



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Regulación y Competencia  
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados

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

**Enero - 2011**

### 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
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	11
<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>12</b>
Energía consumida	12
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	13
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	14
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	15
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>16</b>
Energía consumida	16
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	17
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	18
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	19
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>20</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional 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 ( oct 2009- sep 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>3.2 - Estructura del consumo peninsular 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 ( oct 2009- sep 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>3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso</b>	<b>26</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	26
Tamaño medio por tarifa de acceso ( oct 2009- sep 2010)	26
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	27
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	27
Facturación media de acceso (c€/kWh).	28
<b>3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>31</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	31
Distribución del número de consumidores por sector actividad	31
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>34</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)</b>	<b>34</b>
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2010	34
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	34
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	36
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	37
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las Tarifas de Último Recurso y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot	39
<b>4.2- Bono Social</b>	<b>40</b>
Consumidores acogidos al Bono social	40
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	41
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	42
Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)	42
<b>4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR</b>	<b>43</b>
Consumidores abastecidos por CUR	43
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	43
<b>4.4- Coste de energía de los CUR</b>	<b>45</b>
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	45
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)	45



### Índice

<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>46</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	
Escandallo de costes de acceso	46
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh	48
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>49</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2009	49
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2011	50
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>53</b>
Evolución del mercado de electricidad	53
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	52
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	54
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	55
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	56
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	57
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	58
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	59
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>61</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	61
Aplicación del "Market Splitting"	61
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	62
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
<b>8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>63</b>
Último mes disponible. Septiembre 2010	64
Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	65
Distribución del coste medio por componente	66
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	67
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	68
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	69
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	70
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	71
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV)	72
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)	73
Consumidores de AT 4 ( $> 145$ kV)	74
	III



***Índice***

---

---

**INDICADORES ECONÓMICOS**

<b>9.- Indicadores económicos</b>	<b>76</b>
PIB y sus componentes	77
Escenario macroeconómico 2009 - 2011	78
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	79



### Glosario

---

**Coste estimado de la energía:** Coste de la Energía incorporado a las Tarifas de Último Recurso, resultado de aplicar la fórmula descrita en la Orden ITC/1659/2009, en la redacción dada por la Orden ITC/1601/2010. Incluye los siguiente componentes:

**CEMD:** Coste estimado de la energía en el mercado diario calculado tomando en consideración el resultado de las subastas CESUR

**SA:** Sobrecoste de los servicios de ajuste del sistema

**PR:** Prima por riesgo al que se encuentra sujeto el comercializador de último recurso de acuerdo con la política de compras de contratos

**CAP:** Pago por capacidad de generación

**PERD:** Coeficiente de pérdidas estándares establecido en la normativa para elevar a barras de central el consumo leído en contador del consumidor

**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.



### Glosario

---

**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.

**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 de Último Recurso.**- La tarifa de último recurso es el precio máximo y mínimo que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acojen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste estimado de la energía.



### 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

Enero - 2011

## HECHOS RELEVANTES



### Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se incrementó en el mes de diciembre de 2010 un 4,14% sobre el mismo mes del año 2009, lo que sitúa la tasa de variación en 2010 en el 3,04%.

Cabe señalar que la demanda en b.c. registrada en 2010 (275.673 GWh) es 10.826 GWh superior a la demanda considerada por el MITC a la hora de la elaboración de las tarifas eléctricas de enero 2010, 4.675 GWh superior a la demanda considerada en la elaboración de las tarifas eléctricas de julio de 2010 y 2.500 GWh superior a la demanda considerada para dicho ejercicio a la hora de elaborar las tarifas eléctricas de 2011.

En el sistema peninsular, la demanda en barras de central se incrementó en dicho mes un 4,27%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 3,28%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular fue del 2,90%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 2,93%.

En los sistemas insulares y extrapeninsular la demanda en barras de central se incrementó en el mes de diciembre un 1,80%, lo que sitúa la tasa de variación de los últimos 12 meses en el 0,80%.

La demanda nacional registrada en el mes de diciembre de 2010 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: régimen especial (33,9%)<sup>1</sup>, ciclo combinado (20,7%), nuclear (19,4%), hidráulica (12,0%) y carbón (9,4%). Cabe señalar que la producción hidráulicas y del régimen especial representó en agosto de 2010 el 46,3% de la producción nacional y el 48,6% de la producción peninsular.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de diciembre de 2010 con la registrada en el mismo mes del año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante las instalaciones hidráulicas se incrementó 2,3 puntos porcentuales, la abastecida mediante las instalaciones de producción nuclear se incrementó 2,7 puntos porcentuales, y las instalaciones del régimen especial se incrementó en 0,2 puntos porcentuales. Por el contrario, la producción de las centrales de ciclo combinado se ha reducido, en 6,0 puntos porcentuales.

(1) Representando la generación eólica el 53% de la energía generada por las instalaciones del régimen especial.



### Evolución de la demanda en consumo

Durante el mes de septiembre de 2010, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 0,38% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación fue consecuencia de la reducción de la demanda de los consumidores de baja tensión con potencia contratada menor o igual a 15 kW (-3,5%) y mayor de 15 kW (-2,2%), una reducción de la demanda de los consumidores conectados al nivel de tensión 2 (-1,2%) y 3 (-0.2%), y un incremento del resto de consumidores. Cabe destacar el incremento de la demanda de los consumidores conectados a los niveles de tensión 4 (+12,3%).

Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional durante los últimos 12 meses (octubre 2009 - septiembre 2010) fue del 0,74%, consecuencia de la contracción de la demanda de los consumidores de baja tensión (-2%), y un incremento de los consumidores conectados en alta tensión (4,2%).

Durante los últimos meses se han observado importantes discrepancias entre la evolución de la demanda en consumo y de la demanda en barras de central. En particular, cabe señalar que entre enero y septiembre de 2010 la tasa de variación acumulada, sobre el mismo periodo del año anterior, de la demanda en consumo nacional fue del 1,6% mientras que la demanda en b.c. aumentó un 2,9%.

Adicionalmente, durante los últimos meses se ha observado una alta erraticidad en la evolución de la demanda en consumo de los consumidores conectados en baja tensión tanto en el sistema peninsular como en el sistema extrapeninsular e insular. Así, por ejemplo, en el sistema peninsular la demanda en consumo de los consumidores de baja tensión con potencia contratada inferior a 15 kW se redujo en el mes de junio un 8%, se incrementó en el mes de julio un 4,7% y se volvió a reducir en el mes de agosto un 2,3%. Mientras en el sistema extrapeninsular e insular la demanda de dichos consumidores se redujo en el mes de junio un 16,6%, se incrementó en el mes de julio un 15,9% y se redujo en el mes de agosto un 0,3%.

Lo anterior pudiera ser debido al retraso en la declaración de las medidas que se registra desde la introducción del suministro de último recurso el pasado 1 de julio de 2009. Por lo tanto, la información mostrada en el presente Boletín sobre la evolución de la demanda en consumo tanto del sistema nacional, como del sistema peninsular y extrapeninsular e insular, en especial en lo referente a la evolución de los consumidores conectados en baja tensión, deban tomarse con precaución.



### Suministro de Último Recurso

---

En septiembre de 2010 el 86,1% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, cuyo consumo representa el 82,2% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Adicionalmente, cabe señalar que el porcentaje de consumidores con derecho a TUR abastecidos por CUR en dicho mes (86,1%), es 6,2 puntos porcentual inferior al porcentaje de consumidores en julio de 2009 (92,3%) fecha de introducción del suministro de último recurso.

Por otra parte, en el mes de septiembre de 2010, la tarifa de acceso representó el 59% del precio final de los consumidores con derecho a TUR de la modalidad sin discriminación horaria y el 51% del precio final de la modalidad con discriminación horaria.

En el citado mes el coste de la energía implícito en las TUR fue un 5% inferior al coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot, por primera vez desde la introducción de las TUR.

### Bono Social

---

En el mes de septiembre de 2010 se encontraban acogidos al Bono Social 2.913.759 consumidores, lo que supone aproximadamente el 11,4% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. El 84% de los consumidores acogidos al Bono Social tienen una potencia contratada en su primera vivienda inferior a 3 kW, el 11% son pensionistas, el 3% comprende a familias numerosas y el 0,8% a desempleados.

Cabe señalar que, desde febrero de 2010, cuando se encontraban acogidos al Bono Social 3.070.131 consumidores, el número de consumidores acogidos al Bono Social ha mostrado una tendencia decreciente, siendo el número de consumidores acogidos en septiembre de 2010 un 5,1% inferior que lo registrado en febrero. Dicha reducción es consecuencia de la reducción experimentada por los consumidores con potencia contratada en su primera vivienda menor de 3 kW acogidos al Bono Social que se ha reducido un 7,1% en dicho periodo.

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 11,5%.

### Costes previstos para el sistema para el ejercicio 2011

El pasado 24 de diciembre se publicó el Real Decreto Ley 14/2010, por el que se establecen medidas urgentes para la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico.

En particular, el citado Real Decreto Ley, introduce las siguientes modificaciones:

- Limitación de las horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas
- Financiación del plan de eficiencia y ahorro energético con cargo a las empresas productoras del régimen ordinario.
- Ampliación del mecanismo transitorio de financiación del Bono Social desde el 1 de julio de 2013 hasta el 1 de enero de 2014.
- Modificación de la Ley 54/1997, con objeto de introducir el pago por de peajes por parte de los productores, tanto en régimen ordinario como en régimen especial, estableciendo, en tanto no se desarrolle reglamentariamente, un pago de 0,5 €/MWh vertido, a partir del 1 de enero de 2011.
- Eliminación de la excepción del pago de acceso a los consumos por bombeo.
- Modificación de los límites para el déficit reconocido ex ante. En particular, el citado Real Decreto-Ley establece que el déficit máximo para 2011 pasa de 2.000 a 3.000 M€ y el déficit máximo para 2012 de 1.000 a 1.500 M€.
- Modificación en la Ley de Presupuestos Generales del estado, para posibilitar la titulación del déficit con aval del estado, incrementando el importe de los avales del Estado.

La Orden ITC/3353/2010, de 28 de diciembre, establece la retribución de las actividades reguladas y las tarifas de acceso a partir del 1 de enero de 2011.

Utilizando la información contenida en la citada orden, la memoria que acompañó a la propuesta de Orden de diciembre de 2010 y las modificaciones introducidas por el Real Decreto Ley 14/2010, esta Comisión ha revisado el escandallo de acceso previsto para 2011, que se incluye en el apartado 5 de este boletín.

Los costes previstos para el 2011, experimentan un incremento del 6,9% sobre los previstos para el ejercicio 2010, implícitos en la Orden ITC/3519/2010 y la Orden ITC/1732/2010, resultado de un incremento 16% del coste del sistema de interrumpibilidad en el mercado, del 9,8% de la retribución al transporte y del 5,1% de los costes de distribución, así como de la inclusión como coste de acceso del exceso de déficit de 2009 sobre el límite previsto establecido en el Real Decreto Ley 6/2010 y la anualidad correspondiente al déficit ex-ante del ejercicio 2011. Dichos incrementos se ven parcialmente compensados por la reducción del importe de la compensación extrapeninsular que debe financiarse con cargo a las tarifas eléctricas (-15,2%) y las anulidades del déficit (-3,1%)

### Evolución del mercado de producción

En el mes de diciembre de 2010, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 48,48 €/MWh, un 13,6% superior al registrado en noviembre de 2010, y un 49,4% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Asimismo, y durante el mes de diciembre 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 3,66 €/MWh, un 13% inferior al registrado en noviembre de 2010 y un 12% inferior 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 12,9% superior al registrado en el mes anterior de 2010, y un 40,4% 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> (58,83 €/MWh) fue un 7,7% superior al de comercializadores en el mercado libre (54,64 €/MWh).

El precio medio ponderado del mercado diario en 2010 fue de 38,01 €/MWh, precio similar al registrado en 2009, y un 42% inferior al registrado en 2008. Por otra parte, el precio medio ponderado final de los comercializadores en mercado libre ascendió a 44,38 €/MWh en dicho periodo, cifra superior en un 4,5% al registrado en 2010 e inferior en un 38% al registrado en 2008.

En relación con el diferencial de precios entre Portugal y España, por primera vez desde julio de 2007, el precio en España fue superior en 0,24 €/MWh al registrado en Portugal, consecuencia de un incremento de precios del 13,56% en España y del 8,89% en Portugal.

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. No obstante, cabe señalar que desde mayo de 2010 se ha registrado una ligera tendencia alcista en dicho diferencial.

Durante el mes de diciembre, el procedimiento de "Market splitting" se aplicó durante el 24% de las horas y sobre el 25% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 12% de las horas y al 11% 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 septiembre 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 19% respecto de la facturación media del mismo mes del año anterior. Este incremento se explica por un incremento tanto del componente de acceso como de la facturación por energía, valorada al precio del mercado diario.

Durante los últimos 12 meses (octubre 2009- septiembre 2010) la facturación media por el suministro eléctrico del consumidor medio, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se incrementó un 12% sobre la registrada entre octubre de 2009 y septiembre de 2010, consecuencia de un incremento del 56% de la facturación por tarifas de acceso, de 53% de la facturación por pagos por capacidad y una reducción de la facturación de energía valorado a precio del mercado spot del 10%

Por grupos tarifarios, durante dicho periodo la facturación media del consumidor medio conectado en baja tensión, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se incrementó en un 5% y la de los clientes conectados en media tensión un 4%, mientras que la facturación media del nivel de tensión 2, 3 y 4 disminuyó un 10%, 11% y 14%, 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 68% del coste del suministro eléctrico para los consumidores de baja tensión, el 49% del coste para los consumidores de media tensión y entre el 18% y el 29% 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 diciembre de 2010 un 4,14% sobre el mismo mes del año 2009, lo que sitúa la tasa de variación en 2010 en el 3,04%. En el sistema peninsular la demanda en barras de central se incrementó en dicho mes un 4,27%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 3,28%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular fue del 2,90%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 2,93%.

Durante los últimos meses se han observado importantes discrepancias entre la evolución de la demanda en consumo y de la demanda en barras de central. En particular, cabe señalar que entre enero y septiembre de 2010 la tasa de variación acumulada, sobre el mismo periodo del año anterior, de la demanda en consumo nacional fue del 1,6% mientras que la demanda en b.c. aumento un 2,9%.

En septiembre de 2010 el 86,1% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, cuyo consumo representa el 82,2% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

En dicho mes, se encontraban acogidos al Bono Social 2.913.759 consumidores, lo que supone aproximadamente el 11,4% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR.

En el mes de diciembre de 2010, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 48,48 €/MWh, un 13,6% superior al registrado en noviembre de 2010, y un 49,4% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Los costes previstos para el 2011, considerando las modificaciones introducidas por el Real Decreto Ley 14/2010, experimentan un incremento del 6,9% sobre los previstos para el ejercicio 2010, implícitos en la Orden ITC/3519/2010 y la Orden ITC/1732/2010, resultado de un incremento 16% del coste del sistema de interrumpibilidad en el mercado, del 9,8% de la retribución al transporte y del 5,1% de los costes de distribución, así como de la inclusión como coste de acceso del exceso de déficit de 2009 sobre el límite previsto establecido en el Real Decreto Ley 6/2010 y la anualidad correspondiente al déficit ex-ante del ejercicio 2011. Dichos incrementos se ven parcialmente compensados por la reducción del importe de la compensación extrapeninsular que debe financiarse con cargo a las tarifas eléctricas (-15,2%) y las anulidades del déficit (-3,1%)



Comisión  
Nacional  
de Energía

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2011

# INDICADORES ELÉCTRICOS

### 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	25.762	24.978	24.870	-3,04	-0,43	-3,04	-0,43	0,70	-4,62
Febrero	23.789	21.942	22.960	-7,76	4,64	-5,31	1,94	-0,49	-3,62
Marzo	23.603	22.072	24.042	-6,49	8,93	-5,69	4,17	-0,95	-2,38
Abril	22.726	20.336	21.176	-10,52	4,13	-6,83	4,16	-2,25	-1,22
Mayo	22.233	20.814	21.738	-6,38	4,44	-6,75	4,22	-2,80	-0,37
Junio	22.396	21.829	21.827	-2,53	-0,01	-6,08	3,52	-3,00	-0,16
Julio	24.734	24.004	24.678	-2,95	2,81	-5,61	3,41	-3,40	0,35
Agosto	23.234	22.686	22.923	-2,36	1,04	-5,21	3,11	-3,82	0,64
Septiembre	22.468	21.756	21.988	-3,17	1,06	-4,99	2,89	-4,15	0,99
Octubre	22.430	21.589	21.646	-3,75	0,26	-4,87	2,63	-4,40	1,33
Noviembre	23.278	21.830	23.149	-6,22	6,04	-4,99	2,94	-4,75	2,37
Diciembre	24.498	23.696	24.677	-3,28	4,14	-4,84	3,04	-4,84	3,04
<b>Anual</b>	<b>281.153</b>	<b>267.532</b>	<b>275.673</b>						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 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	24.446	23.650	23.585	-3,25	-0,28	-3,25	-0,28	0,64	-4,76
Febrero	22.555	20.765	21.797	-7,94	4,97	-5,50	2,18	-0,56	-3,72
Marzo	22.324	20.821	22.753	-6,73	9,28	-5,90	4,44	-1,03	-2,42
Abril	21.500	19.152	20.003	-10,92	4,45	-7,09	4,44	-2,38	-1,21
Mayo	20.957	19.587	20.512	-6,54	4,72	-6,98	4,50	-2,93	-0,32
Junio	21.092	20.520	20.552	-2,71	0,16	-6,31	3,78	-3,15	-0,09
Julio	23.248	22.489	23.223	-3,26	3,26	-5,85	3,70	-3,58	0,49
Agosto	21.735	21.175	21.453	-2,58	1,31	-5,45	3,40	-4,01	0,82
Septiembre	21.087	20.423	20.640	-3,15	1,06	-5,21	3,15	-4,32	1,17
Octubre	21.128	20.293	20.362	-3,95	0,34	-5,09	2,88	-4,60	1,53
Noviembre	22.047	20.653	21.956	-6,32	6,30	-5,20	3,18	-4,96	2,61
Diciembre	23.164	22.439	23.397	-3,13	4,27	-5,02	3,28	-5,02	3,28
<b>Anual</b>	<b>265.281</b>	<b>251.966</b>	<b>260.232</b>						

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

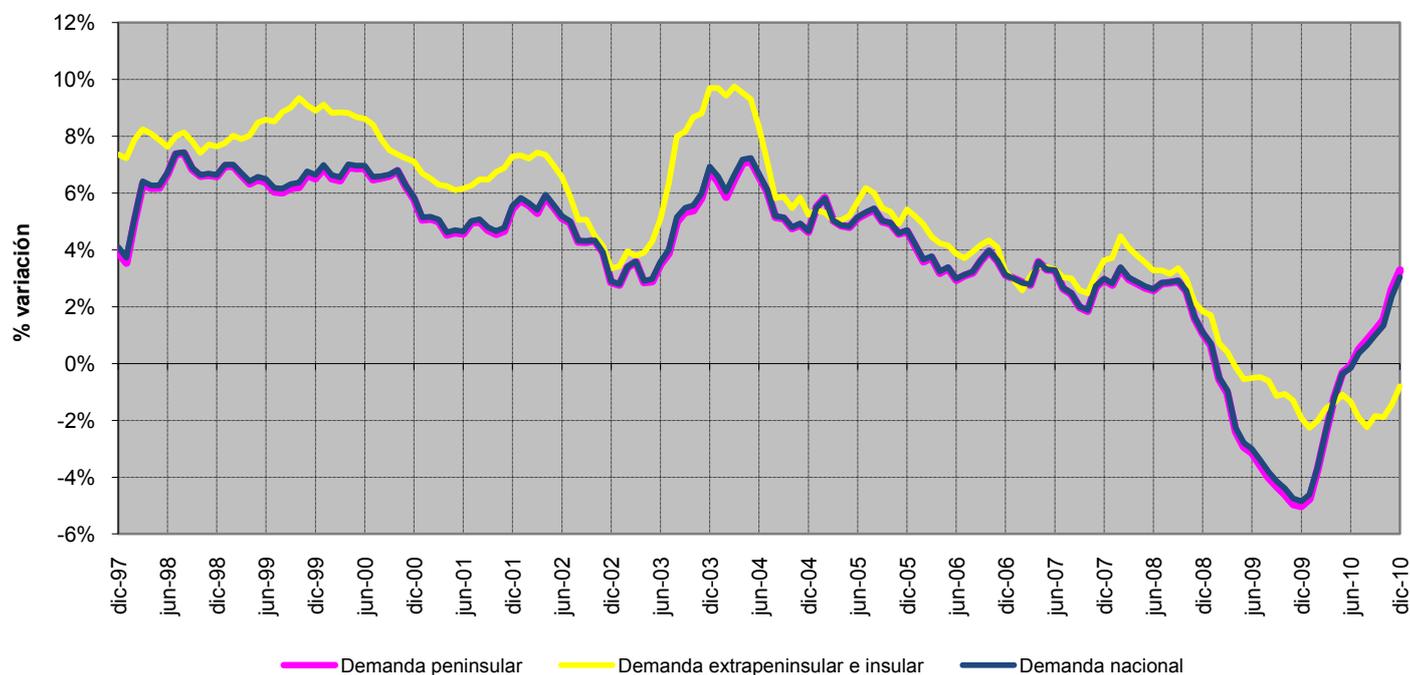
### 1. Demanda en barras de central

#### 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	1.328	1.284	0,87	-3,28	0,87	-3,28	1,69
Febrero	1.234	1.177	1.163	-4,64	-1,20	-1,79	-2,30	0,72	-2,00
Marzo	1.280	1.251	1.289	-2,26	3,05	-1,95	-0,52	0,40	-1,58
Abril	1.226	1.184	1.173	-3,44	-0,96	-2,31	-0,62	-0,12	-1,39
Mayo	1.276	1.227	1.226	-3,80	-0,09	-2,61	-0,52	-0,55	-1,09
Junio	1.304	1.309	1.275	0,37	-2,59	-2,10	-0,88	-0,51	-1,34
Julio	1.486	1.515	1.455	1,95	-3,96	-1,44	-1,40	-0,48	-1,90
Agosto	1.500	1.511	1.470	0,77	-2,75	-1,13	-1,59	-0,61	-2,24
Septiembre	1.381	1.334	1.348	-3,44	1,09	-1,40	-1,29	-1,14	-1,85
Octubre	1.302	1.296	1.284	-0,45	-0,97	-1,30	-1,26	-1,08	-1,89
Noviembre	1.231	1.176	1.194	-4,43	1,47	-1,57	-1,03	-1,29	-1,44
Diciembre	1.334	1.257	1.280	-5,80	1,80	-1,92	-0,80	-1,92	-0,80
<b>Anual</b>	<b>15.871</b>	<b>15.566</b>	<b>15.441</b>						

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

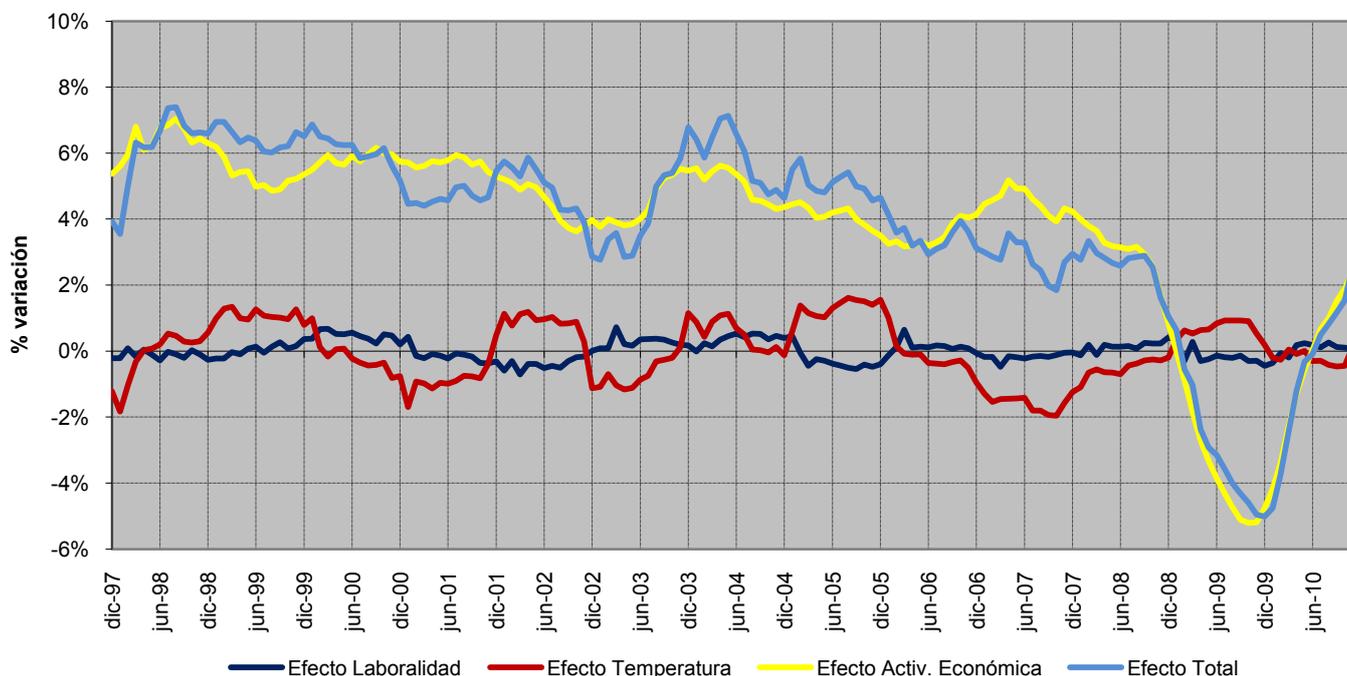
#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



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

#### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2011	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	24.000	1,76	3,47
Febrero	21.815	0,08	3,06
Marzo	22.820	0,29	2,30
Abril	20.244	1,20	2,06
Mayo	20.952	2,15	1,86
Junio	21.560	4,90	2,24
Julio	22.788	- 1,87	1,78
Agosto	22.346	4,16	2,02
Septiembre	21.425	3,81	2,23
Octubre	21.028	3,27	2,46
Noviembre	22.426	2,14	2,13
Diciembre	23.766	1,58	1,90

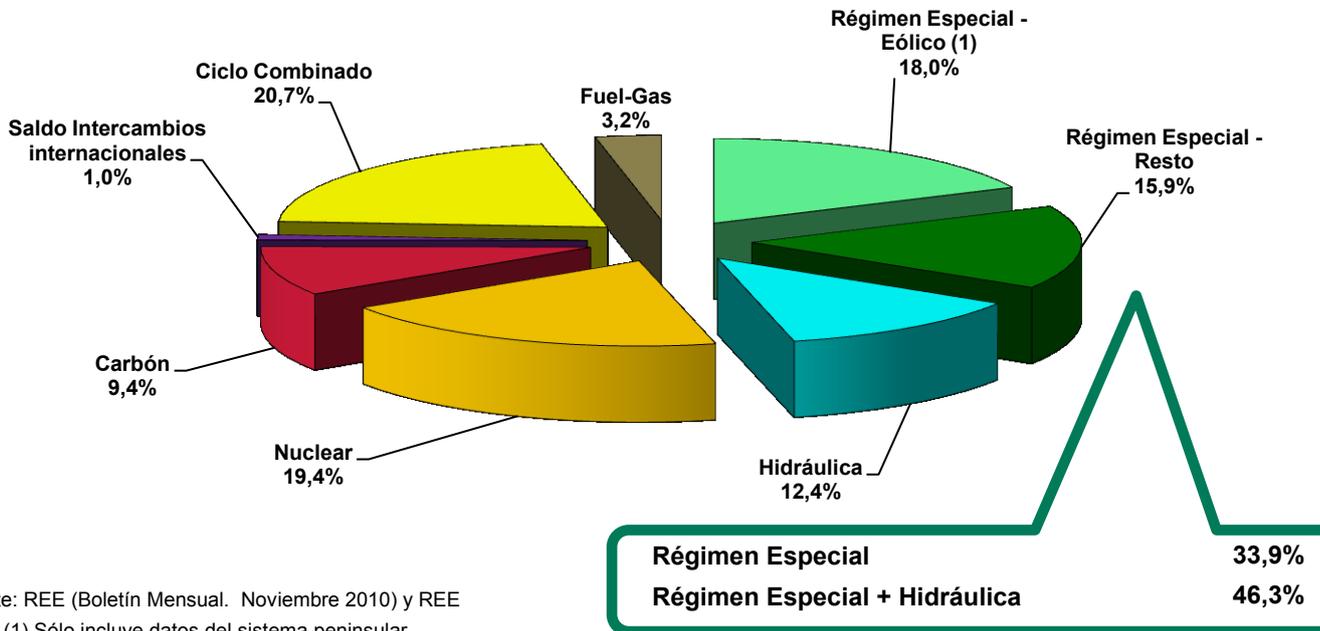
2012		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
24.717	2,99	2,01

**Anual 265.170**

Fuente: REE

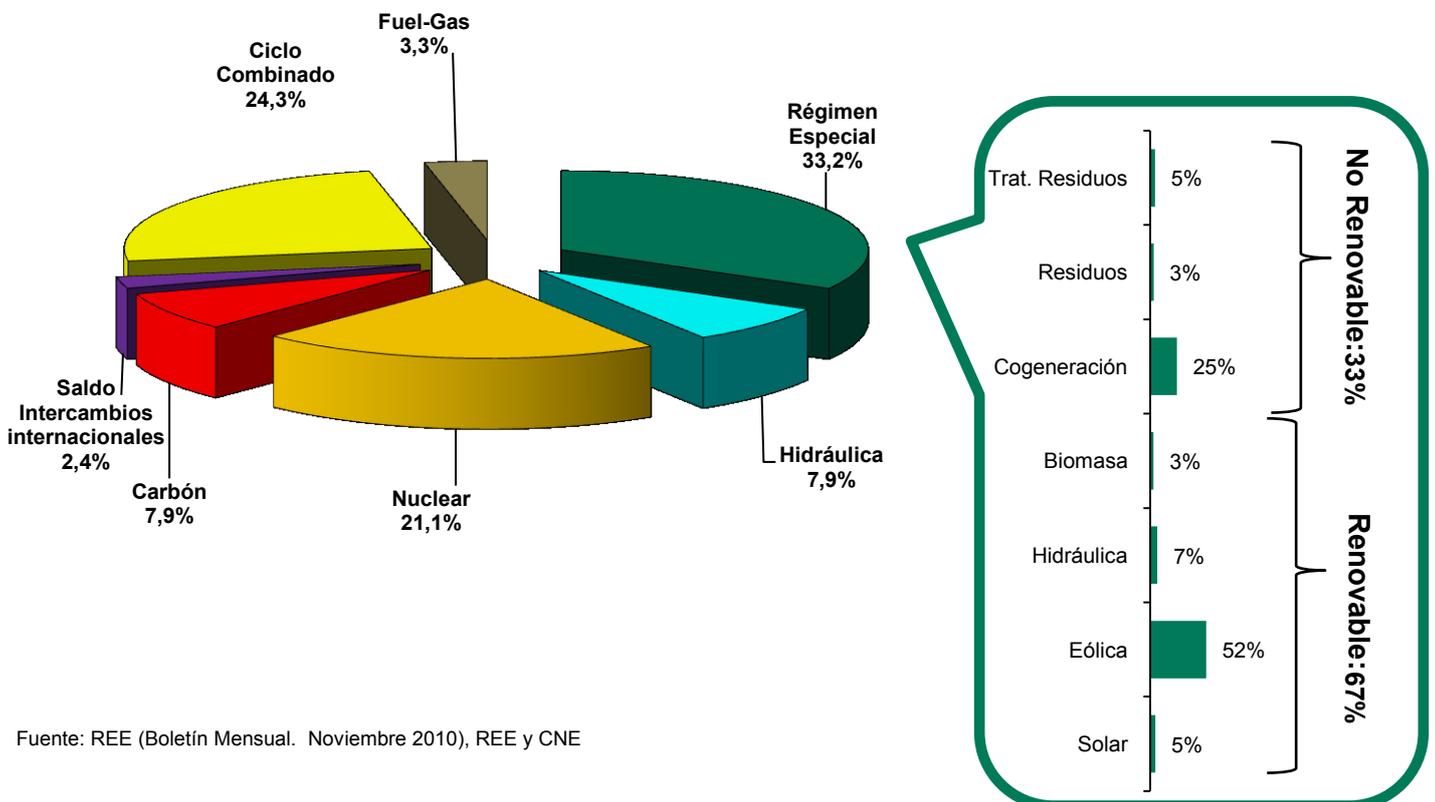
### 1. Demanda en barras de central

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



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

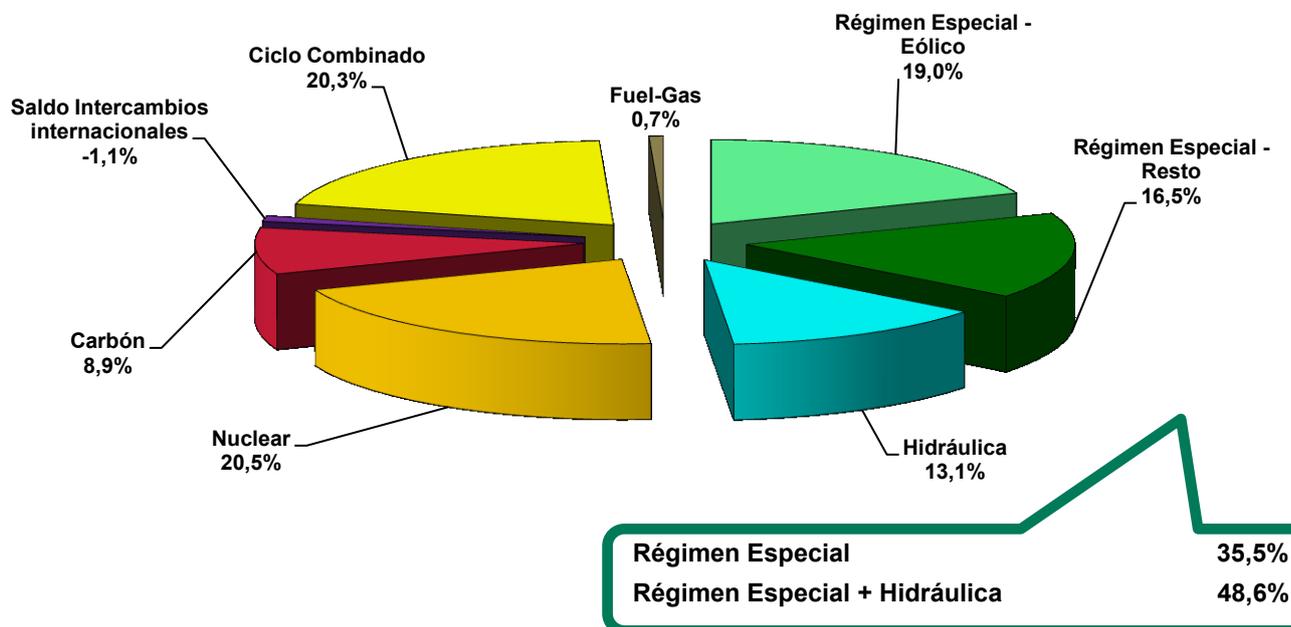
#### Cobertura de la demanda nacional en el mes de noviembre de 2010



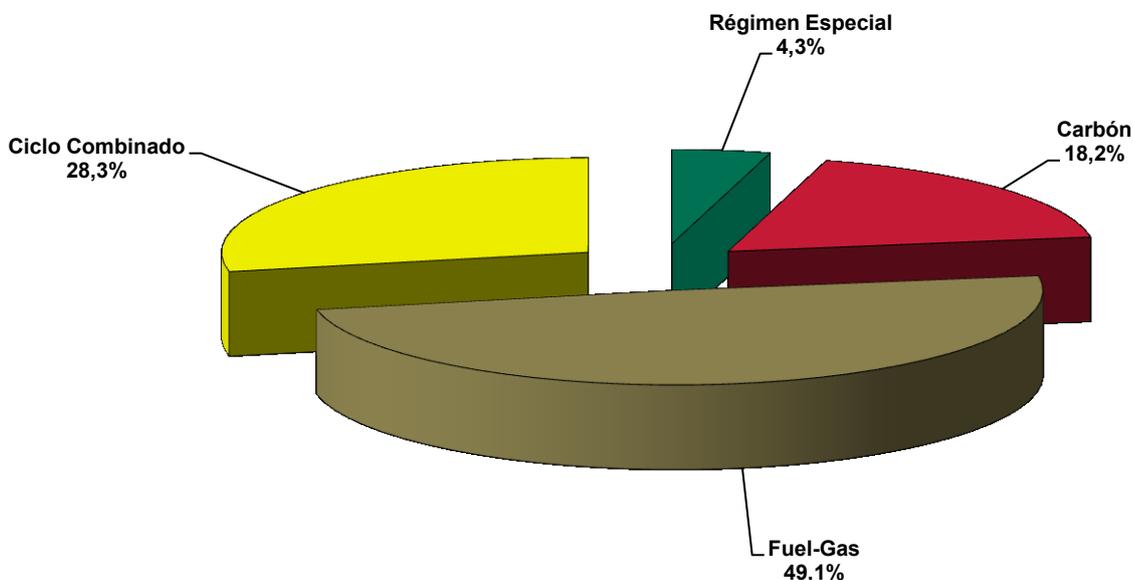
Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2010), REE y CNE

### 1. Demanda en barras de central

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



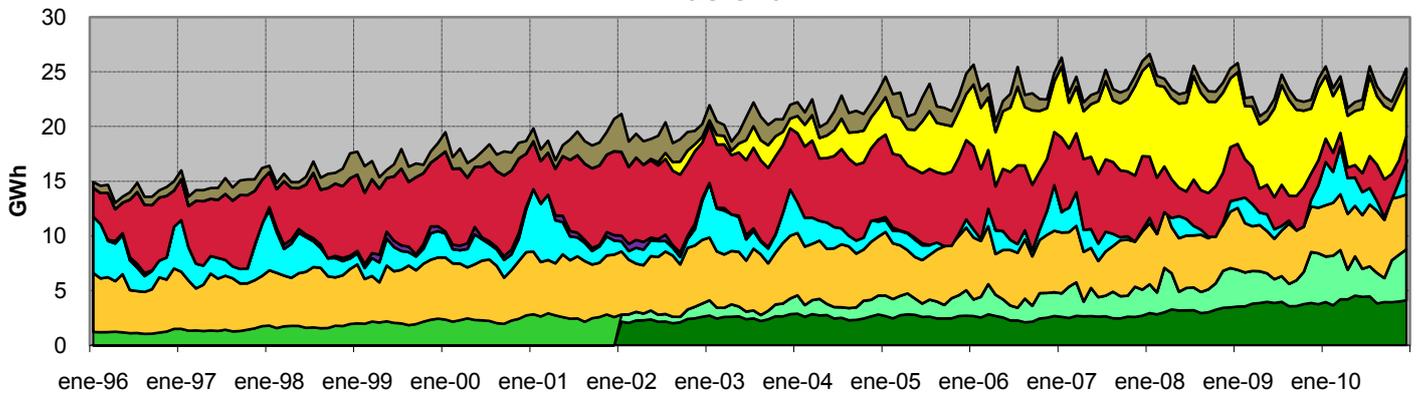
#### Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de diciembre de 2010



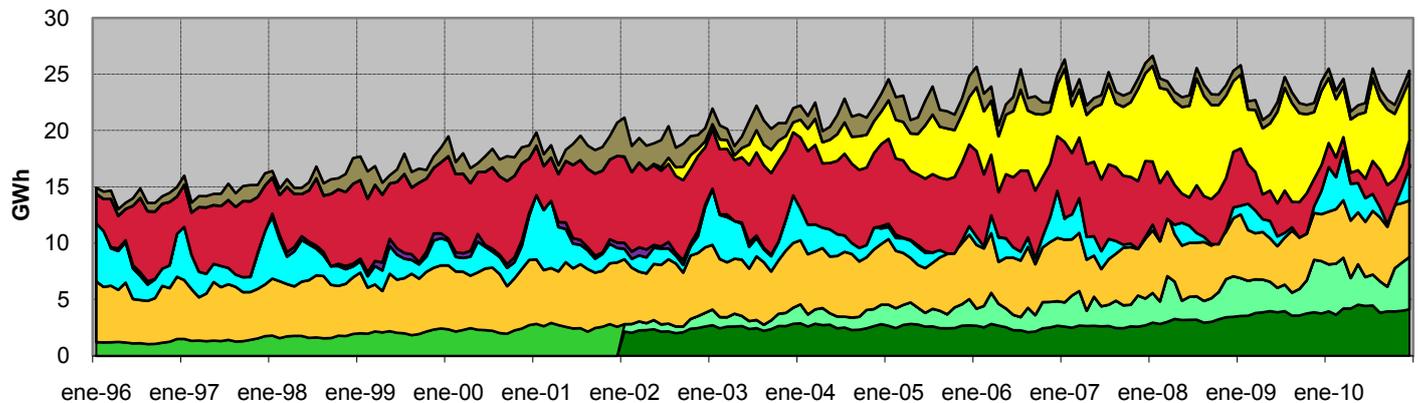
### 1. Demanda en barras de central

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

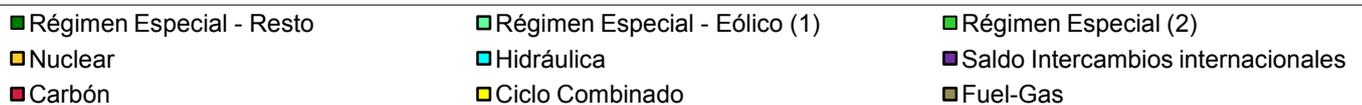
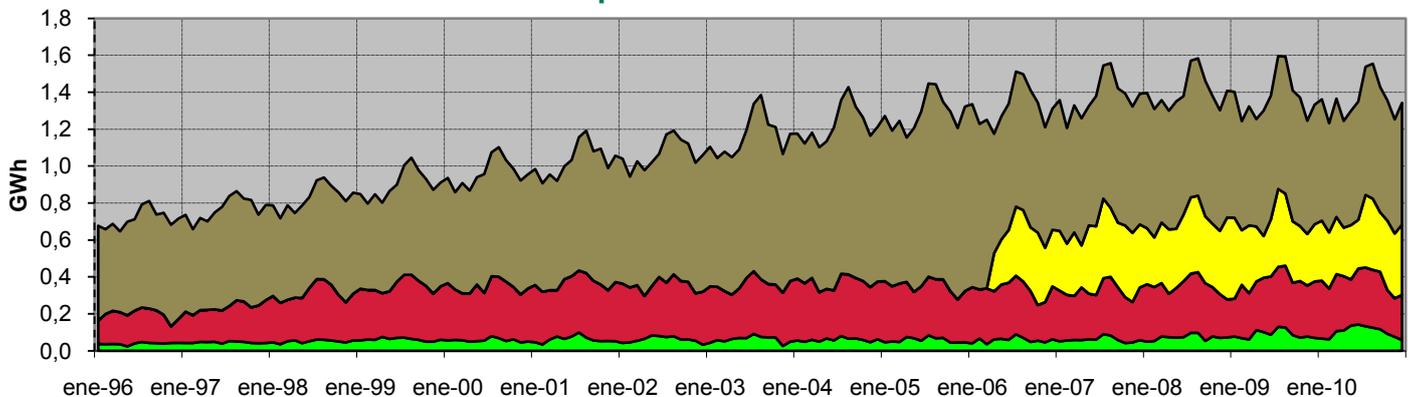
##### Nacional



##### Peninsular



##### Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 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

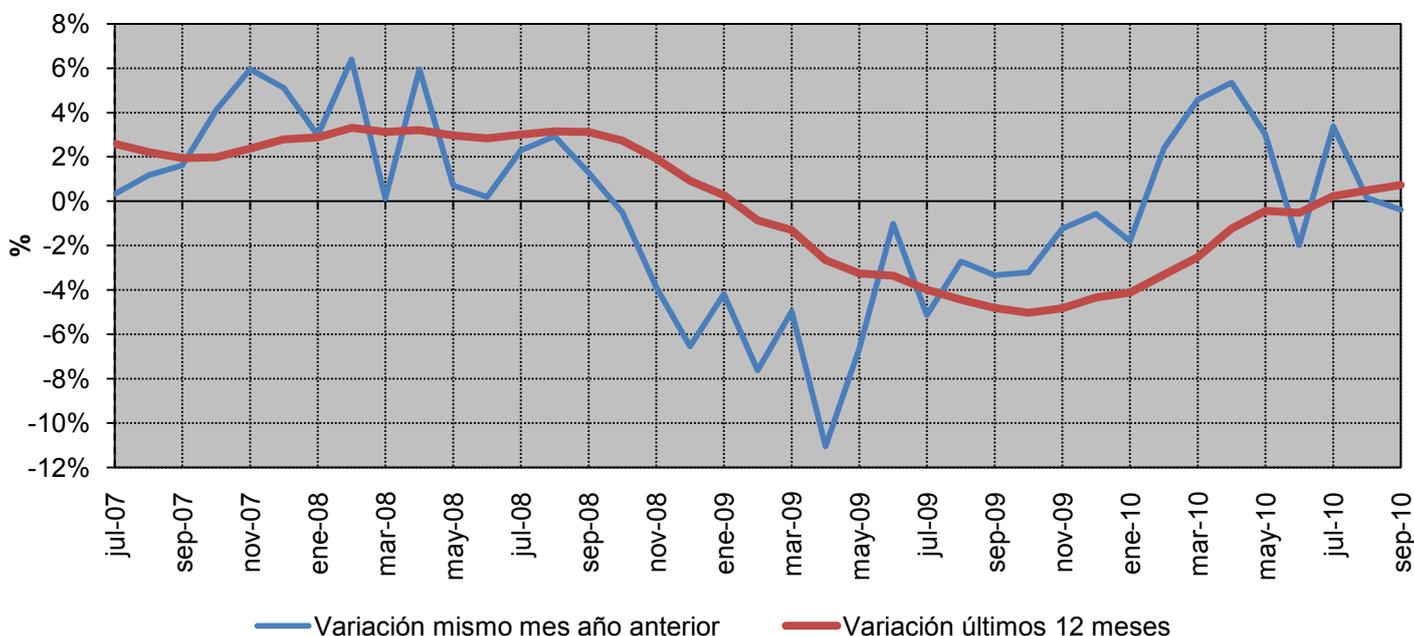
Energía consumida

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	21.641	21.253	-4,19	-1,79	-4,19	-1,79	0,27
Febrero	20.993	19.391	19.855	-7,63	2,39	-5,85	0,18	-0,87	-3,32
Marzo	21.239	20.184	21.110	-4,97	4,59	-5,56	1,64	-1,30	-2,53
Abril	20.520	18.252	19.229	-11,05	5,35	-6,88	2,49	-2,66	-1,23
Mayo	20.522	19.157	19.732	-6,65	3,00	-6,83	2,59	-3,26	-0,44
Junio	20.396	20.188	19.788	-1,02	-1,98	-5,90	1,81	-3,35	-0,51
Julio	21.836	20.714	21.414	-5,14	3,38	-5,78	2,04	-3,99	0,24
Agosto	20.838	20.273	20.302	-2,71	0,14	-5,40	1,80	-4,44	0,48
Septiembre	20.584	19.897	19.820	-3,34	-0,38	-5,18	1,56	-4,81	0,74
Octubre	20.693	20.029	19.039	-3,21	-4,95	-4,99	0,91	-5,03	0,60
Noviembre	20.123	19.875	4.080	-1,23	-79,47	-4,66	-6,37	-4,82	-5,88
Diciembre	20.282	20.165	-	-0,58	-	-4,33	-	-4,33	-
<b>Anual</b>	<b>250.613</b>	<b>239.766</b>	<b>205.620</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

% Variación de la demanda en consumo



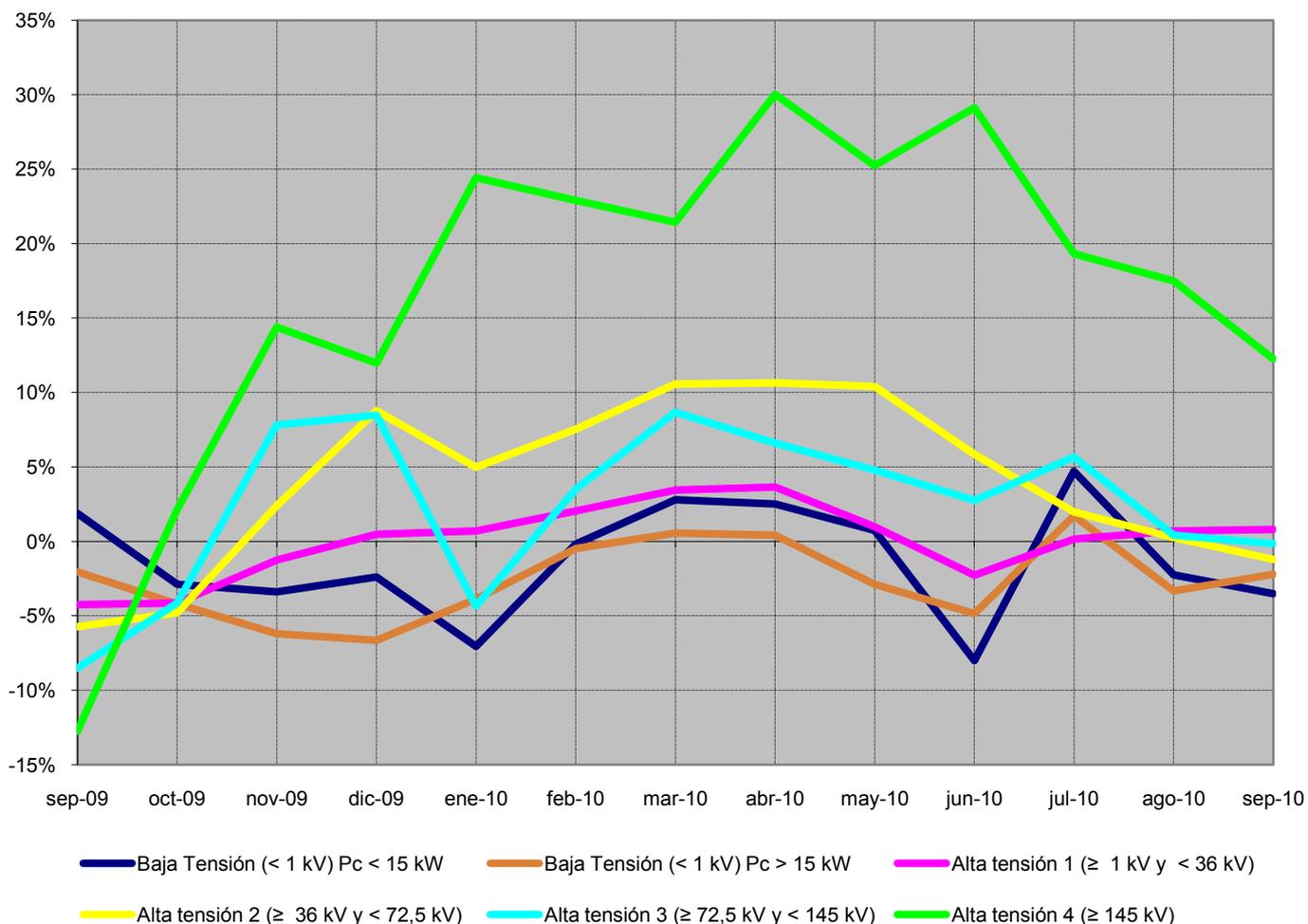
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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						
2010	abril	2,5%	0,4%	3,6%	10,6%	6,6%	30,0%	5,6%
	mayo	0,7%	-2,9%	1,0%	10,4%	4,8%	25,2%	3,2%
	junio	-8,0%	-4,9%	-2,3%	5,8%	2,8%	29,1%	-1,4%
	julio	4,7%	1,7%	0,1%	2,0%	5,7%	19,3%	3,5%
	agosto	-2,3%	-3,3%	0,7%	0,2%	0,4%	17,5%	0,2%
	septiembre	-3,5%	-2,2%	0,8%	-1,2%	-0,2%	12,3%	-0,3%



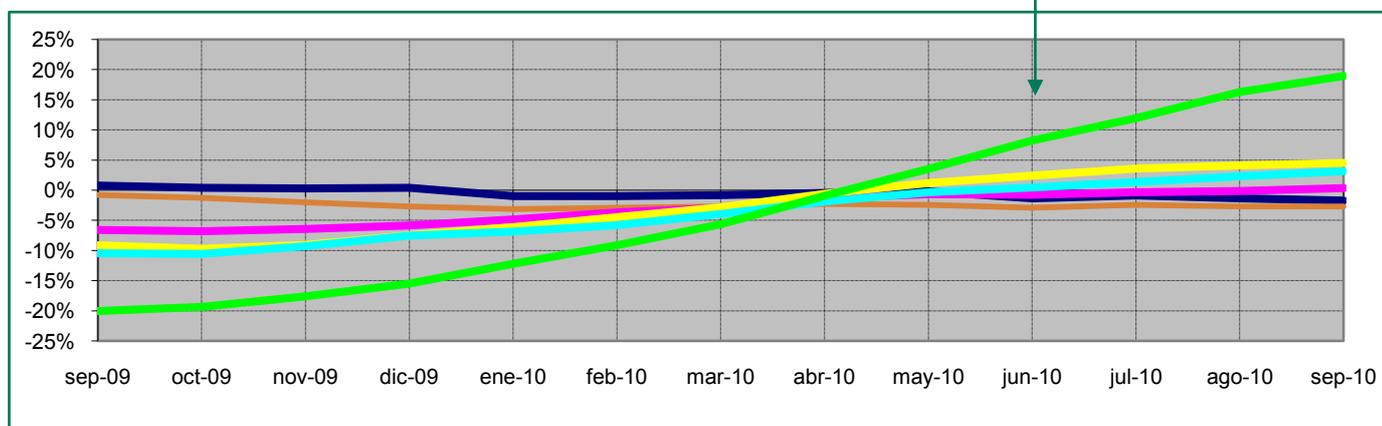
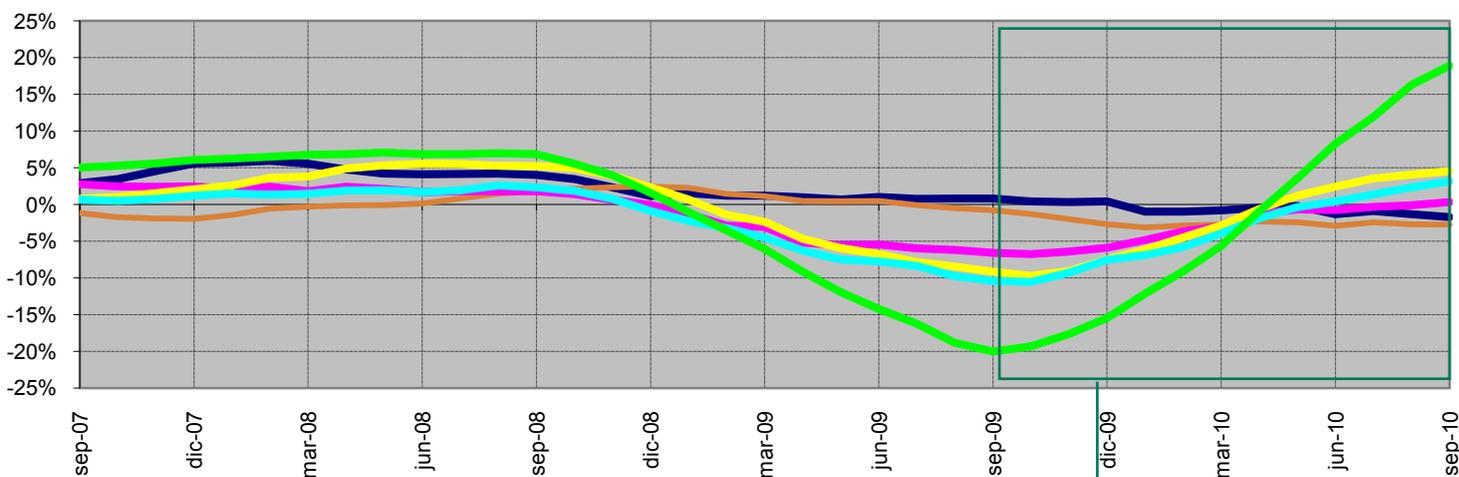
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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					
2010	abril	-0,5%	-2,3%	-1,3%	-0,6%	-1,9%	-0,9%	-1,1%
	mayo	-0,2%	-2,4%	-0,7%	1,2%	-0,4%	3,5%	-0,3%
	junio	-1,3%	-2,9%	-0,7%	2,4%	0,4%	8,3%	-0,3%
	julio	-0,9%	-2,4%	-0,3%	3,6%	1,4%	11,9%	0,5%
	agosto	-1,3%	-2,7%	-0,1%	4,1%	2,3%	16,3%	0,7%
	septiembre	-1,7%	-2,7%	0,3%	4,5%	3,2%	18,9%	1,0%



— 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)

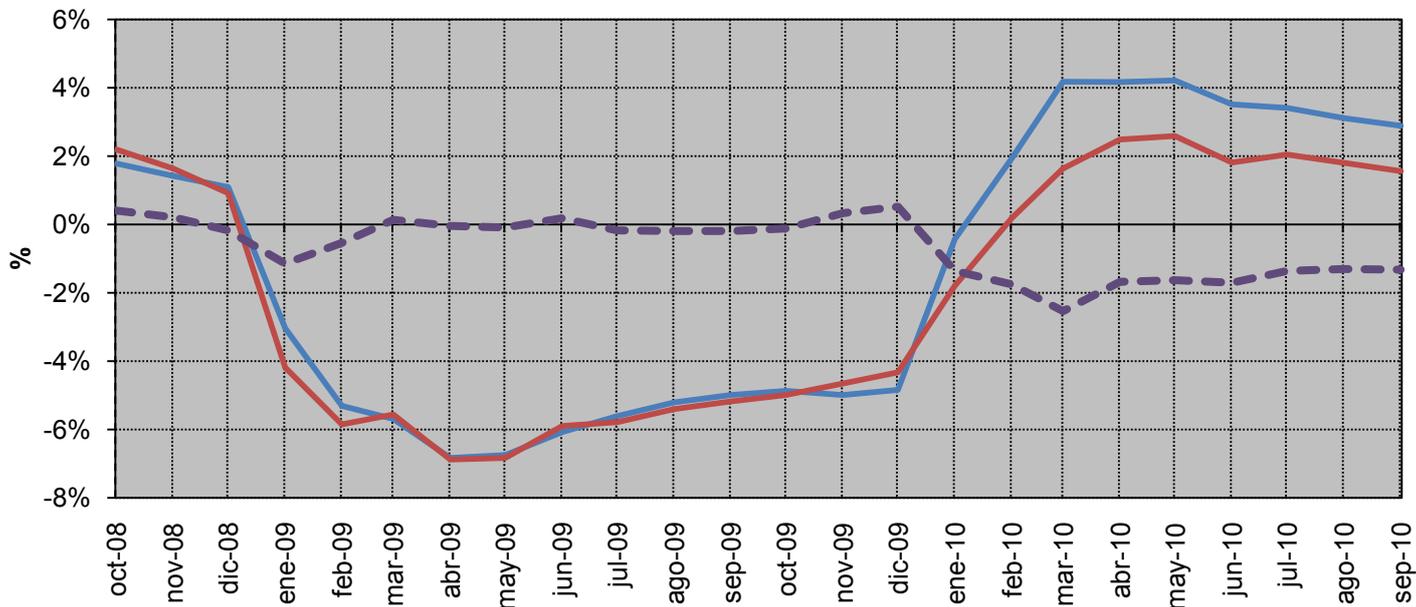
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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)

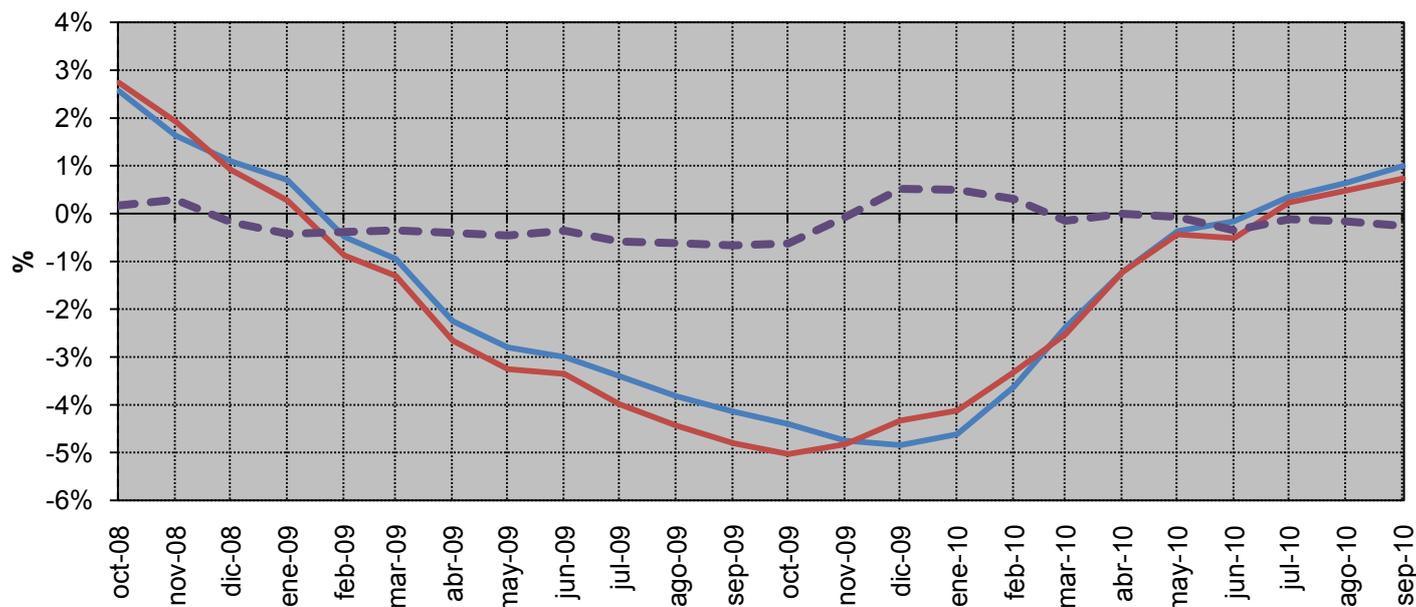
### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

#### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2010) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

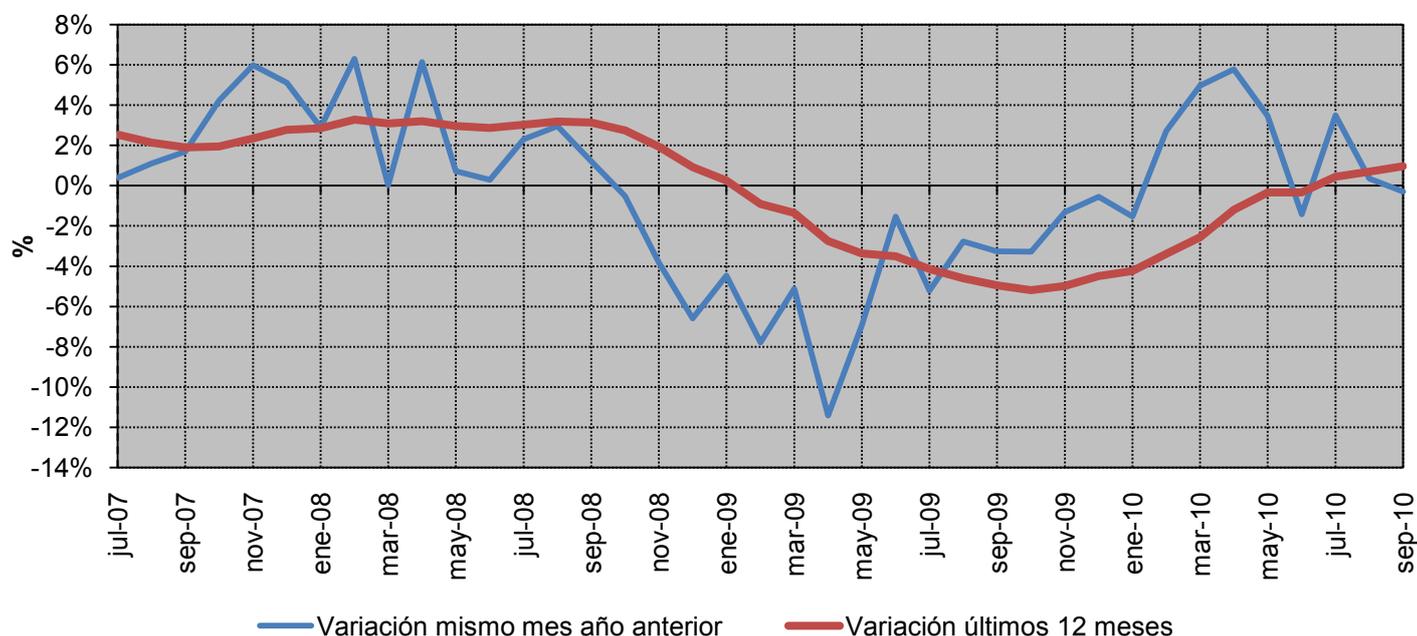
#### Energía consumida

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	20.464	20.151	-4,47	-1,53	-4,47	-1,53	0,25
Febrero	19.900	18.352	18.849	-7,78	2,71	-6,06	0,48	-0,91	-3,39
Marzo	20.095	19.067	20.014	-5,12	4,97	-5,75	1,96	-1,34	-2,56
Abril	19.417	17.202	18.195	-11,41	5,78	-7,11	2,83	-2,74	-1,19
Mayo	19.383	18.041	18.665	-6,92	3,46	-7,08	2,95	-3,37	-0,34
Junio	19.230	18.936	18.666	-1,53	-1,43	-6,18	2,21	-3,51	-0,33
Julio	20.532	19.462	20.141	-5,21	3,49	-6,04	2,40	-4,15	0,43
Agosto	19.513	18.972	19.041	-2,77	0,36	-5,64	2,15	-4,60	0,70
Septiembre	19.344	18.712	18.655	-3,27	-0,30	-5,38	1,87	-4,96	0,96
Octubre	19.514	18.873	17.960	-3,29	-4,84	-5,18	1,20	-5,19	0,84
Noviembre	19.066	18.817	3.812	-1,31	-79,74	-4,84	-6,16	-4,99	-5,68
Diciembre	19.195	19.091	-	-0,54	-	-4,49	-	-4,49	-
<b>Anual</b>	<b>236.609</b>	<b>225.987</b>	<b>194.150</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

#### % Variación de la demanda en consumo



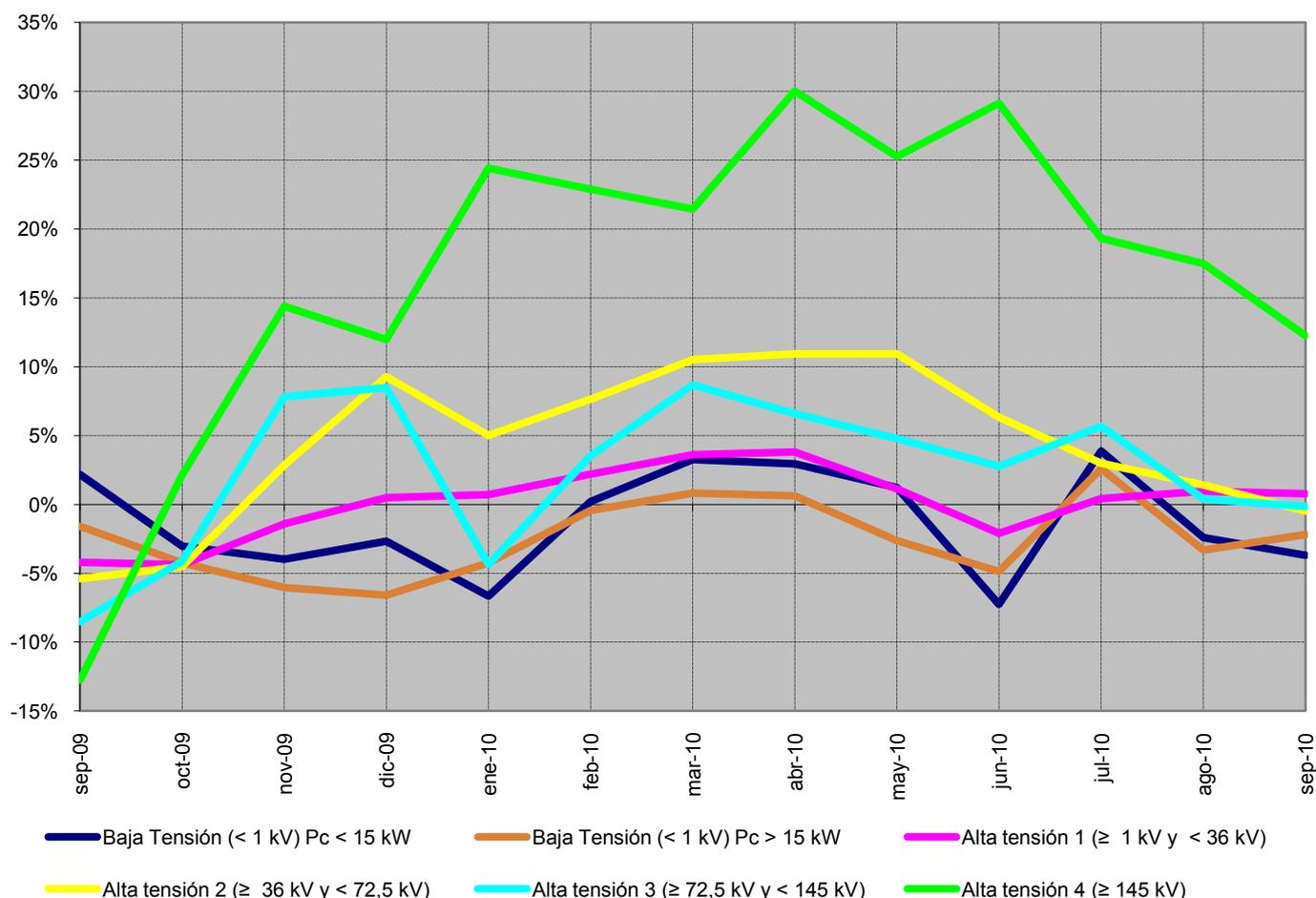
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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						
2010	abril	2,9%	0,6%	3,8%	10,9%	6,6%	30,0%	5,8%
	mayo	1,2%	-2,6%	1,1%	10,9%	4,8%	25,2%	3,5%
	junio	-7,2%	-4,9%	-2,1%	6,3%	2,8%	29,1%	-1,4%
	julio	3,9%	2,6%	0,4%	3,0%	5,7%	19,3%	3,5%
	agosto	-2,4%	-3,3%	0,9%	1,4%	0,4%	17,5%	0,4%
	septiembre	-3,7%	-2,2%	0,8%	-0,5%	-0,2%	12,3%	-0,3%



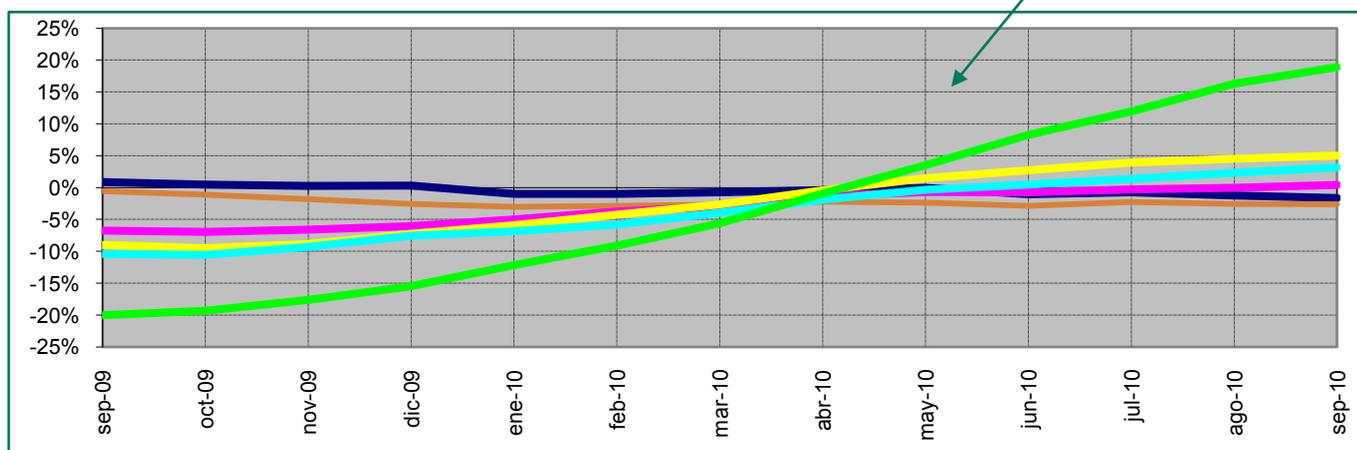
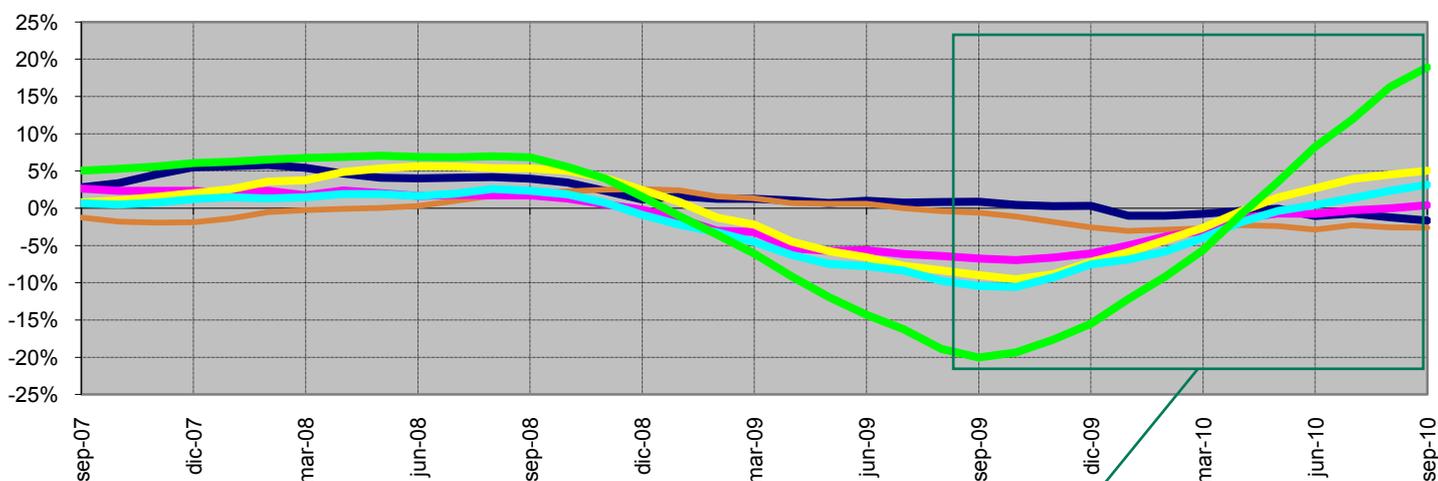
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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					
2010	abril	-0,4%	-2,2%	-1,3%	-0,4%	-1,9%	-0,9%	-1,1%
	mayo	-0,1%	-2,4%	-0,7%	1,4%	-0,4%	3,5%	-0,2%
	junio	-1,1%	-2,9%	-0,7%	2,7%	0,4%	8,3%	-0,1%
	julio	-0,7%	-2,3%	-0,3%	3,9%	1,4%	11,9%	0,7%
	agosto	-1,2%	-2,6%	0,0%	4,5%	2,3%	16,3%	0,9%
	septiembre	-1,7%	-2,6%	0,4%	5,0%	3,2%	18,9%	1,2%



— 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)

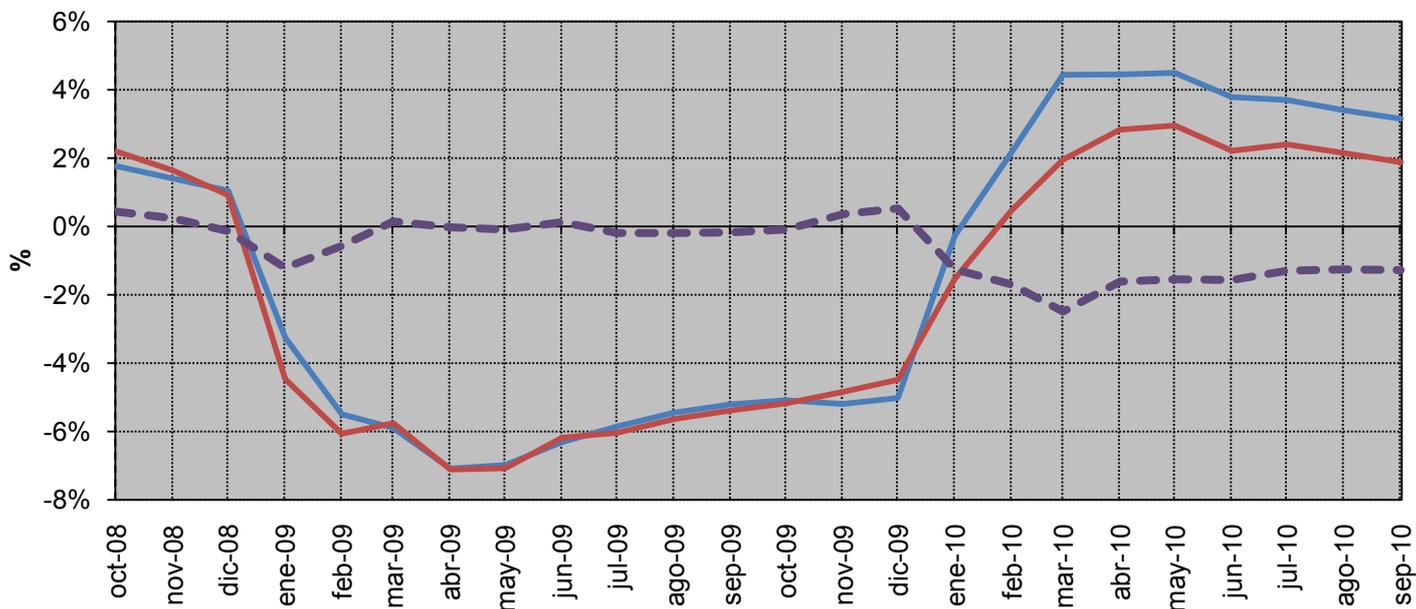
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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)

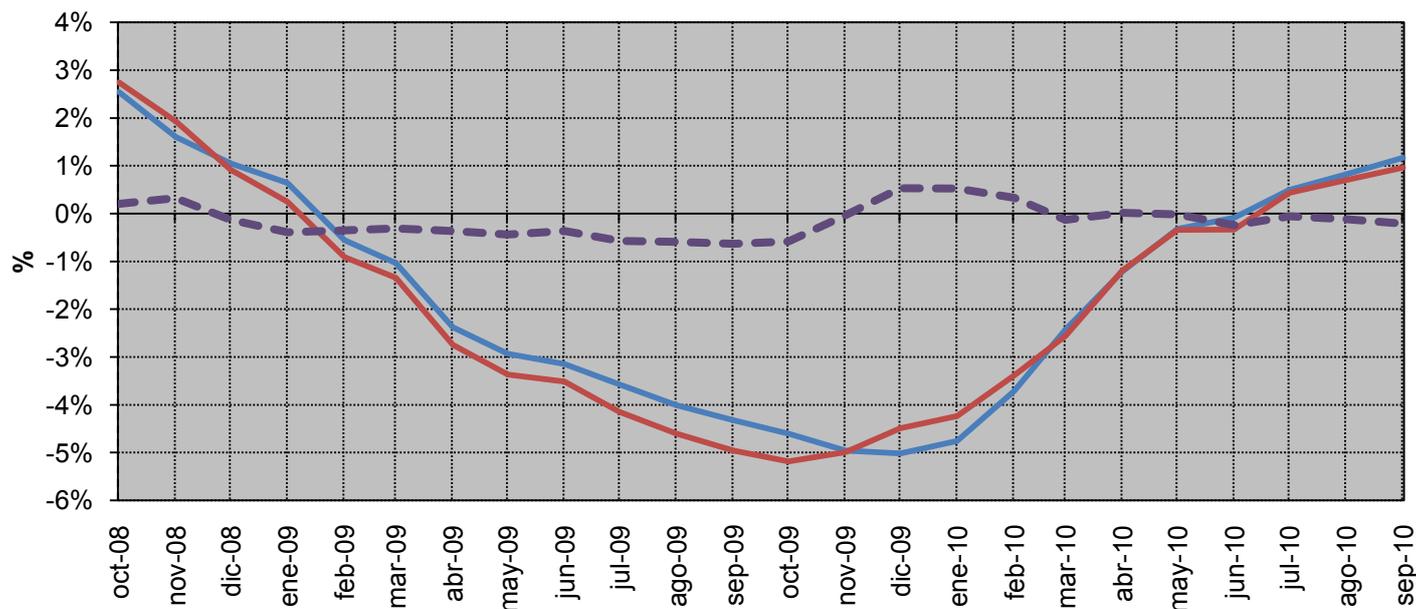
### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

#### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2010) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

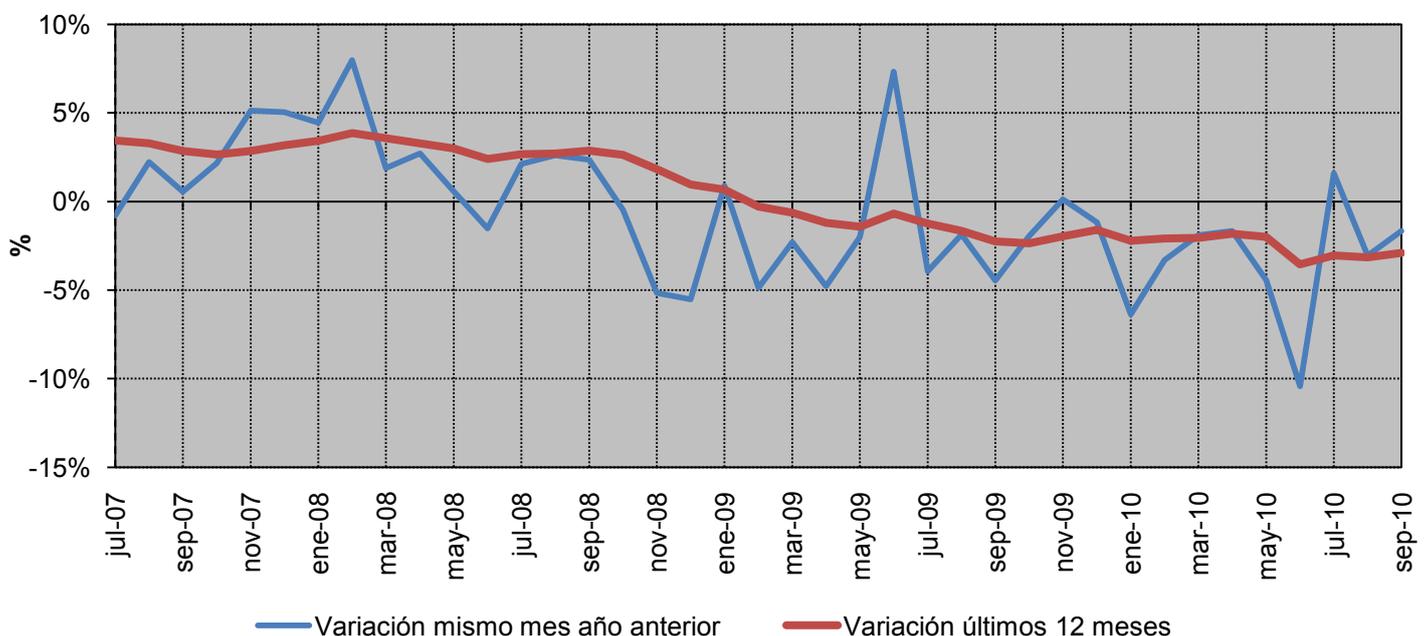
#### Energía consumida

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	1.102	0,90	-6,37	0,90	-6,37	0,67
Febrero	1.093	1.040	1.005	-4,87	-3,30	-1,89	-4,93	-0,29	-2,09
Marzo	1.144	1.118	1.097	-2,30	-1,90	-2,03	-3,92	-0,63	-2,05
Abril	1.103	1.051	1.033	-4,77	-1,66	-2,70	-3,38	-1,21	-1,81
Mayo	1.139	1.116	1.067	-2,01	-4,44	-2,56	-3,59	-1,42	-2,00
Junio	1.166	1.252	1.121	7,34	-10,42	-0,87	-4,86	-0,68	-3,54
Julio	1.304	1.252	1.272	-3,94	1,60	-1,36	-3,85	-1,24	-3,04
Agosto	1.325	1.300	1.261	-1,86	-3,04	-1,43	-3,74	-1,65	-3,15
Septiembre	1.240	1.185	1.165	-4,46	-1,66	-1,78	-3,50	-2,24	-2,91
Octubre	1.179	1.156	1.079	-1,95	-6,68	-1,80	-3,82	-2,37	-3,31
Noviembre	1.057	1.058	268	0,13	-74,69	-1,64	-9,72	-1,96	-9,05
Diciembre	1.087	1.074	-	-1,17	-	-1,60	-	-1,60	-
<b>Anual</b>	<b>14.004</b>	<b>13.780</b>	<b>11.471</b>						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

#### % Variación de la demanda en consumo



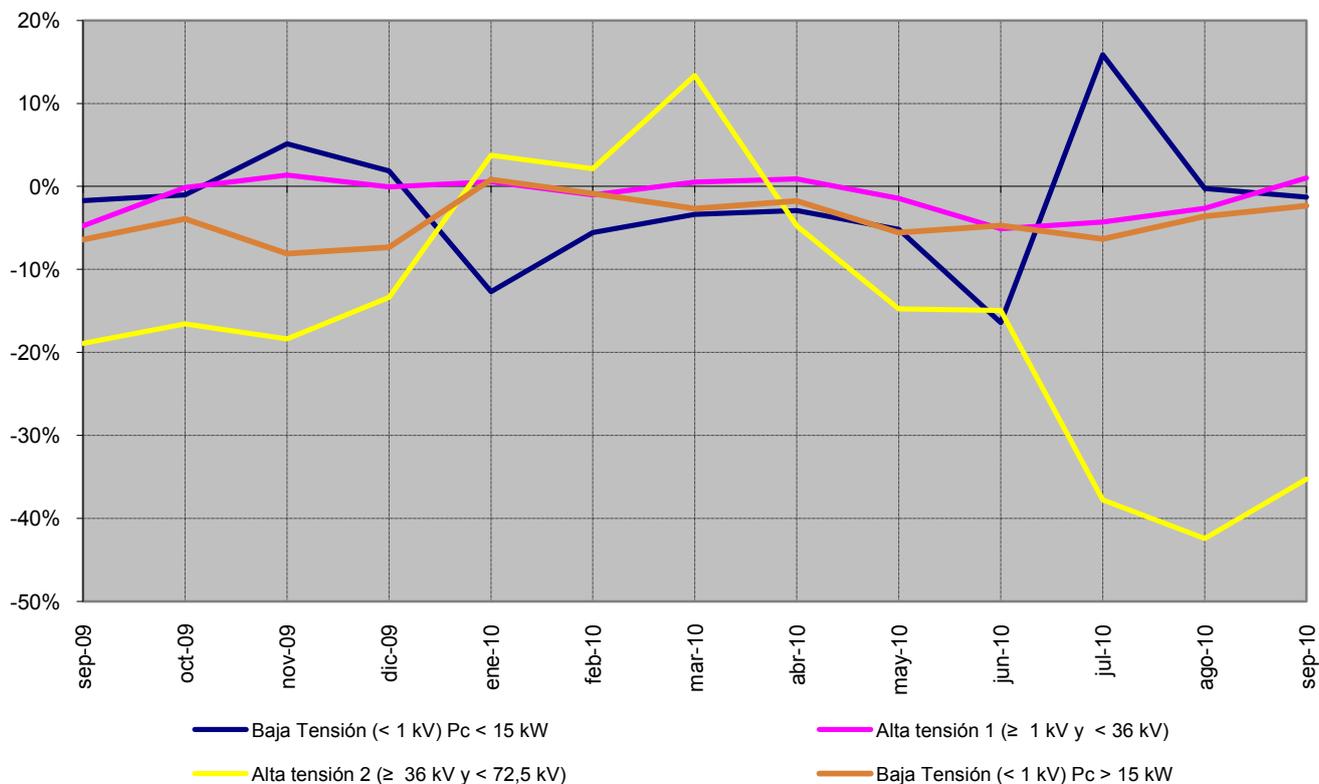
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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						
2010								
	abril	-2,9%	-1,7%	0,9%	-4,7%			-1,6%
	mayo	-5,2%	-5,5%	-1,4%	-14,8%			-4,4%
	junio	-16,4%	-4,7%	-5,1%	-14,9%			-10,4%
	julio	15,9%	-6,3%	-4,3%	-37,8%			1,6%
	agosto	-0,3%	-3,6%	-2,7%	-42,4%			-3,0%
	septiembre	-1,3%	-2,3%	1,0%	-35,3%			-1,7%



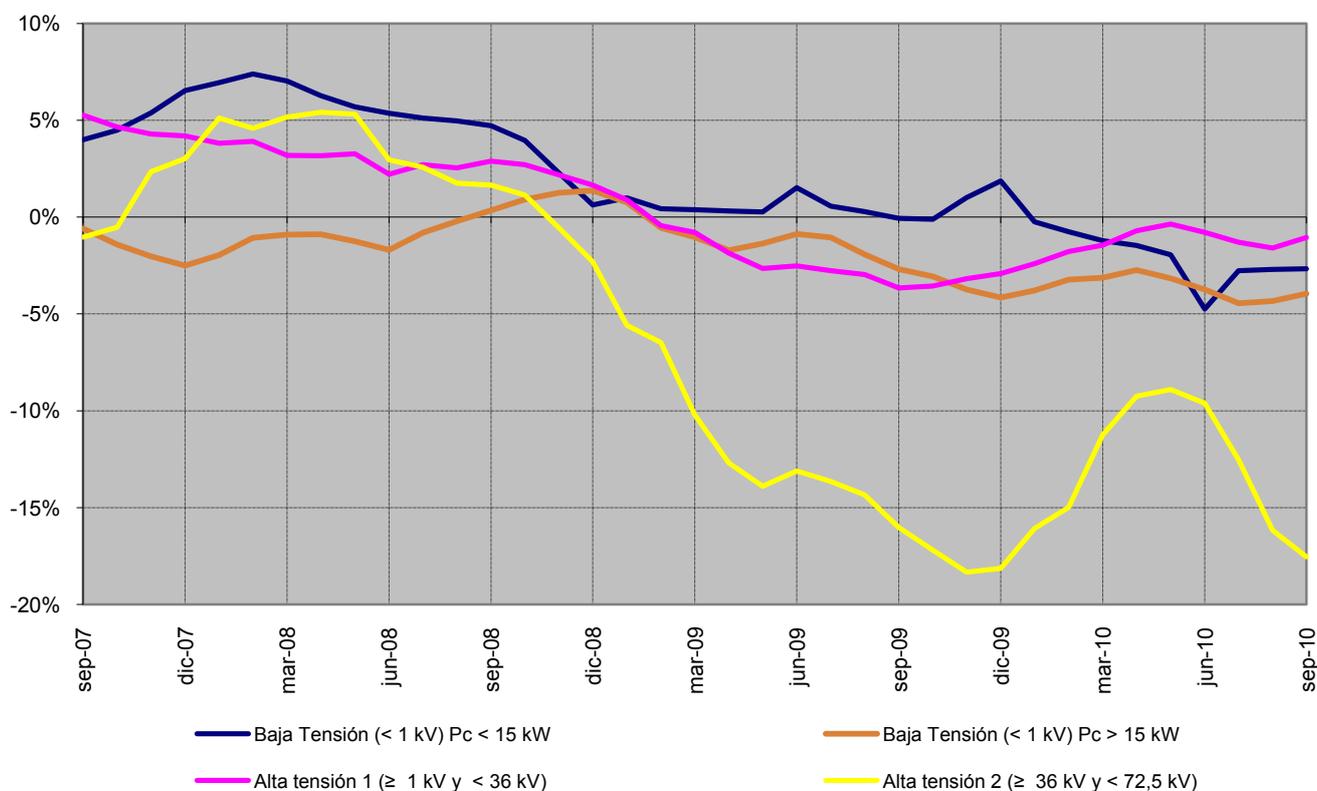
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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					
2010							
	abril	-1,5%	-2,7%	-0,7%	-9,2%		-1,7%
	mayo	-1,9%	-3,2%	-0,4%	-8,9%		-1,9%
	junio	-4,7%	-3,7%	-0,8%	-9,6%		-3,5%
	julio	-2,8%	-4,5%	-1,3%	-12,5%		-3,0%
	agosto	-2,7%	-4,3%	-1,6%	-16,2%		-3,1%
	septiembre	-2,7%	-4,0%	-1,0%	-17,5%		-2,9%

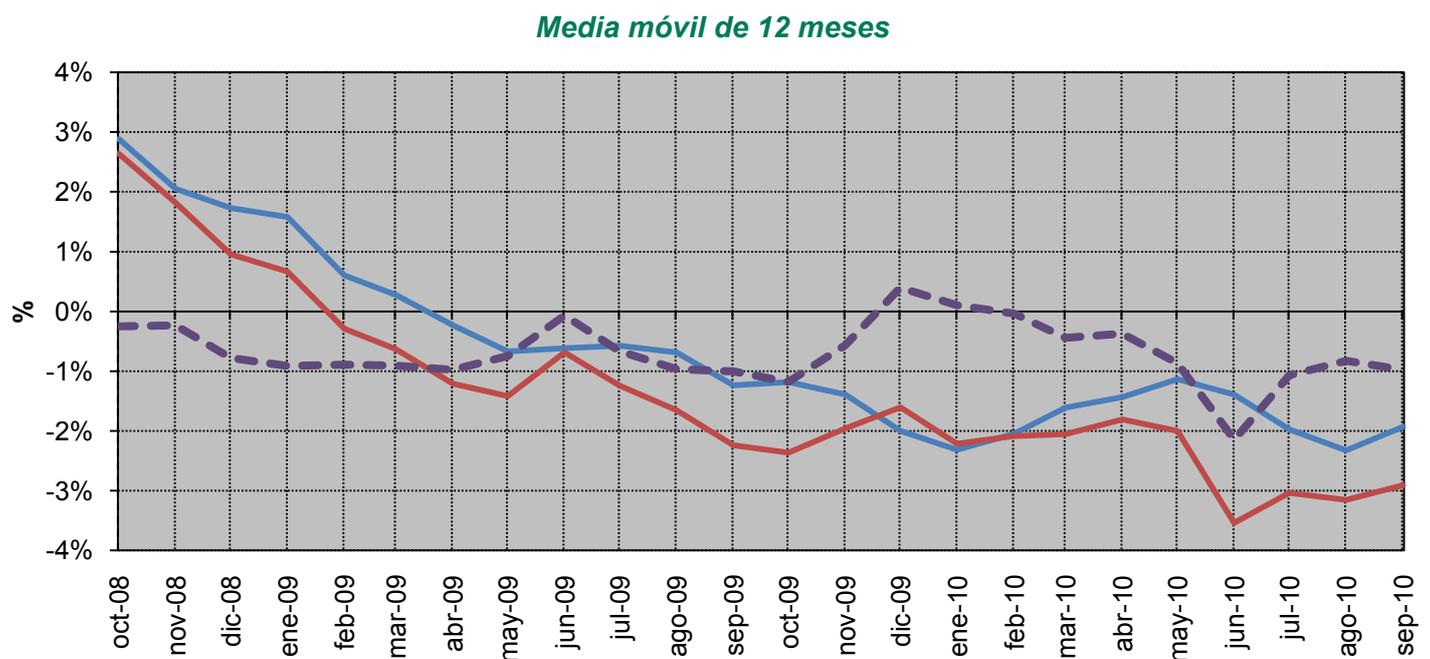
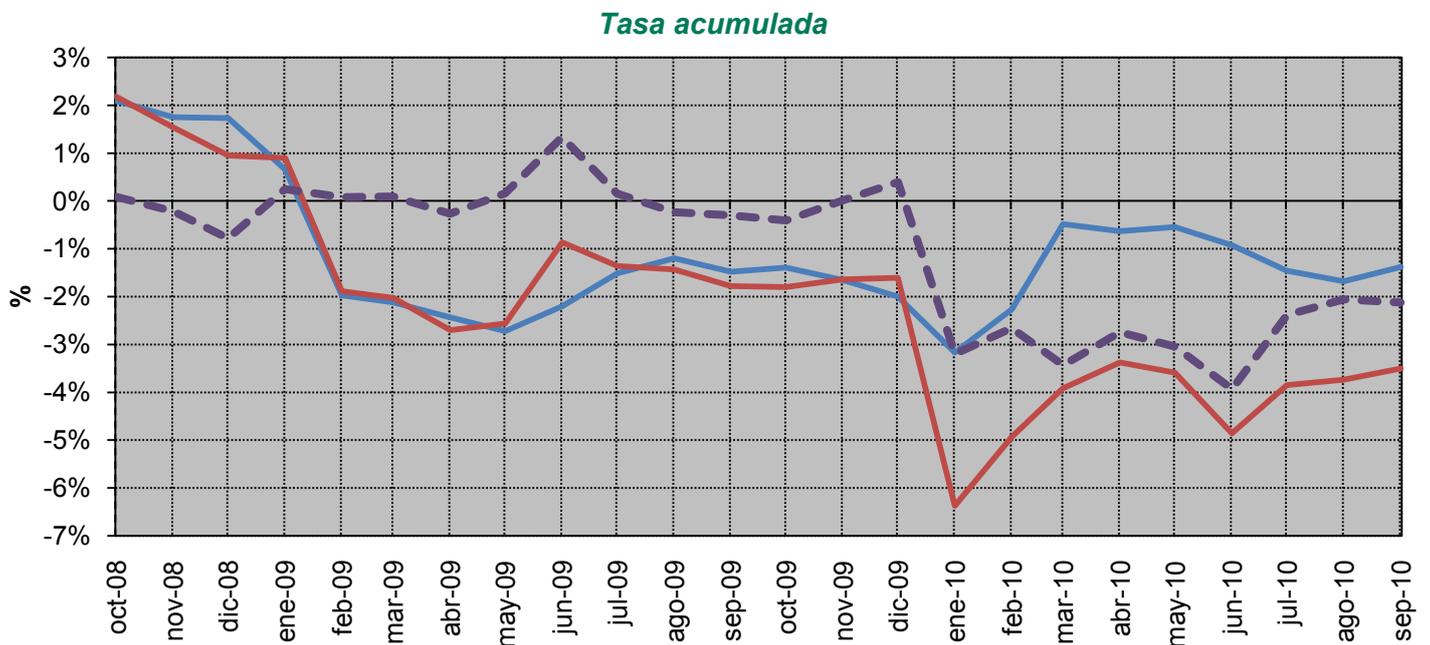


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

#### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2010) y CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

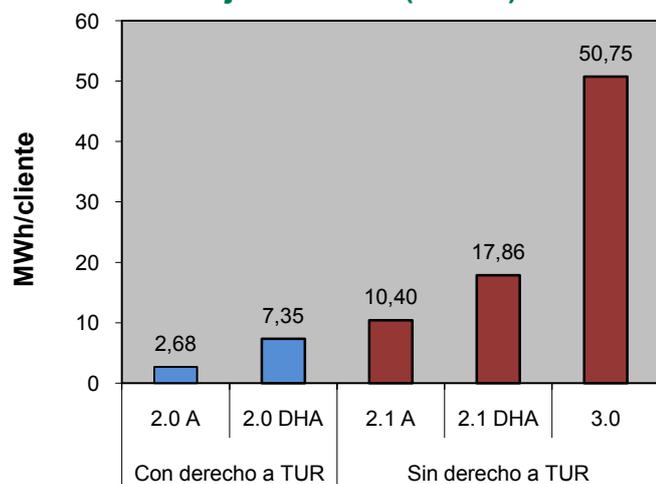
### 3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

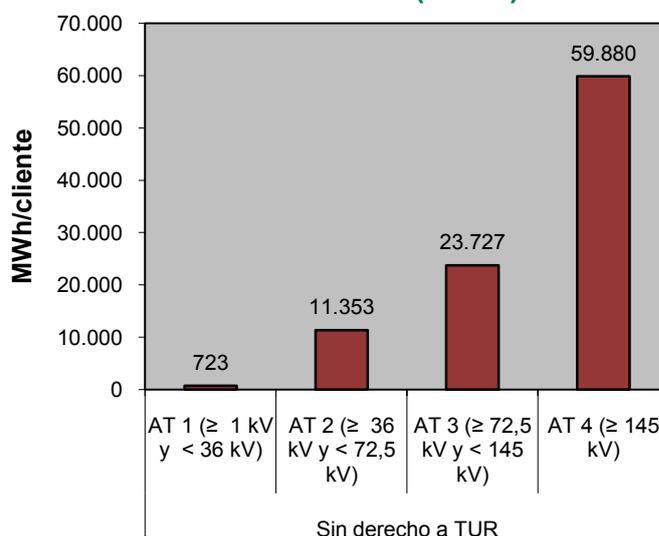
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2009	oct 2009- sep 2010	2009	oct 2009- sep 2010	2009	oct 2009- sep 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.823.314</b>	<b>27.586.421</b>	<b>123.552</b>	<b>122.211</b>	<b>4,44</b>	<b>4,43</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.246.641</b>	<b>25.970.879</b>	<b>75.616</b>	<b>74.400</b>	<b>2,88</b>	<b>2,86</b>
2.0 A	25.067.113	24.959.946	67.741	66.973	2,70	2,68
2.0 DHA	1.179.528	1.010.932	7.875	7.427	6,68	7,35
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.576.673</b>	<b>1.615.543</b>	<b>47.936</b>	<b>47.811</b>	<b>30,40</b>	<b>29,59</b>
2.1 A	645.551	688.251	6.841	7.157	10,60	10,40
2.1 DHA	199.249	194.647	3.430	3.476	17,21	17,86
3.0	731.873	732.645	37.666	37.178	51,46	50,75
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>99.695</b>	<b>100.472</b>	<b>72.057</b>	<b>72.620</b>	<b>723</b>	<b>723</b>
3.1.A	n.d	82.355	n.d	16.602	n.d	202
6.1.A	n.d	18.117	n.d	56.018	n.d	3.092
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.438</b>	<b>1.475</b>	<b>16.088</b>	<b>16.751</b>	<b>11.186</b>	<b>11.353</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>341</b>	<b>351</b>	<b>8.139</b>	<b>8.330</b>	<b>23.875</b>	<b>23.727</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>334</b>	<b>378</b>	<b>19.711</b>	<b>22.660</b>	<b>59.073</b>	<b>59.880</b>
<b>Total</b>	<b>27.925.121</b>	<b>27.689.098</b>	<b>239.547</b>	<b>242.571</b>	<b>8,58</b>	<b>8,76</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( oct 2009- sep 2010)

##### Baja Tensión (< 1 kV)



##### Alta Tensión (>1 kV)



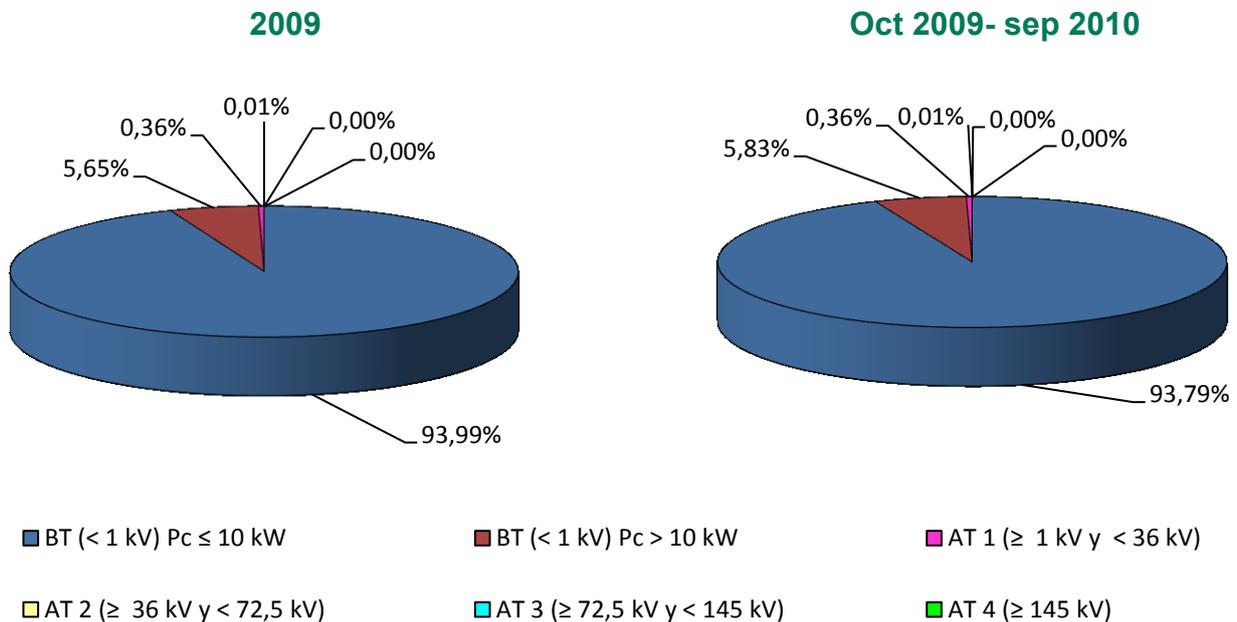
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

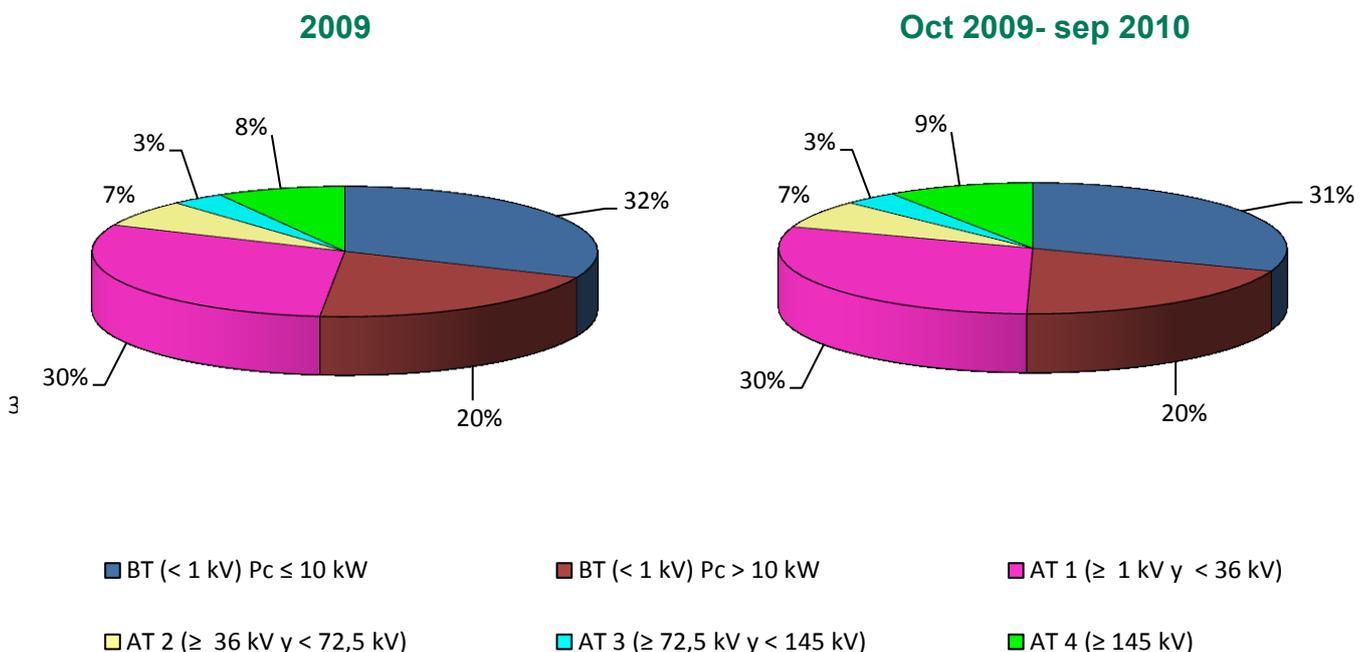
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 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 11 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

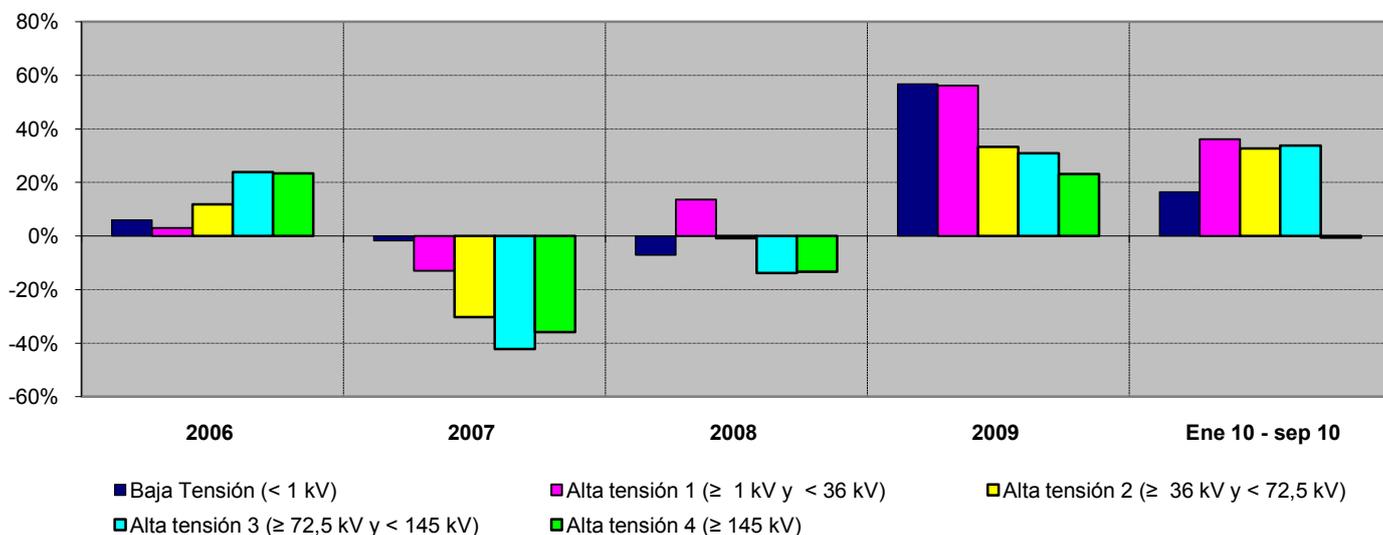
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 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	jul-10	ago-10	sep-10	2009 s/ 2008	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,26</b>	<b>7,23</b>	<b>7,28</b>	<b>7,38</b>	<b>57%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>	<b>12%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,36</b>	<b>8,18</b>	<b>8,22</b>	<b>8,39</b>	<b>72%</b>	<b>8%</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,61	8,11	8,15	8,32	n.d	7%	6%	8%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,35	8,85	8,85	9,03	n.d	19%	22%	23%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,44</b>	<b>5,58</b>	<b>5,60</b>	<b>5,55</b>	<b>53%</b>	<b>17%</b>	<b>12%</b>	<b>10%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,43	5,39	5,44	5,39	n.d	16%	8%	6%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,47	5,94	5,88	5,83	n.d	19%	19%	20%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,86</b>	<b>5,85</b>	<b>5,89</b>	<b>5,93</b>	<b>27%</b>	<b>19%</b>	<b>20%</b>	<b>19%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,76</b>	<b>4,98</b>	<b>2,80</b>	<b>3,37</b>	<b>56%</b>	<b>27%</b>	<b>15%</b>	<b>18%</b>
3.1.A	3,97	5,11	5,19	5,30	62%	21%	20%	18%
6.1.A	2,41	4,94	2,02	2,81	48%	29%	15%	19%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,09</b>	<b>1,97</b>	<b>1,07</b>	<b>1,32</b>	<b>33%</b>	<b>25%</b>	<b>18%</b>	<b>20%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0,86</b>	<b>1,54</b>	<b>0,82</b>	<b>1,03</b>	<b>31%</b>	<b>25%</b>	<b>12%</b>	<b>17%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,75</b>	<b>1,01</b>	<b>0,63</b>	<b>0,71</b>	<b>23%</b>	<b>-7%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total</b>	<b>3,74</b>	<b>5,43</b>	<b>4,66</b>	<b>4,78</b>	<b>94%</b>	<b>15%</b>	<b>10%</b>	<b>11%</b>

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

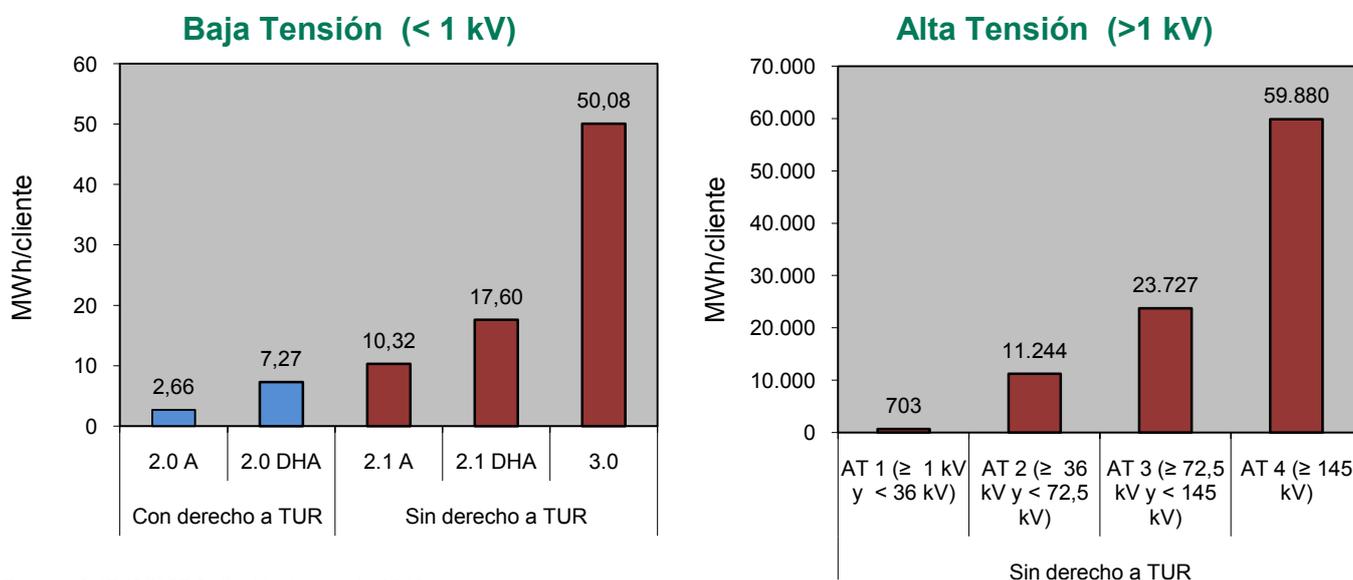
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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	oct 2009-sep 2010	2009	oct 2009-sep 2010	2009	oct 2009-sep 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>26.042.922</b>	<b>25.783.444</b>	<b>114.171</b>	<b>113.102</b>	<b>4,38</b>	<b>4,39</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.573.777</b>	<b>24.279.515</b>	<b>70.125</b>	<b>69.126</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>
2.0 A	23.402.710	23.277.222	62.391	61.838	2,67	2,66
2.0 DHA	1.171.067	1.002.293	7.734	7.289	6,60	7,27
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.469.145</b>	<b>1.503.929</b>	<b>44.045</b>	<b>43.975</b>	<b>29,98</b>	<b>29,24</b>
2.1 A	593.526	632.230	6.225	6.525	10,49	10,32
2.1 DHA	195.911	191.002	3.323	3.361	16,96	17,60
3.0	679.709	680.697	34.498	34.089	50,75	50,08
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>96.861</b>	<b>97.599</b>	<b>67.987</b>	<b>68.596</b>	<b>702</b>	<b>703</b>
3.1.A	n.d	80.431	n.d	15.489	n.d	193
6.1.A	n.d	17.167	n.d	53.107	n.d	3.093
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.428</b>	<b>1.465</b>	<b>15.764</b>	<b>16.471</b>	<b>11.041</b>	<b>11.244</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>341</b>	<b>351</b>	<b>8.139</b>	<b>8.330</b>	<b>23.875</b>	<b>23.727</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>334</b>	<b>378</b>	<b>19.711</b>	<b>22.660</b>	<b>59.073</b>	<b>59.880</b>
<b>Total</b>	<b>26.141.886</b>	<b>25.883.237</b>	<b>225.772</b>	<b>229.159</b>	<b>8,64</b>	<b>8,85</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( oct 2009- sep 2010)



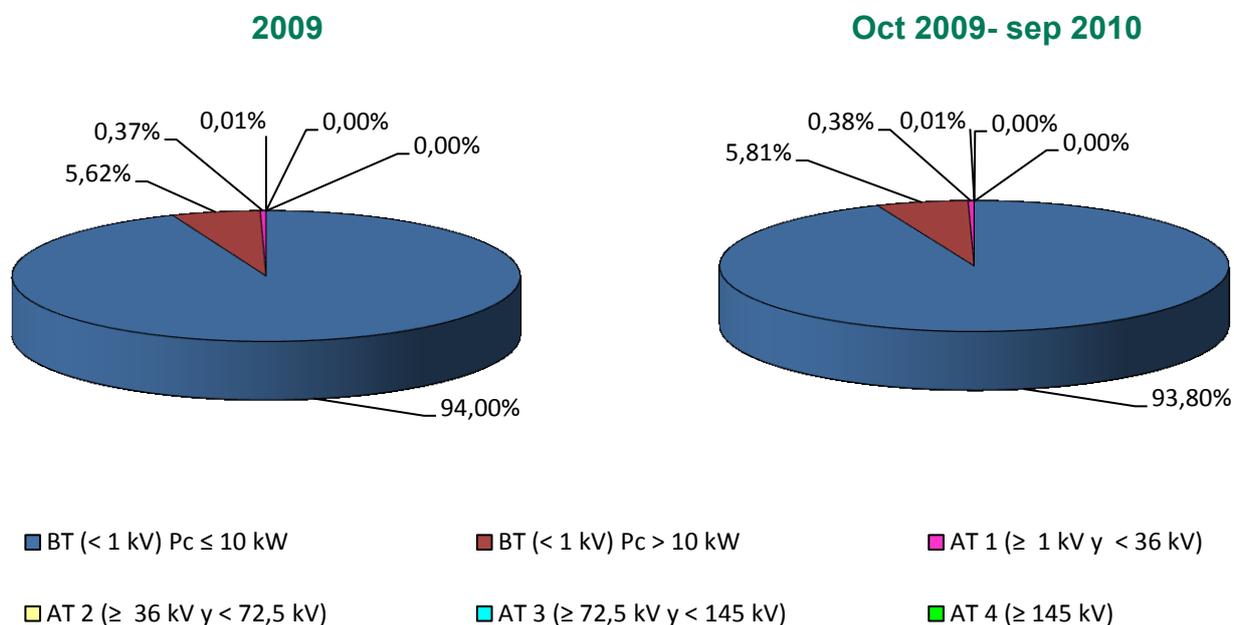
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

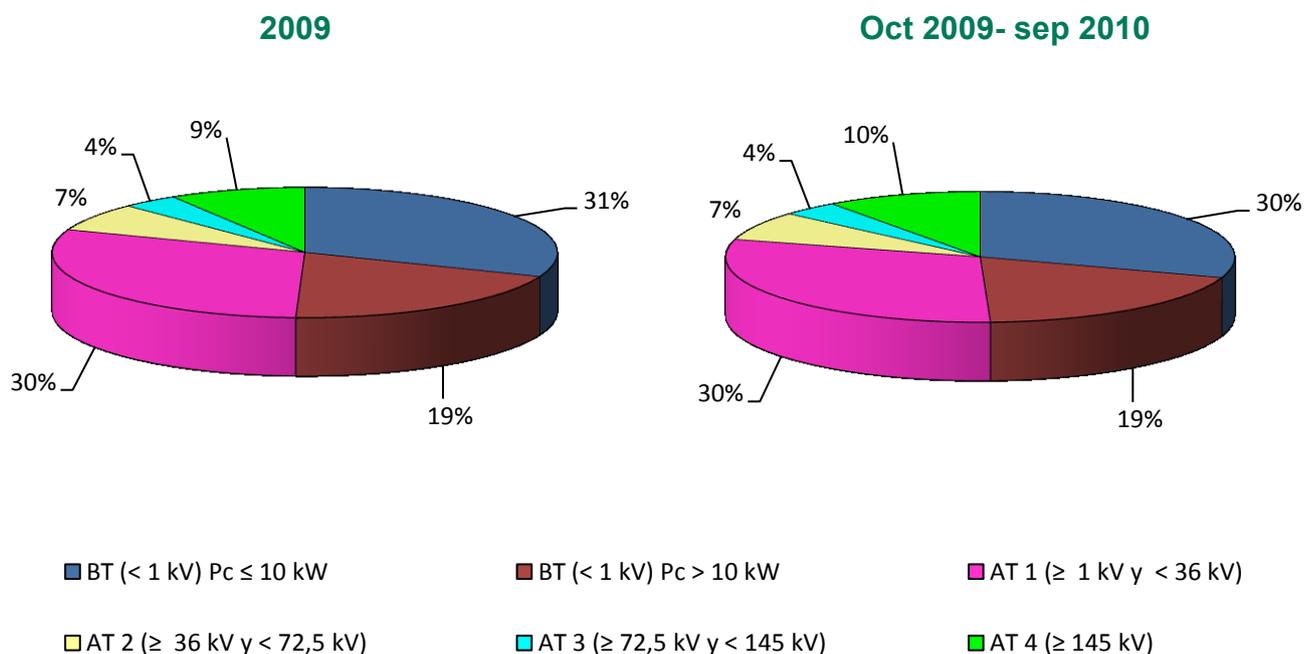
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 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 11 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

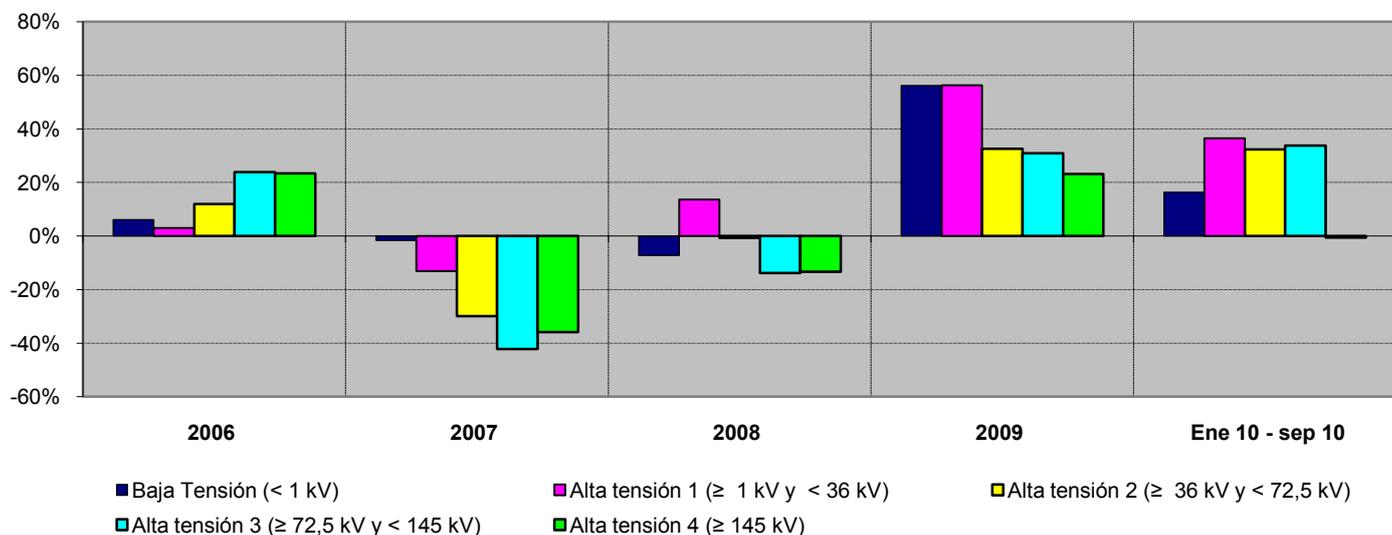
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 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	jul-10	ago-10	sep-10	2009 s/ 2008	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,28</b>	<b>7,26</b>	<b>7,31</b>	<b>7,41</b>	<b>56%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>	<b>12%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,38</b>	<b>8,20</b>	<b>8,24</b>	<b>8,42</b>	<b>72%</b>	<b>8%</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,63	8,13	8,16	8,34	n.d	7%	6%	8%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,38	8,91	8,92	9,12	n.d	19%	22%	23%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,46</b>	<b>5,63</b>	<b>5,64</b>	<b>5,59</b>	<b>53%</b>	<b>17%</b>	<b>12%</b>	<b>10%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,43	5,47	5,42	n.d	16%	8%	6%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,50	6,01	5,94	5,89	n.d	19%	19%	19%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,88</b>	<b>5,89</b>	<b>5,94</b>	<b>5,97</b>	<b>26%</b>	<b>19%</b>	<b>20%</b>	<b>19%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,77</b>	<b>5,06</b>	<b>2,75</b>	<b>3,29</b>	<b>56%</b>	<b>27%</b>	<b>15%</b>	<b>17%</b>
3.1.A	4,00	5,15	5,25	5,35	62%	21%	20%	18%
6.1.A	2,41	5,04	1,94	2,70	48%	30%	14%	18%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,09</b>	<b>1,97</b>	<b>1,06</b>	<b>1,30</b>	<b>33%</b>	<b>24%</b>	<b>18%</b>	<b>20%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0,86</b>	<b>1,54</b>	<b>0,82</b>	<b>1,03</b>	<b>31%</b>	<b>25%</b>	<b>12%</b>	<b>17%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,75</b>	<b>1,01</b>	<b>0,63</b>	<b>0,71</b>	<b>23%</b>	<b>-7%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total</b>	<b>3,69</b>	<b>5,41</b>	<b>4,59</b>	<b>4,69</b>	<b>93%</b>	<b>15%</b>	<b>9%</b>	<b>11%</b>

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

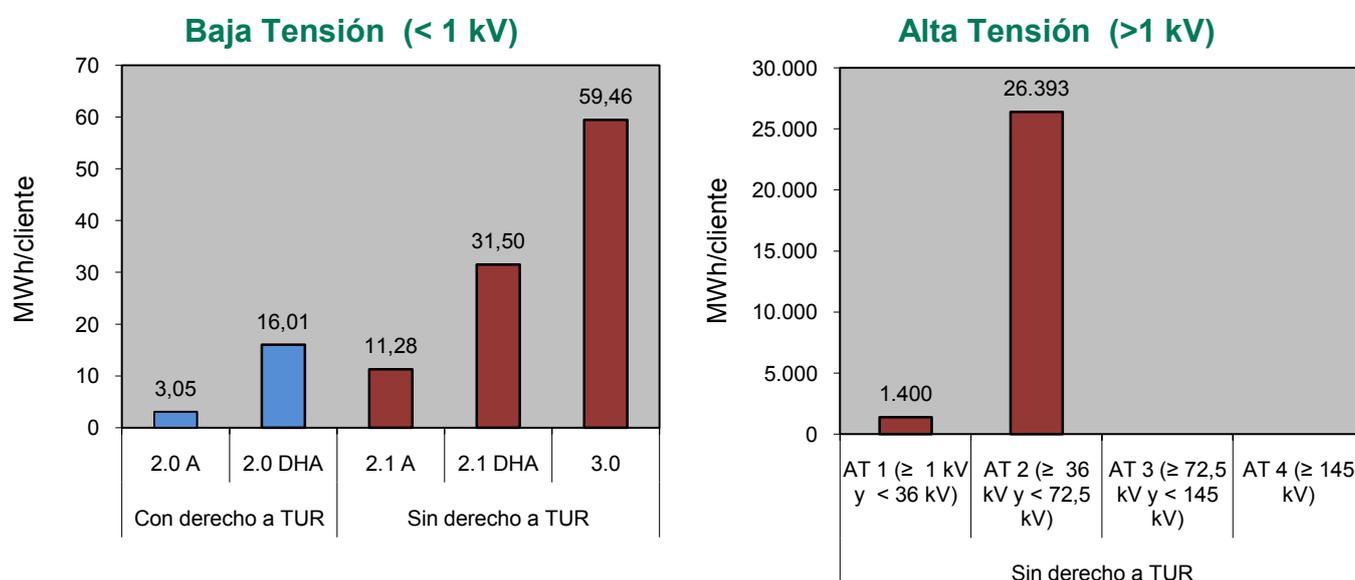
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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	oct 2009-sep 2010	2009	oct 2009-sep 2010	2009	oct 2009-sep 2010
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.780.392</b>	<b>1.802.977</b>	<b>9.382</b>	<b>9.109</b>	<b>5,27</b>	<b>5,05</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.672.864</b>	<b>1.691.364</b>	<b>5.491</b>	<b>5.274</b>	<b>3,28</b>	<b>3,12</b>
2.0 A	1.664.403	1.682.724	5.350	5.135	3,21	3,05
2.0 DHA	8.461	8.640	141	138	16,66	16,01
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>107.528</b>	<b>111.613</b>	<b>3.891</b>	<b>3.836</b>	<b>36,18</b>	<b>34,36</b>
2.1 A	52.025	56.021	616	632	11,84	11,28
2.1 DHA	3.338	3.645	107	115	32,15	31,50
3.0	52.164	51.948	3.167	3.089	60,72	59,46
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2.833</b>	<b>2.873</b>	<b>4.070</b>	<b>4.024</b>	<b>1.437</b>	<b>1.400</b>
3.1.A	n.d	1.924	n.d	1.113	n.d	578
6.1.A	n.d	950	n.d	2.911	n.d	3.066
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>324</b>	<b>279</b>	<b>31.091</b>	<b>26.393</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.783.235</b>	<b>1.805.861</b>	<b>13.775</b>	<b>13.412</b>	<b>7,72</b>	<b>7,43</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( oct 2009- sep 2010)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

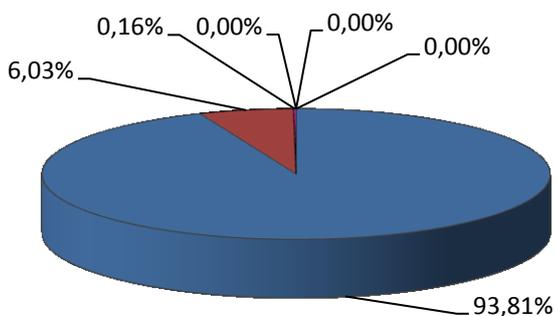
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

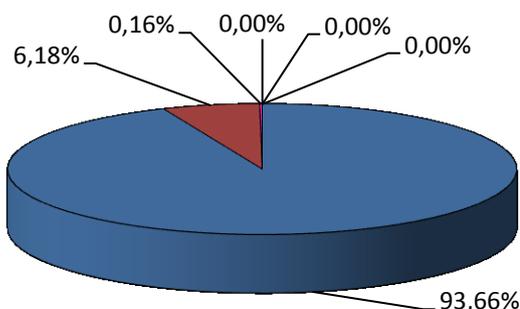
### 3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

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

2009



Oct 2009- sep 2010



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

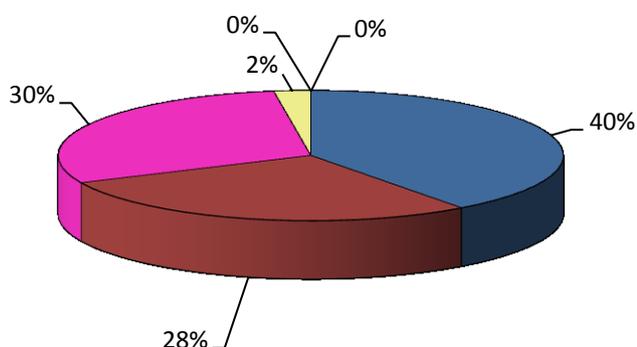
■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

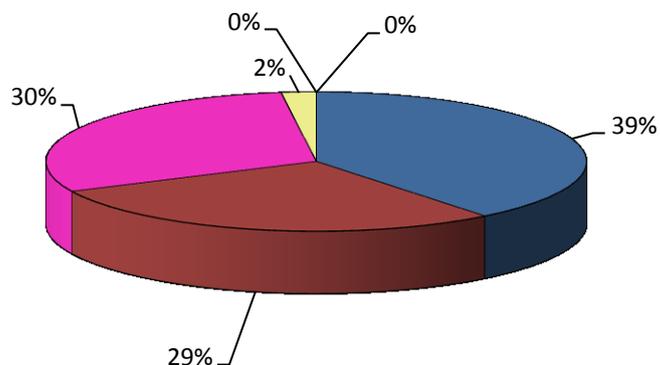
■ AT 4 (≥ 145 kV)

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

2009



Oct 2009- sep 2010



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

■ AT 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 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

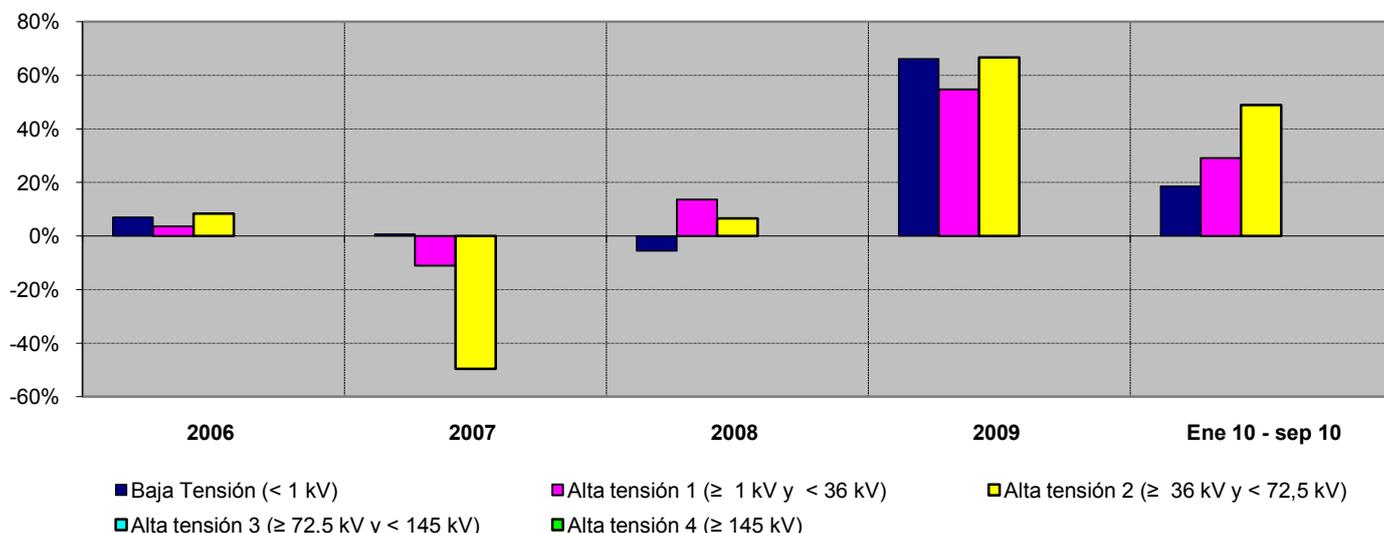
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 y 2/2008

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2009	jul-10	ago-10	sep-10	2009 s/ 2008	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>6,09</b>	<b>6,91</b>	<b>6,94</b>	<b>7,07</b>	<b>66%</b>	<b>13%</b>	<b>11%</b>	<b>13%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>7,14</b>	<b>7,91</b>	<b>8,01</b>	<b>8,13</b>	<b>85%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>	<b>10%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	7,45	7,86	7,99	8,11	n.d	6%	6%	9%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	6,99	8,26	8,17	8,26	n.d	12%	19%	22%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>3,76</b>	<b>4,18</b>	<b>4,19</b>	<b>4,20</b>	<b>39%</b>	<b>20%</b>	<b>9%</b>	<b>11%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	3,89	4,00	4,03	4,04	n.d	16%	0%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	3,61	4,39	4,38	4,39	n.d	25%	20%	21%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>4,63</b>	<b>5,46</b>	<b>5,45</b>	<b>5,55</b>	<b>30%</b>	<b>21%</b>	<b>20%</b>	<b>19%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>2,70</b>	<b>3,57</b>	<b>3,52</b>	<b>4,69</b>	<b>55%</b>	<b>20%</b>	<b>23%</b>	<b>28%</b>
3.1.A	3,52	4,52	4,51	4,62	63%	19%	21%	19%
6.1.A	2,38	3,18	3,11	4,71	49%	22%	24%	32%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,00</b>	<b>1,65</b>	<b>1,74</b>	<b>2,10</b>	<b>67%</b>	<b>59%</b>	<b>74%</b>	<b>53%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>4,56</b>	<b>5,75</b>	<b>5,73</b>	<b>6,21</b>	<b>101%</b>	<b>17%</b>	<b>15%</b>	<b>17%</b>

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

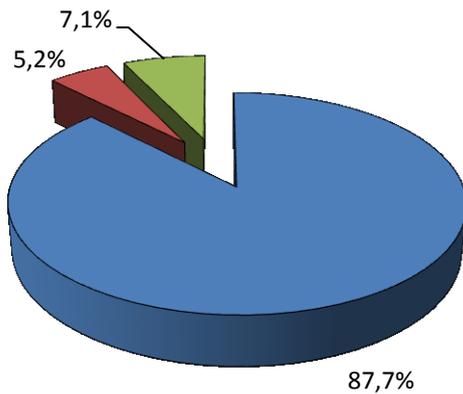
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

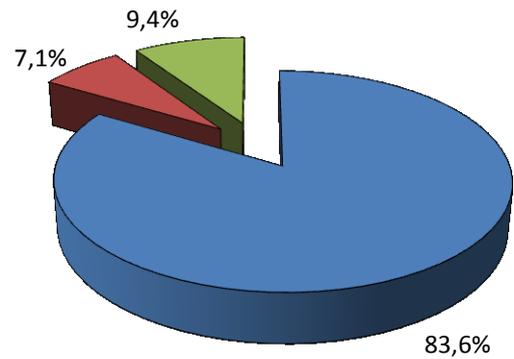
#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



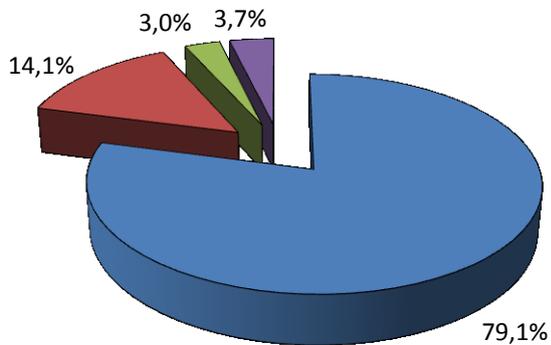
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS

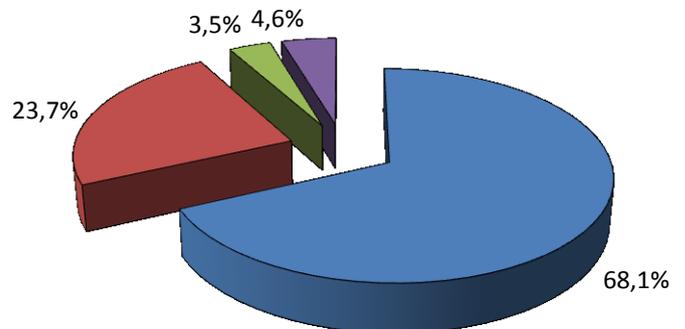
■ RESTO

##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

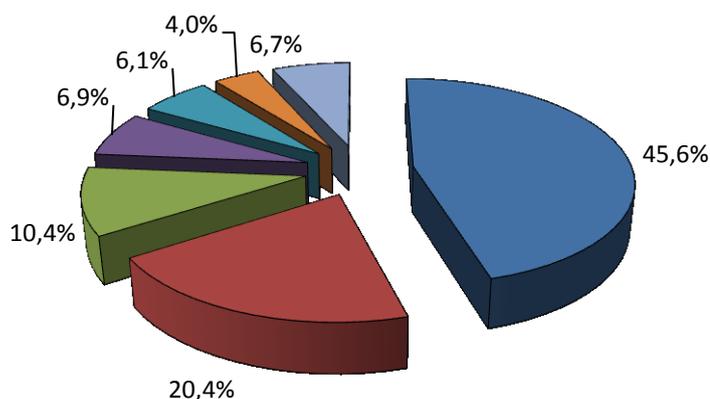
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

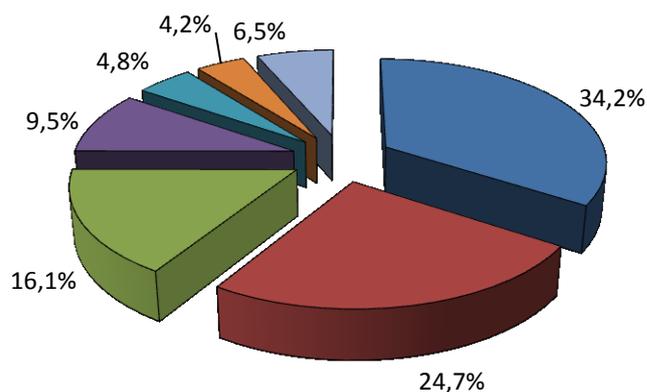
#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



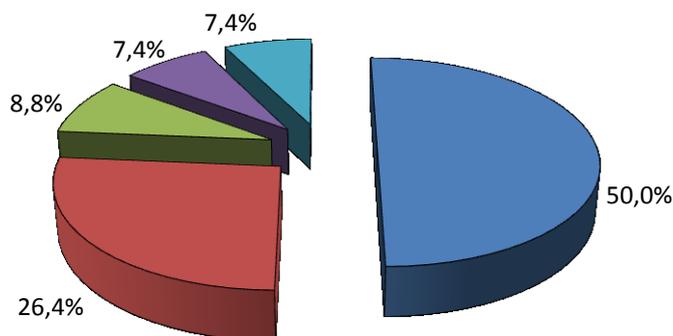
Energía



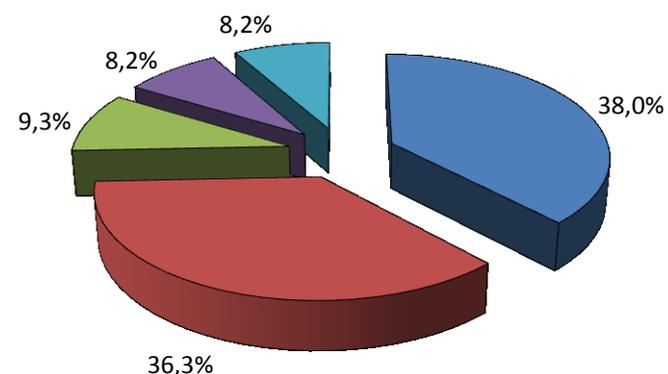
- USOS DOMESTICOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- RESTO
- ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- CONSTRUCCION Y OBRAS PUBLICAS
- HOSTELERIA
- COMERCIO Y SERVICIOS

##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



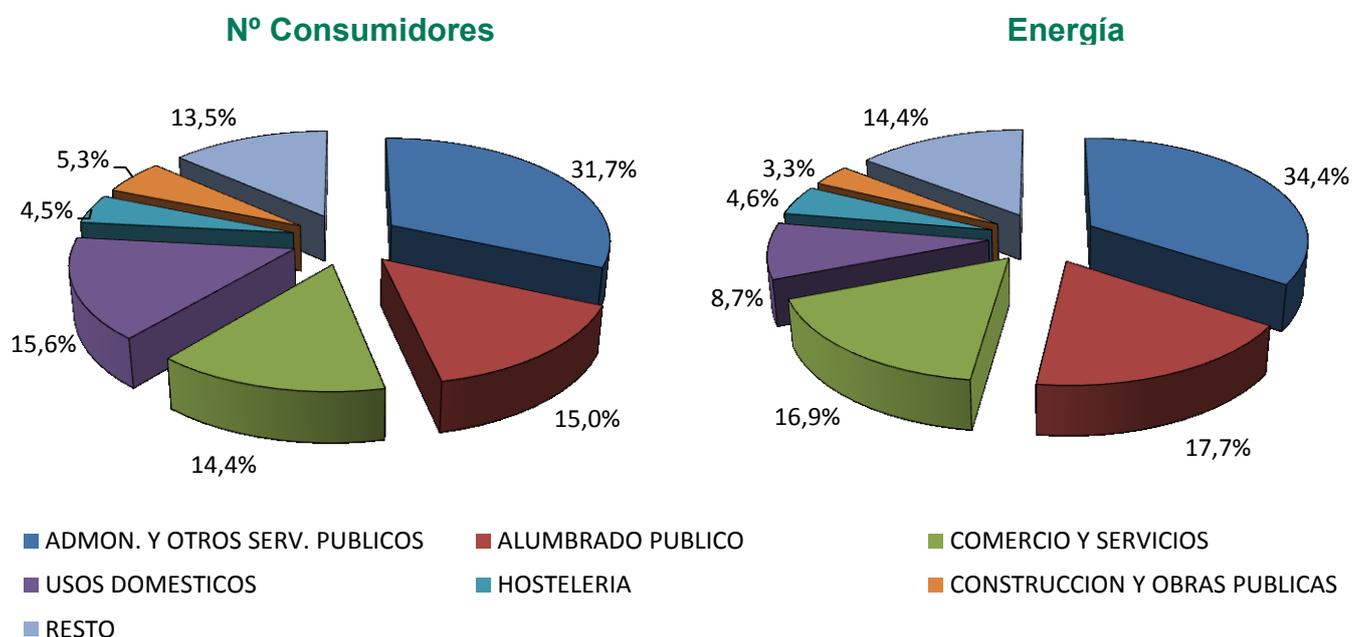
- USOS DOMESTICOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- RESTO
- ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- COMERCIO Y SERVICIOS

Fuente: CNE (SINCRO)

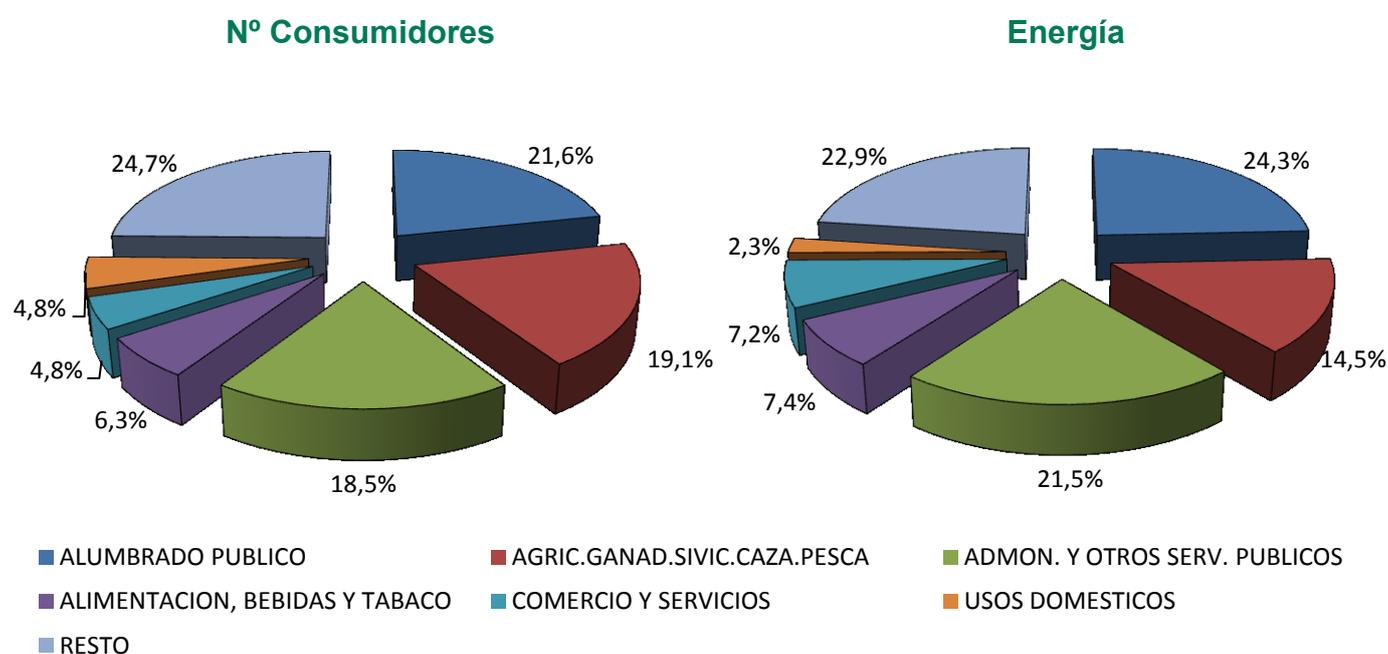
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

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



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc < 450 kW

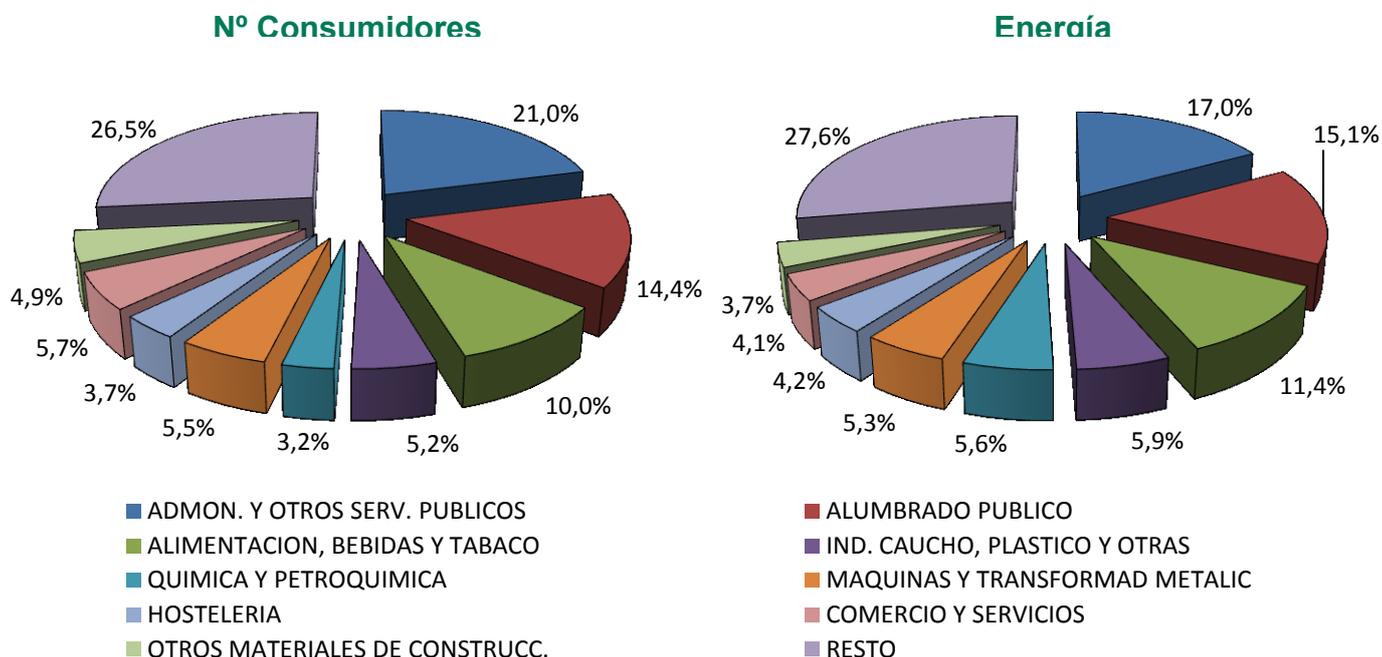


Fuente: CNE (SINCRO)

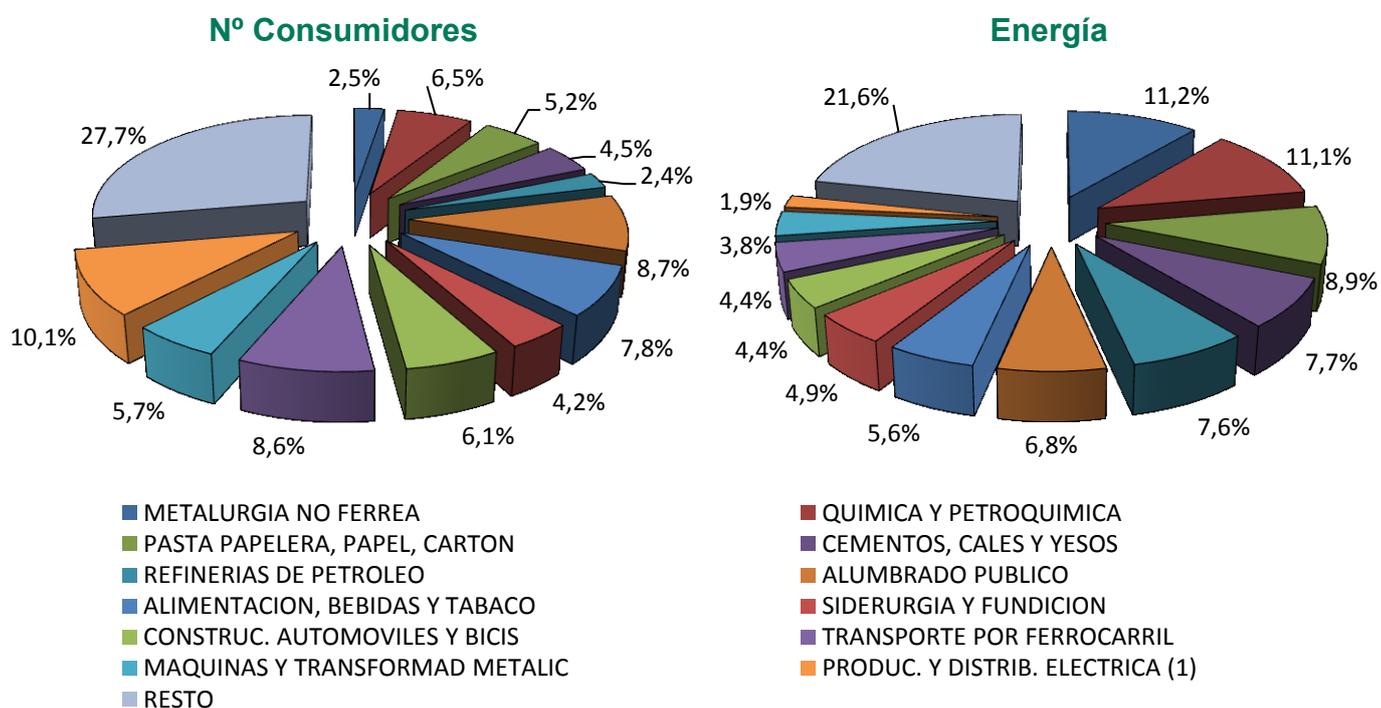
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc > 450 kW



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



Fuente: CNE (SINCRO)

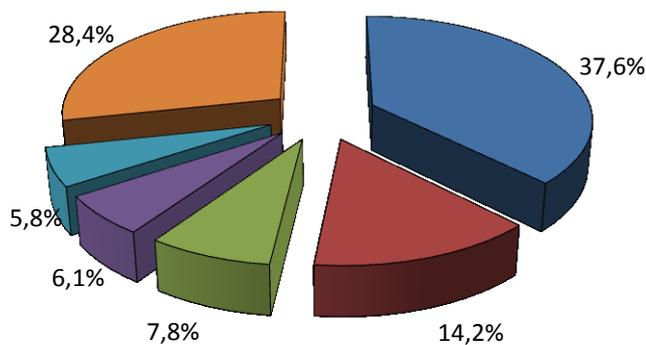
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

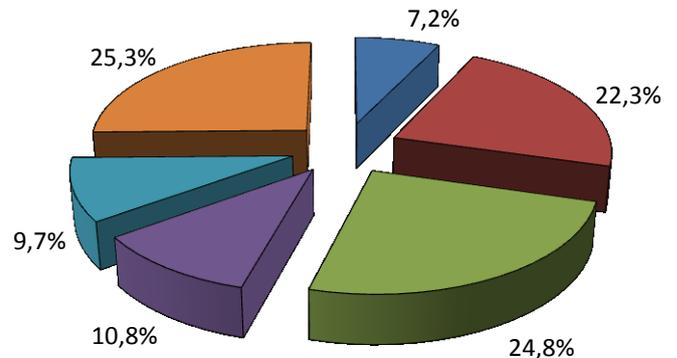
### 3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

**Nº Consumidores**



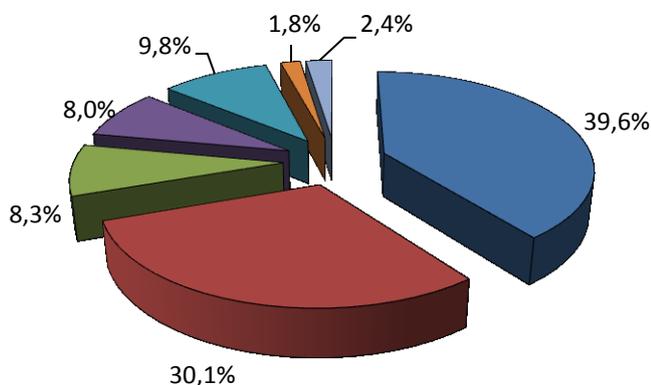
**Energía**



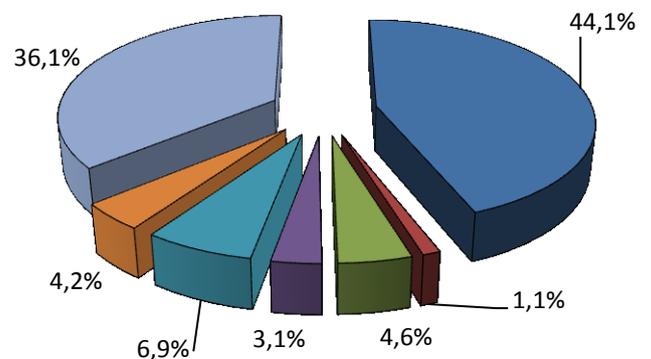
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

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

**Nº Consumidores**



**Energía**



- SIDERURGIA Y FUNDICION
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- TRANSPORTE POR FERROCARRIL
- RESTO
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- METALURGIA NO FERREA

Fuente: CNE (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2009. 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)

Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2010

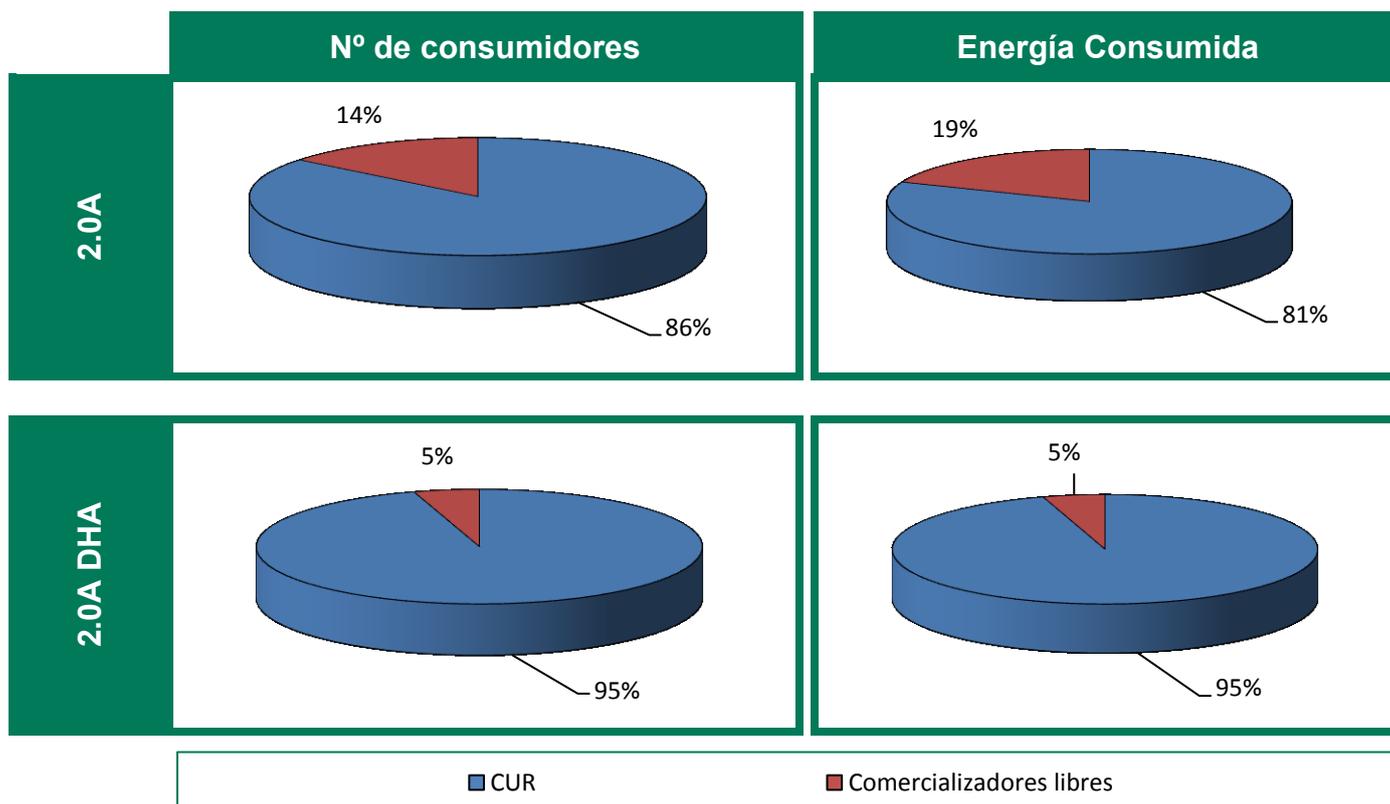
#### Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	21.079.495	4.097	2.532	3,88
2.0A DHA	931.492	405	7.343	5,37
<b>TOTAL</b>	<b>22.010.987</b>	<b>4.502</b>	<b>2.738</b>	<b>3,72</b>

#### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	3.512.394	956	3.814	4,48
2.0A DHA	46.325	20	7.479	6,10
<b>TOTAL</b>	<b>3.558.719</b>	<b>976</b>	<b>3.846</b>	<b>5,82</b>

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

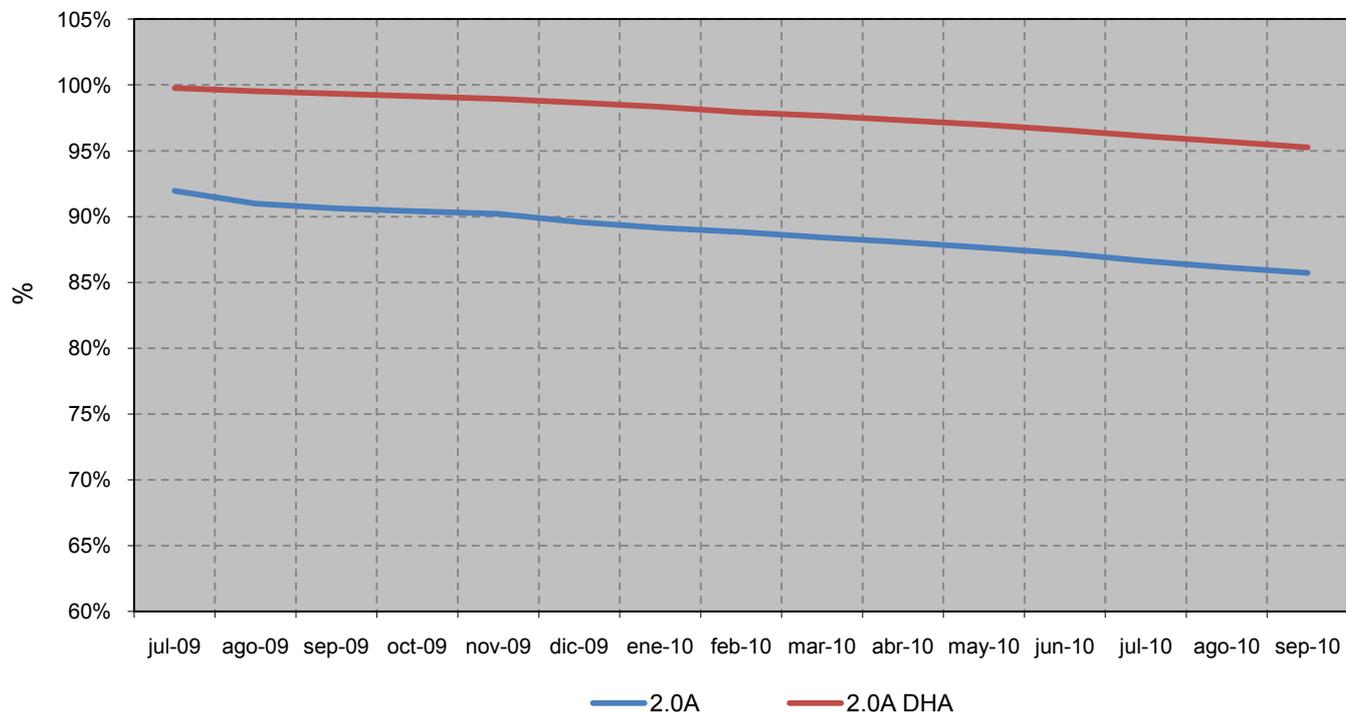


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

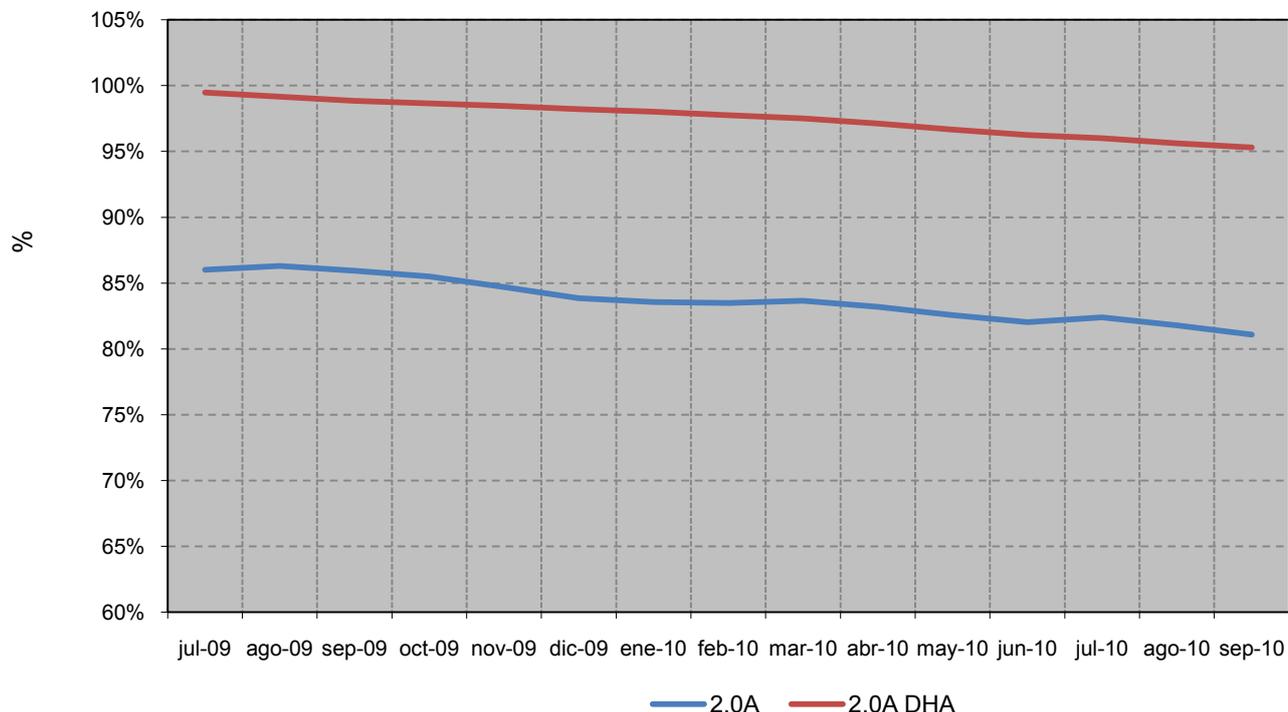
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR

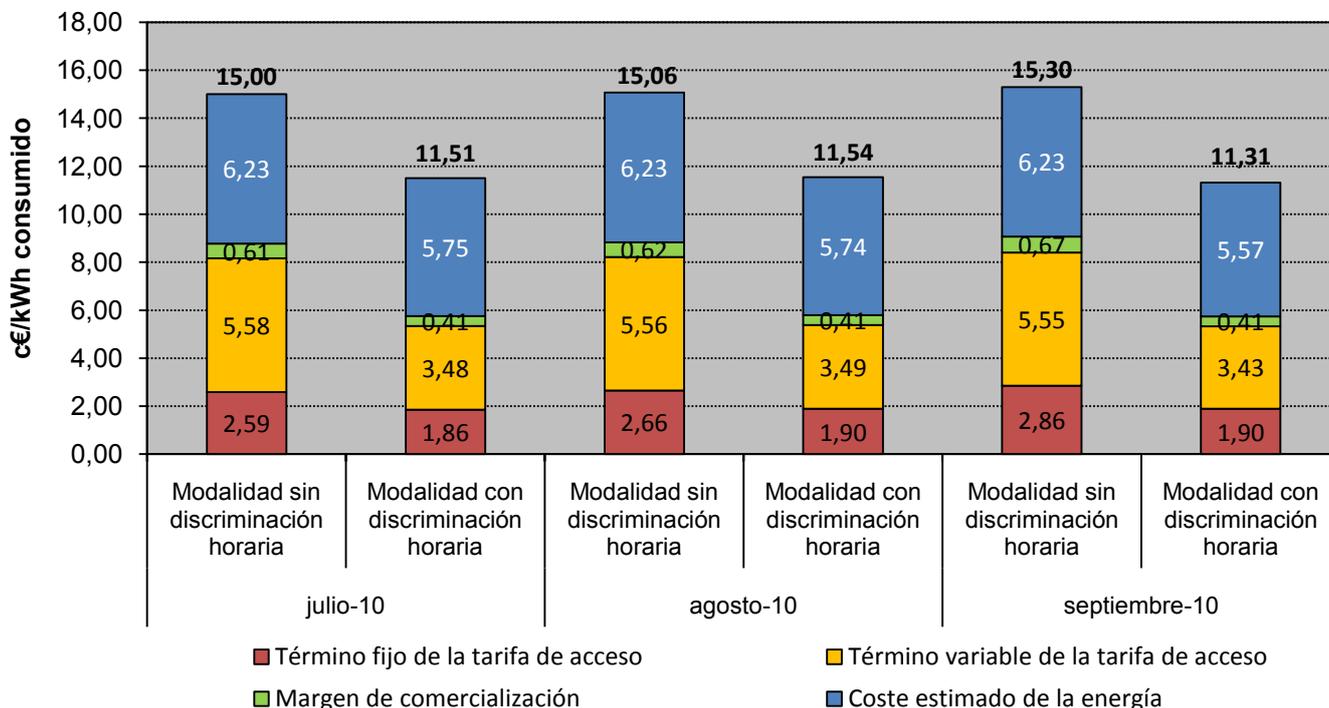


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

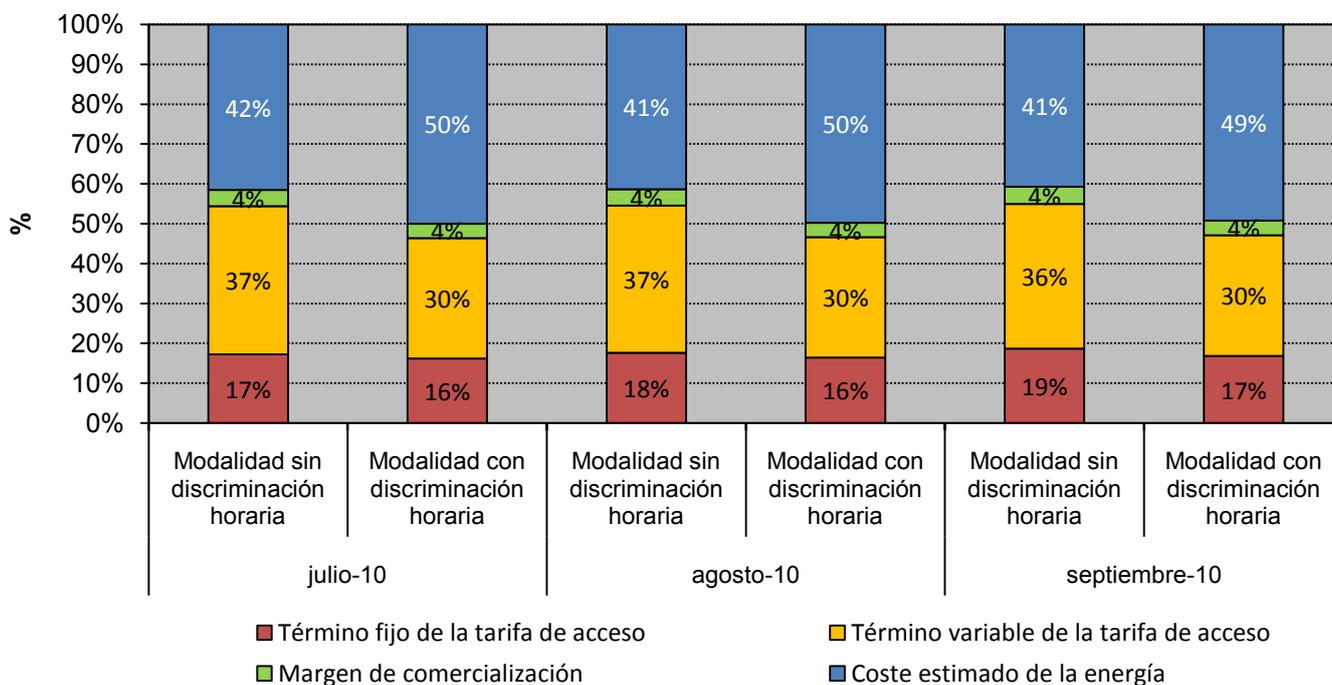
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW) (1)

#### Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR (2)



#### Distribución del precio medio final de los consumidores acogidos a TUR (2)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

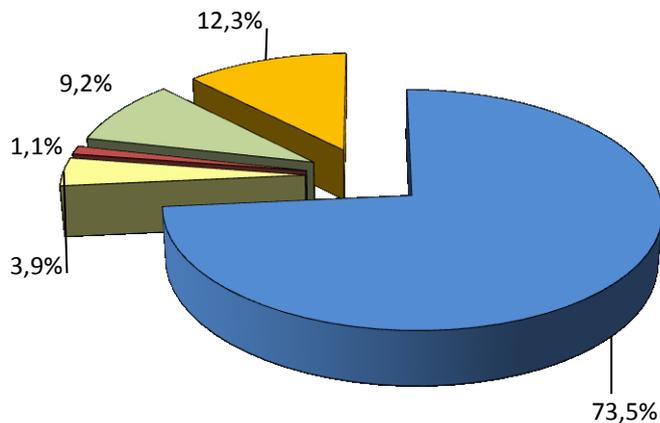
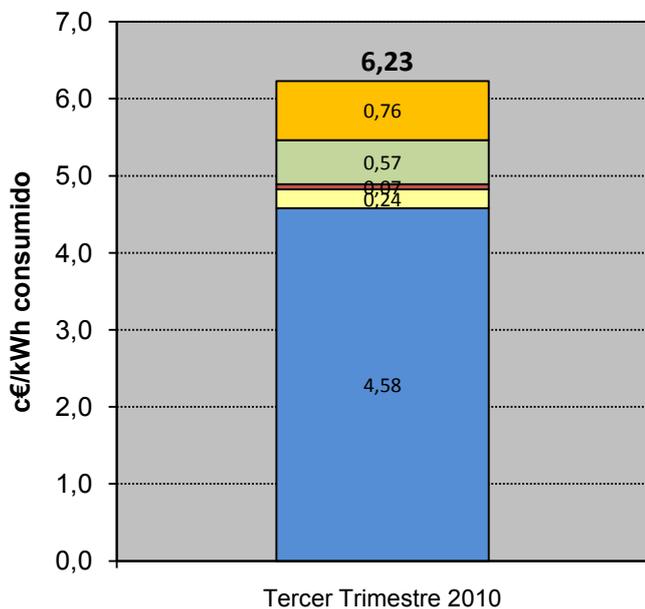
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

(2) Componentes del precio medio final de los clientes acogidos a TUR de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

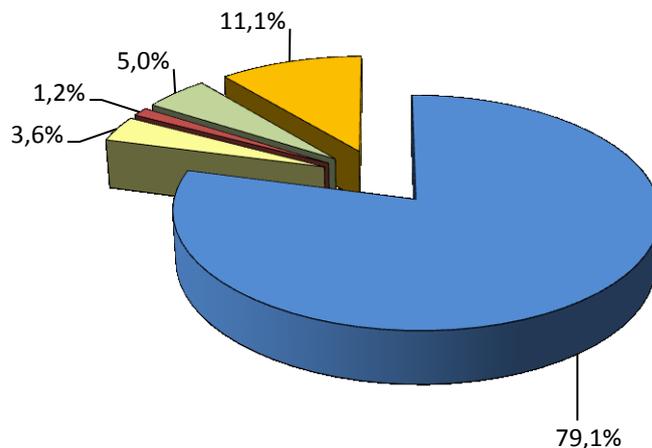
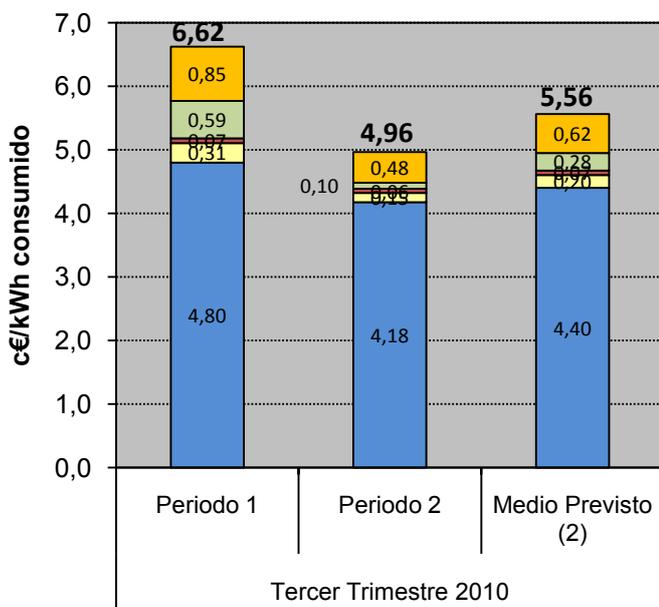
**4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)**

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

*Modalidad sin Discriminación Horaria*



*Modalidad con Discriminación Horaria*



- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad

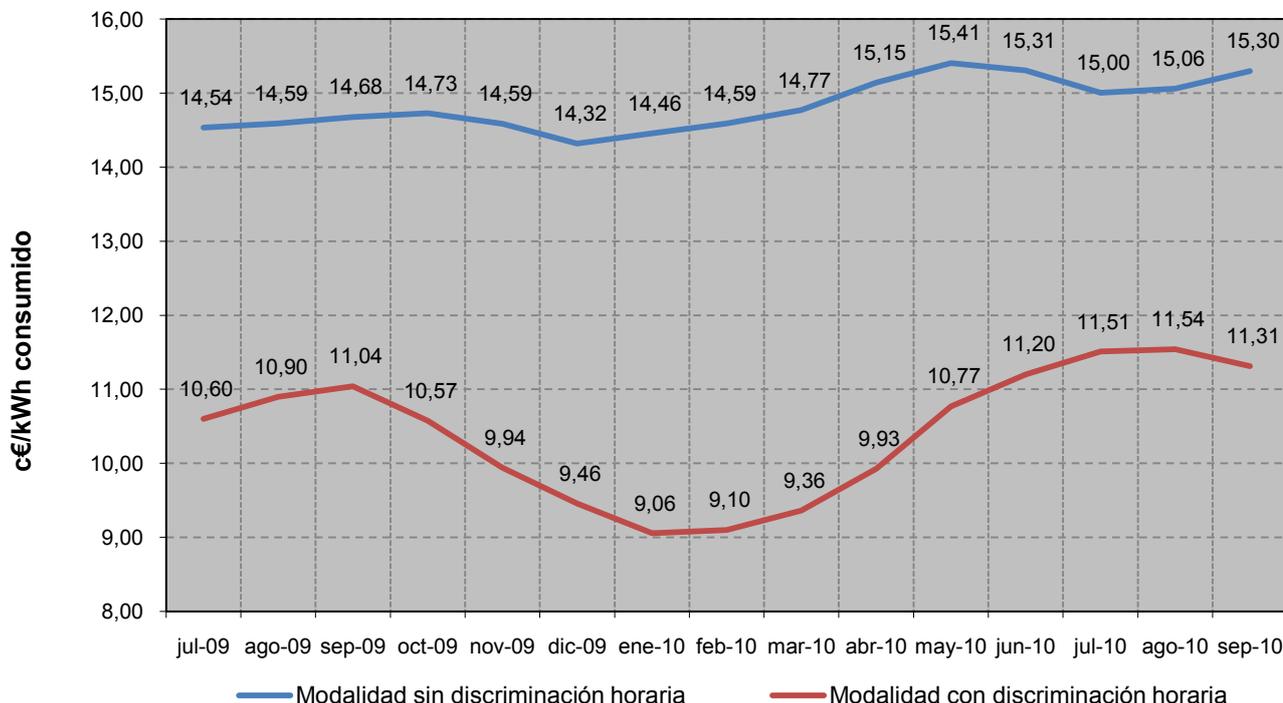
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

Nota: (1) Componentes del coste estimado de la energía de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

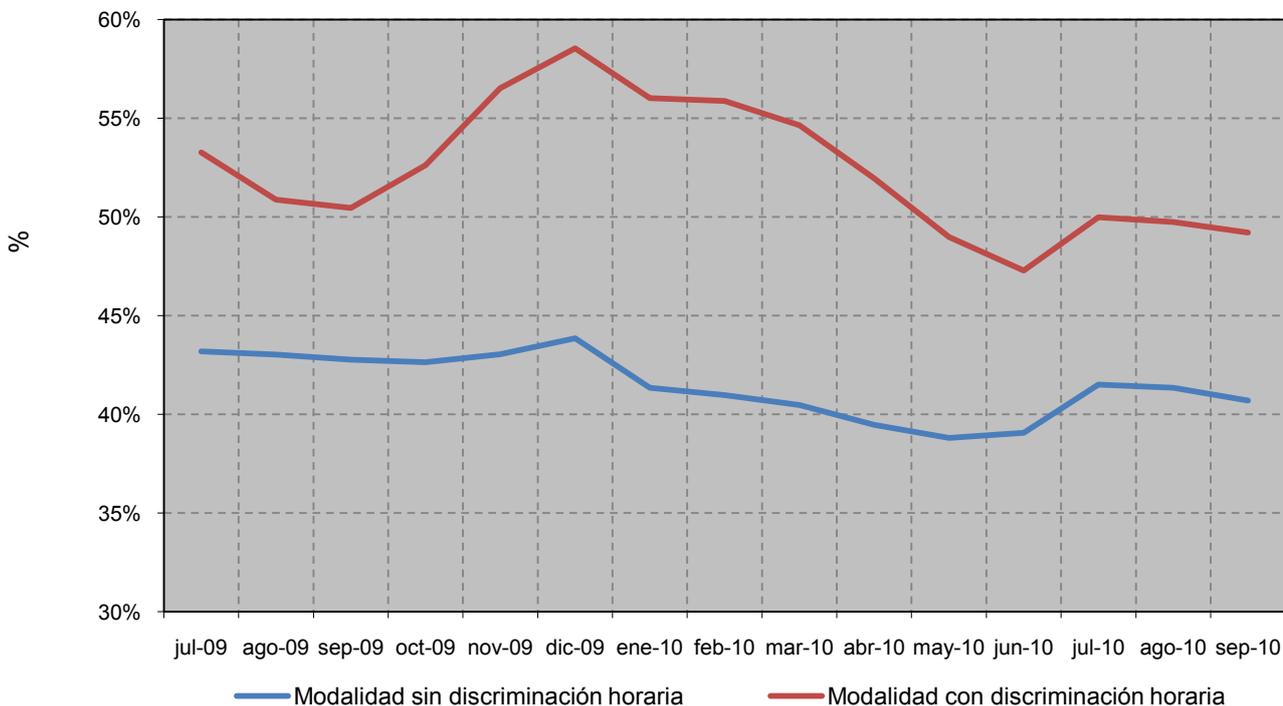
(2) Considerando perfiles finales

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

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final



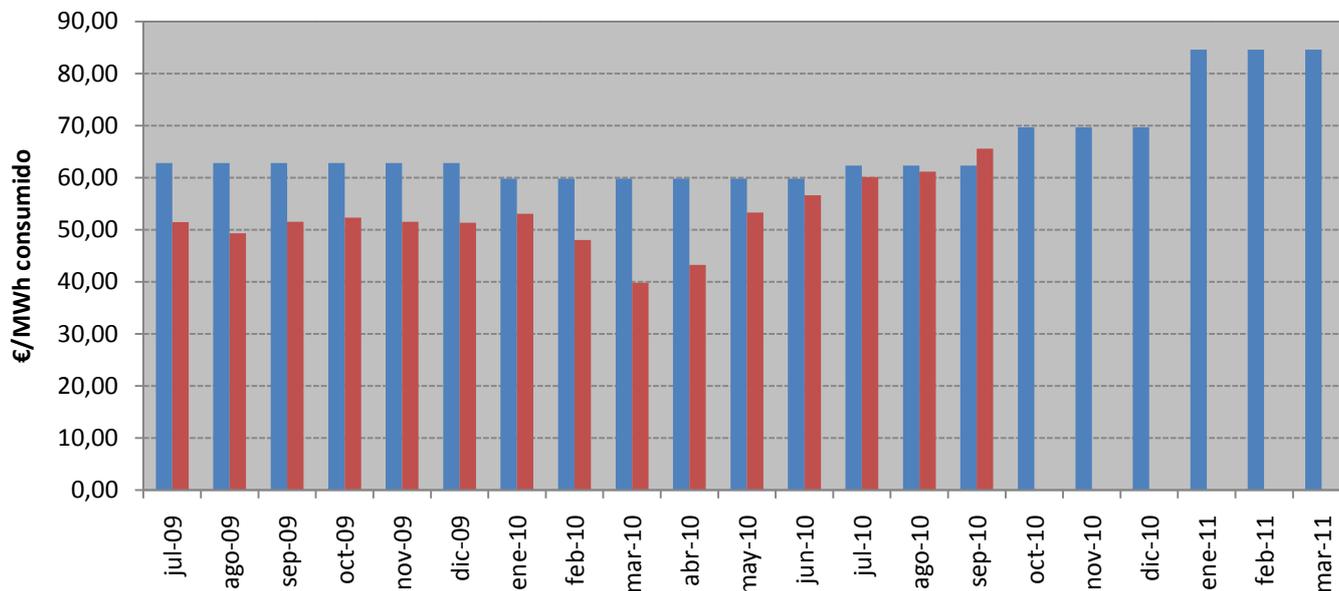
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

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

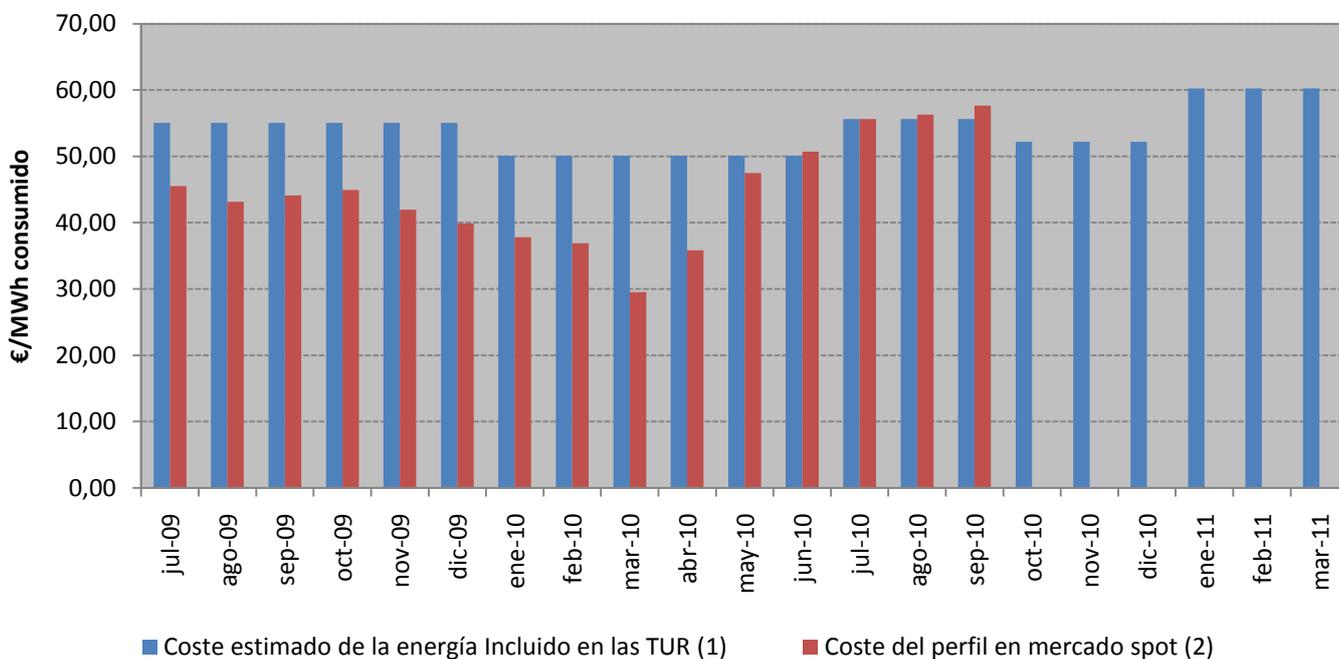
### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las Tarifas de Último Recurso y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot

#### Modalidad sin Discriminación Horaria



#### Modalidad con Discriminación Horaria



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

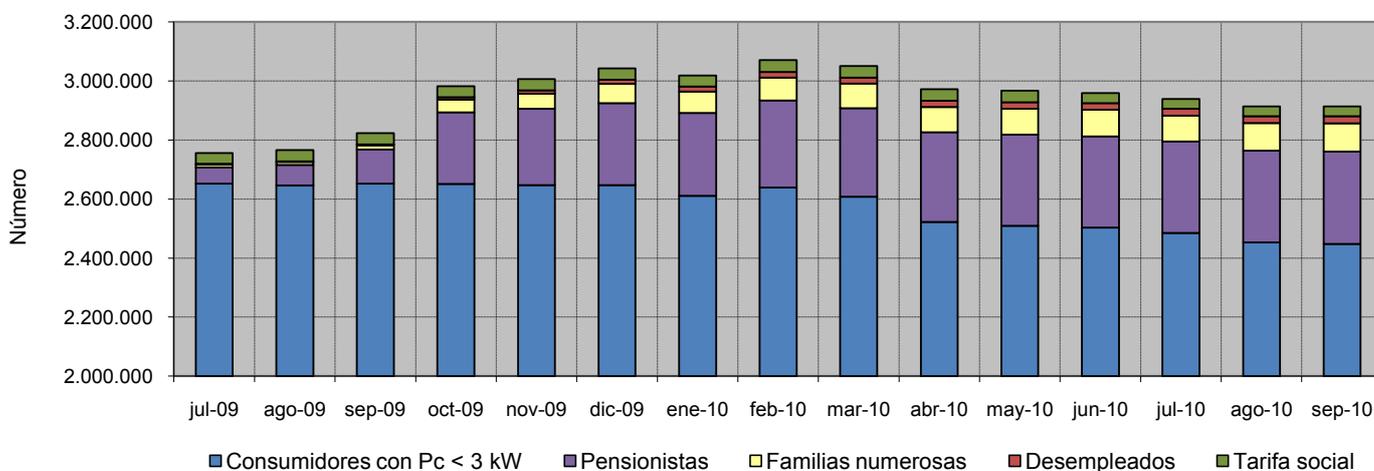
Nota: (1) Considerando perfiles iniciales

(2) Coste de adquisición del perfil en el mercado spot, incluye coste del mercado diario, coste de los SS.CC y pagos del servicio de capacidad. El coste de los SS.CC se calcula aplicando al precio horario de los SS.CC de los CUR al perfil correspondiente.

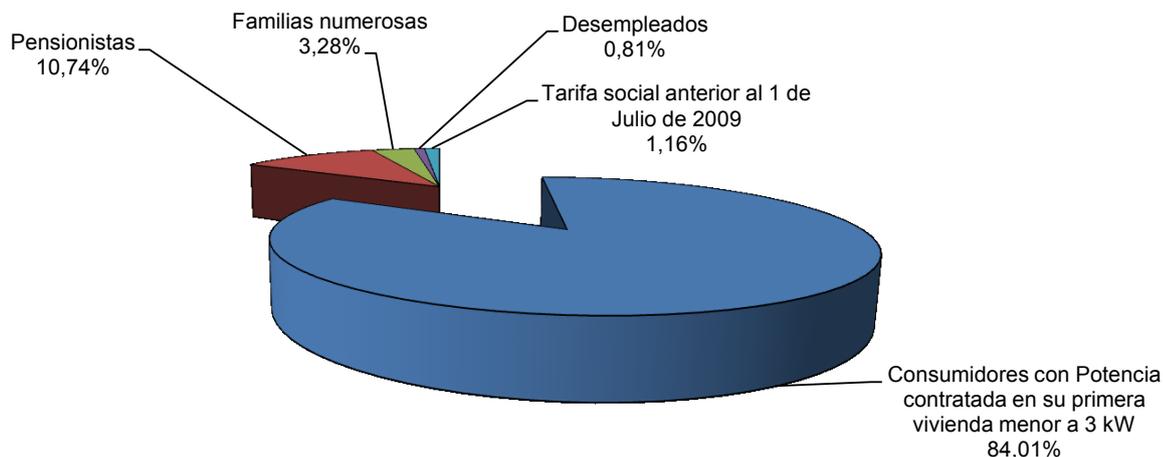
**4.2- Bono Social**

**Consumidores acogidos al Bono social**

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	jul-10	ago-10	sep-10	ago 10 s/ jul 10	sep 10 s/ ago 10
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.484.589	2.452.622	2.447.901	-1%	0%
Pensionistas	310.647	311.143	312.917	0%	1%
Familias numerosas	87.488	93.595	95.619	7%	2%
Desempleados	22.526	23.006	23.589	2%	3%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	34.011	33.494	33.733	-2%	1%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.939.261</b>	<b>2.913.860</b>	<b>2.913.759</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>



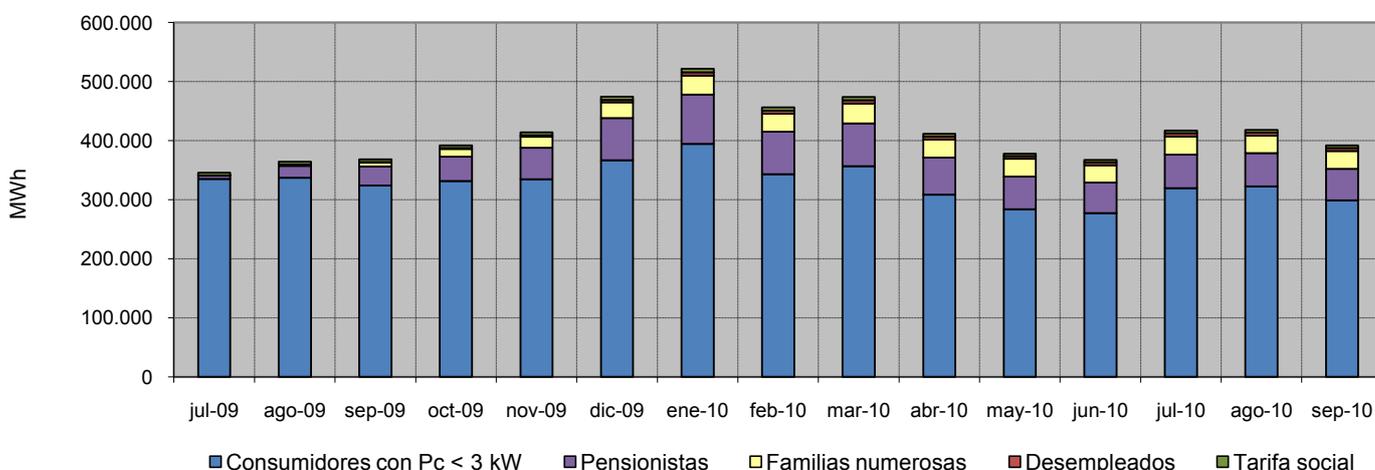
**Distribución del número de consumidores por categorías en septiembre 10**



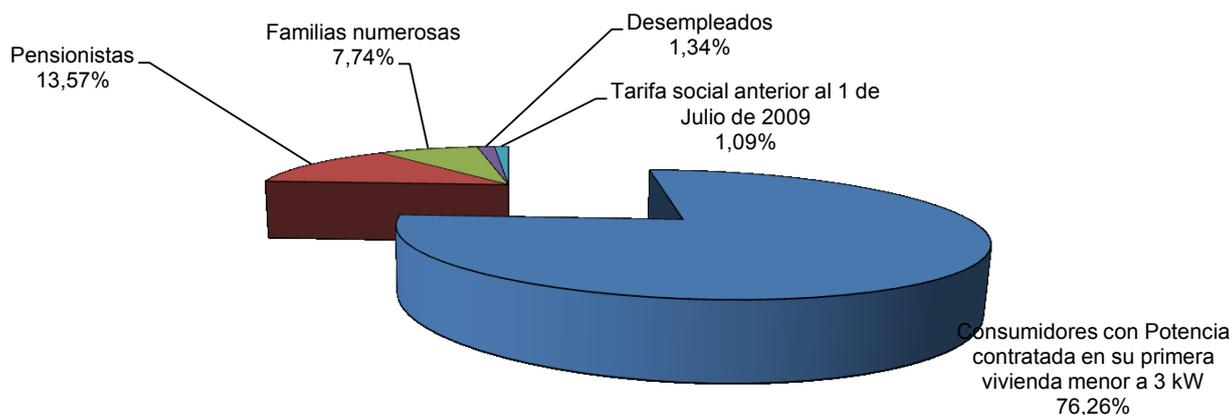
**4.2- Bono Social**

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

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	jul-10	ago-10	sep-10	ago 10 s/ jul 10	sep 10 s/ ago 10
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	319.331	322.748	298.794	1%	-7%
Pensionistas	56.864	55.992	53.170	-2%	-5%
Familias numerosas	31.010	29.619	30.324	-4%	2%
Desempleados	5.518	5.422	5.243	-2%	-3%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	4.311	4.317	4.257	0%	-1%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>417.034</b>	<b>418.098</b>	<b>391.788</b>	<b>0%</b>	<b>-6%</b>

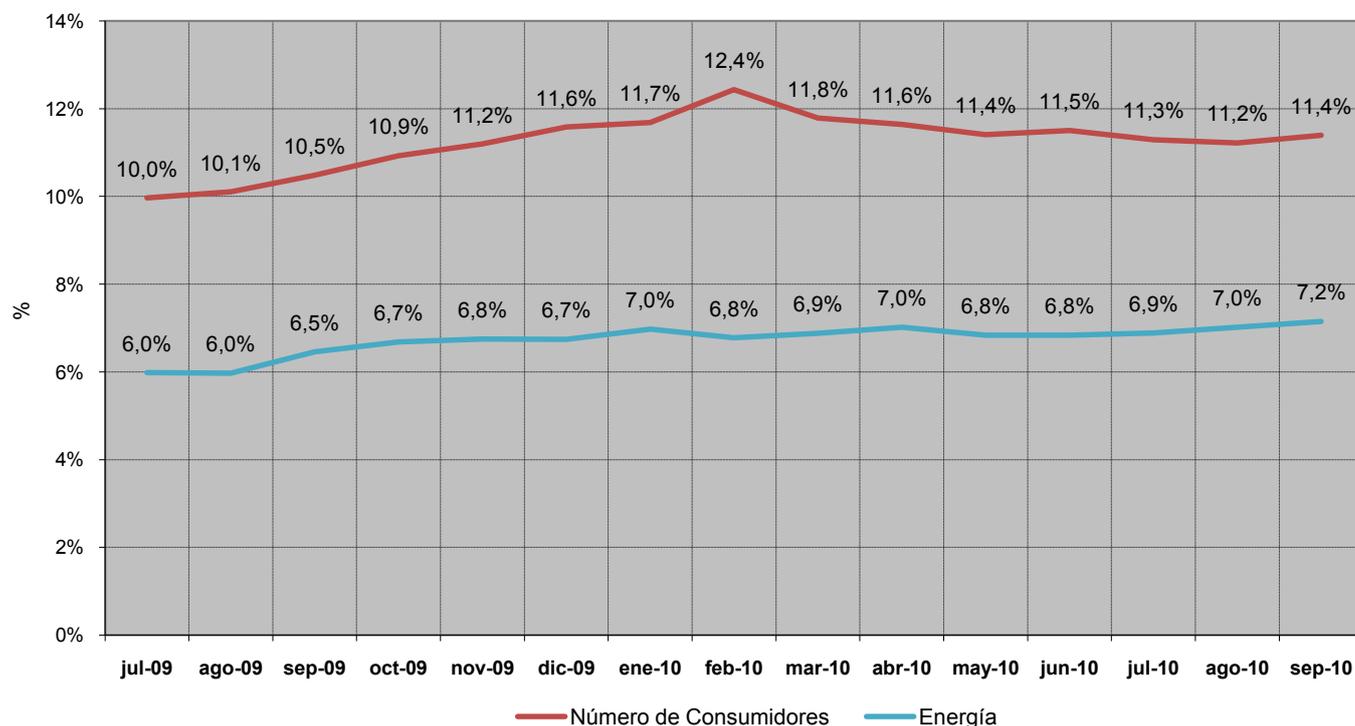


**Distribución de la energía consumida por categorías en septiembre 10**



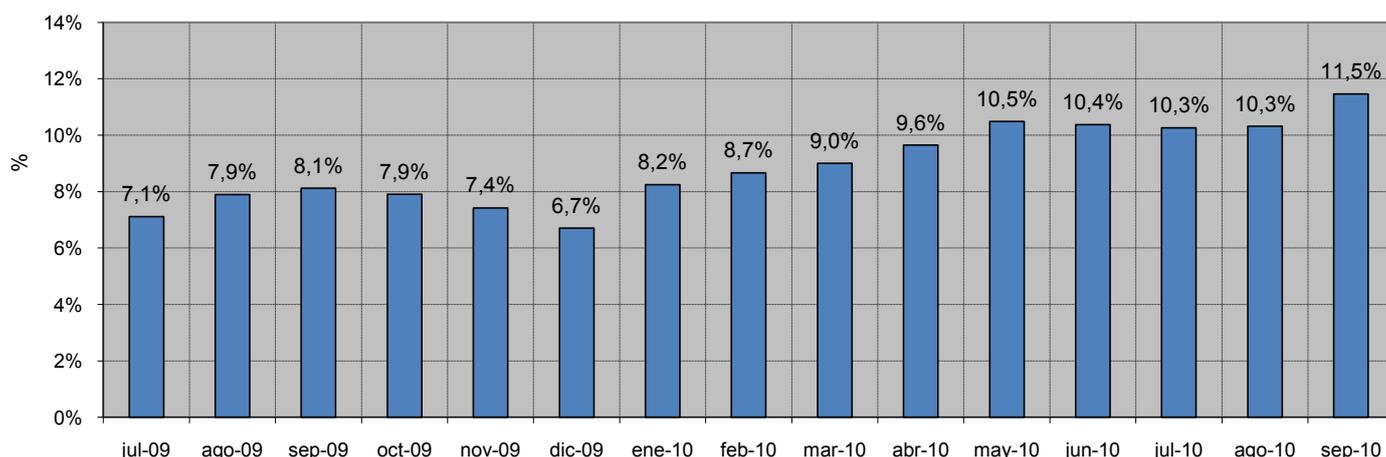
### 4.2- Bono Social

#### 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		
	jul-10	ago-10	sep-10
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	13,02	13,02	13,0
Resultante de aplicar las TUR	14,51	14,52	14,70
<b>Descuento resultante (%)</b>	<b>-10,3%</b>	<b>-10,3%</b>	<b>-11,5%</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. Septiembre 2010

##### Consumidores abastecidos por CUR

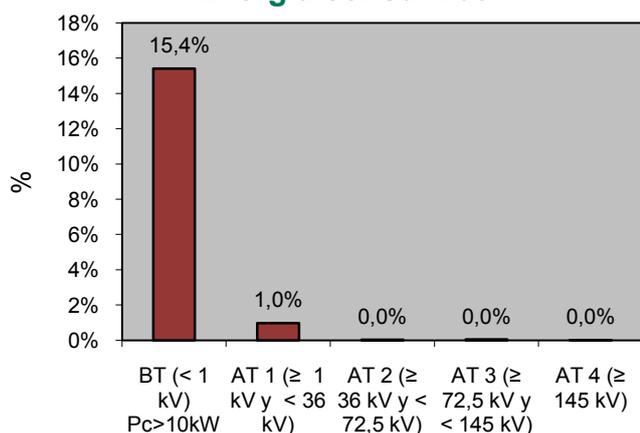
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	340.288	599.599	1.762
AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV)	5.560	62.523	11.245
AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV)	36	345	9.579
AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	13	357	27.477
AT 4 ( $\geq 145$ kV)	6	205	34.180
<b>TOTAL</b>	<b>345.903</b>	<b>663.029</b>	<b>1.917</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

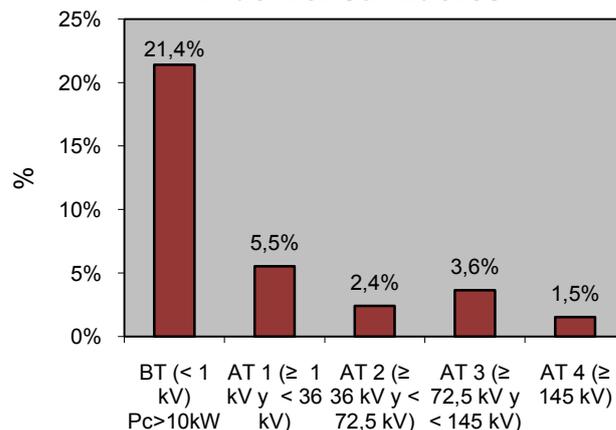
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.249.523	3.294.360	2.636
AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV)	95.292	6.342.713	66.561
AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV)	1.464	1.390.676	949.916
AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	344	726.777	2.112.723
AT 4 ( $\geq 145$ kV)	385	1.925.158	5.000.411
<b>TOTAL</b>	<b>1.347.008</b>	<b>13.679.684</b>	<b>10.156</b>

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

##### Energía consumida



##### Nº de Consumidores

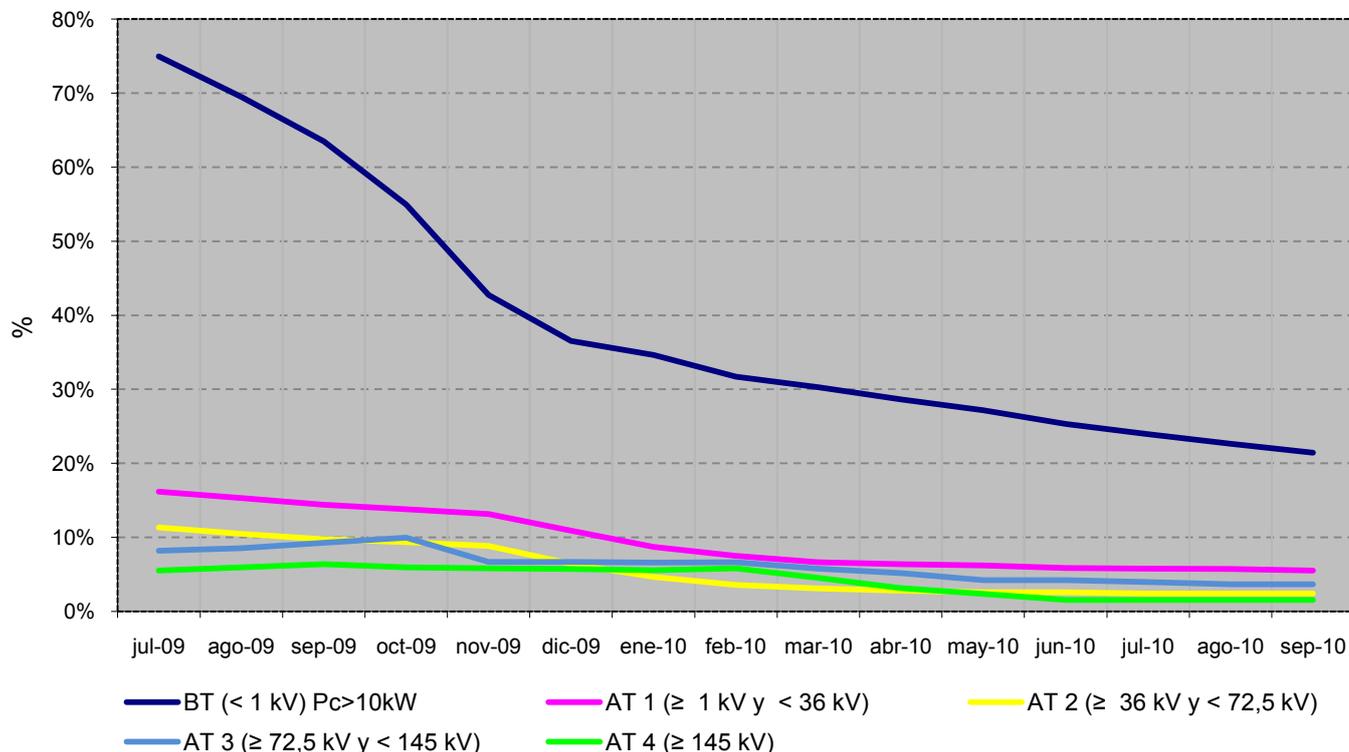


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010)

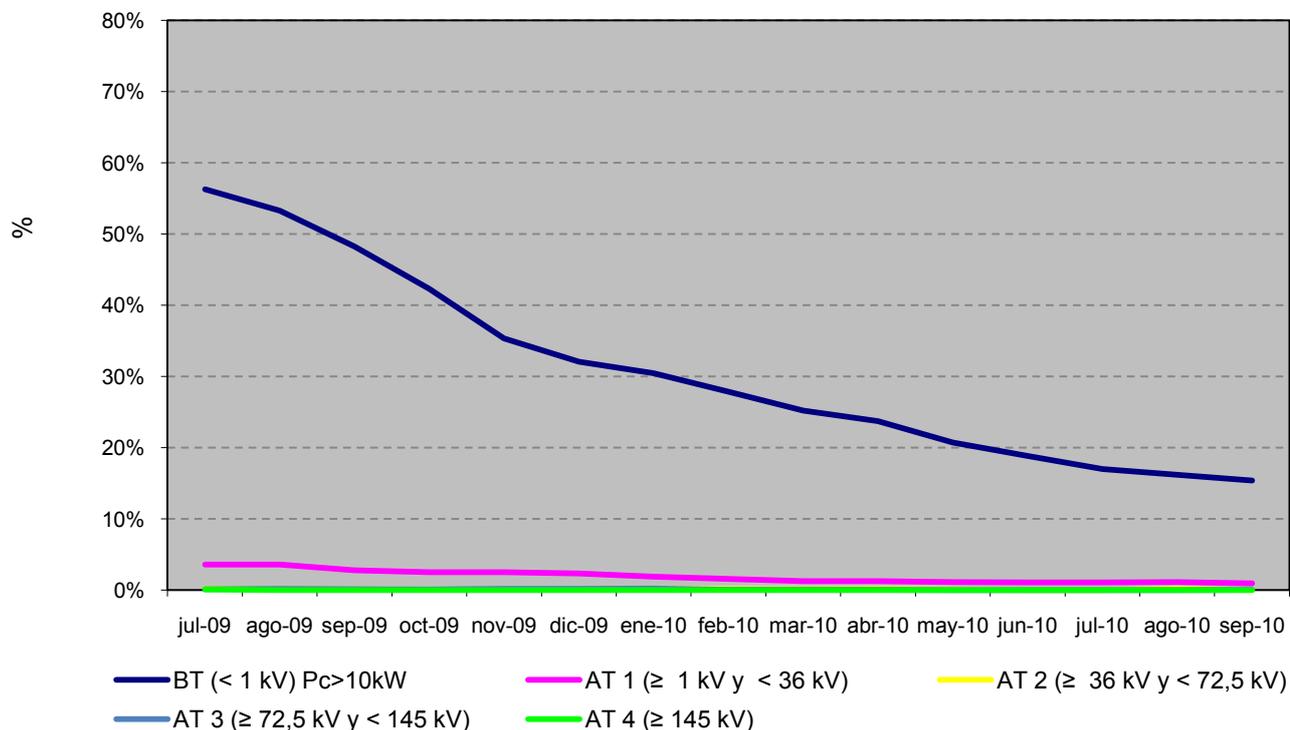
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 11 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	Q3	11	44,50	44,07	50,48	49,01	1,0%	3,0%
2010	Q4	12	46,94	43,33	53,00	48,22	8,3%	9,9%

Fuente: OMEL Y CNE

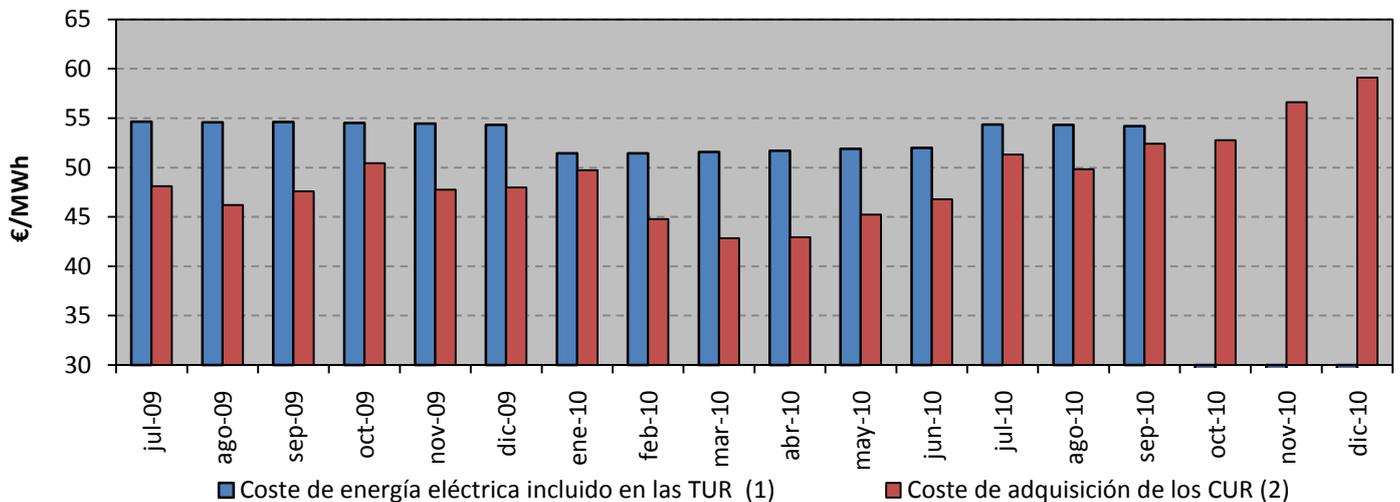
Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(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 diciembre 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)
jul-10	54,34	51,30	5,9%
ago-10	54,33	49,83	9,0%
sep-10	54,19	52,42	3,4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 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 final de adquisición de la energía eléctrica por los CUR, incluyendo tanto las adquisiciones realizadas en los mercados organizados como la liquidación financiera de las subastas CESUR.

### 5.1- Costes previstos del sistema

#### Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2011 vs Año 2010	
	Año 2010 (1)	Año 2011 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.397.104</b>	<b>1.534.426</b>	<b>137.322</b>	<b>9,8%</b>
<b>Costes de Distribución</b>	<b>4.974.955</b>	<b>5.230.557</b>	<b>255.602</b>	<b>5,1%</b>
Retribución a la distribución	4.305.513	4.861.237	555.724	12,9%
Distribuidores D.T. 11ª	350.542	359.320	8.778	2,5%
Eficiencia energética	308.900		-308.900	
Limpieza de márgenes	10.000	10.000		
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>226.591</b>	<b>226.591</b>		
<b>Sistema de interrumpibilidad en mercado</b>	<b>450.000</b>	<b>522.000</b>	<b>72.000</b>	<b>16,0%</b>
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>100.352</b>	<b>54.385</b>	<b>-45.967</b>	<b>-45,8%</b>
Moratoria Nuclear	100.228	54.257	-45.972	-45,9%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	124	129	5	3,9%
<b>Prima del Régimen Especial</b>	<b>5.888.099</b>	<b>6.019.145</b>	<b>131.046</b>	<b>2,2%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>1.025.318</b>	<b>823.472</b>	<b>-201.846</b>	<b>-19,7%</b>
Compensación extrapeninsular e insulares	897.240	760.654	-136.586	-15,2%
Operador del Sistema	38.267	39.032	765	2,0%
CNE	22.892	23.785	894	3,9%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	66.919		-66.919	
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>1.843.928</b>	<b>1.786.538</b>	<b>-57.390</b>	<b>-3,1%</b>
Peninsular	1.563.285	1.620.985	57.700	3,7%
Extrapeninsular	280.643	165.553	-115.091	-41,0%
<b>Exceso de déficit de años anteriores</b>		<b>814.465</b>	<b>814.465</b>	
<b>Ingresos por Exportaciones</b>	<b>-43.100</b>	<b>-48.900</b>	<b>-5.800</b>	<b>13,5%</b>
<b>Coste Total (A)</b>	<b>15.863.247</b>	<b>16.962.679</b>	<b>1.099.432</b>	<b>6,9%</b>

#### Escenario de demanda previsto

	Año 2010 (1)	Año 2011 (2)
Demanda en barras de central	264.897	278.955
Pérdidas implícitas (%)	9,33%	9,36%
Demanda en consumo	242.286	255.075

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/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010

(2) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010

### 5.1- Costes previstos del sistema

#### Evolución del escandallo de costes de acceso

	2010 (4)		2011 (5)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	11 s/10
Transporte (1)	1.354.004	8,5	1.485.526	8,8	9,7
Distribución (2)	4.974.955	31,4	5.230.557	30,8	5,1
Gestión Comercial	226.591	1,4	226.591	1,3	
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	2,8	522.000	3,1	16,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	100.352	0,6	54.385	0,3	-45,8
Prima del Régimen Especial	5.888.099	37,1	6.019.145	35,5	2,2
Costes Permanentes	1.025.318	6,5	823.472	4,9	-19,7
Déficit de Años anteriores (3)	1.843.928	11,6	2.601.003	15,3	41,1
<b>Total</b>	<b>15.863.247</b>	<b>100</b>	<b>16.962.679</b>	<b>100</b>	<b>6,9</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

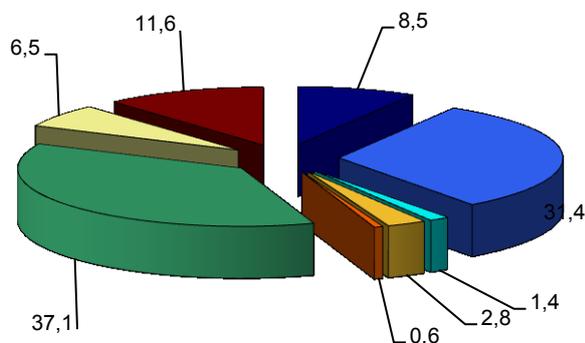
(3) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

(4) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010

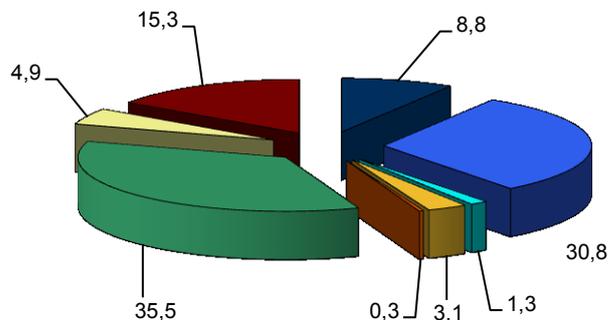
(5) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010

#### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2010



Año 2011



■ Transporte

■ Gestión Comercial

■ Diversificación y seguridad del abastecimiento

■ Costes Permanentes

■ Distribución

■ Sistema de interrumpibilidad en mercado

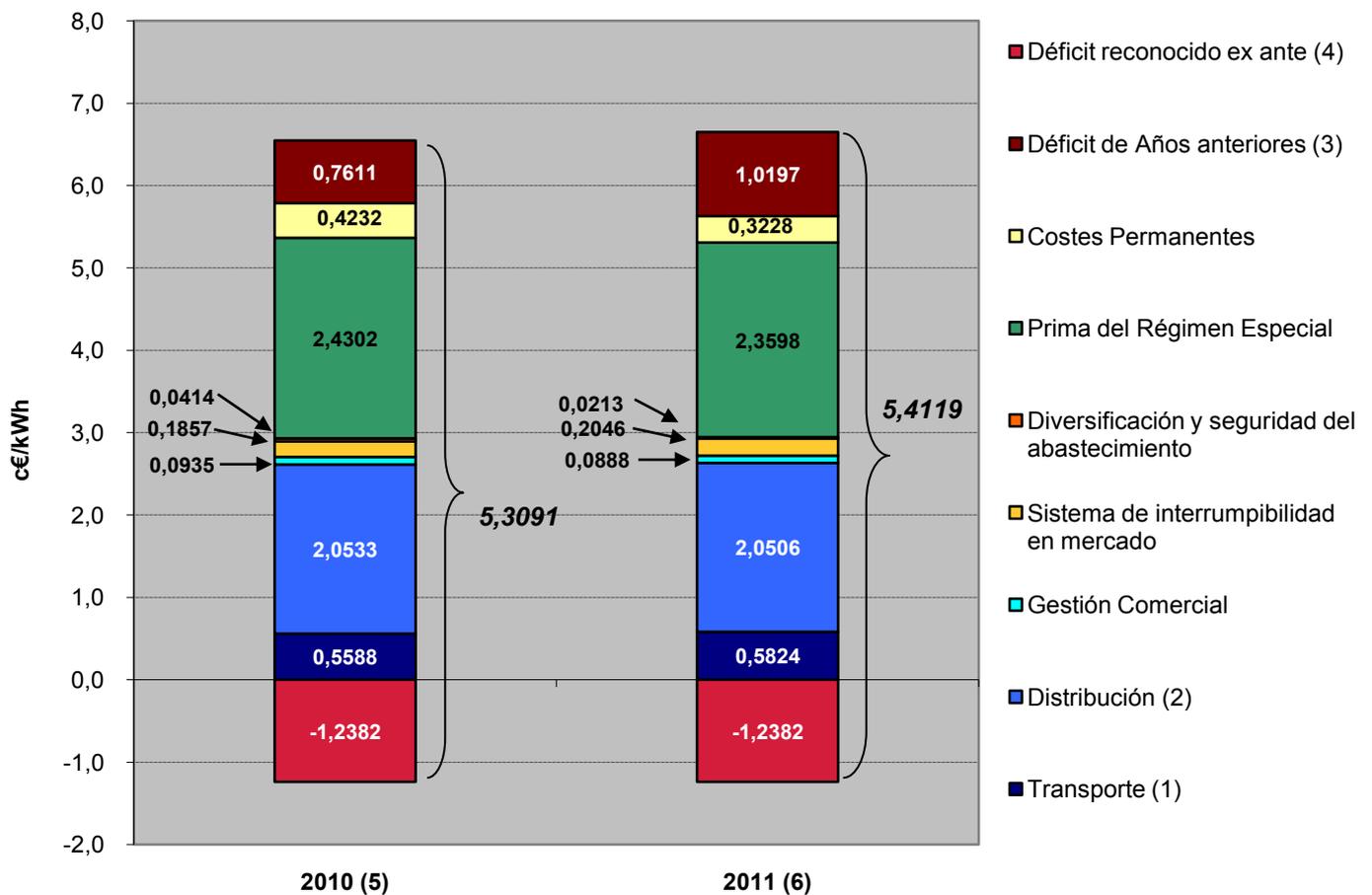
■ Prima del Régimen Especial

■ Déficit de Años anteriores

### 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2010 (5)		2011 (6)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5588	10,5	0,5824	10,8
Distribución (2)	2,0533	38,7	2,0506	37,9
Gestión Comercial	0,0935	1,8	0,0888	1,6
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,1857	3,5	0,2046	3,8
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0414	0,8	0,0213	0,4
Prima del Régimen Especial	2,4302	45,8	2,3598	43,6
Costes Permanentes	0,4232	8,0	0,3228	6,0
Déficit de Años anteriores (3)	0,7611	14,3	1,0197	18,8
Déficit reconocido ex ante (4)	- 1,2382	-23,3	- 1,2382	-22,9
<b>Total</b>	<b>5,3091</b>	<b>100</b>	<b>5,4119</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 2010: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 14/2010

Para 2011: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 14/2010

(4) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

(5) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010

(6) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010

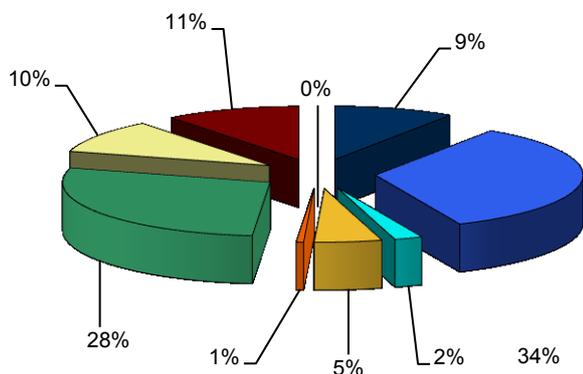
### 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

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

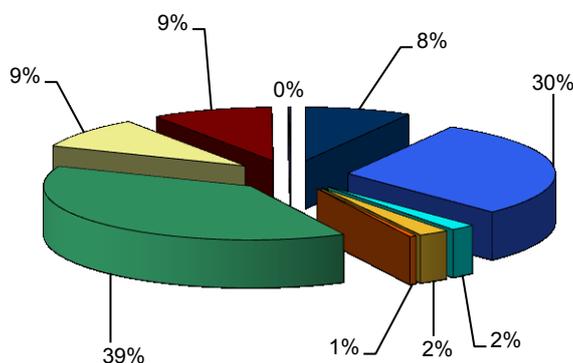
	Miles de €		Liq 14/2009 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2009	Miles de €	%
Transporte	1.344.021	1.344.021		
Distribución (1)	4.871.322	4.764.606	-106.716	-2%
Gestión Comercial	312.639	312.639		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	750.000	385.303	-364.697	-49%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	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

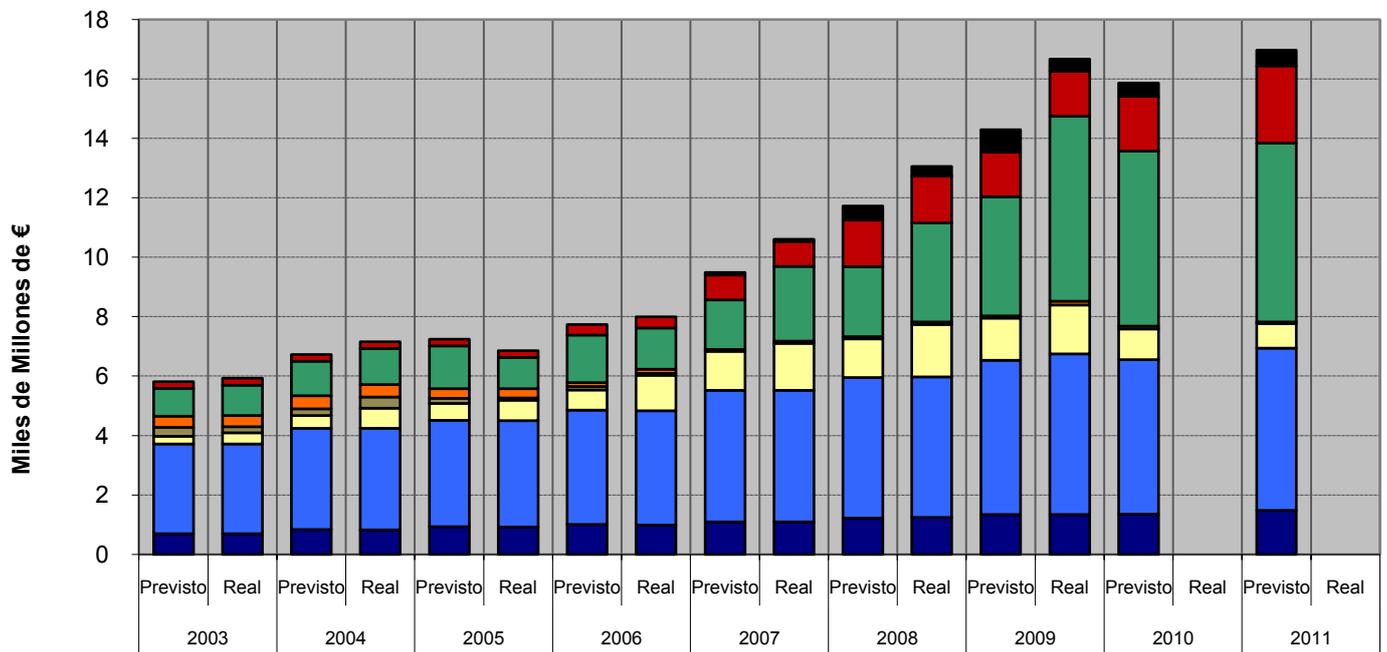
(2) No incluye financiación con cargo a los Presupuestos Generales de Estado, al estar pendiente de desarrollo normativo.

(3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

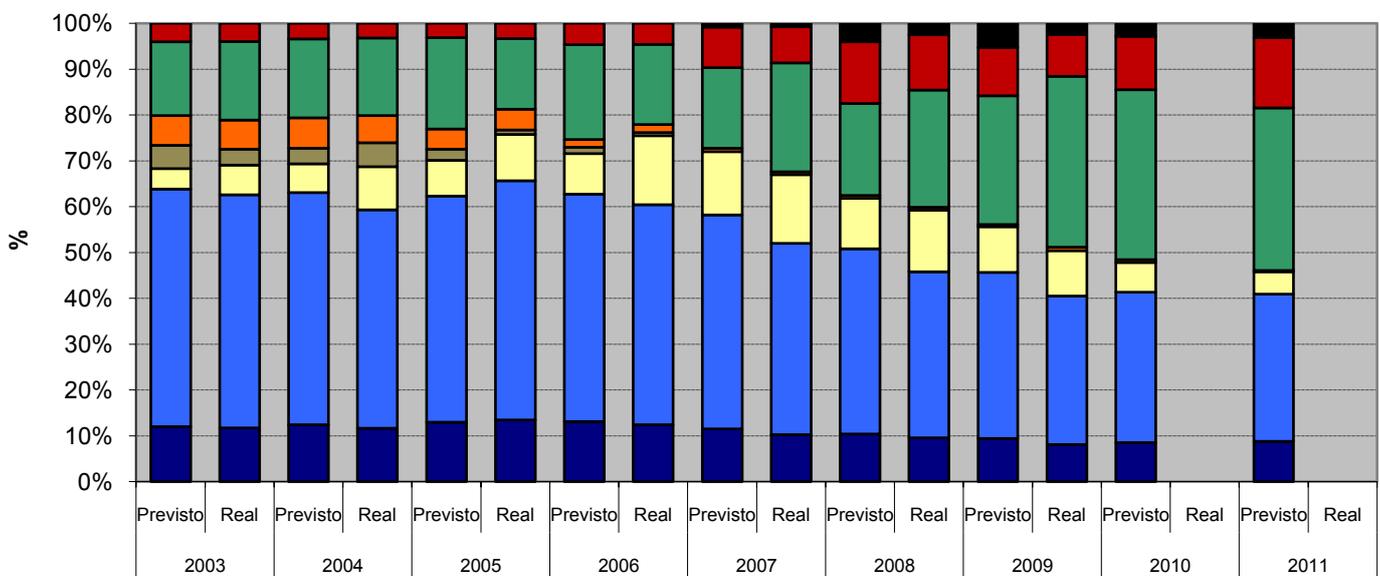
(4) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009 y Orden ITC/3519/2009. No incluye ingresos por exportaciones

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

#### Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2011



#### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2011



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

### 6.- Mercado de producción. España

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

€/MWh

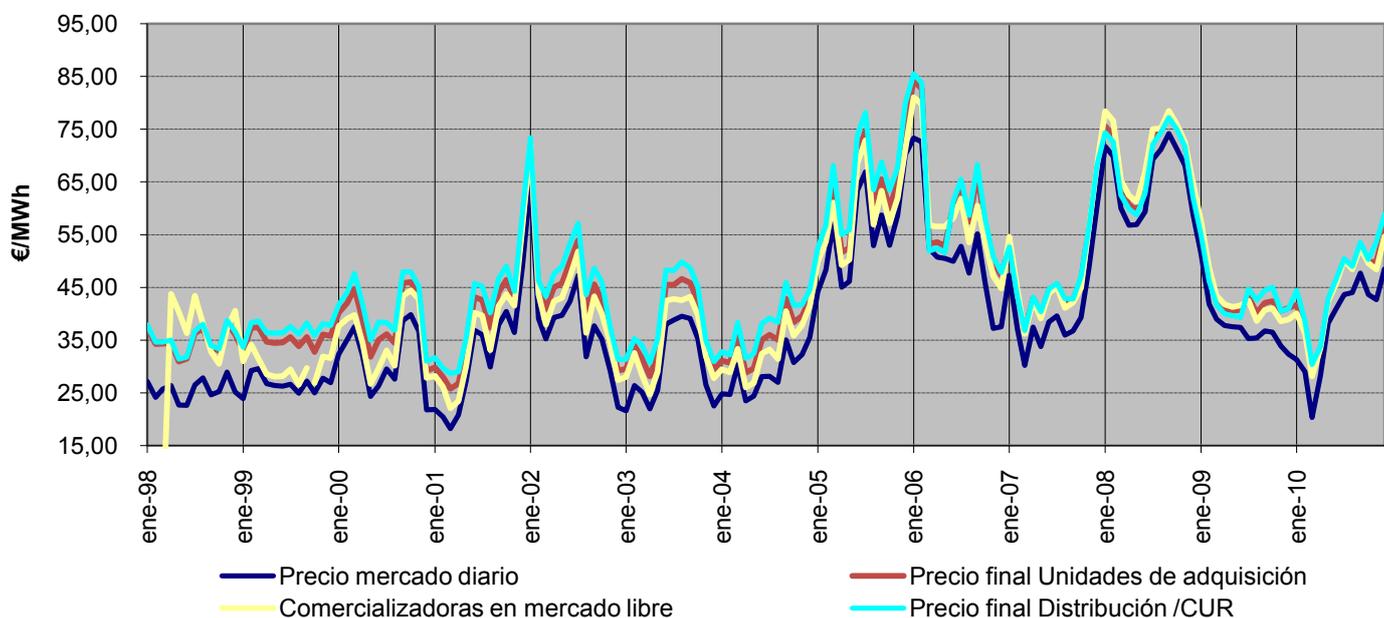
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
oct-10	43,63	49,77	49,56	50,33	1,95	1,92	2,02
nov-10	42,69	49,86	48,40	53,66	2,92	2,00	5,31
dic-10	48,48	55,96	54,64	58,83	3,92	3,31	5,26

#### 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	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
Enero - Dic 2010	38,01	44,80	44,38	45,79	2,74	2,50	3,29

#### Evolución del mercado de electricidad



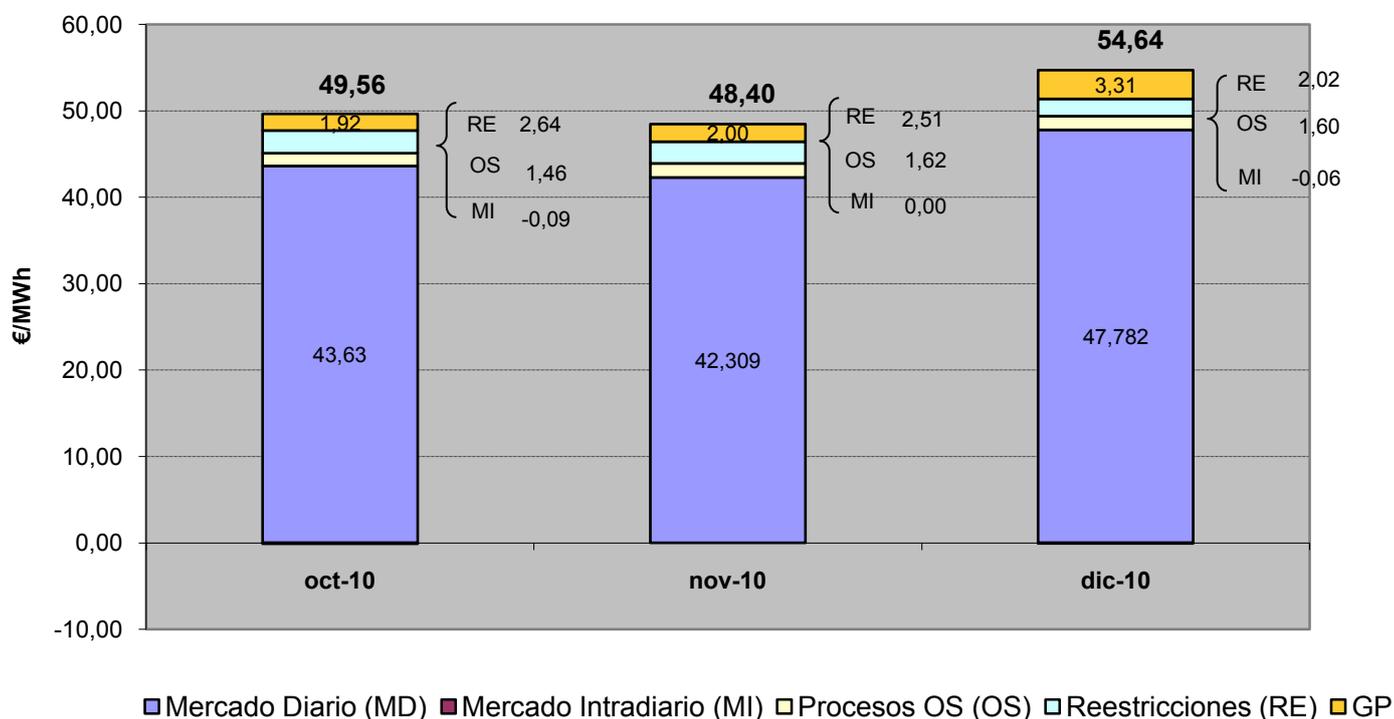
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

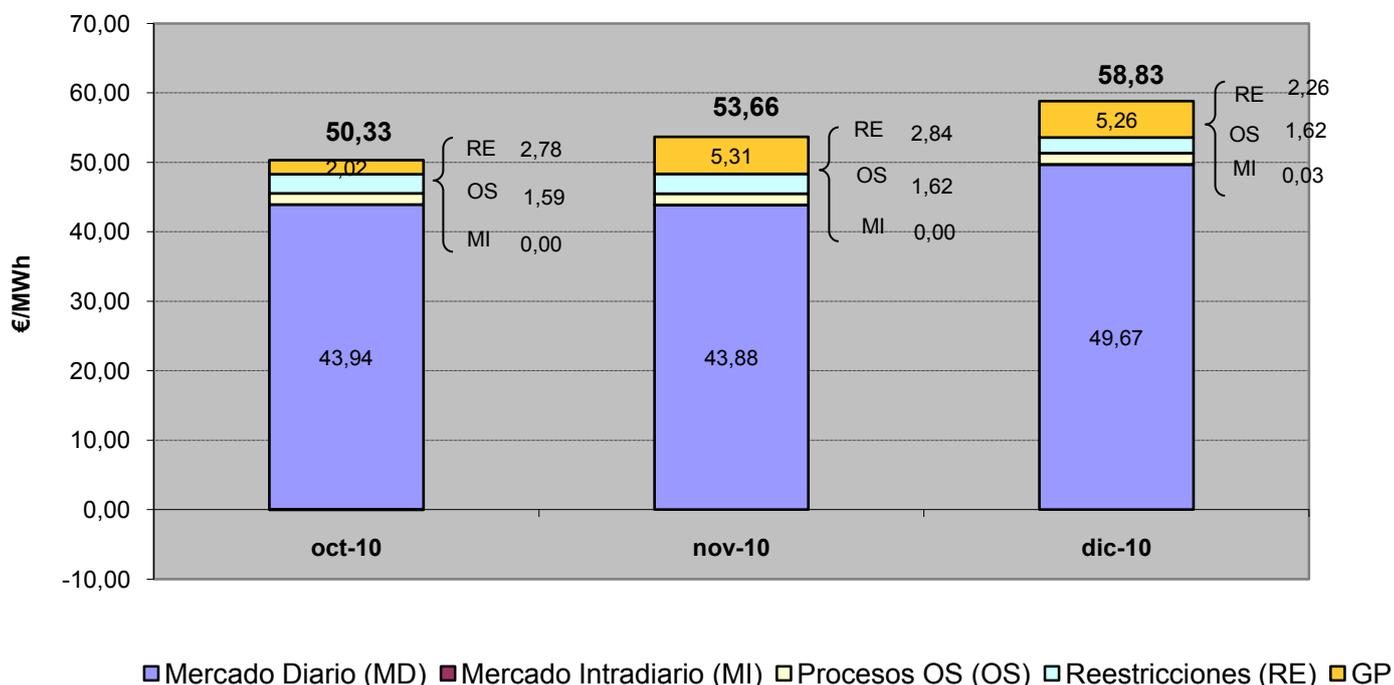
(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

### 6.- Mercado de producción. España

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



#### Componentes del precio medio final de CUR



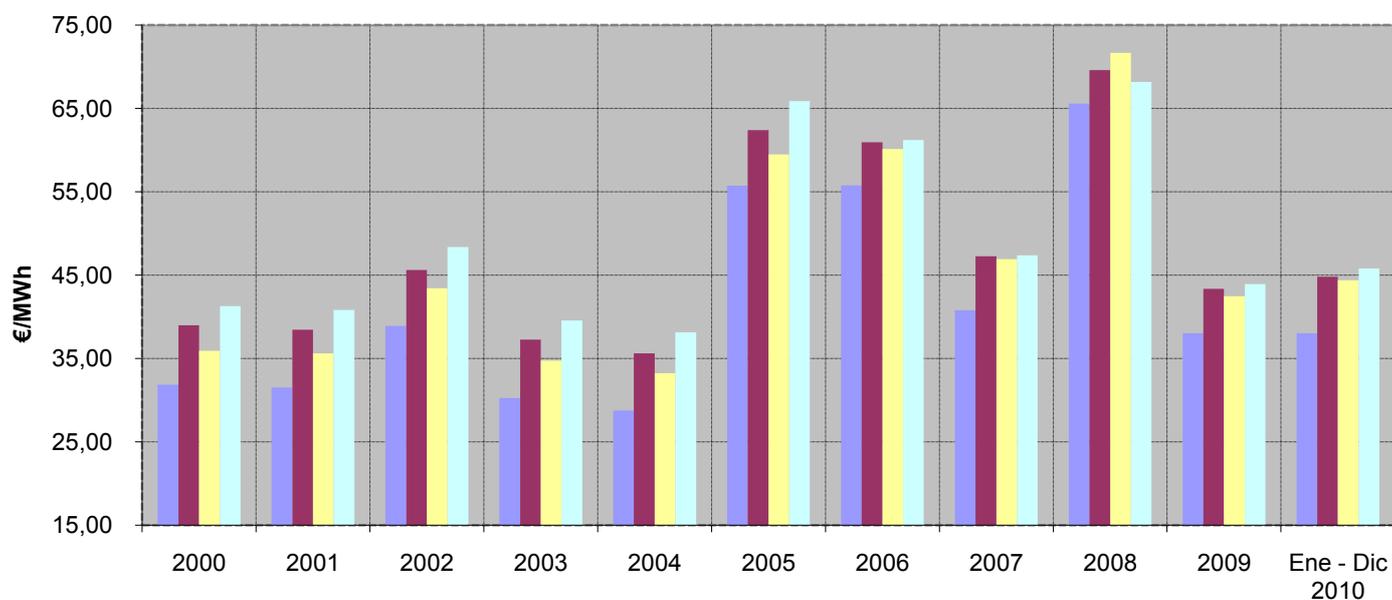
**6.- Mercado de producción. España**

**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	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
Ene - Dic 2010	38,01	44,80	44,38	45,79	2,74	2,50	3,29

**Evolución del mercado de electricidad**



■ Precio medio ponderado Diario      ■ Precio medio ponderado Unidades de adquisición  
■ Precio medio ponderado Comercializadoras en mercado libre      ■ Precio medio ponderado Distribución/CUR

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

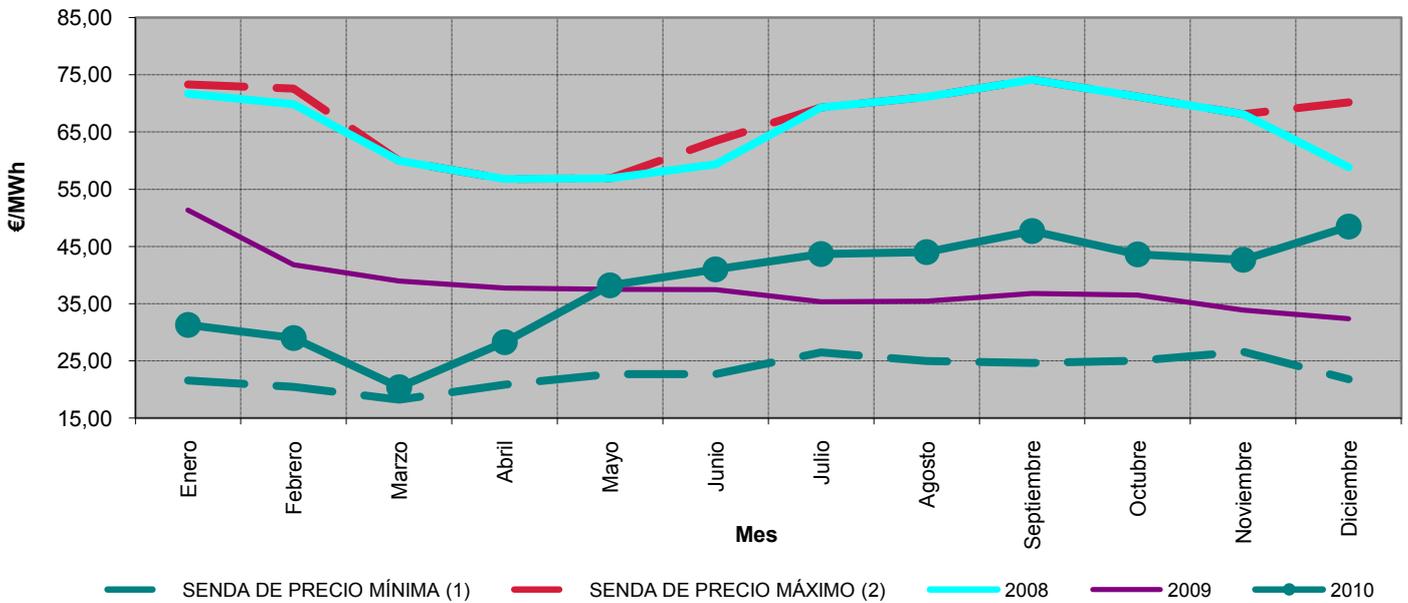
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

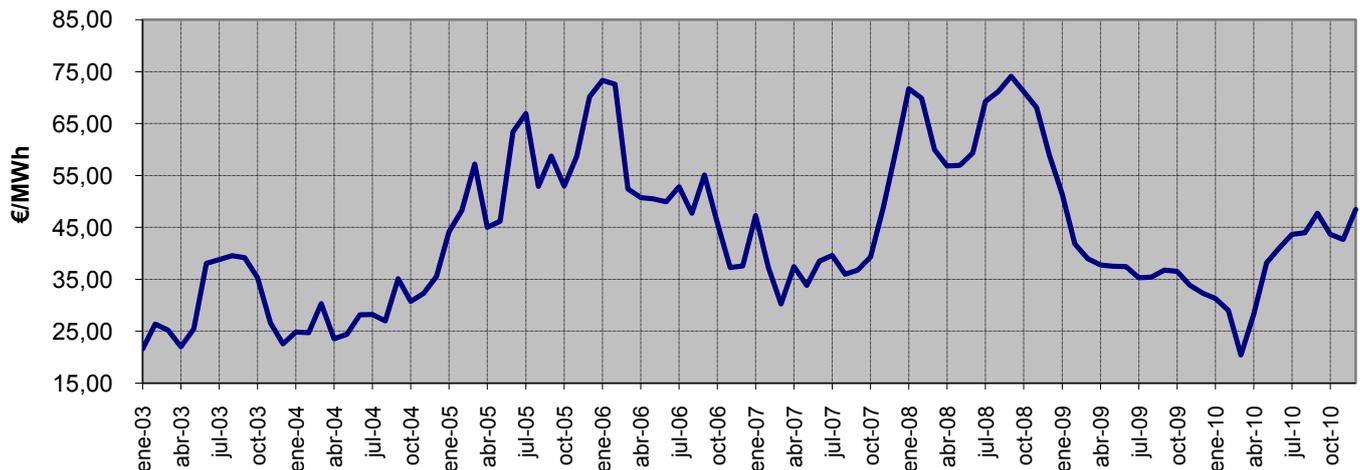
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-10	43,63	-8,5%	19,4%
nov-10	42,69	-2,2%	25,9%
dic-10	48,48	13,6%	49,8%

En los últimos tres años

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



Precios medios ponderados diarios. Enero 2003 - diciembre 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

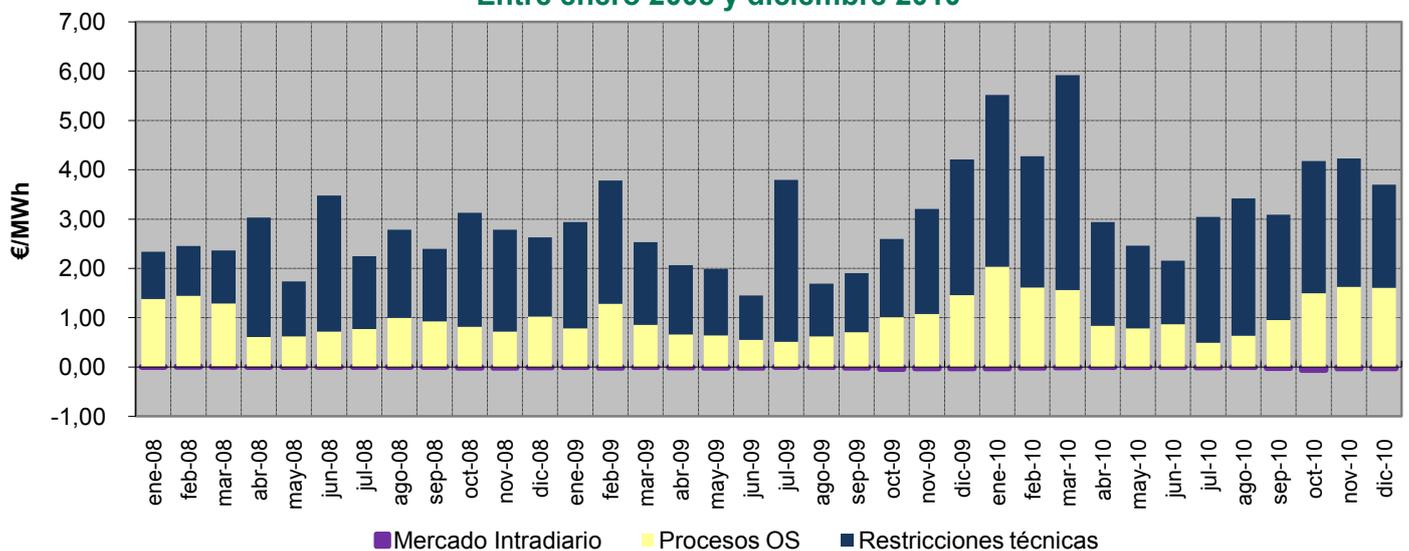
### 6.- Mercado de producción. España

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

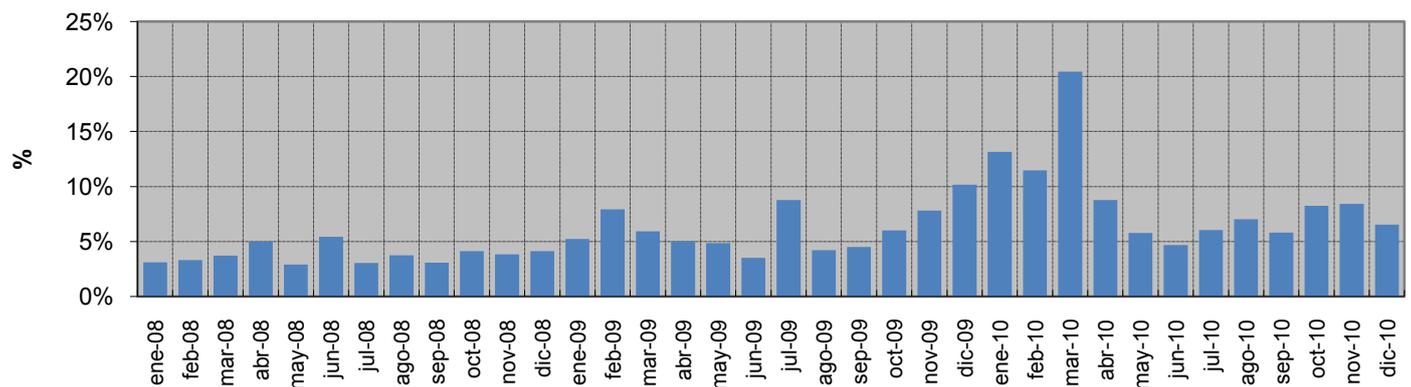
En los últimos tres meses

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
oct-10	-0,068	1,497	2,681	4,110	34%	61%
nov-10	-0,033	1,623	2,605	4,195	2%	32%
dic-10	-0,035	1,603	2,095	3,662	-13%	-12%

Entre enero 2008 y diciembre 2010



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2008 - diciembre 2010



### 6.- Mercado de producción. España

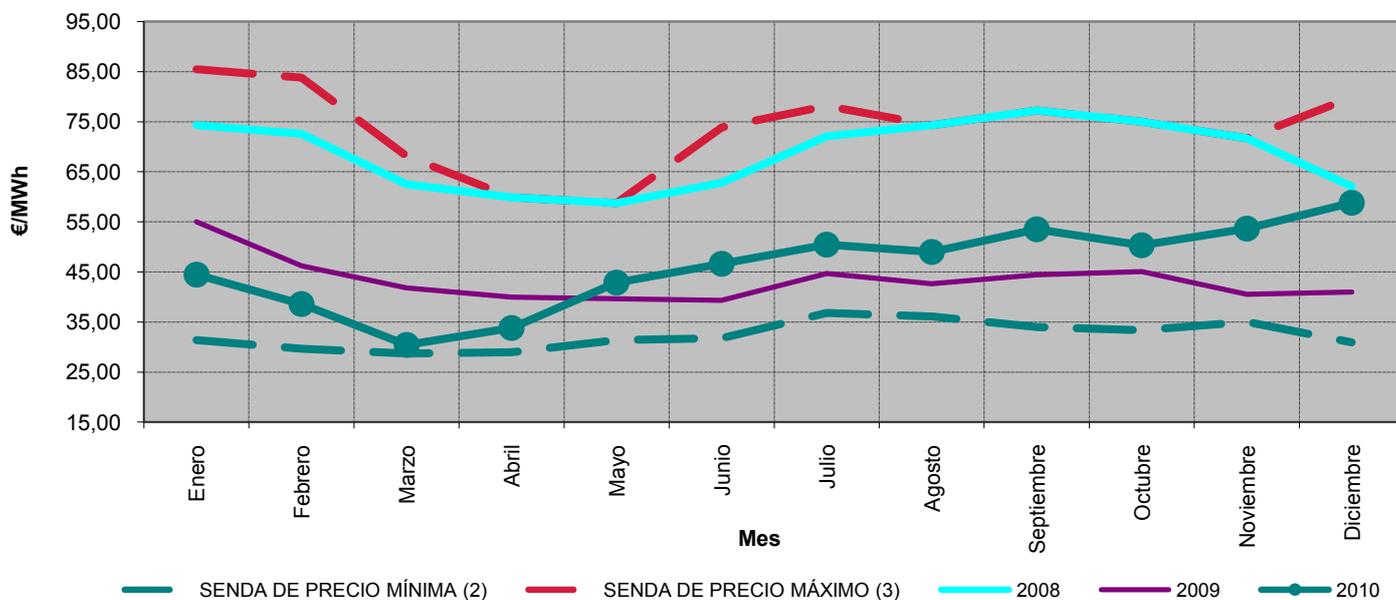
#### Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

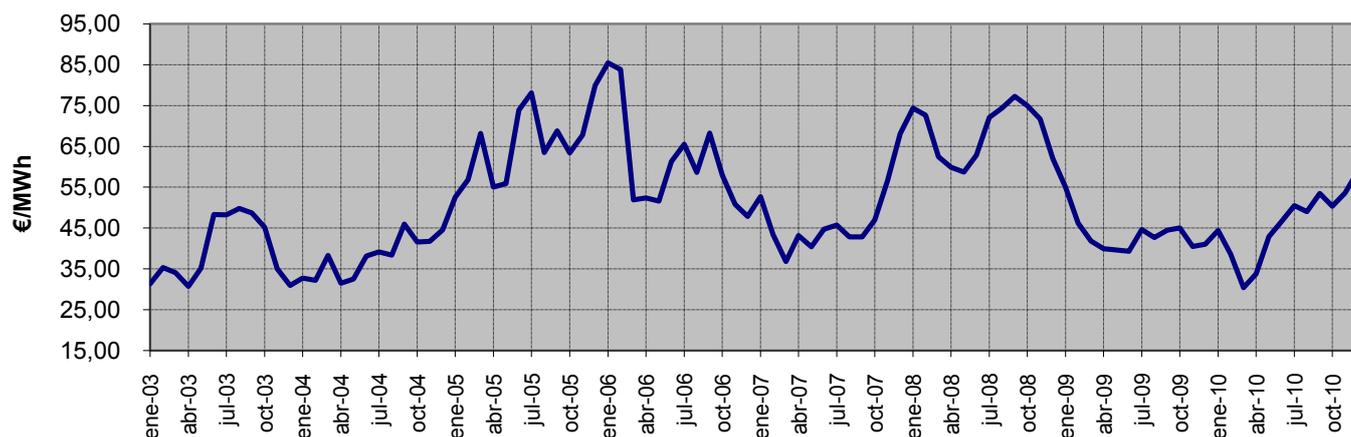
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-10	50,33	-5,9%	11,8%
nov-10	53,66	6,6%	32,5%
dic-10	58,83	9,7%	43,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2008	68,16	67,2%
2009	43,93	-35,6%
2010	45,79	4,2%



#### Precios medios ponderados de distribuidores. Enero 2003 - diciembre 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**

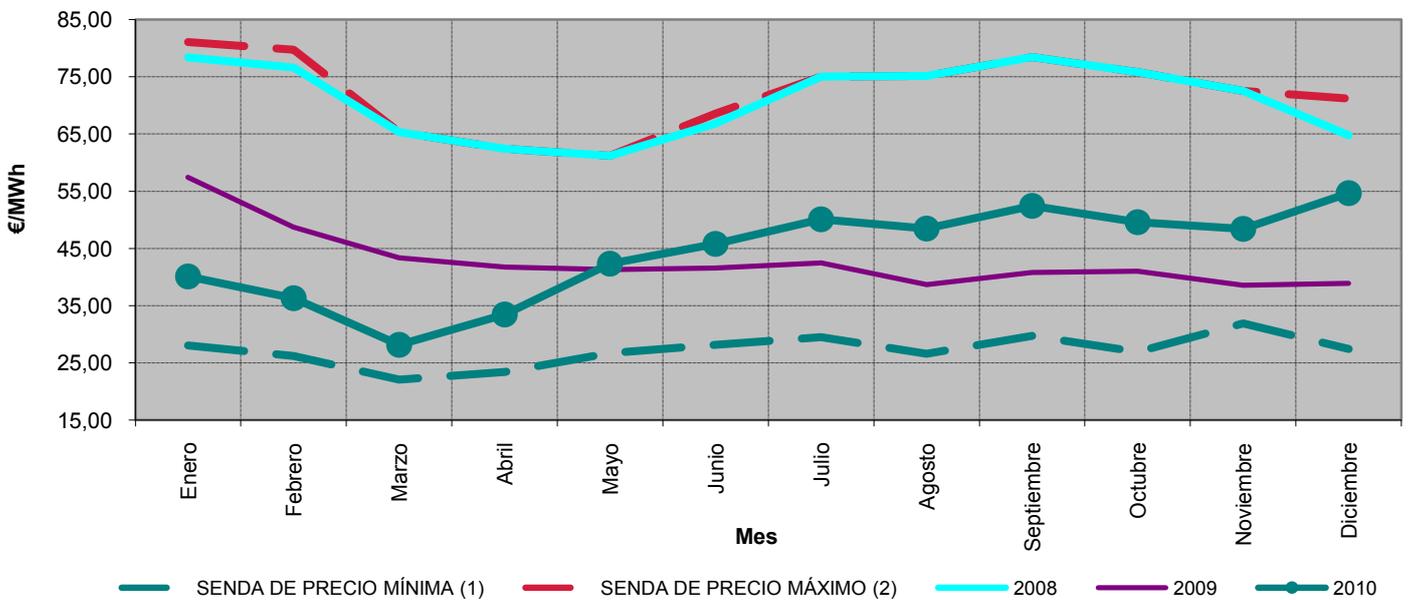
**Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre**

En los últimos tres meses

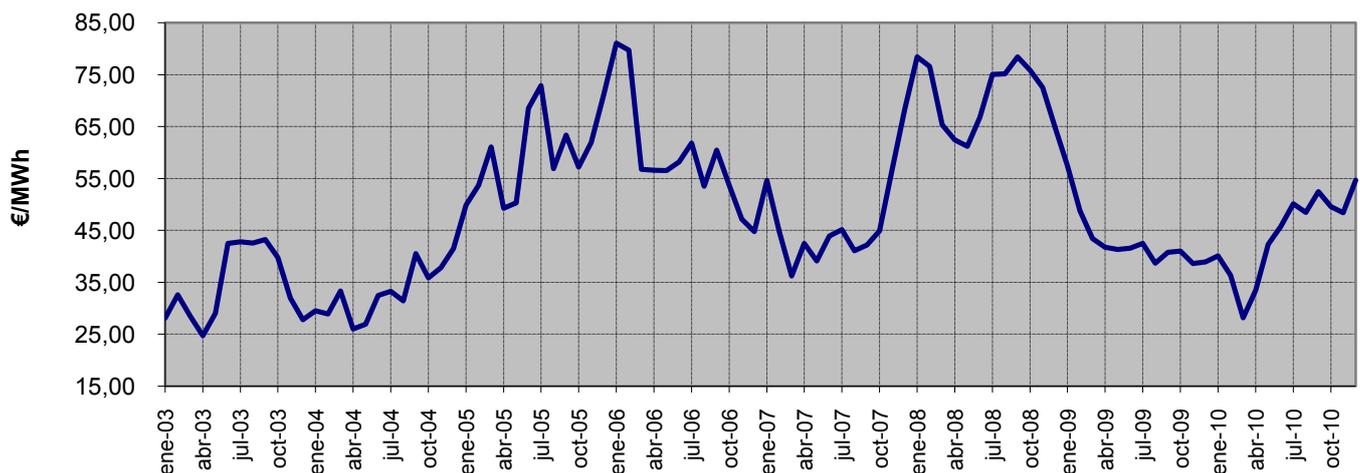
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-10	49,56	-5,5%	20,8%
nov-10	48,40	-2,3%	25,4%
dic-10	54,64	12,9%	40,4%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2008	71,65	75,7%
2009	42,47	-40,7%
2010	44,38	4,5%



**Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Enero 2003 - diciembre 2010**

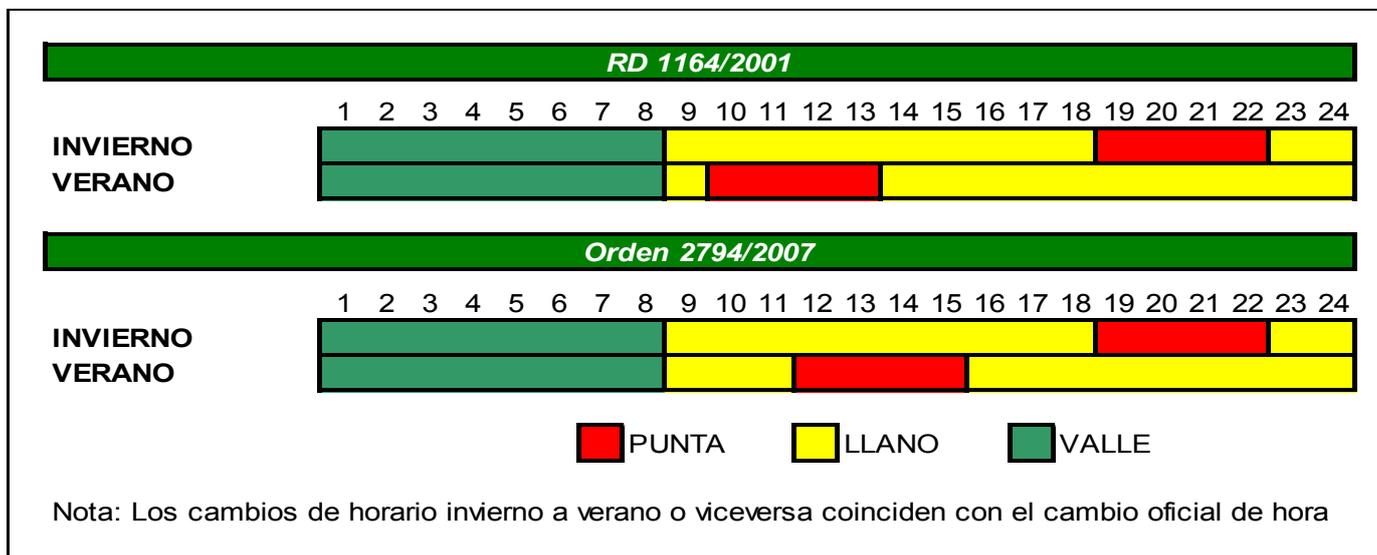


Fuente: OMEL, REE Y CNE

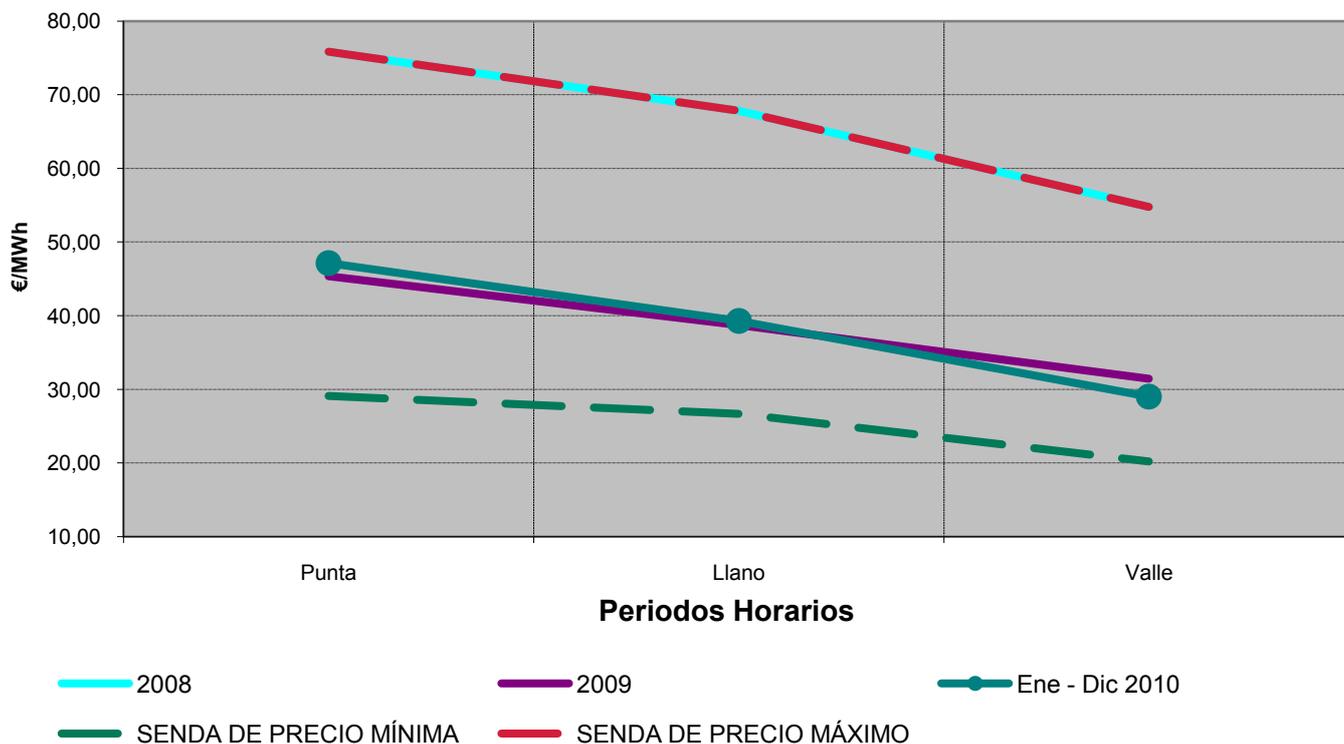
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

### 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)

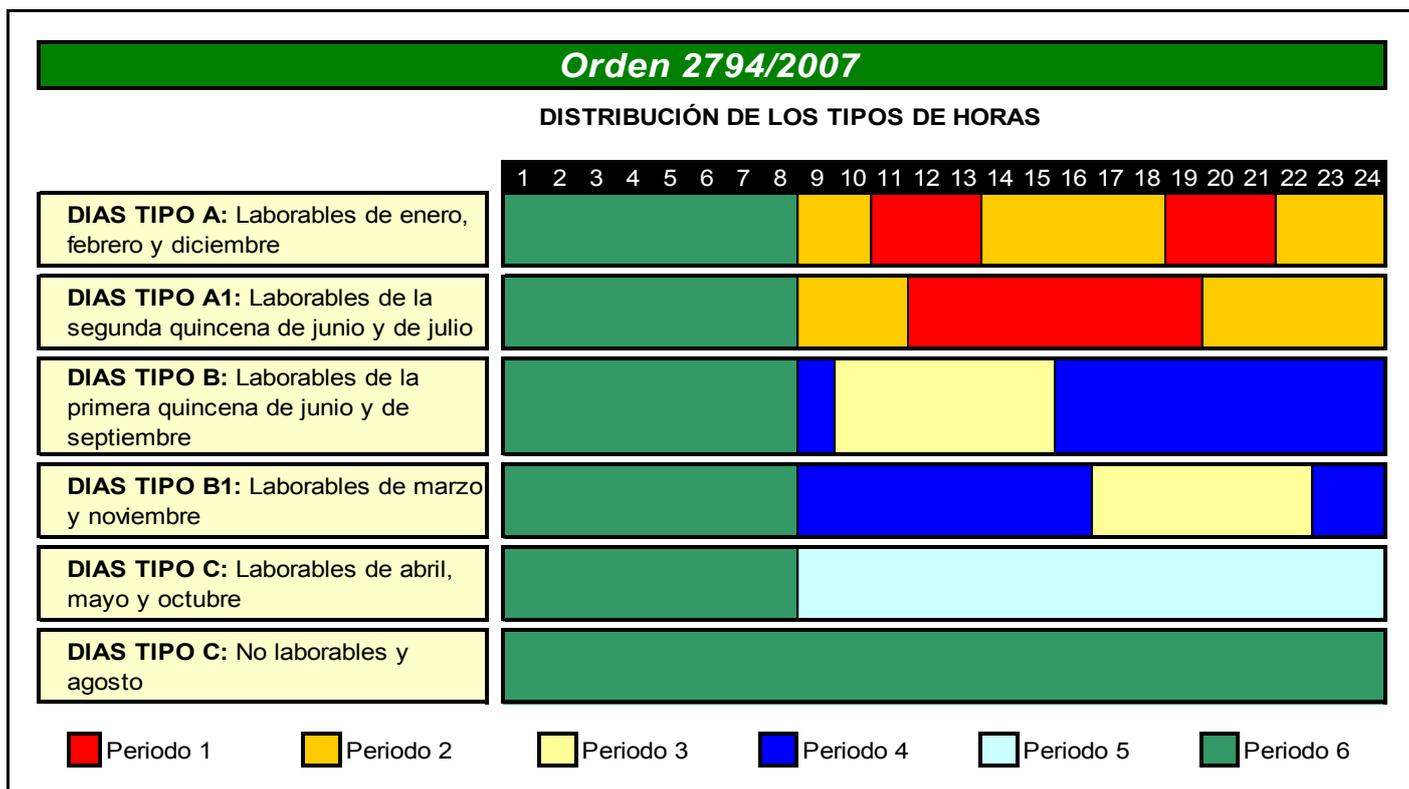
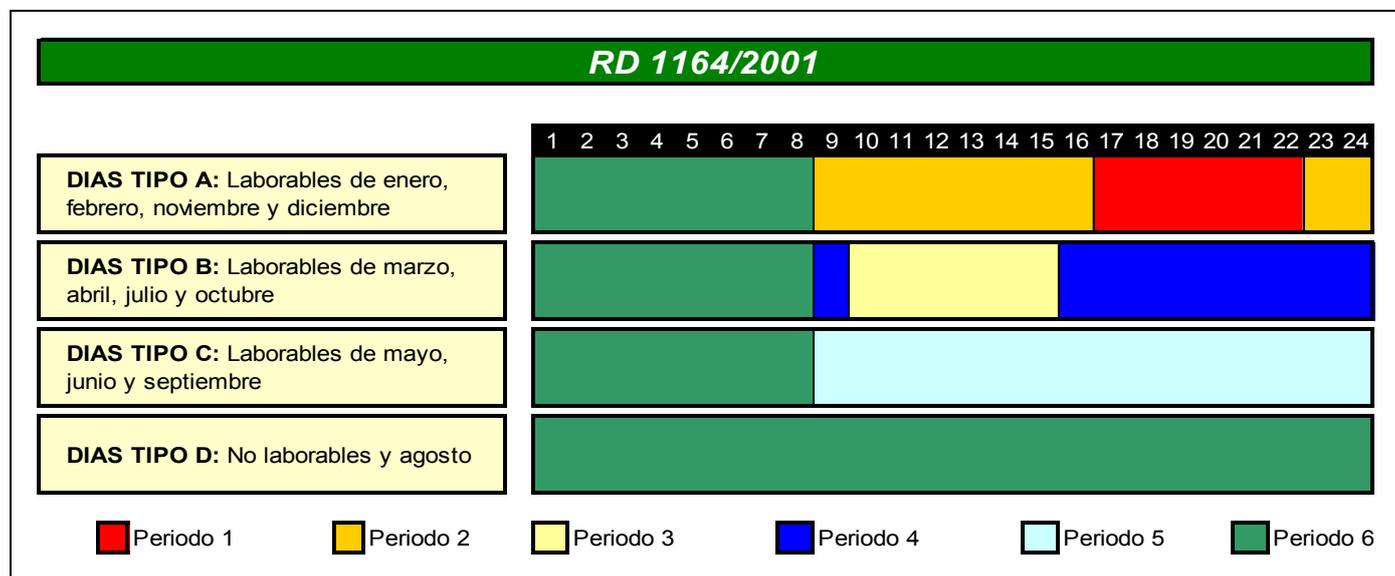


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

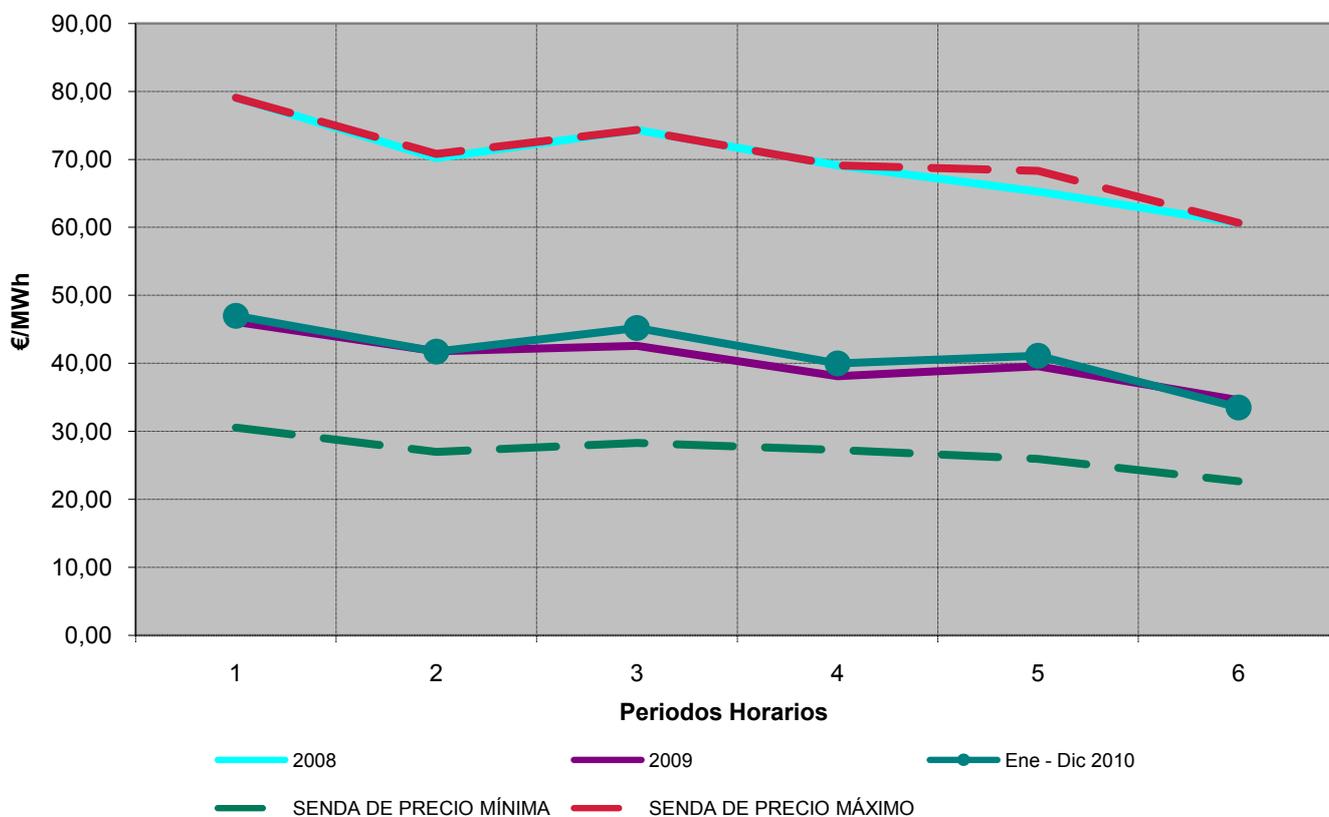
### 6.- Mercado de producción. España

#### 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)**

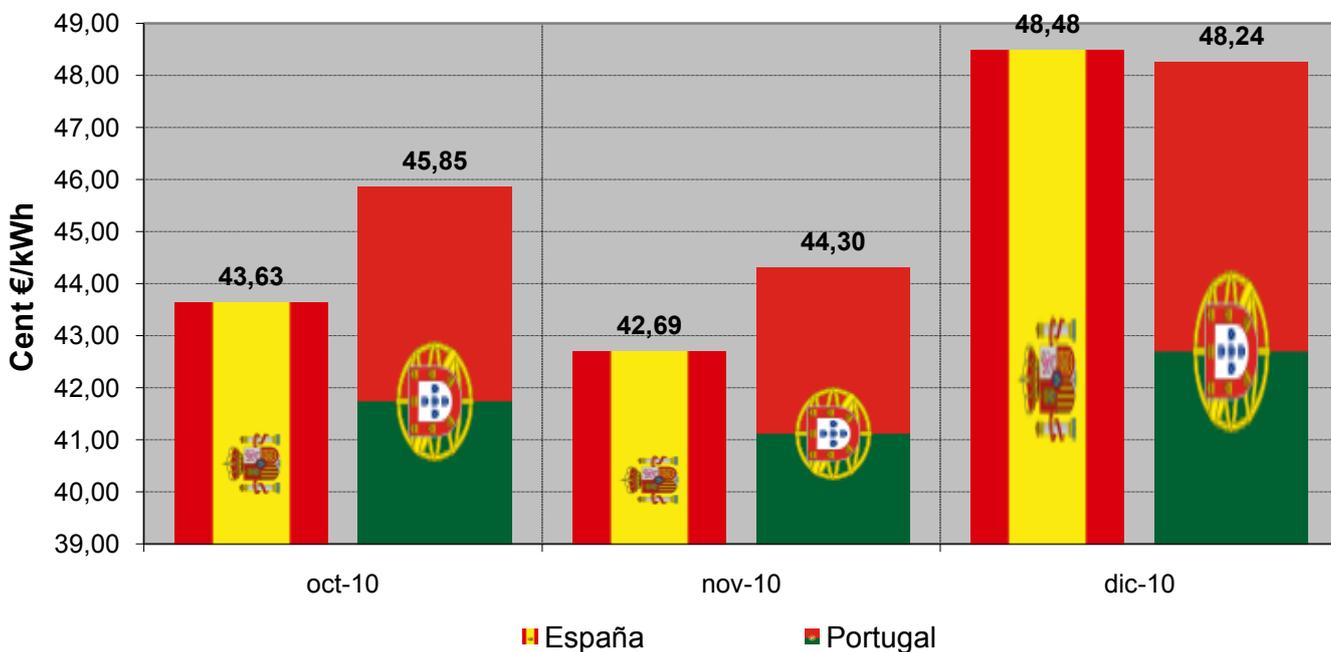


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

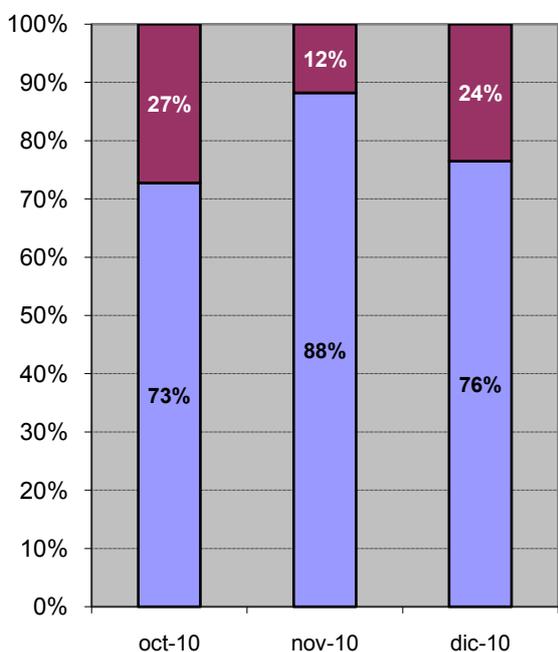
### 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

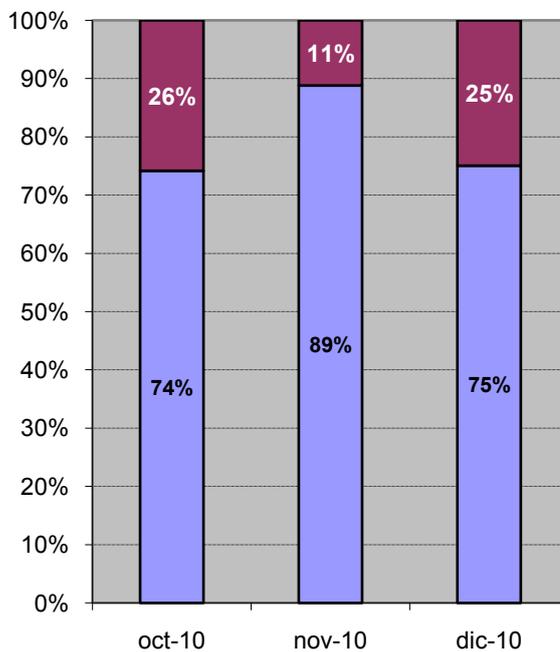


#### Aplicación del "Market Splitting"

##### Nº de Horas



##### Energía

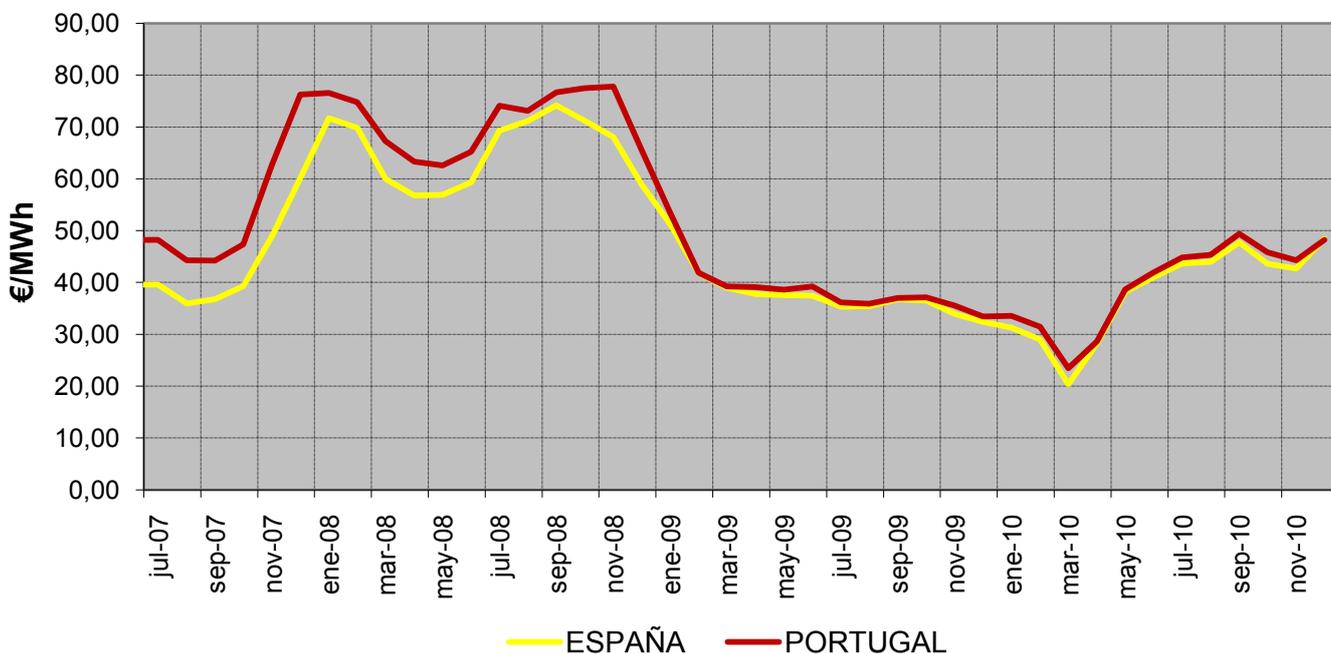


■ Precio España ≠ Precio Portugal

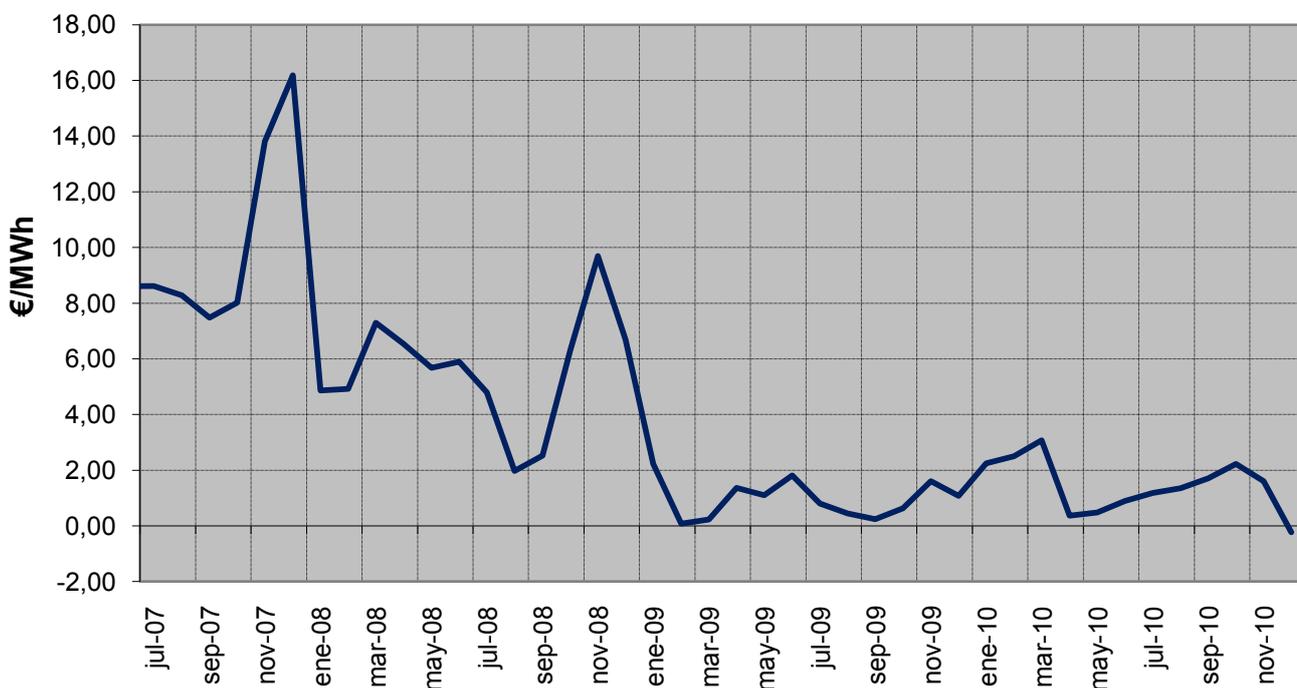
■ Precio España = Precio Portugal

### 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*

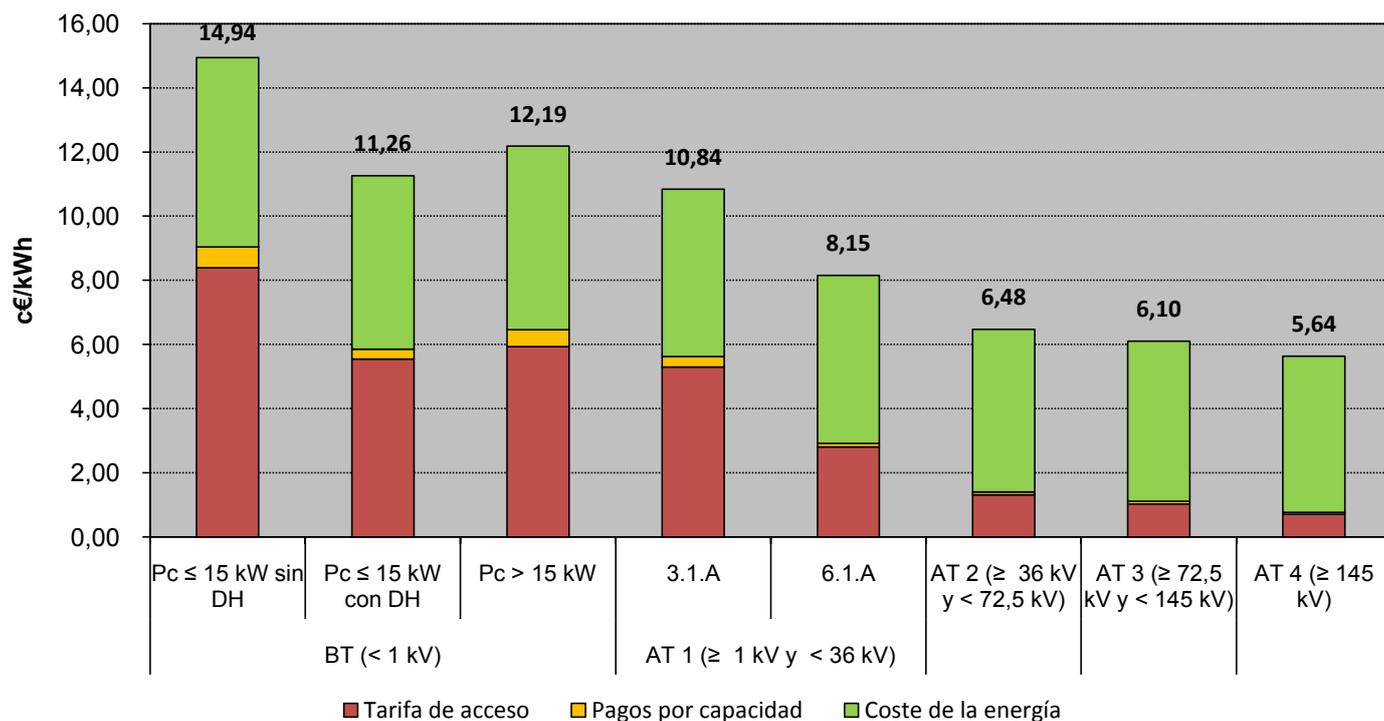
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Septiembre 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>7,38</b>	<b>0,95</b>	<b>6,21</b>	<b>13,37</b>	<b>12%</b>	<b>2%</b>	<b>28%</b>	<b>18%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,39	0,65	5,90	14,94	9%		32%	17%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,55	0,31	5,41	11,26	10%	5%	32%	20%
Pc > 15 kW	5,93	0,53	5,73	12,19	19%	-10%	29%	22%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,37</b>	<b>0,16</b>	<b>5,23</b>	<b>8,75</b>	<b>18%</b>	<b>-7%</b>	<b>31%</b>	<b>25%</b>
3.1.A	5,30	0,33	5,21	10,84	18%	-13%	28%	22%
6.1.A	2,81	0,11	5,23	8,15	19%	1%	31%	26%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>0,09</b>	<b>5,07</b>	<b>6,48</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	<b>31%</b>	<b>28%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,03</b>	<b>0,09</b>	<b>4,98</b>	<b>6,10</b>	<b>17%</b>	<b>4%</b>	<b>31%</b>	<b>28%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,71</b>	<b>0,07</b>	<b>4,86</b>	<b>5,64</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>30%</b>	<b>24%</b>
<b>Total</b>	<b>4,78</b>	<b>0,52</b>	<b>5,63</b>	<b>10,38</b>	<b>11%</b>	<b>-1%</b>	<b>29%</b>	<b>19%</b>



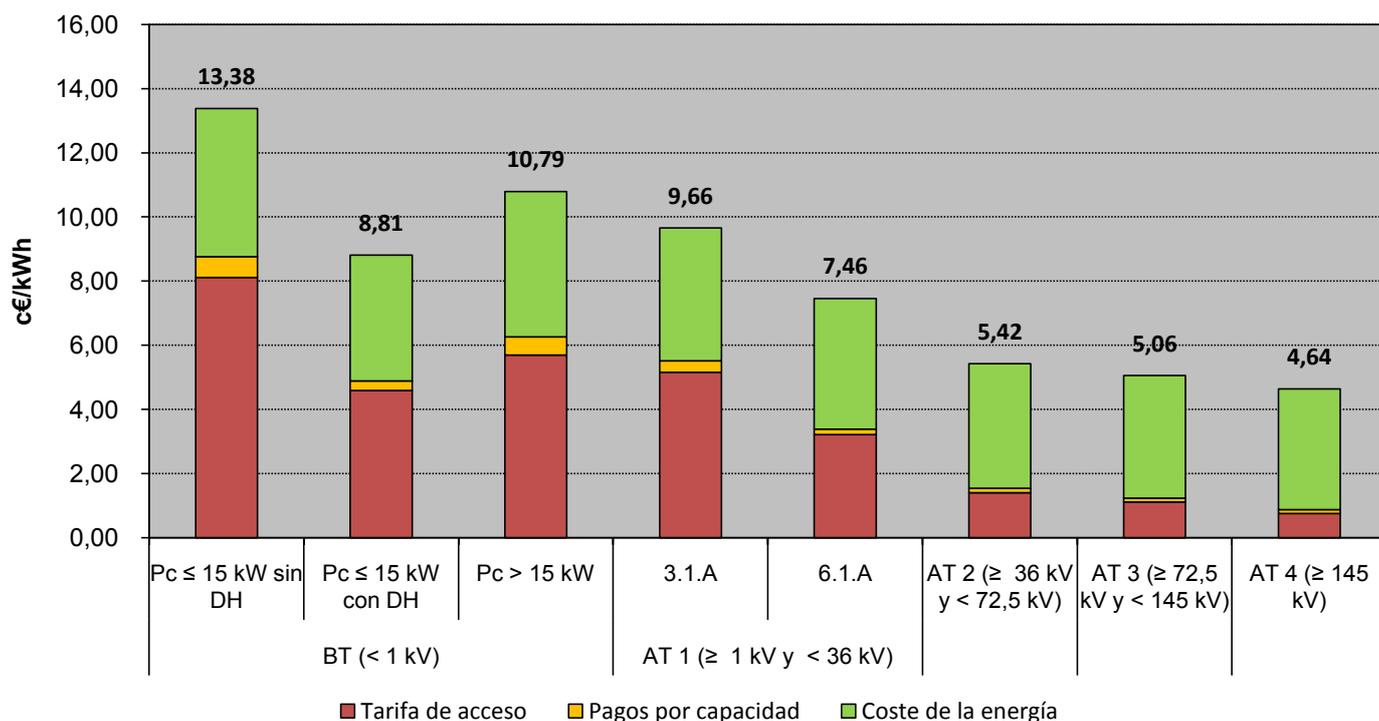
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: oct 2009-sep 2010 s/ oct 2008-sep 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>7,06</b>	<b>0,98</b>	<b>4,99</b>	<b>11,81</b>	<b>20%</b>	<b>19%</b>	<b>-4%</b>	<b>5%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,11	0,65	4,62	13,38	17%	0%	-5%	8%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,59	0,30	3,92	8,81	-7%	0%	-5%	-5%
Pc > 15 kW	5,69	0,57	4,52	10,79	22%	-5%	-13%	3%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,66</b>	<b>0,21</b>	<b>4,09</b>	<b>7,96</b>	<b>48%</b>	<b>-2%</b>	<b>-18%</b>	<b>4%</b>
3.1.A	5,16	0,36	4,14	9,66	47%	-4%	-17%	9%
6.1.A	3,21	0,17	4,08	7,46	48%	-1%	-19%	2%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,40</b>	<b>0,14</b>	<b>3,88</b>	<b>5,42</b>	<b>40%</b>	<b>-1%</b>	<b>-20%</b>	<b>-10%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,12</b>	<b>0,12</b>	<b>3,82</b>	<b>5,06</b>	<b>40%</b>	<b>1%</b>	<b>-20%</b>	<b>-11%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,76</b>	<b>0,11</b>	<b>3,76</b>	<b>4,64</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>-18%</b>	<b>-14%</b>
<b>Total</b>	<b>4,86</b>	<b>0,58</b>	<b>4,49</b>	<b>9,31</b>	<b>56%</b>	<b>53%</b>	<b>-10%</b>	<b>12%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 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	Septiembre 2010				Septiembre 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>55%</b>	<b>7%</b>	<b>46%</b>	<b>100%</b>	<b>58%</b>	<b>8%</b>	<b>43%</b>	<b>100%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	56%	4%	39%	100%	60%	5%	35%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	49%	3%	48%	100%	53%	3%	44%	100%
Pc > 15 kW	49%	4%	47%	100%	50%	6%	44%	100%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>38%</b>	<b>2%</b>	<b>60%</b>	<b>100%</b>	<b>41%</b>	<b>2%</b>	<b>57%</b>	<b>100%</b>
3.1.A	49%	3%	48%	100%	50%	4%	46%	100%
6.1.A	34%	1%	64%	100%	37%	2%	62%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>20%</b>	<b>1%</b>	<b>78%</b>	<b>100%</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>77%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>17%</b>	<b>1%</b>	<b>82%</b>	<b>100%</b>	<b>18%</b>	<b>2%</b>	<b>80%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>1%</b>	<b>86%</b>	<b>100%</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>83%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>46%</b>	<b>5%</b>	<b>54%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>6%</b>	<b>50%</b>	<b>100%</b>

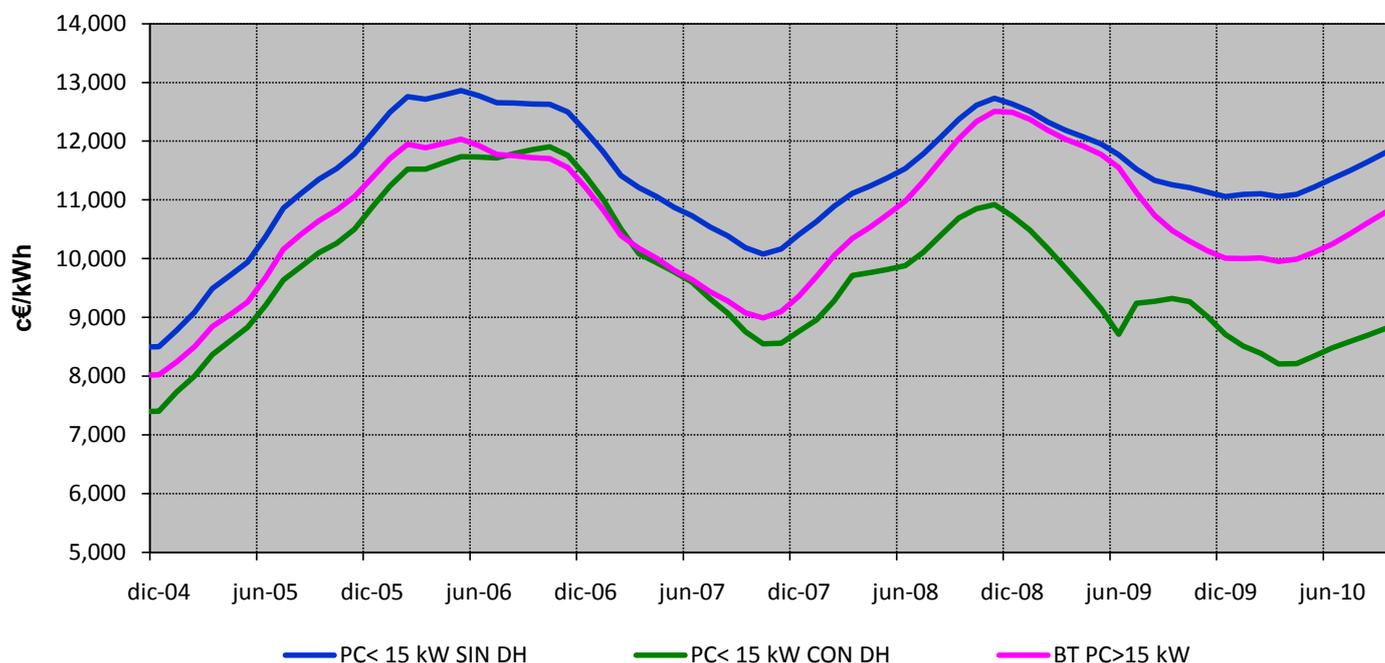
Grupo tarifario	Oct 2009 - sep 2010				Oct 2008 - sep 2009			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>60%</b>	<b>8%</b>	<b>42%</b>	<b>100%</b>	<b>52%</b>	<b>7%</b>	<b>46%</b>	<b>100%</b>
Pc ≤ 15 kW sin DH	61%	5%	35%	100%	56%	5%	39%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	52%	3%	45%	100%	53%	3%	44%	100%
Pc > 15 kW	53%	5%	42%	100%	44%	6%	50%	100%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>46%</b>	<b>3%</b>	<b>51%</b>	<b>100%</b>	<b>32%</b>	<b>3%</b>	<b>65%</b>	<b>100%</b>
3.1.A	53%	4%	43%	100%	40%	4%	56%	100%
6.1.A	43%	2%	55%	100%	30%	2%	68%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>26%</b>	<b>3%</b>	<b>72%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>2%</b>	<b>81%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>76%</b>	<b>100%</b>	<b>14%</b>	<b>2%</b>	<b>84%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>81%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>85%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>52%</b>	<b>6%</b>	<b>48%</b>	<b>100%</b>	<b>38%</b>	<b>5%</b>	<b>60%</b>	<b>100%</b>

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL y REE.

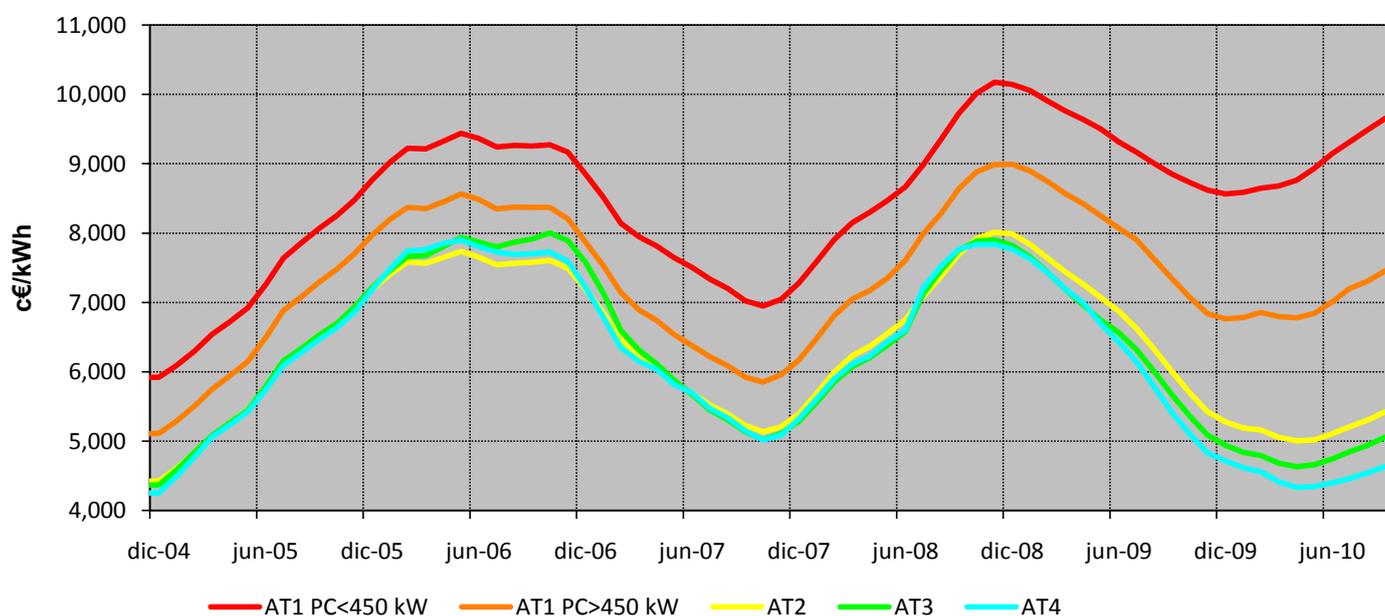
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

### 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 11 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

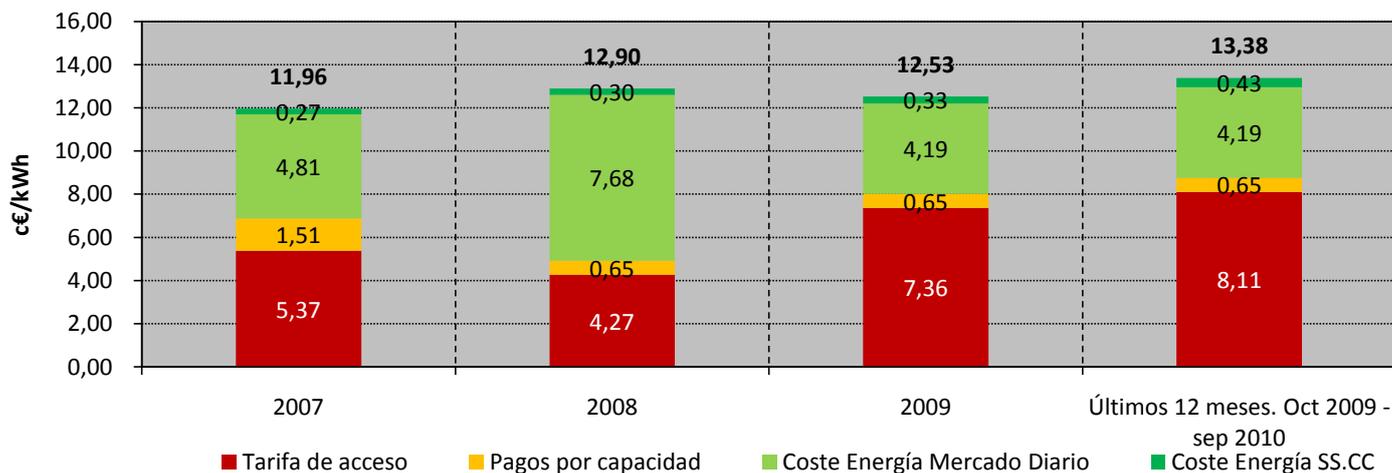
**Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>8,64</b>	<b>8,18</b>	<b>8,22</b>	<b>8,39</b>	<b>46%</b>	<b>8%</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,00</b>	<b>5,36</b>	<b>5,46</b>	<b>5,90</b>	<b>12%</b>	<b>20%</b>	<b>28%</b>	<b>32%</b>
Mercado Diario	4,74	5,01	5,06	5,53	10%	24%	24%	30%
SS.CC	0,26	0,35	0,40	0,37	74%	-16%	109%	69%
<b>Total</b>	<b>14,29</b>	<b>14,19</b>	<b>14,33</b>	<b>14,94</b>	<b>29%</b>	<b>12%</b>	<b>14%</b>	<b>17%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,37</b>	<b>4,27</b>	<b>7,36</b>	<b>8,11</b>	<b>3%</b>	<b>-21%</b>	<b>72%</b>	<b>10%</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>4,52</b>	<b>4,62</b>	<b>-24%</b>	<b>57%</b>	<b>-43%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	4,81	7,68	4,19	4,19	-24%	60%	-45%	0%
SS.CC	0,27	0,30	0,33	0,43	-32%	11%	9%	31%
<b>Total</b>	<b>11,96</b>	<b>12,90</b>	<b>12,53</b>	<b>13,38</b>	<b>-11%</b>	<b>8%</b>	<b>-3%</b>	<b>7%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

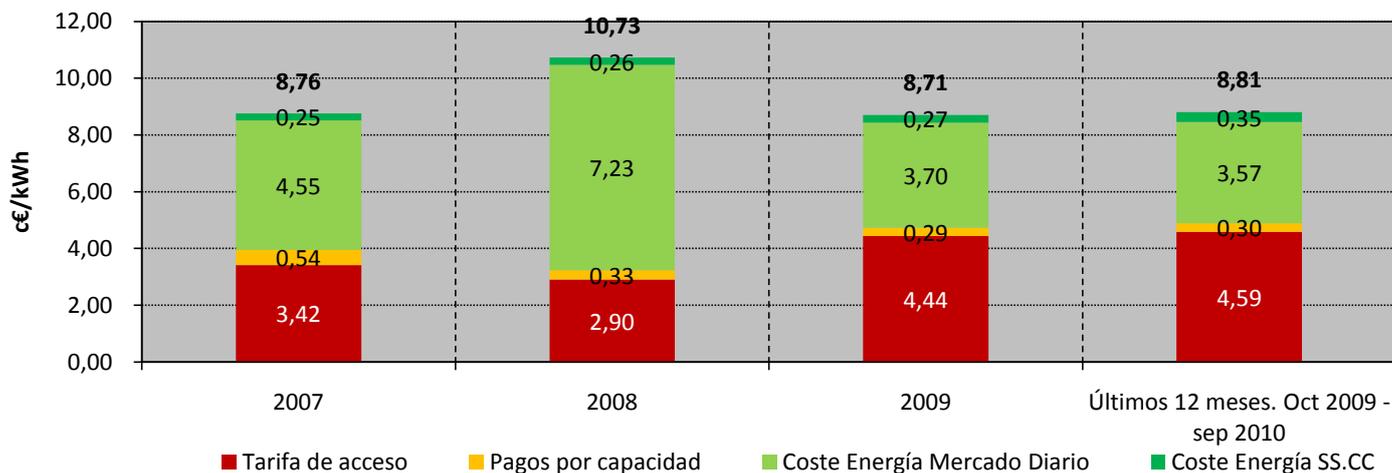
**Consumidores de Baja Tensión con  $P_c \leq 15$  kW con DH**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,67</b>	<b>5,58</b>	<b>5,60</b>	<b>5,55</b>	<b>101%</b>	<b>17%</b>	<b>12%</b>	<b>10%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,33</b>	<b>0,36</b>	<b>0,35</b>	<b>0,31</b>	<b>11%</b>	<b>17%</b>	<b>20%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,71</b>	<b>5,15</b>	<b>5,19</b>	<b>5,41</b>	<b>12%</b>	<b>23%</b>	<b>29%</b>	<b>32%</b>
Mercado Diario	4,49	4,85	4,85	5,12	10%	25%	26%	30%
SS.CC	0,22	0,30	0,34	0,29	74%	-5%	105%	67%
<b>Total</b>	<b>10,72</b>	<b>11,09</b>	<b>11,13</b>	<b>11,26</b>	<b>46%</b>	<b>20%</b>	<b>20%</b>	<b>20%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,42</b>	<b>2,90</b>	<b>4,44</b>	<b>4,59</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>0,30</b>	<b>-44%</b>	<b>-38%</b>	<b>-12%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,81</b>	<b>7,49</b>	<b>3,97</b>	<b>3,92</b>	<b>-24%</b>	<b>56%</b>	<b>-47%</b>	<b>-1%</b>
Mercado Diario	4,55	7,23	3,70	3,57	-23%	59%	-49%	-3%
SS.CC	0,25	0,26	0,27	0,35	-32%	1%	7%	29%
<b>Total</b>	<b>8,76</b>	<b>10,73</b>	<b>8,71</b>	<b>8,81</b>	<b>-23%</b>	<b>22%</b>	<b>-19%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

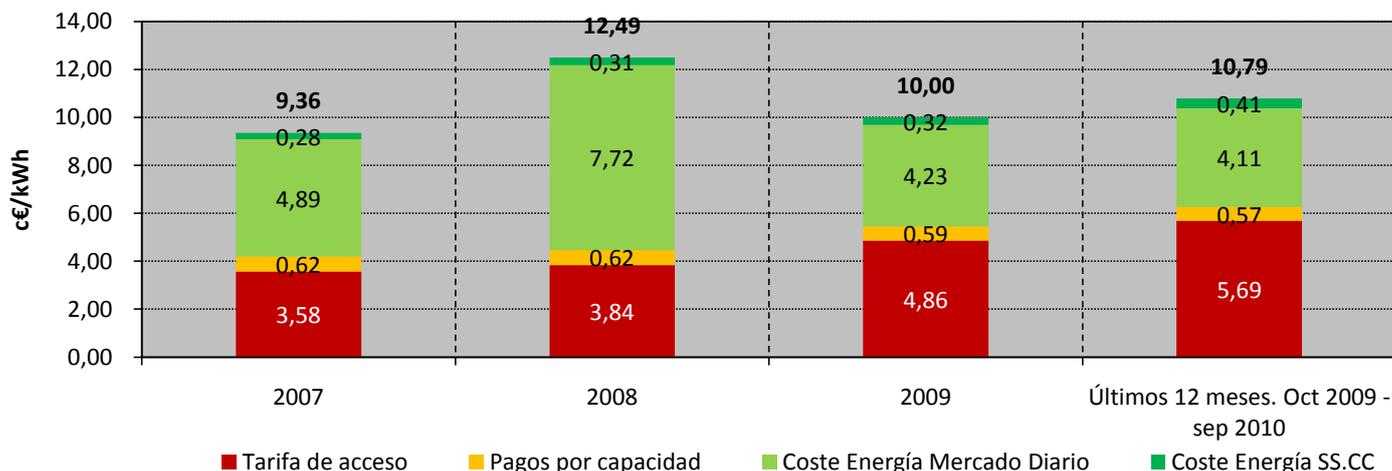
**Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,00</b>	<b>5,85</b>	<b>5,89</b>	<b>5,93</b>	<b>31%</b>	<b>19%</b>	<b>20%</b>	<b>19%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,59</b>	<b>0,59</b>	<b>0,55</b>	<b>0,53</b>	<b>-4%</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-10%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,01</b>	<b>5,40</b>	<b>5,41</b>	<b>5,73</b>	<b>11%</b>	<b>19%</b>	<b>27%</b>	<b>29%</b>
Mercado Diario	4,76	5,02	5,01	5,39	9%	24%	23%	28%
SS.CC	0,25	0,38	0,40	0,34	56%	-20%	118%	58%
<b>Total</b>	<b>11,60</b>	<b>11,84</b>	<b>11,86</b>	<b>12,19</b>	<b>19%</b>	<b>18%</b>	<b>22%</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. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,58</b>	<b>3,84</b>	<b>4,86</b>	<b>5,69</b>	<b>-4%</b>	<b>8%</b>	<b>27%</b>	<b>17%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,59</b>	<b>0,57</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,17</b>	<b>8,03</b>	<b>4,55</b>	<b>4,52</b>	<b>-25%</b>	<b>55%</b>	<b>-43%</b>	<b>-1%</b>
Mercado Diario	4,89	7,72	4,23	4,11	-25%	58%	-45%	-3%
SS.CC	0,28	0,31	0,32	0,41	-31%	12%	2%	29%
<b>Total</b>	<b>9,36</b>	<b>12,49</b>	<b>10,00</b>	<b>10,79</b>	<b>-17%</b>	<b>33%</b>	<b>-20%</b>	<b>8%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

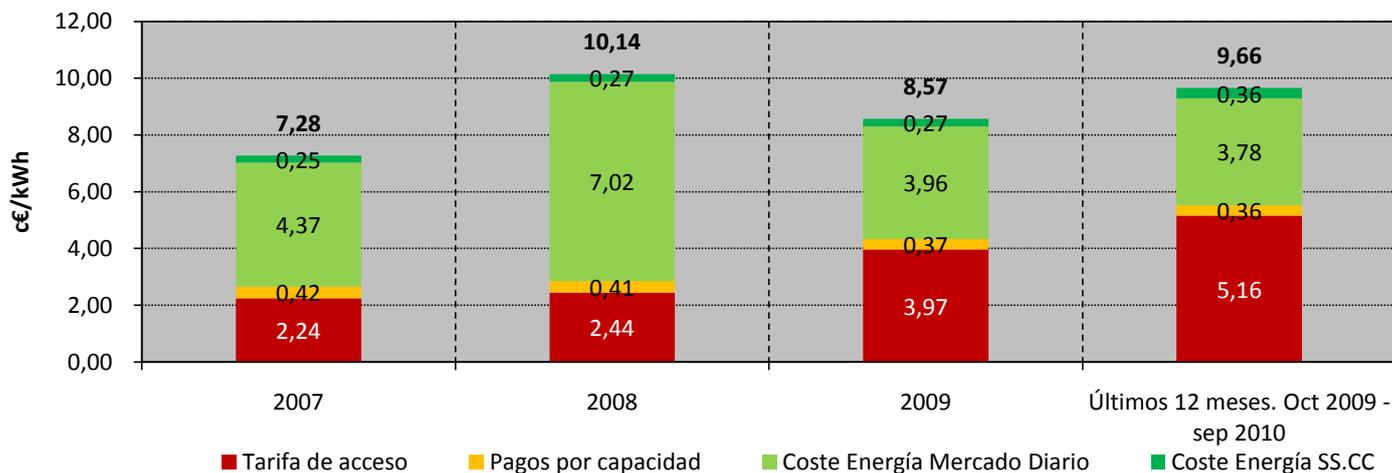
**Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc ≤ 450 kW (3.1A)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,31</b>	<b>5,11</b>	<b>5,19</b>	<b>5,30</b>	<b>60%</b>	<b>21%</b>	<b>20%</b>	<b>18%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,38</b>	<b>0,37</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-7%</b>	<b>-13%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,54</b>	<b>4,91</b>	<b>4,91</b>	<b>5,21</b>	<b>11%</b>	<b>20%</b>	<b>26%</b>	<b>28%</b>
Mercado Diario	4,31	4,60	4,57	4,91	9%	24%	22%	27%
SS.CC	0,23	0,32	0,34	0,31	66%	-17%	99%	58%
<b>Total</b>	<b>10,23</b>	<b>10,39</b>	<b>10,44</b>	<b>10,84</b>	<b>31%</b>	<b>20%</b>	<b>21%</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. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>2,24</b>	<b>2,44</b>	<b>3,97</b>	<b>5,16</b>	<b>-4%</b>	<b>9%</b>	<b>62%</b>	<b>30%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,42</b>	<b>0,41</b>	<b>0,37</b>	<b>0,36</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-10%</b>	<b>-2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,62</b>	<b>7,29</b>	<b>4,23</b>	<b>4,14</b>	<b>-24%</b>	<b>58%</b>	<b>-42%</b>	<b>-2%</b>
Mercado Diario	4,37	7,02	3,96	3,78	-24%	61%	-44%	-5%
SS.CC	0,25	0,27	0,27	0,36	-31%	7%	-1%	35%
<b>Total</b>	<b>7,28</b>	<b>10,14</b>	<b>8,57</b>	<b>9,66</b>	<b>-18%</b>	<b>39%</b>	<b>-16%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

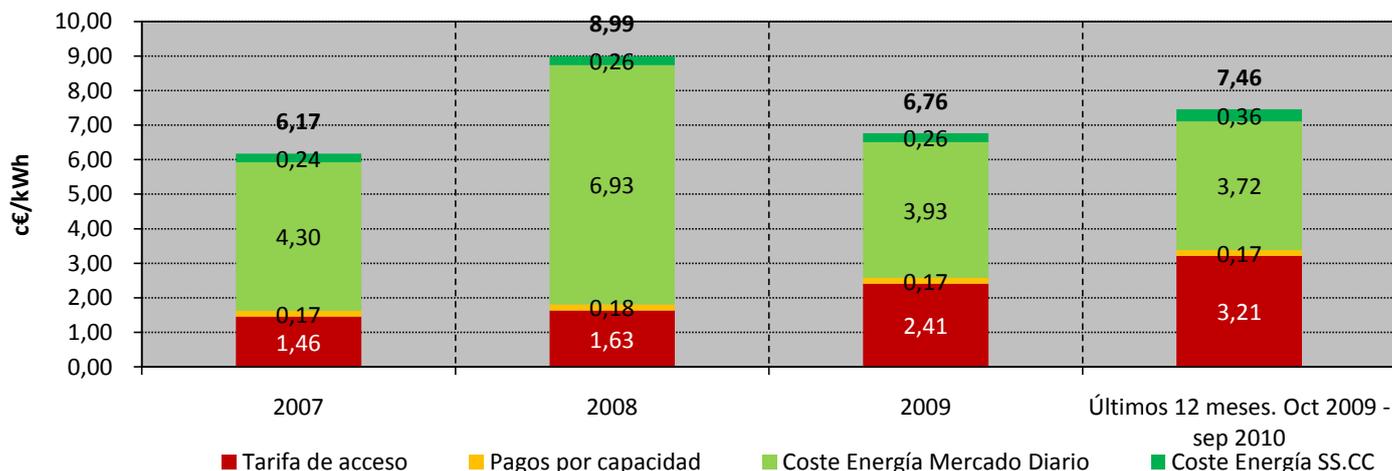
**Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,90</b>	<b>4,94</b>	<b>2,02</b>	<b>2,81</b>	<b>61%</b>	<b>29%</b>	<b>15%</b>	<b>19%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,31</b>		<b>0,11</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>		<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,48</b>	<b>4,87</b>	<b>4,86</b>	<b>5,23</b>	<b>11%</b>	<b>21%</b>	<b>27%</b>	<b>31%</b>
Mercado Diario	4,27	4,57	4,53	4,93	9%	24%	24%	30%
SS.CC	0,22	0,30	0,33	0,31	69%	-14%	98%	67%
<b>Total</b>	<b>8,60</b>	<b>10,11</b>	<b>6,87</b>	<b>8,15</b>	<b>29%</b>	<b>24%</b>	<b>23%</b>	<b>26%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,46</b>	<b>1,63</b>	<b>2,41</b>	<b>3,21</b>	<b>-14%</b>	<b>12%</b>	<b>48%</b>	<b>34%</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>4,08</b>	<b>-24%</b>	<b>58%</b>	<b>-42%</b>	<b>-3%</b>
Mercado Diario	4,30	6,93	3,93	3,72	-24%	61%	-43%	-5%
SS.CC	0,24	0,26	0,26	0,36	-33%	7%	1%	36%
<b>Total</b>	<b>6,17</b>	<b>8,99</b>	<b>6,76</b>	<b>7,46</b>	<b>-22%</b>	<b>46%</b>	<b>-25%</b>	<b>10%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

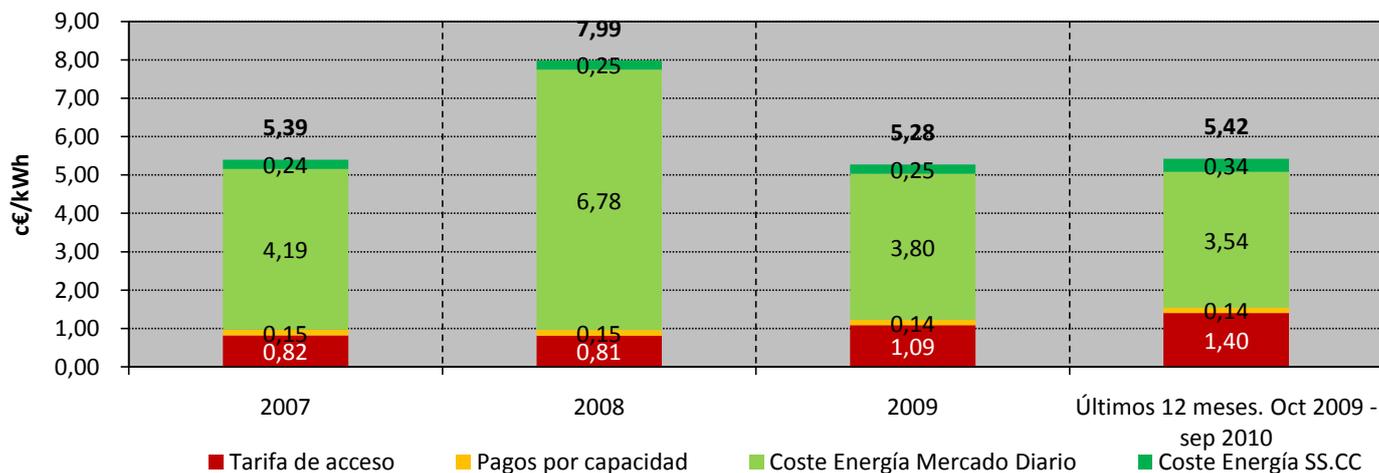
**Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$  kV y  $< 72,5$  kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,66</b>	<b>1,97</b>	<b>1,07</b>	<b>1,32</b>	<b>55%</b>	<b>25%</b>	<b>18%</b>	<b>20%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,18</b>	<b>0,25</b>		<b>0,09</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>		<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,36</b>	<b>4,72</b>	<b>4,79</b>	<b>5,07</b>	<b>11%</b>	<b>21%</b>	<b>27%</b>	<b>31%</b>
Mercado Diario	4,15	4,44	4,46	4,78	9%	24%	24%	30%
SS.CC	0,21	0,28	0,33	0,29	72%	-10%	98%	67%
<b>Total</b>	<b>6,19</b>	<b>6,94</b>	<b>5,85</b>	<b>6,48</b>	<b>20%</b>	<b>21%</b>	<b>25%</b>	<b>28%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,82</b>	<b>0,81</b>	<b>1,09</b>	<b>1,40</b>	<b>-30%</b>	<b>-1%</b>	<b>33%</b>	<b>29%</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>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,42</b>	<b>7,03</b>	<b>4,05</b>	<b>3,88</b>	<b>-25%</b>	<b>59%</b>	<b>-42%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	4,19	6,78	3,80	3,54	-24%	62%	-44%	-7%
SS.CC	0,24	0,25	0,25	0,34	-32%	4%	0%	38%
<b>Total</b>	<b>5,39</b>	<b>7,99</b>	<b>5,28</b>	<b>5,42</b>	<b>-25%</b>	<b>48%</b>	<b>-34%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

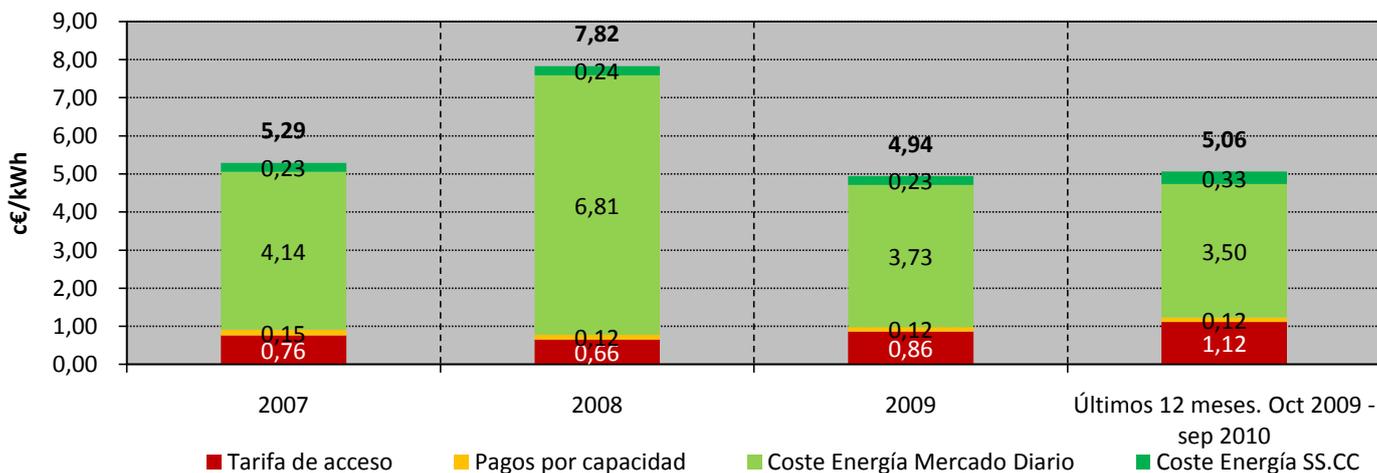
**Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,29</b>	<b>1,54</b>	<b>0,82</b>	<b>1,03</b>	<b>55%</b>	<b>25%</b>	<b>12%</b>	<b>17%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,16</b>	<b>0,22</b>		<b>0,09</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>		<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,28</b>	<b>4,64</b>	<b>4,73</b>	<b>4,98</b>	<b>11%</b>	<b>23%</b>	<b>27%</b>	<b>31%</b>
Mercado Diario	4,07	4,37	4,41	4,70	9%	25%	24%	29%
SS.CC	0,21	0,26	0,32	0,28	79%	-1%	98%	67%
<b>Total</b>	<b>5,72</b>	<b>6,40</b>	<b>5,55</b>	<b>6,10</b>	<b>19%</b>	<b>23%</b>	<b>25%</b>	<b>28%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,76</b>	<b>0,66</b>	<b>0,86</b>	<b>1,12</b>	<b>-42%</b>	<b>-14%</b>	<b>31%</b>	<b>30%</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>3,96</b>	<b>3,82</b>	<b>-28%</b>	<b>61%</b>	<b>-44%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	4,14	6,81	3,73	3,50	-28%	64%	-45%	-6%
SS.CC	0,23	0,24	0,23	0,33	-32%	2%	-2%	40%
<b>Total</b>	<b>5,29</b>	<b>7,82</b>	<b>4,94</b>	<b>5,06</b>	<b>-30%</b>	<b>48%</b>	<b>-37%</b>	<b>2%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2010), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

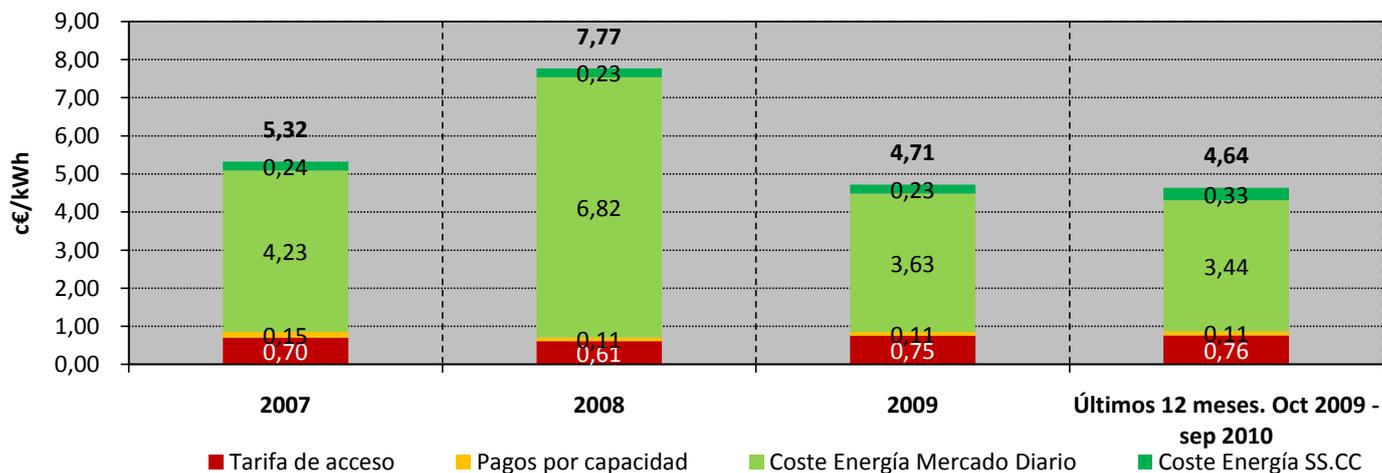
**Consumidores de AT 4 (> 145 kV)**

*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	jun 10 s/ jun 09	jul 10 s/ jul 09	ago 10 s/ ago 09	sep 10 s/ sep 09
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,80</b>	<b>1,01</b>	<b>0,63</b>	<b>0,71</b>	<b>17%</b>	<b>-7%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,12</b>	<b>0,17</b>		<b>0,07</b>	<b>-9%</b>	<b>-5%</b>		<b>-4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,19</b>	<b>4,55</b>	<b>4,73</b>	<b>4,86</b>	<b>10%</b>	<b>23%</b>	<b>27%</b>	<b>30%</b>
Mercado Diario	3,99	4,31	4,41	4,60	8%	24%	24%	28%
SS.CC	0,20	0,24	0,32	0,27	76%	-2%	98%	63%
<b>Total</b>	<b>5,10</b>	<b>5,73</b>	<b>5,36</b>	<b>5,64</b>	<b>11%</b>	<b>15%</b>	<b>23%</b>	<b>24%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2007	2008	2009	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	Últimos 12 meses. Oct 2009 - sep 2010 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,70</b>	<b>0,61</b>	<b>0,75</b>	<b>0,76</b>	<b>-36%</b>	<b>-13%</b>	<b>23%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,15</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>-14%</b>	<b>-31%</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,47</b>	<b>7,05</b>	<b>3,86</b>	<b>3,76</b>	<b>-25%</b>	<b>58%</b>	<b>-45%</b>	<b>-2%</b>
Mercado Diario	4,23	6,82	3,63	3,44	-24%	61%	-47%	-5%
SS.CC	0,24	0,23	0,23	0,33	-31%	-2%	-2%	42%
<b>Total</b>	<b>5,32</b>	<b>7,77</b>	<b>4,71</b>	<b>4,64</b>	<b>-26%</b>	<b>46%</b>	<b>-39%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 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

Enero - 2011

# 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. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Gasto en consumo final</i>	0,9	-2,3	-0,2	-0,4	2,5	-0,3
- Gasto en consumo final de los hogares	-0,6	-4,3	-0,7	-0,1	3,4	-0,5
- Gasto en consumo final de las ISFLSH <sup>(2)</sup>	0,9	1,0	0,6	0,7	1,5	0,5
- Gasto en consumo final de las AAPP	5,8	3,2	1,0	-1,2	0,4	0,2
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	-4,8	-16,0	-13,1	-10,4	-6,5	-8,5
- Bienes de equipo	-2,5	-24,8	-14,7	-3,8	9,5	0,5
- Construcción	-5,9	-11,9	-11,7	-12,2	-11,7	-12,3
- Otros Productos	-4,1	-16,2	-15,2	-14,7	-10,3	-4,3
<i>Variación de existencias <sup>(3)</sup></i>	0,1	0,0	-0,1	0,1	-0,1	-0,1
<b>Demanda nacional <sup>(3)</sup></b>	-0,6	-6,4	-4,6	-2,4	0,1	-1,7
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	-1,1	-11,6	-0,8	9,4	11,2	8,4
<i>Importación de bienes y servicios</i>	-5,3	-17,8	-7,3	3,8	10,3	2,0
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>0,9</b>	<b>-3,7</b>	<b>-2,6</b>	<b>-1,4</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2008	2009	2009	2010		
			Tr. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Agricultura, ganadería y pesca</i>	-2,1	1,0	1,6	-1,3	-2,5	-2,6
<i>Energía</i>	5,8	-6,4	-6,1	0,1	1,6	4,4
<i>Industria</i>	-2,7	-13,6	-9,3	-1,3	2,2	1,5
<i>Construcción</i>	-1,6	-6,2	-4,8	-6,6	-6,6	-7,0
<i>Ramas de los servicios</i>	2,3	-1,0	-0,8	-0,3	0,4	0,7
- Servicios de mercado	1,7	-1,9	-1,7	-0,6	0,3	1,0
- Servicios de no mercado	4,7	2,1	1,9	0,7	0,9	-0,4
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	-1,1	-6,0	-5,1	-1,3	3,3	0,0
- IVA que grava los productos	-1,3	-5,0	-4,2	-1,6	0,7	-0,2
- Impuestos netos sobre productos importados	-1,0	-9,9	-7,2	1,9	12,4	21,9
- Otros impuestos netos sobre los productos	-0,7	-7,4	-5,6	1,0	5,4	-0,4
<b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>	<b>0,9</b>	<b>-3,7</b>	<b>-2,6</b>	<b>-1,4</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</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. 30 de septiembre de 2010

CONCEPTOS	2009	2010 (p)	2011 (p)
<b>PIB por componentes de la demanda (% variación real)</b>			
Gasto en consumo final nacional	-2,3	0,5	0,9
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	-4,2	0,5	1,8
<i>Gasto en consumo final de las AA,PP,</i>	3,2	0,6	-1,6
Formación bruta de capital	-15,8	-8,3	-1,5
Formación bruta de capital fijo	-16,0	-8,5	-1,5
<i>Bienes de equipo</i>	-24,8	1,8	4,2
<i>Otros productos</i>	-16,2	-11,4	-0,4
<i>Construcción</i>	-11,9	-11,7	-4,5
Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	0,0	0,0	0,0
Demanda nacional	-6,0	-1,6	0,4
Exportación de bienes y servicios	-11,6	9,3	6,4
Importación de bienes y servicios	-17,8	3,3	2,9
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	2,7	1,4	0,9
<b>PIB</b>	<b>-3,7</b>	<b>-0,3</b>	<b>1,3</b>
<b>PIB a precios corrientes: miles de millones de euros</b>	<b>1.053,9</b>	<b>1.054,6</b>	<b>1.081,5</b>
<b>PIB a precios corrientes: variación en porcentaje</b>	<b>-3,1</b>	<b>0,1</b>	<b>2,6</b>
<b>Precios (variación en porcentaje)</b>			
Deflactor del PIB	0,6	0,4	1,3
<b>Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)</b>			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	4,1	0,8	0,7
Empleo total (b)	-6,6	-2,2	0,3
Empleo asalariado (b)	-6,6	-2,2	0,3
Empleo variación en miles	-1.255,5	-390,1	43,4
Productividad por ocupado(b)	3,1	1,9	1,0
Coste laboral unitario	1,0	-1,1	-0,3
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
<i>Tasa de paro (% de la población activa)</i>	18,0	19,8	19,3
<i>Parados (miles)</i>	4.149,5	4.562,3	4.448,6
<b>Sector exterior (porcentaje del PIB)</b>			
Saldo comercial (fob-fob)	-4,2	-3,6	-2,8
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-5,1	-4,0	-3,4

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 2011"

**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>	septiembre	4,54	14,78	8,29	19,95	-4,68	-11,00	5,02	4,57
	octubre	3,56	9,31	6,15	14,87	-12,18	-13,63	5,11	4,47
	noviembre	2,38	-0,51	2,88	4,32	-18,33	-16,24	4,24	4,15
	diciembre	1,43	-7,25	0,36	-3,42	-16,00	-18,52	3,29	3,86
<b>2009</b>	enero	0,81	-9,31	-0,53	-2,18	-24,51	-20,07	2,46	4,15
	febrero	0,66	-8,14	-1,14	-1,93	-24,26	-21,04	1,94	4,23
	marzo	-0,06	-11,59	-2,52	-5,02	-13,48	-21,21	1,64	4,06
	abril	-0,16	-12,39	-3,37	-6,80	-28,37	-20,29	1,42	4,01
	mayo	-0,86	-15,27	-4,44	-9,77	-22,30	-18,82	1,28	4,05
	junio	-1,00	-14,16	-4,90	-10,10	-14,31	-17,37	1,23	4,24
	julio	-1,37	-15,87	-6,73	-15,97	-16,92	-15,93	0,97	4,01
	agosto	-0,81	-10,23	-5,52	-11,50	-10,56	-14,08	0,86	3,78
	septiembre	-1,03	-10,15	-5,38	-11,46	-12,73	-11,77	0,77	3,80
	octubre	-0,66	-6,56	-4,26	-8,40	-12,75	-9,18	0,74	3,77
	noviembre	0,30	1,94	-1,83	-0,75	-3,96	-6,35	0,72	3,79
	diciembre	0,79	7,49	0,36	6,28	-1,49	-3,82	0,71	3,80
<b>2010</b>	enero	1,03	11,38	0,89	6,35	-4,96	-2,08	0,68	3,99
	febrero	0,83	9,92	1,07	6,78	-1,94	-0,29	0,66	3,98
	marzo	1,42	13,89	2,32	10,13	6,79	1,54	0,64	3,83
	abril	1,50	16,68	3,67	13,12	3,01	2,31	0,64	3,90
	mayo	1,77	16,40	3,76	12,03	5,13	2,42	0,69	4,08
	junio	1,50	10,88	3,20	8,74	3,25	2,12	0,73	4,56
	julio	1,91	11,79	3,29	9,76	-2,29	1,34	0,85	4,43
	agosto	1,82	8,88	2,74	7,04	3,40	0,55	0,90	4,04
	septiembre	2,13	11,07	3,38	9,14	-1,15	-0,07	0,88	4,09
	octubre	2,33	12,58	4,09	10,51	-3,79	-0,14	1,00	4,04
	noviembre	2,33	11,74	4,45	10,59	2,75	0,10	1,04	4,69
	diciembre	2,99	15,61					1,02	5,37

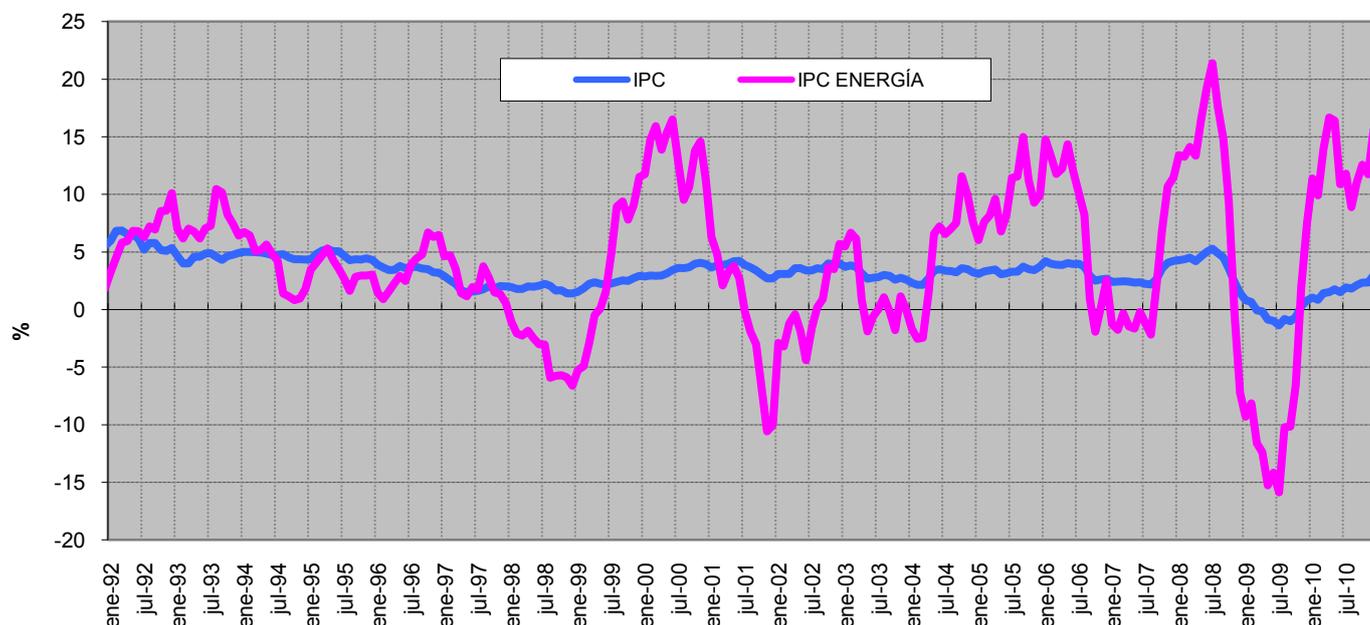
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

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

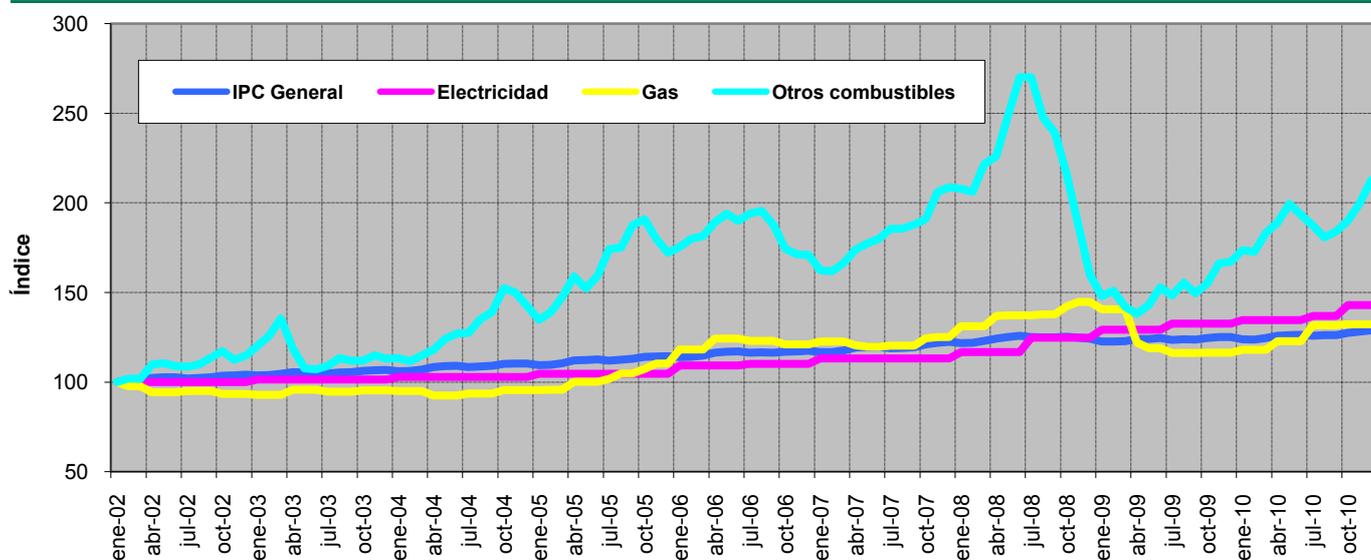
### 9.- Indicadores económicos

#### 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

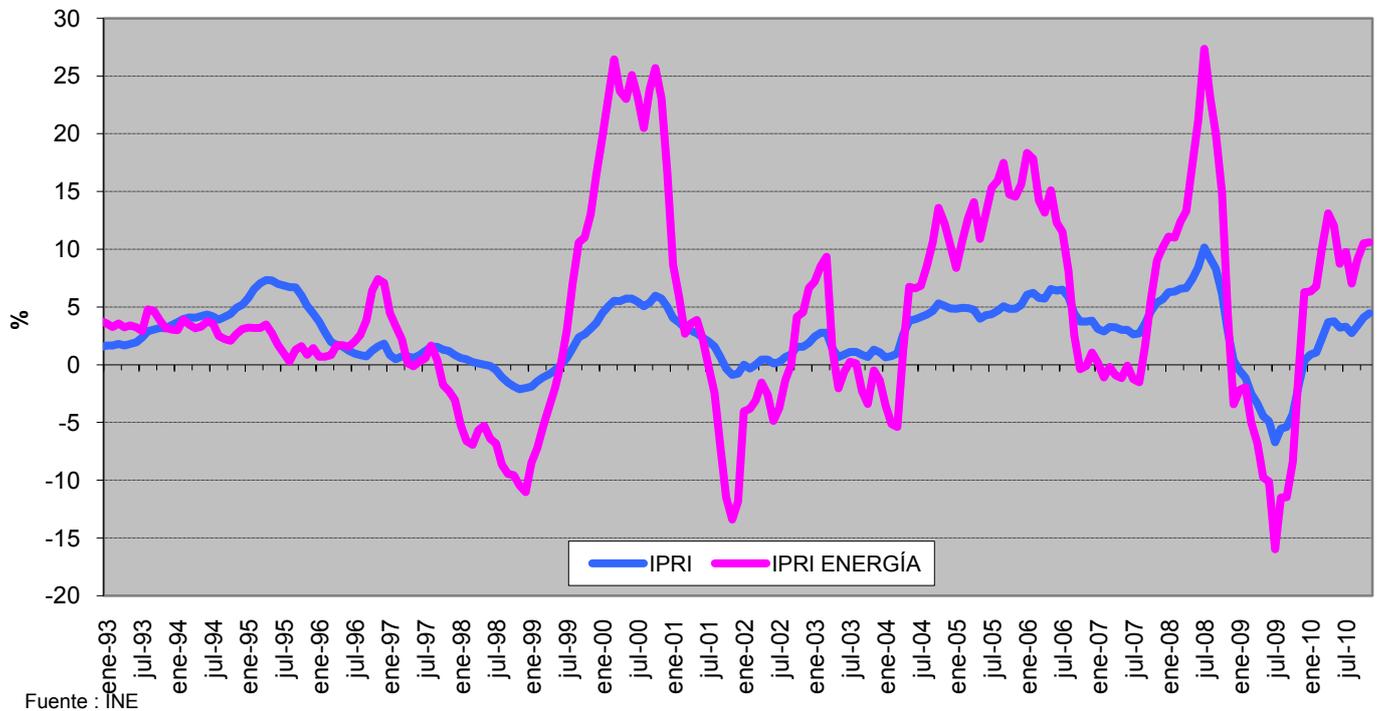
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

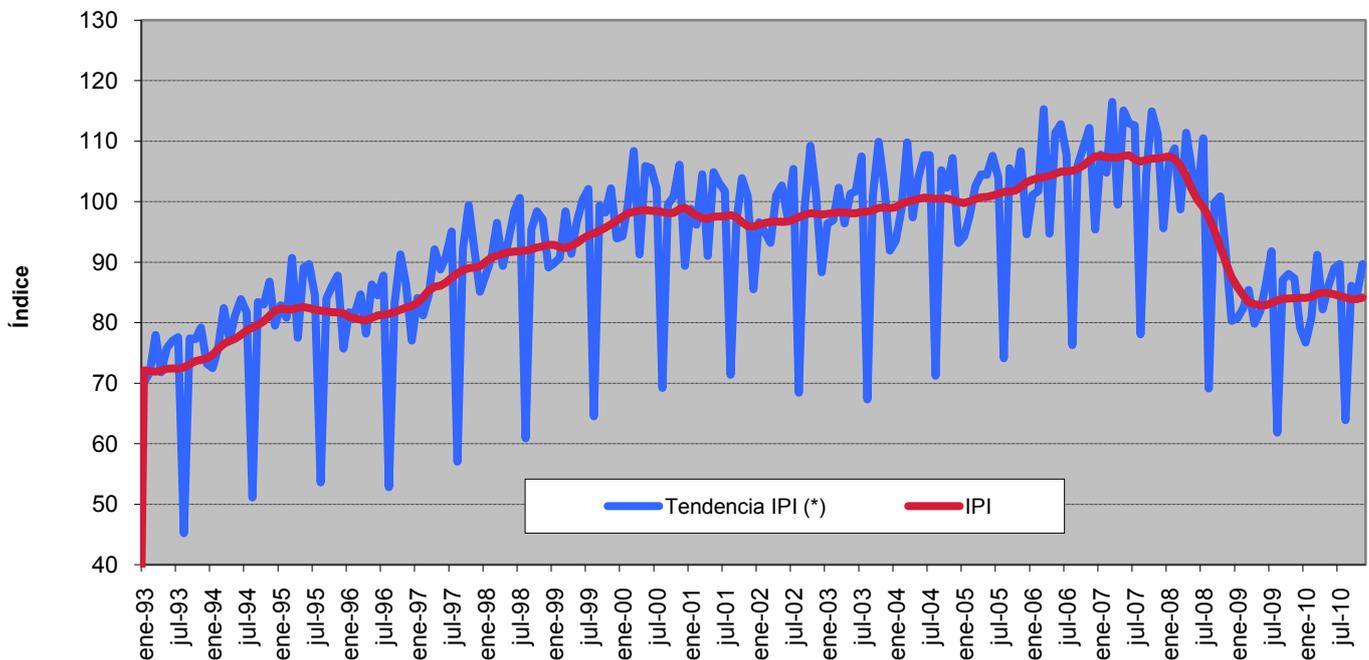
### 9.- Indicadores económicos

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



Fuente: INE

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

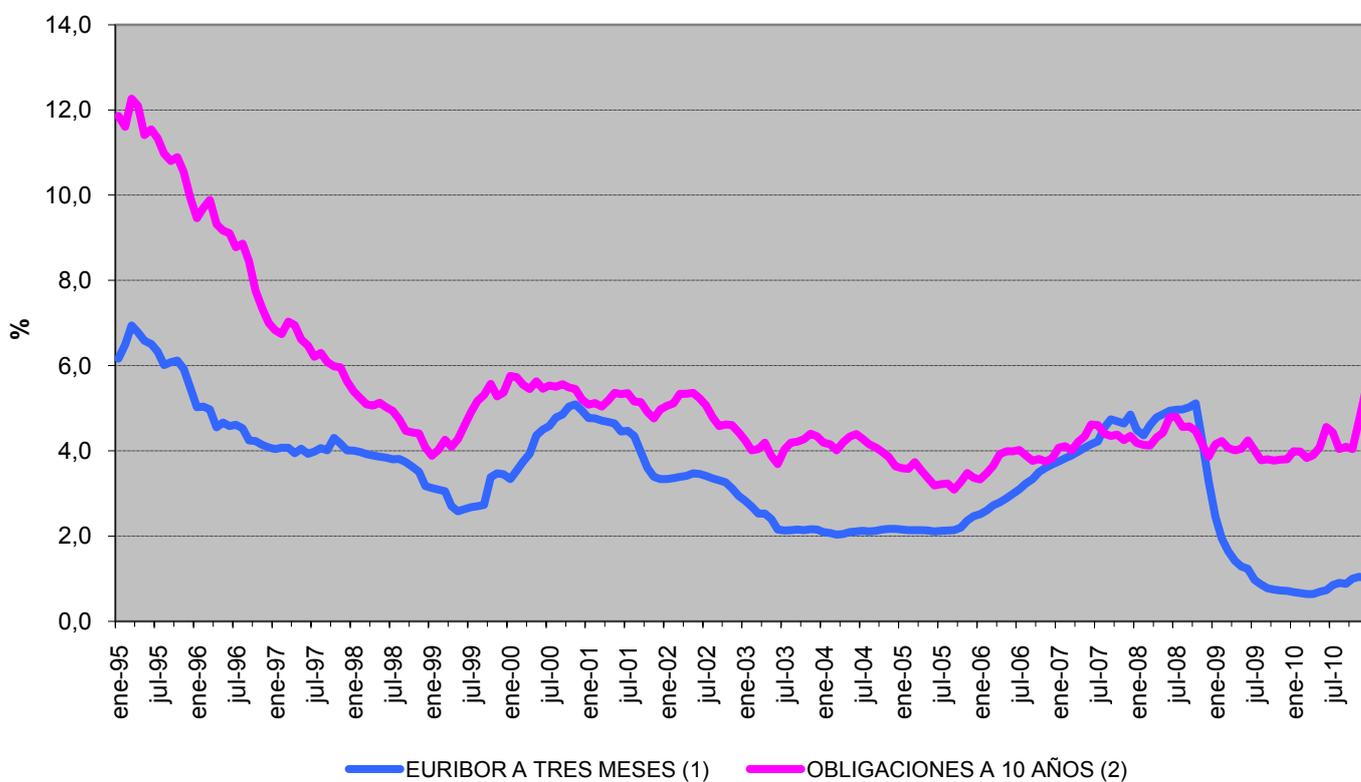


Fuentes: INE y MEH

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

### 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