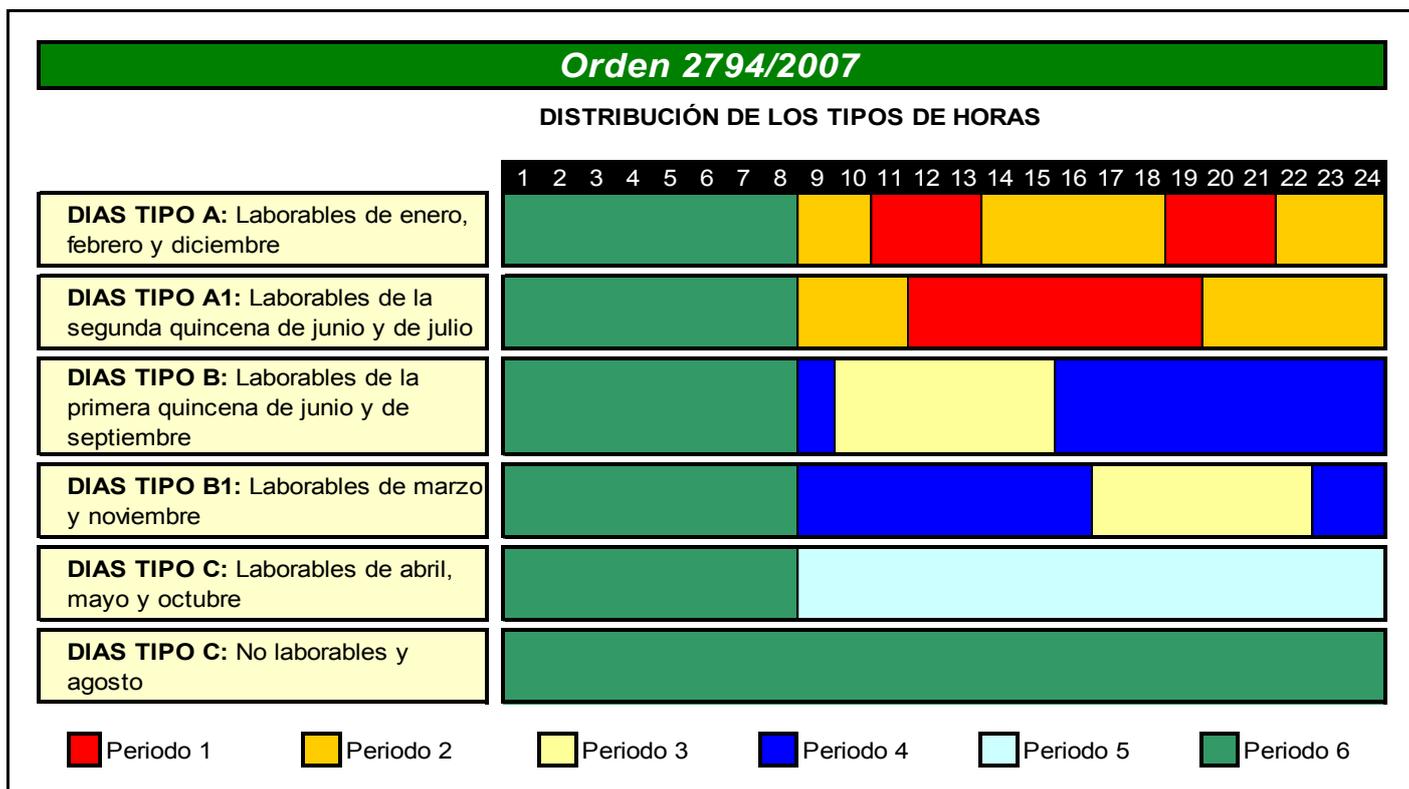
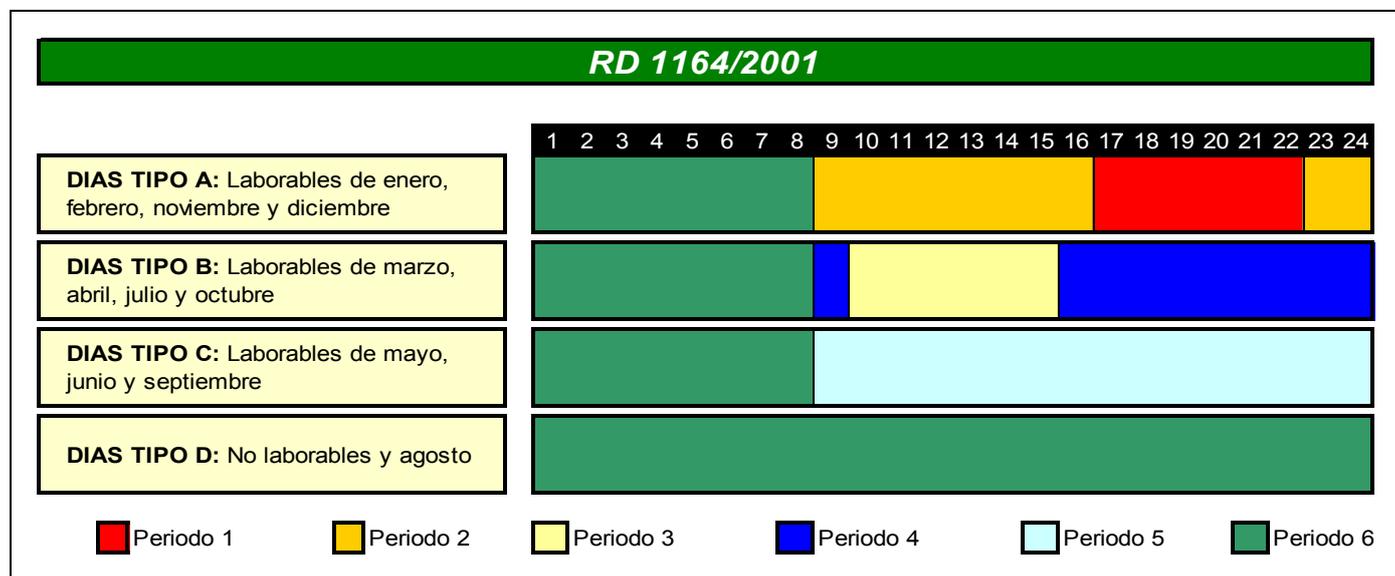


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

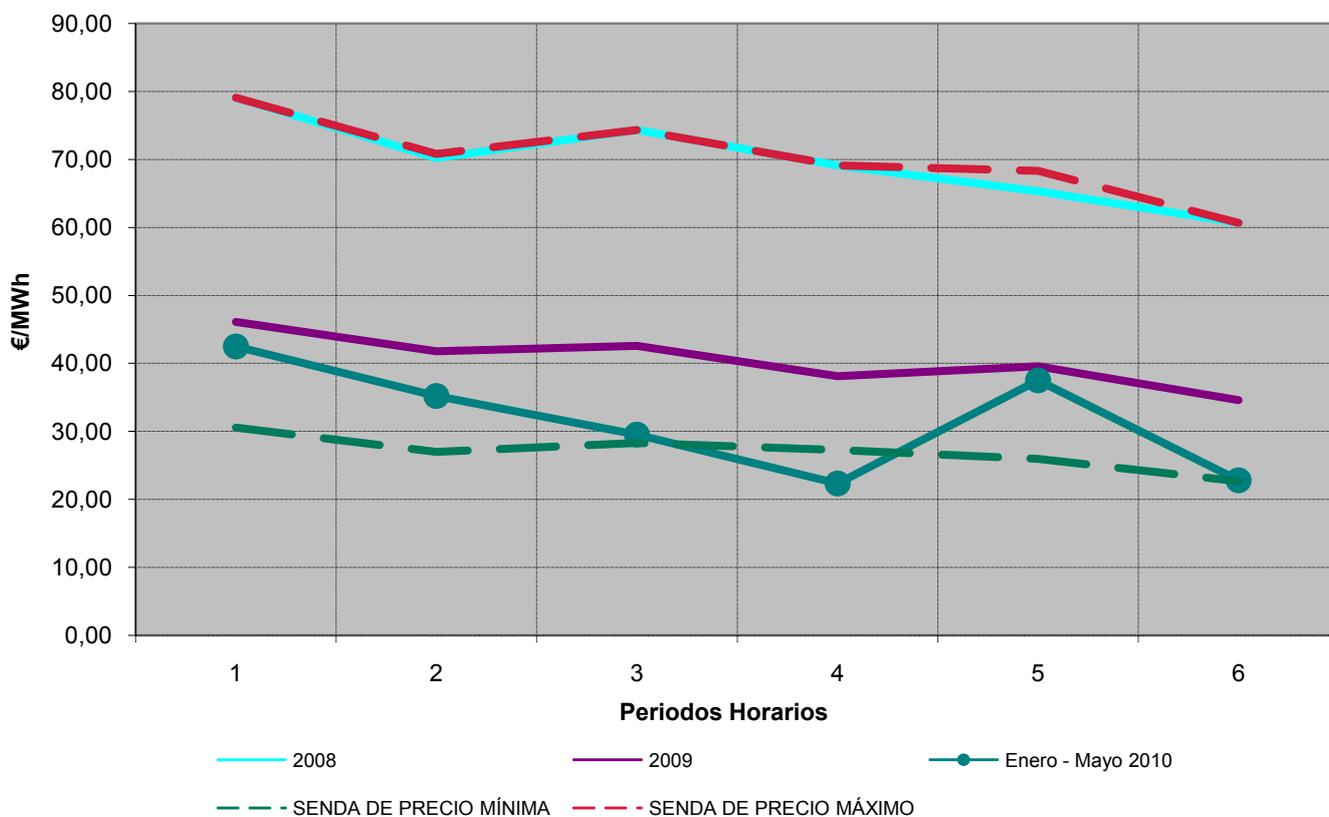
### 6.- Mercado de producción. España

#### 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 (€/MWh) (1)**

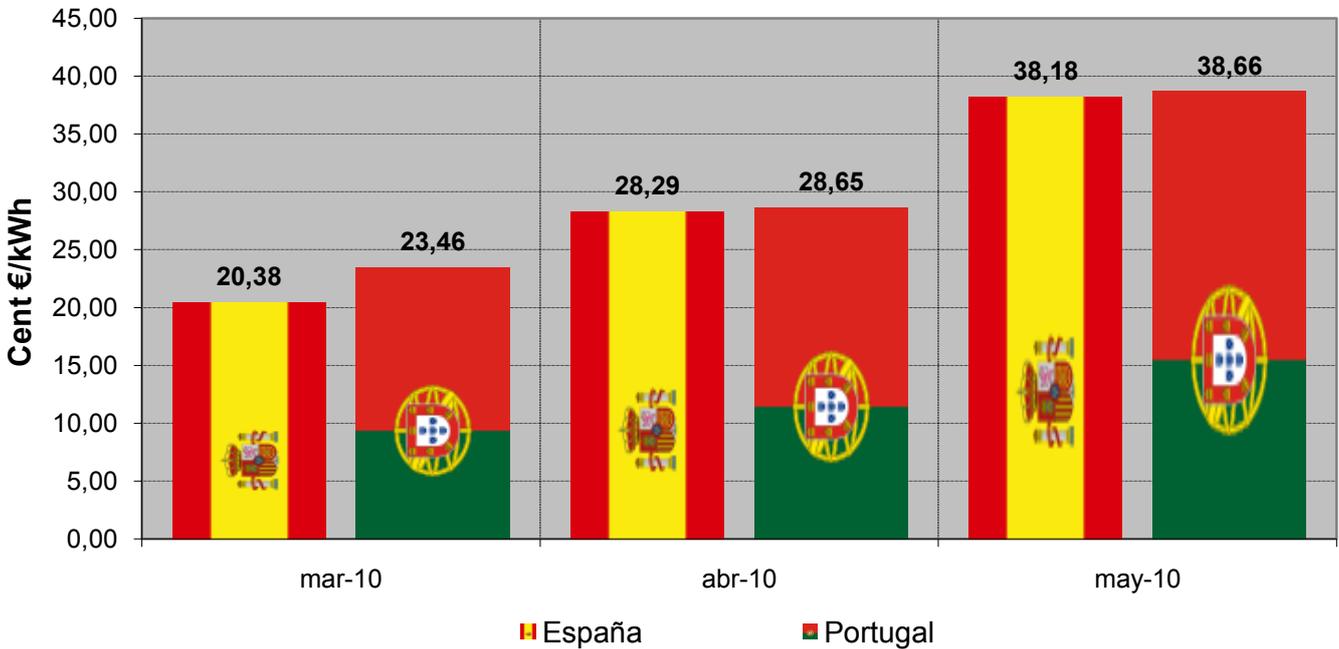


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

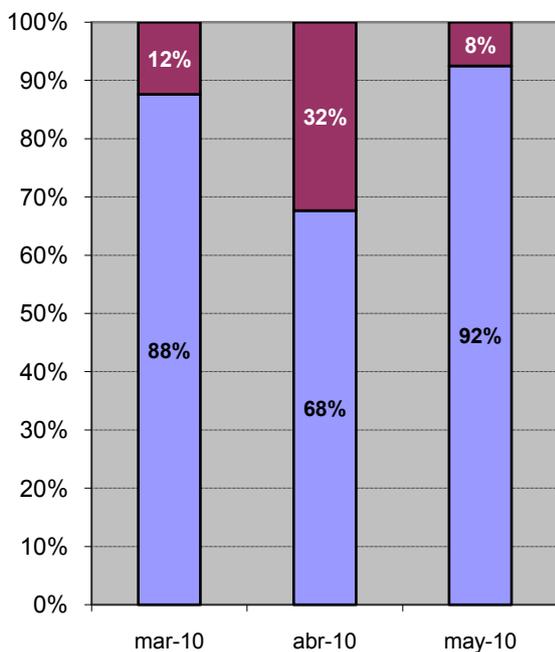
### 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

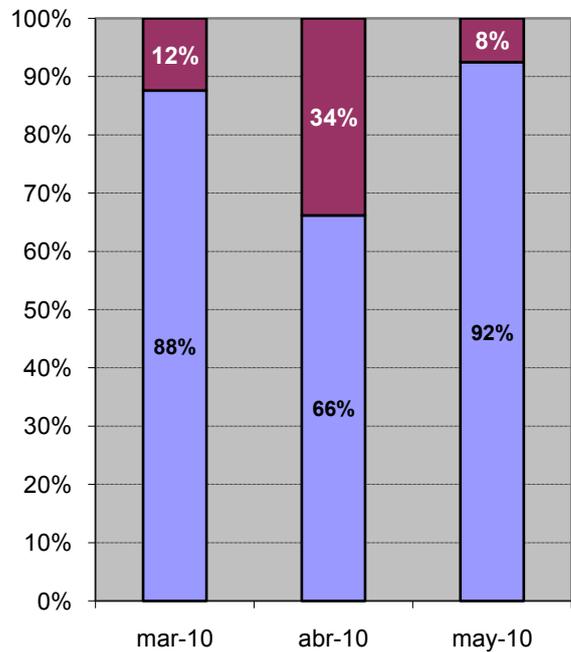


#### Aplicación del "Market Splitting"

##### Nº de Horas



##### Energía

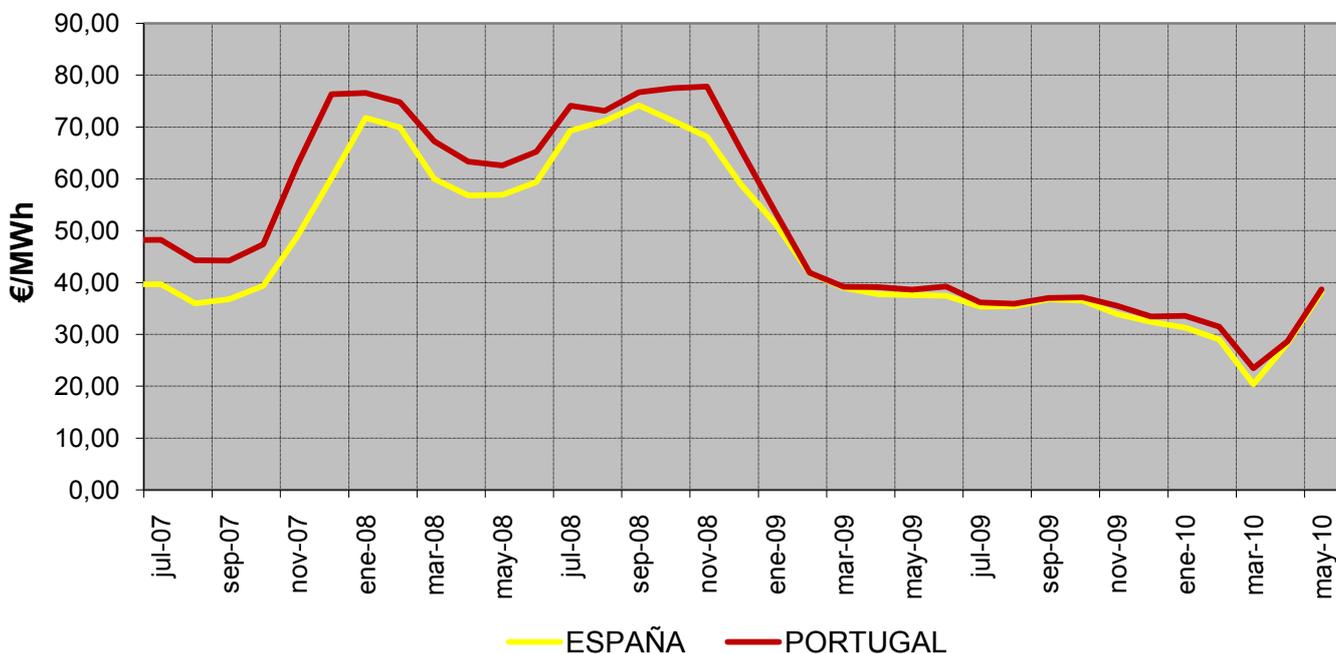


■ Precio España ≠ Precio Portugal

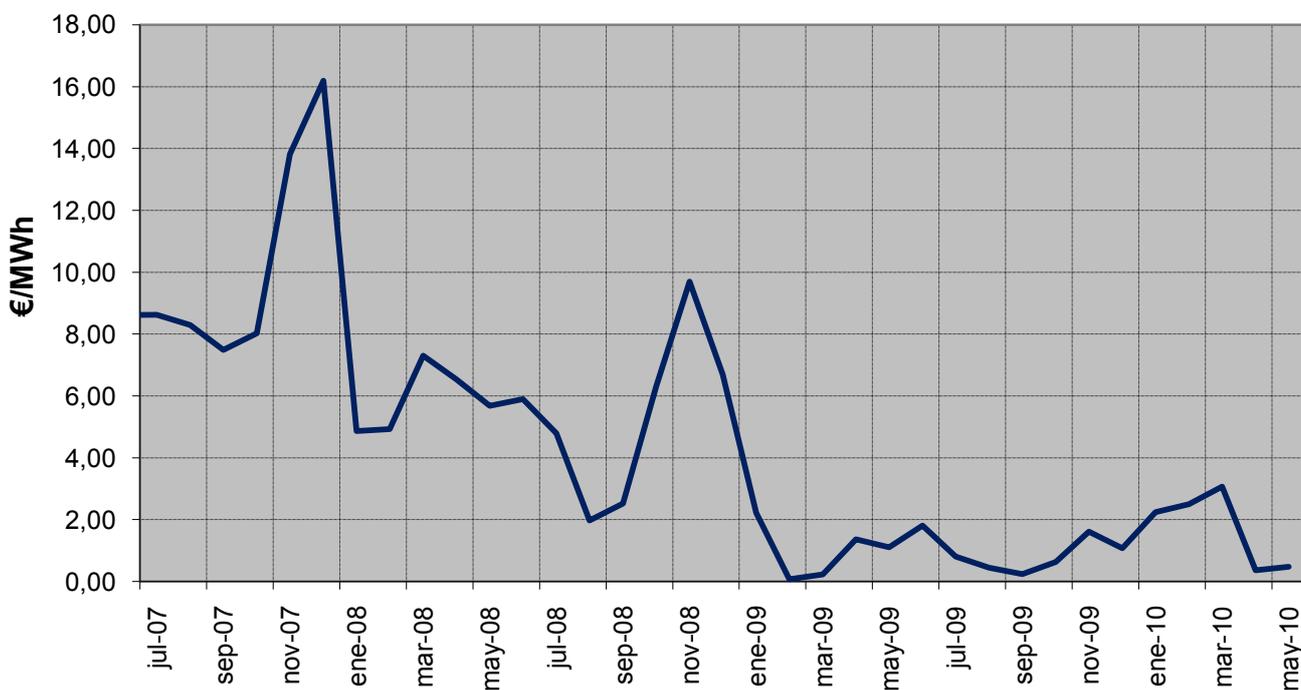
■ Precio España = Precio Portugal

### 7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007



### **8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

En la presente sección se calcula cual hubiera sido la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada tarifa de acceso), por la adquisición de la energía en el mercado spot.

*La FSE incluye los siguientes componentes de coste:*

- Facturación media de acceso por grupo tarifario, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en consumo por grupo tarifario, según la información de la base de datos de liquidaciones eléctricas, incrementada por las pérdidas estándares.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNE, a la curva de carga horaria en b.c. del grupo tarifario.

La curva de carga en b.c. del grupo tarifario se confecciona distribuyendo la demanda en consumo por periodo tarifario de cada grupo tarifario incrementada por las pérdidas estándares según el perfil de consumo del grupo tarifario.

Para los consumidores de baja tensión, se han considerado cómo perfiles de consumo los perfiles finales publicados por REE en su página web. Para los consumidores de alta tensión se ha considerado un perfil de consumo plano.

*La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización*

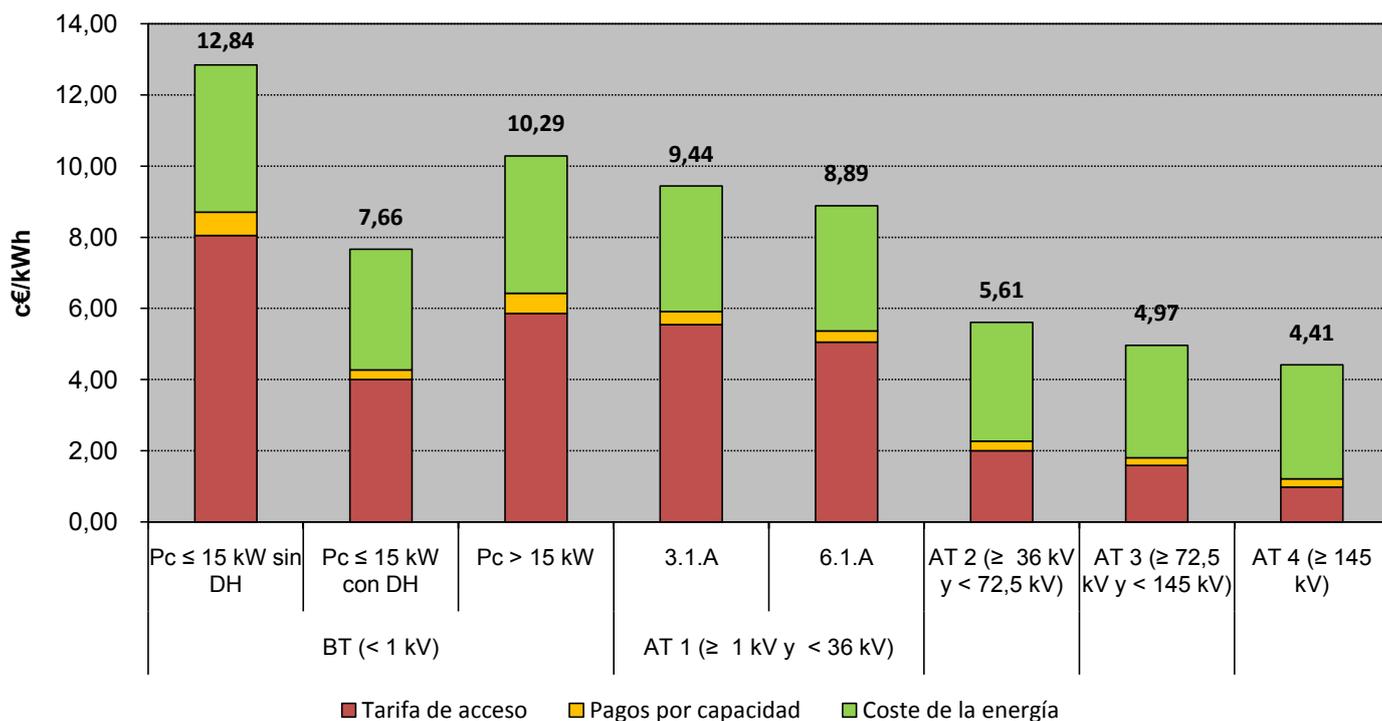
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

### 8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Último mes disponible. Febrero 2010

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>7,01</b>	<b>1,00</b>	<b>4,49</b>	<b>11,17</b>	<b>41%</b>	<b>59%</b>	<b>-17%</b>	<b>2%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,05	0,65	4,14	12,84	48%		-24%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,00	0,27	3,39	7,66	24%	-20%	-32%	-10%
Pc > 15 kW	5,86	0,56	3,86	10,29	28%	-7%	-28%	-2%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>5,16</b>	<b>0,33</b>	<b>3,52</b>	<b>9,01</b>	<b>70%</b>	<b>1%</b>	<b>-26%</b>	<b>11%</b>
3.1.A	5,55	0,37	3,52	9,44	61%	-2%	-24%	12%
6.1.A	5,05	0,32	3,52	8,89	72%	1%	-27%	10%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>2,00</b>	<b>0,27</b>	<b>3,34</b>	<b>5,61</b>	<b>61%</b>	<b>3%</b>	<b>-28%</b>	<b>-8%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,58</b>	<b>0,22</b>	<b>3,17</b>	<b>4,97</b>	<b>62%</b>	<b>0%</b>	<b>-29%</b>	<b>-12%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,98</b>	<b>0,23</b>	<b>3,21</b>	<b>4,41</b>	<b>3%</b>	<b>9%</b>	<b>-28%</b>	<b>-22%</b>
<b>Total</b>	<b>5,45</b>	<b>0,67</b>	<b>3,98</b>	<b>9,39</b>	<b>88%</b>	<b>85%</b>	<b>-17%</b>	<b>16%</b>



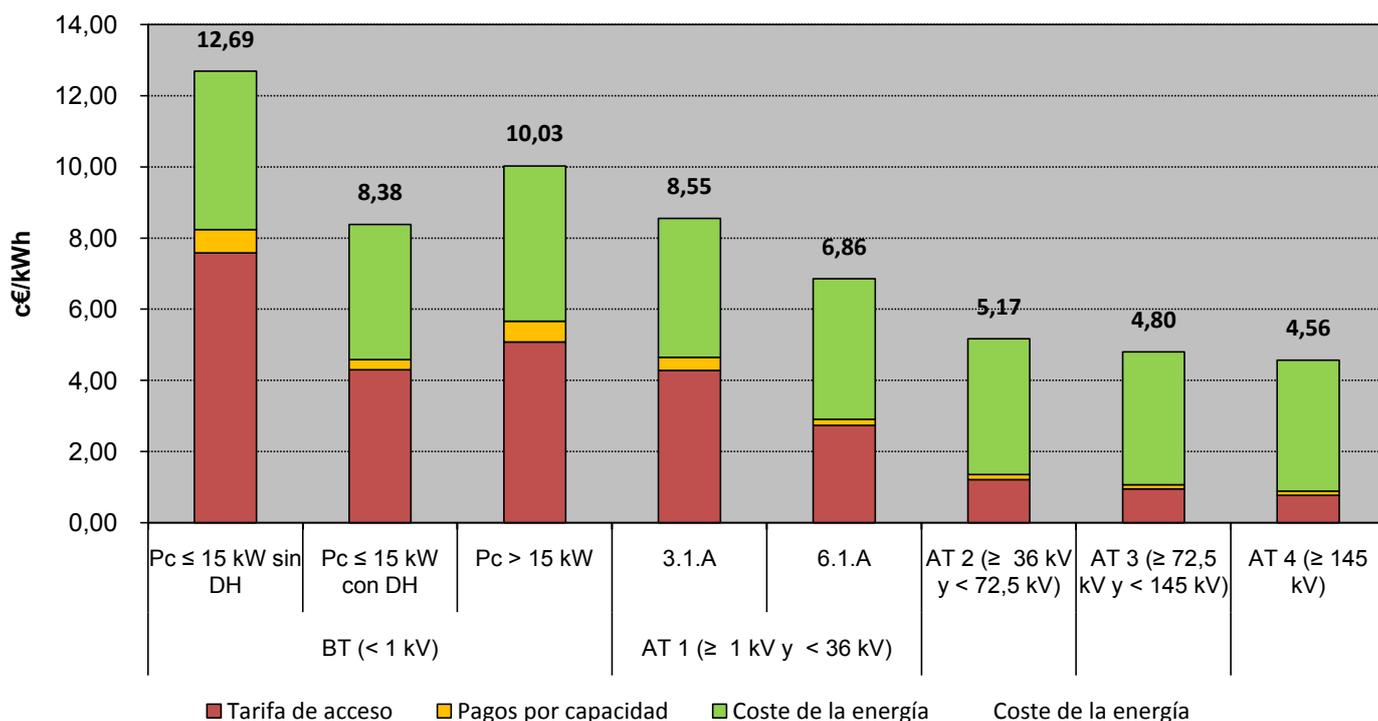
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

### 8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: mar 2009-feb 2010 s/ mar 2008-feb 2009			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,50</b>	<b>0,93</b>	<b>4,76</b>	<b>11,12</b>	<b>55%</b>	<b>48%</b>	<b>-37%</b>	<b>-10%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	7,59	0,65	4,45	12,69	68%	0%	-40%	1%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,30	0,28	3,80	8,38	43%	-15%	-44%	-18%
Pc > 15 kW	5,08	0,58	4,36	10,03	27%	-6%	-42%	-18%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,09</b>	<b>0,22</b>	<b>3,94</b>	<b>7,25</b>	<b>59%</b>	<b>0%</b>	<b>-42%</b>	<b>-19%</b>
3.1.A	4,28	0,37	3,90	8,55	61%	-9%	-43%	-13%
6.1.A	2,73	0,17	3,95	6,86	54%	-2%	-42%	-22%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,21</b>	<b>0,14</b>	<b>3,81</b>	<b>5,17</b>	<b>39%</b>	<b>-2%</b>	<b>-42%</b>	<b>-32%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0,95</b>	<b>0,12</b>	<b>3,73</b>	<b>4,80</b>	<b>34%</b>	<b>-10%</b>	<b>-43%</b>	<b>-35%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,77</b>	<b>0,12</b>	<b>3,67</b>	<b>4,56</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>-45%</b>	<b>-39%</b>
<b>Total</b>	<b>4,15</b>	<b>0,51</b>	<b>4,26</b>	<b>8,45</b>	<b>102%</b>	<b>89%</b>	<b>-38%</b>	<b>-8%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

### 8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

#### Distribución del coste medio por componente

Grupo tarifario	Febrero 2010				Febrero 2009			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>63%</b>	<b>9%</b>	<b>40%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>6%</b>	<b>49%</b>	<b>100%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	63%	5%	32%	100%	47%	6%	47%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	52%	4%	44%	100%	38%	4%	58%	100%
Pc > 15 kW	57%	5%	38%	100%	43%	6%	51%	100%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>57%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>100%</b>	<b>37%</b>	<b>4%</b>	<b>59%</b>	<b>100%</b>
3.1.A	59%	4%	37%	100%	41%	4%	55%	100%
6.1.A	57%	4%	40%	100%	36%	4%	60%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>36%</b>	<b>5%</b>	<b>60%</b>	<b>100%</b>	<b>20%</b>	<b>4%</b>	<b>75%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>32%</b>	<b>4%</b>	<b>64%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>4%</b>	<b>79%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>22%</b>	<b>5%</b>	<b>73%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>4%</b>	<b>79%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>58%</b>	<b>7%</b>	<b>42%</b>	<b>100%</b>	<b>36%</b>	<b>4%</b>	<b>60%</b>	<b>100%</b>

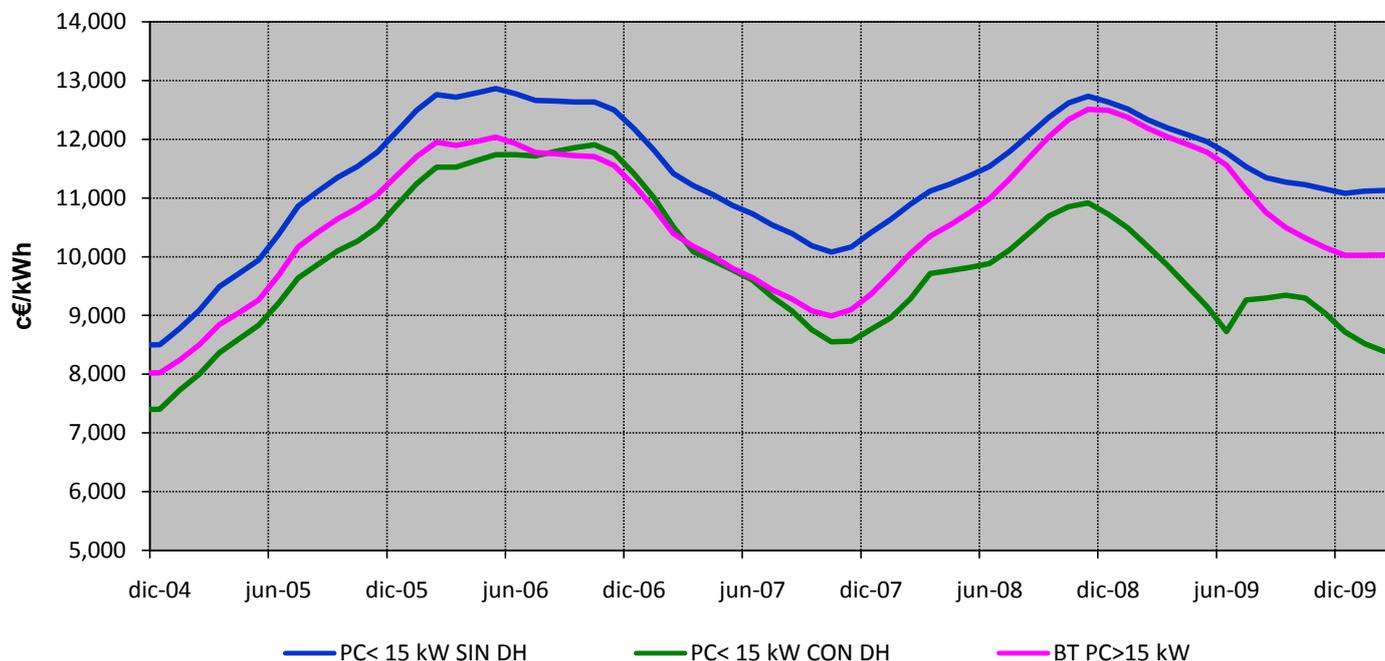
Grupo tarifario	Mar 2009 - feb 2010				Mar 2008 - feb 2009			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>58%</b>	<b>8%</b>	<b>43%</b>	<b>100%</b>	<b>34%</b>	<b>5%</b>	<b>61%</b>	<b>100%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	60%	5%	35%	100%	36%	5%	59%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	51%	3%	45%	100%	29%	3%	67%	100%
Pc > 15 kW	51%	6%	44%	100%	33%	5%	62%	100%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>43%</b>	<b>3%</b>	<b>54%</b>	<b>100%</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>76%</b>	<b>100%</b>
3.1.A	50%	4%	46%	100%	27%	4%	69%	100%
6.1.A	40%	2%	58%	100%	20%	2%	78%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>23%</b>	<b>3%</b>	<b>74%</b>	<b>100%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>	<b>87%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	<b>78%</b>	<b>100%</b>	<b>10%</b>	<b>2%</b>	<b>89%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>17%</b>	<b>3%</b>	<b>80%</b>	<b>100%</b>	<b>9%</b>	<b>2%</b>	<b>90%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>49%</b>	<b>6%</b>	<b>50%</b>	<b>100%</b>	<b>22%</b>	<b>3%</b>	<b>75%</b>	<b>100%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL y REE.

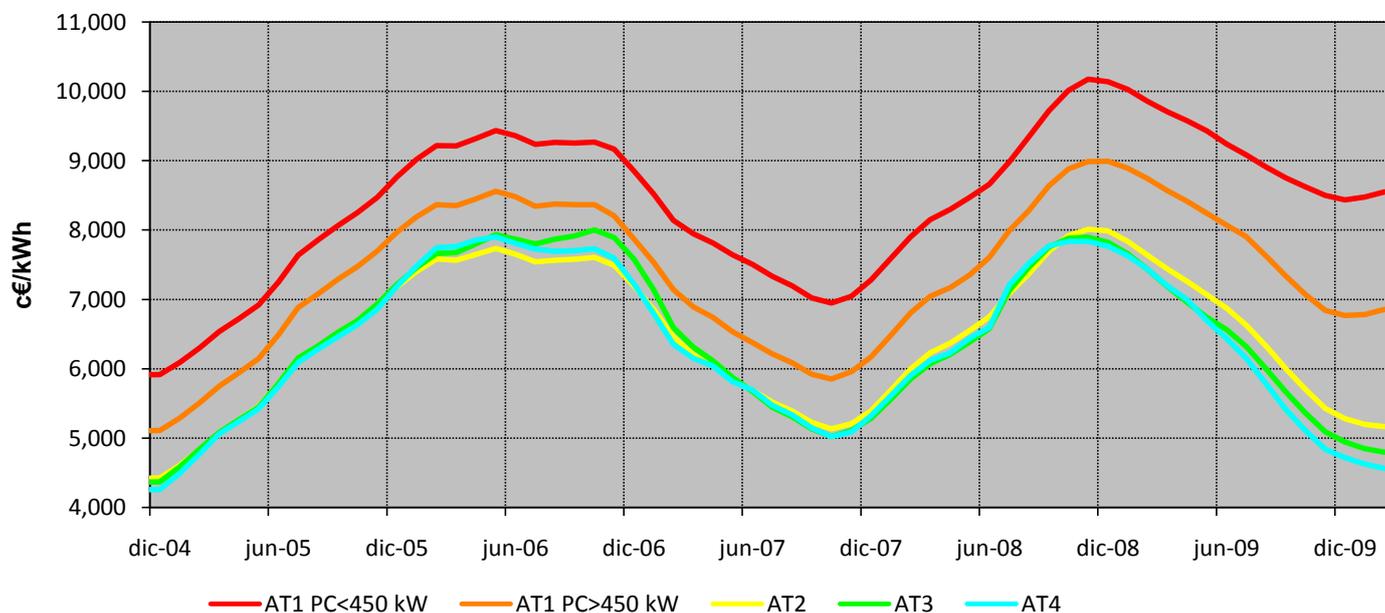
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

### 8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión ( $\leq 1$  kV)



Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de alta tensión ( $> 1$  kV)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

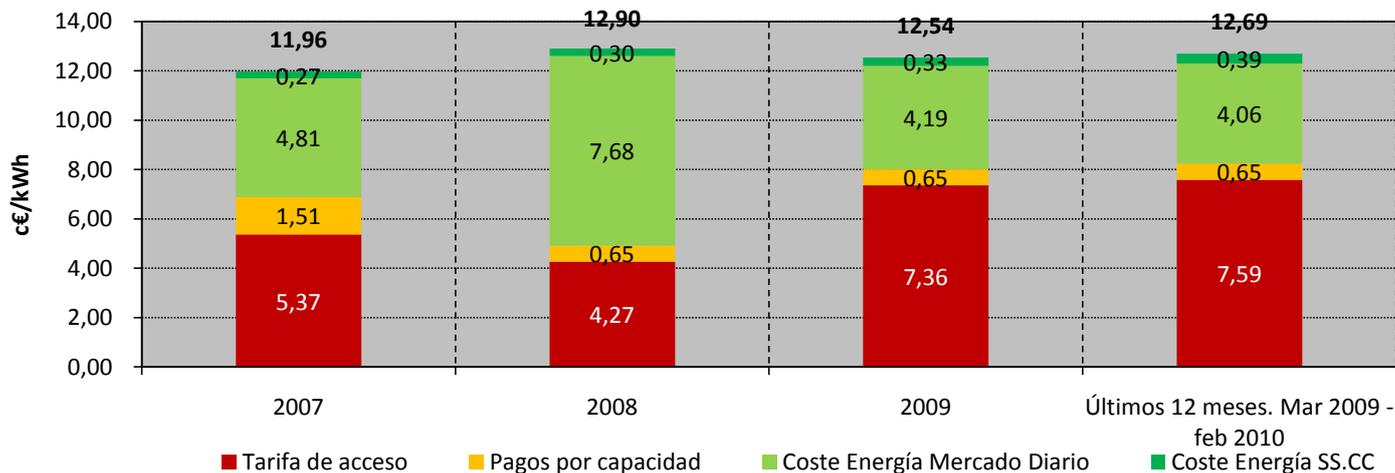
**Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,58</b>	<b>7,37</b>	<b>7,94</b>	<b>8,05</b>	<b>86%</b>	<b>102%</b>	<b>56%</b>	<b>48%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>		
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,49</b>	<b>4,47</b>	<b>4,64</b>	<b>4,14</b>	<b>-46%</b>	<b>-39%</b>	<b>-28%</b>	<b>-24%</b>
Mercado Diario	4,09	4,01	4,02	3,62	-49%	-43%	-34%	-27%
SS.CC	0,40	0,46	0,61	0,52	25%	57%	83%	16%
<b>Total</b>	<b>12,72</b>	<b>12,50</b>	<b>13,23</b>	<b>12,84</b>	<b>-3%</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>	<b>11%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,37</b>	<b>4,27</b>	<b>7,36</b>	<b>7,59</b>	<b>3%</b>	<b>-21%</b>	<b>72%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,51</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>		<b>-57%</b>	<b>0%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,08</b>	<b>7,98</b>	<b>4,53</b>	<b>4,45</b>	<b>-24%</b>	<b>57%</b>	<b>-43%</b>	<b>-2%</b>
Mercado Diario	4,81	7,68	4,19	4,06	-24%	60%	-45%	-3%
SS.CC	0,27	0,30	0,33	0,39	-32%	11%	10%	18%
<b>Total</b>	<b>11,96</b>	<b>12,90</b>	<b>12,54</b>	<b>12,69</b>	<b>-11%</b>	<b>8%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

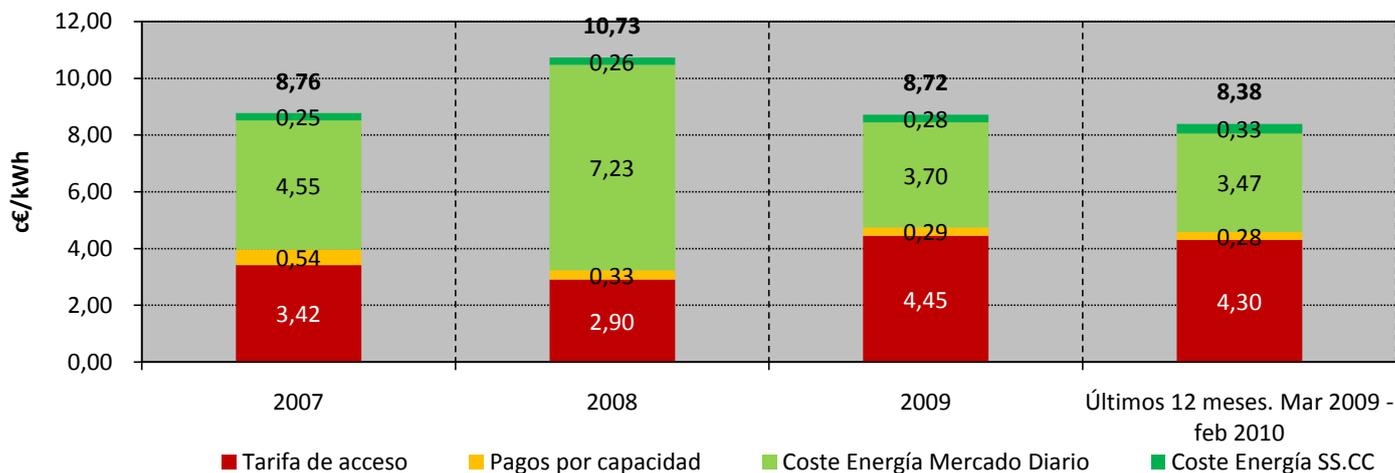
**Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW con DH**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,09</b>	<b>3,74</b>	<b>3,97</b>	<b>4,00</b>	<b>44%</b>	<b>39%</b>	<b>26%</b>	<b>24%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,30</b>	<b>0,28</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>-15%</b>	<b>-19%</b>	<b>-22%</b>	<b>-20%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,87</b>	<b>3,69</b>	<b>3,49</b>	<b>3,39</b>	<b>-50%</b>	<b>-45%</b>	<b>-41%</b>	<b>-32%</b>
Mercado Diario	3,55	3,33	3,00	2,99	-52%	-48%	-46%	-35%
SS.CC	0,31	0,36	0,49	0,40	20%	46%	73%	3%
<b>Total</b>	<b>8,26</b>	<b>7,71</b>	<b>7,73</b>	<b>7,66</b>	<b>-24%</b>	<b>-21%</b>	<b>-18%</b>	<b>-10%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,42</b>	<b>2,90</b>	<b>4,45</b>	<b>4,30</b>	<b>-17%</b>	<b>-15%</b>	<b>53%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,54</b>	<b>0,33</b>	<b>0,29</b>	<b>0,28</b>	<b>-44%</b>	<b>-38%</b>	<b>-13%</b>	<b>-2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,81</b>	<b>7,49</b>	<b>3,98</b>	<b>3,80</b>	<b>-24%</b>	<b>56%</b>	<b>-47%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	4,55	7,23	3,70	3,47	-23%	59%	-49%	-6%
SS.CC	0,25	0,26	0,28	0,33	-32%	1%	9%	19%
<b>Total</b>	<b>8,76</b>	<b>10,73</b>	<b>8,72</b>	<b>8,38</b>	<b>-23%</b>	<b>22%</b>	<b>-19%</b>	<b>-4%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

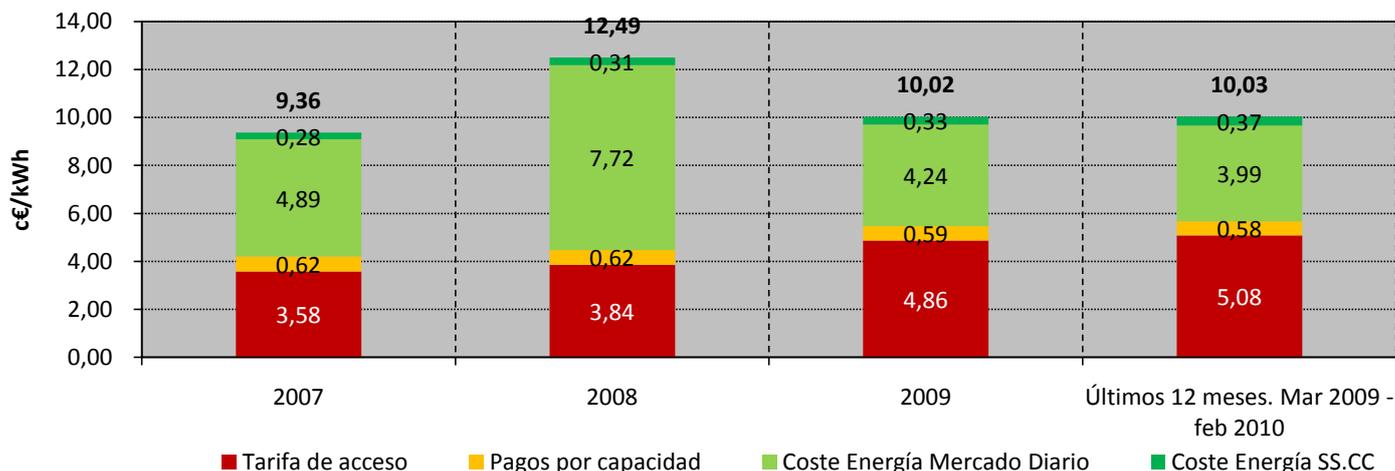
**Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,02</b>	<b>4,87</b>	<b>5,80</b>	<b>5,86</b>	<b>28%</b>	<b>25%</b>	<b>27%</b>	<b>28%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,58</b>	<b>0,58</b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	<b>-4%</b>	<b>-9%</b>	<b>-10%</b>	<b>-7%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,32</b>	<b>4,20</b>	<b>4,27</b>	<b>3,86</b>	<b>-48%</b>	<b>-42%</b>	<b>-34%</b>	<b>-28%</b>
Mercado Diario	3,95	3,73	3,63	3,37	-50%	-47%	-40%	-31%
SS.CC	0,37	0,47	0,64	0,49	12%	55%	81%	8%
<b>Total</b>	<b>9,92</b>	<b>9,65</b>	<b>10,63</b>	<b>10,29</b>	<b>-23%</b>	<b>-18%</b>	<b>-9%</b>	<b>-2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,58</b>	<b>3,84</b>	<b>4,86</b>	<b>5,08</b>	<b>-4%</b>	<b>8%</b>	<b>27%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,59</b>	<b>0,58</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,17</b>	<b>8,03</b>	<b>4,57</b>	<b>4,36</b>	<b>-25%</b>	<b>55%</b>	<b>-43%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	4,89	7,72	4,24	3,99	-25%	58%	-45%	-6%
SS.CC	0,28	0,31	0,33	0,37	-31%	12%	5%	13%
<b>Total</b>	<b>9,36</b>	<b>12,49</b>	<b>10,02</b>	<b>10,03</b>	<b>-17%</b>	<b>33%</b>	<b>-20%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

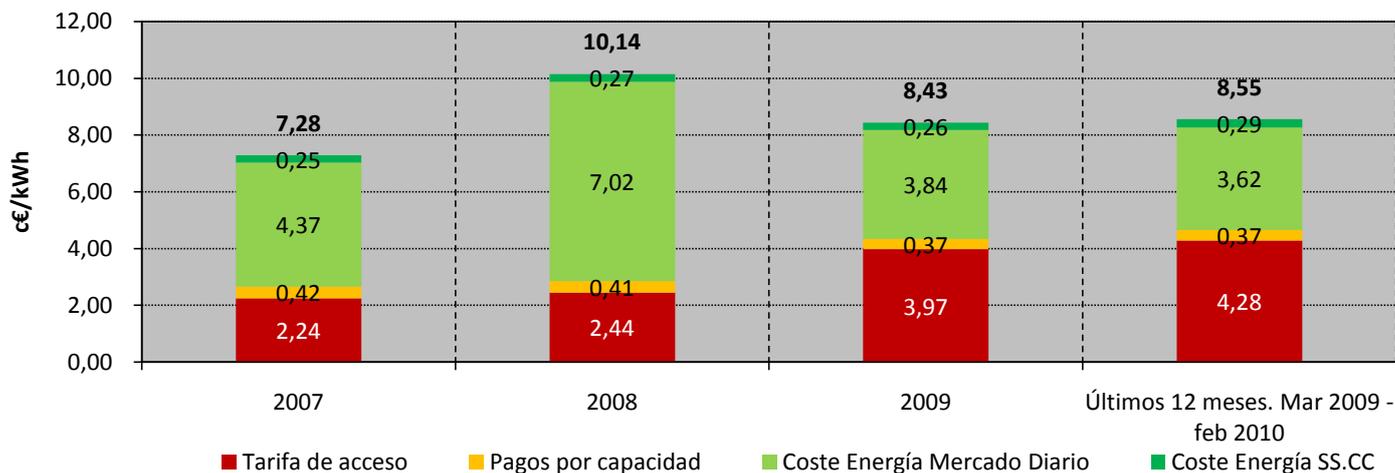
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c \leq 450$  kW (3.1A)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,58</b>	<b>4,54</b>	<b>5,42</b>	<b>5,55</b>	<b>76%</b>	<b>74%</b>	<b>59%</b>	<b>61%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,37</b>	<b>0,35</b>	<b>0,36</b>	<b>0,37</b>	<b>-8%</b>	<b>-11%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,71</b>	<b>3,58</b>	<b>3,90</b>	<b>3,52</b>	<b>-50%</b>	<b>-44%</b>	<b>-29%</b>	<b>-24%</b>
Mercado Diario	3,39	3,19	3,34	3,07	-53%	-48%	-36%	-28%
SS.CC	0,32	0,39	0,56	0,46	15%	53%	103%	22%
<b>Total</b>	<b>8,66</b>	<b>8,47</b>	<b>9,68</b>	<b>9,44</b>	<b>-17%</b>	<b>-10%</b>	<b>4%</b>	<b>12%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>2,24</b>	<b>2,44</b>	<b>3,97</b>	<b>4,28</b>	<b>-4%</b>	<b>9%</b>	<b>62%</b>	<b>8%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,42</b>	<b>0,41</b>	<b>0,37</b>	<b>0,37</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-10%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,62</b>	<b>7,29</b>	<b>4,10</b>	<b>3,90</b>	<b>-24%</b>	<b>58%</b>	<b>-44%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario	4,37	7,02	3,84	3,62	-24%	61%	-45%	-6%
SS.CC	0,25	0,27	0,26	0,29	-31%	7%	-5%	12%
<b>Total</b>	<b>7,28</b>	<b>10,14</b>	<b>8,43</b>	<b>8,55</b>	<b>-18%</b>	<b>39%</b>	<b>-17%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

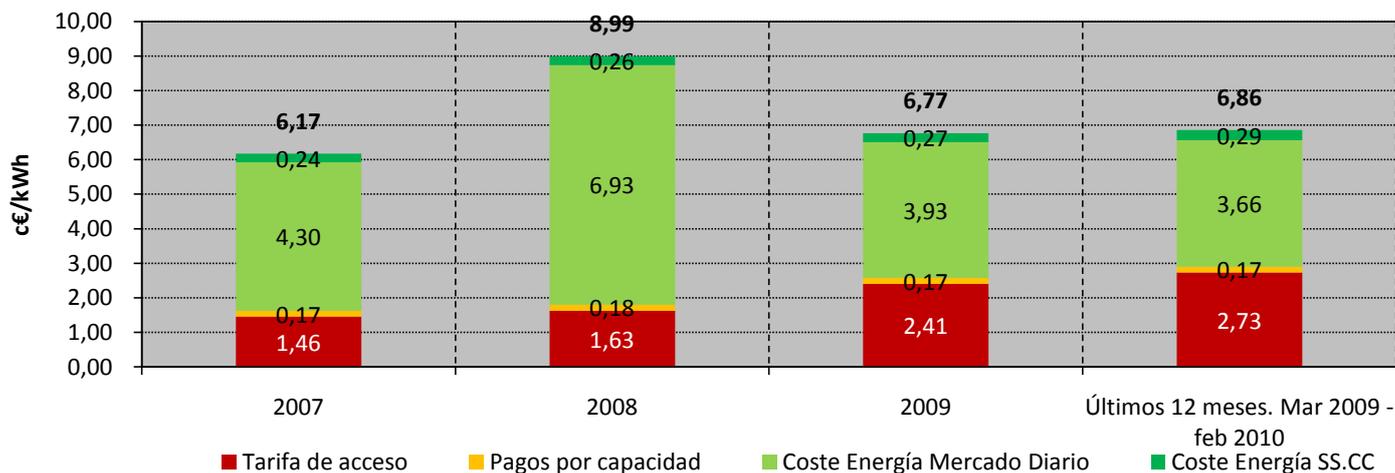
**Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>2,35</b>	<b>3,76</b>	<b>4,85</b>	<b>5,05</b>	<b>50%</b>	<b>75%</b>	<b>69%</b>	<b>72%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,09</b>	<b>0,30</b>	<b>0,30</b>	<b>0,32</b>	<b>-10%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,68</b>	<b>3,75</b>	<b>3,84</b>	<b>3,52</b>	<b>-50%</b>	<b>-42%</b>	<b>-33%</b>	<b>-27%</b>
Mercado Diario	3,36	3,33	3,28	3,07	-52%	-46%	-40%	-30%
SS.CC	0,32	0,42	0,56	0,45	20%	61%	88%	15%
<b>Total</b>	<b>6,12</b>	<b>7,81</b>	<b>8,98</b>	<b>8,89</b>	<b>-32%</b>	<b>-12%</b>	<b>1%</b>	<b>10%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,46</b>	<b>1,63</b>	<b>2,41</b>	<b>2,73</b>	<b>-14%</b>	<b>12%</b>	<b>48%</b>	<b>14%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,17</b>	<b>0,18</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>	<b>-3%</b>	<b>6%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,54</b>	<b>7,19</b>	<b>4,19</b>	<b>3,95</b>	<b>-24%</b>	<b>58%</b>	<b>-42%</b>	<b>-6%</b>
Mercado Diario	4,30	6,93	3,93	3,66	-24%	61%	-43%	-7%
SS.CC	0,24	0,26	0,27	0,29	-33%	7%	2%	10%
<b>Total</b>	<b>6,17</b>	<b>8,99</b>	<b>6,77</b>	<b>6,86</b>	<b>-22%</b>	<b>46%</b>	<b>-25%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

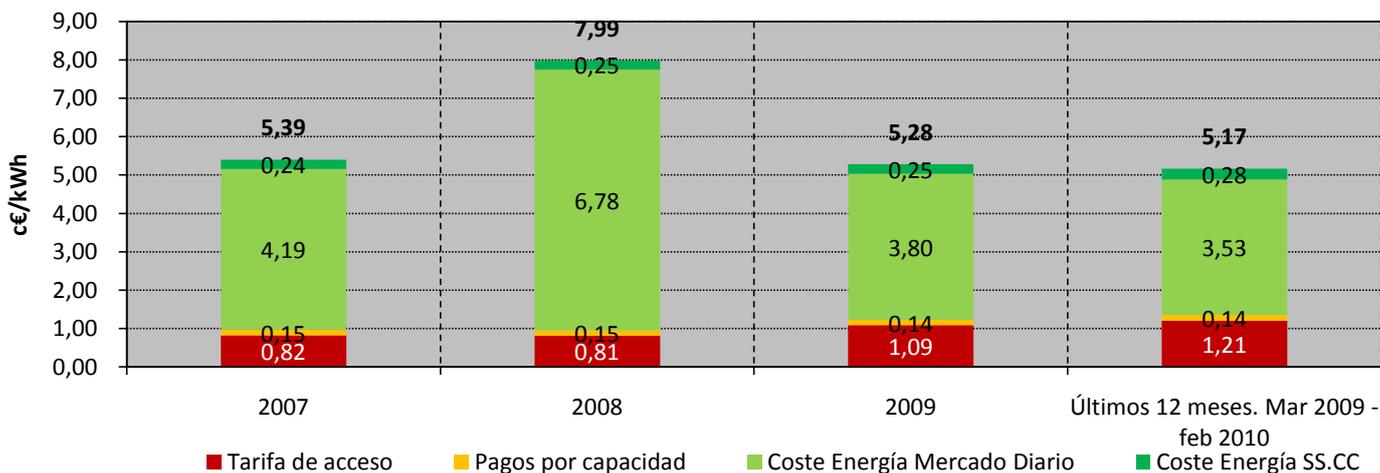
**Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$  kV y  $< 72,5$  kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,07</b>	<b>1,54</b>	<b>1,91</b>	<b>2,00</b>	<b>31%</b>	<b>48%</b>	<b>56%</b>	<b>61%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,26</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>-8%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,54</b>	<b>3,58</b>	<b>3,61</b>	<b>3,34</b>	<b>-50%</b>	<b>-42%</b>	<b>-34%</b>	<b>-28%</b>
Mercado Diario	3,23	3,19	3,07	2,90	-53%	-47%	-41%	-32%
SS.CC	0,31	0,39	0,54	0,43	26%	62%	92%	16%
<b>Total</b>	<b>4,69</b>	<b>5,38</b>	<b>5,77</b>	<b>5,61</b>	<b>-41%</b>	<b>-28%</b>	<b>-17%</b>	<b>-8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,82</b>	<b>0,81</b>	<b>1,09</b>	<b>1,21</b>	<b>-30%</b>	<b>-1%</b>	<b>33%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,15</b>	<b>0,15</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,42</b>	<b>7,03</b>	<b>4,05</b>	<b>3,81</b>	<b>-25%</b>	<b>59%</b>	<b>-42%</b>	<b>-6%</b>
Mercado Diario	4,19	6,78	3,80	3,53	-24%	62%	-44%	-7%
SS.CC	0,24	0,25	0,25	0,28	-32%	4%	2%	11%
<b>Total</b>	<b>5,39</b>	<b>7,99</b>	<b>5,28</b>	<b>5,17</b>	<b>-25%</b>	<b>48%</b>	<b>-34%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

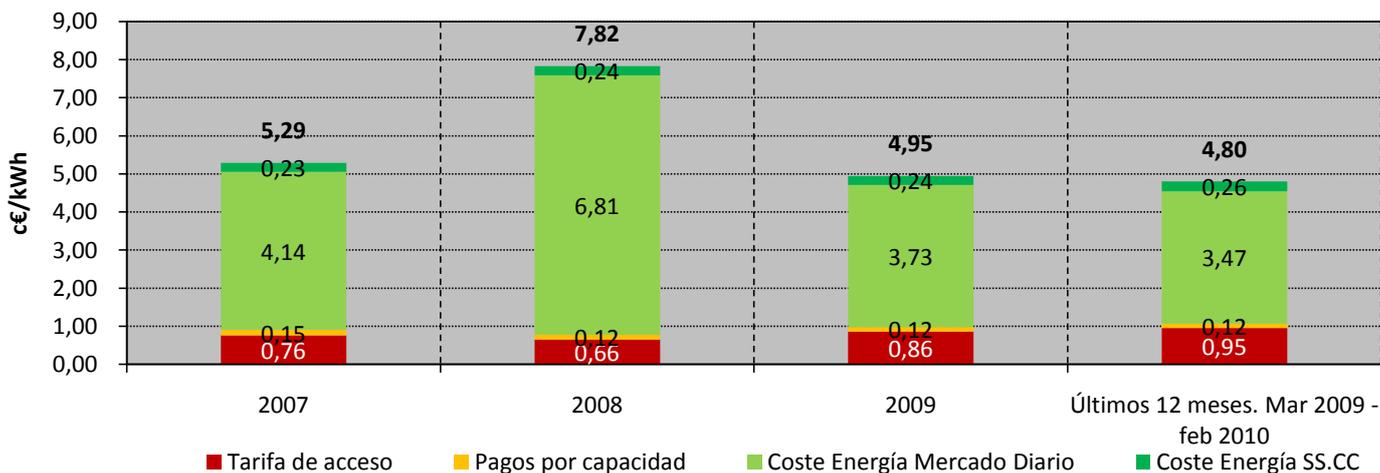
**Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,86</b>	<b>1,24</b>	<b>1,64</b>	<b>1,58</b>	<b>33%</b>	<b>41%</b>	<b>70%</b>	<b>62%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,07</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,22</b>	<b>-5%</b>	<b>0%</b>	<b>-7%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,46</b>	<b>3,43</b>	<b>3,40</b>	<b>3,17</b>	<b>-50%</b>	<b>-43%</b>	<b>-36%</b>	<b>-29%</b>
Mercado Diario	3,16	3,06	2,88	2,75	-53%	-47%	-43%	-33%
SS.CC	0,30	0,37	0,51	0,42	28%	62%	94%	17%
<b>Total</b>	<b>4,39</b>	<b>4,87</b>	<b>5,23</b>	<b>4,97</b>	<b>-43%</b>	<b>-31%</b>	<b>-20%</b>	<b>-12%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,76</b>	<b>0,66</b>	<b>0,86</b>	<b>0,95</b>	<b>-42%</b>	<b>-14%</b>	<b>31%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,15</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>-15%</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,37</b>	<b>7,05</b>	<b>3,97</b>	<b>3,73</b>	<b>-28%</b>	<b>61%</b>	<b>-44%</b>	<b>-6%</b>
Mercado Diario	4,14	6,81	3,73	3,47	-28%	64%	-45%	-7%
SS.CC	0,23	0,24	0,24	0,26	-32%	2%	-1%	10%
<b>Total</b>	<b>5,29</b>	<b>7,82</b>	<b>4,95</b>	<b>4,80</b>	<b>-30%</b>	<b>48%</b>	<b>-37%</b>	<b>-3%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio**

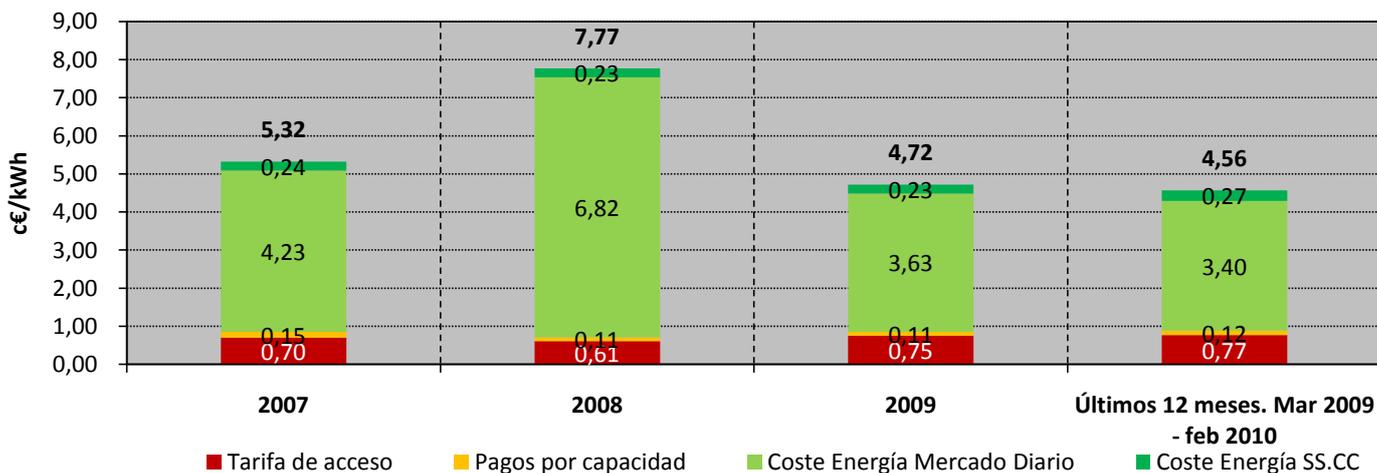
**Consumidores de AT 4 (> 145 kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	nov 09 s/ nov 08	dic 09 s/ dic 08	ene 10 s/ ene 09	feb 10 s/ feb 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,69</b>	<b>1,00</b>	<b>0,92</b>	<b>0,98</b>	<b>9%</b>	<b>16%</b>	<b>-4%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,06</b>	<b>0,22</b>	<b>0,21</b>	<b>0,23</b>	<b>-11%</b>	<b>19%</b>	<b>5%</b>	<b>9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,40</b>	<b>3,47</b>	<b>3,45</b>	<b>3,21</b>	<b>-51%</b>	<b>-42%</b>	<b>-35%</b>	<b>-28%</b>
Mercado Diario	3,11	3,09	2,93	2,78	-53%	-46%	-42%	-32%
SS.CC	0,29	0,38	0,52	0,42	29%	67%	98%	18%
<b>Total</b>	<b>4,16</b>	<b>4,69</b>	<b>4,59</b>	<b>4,41</b>	<b>-45%</b>	<b>-33%</b>	<b>-29%</b>	<b>-22%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Mar 2009 - feb 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,70</b>	<b>0,61</b>	<b>0,75</b>	<b>0,77</b>	<b>-36%</b>	<b>-13%</b>	<b>23%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,15</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,12</b>	<b>-14%</b>	<b>-31%</b>	<b>1%</b>	<b>12%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,47</b>	<b>7,05</b>	<b>3,86</b>	<b>3,67</b>	<b>-25%</b>	<b>58%</b>	<b>-45%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario	4,23	6,82	3,63	3,40	-24%	61%	-47%	-6%
SS.CC	0,24	0,23	0,23	0,27	-31%	-2%	0%	16%
<b>Total</b>	<b>5,32</b>	<b>7,77</b>	<b>4,72</b>	<b>4,56</b>	<b>-26%</b>	<b>46%</b>	<b>-39%</b>	<b>-3%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



Comisión  
Nacional  
de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2010

# INDICADORES ECONÓMICOS

### 9.- 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	2008	2009	2009			2010
			Tr. II	Tr. III	Tr. IV	Tr. I
<i>Gasto en consumo final</i>	0,9	-2,7	-3,9	-2,9	-0,2	0,3
- Gasto en consumo final de los hogares	-0,6	-5,0	-7,0	-4,9	-1,0	-0,3
- Gasto en consumo final de las ISFLSH <sup>(2)</sup>	0,8	3,1	4,2	4,1	2,8	1,5
- Gasto en consumo final de las AAPP	5,5	3,8	4,9	2,7	1,4	1,9
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	-4,4	-15,3	-17,7	-15,6	-12,4	-9,7
- Bienes de equipo	-1,8	-23,1	-29,3	-24,5	-12,7	-2,8
- Construcción	-5,5	-11,2	-11,7	-11,2	-11,0	-11,1
- Otros Productos	-4,3	-17,2	-19,0	-19,7	-16,4	-16,2
<i>Variación de existencias <sup>(3)</sup></i>	0,1	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,1
<b>Demanda nacional <sup>(3)</sup></b>	-0,5	-6,4	-8,6	-5,6	-4,4	-2,3
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	-1,0	-11,5	-15,0	-11,3	-1,3	8,1
<i>Importación de bienes y servicios</i>	-4,9	-17,9	-23,4	-15,2	-8,7	2,4
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>0,9</b>	<b>-3,6</b>	<b>-4,8</b>	<b>-3,8</b>	<b>-2,2</b>	<b>-1,2</b>

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2008	2009	2009			2010
			Tr. II	Tr. III	Tr. IV	Tr. I
<i>Agricultura, ganadería y pesca</i>	-0,8	-2,4	-2,6	-2,3	-1,6	-2,7
<i>Energía</i>	1,9	-8,2	-10,1	-6,3	-8,1	0,4
<i>Industria</i>	-2,1	-14,7	-20,9	-14,1	-8,3	-2,8
<i>Construcción</i>	-1,3	-6,3	-6,9	-6,8	-5,4	-5,9
<i>Ramas de los servicios</i>	2,2	-1,0	-1,5	-1,4	-0,5	0,1
- Servicios de mercado	1,6	-2,0	-2,9	-2,5	-1,0	-0,3
- Servicios de no mercado	4,4	2,6	3,5	2,9	1,4	1,5
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	-1,0	-2,0	-3,1	-2,7	-0,8	-0,4
- IVA que grava los productos	-1,4	-4,1	-5,1	-4,7	-2,9	-1,0
- Impuestos netos sobre productos importados	-1,0	-10,2	-11,1	-12,5	-7,5	1,1
- Otros impuestos netos sobre los productos	-0,5	2,1	1,2	1,3	3,6	1,7
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>0,9</b>	<b>-3,6</b>	<b>-4,8</b>	<b>-3,8</b>	<b>-2,2</b>	<b>-1,2</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

### 9.- Indicadores económicos

#### Escenario macroeconómico 2009 - 2011

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 28 mayo 2010

CONCEPTOS	2009	2010 (p)	2011 (p)
<b>PIB por componentes de la demanda (% variación real)</b>			
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	-4,9	0,3	1,8
<i>Gasto en consumo final de las AA,PP,</i>	3,8	0,8	-1,6
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	-15,3	-7,2	-1,3
Demanda nacional (contribución al crecimiento del PIB)	-6,4	-1,4	0,4
Exportación de bienes y servicios	-11,5	7,3	6,4
Importación de bienes y servicios	-17,9	2,3	3,0
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	2,8	1,1	0,9
<b>PIB</b>	<b>-3,6</b>	<b>-0,3</b>	<b>1,3</b>
<b>PIB a precios corrientes: variación en porcentaje</b>	<b>-3,4</b>	<b>0,1</b>	<b>2,6</b>
<b>Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)</b>			
Empleo total (b)	-6,7	-2,0	0,3
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
<i>Tasa de paro (% de la población activa)</i>	18,0	19,4	18,9
<b>Sector exterior (porcentaje del PIB)</b>			
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-4,7	-4,0	-3,2

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

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

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

(p) Previsiones incluidas en el "Informe sobre posición cíclica de la Economía Española 2010"

**9.- 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>2008</b>	febrero	4,37	13,27	6,35	11,02	3,82	-0,30	4,36	4,14
	marzo	4,50	14,12	6,59	12,38	-15,28	-1,31	4,60	4,12
	abril	4,19	13,35	6,64	13,30	11,96	-2,85	4,78	4,31
	mayo	4,60	16,51	7,44	17,38	-8,43	-5,11	4,86	4,42
	junio	5,01	19,20	8,43	21,12	-10,89	-6,78	4,94	4,79
	julio	5,27	21,40	10,16	27,36	-1,87	-7,40	4,96	4,80
	agosto	4,90	17,57	9,22	23,19	-11,52	-8,67	4,97	4,56
	septiembre	4,54	14,78	8,29	19,95	-4,68	-11,01	5,02	4,57
	octubre	3,56	9,31	6,15	14,87	-12,18	-13,64	5,11	4,47
	noviembre	2,38	-0,51	2,88	4,32	-18,33	-16,22	4,24	4,15
	diciembre	1,43	-7,25	0,36	-3,42	-16,00	-18,50	3,29	3,86
	<b>2009</b>	enero	0,81	-9,31	-0,53	-2,18	-24,51	-20,07	2,46
febrero		0,66	-8,14	-1,14	-1,93	-24,26	-21,06	1,94	4,23
marzo		-0,06	-11,59	-2,52	-5,02	-13,48	-21,24	1,64	4,06
abril		-0,16	-12,39	-3,37	-6,80	-28,37	-20,31	1,42	4,01
mayo		-0,86	-15,27	-4,44	-9,77	-22,30	-18,84	1,28	4,05
junio		-1,00	-14,16	-4,90	-10,10	-14,31	-17,39	1,23	4,24
julio		-1,37	-15,87	-6,73	-15,97	-16,92	-15,98	0,97	4,01
agosto		-0,81	-10,23	-5,52	-11,50	-10,56	-14,15	0,86	3,78
septiembre		-1,03	-10,15	-5,38	-11,46	-12,73	-11,89	0,77	3,80
octubre		-0,66	-6,56	-4,26	-8,40	-12,78	-9,22	0,74	3,77
noviembre		0,30	1,94	-1,83	-0,75	-3,96	-6,23	0,72	3,79
diciembre		0,79	7,49	0,36	6,28	-1,49	-3,65	0,71	3,80
<b>2010</b>	enero	1,03	11,38	0,89	6,35	-4,96	-1,94	0,68	3,99
	febrero	0,83	9,92	1,07	6,78	-1,94	-0,15	0,66	3,98
	marzo	1,42	13,89	2,41	10,30	7,03	1,68	0,64	3,83
	abril	1,50	16,68	3,67	13,47	3,01	2,38	0,64	3,90
	mayo	1,77	16,40					0,69	4,08

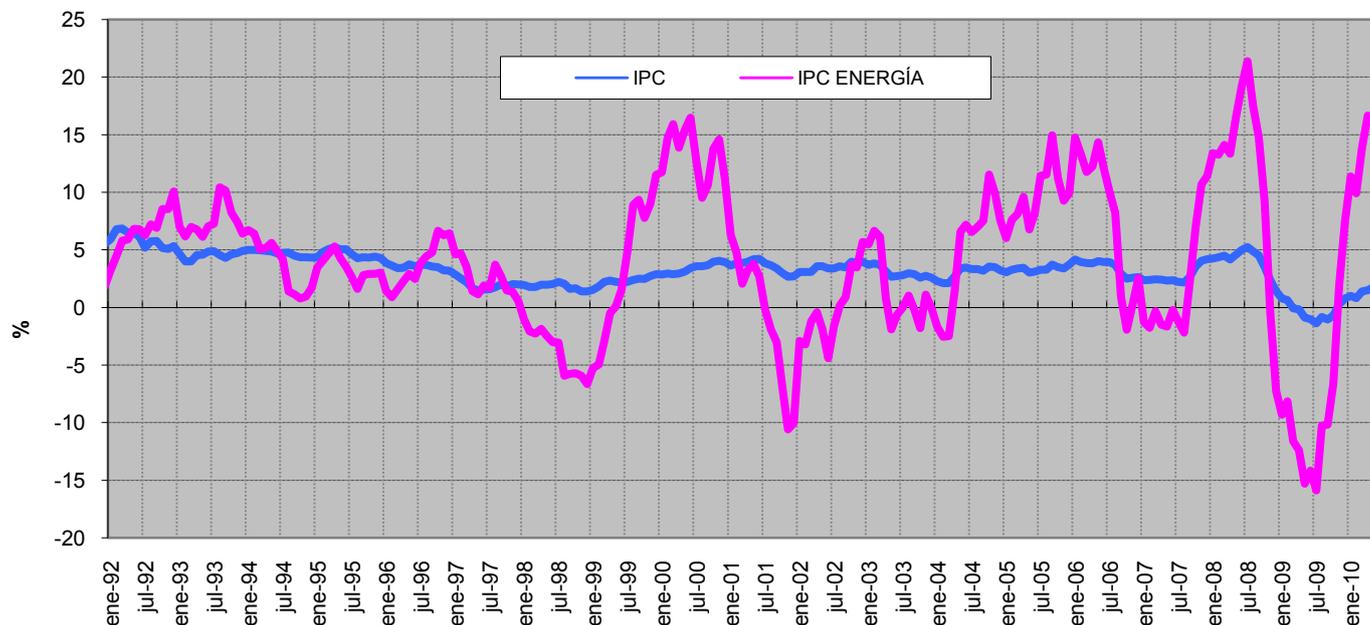
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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.

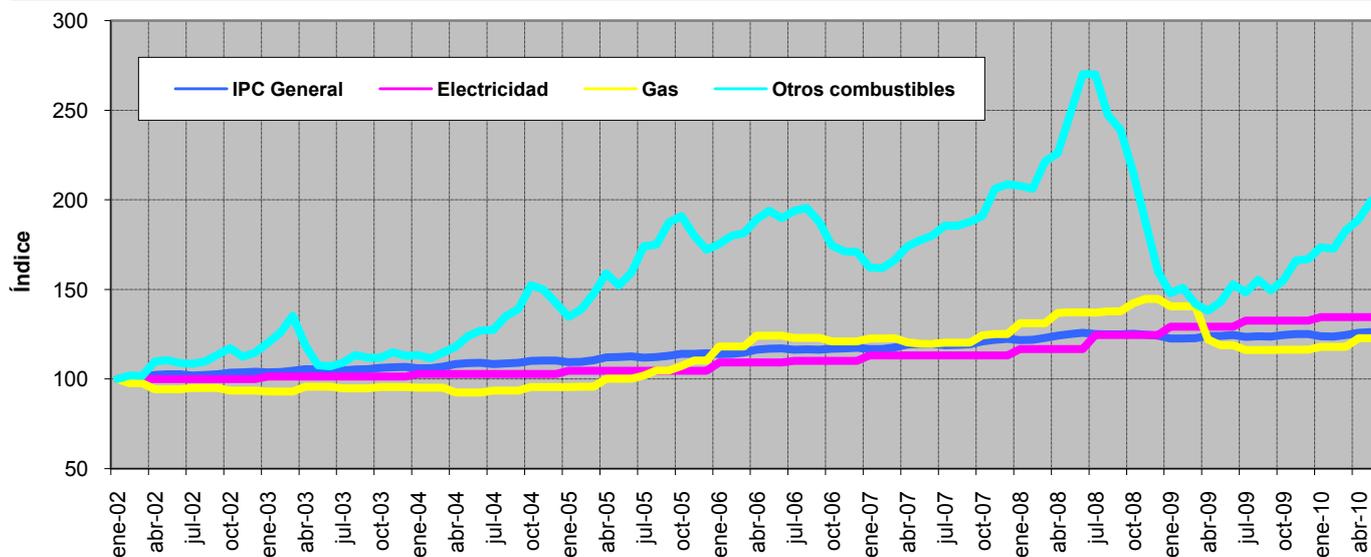
### 9.- Indicadores económicos

#### 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

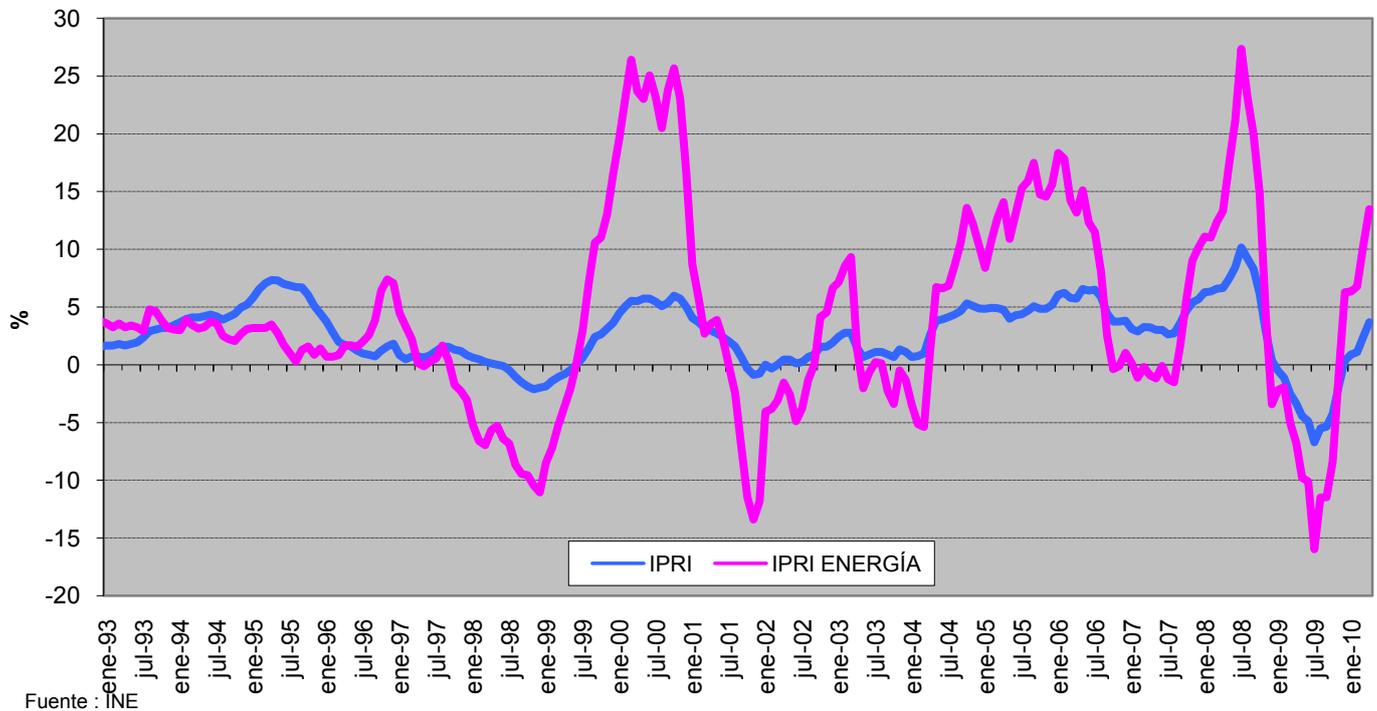
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

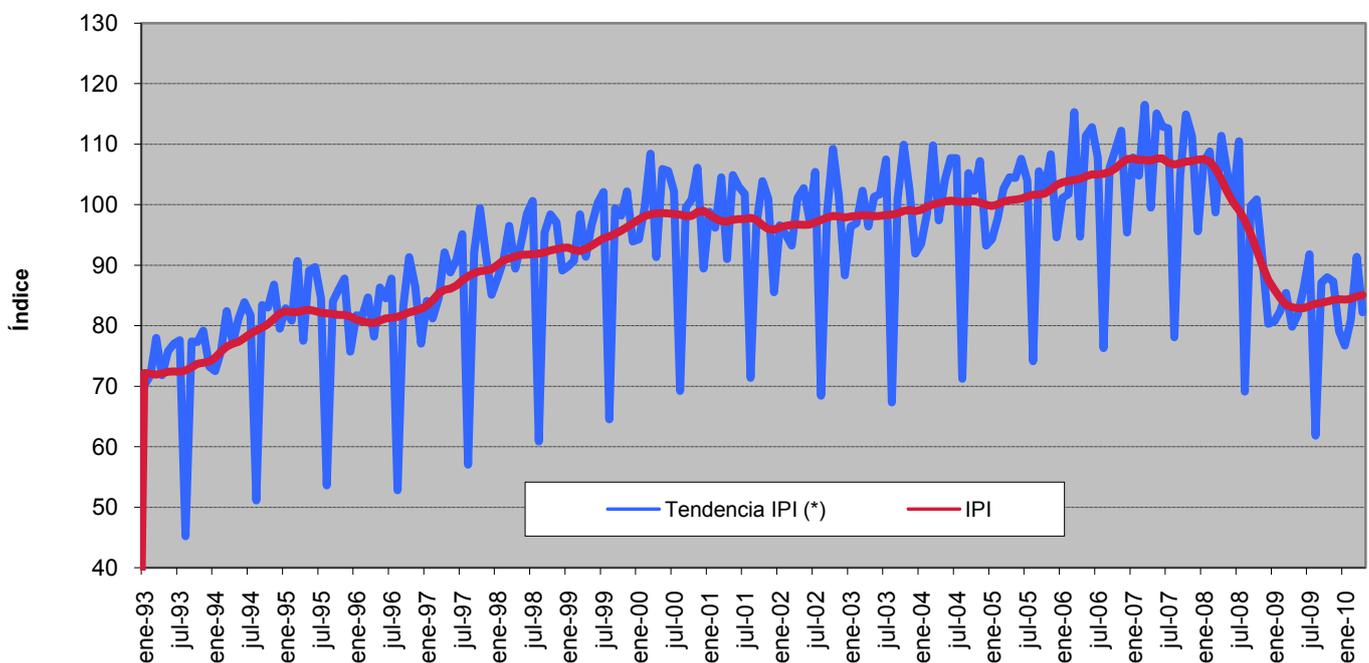
Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

### 9.- Indicadores económicos

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



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

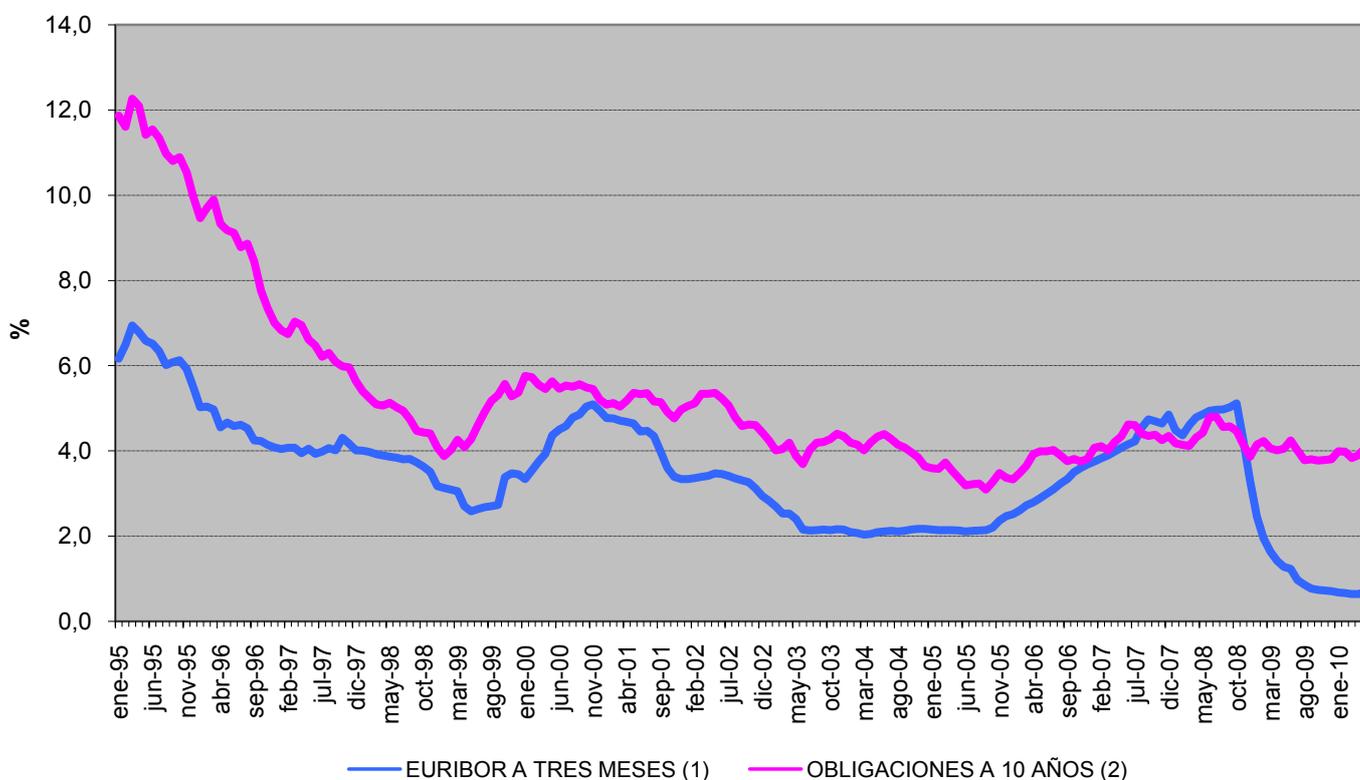


Fuentes: INE y MEH

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

### 9.- 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