



Comisión

Nacional

de Energía

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

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

**Octubre - 2009**

### Índice

#### HECHOS RELEVANTES

#### INDICADORES ELÉCTRICOS

|                                                                                                                   |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1.- Demanda en barras de central</b>                                                                           | <b>2</b>  |
| Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular                                                          | 2         |
| Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular                      | 3         |
| Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica | 4         |
| Previsión REE de la demanda peninsular                                                                            | 4         |
| Cobertura de la demanda nacional, peninsular, extrapeninsular e insular                                           | 5         |
| <b>2.- Demanda en consumo</b>                                                                                     | <b>8</b>  |
| <b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>                                                                   | <b>8</b>  |
| Energía consumida                                                                                                 | 8         |
| % Variación s/ el mismo mes del año anterior                                                                      | 9         |
| % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión                                                             | 10        |
| <b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>                                                                 | <b>11</b> |
| Energía consumida                                                                                                 | 11        |
| % Variación s/ el mismo mes del año anterior                                                                      | 12        |
| % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión                                                             | 13        |
| <b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>                                                | <b>14</b> |
| Energía consumida                                                                                                 | 14        |
| % Variación s/ el mismo mes del año anterior                                                                      | 15        |
| % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión                                                             | 16        |
| <b>3.- Estructura Tarifaria</b>                                                                                   | <b>17</b> |
| <b>3.1 - Estructura tarifaria nacional</b>                                                                        | <b>17</b> |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso                                     | 17        |
| Tamaño medio por tarifa de acceso ( jul 2008- jun 2009)                                                           | 17        |
| Distribución del número de consumidores por grupo tarifario                                                       | 18        |
| Distribución de la energía consumida por grupo tarifario                                                          | 18        |
| Facturación media de acceso (c€/kWh).                                                                             | 19        |
| <b>3.2 - Estructura tarifaria peninsular</b>                                                                      | <b>20</b> |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso                                     | 20        |
| Tamaño medio por tarifa de acceso ( jul 2008- jun 2009)                                                           | 20        |
| Distribución del número de consumidores por grupo tarifario                                                       | 21        |
| Distribución de la energía consumida por grupo tarifario                                                          | 21        |
| Facturación media de acceso (c€/kWh).                                                                             | 22        |

### Índice

|                                                                                                                                   |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular</b>                                                                       | <b>23</b> |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso                                                     | 23        |
| Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2008- jun 2009)                                                                            | 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>4.- Tarifas de último recurso</b>                                                                                              | <b>26</b> |
| <b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (<math>P_c \leq 10</math> kW)</b>                                           | <b>26</b> |
| Consumidores abastecidos por CUR                                                                                                  | 26        |
| Consumidores abastecidos por comercializadoras libres                                                                             | 26        |
| Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)                                                                 | 28        |
| <b>4.2- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR (<math>P_c &gt; 10</math> kW)</b>                                           | <b>30</b> |
| Consumidores abastecidos por CUR                                                                                                  | 30        |
| Consumidores abastecidos por comercializadoras libres                                                                             | 30        |
| <b>4.3- Coste de energía de los CUR</b>                                                                                           | <b>32</b> |
| Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)                                                            | 32        |
| Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)           | 32        |
| <b>5.- Costes previstos del sistema</b>                                                                                           | <b>33</b> |
| Escandallo de costes de acceso                                                                                                    | 33        |
| Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh                                                               | 35        |
| <b>6.- Mercado de producción. España</b>                                                                                          | <b>38</b> |
| Evolución del mercado de electricidad                                                                                             | 38        |
| Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR                                                  | 37        |
| Evolución del precio medio ponderado del mercado diario                                                                           | 39        |
| Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR                                                                        | 40        |
| Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados                                                                     | 41        |
| Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001 | 42        |
| Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 | 43        |



### Índice

---

#### **7.- Mercado de producción. MIBEL** **45**

---

|                                                                                |    |
|--------------------------------------------------------------------------------|----|
| Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses                | 45 |
| Aplicación del "Market Splitting"                                              | 45 |
| Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007                      | 46 |
| Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007 |    |

---

#### **8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio** **47**

---

|                                                                               |    |
|-------------------------------------------------------------------------------|----|
| Último mes disponible. Junio 2009                                             | 48 |
| Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009                                         | 49 |
| Distribución del coste medio por componente                                   | 50 |
| Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha | 51 |
| Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH                      | 52 |
| Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH                      | 53 |
| Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)  | 54 |
| Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)     | 55 |
| Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV)                            | 56 |
| Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)                           | 57 |
| Consumidores de AT 4 ( $> 145$ kV)                                            | 58 |

### INDICADORES ECONÓMICOS

---

#### **9.- Indicadores económicos** **60**

---

|                                          |    |
|------------------------------------------|----|
| PIB y sus componentes                    | 61 |
| Escenario macroeconómico 2008 - 2010     | 62 |
| Índice de precios al consumo (IPC)       | 63 |
| Índice de precios industriales (IPRI)    | 63 |
| Índice de producción industrial (IPI)    | 63 |
| Tipos de interés a corto y a largo plazo | 63 |



### Glosario

---

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



### Glosario

---

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

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

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

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

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

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

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

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

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



### Nota

---

#### **BD de Liquidaciones**

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

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

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

Octubre - 2009

## HECHOS RELEVANTES

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

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de septiembre de 2009 un 1,27% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (agosto 2008 - septiembre 2009) en el -4,01%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de septiembre un 1,35%, mientras que en los sistemas extrapeninsulares e insulares se incrementó en un 0,06%.

Por otra parte, la tasa de variación de la demanda peninsular en los últimos 12 meses (agosto 2008 - septiembre 2009) fue del -4,20%, y la del sistema peninsular y extrapeninsular del -0,80% en dicho periodo.

La demanda nacional registrada en el mes de septiembre de 2009 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: régimen especial (25,4%), ciclo combinado (32,9%), nuclear (19,0%), carbón (13,1%) e hidráulica (2,8%). Las centrales de producción de ciclo combinado se han configurado como la principal tecnología en la actividad de generación.

En relación con lo anterior, es necesario destacar que la producción de las instalaciones de generación eólicas supuso el 39% de la energía generada por las instalaciones de generación del régimen especial y el 10% de la energía generada en el mes de junio de 2009.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de septiembre de 2009 con la registrada en el mismo mes de año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante centrales acogidas al régimen especial se ha incrementado en 5,6 puntos porcentuales, mientras que la producción de las centrales del resto de tecnologías se ha reducido. En particular, la producción de las centrales de carbón se ha reducido en 3,4 puntos porcentuales, la producción de las centrales hidráulicas 1,6 puntos porcentuales y la producción de ciclos combinados en 1,3 puntos porcentuales.



### **Evolución de la demanda en consumo y estructura tarifaria**

Durante el mes de junio de 2009, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 7,64%, con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación es consecuencia de una reducción de la demanda de los consumidores conectados a los niveles de tensión 2 (-9,2%), 3 (-11,1%) y 4 (-24,8%), parcialmente compensado por una reducción inferior a la media de la demanda de los consumidores de baja tensión (-7,4%) y de los conectados al nivel de tensión 1 (-2,8%).

Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional correspondiente a los últimos doce meses (julio 2008 - junio 2009) ascendió al -4,10%. Dicha variación fue consecuencia de una reducción de la demanda de los consumidores conectados en alta tensión del 7,7%, parcialmente compensado por una reducción de la demanda del -0,3% de los consumidores conectados en baja tensión.

### **Tarifas de Último Recurso**

Durante el mes de julio de 2009 el 93% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, que representan el 90,2% de la energía consumida en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Asimismo, durante el citado mes los comercializadores de último recurso abastecieron al 72% de los clientes de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW, al 13% de los conectados al nivel de tensión 1, al 10% de los conectados al nivel de tensión 2 y al 5,5% de los conectados al nivel de tensión 3. Dichos comercializadores no abastecieron, durante el citado mes, a ningún consumidor acogido al nivel de tensión 4.

En relación con el coste de energía soportado por los CUR, cabe destacar que durante el mes de julio de 2009 el coste de adquisición estimado de los CUR fue un 18,7% (46,08 €/MWh que incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado spot como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR) superior al coste de energía incluido en las TUR (54,71 €/MWh).



### **Costes previstos del sistema para el ejercicio 2009**

La Orden ITC/1723/2009, de 26 de junio, por la que se revisan los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2009 y las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial, establece las tarifas de acceso aplicables a partir del 1 de enero de 2009.

La citada Orden revisa los porcentajes destinados a la recuperación de los costes específicos, y de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto Ley 6/2009, limita el déficit de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas en el sector eléctrico desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2009, ambos inclusive, a 3.500 Millones de Euros.

Utilizando la información contenida en las Órdenes ITC/3801/2008, ITC/1723/2009 y la memoria que acompañó a la propuesta de Orden de diciembre de 2008, esta Comisión ha confeccionado el escandallo de acceso previsto para el año 2009, que se incluye en el apartado 5 de este boletín.

Asimismo, durante los últimos meses se ha publicado la normativa necesaria para la entrada en funcionamiento de las Tarifas de Último Recurso (TUR).

En particular, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica, ha designado los comercializadores de último recurso, sus derechos y obligaciones, y el régimen jurídico de los consumidores acogidos a las TUR.

La Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y el procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica, ha establecido el mecanismo de traspaso de clientes del sistema a tarifa al sistema de tarifa de último recurso, la estructura de las tarifas de último recurso y el procedimiento de cálculo del precio de las tarifas de último recurso, así como, las condiciones de aplicación del suministro de los consumidores que, sin tener derecho a acogerse a la tarifa de último recurso, transitoriamente carezcan de un contrato de suministro en vigor con un comercializador y continúen consumiendo electricidad.

Finalmente, la Resolución de 29 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, ha establecido las tarifas de último recurso a aplicar en el segundo semestre de 2009.

Por otra parte, la Resolución de 26 de junio de 2009, de la Secretaría de Estado de Energía, ha establecido el procedimiento de puesta en marcha del bono social.

### **Evolución del mercado de producción**

En el mes de septiembre de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,677 c€/kWh, un 3,8% superior al registrado en agosto de 2009 y un 50,4% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

El precio medio ponderado final de los comercializadores y clientes cualificados fue en septiembre de 2009 un 6% superior al registrado en agosto de 2009 y un 48,5% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior. Asimismo, durante dicho mes el precio final de los comercializadores de último recurso (4,131 c€/kWh) fue un 2,3% superior al de comercializadores y consumidores cualificados (4,040 c€/kWh).

Cabe destacar, que el precio medio ponderado del mercado diario entre enero y septiembre de 2009 fue un 40,1% inferior al registrado en 2008, mientras que el precio final de los comercializadores y clientes cualificados fue de un 39,1% inferior, situando los precios del mercado en los niveles registrados en 2002.

De forma destacada, en el mes de septiembre de 2009 la diferencia de precios entre España y Portugal se situó en 0,024 c€/kWh, ligeramente inferior a la registrada en el mes de agosto de 2009 (0,044 c€/kWh). Este diferencial entre ambos mercados en el mes de septiembre de 2009 es consecuencia del incremento de precios registrado en España (3,8%) y del incremento registrado en Portugal (3,1%) respecto del mes anterior.

Cabe señalar que las diferencias de precios entre la zona portuguesa y la zona española ha mostrado un tendencia decreciente desde diciembre de 2007, cuando alcanzó el valor de 1,600 c€/kWh.

Durante el mes de septiembre, el procedimiento de "market splitting" se aplicó durante el 15% de las horas y sobre el 14% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 20% de las horas y al 19% de la energía intercambiada.



### 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 durante el periodo considerado. 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 junio de 2009 la facturación media del suministro eléctrico de los consumidores nacionales se hubiera reducido en un 26% respecto de la facturación media del mismo mes del año anterior. Esta reducción hubiera sido consecuencia de un incremento del 12% del componente de acceso, compensado por una reducción del 8% de los pagos por capacidad y del 39% de la facturación por energía.

Durante los últimos 12 meses, (julio 2008 - junio de 2009) la facturación media por el suministro eléctrico del consumidor medio se hubiera incrementado en un 1% sobre la registrada entre julio 2007 y junio 2008, consecuencia de un incremento del 6% de la facturación por tarifas de acceso, de una reducción del 17% de la facturación por pagos por capacidad y de un mantenimiento de la facturación de energía

Por grupos tarifarios, entre julio de 2008 y junio de 2009 la facturación media del consumidor medio conectado en baja tensión, media tensión y nivel de tensión 1 se hubiera incrementado en un 2%, 7% y 2%, respectivamente. Por otra parte, se hubiera mantenido la facturación media del nivel de tensión 3 y reducido en un 2% la correspondiente al nivel de tensión 4%.

Cabe destacar que durante dicho periodo el importe de los pagos regulados, esto es, en concepto de tarifas de acceso y pagos por capacidad, hubiera representado el 43% del coste del suministro eléctrico para los consumidores de baja tensión, el 24% del coste para los consumidores de media tensión y el 14% para los consumidores de alta tensión.

### Conclusiones

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de septiembre de 2009 un 1,27% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (agosto 2008 - septiembre 2009) en el -4,01%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de marzo un 1,35%, mientras que en los sistemas extrapeninsulares e insulares se incrementó en un 0,06%.

Durante el mes de junio de 2009, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 7,64%, con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación es consecuencia de una reducción de la demanda de los consumidores conectados a los niveles de tensión 2 (-9,2%), 3 (-11,1%) y 4 (-24,8%), parcialmente compensado por una reducción inferior a la media de la demanda de los consumidores de baja tensión (-7,4%) y de los conectados al nivel de tensión 1 (-2,8%).

Durante el mes de julio de 2009 el 93% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, que representan el 90,2% de la energía consumida en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Asimismo, durante el citado mes los comercializadores de último recurso abastecieron al 72% de los clientes de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW, al 13% de los conectados al nivel de tensión 1, al 10% de los conectados al nivel de tensión 2 y al 5,5% de los conectados al nivel de tensión 3. Dichos comercializadores no abastecieron, durante el citado mes, a ningún consumidor acogido al nivel de tensión 4.

En el mes de septiembre de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,677 c€/kWh, un 3,8% superior al registrado en agosto de 2009 y un 50,4% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

En relación con el coste de energía soportado por los CUR, cabe destacar que durante el mes de julio de 2009 el coste de adquisición estimado de los CUR fue un 18,7% (46,08 €/MWh que incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado organizado como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR) superior al coste de energía incluido en las TUR (54,71 €/MWh).



Comisión  
Nacional  
de Energía

## BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2009

# INDICADORES ELÉCTRICOS

# BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2009

## 1. Demanda en barras de central

### Demanda nacional

| Mes          | GWh            |                |                | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior |          | % Variación<br>s/acumulado<br>anual |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------------|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007           | 2008           | 2009           |                                            |          |                                     |          |                                      |          |
|              |                |                |                | 08 s/ 07                                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                            | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
| Enero        | 25.362         | 25.661         | 24.936         | 1,18                                       | -2,83    | 1,18                                | -2,83    | 2,92                                 | 0,44     |
| Febrero      | 22.236         | 23.703         | 21.815         | 6,60                                       | -7,96    | 3,71                                | -5,29    | 3,49                                 | -0,76    |
| Marzo        | 23.743         | 23.503         | 22.093         | -1,01                                      | -6,00    | 2,14                                | -5,52    | 3,12                                 | -1,18    |
| Abril        | 21.336         | 22.592         | 20.023         | 5,89                                       | -11,37   | 3,00                                | -6,91    | 2,93                                 | -2,55    |
| Mayo         | 22.005         | 22.126         | 20.716         | 0,55                                       | -6,37    | 2,53                                | -6,81    | 2,77                                 | -3,09    |
| Junio        | 22.283         | 22.291         | 21.693         | 0,03                                       | -2,68    | 2,13                                | -6,15    | 2,68                                 | -3,31    |
| Julio        | 24.236         | 24.521         | 24.048         | 1,17                                       | -1,93    | 1,98                                | -5,52    | 2,84                                 | -3,57    |
| Agosto       | 22.482         | 23.053         | 22.795         | 2,54                                       | -1,12    | 2,05                                | -4,98    | 2,85                                 | -3,86    |
| Septiembre   | 22.169         | 22.294         | 22.012         | 0,57                                       | -1,27    | 1,89                                | -4,58    | 2,86                                 | -4,01    |
| Octubre      | 22.450         | 22.192         | -              | -1,15                                      |          | 1,59                                |          | 2,44                                 |          |
| Noviembre    | 23.697         | 23.021         | -              | -2,85                                      |          | 1,17                                |          | 1,41                                 |          |
| Diciembre    | 24.927         | 24.225         | -              | -2,82                                      |          | 0,81                                |          | 0,81                                 |          |
| <b>Anual</b> | <b>276.927</b> | <b>279.181</b> | <b>200.132</b> |                                            |          |                                     |          |                                      |          |

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

### Demanda peninsular

| Mes          | GWh            |                |                | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior |          | % Variación<br>s/acumulado<br>anual |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------------|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007           | 2008           | 2009           |                                            |          |                                     |          |                                      |          |
|              |                |                |                | 08 s/ 07                                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                            | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
| Enero        | 24.079         | 24.344         | 23.606         | 1,10                                       | -3,03    | 1,10                                | -3,03    | 2,88                                 | 0,37     |
| Febrero      | 21.096         | 22.469         | 20.639         | 6,51                                       | -8,15    | 3,63                                | -5,49    | 3,43                                 | -0,85    |
| Marzo        | 22.485         | 22.223         | 20.838         | -1,16                                      | -6,23    | 2,03                                | -5,73    | 3,06                                 | -1,28    |
| Abril        | 20.149         | 21.366         | 18.841         | 6,04                                       | -11,82   | 2,95                                | -7,17    | 2,88                                 | -2,69    |
| Mayo         | 20.749         | 20.850         | 19.486         | 0,49                                       | -6,54    | 2,48                                | -7,05    | 2,72                                 | -3,25    |
| Junio        | 20.977         | 20.986         | 20.379         | 0,04                                       | -2,89    | 2,09                                | -6,39    | 2,64                                 | -3,48    |
| Julio        | 22.775         | 23.034         | 22.535         | 1,14                                       | -2,17    | 1,95                                | -5,76    | 2,81                                 | -3,76    |
| Agosto       | 21.014         | 21.553         | 21.288         | 2,57                                       | -1,23    | 2,02                                | -5,21    | 2,83                                 | -4,06    |
| Septiembre   | 20.825         | 20.913         | 20.630         | 0,42                                       | -1,35    | 1,85                                | -4,80    | 2,83                                 | -4,20    |
| Octubre      | 21.132         | 20.890         | -              | -1,15                                      |          | 1,56                                |          | 2,41                                 |          |
| Noviembre    | 22.446         | 21.790         | -              | -2,92                                      |          | 1,13                                |          | 1,37                                 |          |
| Diciembre    | 23.616         | 22.890         | -              | -3,07                                      |          | 0,75                                |          | 0,79                                 |          |
| <b>Anual</b> | <b>261.342</b> | <b>263.310</b> | <b>188.241</b> |                                            |          |                                     |          |                                      |          |

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

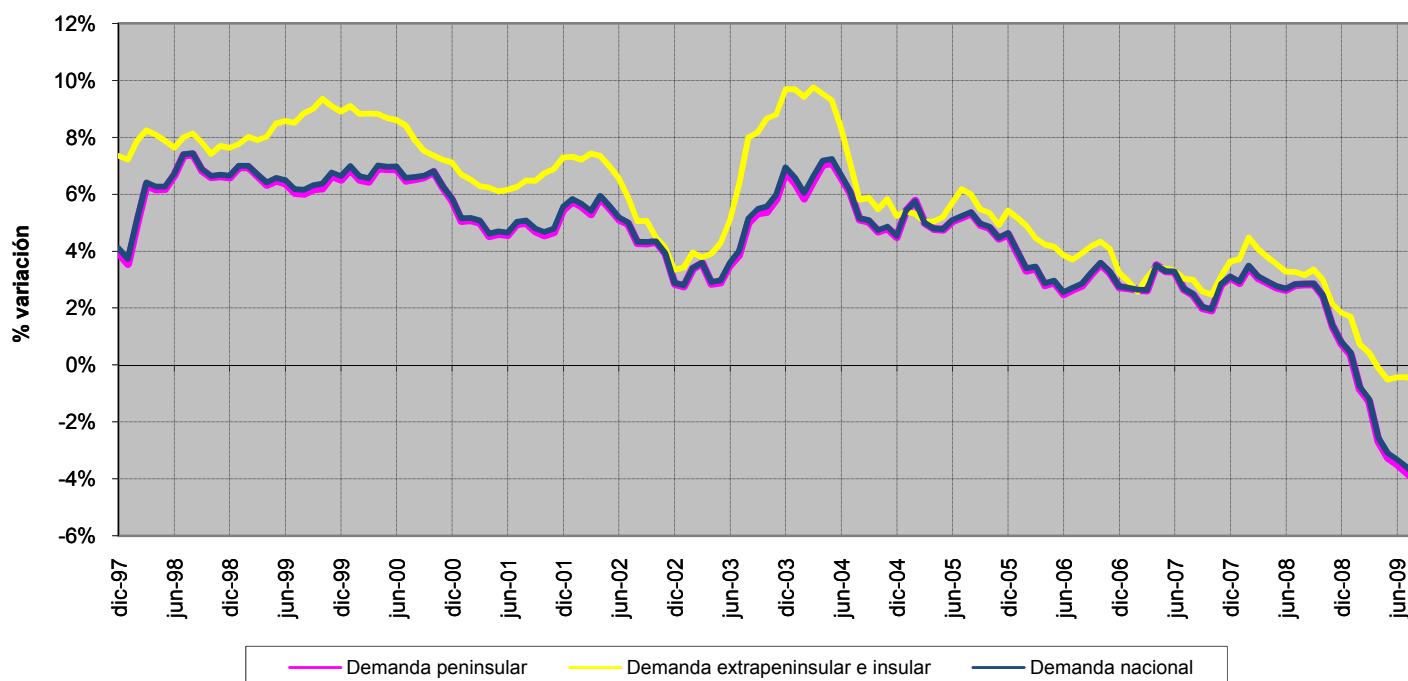
### 1. Demanda en barras de central

#### Demanda extrapeninsular e insular

| Mes          | GWh           |               |               | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior |          | % Variación<br>s/acumulado<br>anual |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------------|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007          | 2008          | 2009          |                                            |          |                                     |          |                                      |          |
|              |               |               |               | 08 s/ 07                                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                            | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
| Enero        | 1.283         | 1.316         | 1.330         | 2,62                                       | 1,02     | 2,62                                | 1,02     | 3,72                                 | 1,70     |
| Febrero      | 1.140         | 1.234         | 1.177         | 8,30                                       | -4,66    | 5,29                                | -1,73    | 4,48                                 | 0,73     |
| Marzo        | 1.258         | 1.280         | 1.255         | 1,70                                       | -1,96    | 4,06                                | -1,80    | 4,08                                 | 0,43     |
| Abril        | 1.187         | 1.226         | 1.181         | 3,30                                       | -3,66    | 3,88                                | -2,25    | 3,80                                 | -0,10    |
| Mayo         | 1.256         | 1.276         | 1.231         | 1,58                                       | -3,55    | 3,41                                | -2,52    | 3,54                                 | -0,52    |
| Junio        | 1.306         | 1.304         | 1.315         | -0,16                                      | 0,79     | 2,78                                | -1,95    | 3,28                                 | -0,44    |
| Julio        | 1.462         | 1.486         | 1.514         | 1,69                                       | 1,85     | 2,60                                | -1,33    | 3,27                                 | -0,42    |
| Agosto       | 1.468         | 1.500         | 1.507         | 2,13                                       | 0,50     | 2,53                                | -1,07    | 3,15                                 | -0,57    |
| Septiembre   | 1.344         | 1.381         | 1.382         | 2,76                                       | 0,06     | 2,56                                | -0,94    | 3,36                                 | -0,80    |
| Octubre      | 1.318         | 1.302         | -             | -1,22                                      |          | 2,18                                |          | 2,98                                 |          |
| Noviembre    | 1.251         | 1.231         | -             | -1,59                                      |          | 1,85                                |          | 2,15                                 |          |
| Diciembre    | 1.312         | 1.334         | -             | 1,74                                       |          | 1,84                                |          | 1,84                                 |          |
| <b>Anual</b> | <b>15.585</b> | <b>15.871</b> | <b>11.891</b> |                                            |          |                                     |          |                                      |          |

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

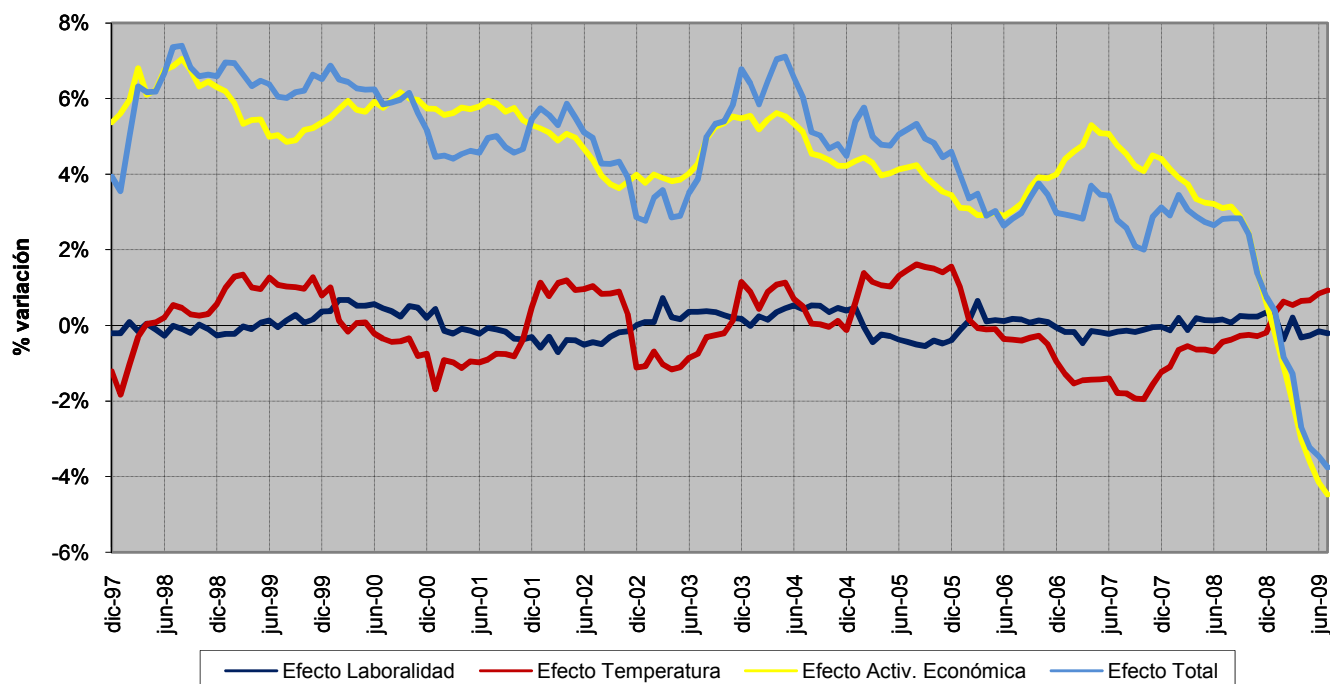
#### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



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

### 1. Demanda en barras de central

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



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

### Previsión REE de la demanda peninsular

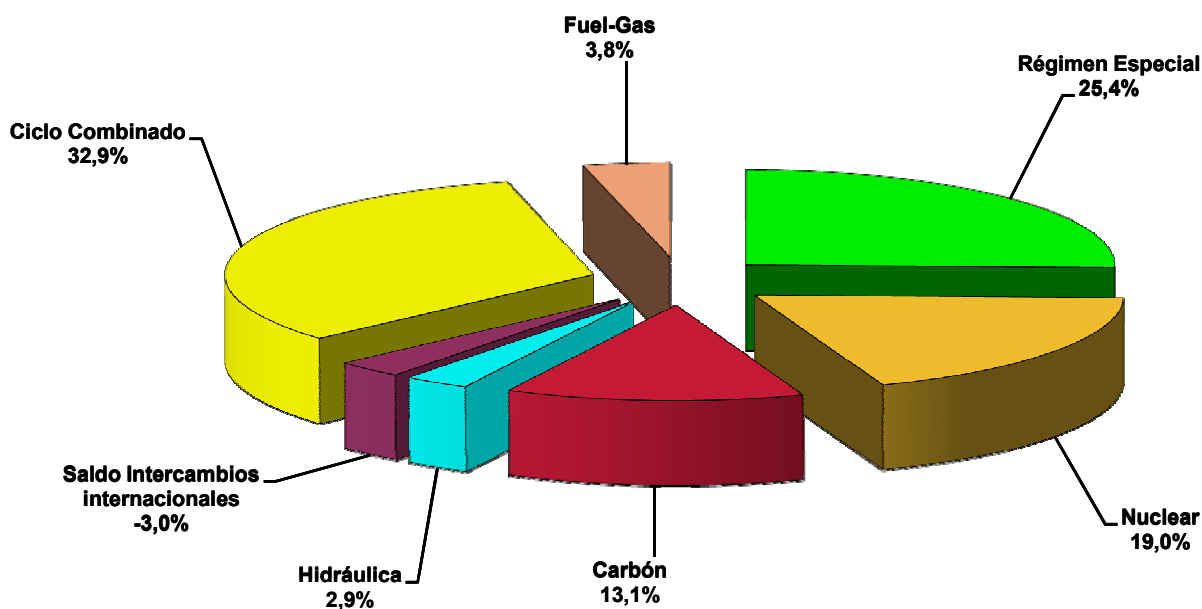
| Mes        | 2009   |                                            |                                      | 2010   |                                            |                                      |
|------------|--------|--------------------------------------------|--------------------------------------|--------|--------------------------------------------|--------------------------------------|
|            | GWh    | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior | % Variación<br>s/últimos<br>12 meses | GWh    | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior | % Variación<br>s/últimos<br>12 meses |
| Enero      | 23.606 | - 3,03                                     | 0,37                                 | 23.386 | - 0,93                                     | 2,57                                 |
| Febrero    | 20.639 | - 8,15                                     | - 0,85                               | 20.787 | 0,72                                       | 1,83                                 |
| Marzo      | 20.838 | - 6,23                                     | - 1,28                               | 21.986 | 5,51                                       | 0,86                                 |
| Abril      | 18.841 | - 11,82                                    | - 2,69                               | 19.783 | 5,00                                       | 0,48                                 |
| Mayo       | 19.486 | - 6,54                                     | - 3,25                               | 19.887 | 2,06                                       | 1,18                                 |
| Junio      | 20.272 | - 2,89                                     | - 3,48                               | 20.720 | 1,67                                       | 1,55                                 |
| Julio      | 20.780 | - 2,17                                     | - 3,76                               | 22.195 | - 1,51                                     | 1,62                                 |
| Agosto     | 22.803 | - 1,23                                     | - 4,06                               | 21.435 | 0,69                                       | 1,78                                 |
| Septiembre | 20.240 | - 1,35                                     | - 4,20                               | 20.771 | 0,68                                       | 1,95                                 |
| Octubre    | 20.775 | - 0,55                                     | - 4,15                               | 20.241 | - 2,57                                     | 1,78                                 |
| Noviembre  | 22.013 | 1,02                                       | - 3,83                               |        |                                            |                                      |
| Diciembre  | 25.021 | 9,31                                       | - 2,76                               |        |                                            |                                      |

**Anual 255.313**

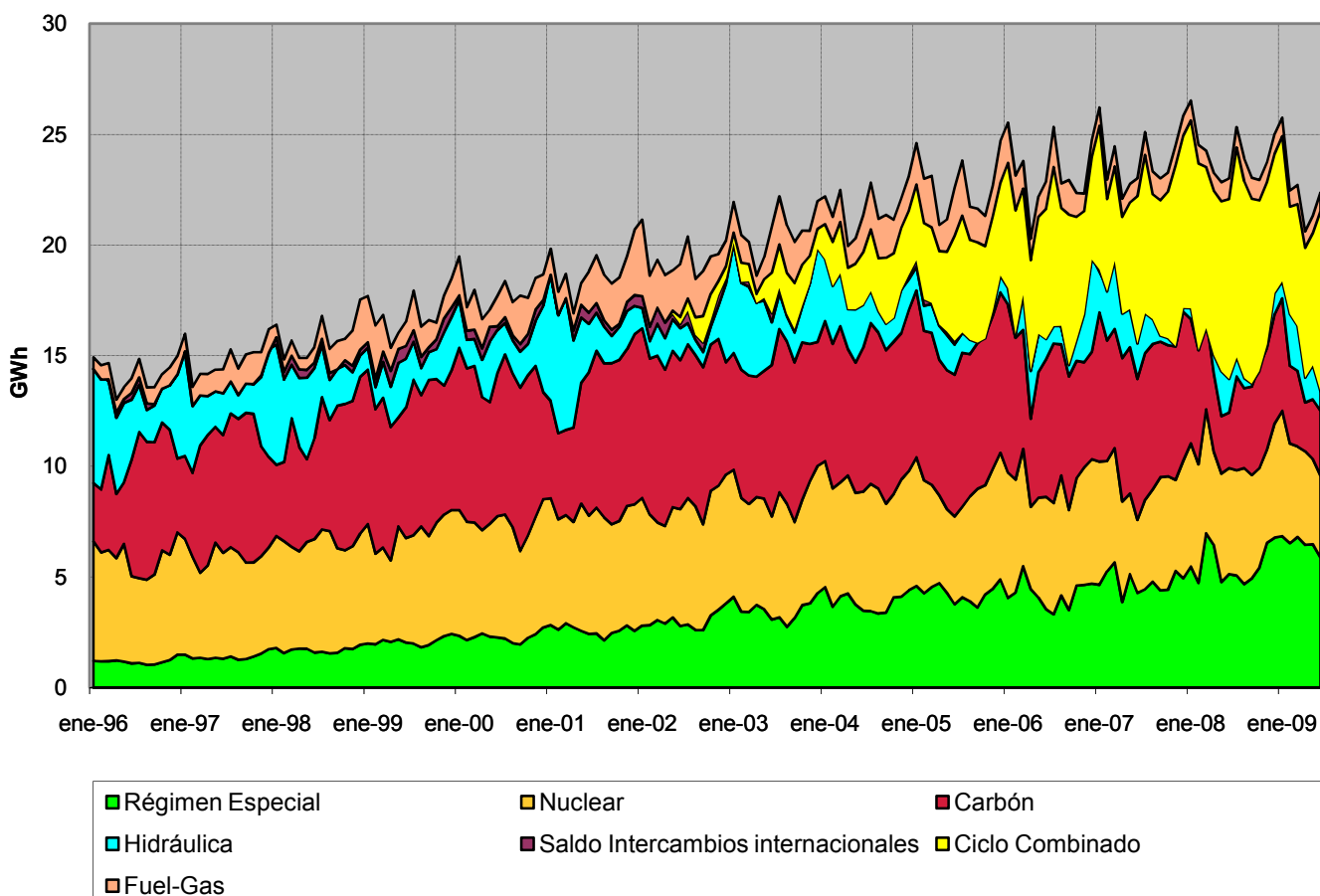
Fuente: REE

## 1. Demanda en barras de central

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

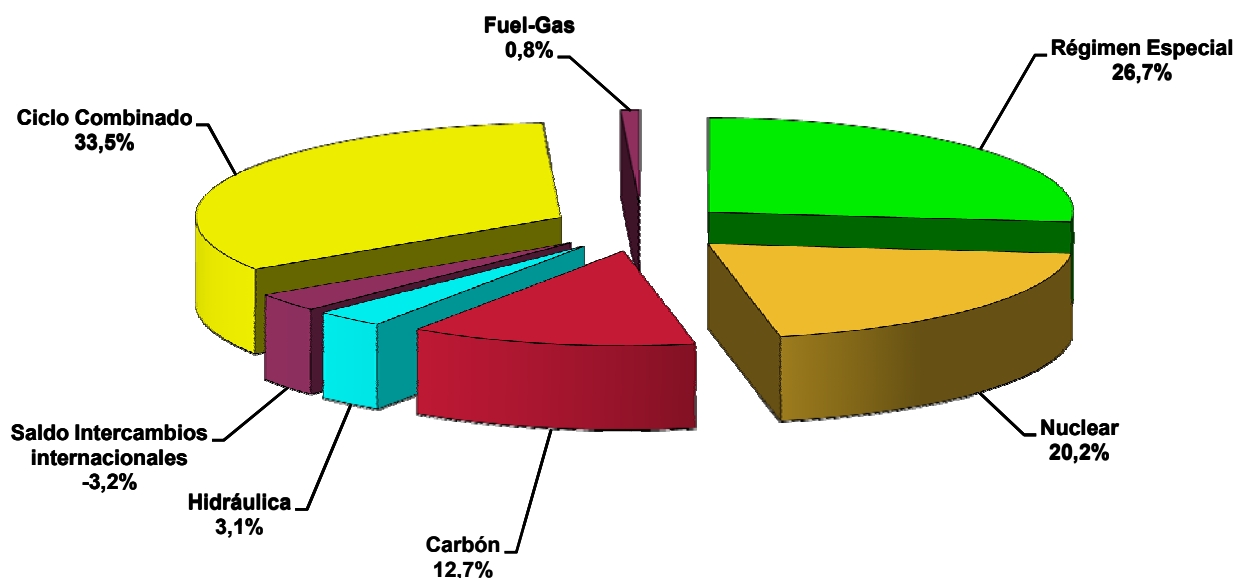


### Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2009

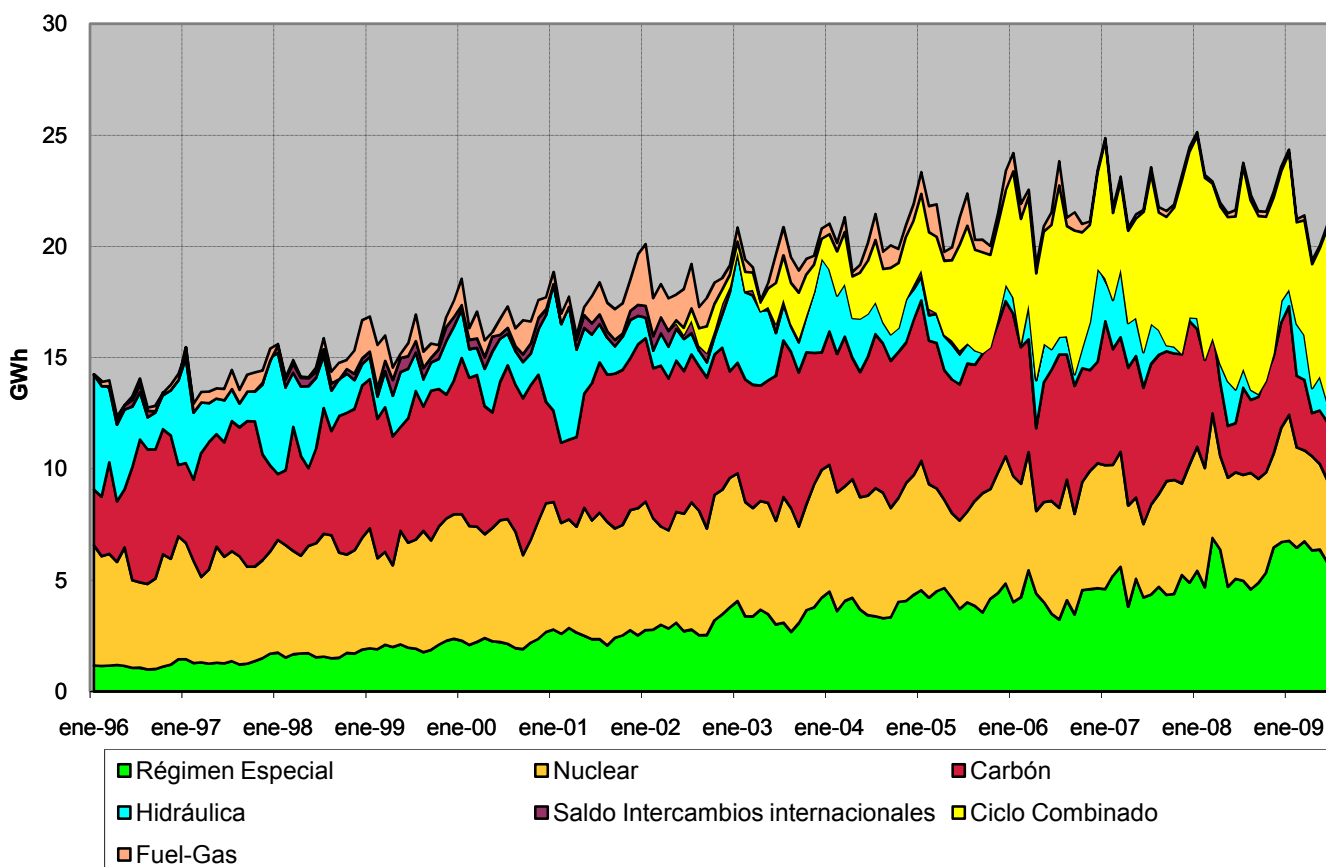


## 1. Demanda en barras de central

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

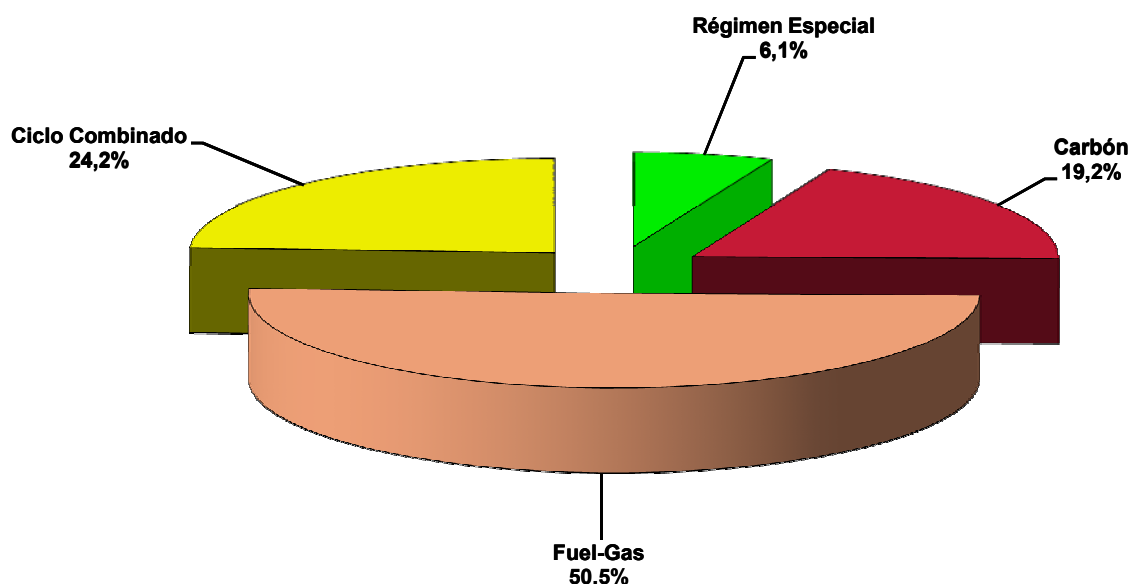


## Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2009

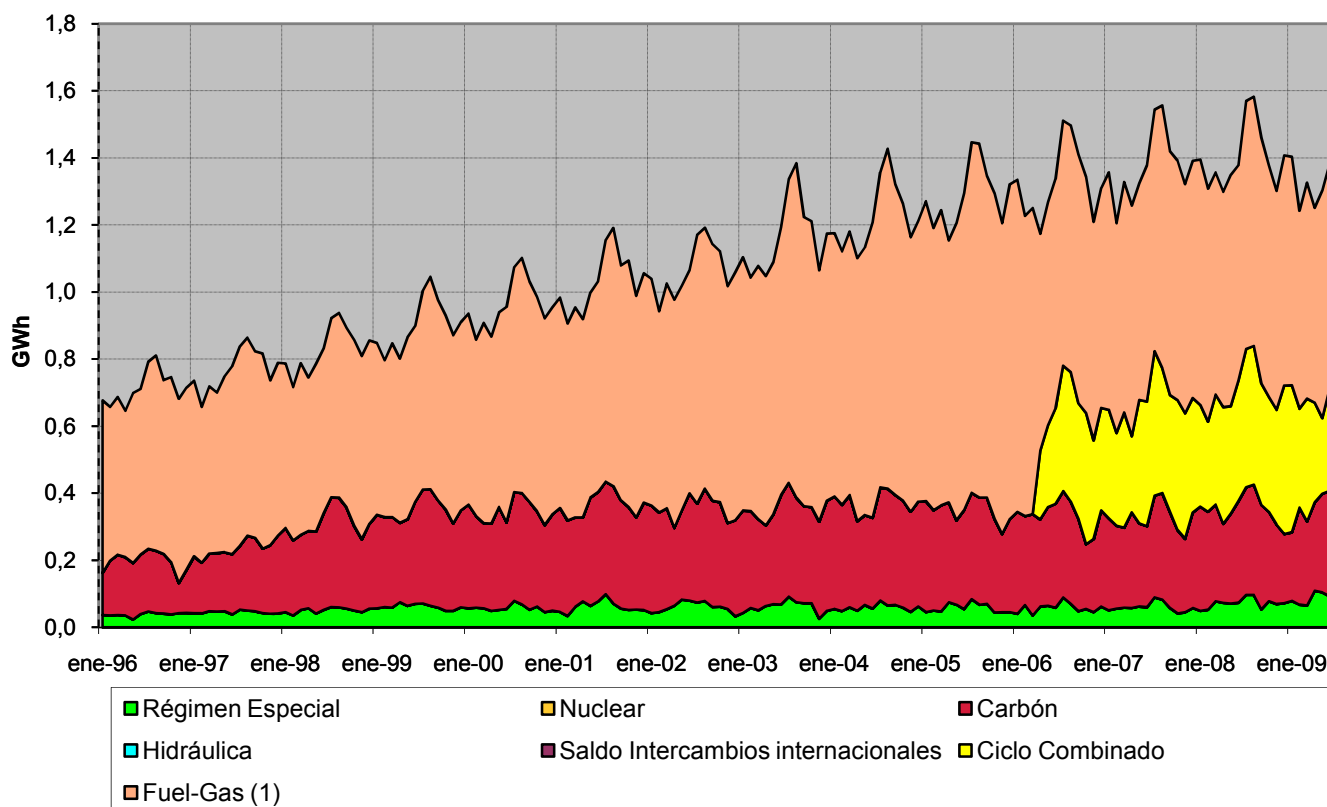


## 1. Demanda en barras de central

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



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



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

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

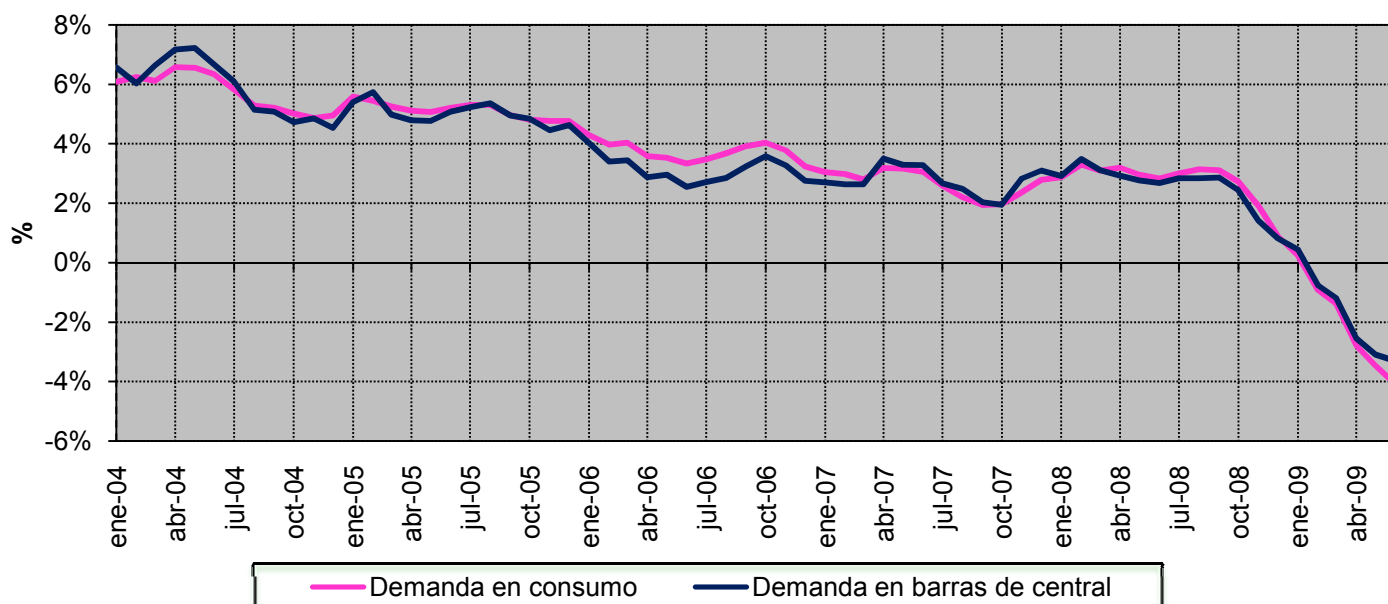
#### Energía consumida

| Mes          | GWh            |                |                | % Variación<br>s/mismo mes |          | % Variación<br>s/acumulado |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------------------|----------|----------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007           | 2008           | 2009           | año anterior               |          | anual                      |          | meses                                |          |
|              |                |                |                | 08 s/ 07                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
| Enero        | 21.935         | 22.584         | 21.602         | 2,96                       | -4,35    | 2,96                       | -4,35    | 2,87                                 | 0,24     |
| Febrero      | 19.730         | 20.990         | 19.345         | 6,39                       | -7,84    | 4,58                       | -6,03    | 3,30                                 | -0,93    |
| Marzo        | 21.213         | 21.237         | 20.107         | 0,11                       | -5,32    | 3,08                       | -5,80    | 3,11                                 | -1,39    |
| Abril        | 19.365         | 20.517         | 18.130         | 5,95                       | -11,64   | 3,75                       | -7,20    | 3,20                                 | -2,79    |
| Mayo         | 20.376         | 20.517         | 18.943         | 0,70                       | -7,67    | 3,15                       | -7,29    | 2,96                                 | -3,47    |
| Junio        | 20.355         | 20.387         | 18.830         | 0,16                       | -7,64    | 2,65                       | -7,35    | 2,83                                 | -4,10    |
| Julio        | 21.344         | 21.830         | 19.100         | 2,28                       | -12,51   | 2,60                       | -8,11    | 3,00                                 | -5,37    |
| Agosto       | 20.244         | 20.831         | 4.536          | 2,90                       | -78,22   | 2,63                       | -16,76   | 3,14                                 | -12,04   |
| Septiembre   | 20.321         | 20.575         | -              | 1,25                       | -        | 2,48                       | -        | 3,11                                 | -        |
| Octubre      | 20.796         | 20.684         | -              | -0,54                      | -        | 2,18                       | -        | 2,72                                 | -        |
| Noviembre    | 20.934         | 20.110         | -              | -3,94                      | -        | 1,61                       | -        | 1,90                                 | -        |
| Diciembre    | 21.697         | 20.267         | -              | -6,59                      | -        | 0,89                       | -        | 0,89                                 | -        |
| <b>Anual</b> | <b>248.309</b> | <b>250.531</b> | <b>140.592</b> |                            |          |                            |          |                                      |          |

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

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



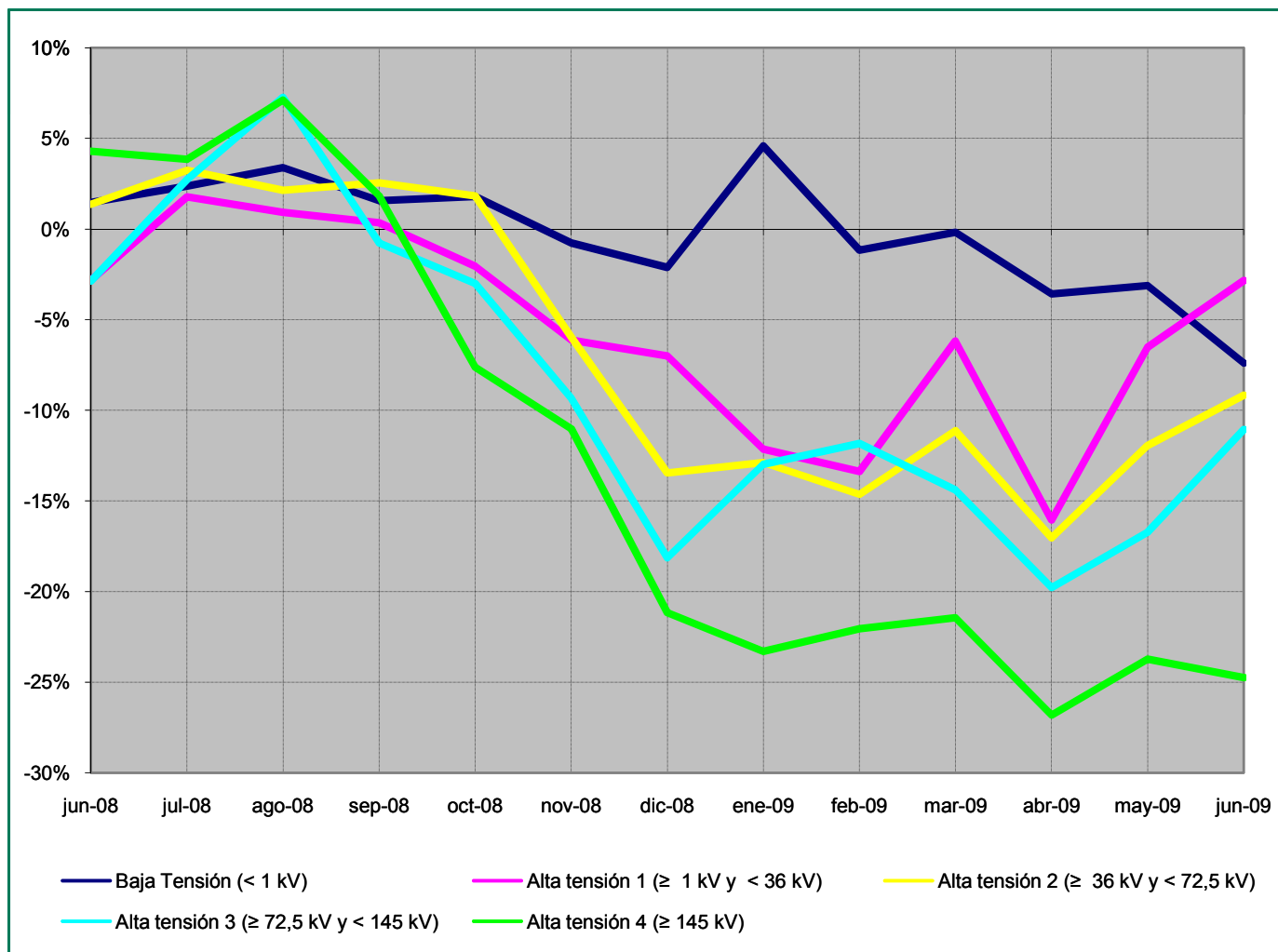
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) | Otros Consumos | TOTAL  |
|------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|--------|
| 2009 enero | 4,6%                  | -12,2%                            | -12,9%                               | -13,0%                                | -23,3%                    | -36,1%         | -4,3%  |
| febrero    | -1,2%                 | -13,4%                            | -14,6%                               | -11,8%                                | -22,1%                    | 9,5%           | -7,8%  |
| marzo      | -0,2%                 | -6,2%                             | -11,1%                               | -14,4%                                | -21,4%                    | -9,3%          | -5,3%  |
| abril      | -3,6%                 | -16,1%                            | -17,1%                               | -19,8%                                | -26,8%                    | -58,3%         | -11,6% |
| mayo       | -3,1%                 | -6,5%                             | -12,0%                               | -16,7%                                | -23,7%                    | -52,3%         | -7,7%  |
| junio      | -7,4%                 | -2,8%                             | -9,2%                                | -11,1%                                | -24,8%                    | 151,2%         | -7,6%  |



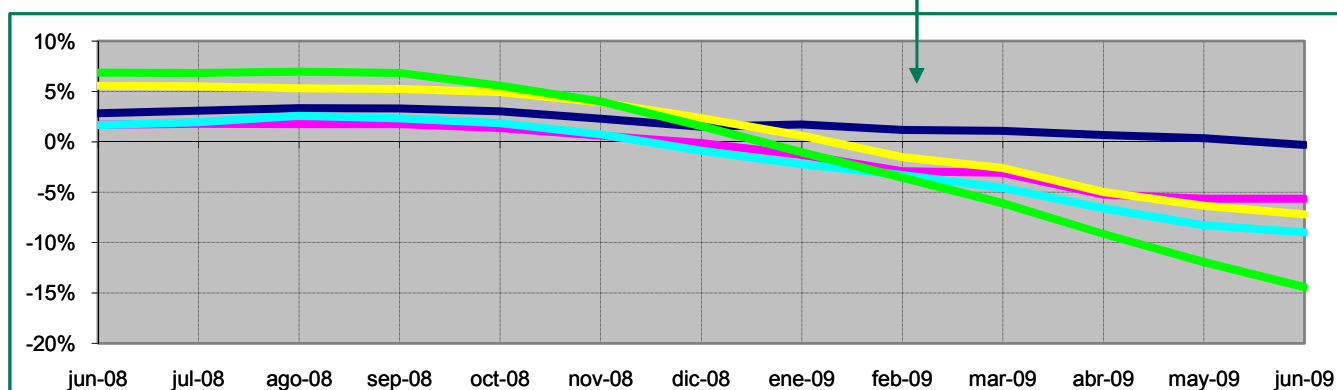
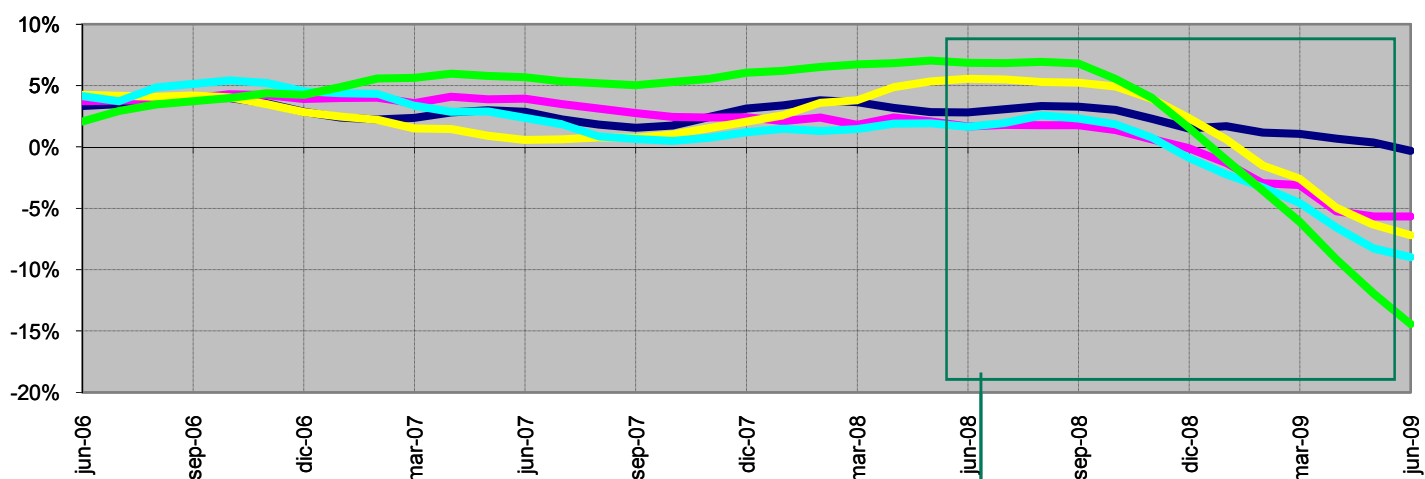
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) en los gráficos.

### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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

| Año        | Baja Tensión (< 1 kV) | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | Otros Consumos | TOTAL |
|------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|-------|
| 2009 enero | 1,7%                  | -1,3%                             | 0,6%                                 | -2,2%                                 | -1,0%                     | -24,8%         | 0,2%  |
| febrero    | 1,2%                  | -2,9%                             | -1,5%                                | -3,3%                                 | -3,5%                     | -21,6%         | -0,9% |
| marzo      | 1,1%                  | -3,1%                             | -2,6%                                | -4,6%                                 | -6,1%                     | -21,7%         | -1,4% |
| abril      | 0,7%                  | -5,2%                             | -5,0%                                | -6,6%                                 | -9,2%                     | -26,7%         | -2,8% |
| mayo       | 0,4%                  | -5,6%                             | -6,3%                                | -8,3%                                 | -11,9%                    | -24,1%         | -3,5% |
| junio      | -0,3%                 | -5,7%                             | -7,2%                                | -9,0%                                 | -14,4%                    | -16,0%         | -4,1% |



— Baja Tensión (< 1 kV)
 — Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 — Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) en los gráficos.

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

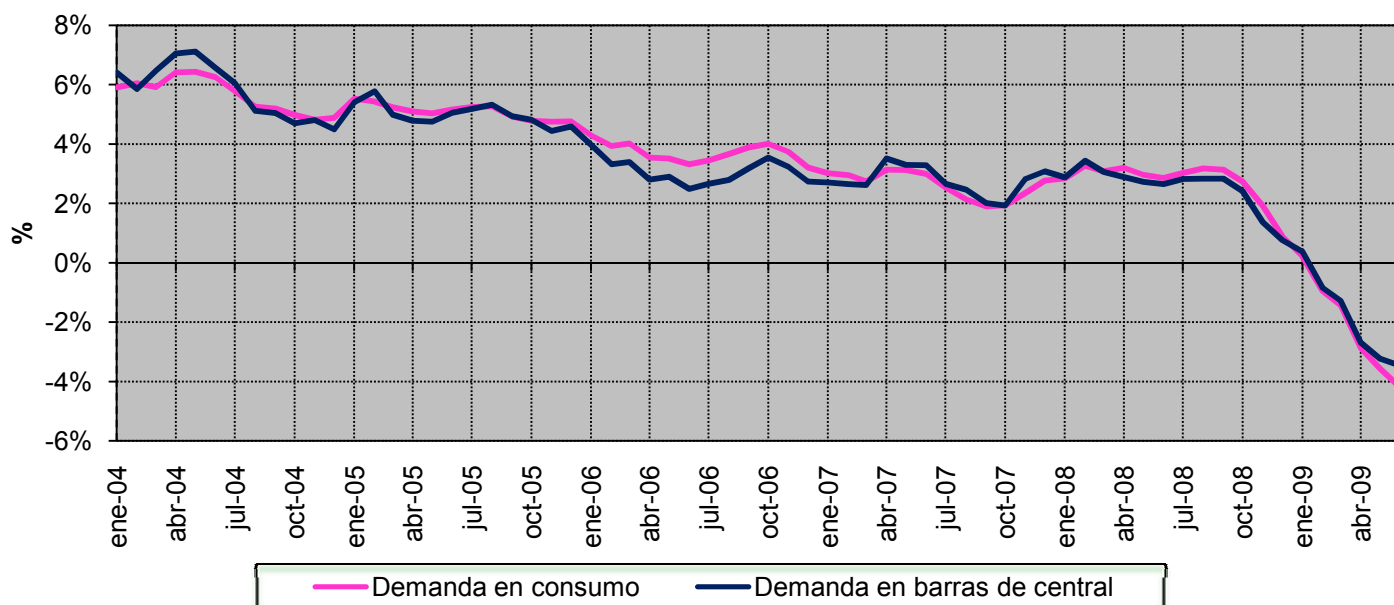
#### Energía consumida

| Mes          | GWh            |                |                | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior |          | % Variación<br>s/acumulado<br>anual |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------------|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007           | 2008           | 2009           |                                            |          |                                     |          |                                      |          |
|              |                |                |                | 08 s/ 07                                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                            | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
| Enero        | 20.818         | 21.418         | 20.426         | 2,88                                       | -4,63    | 2,88                                | -4,63    | 2,84                                 | 0,22     |
| Febrero      | 18.718         | 19.898         | 18.308         | 6,30                                       | -7,99    | 4,50                                | -6,25    | 3,27                                 | -0,96    |
| Marzo        | 20.090         | 20.093         | 18.993         | 0,01                                       | -5,47    | 2,99                                | -5,99    | 3,08                                 | -1,43    |
| Abril        | 18.291         | 19.415         | 17.090         | 6,14                                       | -11,97   | 3,73                                | -7,43    | 3,19                                 | -2,87    |
| Mayo         | 19.243         | 19.379         | 17.848         | 0,71                                       | -7,90    | 3,13                                | -7,52    | 2,96                                 | -3,57    |
| Junio        | 19.171         | 19.221         | 17.755         | 0,26                                       | -7,63    | 2,66                                | -7,54    | 2,86                                 | -4,21    |
| Julio        | 20.068         | 20.527         | 18.031         | 2,29                                       | -12,16   | 2,60                                | -8,22    | 3,02                                 | -5,44    |
| Agosto       | 18.953         | 19.507         | 4.305          | 2,92                                       | -77,93   | 2,64                                | -16,74   | 3,17                                 | -12,04   |
| Septiembre   | 19.109         | 19.336         | -              | 1,19                                       |          | 2,48                                |          | 3,13                                 |          |
| Octubre      | 19.612         | 19.505         | -              | -0,54                                      |          | 2,18                                |          | 2,73                                 |          |
| Noviembre    | 19.820         | 19.054         | -              | -3,86                                      |          | 1,62                                |          | 1,91                                 |          |
| Diciembre    | 20.547         | 19.182         | -              | -6,64                                      |          | 0,89                                |          | 0,89                                 |          |
| <b>Anual</b> | <b>234.439</b> | <b>236.536</b> | <b>132.757</b> |                                            |          |                                     |          |                                      |          |

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

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



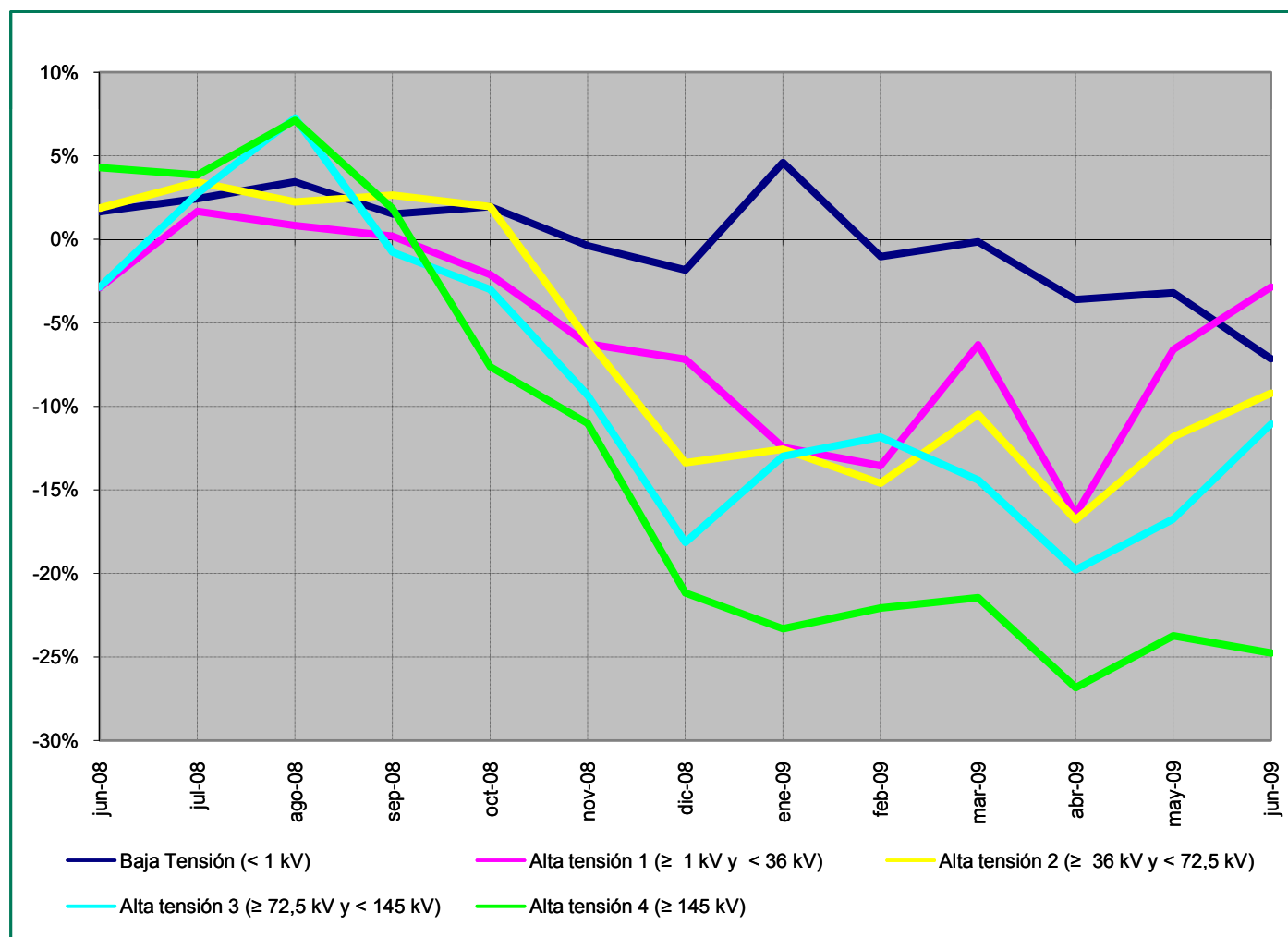
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) | Otros Consumos | TOTAL  |
|------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|--------|
| 2009 enero | 4,6%                  | -12,4%                            | -12,6%                               | -13,0%                                | -23,3%                    | -36,3%         | -4,6%  |
| febrero    | -1,0%                 | -13,5%                            | -14,6%                               | -11,8%                                | -22,1%                    | 10,2%          | -8,0%  |
| marzo      | -0,2%                 | -6,3%                             | -10,5%                               | -14,4%                                | -21,4%                    | -8,9%          | -5,5%  |
| abril      | -3,6%                 | -16,5%                            | -16,8%                               | -19,8%                                | -26,8%                    | -58,8%         | -12,0% |
| mayo       | -3,2%                 | -6,6%                             | -11,8%                               | -16,7%                                | -23,7%                    | -52,7%         | -7,9%  |
| junio      | -7,1%                 | -2,9%                             | -9,2%                                | -11,1%                                | -24,8%                    | 157,4%         | -7,6%  |



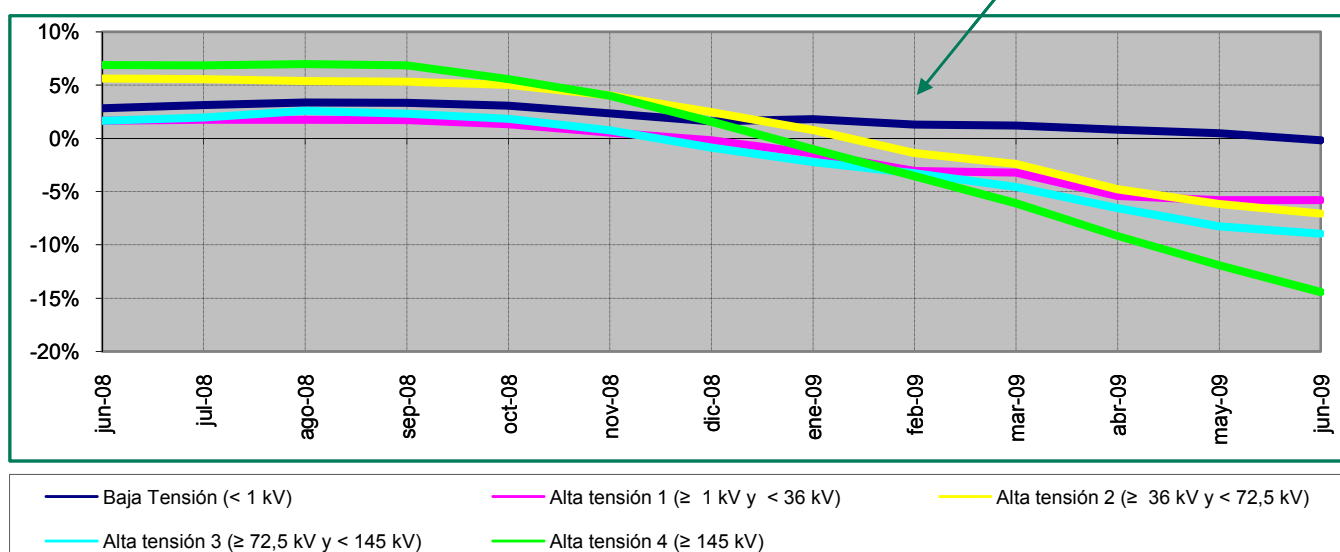
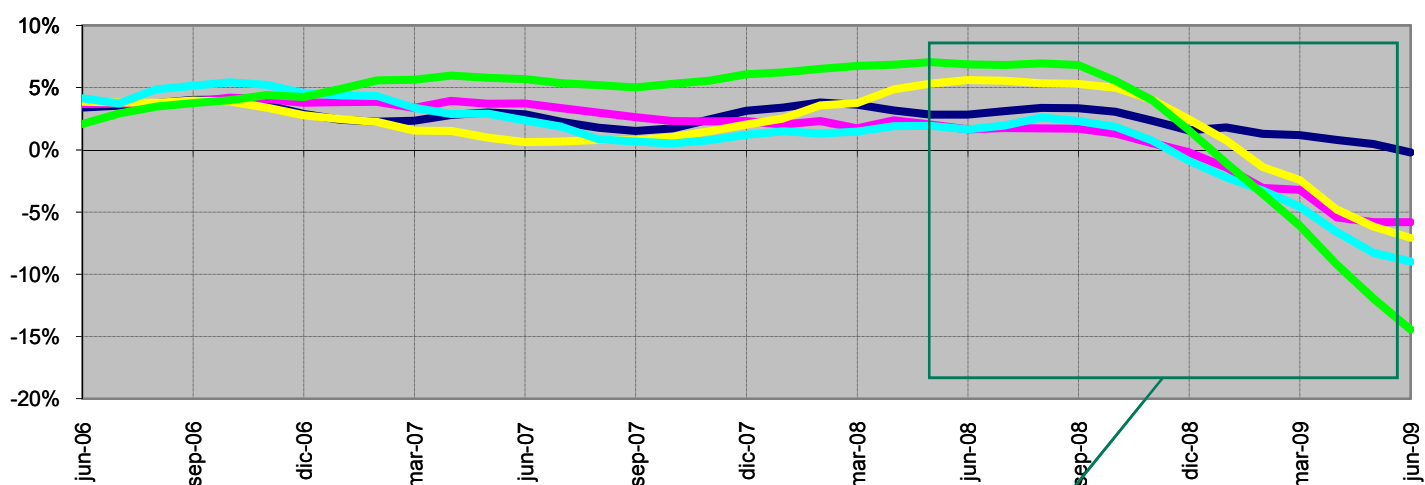
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) en los gráficos.

### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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

| Año        | Baja Tensión (< 1 kV) | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | Otros Consumos | TOTAL |
|------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|-------|
| 2009 enero | 1,8%                  | -1,4%                             | 0,8%                                 | -2,2%                                 | -1,0%                     | -24,5%         | 0,2%  |
| febrero    | 1,3%                  | -3,1%                             | -1,4%                                | -3,3%                                 | -3,5%                     | -21,5%         | -1,0% |
| marzo      | 1,2%                  | -3,2%                             | -2,4%                                | -4,6%                                 | -6,1%                     | -21,6%         | -1,4% |
| abril      | 0,8%                  | -5,4%                             | -4,8%                                | -6,6%                                 | -9,2%                     | -26,7%         | -2,9% |
| mayo       | 0,5%                  | -5,8%                             | -6,2%                                | -8,3%                                 | -11,9%                    | -24,1%         | -3,6% |
| junio      | -0,2%                 | -5,8%                             | -7,1%                                | -9,0%                                 | -14,4%                    | -15,9%         | -4,2% |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) en los gráficos.

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

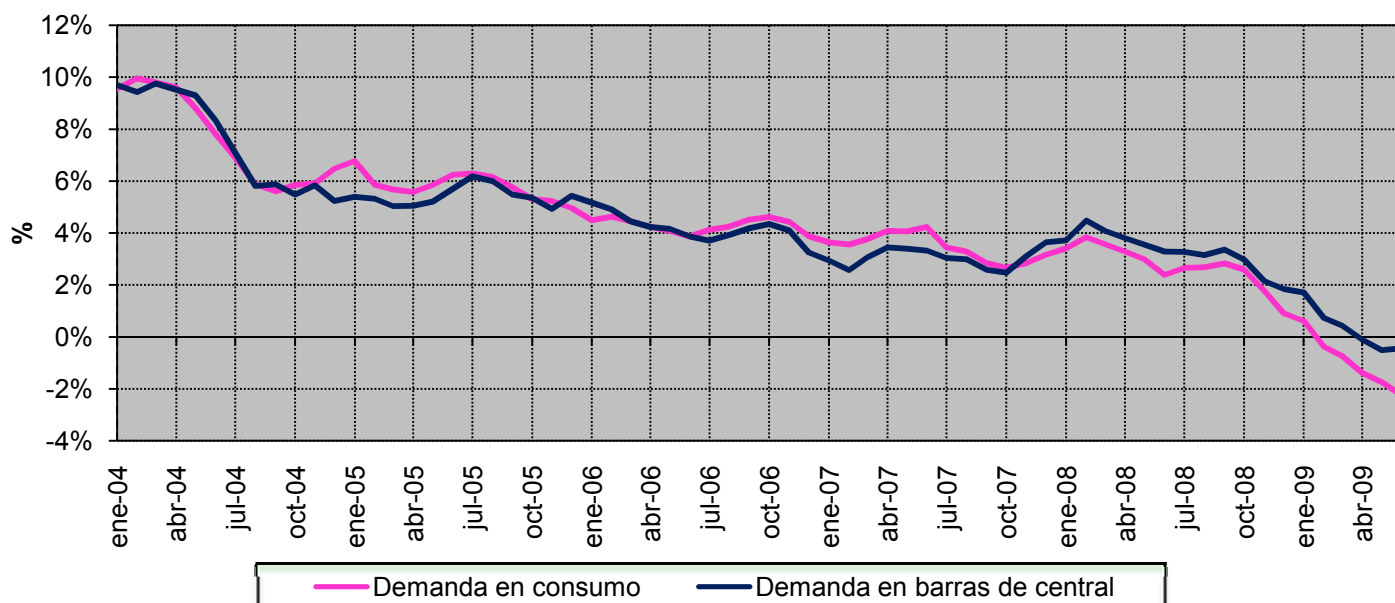
#### Energía consumida

| Mes          | GWh           |               |              | % Variación<br>s/mismo mes<br>año anterior |          | % Variación<br>s/acumulado<br>anual |          | % Variación<br>s/últimos 12<br>meses |          |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------------------------------------|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
|              | 2007          | 2008          | 2009         | 08 s/ 07                                   | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                            | 09 s/ 08 | 08 s/ 07                             | 09 s/ 08 |
|              |               |               |              |                                            |          |                                     |          |                                      |          |
| Enero        | 1.117         | 1.167         | 1.176        | 4,44                                       | 0,76     | 4,44                                | 0,76     | 3,41                                 | 0,61     |
| Febrero      | 1.012         | 1.093         | 1.037        | 7,96                                       | -5,10    | 6,11                                | -2,07    | 3,84                                 | -0,37    |
| Marzo        | 1.123         | 1.144         | 1.113        | 1,87                                       | -2,67    | 4,65                                | -2,27    | 3,57                                 | -0,74    |
| Abril        | 1.074         | 1.103         | 1.040        | 2,69                                       | -5,69    | 4,16                                | -3,11    | 3,28                                 | -1,39    |
| Mayo         | 1.133         | 1.139         | 1.095        | 0,52                                       | -3,81    | 3,41                                | -3,25    | 2,99                                 | -1,74    |
| Junio        | 1.184         | 1.165         | 1.074        | -1,55                                      | -7,83    | 2,52                                | -4,03    | 2,38                                 | -2,26    |
| Julio        | 1.276         | 1.303         | 1.069        | 2,08                                       | -17,95   | 2,45                                | -6,27    | 2,65                                 | -4,11    |
| Agosto       | 1.291         | 1.324         | 231          | 2,55                                       | -82,54   | 2,47                                | -16,97   | 2,68                                 | -12,08   |
| Septiembre   | 1.211         | 1.239         | -            | 2,26                                       |          | 2,44                                |          | 2,83                                 |          |
| Octubre      | 1.185         | 1.178         | -            | -0,52                                      |          | 2,14                                |          | 2,60                                 |          |
| Noviembre    | 1.114         | 1.056         | -            | -5,23                                      |          | 1,49                                |          | 1,77                                 |          |
| Diciembre    | 1.150         | 1.085         | -            | -5,62                                      |          | 0,90                                |          | 0,90                                 |          |
| <b>Anual</b> | <b>13.870</b> | <b>13.995</b> | <b>7.836</b> |                                            |          |                                     |          |                                      |          |

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

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



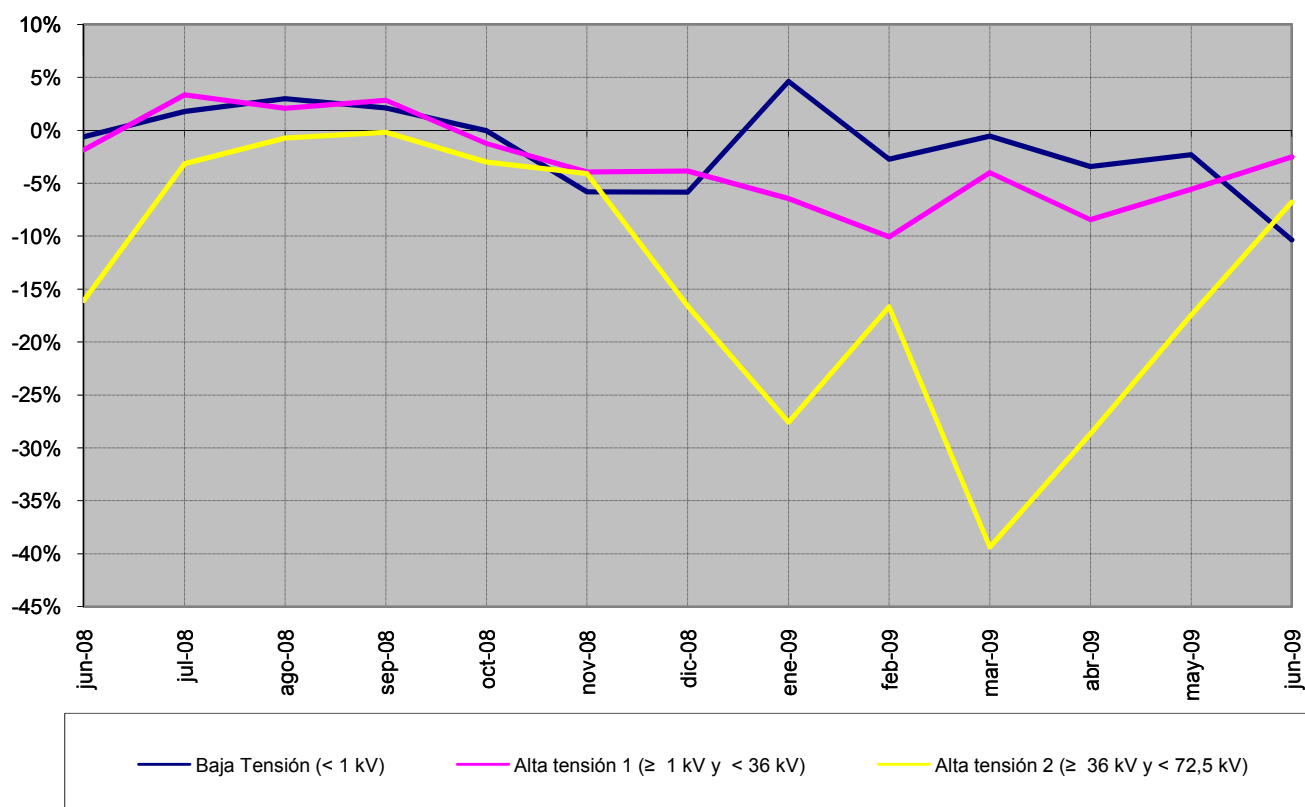
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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) | Otros Consumos | TOTAL |
|---------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|-------|
| 2009    |                       |                                   |                                      |                                       |                           |                |       |
| enero   | 4,6%                  | -6,4%                             | -27,6%                               |                                       |                           | -22,1%         | 0,8%  |
| febrero | -2,7%                 | -10,1%                            | -16,7%                               |                                       |                           | -25,5%         | -5,1% |
| marzo   | -0,6%                 | -4,0%                             | -39,4%                               |                                       |                           | -30,2%         | -2,7% |
| abril   | -3,4%                 | -8,4%                             | -28,7%                               |                                       |                           | -28,9%         | -5,7% |
| mayo    | -2,3%                 | -5,6%                             | -17,4%                               |                                       |                           | -36,3%         | -3,8% |
| junio   | -10,3%                | -2,5%                             | -6,8%                                |                                       |                           | -72,2%         | -7,8% |



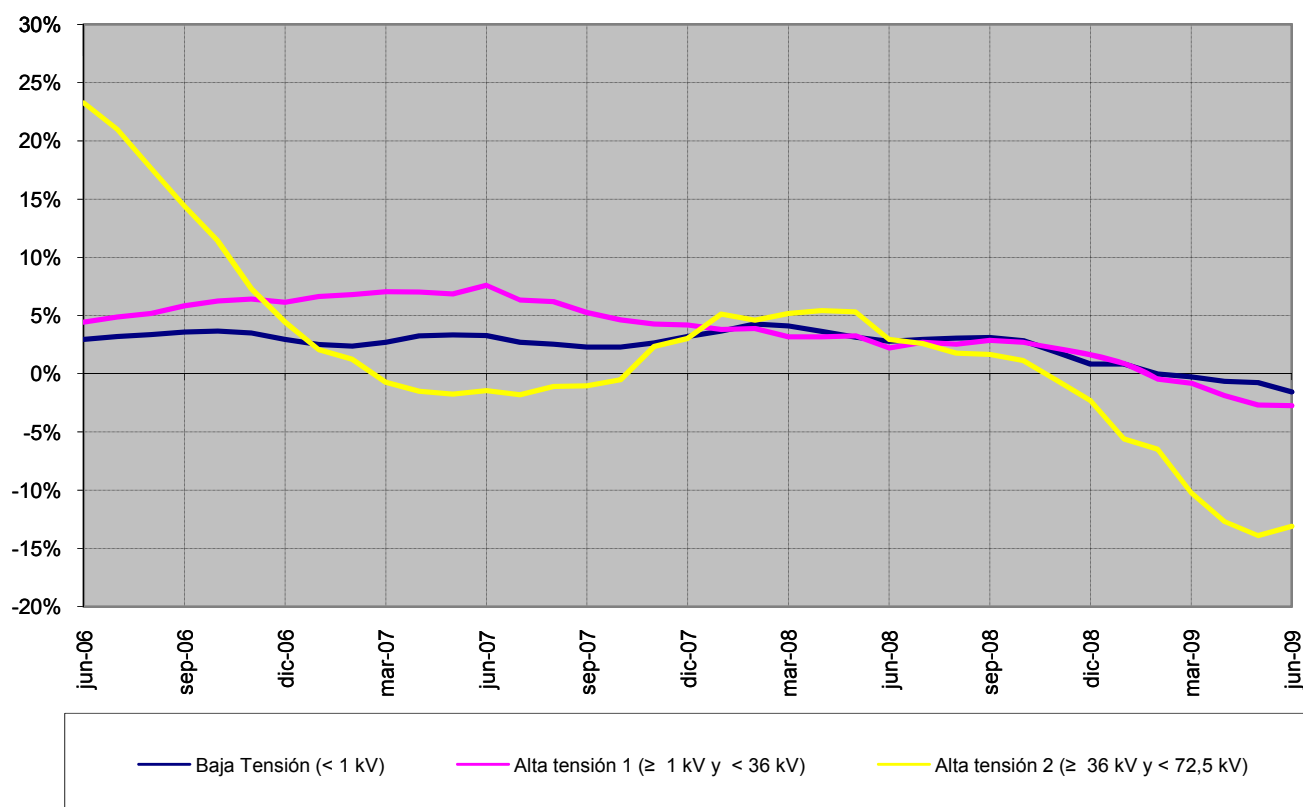
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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/últimos 12 meses por niveles de tensión

| Año        | Baja Tensión (< 1 kV) | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | Otros Consumos | TOTAL |
|------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------|-------|
| 2009 enero | 0,8%                  | 0,9%                              | -5,6%                                |                                       |                           | -35,2%         | 0,6%  |
| febrero    | 0,0%                  | -0,5%                             | -6,5%                                |                                       |                           | -26,9%         | -0,4% |
| marzo      | -0,3%                 | -0,8%                             | -10,2%                               |                                       |                           | -24,2%         | -0,7% |
| abril      | -0,6%                 | -1,9%                             | -12,7%                               |                                       |                           | -24,5%         | -1,4% |
| mayo       | -0,8%                 | -2,7%                             | -13,9%                               |                                       |                           | -20,9%         | -1,7% |
| junio      | -1,5%                 | -2,8%                             | -13,1%                               |                                       |                           | -24,6%         | -2,3% |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

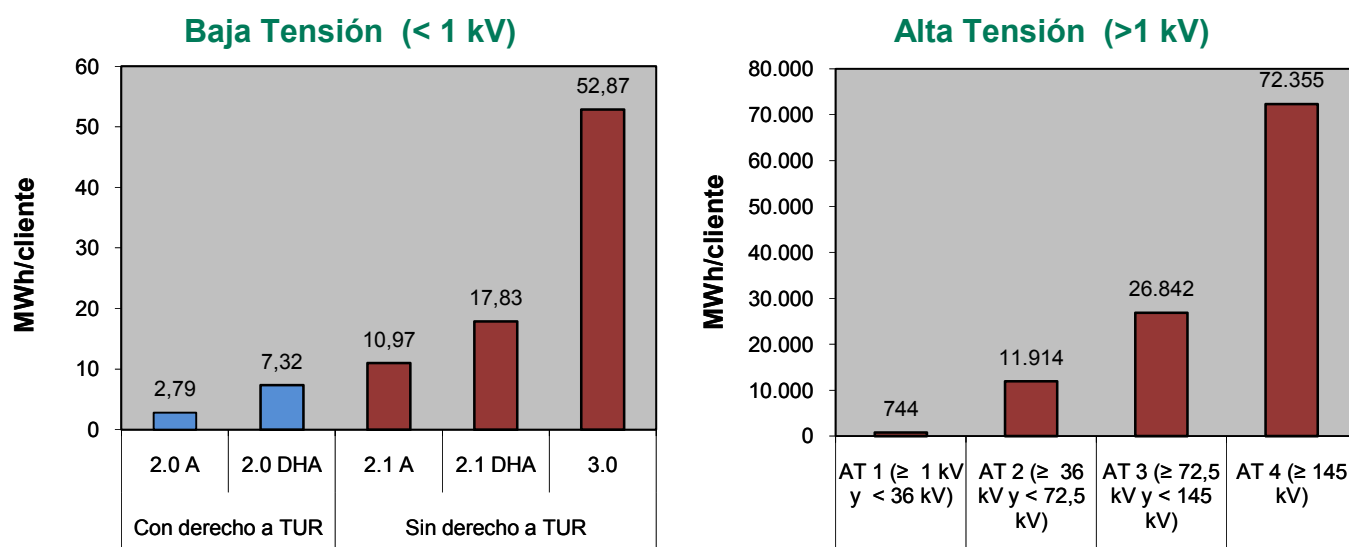
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

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

| Peaje                                 | Número de consumidores<br>(Número) |                    | Energía Consumida<br>(GWh) |                    | Tamaño medio<br>(MWh/cliente) |                    |
|---------------------------------------|------------------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-------------------------------|--------------------|
|                                       | 2008                               | jul 2008- jun 2009 | 2008                       | jul 2008- jun 2009 | 2008                          | jul 2008- jun 2009 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>26.698.262</b>                  | <b>26.778.858</b>  | <b>123.952</b>             | <b>123.233</b>     | <b>4,64</b>                   | <b>4,60</b>        |
| <b>Pc ≤ 10 kW</b>                     | <b>25.201.085</b>                  | <b>25.260.781</b>  | <b>75.290</b>              | <b>75.285</b>      | <b>2,99</b>                   | <b>2,98</b>        |
| 2.0 A                                 | 24.189.524                         | 24.182.508         | 67.000                     | 67.390             | 2,77                          | 2,79               |
| 2.0 DHA                               | 1.011.561                          | 1.078.273          | 8.289                      | 7.895              | 8,19                          | 7,32               |
| <b>Pc &gt; 10 kW</b>                  | <b>1.497.177</b>                   | <b>1.518.077</b>   | <b>48.662</b>              | <b>47.947</b>      | <b>32,50</b>                  | <b>31,58</b>       |
| 2.1 A                                 | 642.239                            | 620.963            | 7.251                      | 6.813              | 11,29                         | 10,97              |
| 2.1 DHA                               | 146.093                            | 179.720            | 2.973                      | 3.205              | 20,35                         | 17,83              |
| 3.0                                   | 708.845                            | 717.395            | 38.439                     | 37.929             | 54,23                         | 52,87              |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>97.919</b>                      | <b>97.919</b>      | <b>76.532</b>              | <b>72.891</b>      | <b>782</b>                    | <b>744</b>         |
| 3.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| 6.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>1.364</b>                       | <b>1.364</b>       | <b>17.387</b>              | <b>16.255</b>      | <b>12.744</b>                 | <b>11.914</b>      |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>303</b>                         | <b>303</b>         | <b>8.803</b>               | <b>8.144</b>       | <b>29.013</b>                 | <b>26.842</b>      |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>282</b>                         | <b>282</b>         | <b>23.229</b>              | <b>20.398</b>      | <b>82.396</b>                 | <b>72.355</b>      |
| <b>Total</b>                          | <b>26.798.131</b>                  | <b>26.878.727</b>  | <b>249.903</b>             | <b>240.921</b>     | <b>9,33</b>                   | <b>8,96</b>        |

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( jul 2008- jun 2009)



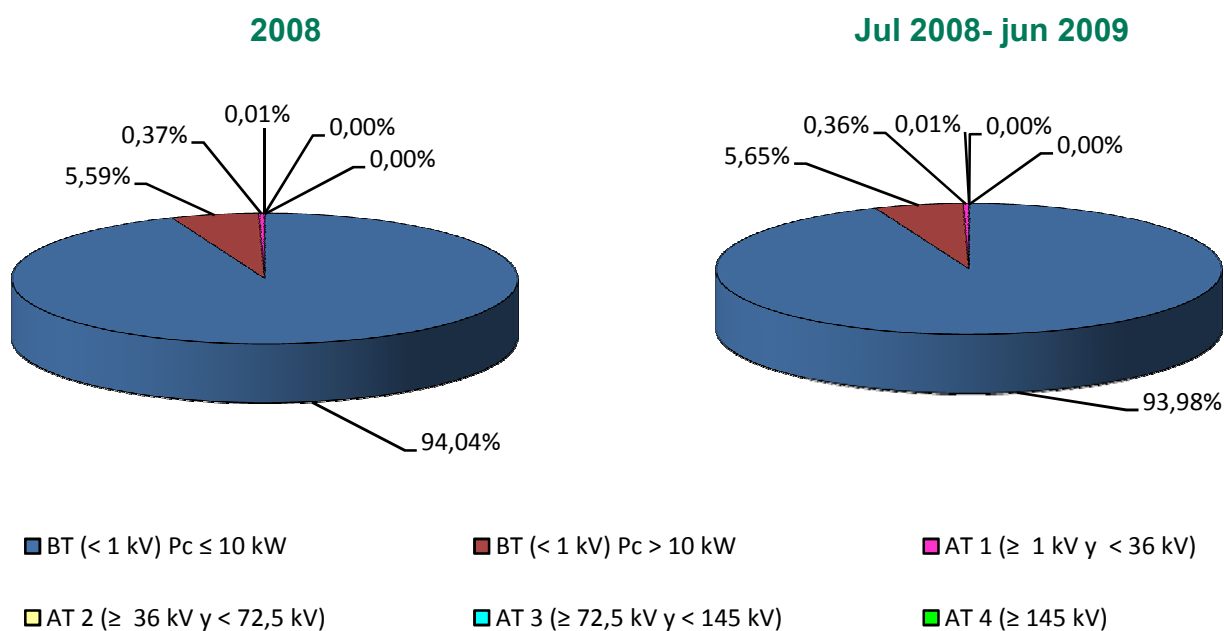
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

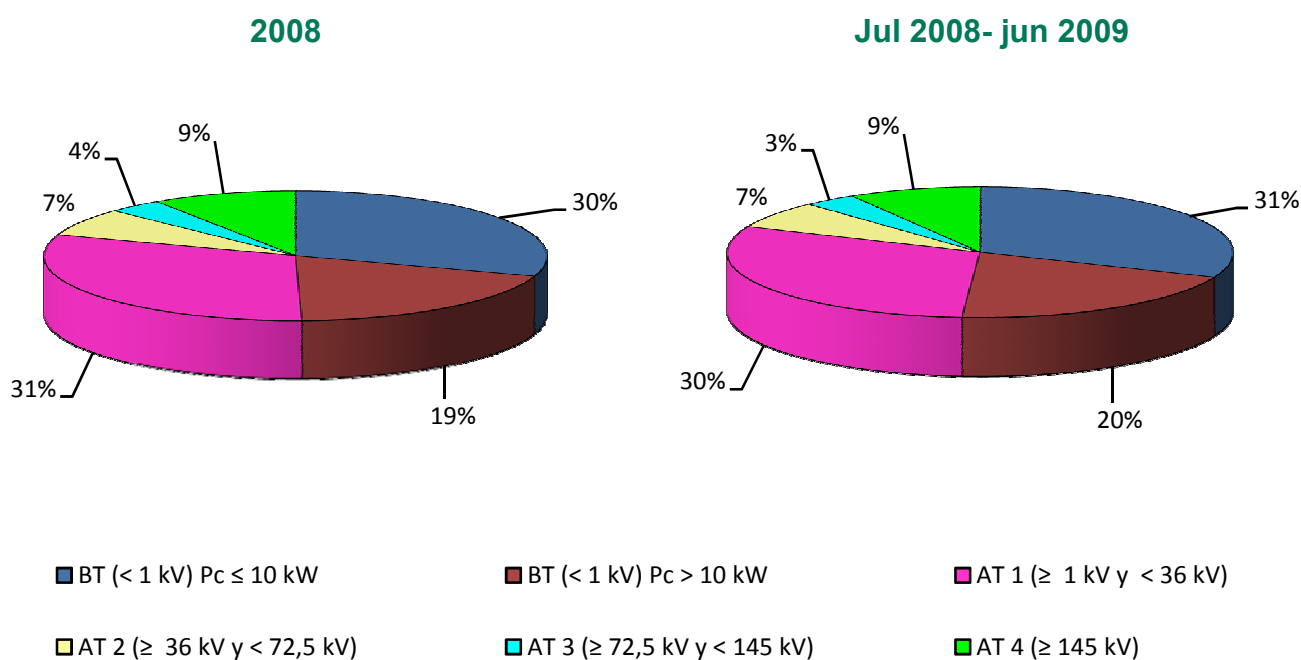
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

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



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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

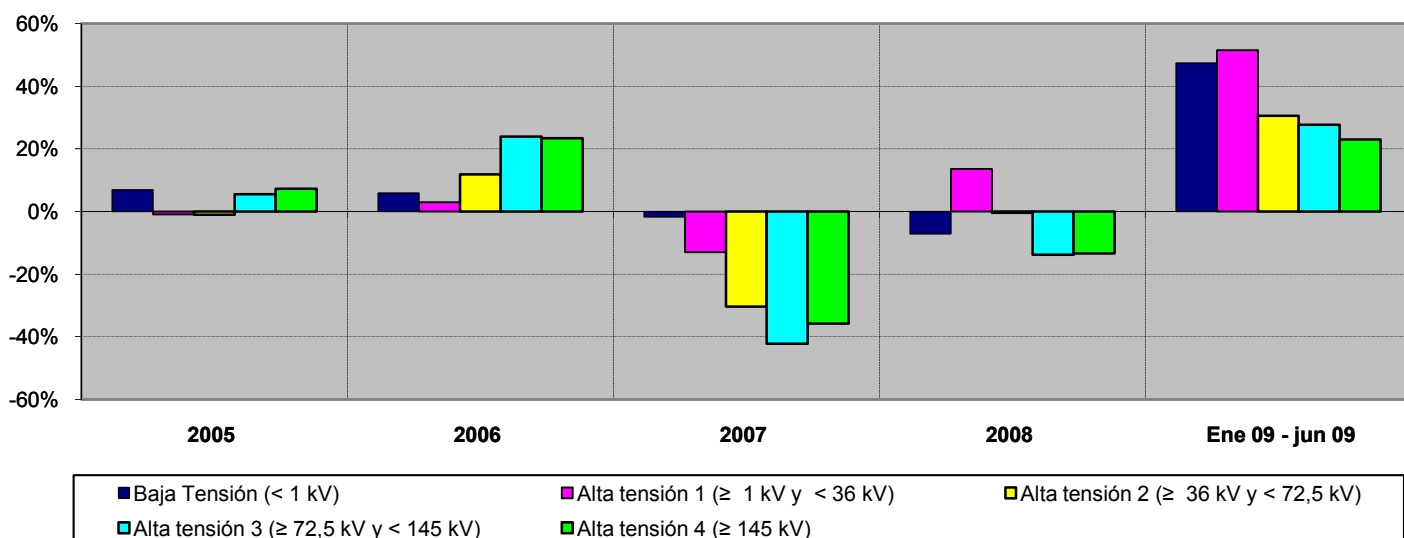
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.1 - Estructura tarifaria nacional

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

| Peaje                                 | Precio medio<br>(c€/kWh) |             |             |             | Tasa de variación<br>(%) |                     |                     |                     |
|---------------------------------------|--------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                       | 2008                     | abr-09      | may-09      | jun-09      | 2008 s/<br>2007          | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>4,00</b>              | <b>5,15</b> | <b>5,09</b> | <b>4,99</b> | <b>-7%</b>               | <b>27%</b>          | <b>23%</b>          | <b>22%</b>          |
| <b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>              | <b>4,27</b>              | <b>5,84</b> | <b>6,00</b> | <b>5,98</b> | <b>-21%</b>              | <b>29%</b>          | <b>29%</b>          | <b>29%</b>          |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>              | <b>2,90</b>              | <b>3,48</b> | <b>3,52</b> | <b>3,34</b> | <b>-15%</b>              | <b>20%</b>          | <b>14%</b>          | <b>7%</b>           |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>          | <b>3,84</b>              | <b>4,63</b> | <b>4,53</b> | <b>4,46</b> | <b>8%</b>                | <b>21%</b>          | <b>16%</b>          | <b>15%</b>          |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>1,77</b>              | <b>1,89</b> | <b>1,82</b> | <b>2,64</b> | <b>14%</b>               | <b>42%</b>          | <b>36%</b>          | <b>34%</b>          |
| 3.1.A                                 | 2,44                     | 3,44        | 3,38        | 3,32        | 9%                       | 47%                 | 43%                 | 38%                 |
| 6.1.A                                 | 1,63                     | 1,47        | 1,38        | 2,43        | 12%                      | 25%                 | 18%                 | 29%                 |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>0,82</b>              | <b>0,78</b> | <b>0,73</b> | <b>1,06</b> | <b>0%</b>                | <b>16%</b>          | <b>8%</b>           | <b>12%</b>          |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>0,66</b>              | <b>0,64</b> | <b>0,61</b> | <b>0,81</b> | <b>-14%</b>              | <b>-5%</b>          | <b>-6%</b>          | <b>-2%</b>          |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>0,61</b>              | <b>0,65</b> | <b>0,51</b> | <b>0,66</b> | <b>-13%</b>              | <b>10%</b>          | <b>-12%</b>         | <b>-32%</b>         |
| <b>Total</b>                          | <b>1,93</b>              | <b>2,15</b> | <b>2,01</b> | <b>2,52</b> | <b>-5%</b>               | <b>22%</b>          | <b>12%</b>          | <b>12%</b>          |

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

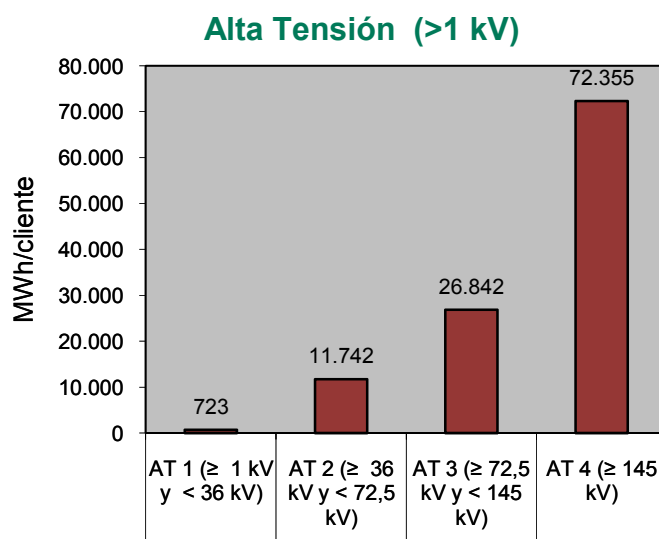
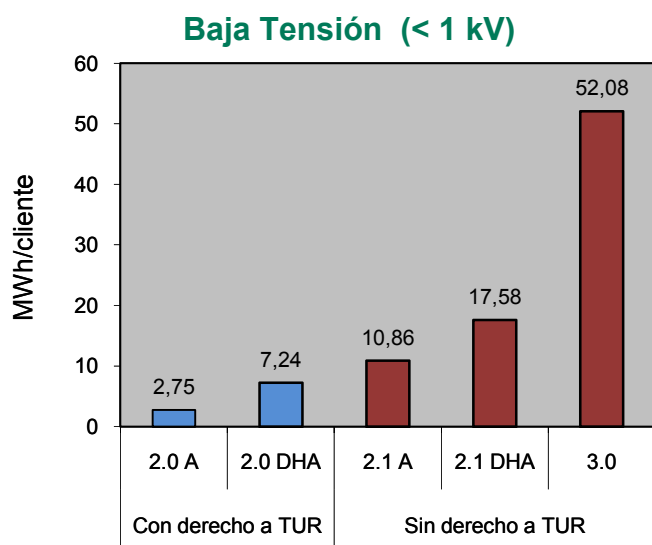
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

| Peaje                                 | Número de consumidores<br>(Número) |                    | Energía Consumida<br>(GWh) |                    | Tamaño medio<br>(MWh/cliente) |                    |
|---------------------------------------|------------------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-------------------------------|--------------------|
|                                       | 2008                               | jul 2008- jun 2009 | 2008                       | jul 2008- jun 2009 | 2008                          | jul 2008- jun 2009 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>24.938.475</b>                  | <b>25.030.857</b>  | <b>114.575</b>             | <b>113.945</b>     | <b>4,59</b>                   | <b>4,55</b>        |
| <b>Pc ≤ 10 kW</b>                     | <b>23.544.392</b>                  | <b>23.614.317</b>  | <b>69.907</b>              | <b>69.854</b>      | <b>2,97</b>                   | <b>2,96</b>        |
| 2.0 A                                 | 22.541.700                         | 22.543.415         | 61.784                     | 62.097             | 2,74                          | 2,75               |
| 2.0 DHA                               | 1.002.691                          | 1.070.901          | 8.124                      | 7.757              | 8,10                          | 7,24               |
| <b>Pc &gt; 10 kW</b>                  | <b>1.394.083</b>                   | <b>1.416.541</b>   | <b>44.668</b>              | <b>44.091</b>      | <b>32,04</b>                  | <b>31,13</b>       |
| 2.1 A                                 | 591.742                            | 572.001            | 6.616                      | 6.211              | 11,18                         | 10,86              |
| 2.1 DHA                               | 143.953                            | 176.865            | 2.891                      | 3.109              | 20,08                         | 17,58              |
| 3.0                                   | 658.388                            | 667.675            | 35.161                     | 34.770             | 53,40                         | 52,08              |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>95.145</b>                      | <b>95.145</b>      | <b>72.341</b>              | <b>68.820</b>      | <b>760</b>                    | <b>723</b>         |
| 3.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| 6.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>1.354</b>                       | <b>1.354</b>       | <b>16.992</b>              | <b>15.903</b>      | <b>12.546</b>                 | <b>11.742</b>      |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>303</b>                         | <b>303</b>         | <b>8.803</b>               | <b>8.144</b>       | <b>29.013</b>                 | <b>26.842</b>      |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>282</b>                         | <b>282</b>         | <b>23.229</b>              | <b>20.398</b>      | <b>82.396</b>                 | <b>72.355</b>      |
| <b>Total</b>                          | <b>25.035.560</b>                  | <b>25.127.942</b>  | <b>235.940</b>             | <b>227.210</b>     | <b>9,42</b>                   | <b>9,04</b>        |

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( jul 2008- jun 2009)



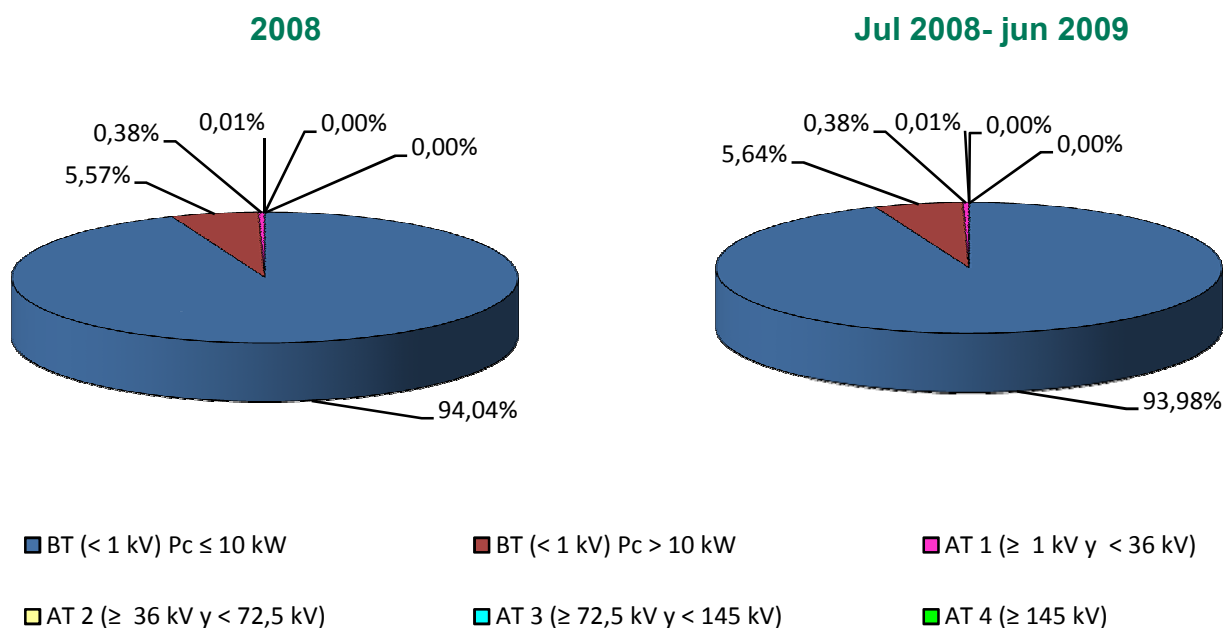
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

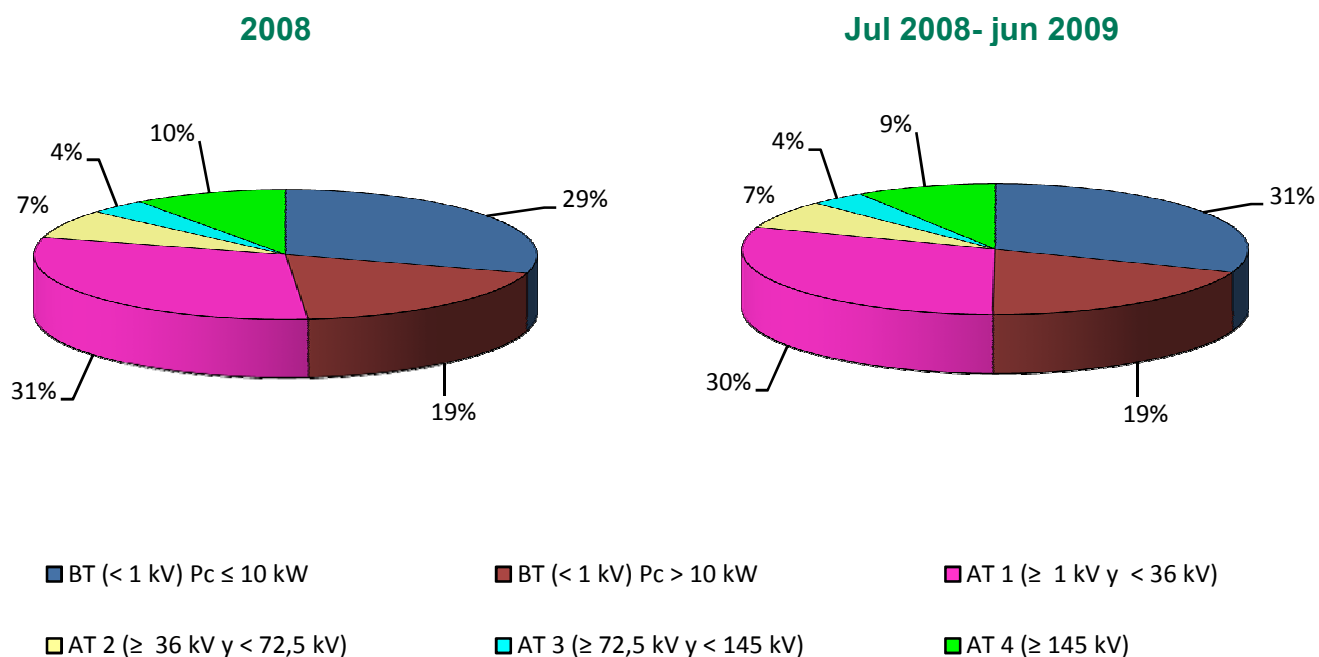
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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



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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

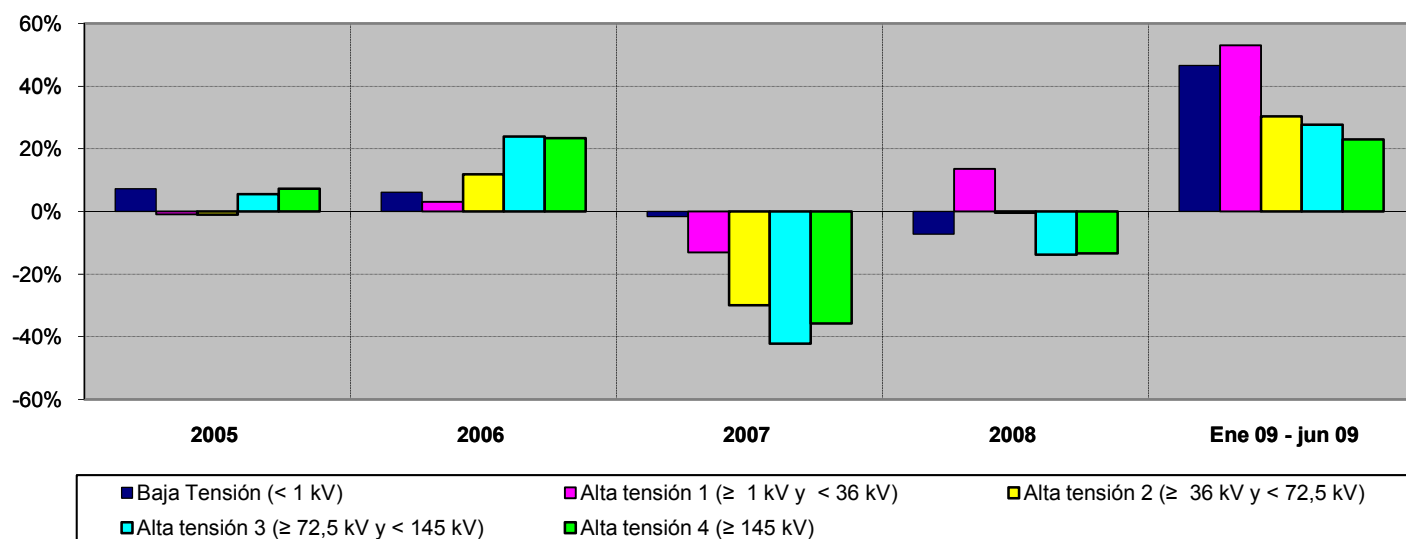
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

### 3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

| Peaje                                 | Precio medio<br>(c€/kWh) |             |             |             | Tasa de variación<br>(%) |                     |                     |                     |
|---------------------------------------|--------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                       | 2008                     | abr-09      | may-09      | jun-09      | 2008 s/<br>2007          | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>4,02</b>              | <b>5,17</b> | <b>5,11</b> | <b>5,02</b> | <b>-7%</b>               | <b>26%</b>          | <b>23%</b>          | <b>21%</b>          |
| <b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>              | <b>4,30</b>              | <b>5,88</b> | <b>6,04</b> | <b>6,03</b> | <b>-20%</b>              | <b>30%</b>          | <b>29%</b>          | <b>29%</b>          |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>              | <b>2,91</b>              | <b>3,47</b> | <b>3,52</b> | <b>3,34</b> | <b>-15%</b>              | <b>20%</b>          | <b>13%</b>          | <b>6%</b>           |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>          | <b>3,87</b>              | <b>4,66</b> | <b>4,54</b> | <b>4,48</b> | <b>8%</b>                | <b>21%</b>          | <b>16%</b>          | <b>15%</b>          |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>1,77</b>              | <b>1,90</b> | <b>1,83</b> | <b>2,66</b> | <b>14%</b>               | <b>42%</b>          | <b>36%</b>          | <b>34%</b>          |
| 3.1.A                                 | 2,47                     | 3,47        | 3,41        | 3,35        | 9%                       | 47%                 | 43%                 | 38%                 |
| 6.1.A                                 | 1,63                     | 1,47        | 1,39        | 2,47        | 12%                      | 26%                 | 18%                 | 29%                 |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>0,82</b>              | <b>0,78</b> | <b>0,73</b> | <b>1,07</b> | <b>0%</b>                | <b>16%</b>          | <b>8%</b>           | <b>11%</b>          |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>0,66</b>              | <b>0,64</b> | <b>0,61</b> | <b>0,81</b> | <b>-14%</b>              | <b>-5%</b>          | <b>-6%</b>          | <b>-2%</b>          |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>0,61</b>              | <b>0,65</b> | <b>0,51</b> | <b>0,66</b> | <b>-13%</b>              | <b>10%</b>          | <b>-12%</b>         | <b>-32%</b>         |
| <b>Total</b>                          | <b>1,91</b>              | <b>2,13</b> | <b>1,98</b> | <b>2,51</b> | <b>-5%</b>               | <b>22%</b>          | <b>11%</b>          | <b>11%</b>          |

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

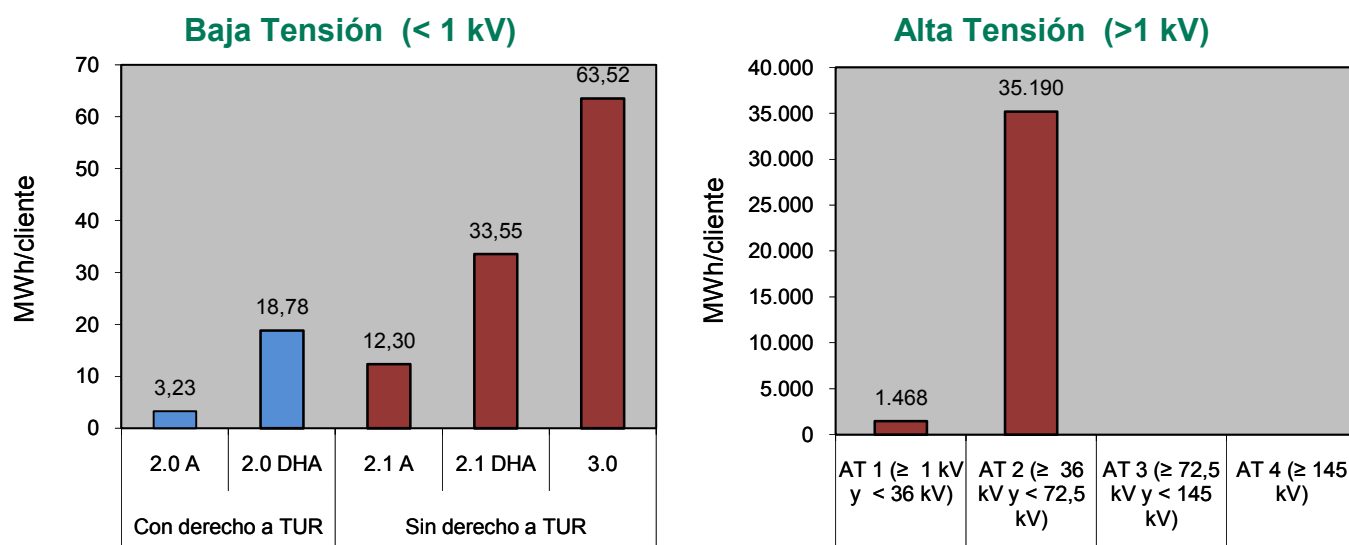
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

| Peaje                                 | Número de consumidores<br>(Número) |                    | Energía Consumida<br>(GWh) |                    | Tamaño medio<br>(MWh/cliente) |                    |
|---------------------------------------|------------------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-------------------------------|--------------------|
|                                       | 2008                               | jul 2008- jun 2009 | 2008                       | jul 2008- jun 2009 | 2008                          | jul 2008- jun 2009 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>1.759.787</b>                   | <b>1.748.001</b>   | <b>9.377</b>               | <b>9.288</b>       | <b>5,33</b>                   | <b>5,31</b>        |
| <b>Pc ≤ 10 kW</b>                     | <b>1.656.694</b>                   | <b>1.646.464</b>   | <b>5.382</b>               | <b>5.431</b>       | <b>3,25</b>                   | <b>3,30</b>        |
| 2.0 A                                 | 1.647.824                          | 1.639.093          | 5.217                      | 5.293              | 3,17                          | 3,23               |
| 2.0 DHA                               | 8.869                              | 7.371              | 166                        | 138                | 18,70                         | 18,78              |
| <b>Pc &gt; 10 kW</b>                  | <b>103.094</b>                     | <b>101.537</b>     | <b>3.994</b>               | <b>3.856</b>       | <b>38,74</b>                  | <b>37,98</b>       |
| 2.1 A                                 | 50.496                             | 48.962             | 635                        | 602                | 12,57                         | 12,30              |
| 2.1 DHA                               | 2.140                              | 2.856              | 81                         | 96                 | 38,08                         | 33,55              |
| 3.0                                   | 50.457                             | 49.720             | 3.278                      | 3.158              | 64,97                         | 63,52              |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>2.774</b>                       | <b>2.774</b>       | <b>4.191</b>               | <b>4.072</b>       | <b>1.511</b>                  | <b>1.468</b>       |
| 3.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| 6.1.A                                 | n.d                                | n.d                | n.d                        | n.d                | n.d                           | n.d                |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>10</b>                          | <b>10</b>          | <b>396</b>                 | <b>352</b>         | <b>39.562</b>                 | <b>35.190</b>      |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> |                                    |                    |                            |                    |                               |                    |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                |                                    |                    |                            |                    |                               |                    |
| <b>Total</b>                          | <b>1.762.571</b>                   | <b>1.750.785</b>   | <b>13.964</b>              | <b>13.711</b>      | <b>7,92</b>                   | <b>7,83</b>        |

#### Tamaño medio por tarifa de acceso ( jul 2008- jun 2009)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

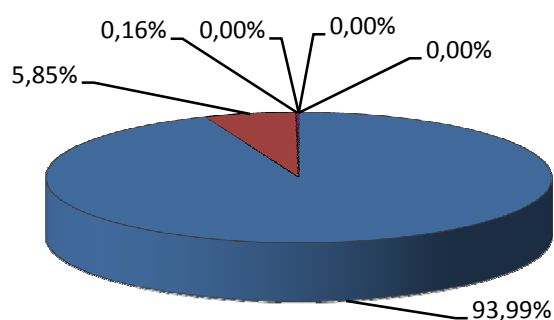
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

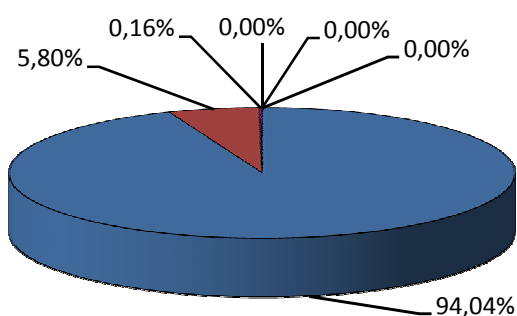
### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

2008



Jul 2008- jun 2009



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

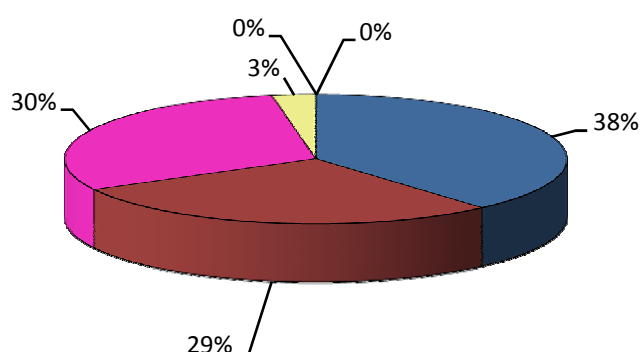
■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

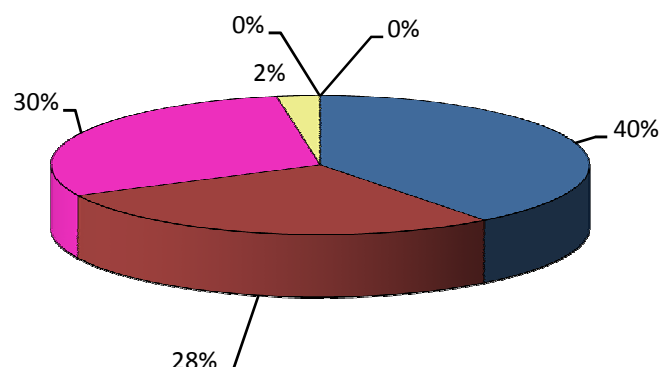
■ AT 4 (≥ 145 kV)

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

2008



Jul 2008- jun 2009



■ 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 8 de 2009)

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

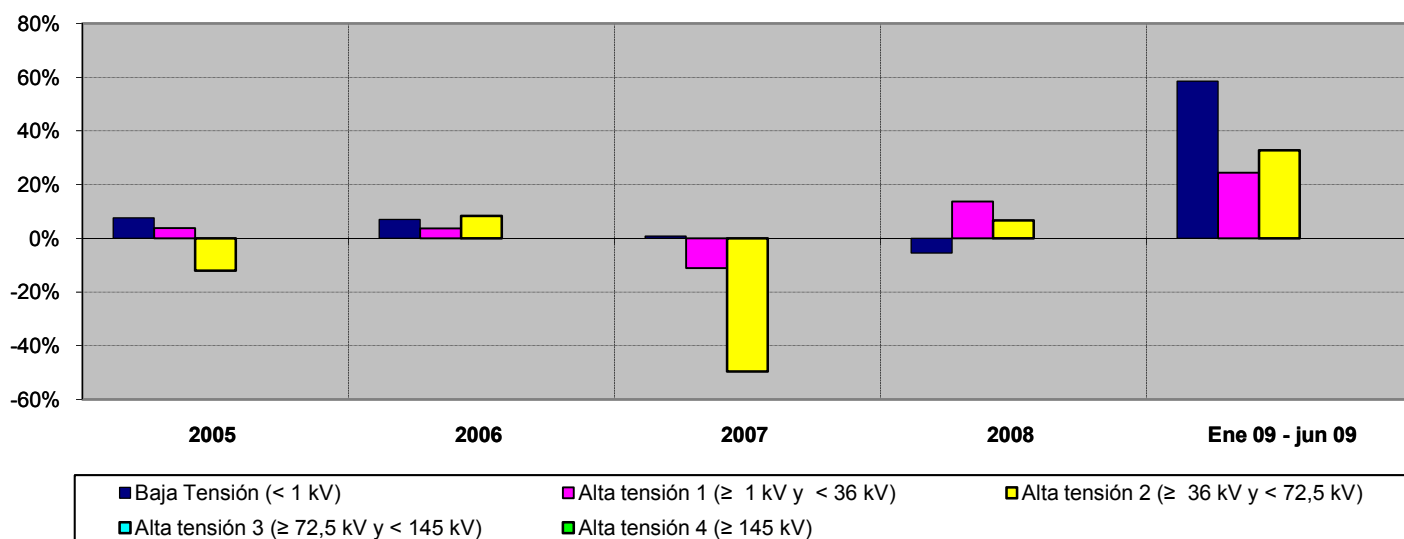
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 y 2/2008

### 3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

| Peaje                                 | Precio medio<br>(c€/kWh) |             |             |             | Tasa de variación<br>(%) |                     |                     |                     |
|---------------------------------------|--------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                       | 2008                     | abr-09      | may-09      | jun-09      | 2008 s/<br>2007          | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>BT (&lt; 1 kV)</b>                 | <b>3,67</b>              | <b>4,82</b> | <b>4,82</b> | <b>4,65</b> | <b>-5%</b>               | <b>28%</b>          | <b>27%</b>          | <b>26%</b>          |
| <b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>              | <b>3,86</b>              | <b>5,34</b> | <b>5,48</b> | <b>5,46</b> | <b>-24%</b>              | <b>28%</b>          | <b>31%</b>          | <b>34%</b>          |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>              | <b>2,71</b>              | <b>3,69</b> | <b>3,50</b> | <b>3,24</b> | <b>-22%</b>              | <b>31%</b>          | <b>27%</b>          | <b>23%</b>          |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW)                    | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)                | n.d                      | n.d         | n.d         | n.d         | n.d                      | n.d                 | n.d                 | n.d                 |
| <b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>          | <b>3,57</b>              | <b>4,33</b> | <b>4,32</b> | <b>4,22</b> | <b>6%</b>                | <b>20%</b>          | <b>19%</b>          | <b>19%</b>          |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>1,74</b>              | <b>1,83</b> | <b>1,79</b> | <b>2,14</b> | <b>14%</b>               | <b>34%</b>          | <b>31%</b>          | <b>38%</b>          |
| 3.1.A                                 | 2,16                     | 3,08        | 2,95        | 2,96        | 8%                       | 46%                 | 43%                 | 43%                 |
| 6.1.A                                 | 1,60                     | 1,36        | 1,33        | 1,81        | 12%                      | 15%                 | 12%                 | 30%                 |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>0,60</b>              | <b>0,70</b> | <b>0,63</b> | <b>0,76</b> | <b>7%</b>                | <b>49%</b>          | <b>30%</b>          | <b>36%</b>          |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> |                          |             |             |             |                          |                     |                     |                     |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                |                          |             |             |             |                          |                     |                     |                     |
| <b>Total</b>                          | <b>2,26</b>              | <b>2,65</b> | <b>2,61</b> | <b>2,85</b> | <b>-3%</b>               | <b>25%</b>          | <b>24%</b>          | <b>30%</b>          |

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

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

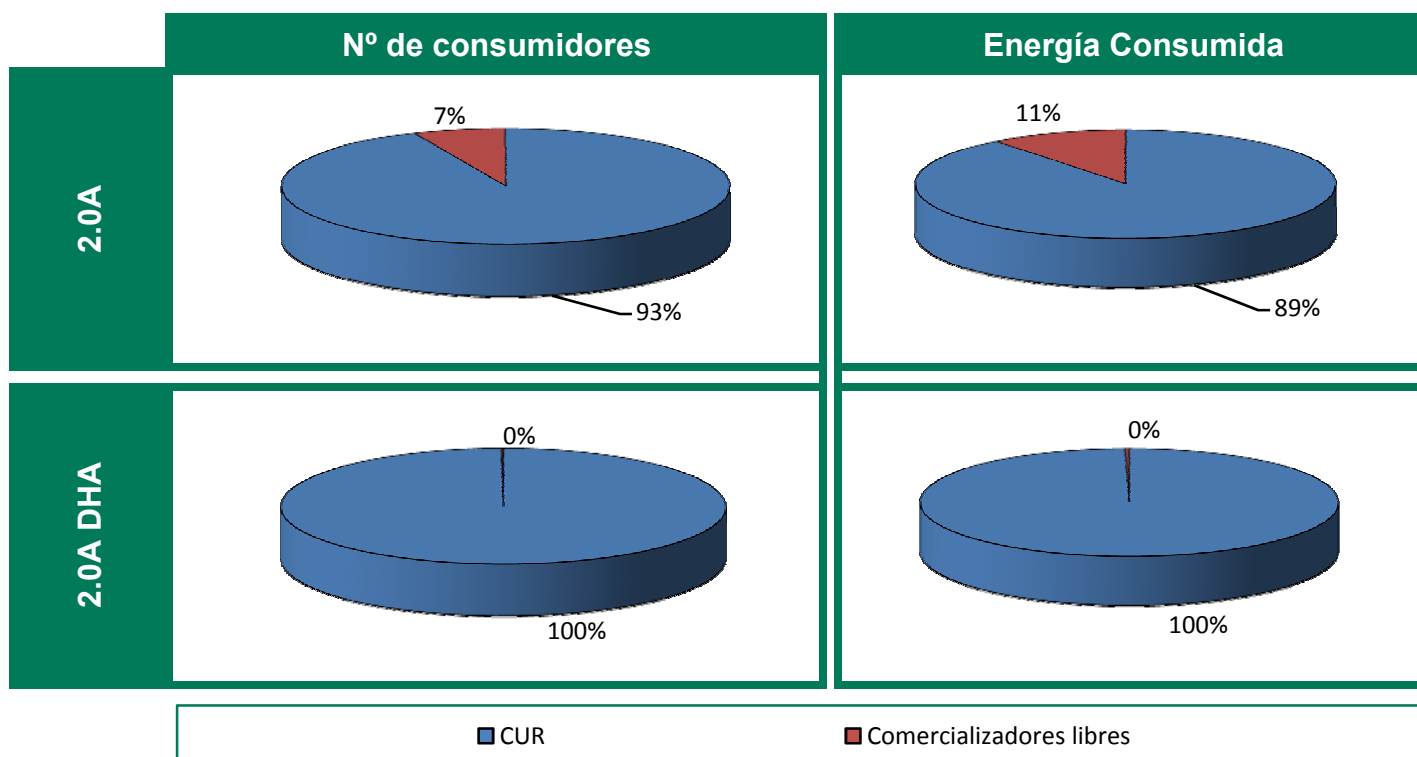
#### Consumidores abastecidos por CUR

|              | Nº de consumidores<br>(Número) | Energía Consumida<br>(GWh) | Tamaño medio<br>(kWh/cliente y mes) | Potencia contratada<br>(kW/cliente) |
|--------------|--------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Peaje        | jul-09                         | jul-09                     | jul-09                              | jul-09                              |
| 2.0A         | 21.661.654                     | 4.694                      | 217                                 | 3,38                                |
| 2.0A DHA     | 914.154                        | 418                        | 457                                 | 3,92                                |
| <b>TOTAL</b> | <b>22.575.808</b>              | <b>5.111</b>               | <b>226</b>                          | <b>3,40</b>                         |

#### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

|              | Nº de consumidores<br>(Número) | Energía Consumida<br>(GWh) | Tamaño medio<br>(kWh/cliente y mes) | Potencia contratada<br>(kW/cliente) |
|--------------|--------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Peaje        | jul-09                         | jul-09                     | jul-09                              | jul-09                              |
| 2.0A         | 1.552.714                      | 555                        | 358                                 | 5,08                                |
| 2.0A DHA     | 1.267                          | 1                          | 995                                 | 7,58                                |
| <b>TOTAL</b> | <b>1.553.981</b>               | <b>556</b>                 | <b>358</b>                          | <b>5,08</b>                         |

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en julio 2009

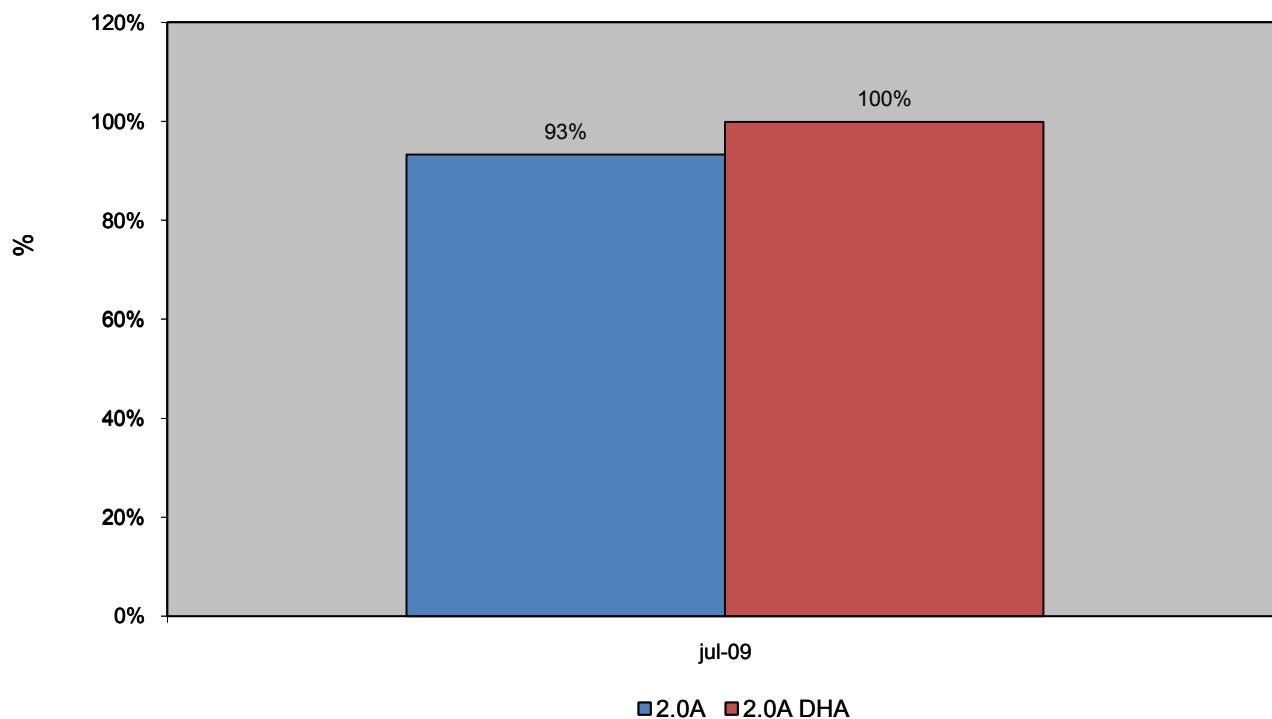


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

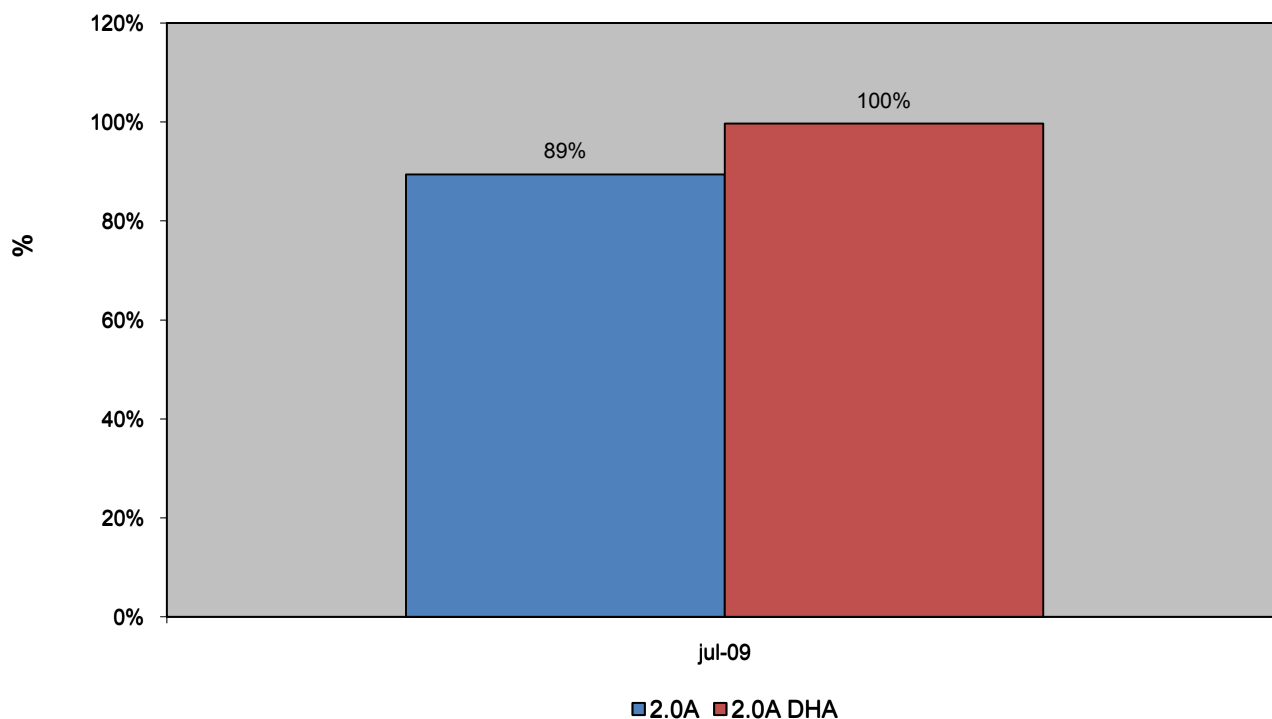
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 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

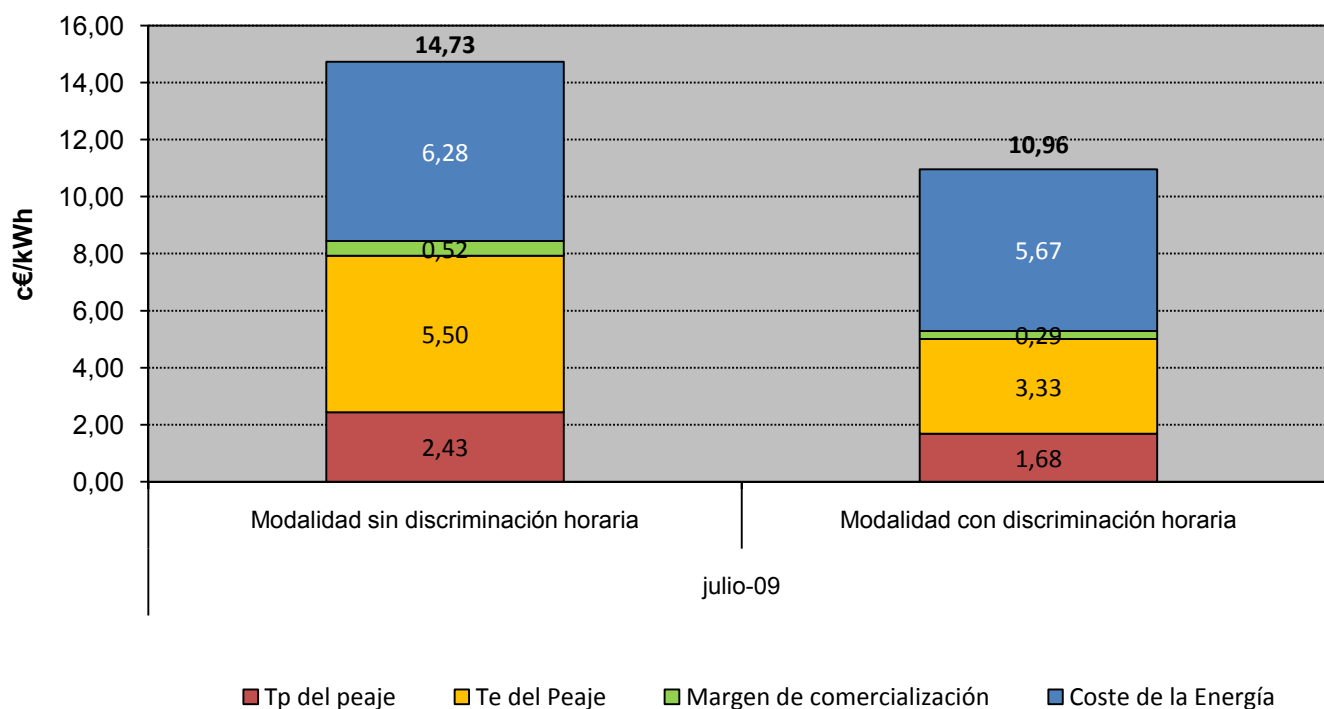


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

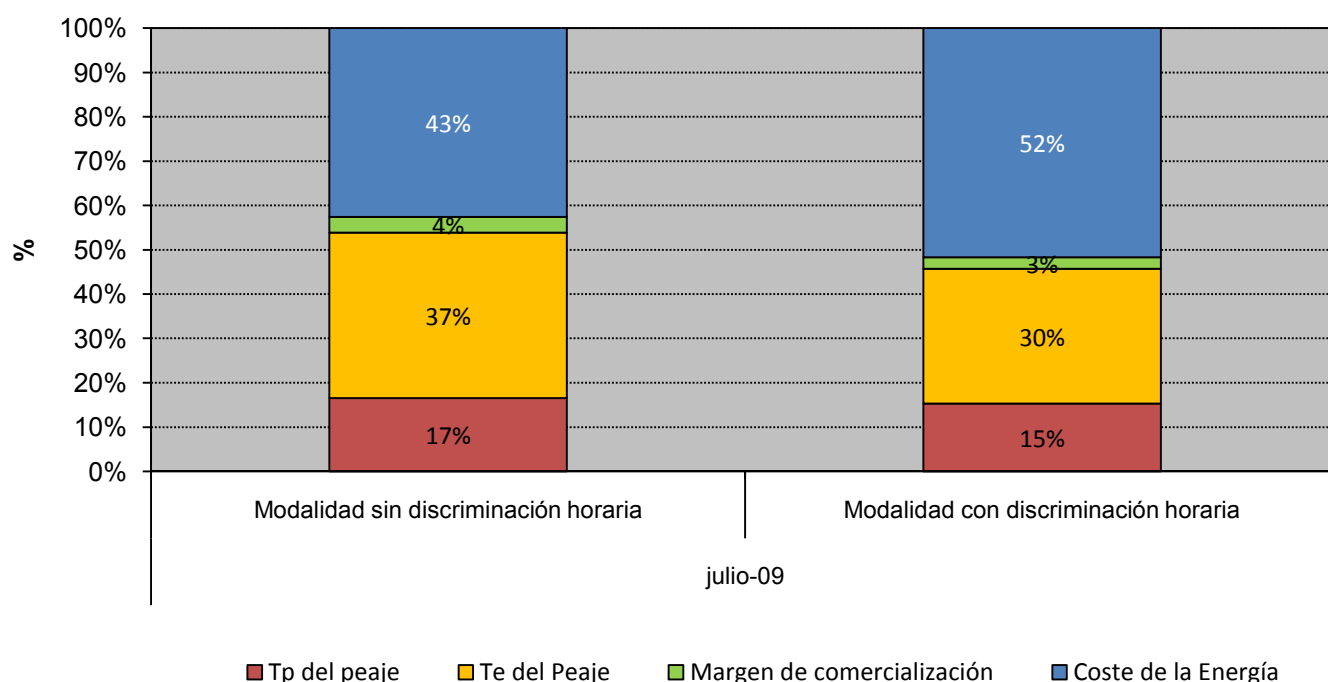
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

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



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

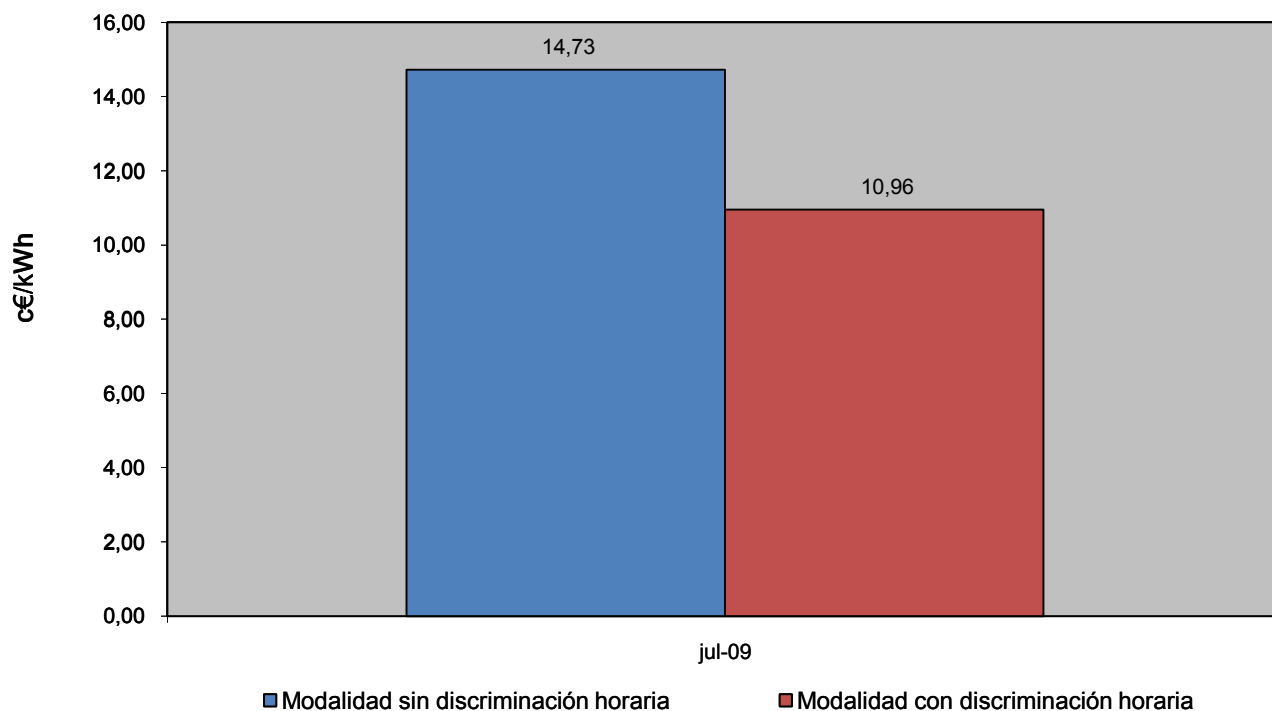


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

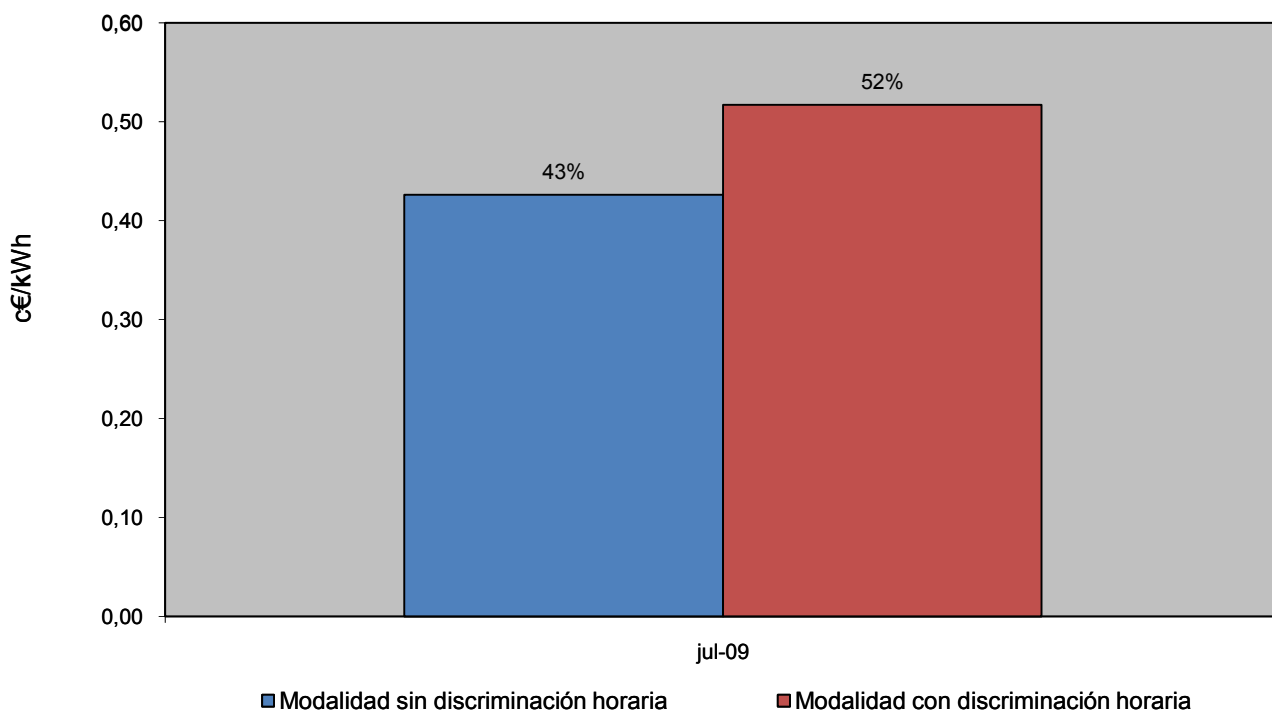
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

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



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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

### 4.2- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR (Pc>10 kW)

#### Número de consumidores y energía consumida

##### Consumidores abastecidos por CUR

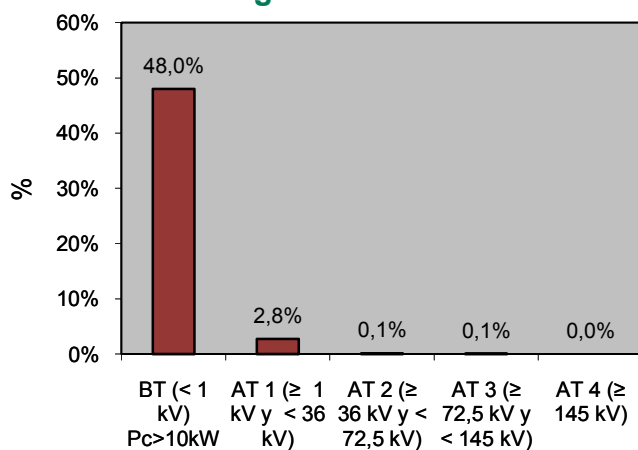
| NT                          | Número de consumidores<br>(Número) | Energía Consumida<br>(MWh) | Tamaño medio<br>(MWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
|                             | jul-09                             | jul-09                     | jul-09                              |
| BT (< 1 kV) Pc>10kW         | 763.483                            | 1.574.811                  | 2.063                               |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     | 11.900                             | 185.618                    | 15.598                              |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)  | 134                                | 1.516                      | 11.310                              |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 16                                 | 375                        | 23.411                              |
| AT 4 (≥ 145 kV)             |                                    |                            |                                     |
| <b>TOTAL</b>                | <b>775.533</b>                     | <b>1.762.320</b>           | <b>2.272</b>                        |

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

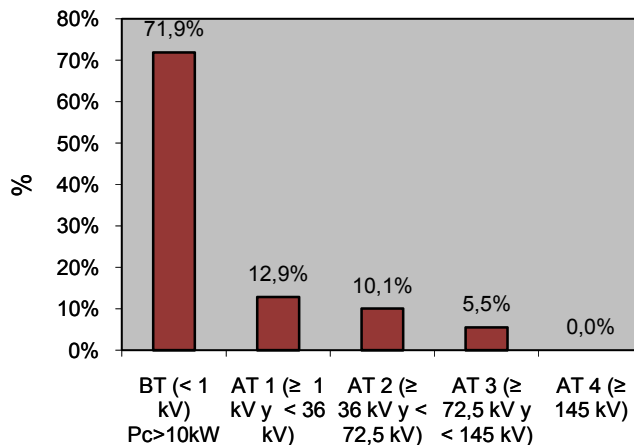
| NT                          | Número de consumidores<br>(Número) | Energía Consumida<br>(MWh) | Tamaño medio<br>(MWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
|                             | jul-09                             | jul-09                     | jul-09                              |
| BT (< 1 kV) Pc>10kW         | 299.095                            | 1.705.951                  | 5.704                               |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     | 80.607                             | 6.561.352                  | 81.399                              |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)  | 1.197                              | 1.352.278                  | 1.129.723                           |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 277                                | 641.415                    | 2.315.576                           |
| AT 4 (≥ 145 kV)             | 275                                | 1.409.178                  | 5.124.284                           |
| <b>TOTAL</b>                | <b>381.451</b>                     | <b>11.670.174</b>          | <b>30.594</b>                       |

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en julio 2009

##### Energía consumida



##### Nº de consumidores

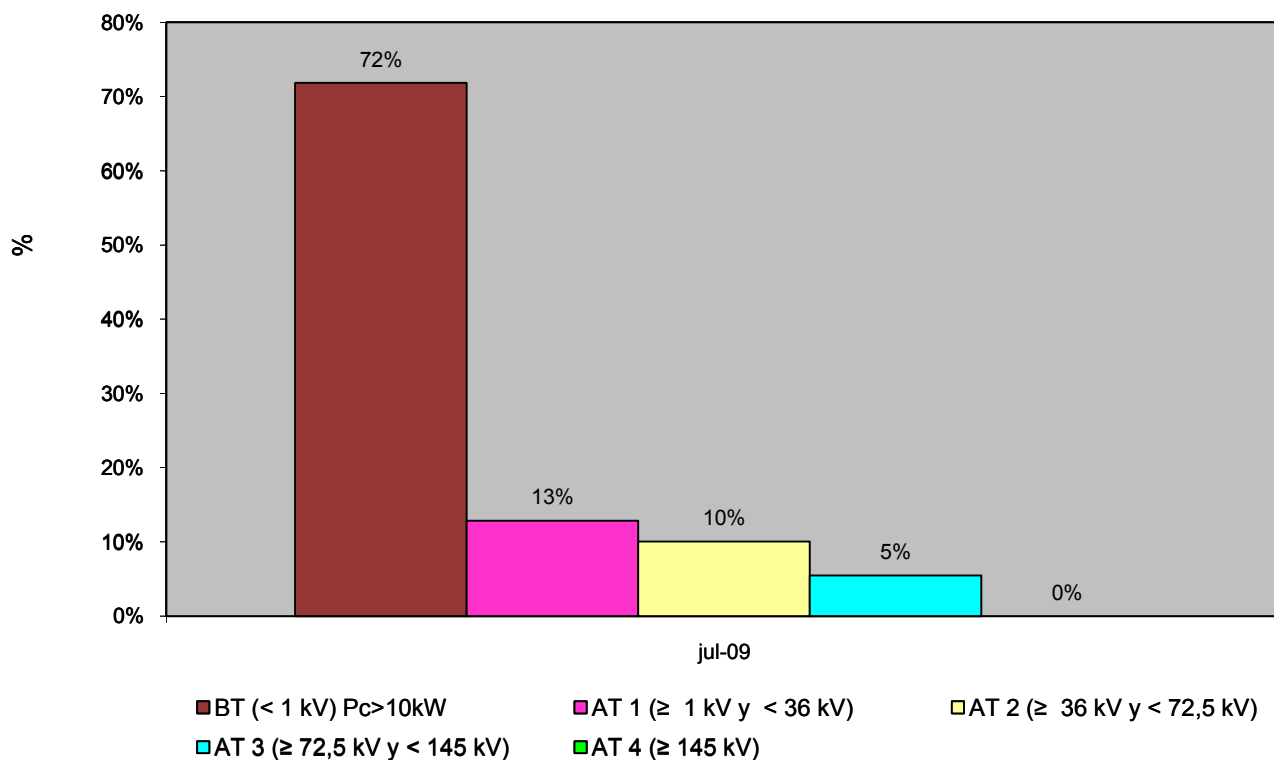


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

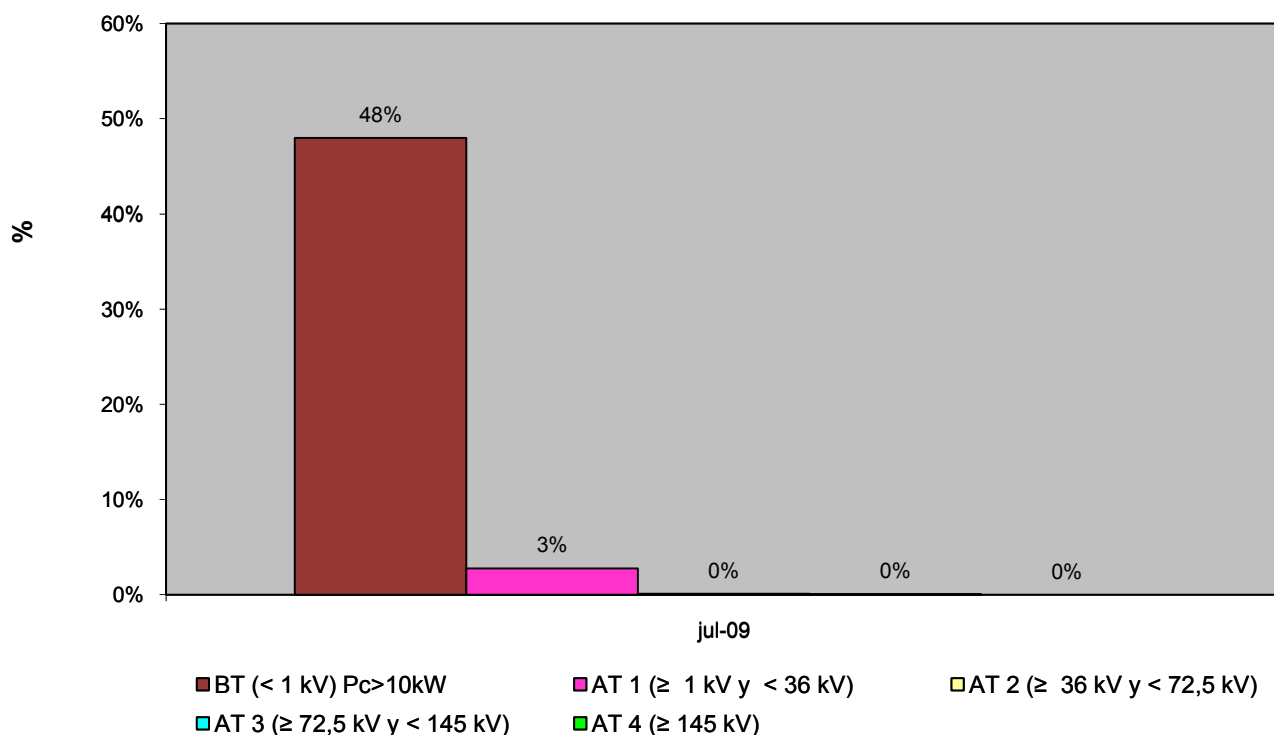
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.2- Consumidores sin 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 8 de 2009)

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

## 4.3- Coste de energía de los CUR

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

| AÑO  | TRIMESTRE | Nº SUBASTA | Producto Base (1)<br>(€/MWh) |          | Producto Punta (2)<br>(€/MWh) |          | Diferencias:<br>SUBASTAS vs OMEL |       |
|------|-----------|------------|------------------------------|----------|-------------------------------|----------|----------------------------------|-------|
|      |           |            | SUBASTA                      | OMEL (3) | SUBASTA                       | OMEL (3) | BASE                             | PUNTA |
| 2009 | Q3        | 9          | 42,00                        | 35,05    | 47,60                         | 38,35    | 19,8%                            | 24,1% |
| 2009 | Q4        | 9          | 45,67                        |          | 51,31                         |          |                                  |       |

Fuente: OMEL Y CNE

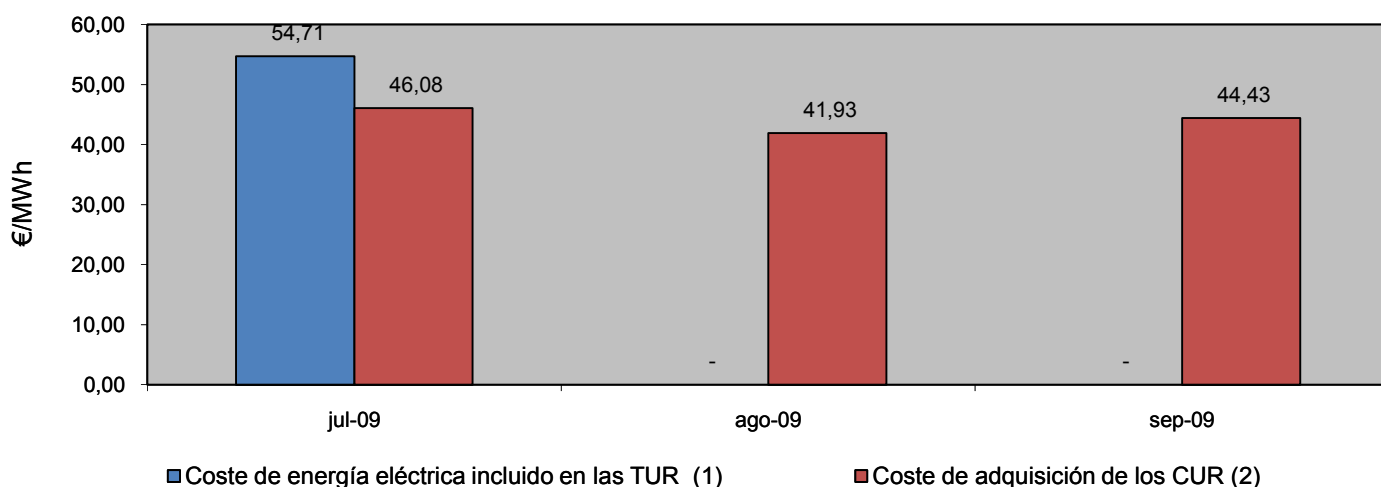
Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(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 septiembre 2009

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<br>las TUR (1) | Coste de adquisición de los CUR (2) | Diferencias |
|--------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------|
|        | (A)                                                   | (B)                                 | (A) / (B)   |
| jul-09 | 54,71                                                 | 46,08                               | 18,7%       |
| ago-09 |                                                       | 41,93                               |             |
| sep-09 |                                                       | 44,43                               |             |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009)

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

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

## 5.- Costes previstos del sistema

### Escandallo de costes de acceso

|                                                       | Miles de €               |                          | Año 2009 vs Año 2008 |                   |
|-------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------|-------------------|
|                                                       | Año 2008 (1)             | Año 2009 (2)             | Miles de €           | Tasa de variación |
| <b>Costes de Transporte</b>                           | <sup>(3)</sup> 1.246.428 | 1.344.021                | 97.593               | 7,8%              |
| <b>Costes de Distribución</b>                         | 4.695.712                | 5.071.838                | 376.126              | 8,0%              |
| Retribución a la distribución                         | 4.055.177                | 4.416.022                | 360.845              | 8,9%              |
| Distribuidores D.T. 11ª                               | 274.635                  | 336.916                  | 62.281               |                   |
| Eficiencia energética                                 | 275.900                  | 308.900                  | 33.000               | 12,0%             |
| Calidad del Servicio                                  | 90.000                   |                          | -90.000              |                   |
| Limpieza de márgenes                                  |                          | 10.000                   | 10.000               |                   |
| <b>Costes de Gestión Comercial</b>                    | 312.139                  | 312.639                  | 500                  | 0,2%              |
| <b>Seguridad del Suministro</b>                       | 380.000                  | 750.000                  | 370.000              | 97,4%             |
| Sistema de interrumpibilidad en mercado               | 380.000                  | 750.000                  | 370.000              | 97,4%             |
| <b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b> | 79.597                   | 65.970                   | -13.627              | -17,1%            |
| Moratoria Nuclear                                     | 3.877                    | 15.209                   | 11.332               | 292,3%            |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear             | 60.920                   | 50.761                   | -10.159              | -16,7%            |
| Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros           | 14.800                   |                          | -14.800              |                   |
| <b>Prima del Régimen Especial</b>                     | 2.356.146                | <sup>(4)</sup> 4.008.563 | 1.652.417            | 70,1%             |
| <b>Costes Permanentes</b>                             | 1.383.344                | 1.196.399                | -186.946             | -13,5%            |
| Compensación extrapeninsular e insulares              | 1.151.620                | <sup>(5)</sup> 1.071.532 | -80.088              | -7,0%             |
| Operador del Sistema                                  | 36.781                   | 37.517                   | 736                  | 2,0%              |
| Operador del Mercado                                  | 10.753                   | 5.570                    | -5.183               | -48,2%            |
| CNE                                                   | 15.540                   | 17.279                   | 1.739                | 11,2%             |
| Plan de viabilidad de ELCOGAS                         | 75.561                   | 64.501                   | -11.060              | -14,6%            |
| Incentivo al consumo de carbón autóctono              | 93.089                   |                          | -93.089              |                   |
| <b>Anualidades déficit de años anteriores</b>         | 1.571.706                | 1.508.314                | -63.392              | -4,0%             |
| Peninsular                                            | 1.380.414                | 1.319.325                | -61.089              | -4,4%             |
| Extrapeninsular                                       | 191.292                  | 188.989                  | -2.303               | -1,2%             |
| <b>Ingresos por Exportaciones</b>                     | -46.750                  | <sup>(4)</sup> -51.050   | -4.300               | 9,2%              |
| <b>Coste Total (A)</b>                                | <b>11.978.323</b>        | <b>14.206.693</b>        | <b>2.228.370</b>     | <b>18,6%</b>      |

### Escenario de demanda previsto

|                              | Año 2008 (1) | Año 2009 (2) |
|------------------------------|--------------|--------------|
| Demanda en barras de central | 290.149      | 261.062      |
| Pérdidas implícitas (%)      | 9,07%        | 9,51%        |
| Demanda en consumo           | 266.030      | 238.392      |

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1857/2009 y CNE

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

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

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

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

(5) Incluye financiación con cargo a los Presupuestos Generales de Estado (17% total) prevista en los Presupuestos Generales del Estado para 2010

### 5.- Costes previstos del sistema

#### Evolución del escandallo de costes de acceso

|                                                | 2008 (3)          |            | 2009 (4)          |            |             |
|------------------------------------------------|-------------------|------------|-------------------|------------|-------------|
|                                                | Miles de €        | %          | Miles de €        | %          | 07 s/06     |
| Transporte (1)                                 | 1.199.678         | 10,0       | 1.292.971         | 9,1        | 7,8         |
| Distribución (2)                               | 4.695.712         | 39,2       | 5.071.838         | 35,7       | 8,0         |
| Gestión Comercial                              | 312.139           | 2,6        | 312.639           | 2,2        | 0,2         |
| Seguridad del Suministro                       | 380.000           | 3,2        | 750.000           | 5,3        | 97,4        |
| Diversificación y seguridad del abastecimiento | 79.597            | 0,7        | 65.970            | 0,5        | -17,1       |
| Prima del Régimen Especial                     | 2.356.146         | 19,7       | 4.008.563         | 28,2       | 70,1        |
| Costes Permanentes                             | 1.383.344         | 11,5       | 1.196.399         | 8,4        | -13,5       |
| Anualidades Déficit de Años anteriores         | 1.571.706         | 13,1       | 1.508.314         | 10,6       | -4,0        |
| <b>Total</b>                                   | <b>11.978.323</b> | <b>100</b> | <b>14.206.693</b> | <b>100</b> | <b>18,6</b> |

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1857/2009 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

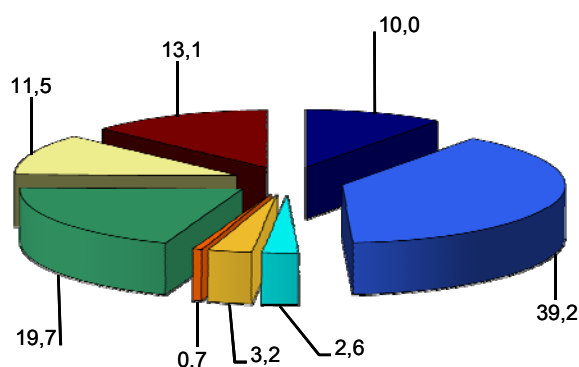
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

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

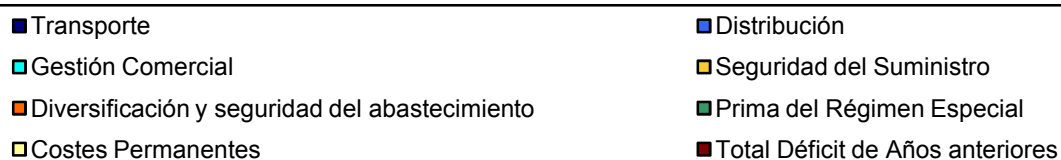
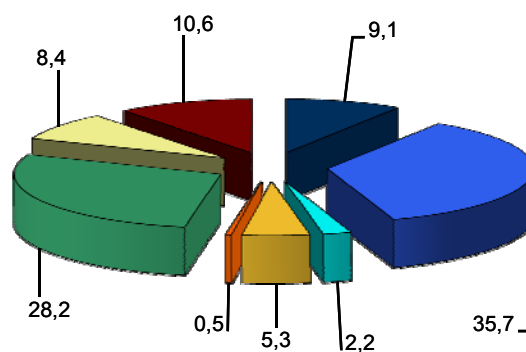
(4) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009

#### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2008



Año 2009

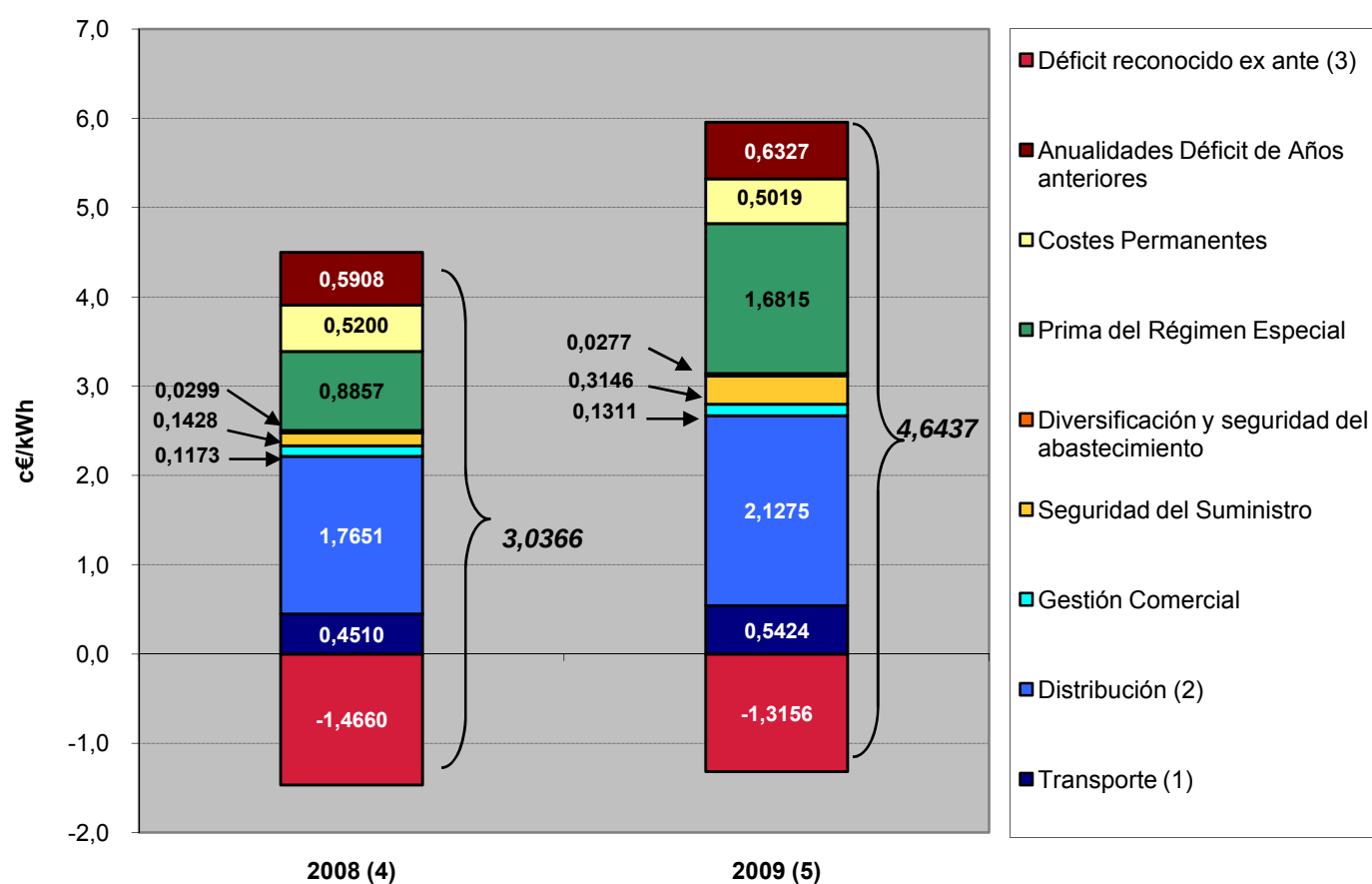


Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1857/2009 y CNE

### 5.- Costes previstos del sistema

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

|                                                | 2008 (4)      |            | 2009 (5)      |            |
|------------------------------------------------|---------------|------------|---------------|------------|
|                                                | c€/kWh        | %          | c€/kWh        | %          |
| Transporte (1)                                 | 0,4510        | 14,9       | 0,5424        | 11,7       |
| Distribución (2)                               | 1,7651        | 58,1       | 2,1275        | 45,8       |
| Gestión Comercial                              | 0,1173        | 3,9        | 0,1311        | 2,8        |
| Seguridad del Suministro                       | 0,1428        | 4,7        | 0,3146        | 6,8        |
| Diversificación y seguridad del abastecimiento | 0,0299        | 1,0        | 0,0277        | 0,6        |
| Prima del Régimen Especial                     | 0,8857        | 29,2       | 1,6815        | 36,2       |
| Costes Permanentes                             | 0,5200        | 17,1       | 0,5019        | 10,8       |
| Anualidades Déficit de Años anteriores         | 0,5908        | 19,5       | 0,6327        | 13,6       |
| Déficit reconocido ex ante (3)                 | - 1,4660      | -48,3      | - 1,3156      | -28,3      |
| <b>Total</b>                                   | <b>3,0366</b> | <b>100</b> | <b>4,6437</b> | <b>100</b> |



Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1857/2009 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones  
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética  
(3) Para 2008: Déficit reconocido en las Ordenes ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008.  
Para 2009: 3.500 M€ según Real Decreto Ley 6/2009  
(4) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008  
(5) Orden ITC/3801/2008

### 6.- Mercado de producción. España

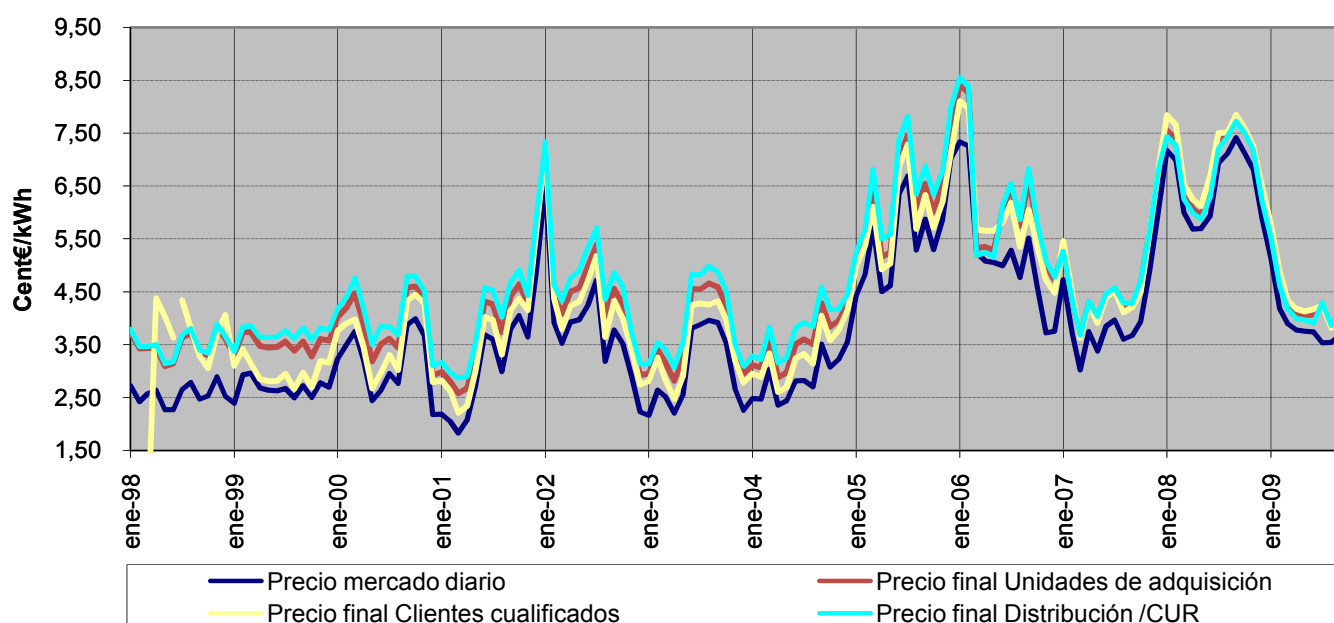
#### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

| Mes    | Precio medio ponderado diario | c€/kWh                       |                                              |                       |                                  |                                              |                       |
|--------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|
|        |                               | Precio medio ponderado final |                                              |                       | Coste Medio Garantía de Potencia |                                              |                       |
|        |                               | Unidades de Adquisición      | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución /CUR (2) | Unidades de Adquisición          | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución /CUR (2) |
| jul-09 | 3,532                         | 4,262                        | 4,242                                        | 4,292                 | 0,374                            | 0,369                                        | 0,382                 |
| ago-09 | 3,544                         | 3,833                        | 3,813                                        | 3,864                 | 0,132                            | 0,127                                        | 0,140                 |
| sep-09 | 3,677                         | 4,072                        | 4,040                                        | 4,131                 | 0,216                            | 0,210                                        | 0,226                 |

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

| AÑO                     | Precio medio ponderado diario | c€/kWh                       |                                              |                       |                                  |                                              |                       |
|-------------------------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|
|                         |                               | Precio medio ponderado final |                                              |                       | Coste Medio Garantía de Potencia |                                              |                       |
|                         |                               | Unidades de Adquisición      | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución /CUR (2) | Unidades de Adquisición          | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución /CUR (2) |
| 2007                    | 4,077                         | 4,725                        | 4,689                                        | 4,739                 | 0,348                            | 0,329                                        | 0,413                 |
| 2008                    | 6,555                         | 6,959                        | 7,163                                        | 6,819                 | 0,107                            | 0,262                                        |                       |
| Enero - Septiembre 2009 | 3,925                         | 4,356                        | 4,360                                        | 4,351                 | 0,171                            | 0,251                                        | 0,074                 |

#### Evolución del mercado de electricidad



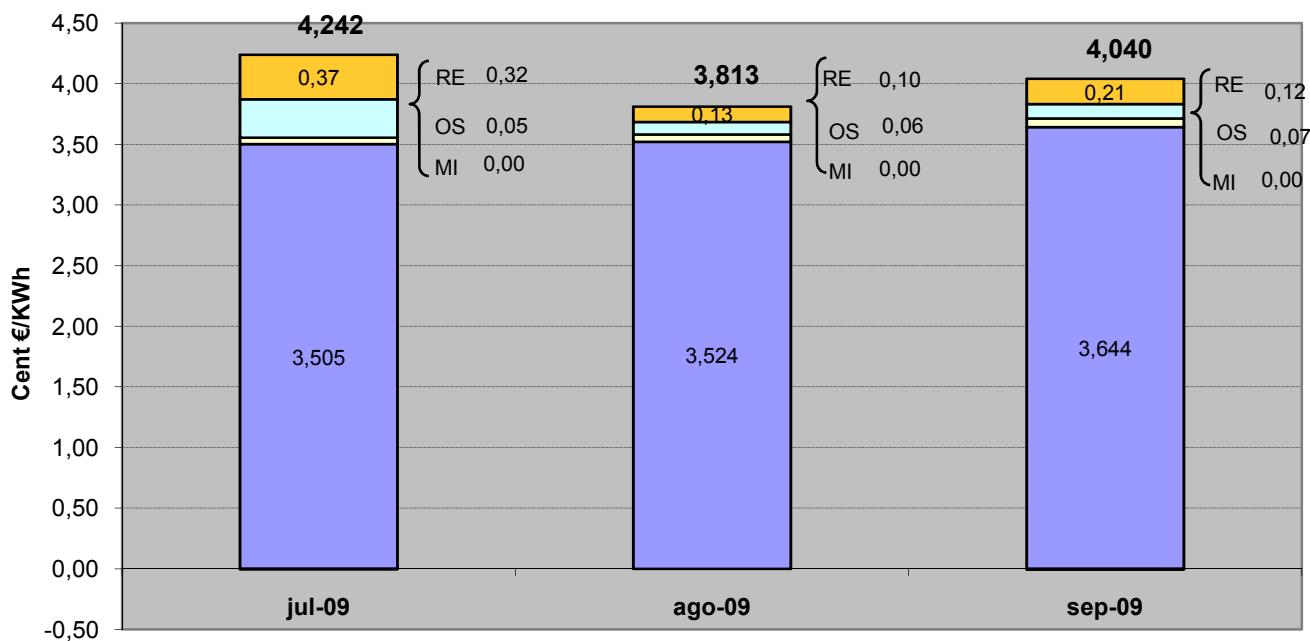
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

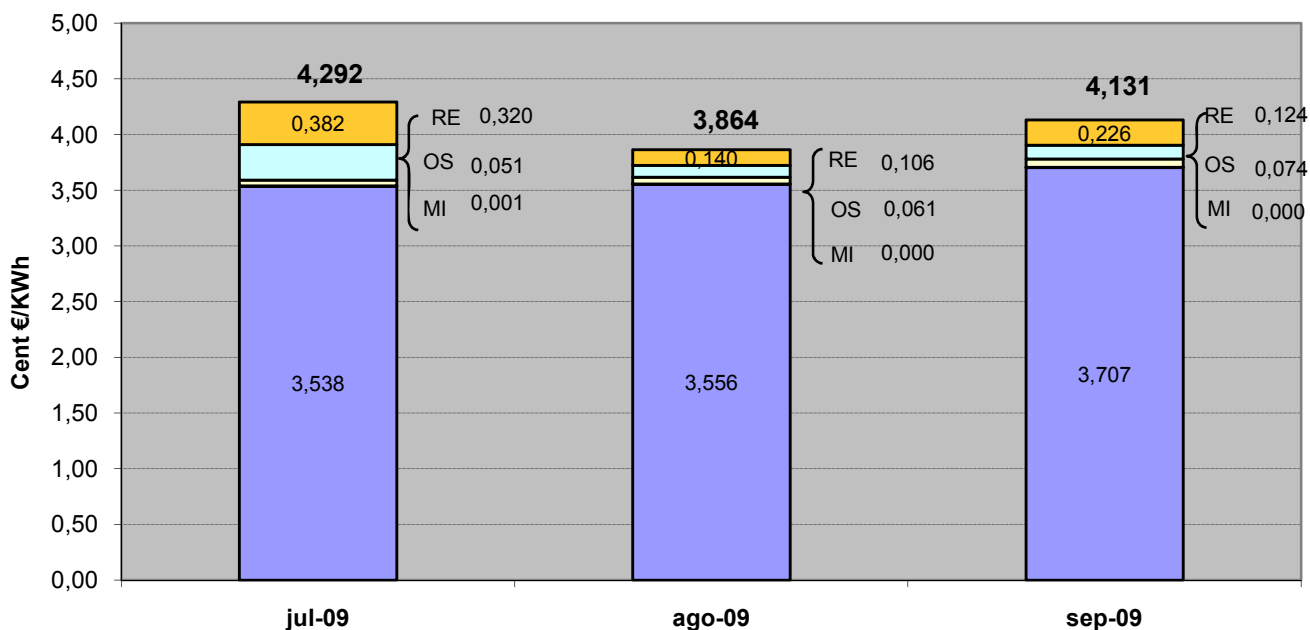
### 6.- Mercado de producción. España

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



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

#### Componentes del precio medio final de CUR



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

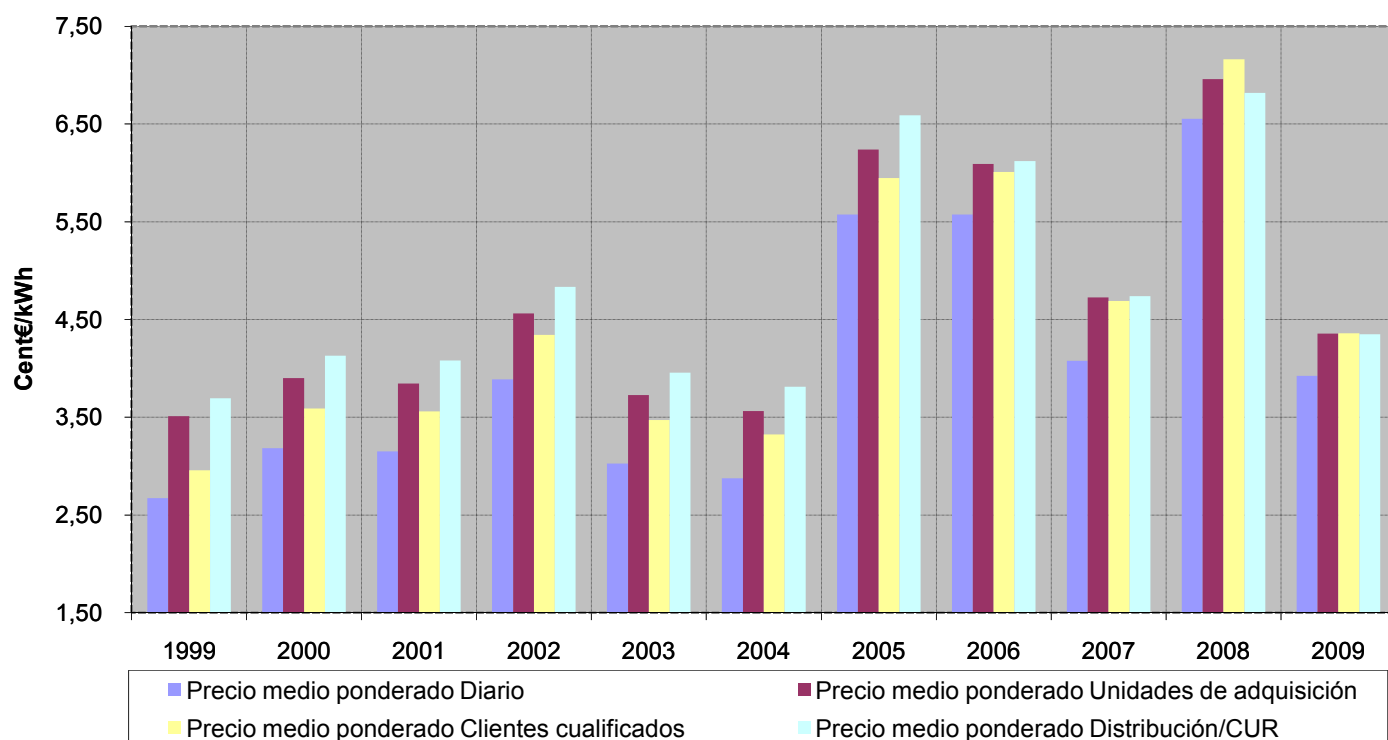
### 6.- Mercado de producción. España

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

c€/kWh

| AÑO                     | Precio medio ponderado diario | Precio medio ponderado final |                                              |                       | Coste Medio Garantía de Potencia |                                              |                       |
|-------------------------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|
|                         |                               | Unidades de Adquisición      | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución/ CUR (2) | Unidades de Adquisición          | Comercialización y Clientes Cualificados (1) | Distribución/ CUR (2) |
| 1999                    | 2,672                         | 3,509                        | 2,958                                        | 3,694                 | 0,750                            | 0,159                                        | 0,907                 |
| 2000                    | 3,183                         | 3,899                        | 3,591                                        | 4,130                 | 0,557                            | 0,157                                        | 0,755                 |
| 2001                    | 3,150                         | 3,844                        | 3,560                                        | 4,080                 | 0,459                            | 0,159                                        | 0,638                 |
| 2002                    | 3,889                         | 4,561                        | 4,343                                        | 4,835                 | 0,451                            | 0,158                                        | 0,644                 |
| 2003                    | 3,026                         | 3,726                        | 3,473                                        | 3,955                 | 0,453                            | 0,162                                        | 0,637                 |
| 2004                    | 2,874                         | 3,562                        | 3,325                                        | 3,814                 | 0,445                            | 0,200                                        | 0,645                 |
| 2005                    | 5,573                         | 6,241                        | 5,948                                        | 6,589                 | 0,448                            | 0,145                                        | 0,684                 |
| 2006                    | 5,575                         | 6,093                        | 6,011                                        | 6,120                 | 0,412                            | 0,232                                        | 0,471                 |
| 2007                    | 4,077                         | 4,725                        | 4,689                                        | 4,739                 | 0,348                            | 0,329                                        | 0,413                 |
| 2008                    | 6,555                         | 6,959                        | 7,163                                        | 6,819                 | 0,107                            | 0,262                                        |                       |
| Enero - Septiembre 2009 | 3,925                         | 4,356                        | 4,360                                        | 4,351                 | 0,171                            | 0,251                                        | 0,074                 |

#### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

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

### 6.- Mercado de producción. España

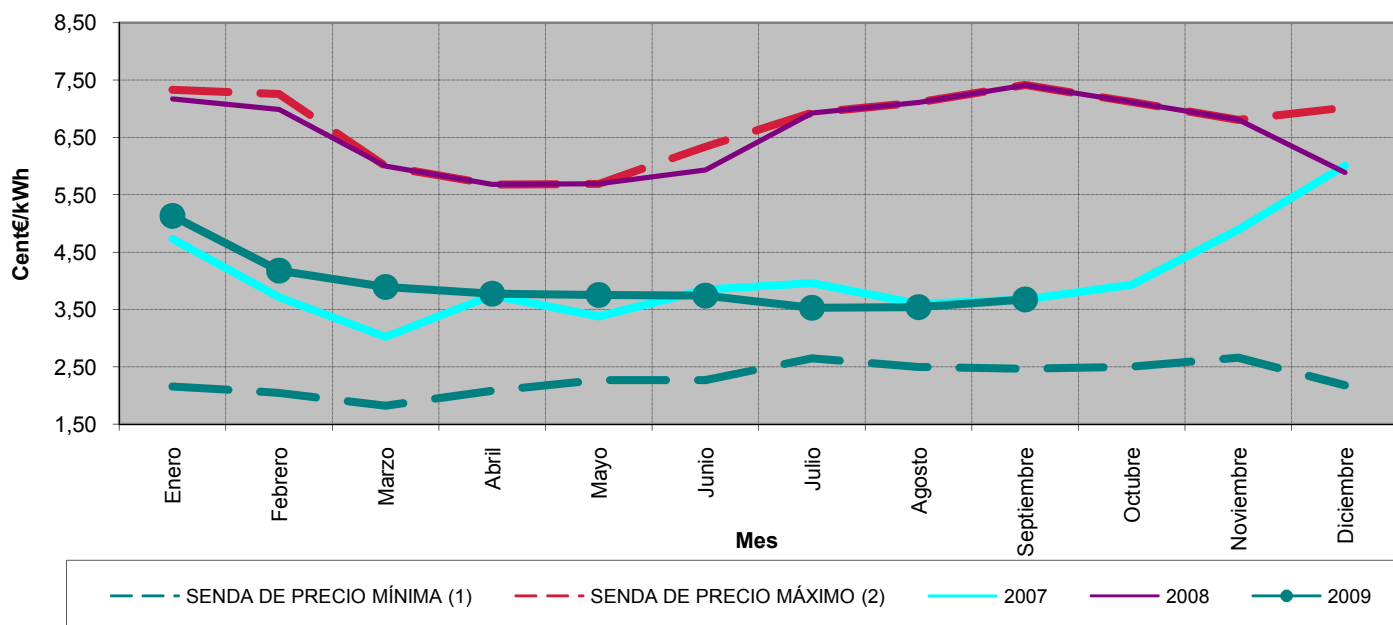
#### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

##### En los últimos tres meses

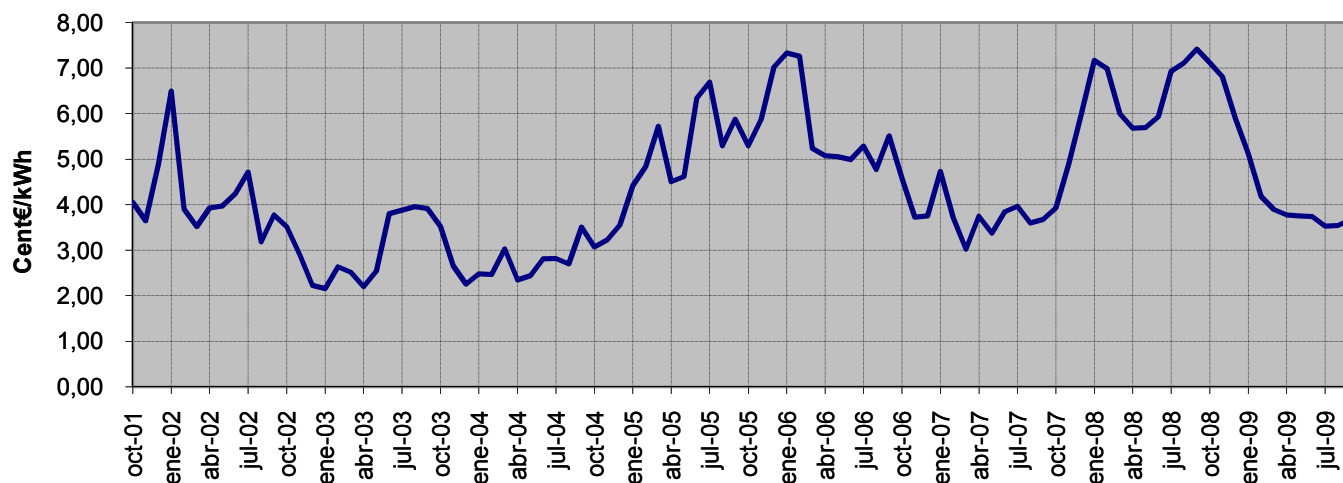
| Mes    | c€/kWh | % de variación        |                                     |
|--------|--------|-----------------------|-------------------------------------|
|        |        | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| jul-09 | 3,532  | -5,6%                 | -49,0%                              |
| ago-09 | 3,544  | 0,3%                  | -50,2%                              |
| sep-09 | 3,677  | 3,8%                  | -50,4%                              |

##### En los últimos tres años

| Año  | c€/kWh | % variación sobre el año anterior |
|------|--------|-----------------------------------|
| 2007 | 4,077  | -26,9%                            |
| 2008 | 6,555  | 60,8%                             |
| 2009 | 3,925  | -40,1%                            |



#### Precios medios ponderados diarios. Octubre 2001 - septiembre 2009



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas:

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

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

### 6.- Mercado de producción. España

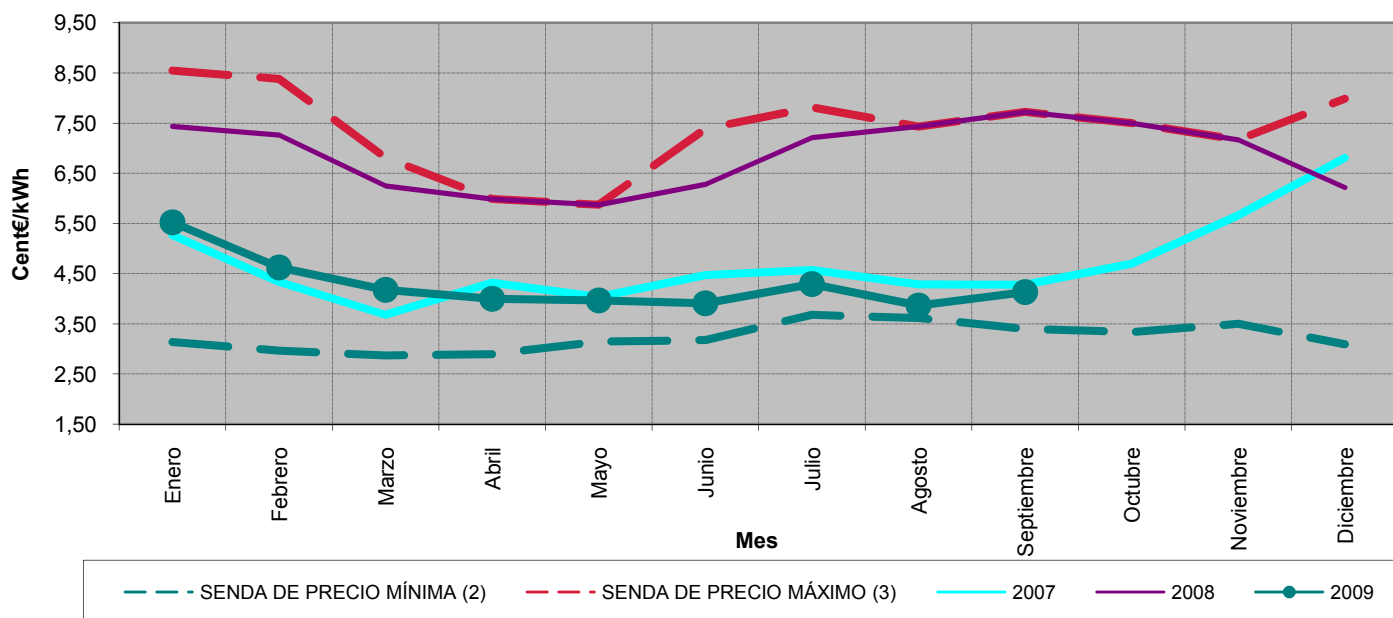
#### Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

##### En los últimos tres meses

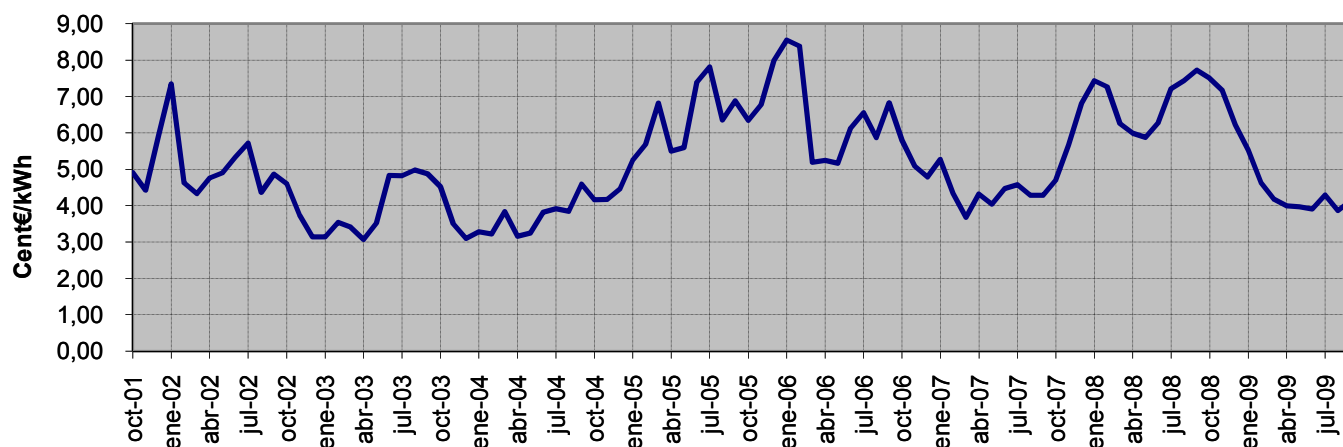
| Mes    | c€/kWh | % de variación        |                                     |
|--------|--------|-----------------------|-------------------------------------|
|        |        | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| jul-09 | 4,292  | 9,8%                  | -40,5%                              |
| ago-09 | 3,864  | -10,0%                | -48,0%                              |
| sep-09 | 4,131  | 6,9%                  | -46,5%                              |

##### En los últimos tres años

| Año  | c€/kWh | % variación sobre el año anterior |
|------|--------|-----------------------------------|
| 2007 | 4,739  | -15,0%                            |
| 2008 | 6,819  | 43,9%                             |
| 2009 | 4,351  | -36,2%                            |



#### Precios medios ponderados de distribuidores. Octubre 2001 - septiembre 2009



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 - 2008
- (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

### 6.- Mercado de producción. España

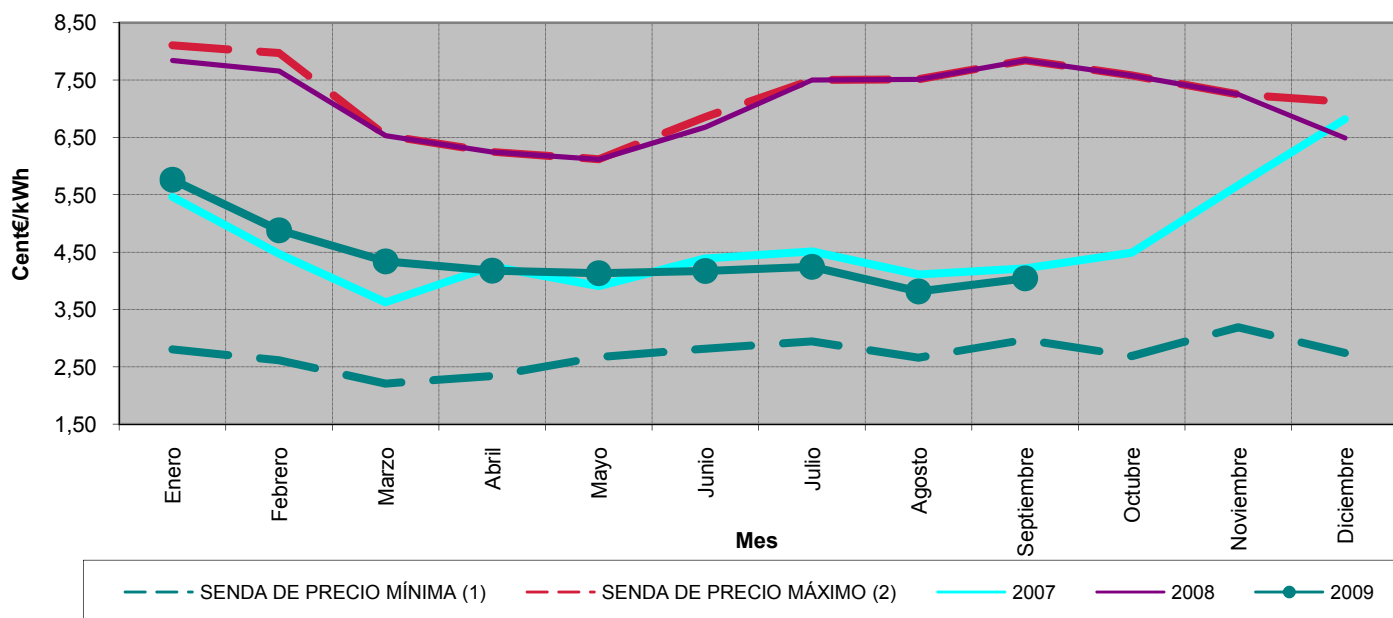
#### Evolución del precio medio ponderado de comercializadores y clientes cualificados

##### En los últimos tres meses

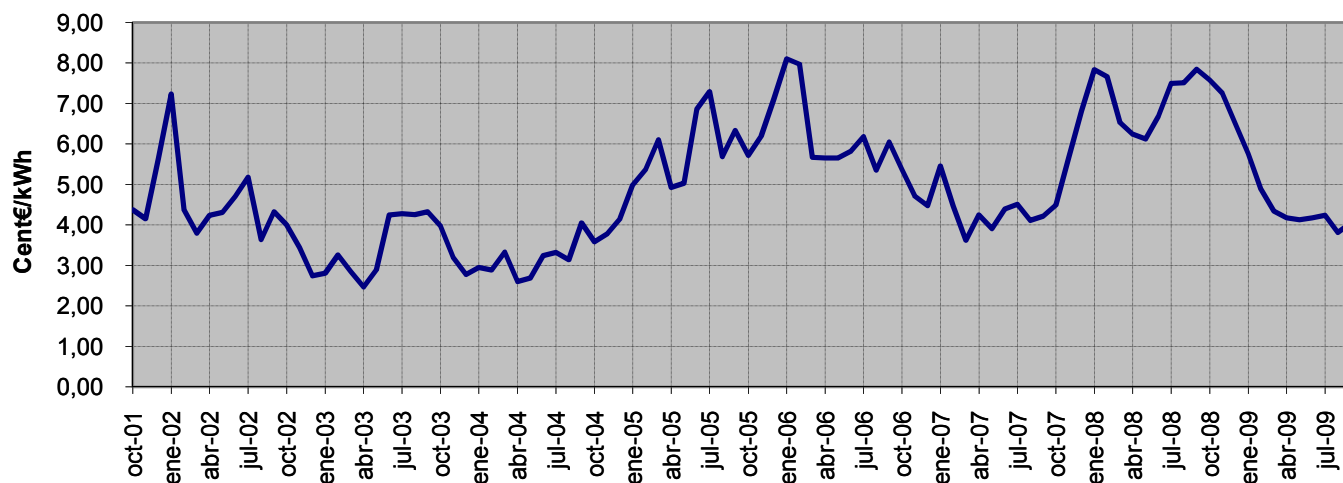
| Mes    | c€/kWh | % de variación        |                                     |
|--------|--------|-----------------------|-------------------------------------|
|        |        | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| jul-09 | 4,242  | 1,7%                  | -43,5%                              |
| ago-09 | 3,813  | -10,1%                | -49,3%                              |
| sep-09 | 4,040  | 6,0%                  | -48,5%                              |

##### En los últimos tres años

| Mes  | c€/kWh | % variación sobre el año anterior |
|------|--------|-----------------------------------|
| 2007 | 4,689  | -15,9%                            |
| 2008 | 7,163  | 52,8%                             |
| 2009 | 4,360  | -39,1%                            |



#### Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Octubre 2001 - septiembre 2009



Fuente: OMEL, REE Y CNE

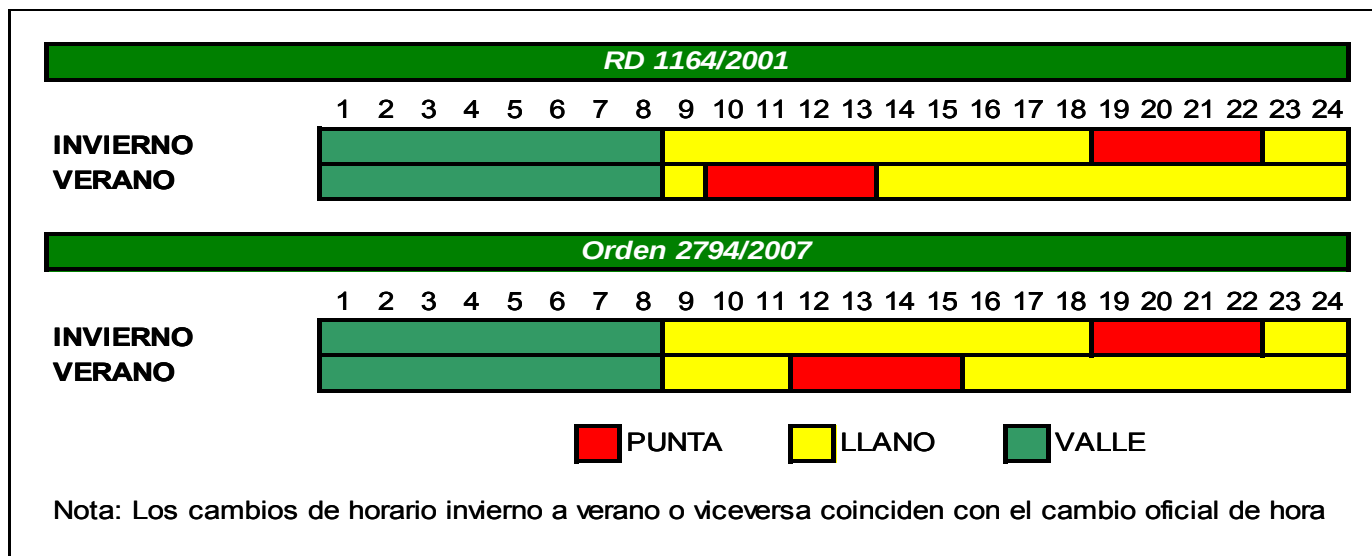
Notas:

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

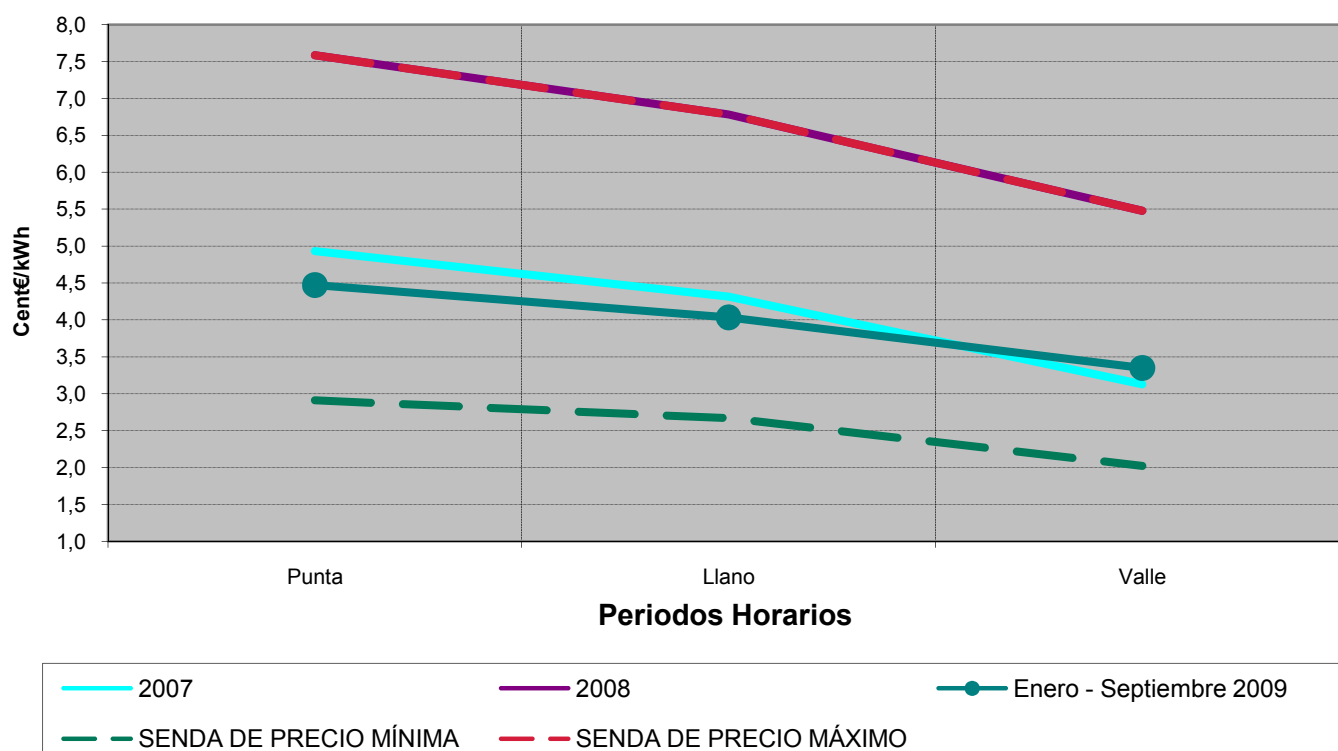
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

### 6.- Mercado de producción. España

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



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

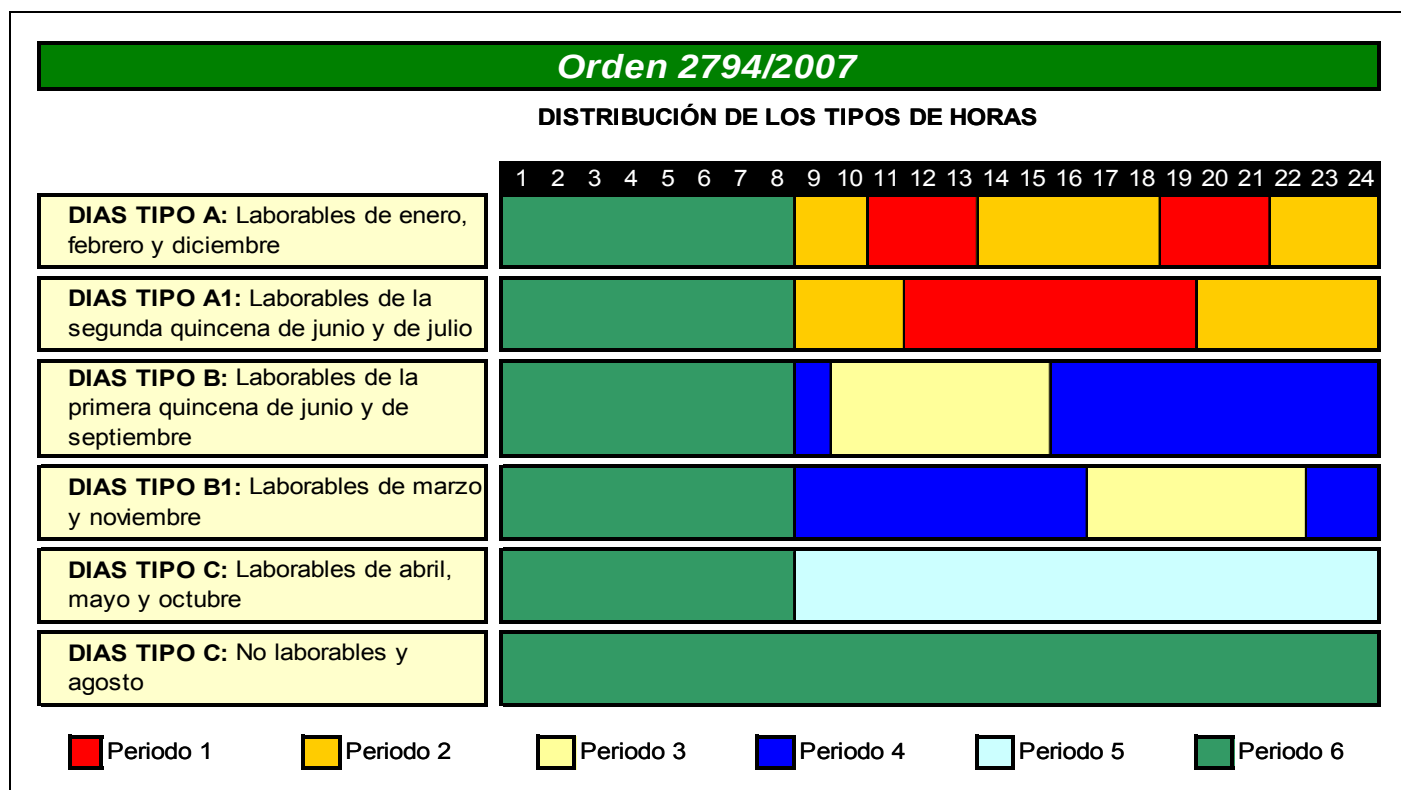
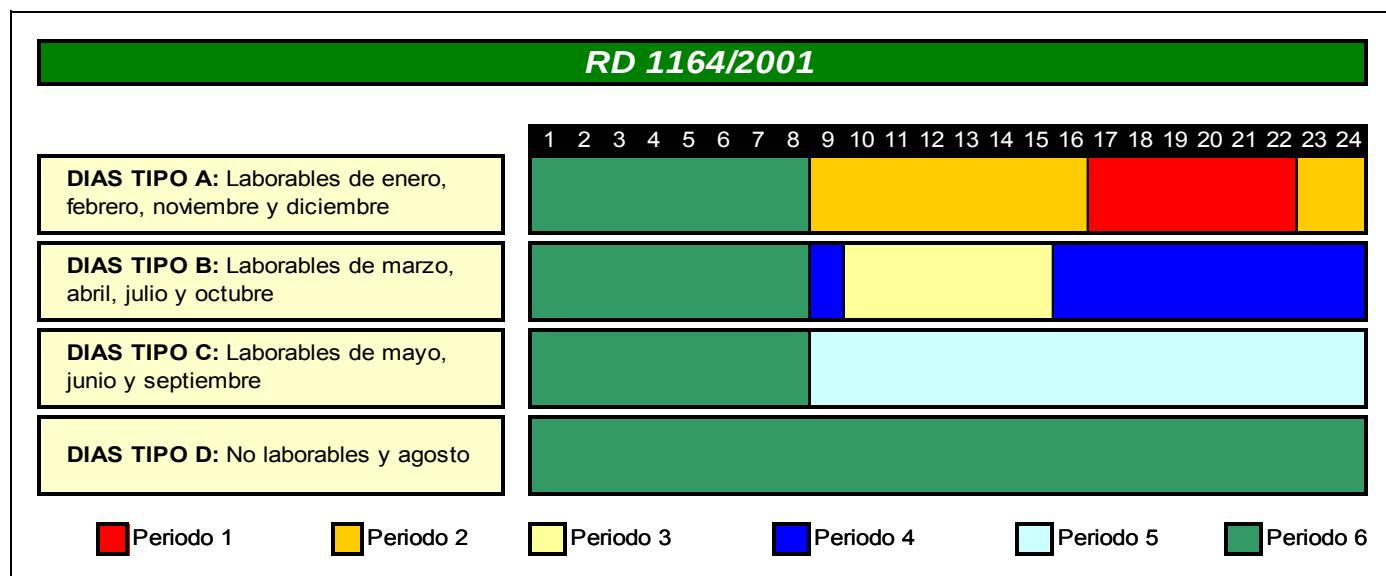


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

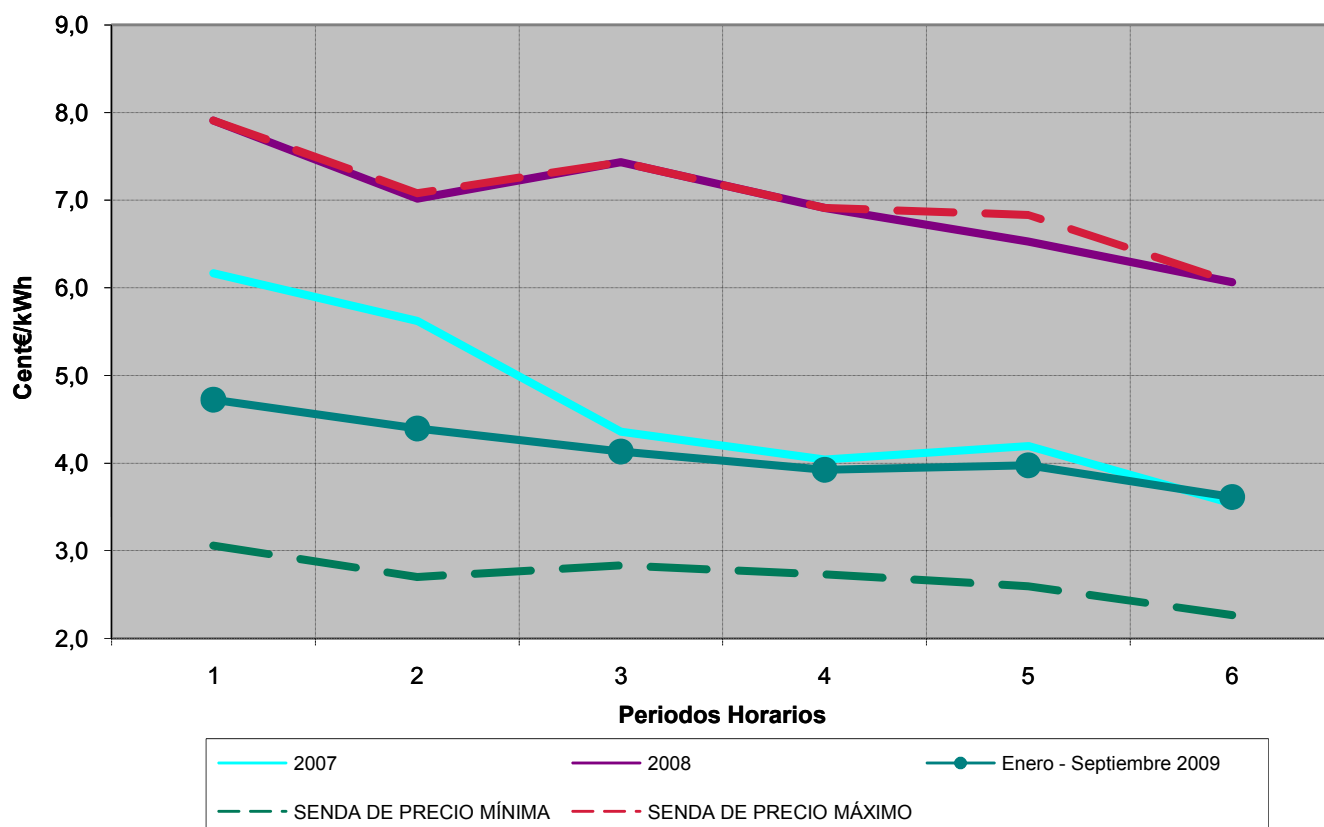
### 6.- Mercado de producción. España

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



### 6.- Mercado de producción. España

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

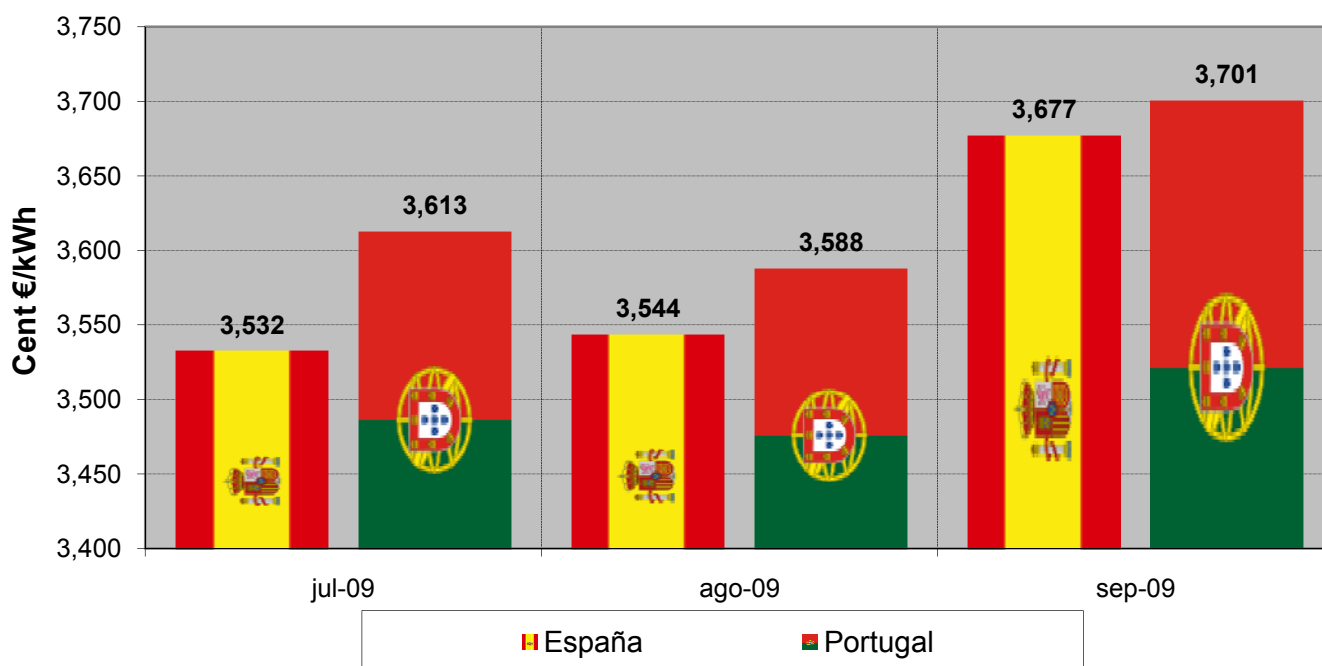


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

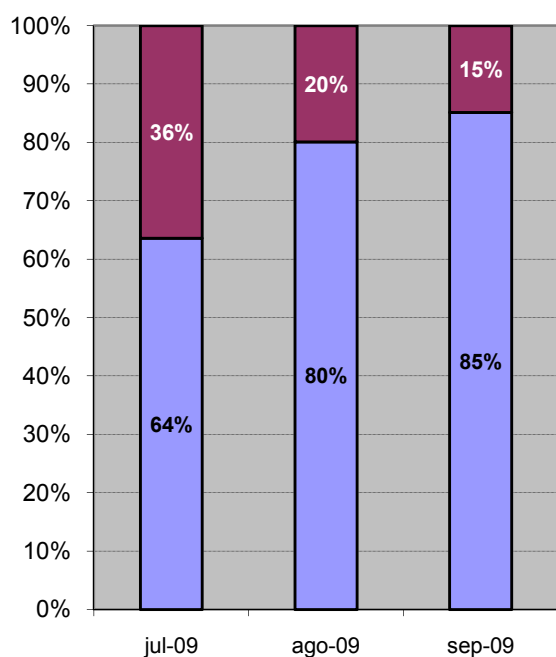
### 7.- Mercado de producción. MIBEL

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



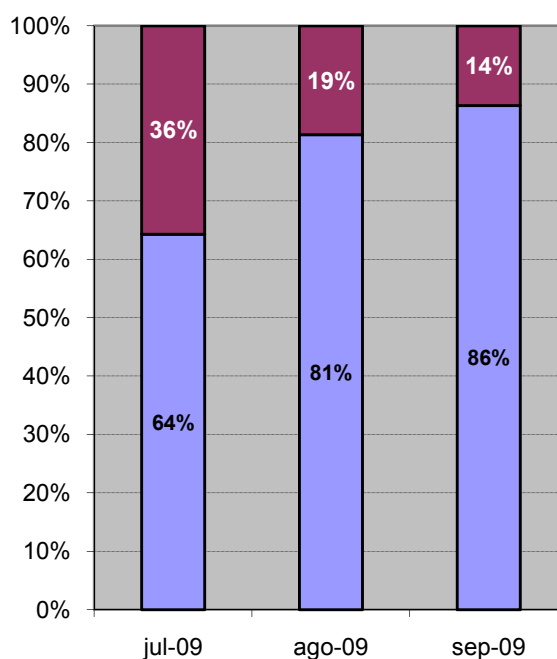
#### Aplicación del "Market Splitting"

##### Nº de Horas



■ Precio España ≠ Precio Portugal

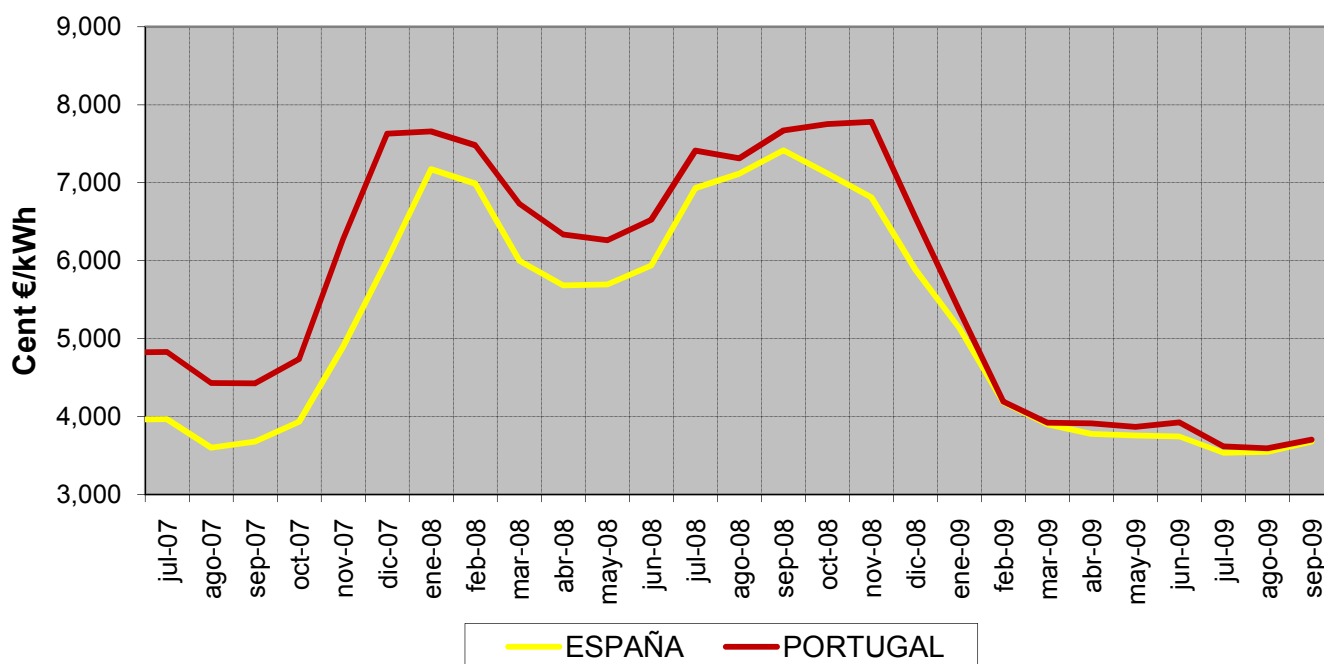
##### Energía



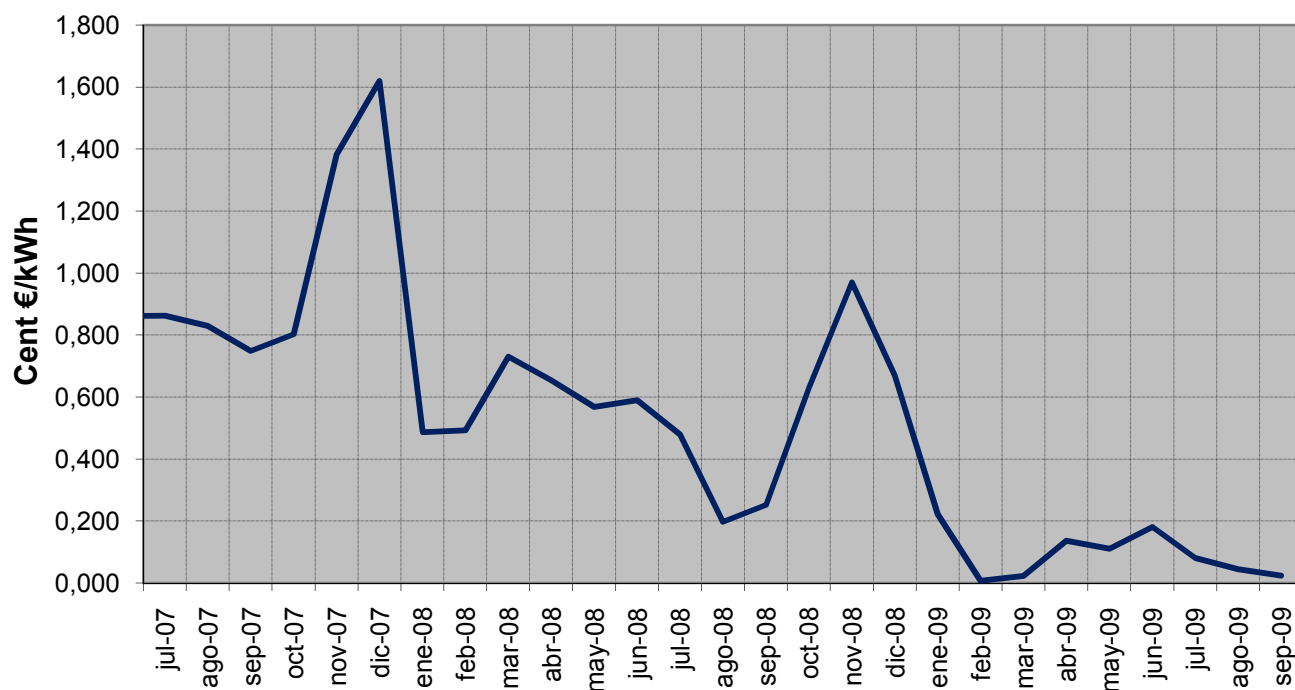
■ Precio España = Precio Portugal

### 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 analiza 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 publicado 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*

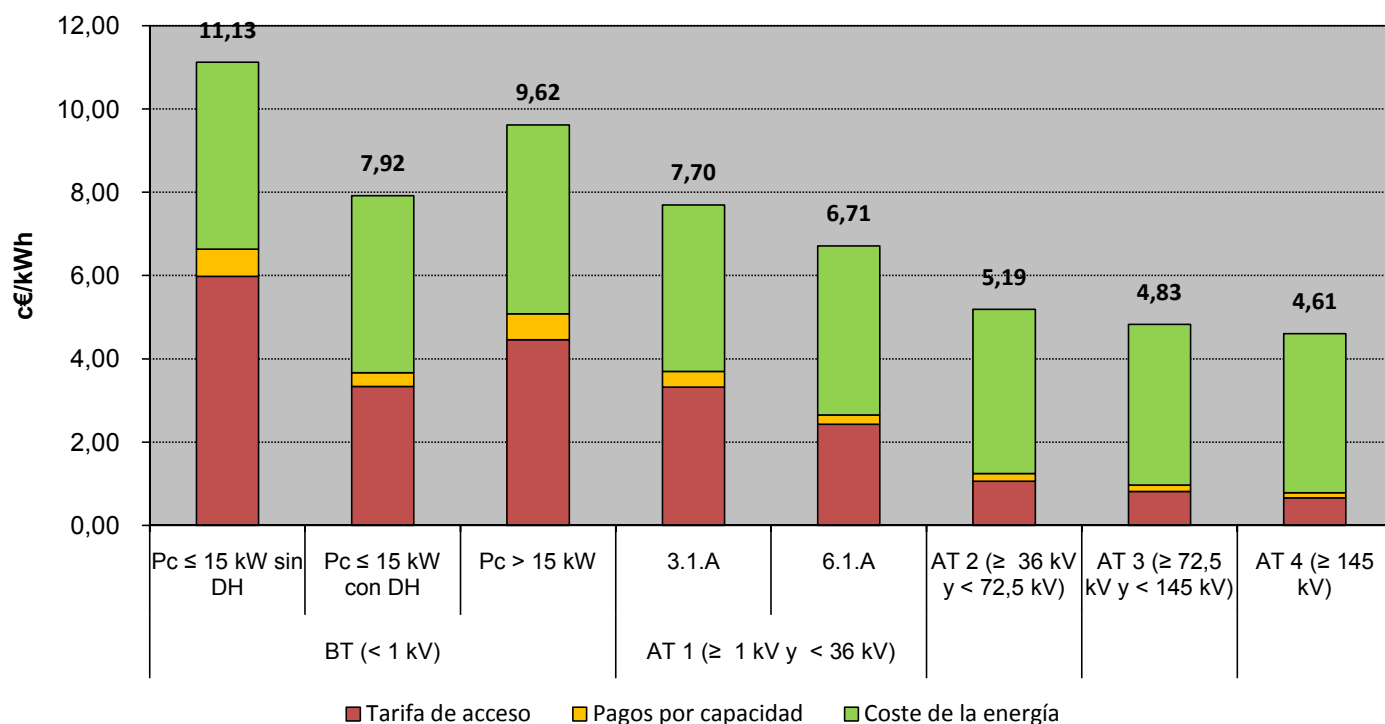
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Junio 2009

| 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>4,99</b>      | <b>0,63</b>         | <b>4,53</b>         | <b>10,13</b> | <b>22%</b>                                            | <b>1%</b>           | <b>-39%</b>         | <b>-16%</b> |
| Pc ≤ 15 kW sin DH                     | 5,98             | 0,65                | 4,49                | 11,13        | 29%                                                   | 0%                  | -39%                | -12%        |
| Pc ≤ 15 kW con DH                     | 3,34             | 0,33                | 4,26                | 7,92         | 7%                                                    | 4%                  | -37%                | -22%        |
| Pc > 15 kW                            | 4,46             | 0,62                | 4,54                | 9,62         | 15%                                                   | 0%                  | -39%                | -19%        |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>2,64</b>      | <b>0,25</b>         | <b>4,05</b>         | <b>6,94</b>  | <b>34%</b>                                            | <b>2%</b>           | <b>-39%</b>         | <b>-21%</b> |
| 3.1.A                                 | 3,32             | 0,37                | 4,00                | 7,70         | 38%                                                   | -12%                | -40%                | -19%        |
| 6.1.A                                 | 2,43             | 0,22                | 4,06                | 6,71         | 29%                                                   | 0%                  | -38%                | -23%        |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>1,06</b>      | <b>0,18</b>         | <b>3,95</b>         | <b>5,19</b>  | <b>12%</b>                                            | <b>-1%</b>          | <b>-38%</b>         | <b>-31%</b> |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>0,81</b>      | <b>0,16</b>         | <b>3,86</b>         | <b>4,83</b>  | <b>-2%</b>                                            | <b>-12%</b>         | <b>-39%</b>         | <b>-34%</b> |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>0,66</b>      | <b>0,12</b>         | <b>3,82</b>         | <b>4,61</b>  | <b>-32%</b>                                           | <b>-19%</b>         | <b>-39%</b>         | <b>-37%</b> |
| <b>Total</b>                          | <b>2,52</b>      | <b>0,29</b>         | <b>4,08</b>         | <b>6,89</b>  | <b>12%</b>                                            | <b>-8%</b>          | <b>-39%</b>         | <b>-26%</b> |



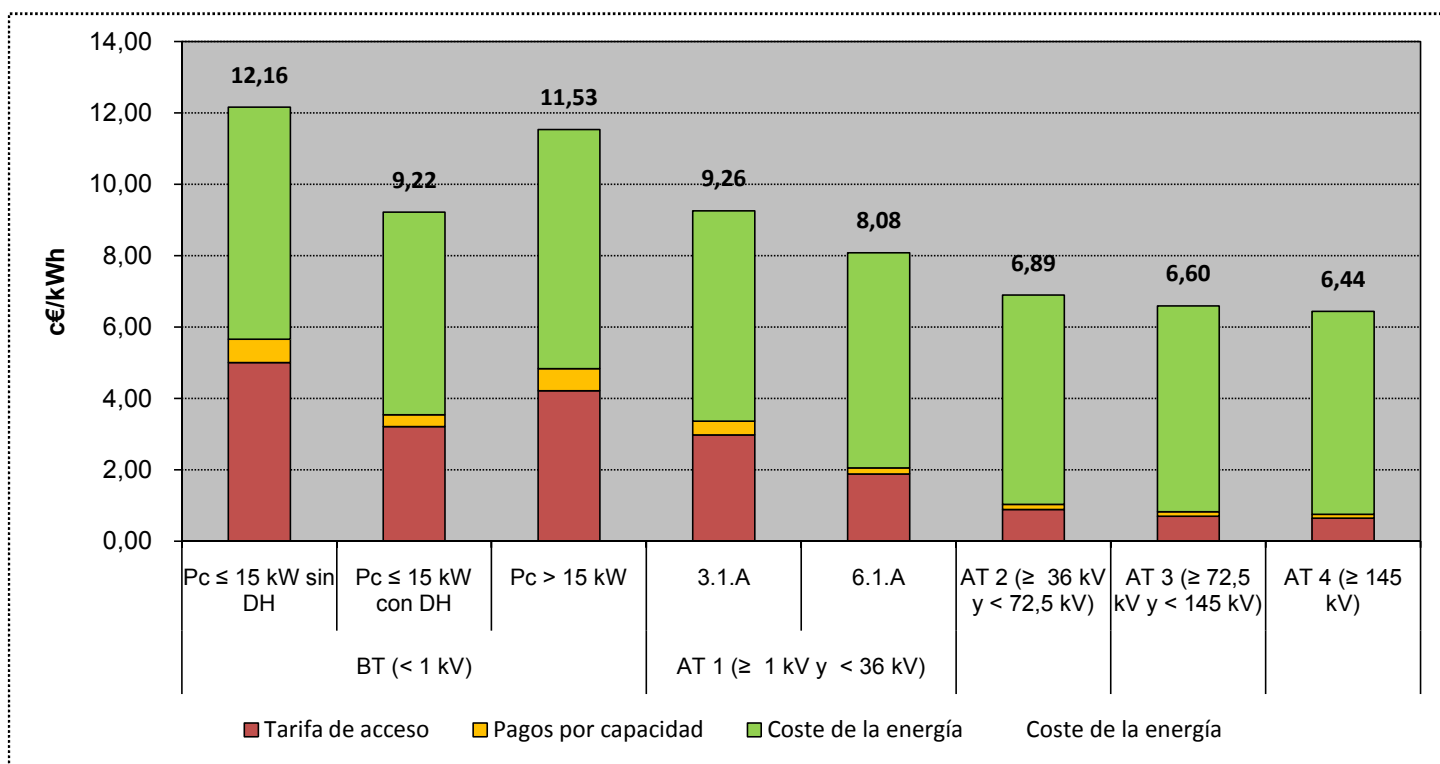
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009

| Grupo tarifario                       | c€/kWh           |                     |                     |              | Tasa de variación:<br>jul 2008-jun 2009 s/ jul 2007-jun 2008 |                     |                     |            |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|--------------|--------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|------------|
|                                       | 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>4,52</b>      | <b>0,63</b>         | <b>6,62</b>         | <b>11,77</b> | <b>10%</b>                                                   | <b>-19%</b>         | <b>0%</b>           | <b>2%</b>  |
| Pc ≤ 15 kW sin DH                     | 5,01             | 0,65                | 6,50                | 12,16        | 3%                                                           | -39%                | -2%                 | -3%        |
| Pc ≤ 15 kW con DH                     | 3,21             | 0,34                | 5,67                | 9,22         | 2%                                                           | -24%                | -10%                | -7%        |
| Pc > 15 kW                            | 4,22             | 0,62                | 6,70                | 11,53        | 14%                                                          | 0%                  | 1%                  | 5%         |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>2,11</b>      | <b>0,22</b>         | <b>6,00</b>         | <b>8,32</b>  | <b>28%</b>                                                   | <b>3%</b>           | <b>2%</b>           | <b>7%</b>  |
| 3.1.A                                 | 2,98             | 0,39                | 5,89                | 9,26         | 31%                                                          | -6%                 | -1%                 | 7%         |
| 6.1.A                                 | 1,88             | 0,17                | 6,03                | 8,08         | 22%                                                          | -3%                 | 2%                  | 6%         |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>0,89</b>      | <b>0,14</b>         | <b>5,86</b>         | <b>6,89</b>  | <b>8%</b>                                                    | <b>-11%</b>         | <b>2%</b>           | <b>2%</b>  |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>0,70</b>      | <b>0,12</b>         | <b>5,77</b>         | <b>6,60</b>  | <b>-8%</b>                                                   | <b>-23%</b>         | <b>2%</b>           | <b>0%</b>  |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>0,64</b>      | <b>0,11</b>         | <b>5,69</b>         | <b>6,44</b>  | <b>-9%</b>                                                   | <b>-29%</b>         | <b>-1%</b>          | <b>-2%</b> |
| <b>Total</b>                          | <b>2,14</b>      | <b>0,26</b>         | <b>6,04</b>         | <b>8,45</b>  | <b>6%</b>                                                    | <b>-17%</b>         | <b>0%</b>           | <b>1%</b>  |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), 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                       | Junio 2009       |                     |                     |             | Junio 2008       |                     |                     |             |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-------------|------------------|---------------------|---------------------|-------------|
|                                       | 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>49%</b>       | <b>6%</b>           | <b>45%</b>          | <b>100%</b> | <b>34%</b>       | <b>5%</b>           | <b>61%</b>          | <b>100%</b> |
| Pc ≤ 15 kW sin DH                     | 54%              | 6%                  | 40%                 | 100%        | 37%              | 5%                  | 58%                 | 100%        |
| Pc ≤ 15 kW con DH                     | 42%              | 4%                  | 54%                 | 100%        | 30%              | 3%                  | 67%                 | 100%        |
| Pc > 15 kW                            | 46%              | 6%                  | 47%                 | 100%        | 32%              | 5%                  | 62%                 | 100%        |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>38%</b>       | <b>4%</b>           | <b>58%</b>          | <b>100%</b> | <b>22%</b>       | <b>3%</b>           | <b>75%</b>          | <b>100%</b> |
| 3.1.A                                 | 43%              | 5%                  | 52%                 | 100%        | 25%              | 4%                  | 70%                 | 100%        |
| 6.1.A                                 | 36%              | 3%                  | 60%                 | 100%        | 22%              | 3%                  | 76%                 | 100%        |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>20%</b>       | <b>4%</b>           | <b>76%</b>          | <b>100%</b> | <b>13%</b>       | <b>2%</b>           | <b>85%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>17%</b>       | <b>3%</b>           | <b>80%</b>          | <b>100%</b> | <b>11%</b>       | <b>2%</b>           | <b>86%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>14%</b>       | <b>3%</b>           | <b>83%</b>          | <b>100%</b> | <b>13%</b>       | <b>2%</b>           | <b>85%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>Total</b>                          | <b>37%</b>       | <b>4%</b>           | <b>59%</b>          | <b>100%</b> | <b>24%</b>       | <b>3%</b>           | <b>72%</b>          | <b>100%</b> |

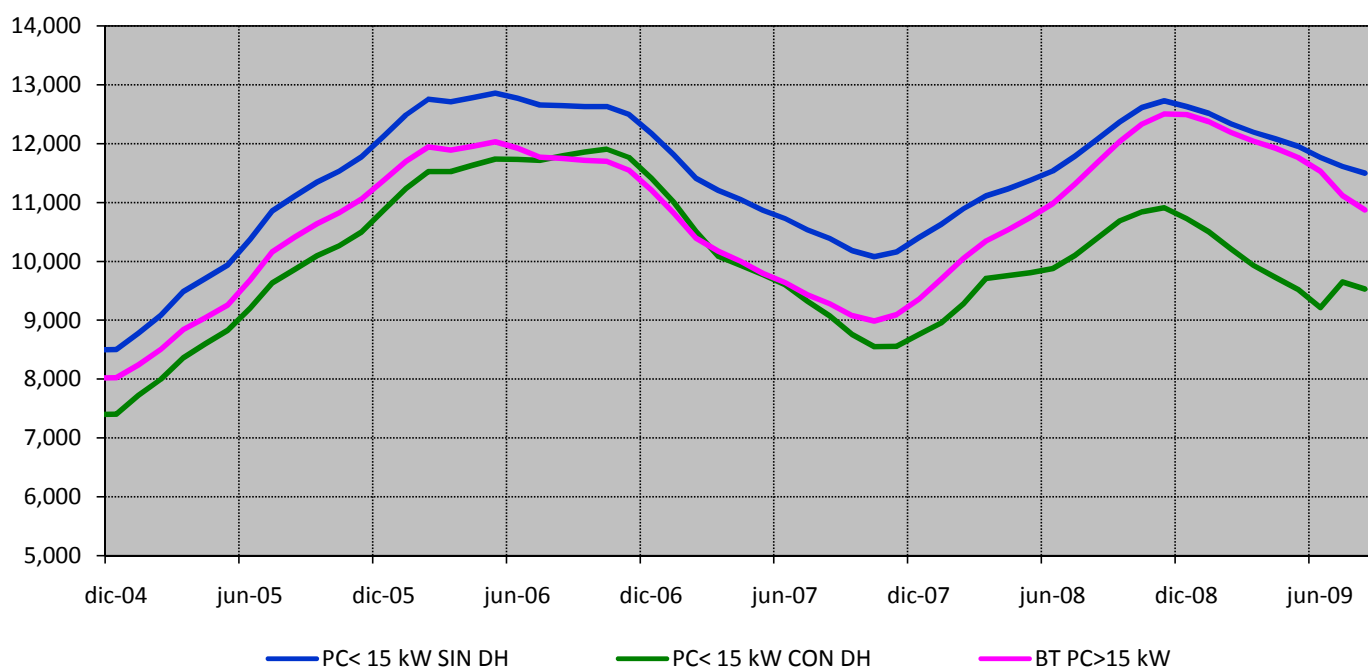
| Grupo tarifario                       | Jul 2008 - jun 2009 |                     |                     |             | Jul 2007 - jun 2008 |                     |                     |             |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-------------|---------------------|---------------------|---------------------|-------------|
|                                       | 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>38%</b>          | <b>5%</b>           | <b>56%</b>          | <b>100%</b> | <b>36%</b>          | <b>7%</b>           | <b>58%</b>          | <b>100%</b> |
| Pc ≤ 15 kW sin DH                     | 41%                 | 5%                  | 53%                 | 100%        | 39%                 | 8%                  | 53%                 | 100%        |
| Pc ≤ 15 kW con DH                     | 35%                 | 4%                  | 62%                 | 100%        | 32%                 | 4%                  | 64%                 | 100%        |
| Pc > 15 kW                            | 37%                 | 5%                  | 58%                 | 100%        | 34%                 | 6%                  | 61%                 | 100%        |
| <b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>     | <b>25%</b>          | <b>3%</b>           | <b>72%</b>          | <b>100%</b> | <b>21%</b>          | <b>3%</b>           | <b>76%</b>          | <b>100%</b> |
| 3.1.A                                 | 32%                 | 4%                  | 64%                 | 100%        | 26%                 | 5%                  | 69%                 | 100%        |
| 6.1.A                                 | 23%                 | 2%                  | 75%                 | 100%        | 20%                 | 2%                  | 77%                 | 100%        |
| <b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>  | <b>13%</b>          | <b>2%</b>           | <b>85%</b>          | <b>100%</b> | <b>12%</b>          | <b>2%</b>           | <b>85%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b> | <b>11%</b>          | <b>2%</b>           | <b>88%</b>          | <b>100%</b> | <b>12%</b>          | <b>2%</b>           | <b>86%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>                | <b>10%</b>          | <b>2%</b>           | <b>88%</b>          | <b>100%</b> | <b>11%</b>          | <b>2%</b>           | <b>87%</b>          | <b>100%</b> |
| <b>Total</b>                          | <b>25%</b>          | <b>3%</b>           | <b>72%</b>          | <b>100%</b> | <b>24%</b>          | <b>4%</b>           | <b>72%</b>          | <b>100%</b> |

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009) , OMEL y REE .

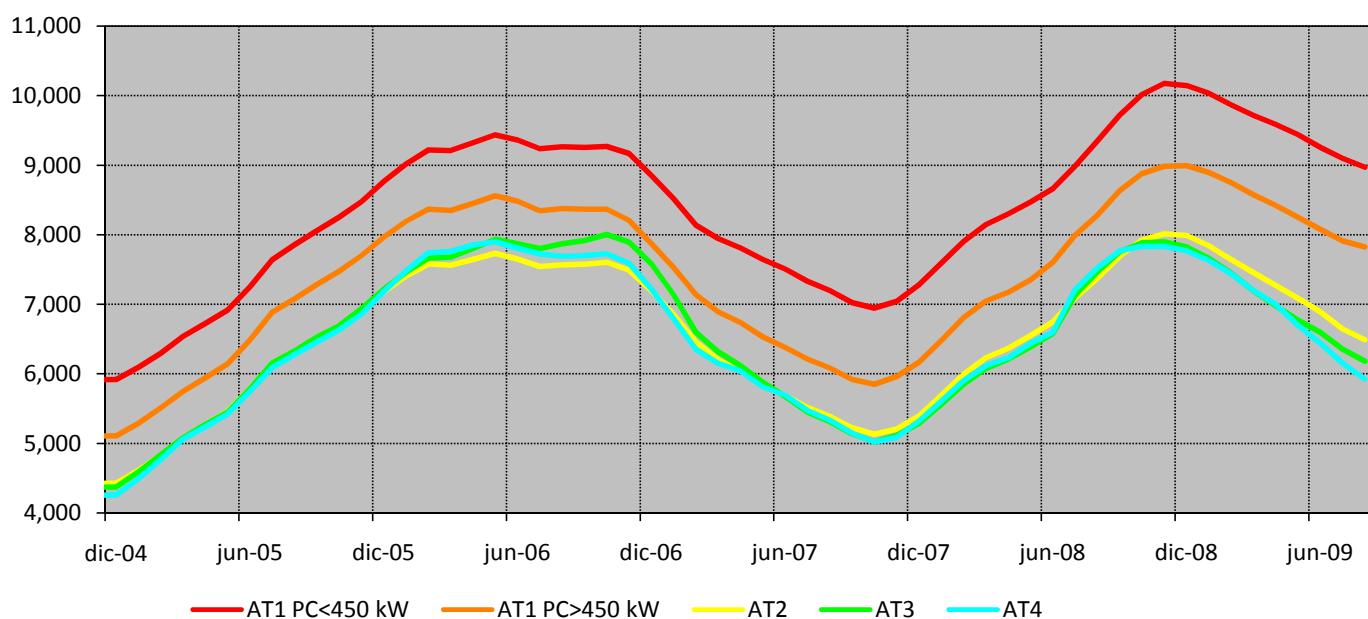
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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 8 de 2009), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

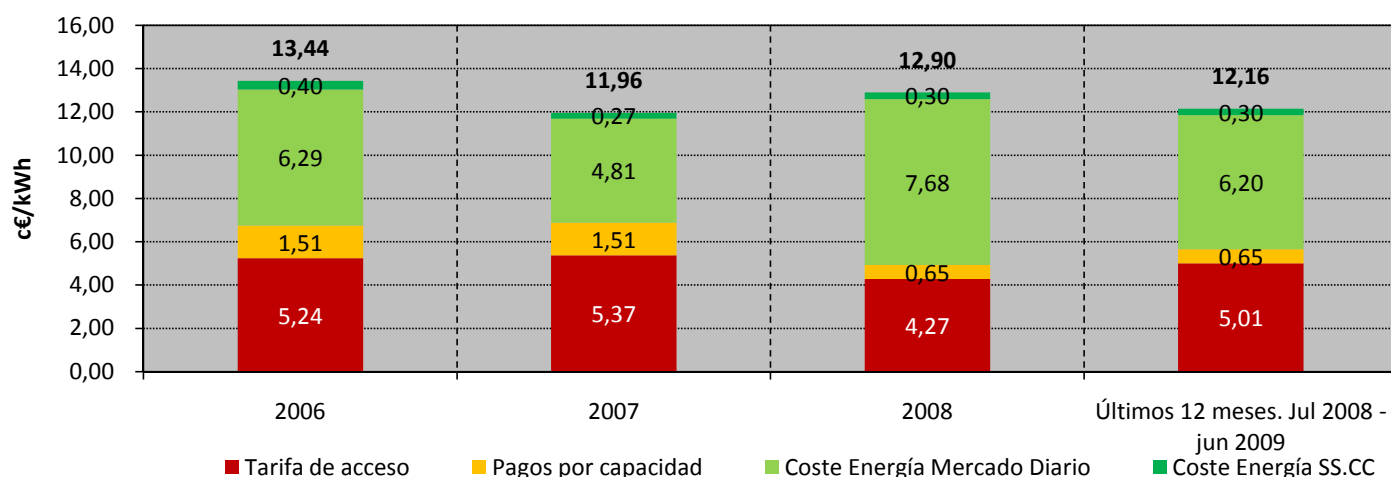
#### Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH

##### en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh       |              |              |              | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09       | abr-09       | may-09       | jun-09       | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>5,67</b>  | <b>5,84</b>  | <b>6,00</b>  | <b>5,98</b>  | <b>31%</b>                                            | <b>29%</b>          | <b>29%</b>          | <b>29%</b>          |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,65</b>  | <b>0,65</b>  | <b>0,65</b>  | <b>0,65</b>  | <b>0%</b>                                             | <b>0%</b>           | <b>0%</b>           | <b>0%</b>           |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,83</b>  | <b>4,61</b>  | <b>4,56</b>  | <b>4,49</b>  | <b>-34%</b>                                           | <b>-34%</b>         | <b>-33%</b>         | <b>-39%</b>         |
| Mercado Diario             | 4,53         | 4,38         | 4,34         | 4,33         | -36%                                                  | -34%                | -34%                | -37%                |
| SS.CC                      | 0,30         | 0,24         | 0,23         | 0,17         | 6%                                                    | -33%                | 11%                 | -61%                |
| <b>Total</b>               | <b>11,15</b> | <b>11,10</b> | <b>11,21</b> | <b>11,13</b> | <b>-9%</b>                                            | <b>-8%</b>          | <b>-7%</b>          | <b>-12%</b>         |

##### en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh       |              |              |                                                | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                                   |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------------|
|                            | 2006         | 2007         | 2008         | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>5,24</b>  | <b>5,37</b>  | <b>4,27</b>  | <b>5,01</b>                                    | <b>3%</b>                               | <b>3%</b>       | <b>-21%</b>     | <b>17%</b>                                        |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>1,51</b>  | <b>1,51</b>  | <b>0,65</b>  | <b>0,65</b>                                    |                                         |                 | <b>-57%</b>     | <b>0%</b>                                         |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,69</b>  | <b>5,08</b>  | <b>7,98</b>  | <b>6,50</b>                                    | <b>-4%</b>                              | <b>-24%</b>     | <b>57%</b>      | <b>-19%</b>                                       |
| Mercado Diario             | 6,29         | 4,81         | 7,68         | 6,20                                           | -6%                                     | -24%            | 60%             | -19%                                              |
| SS.CC                      | 0,40         | 0,27         | 0,30         | 0,30                                           | 27%                                     | -32%            | 12%             | 0%                                                |
| <b>Total</b>               | <b>13,44</b> | <b>11,96</b> | <b>12,90</b> | <b>12,16</b>                                   | <b>-1%</b>                              | <b>-11%</b>     | <b>8%</b>       | <b>-6%</b>                                        |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

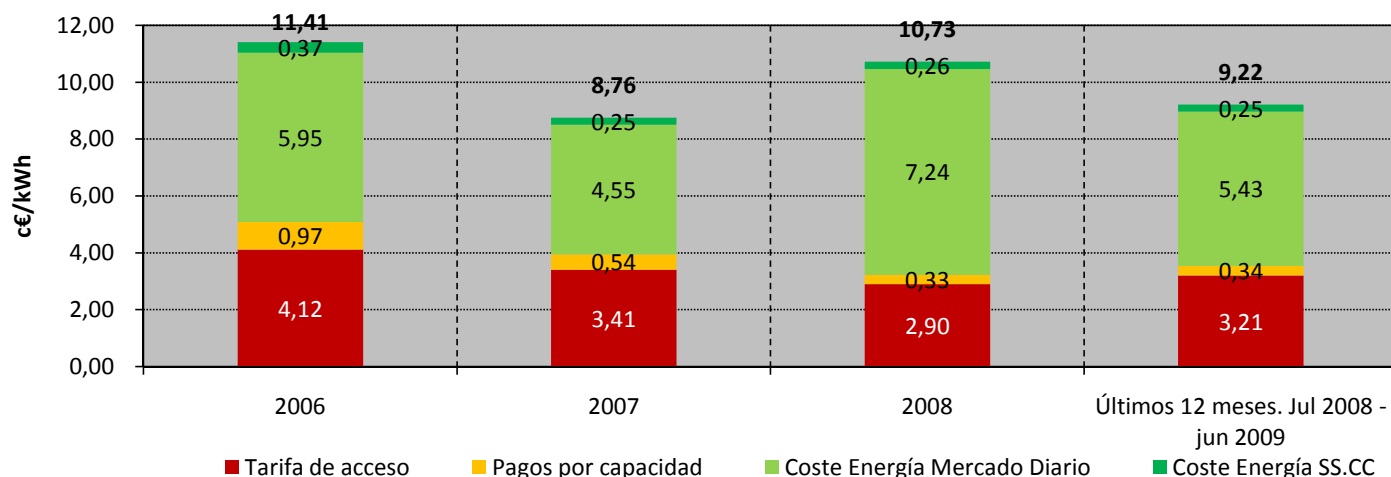
#### Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH

##### en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>3,35</b> | <b>3,48</b> | <b>3,52</b> | <b>3,34</b> | <b>19%</b>                                            | <b>20%</b>          | <b>14%</b>          | <b>7%</b>           |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,32</b> | <b>0,33</b> | <b>0,34</b> | <b>0,33</b> | <b>6%</b>                                             | <b>8%</b>           | <b>8%</b>           | <b>4%</b>           |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,54</b> | <b>4,36</b> | <b>4,33</b> | <b>4,26</b> | <b>-34%</b>                                           | <b>-32%</b>         | <b>-32%</b>         | <b>-37%</b>         |
| Mercado Diario             | 4,28        | 4,15        | 4,13        | 4,11        | -36%                                                  | -33%                | -34%                | -36%                |
| SS.CC                      | 0,26        | 0,21        | 0,20        | 0,15        | 5%                                                    | -24%                | 15%                 | -56%                |
| <b>Total</b>               | <b>8,22</b> | <b>8,17</b> | <b>8,19</b> | <b>7,92</b> | <b>-18%</b>                                           | <b>-15%</b>         | <b>-16%</b>         | <b>-22%</b>         |

##### en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh       |             |              |                                          | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                             |
|----------------------------|--------------|-------------|--------------|------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------|
|                            | 2006         | 2007        | 2008         | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>4,12</b>  | <b>3,41</b> | <b>2,90</b>  | <b>3,21</b>                              | <b>16%</b>                              | <b>-17%</b>     | <b>-15%</b>     | <b>11%</b>                                  |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,97</b>  | <b>0,54</b> | <b>0,33</b>  | <b>0,34</b>                              | <b>8%</b>                               | <b>-44%</b>     | <b>-38%</b>     | <b>0%</b>                                   |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,32</b>  | <b>4,81</b> | <b>7,49</b>  | <b>5,67</b>                              | <b>-1%</b>                              | <b>-24%</b>     | <b>56%</b>      | <b>-24%</b>                                 |
| Mercado Diario             | 5,95         | 4,55        | 7,24         | 5,43                                     | -3%                                     | -23%            | 59%             | -25%                                        |
| SS.CC                      | 0,37         | 0,25        | 0,26         | 0,25                                     | 25%                                     | -32%            | 3%              | -5%                                         |
| <b>Total</b>               | <b>11,41</b> | <b>8,76</b> | <b>10,73</b> | <b>9,22</b>                              | <b>5%</b>                               | <b>-23%</b>     | <b>22%</b>      | <b>-14%</b>                                 |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

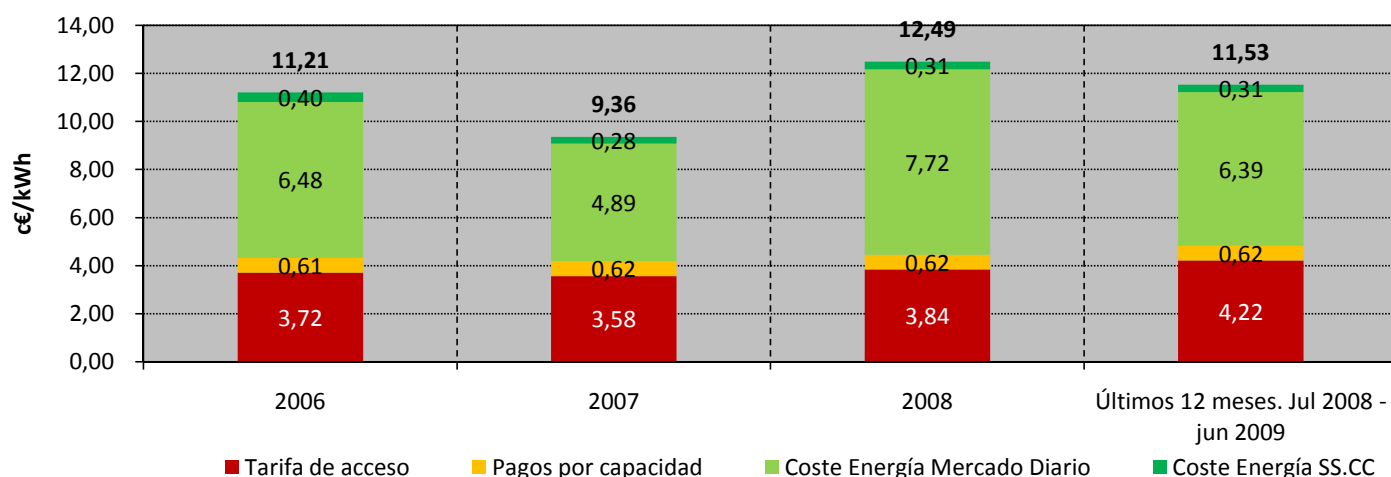
#### Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh       |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                  |                  |                  |
|----------------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|
|                            | mar-09       | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/ mar 08                                      | abr 09 s/ abr 08 | may 09 s/ may 08 | jun 09 s/ jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>4,59</b>  | <b>4,63</b> | <b>4,53</b> | <b>4,46</b> | <b>20%</b>                                            | <b>21%</b>       | <b>16%</b>       | <b>15%</b>       |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,61</b>  | <b>0,61</b> | <b>0,62</b> | <b>0,62</b> | <b>0%</b>                                             | <b>-1%</b>       | <b>-1%</b>       | <b>0%</b>        |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,82</b>  | <b>4,62</b> | <b>4,59</b> | <b>4,54</b> | <b>-34%</b>                                           | <b>-34%</b>      | <b>-33%</b>      | <b>-39%</b>      |
| Mercado Diario             | 4,52         | 4,38        | 4,36        | 4,36        | -36%                                                  | -34%             | -34%             | -37%             |
| SS.CC                      | 0,31         | 0,24        | 0,24        | 0,17        | 12%                                                   | -34%             | 19%              | -61%             |
| <b>Total</b>               | <b>10,02</b> | <b>9,87</b> | <b>9,74</b> | <b>9,62</b> | <b>-15%</b>                                           | <b>-14%</b>      | <b>-14%</b>      | <b>-19%</b>      |

en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh       |             |              |                                       | Tasa de variación sobre el año anterior |              |              |                                          |
|----------------------------|--------------|-------------|--------------|---------------------------------------|-----------------------------------------|--------------|--------------|------------------------------------------|
|                            | 2006         | 2007        | 2008         | Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009 | 2006 s/ 2005                            | 2007 s/ 2006 | 2008 s/ 2007 | Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>3,72</b>  | <b>3,58</b> | <b>3,84</b>  | <b>4,22</b>                           | <b>2%</b>                               | <b>-4%</b>   | <b>8%</b>    | <b>10%</b>                               |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,61</b>  | <b>0,62</b> | <b>0,62</b>  | <b>0,62</b>                           | <b>-1%</b>                              | <b>1%</b>    | <b>0%</b>    | <b>0%</b>                                |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,89</b>  | <b>5,17</b> | <b>8,03</b>  | <b>6,70</b>                           | <b>-3%</b>                              | <b>-25%</b>  | <b>56%</b>   | <b>-17%</b>                              |
| Mercado Diario             | 6,48         | 4,89        | 7,72         | 6,39                                  | -5%                                     | -25%         | 58%          | -17%                                     |
| SS.CC                      | 0,40         | 0,28        | 0,31         | 0,31                                  | 28%                                     | -31%         | 13%          | -2%                                      |
| <b>Total</b>               | <b>11,21</b> | <b>9,36</b> | <b>12,49</b> | <b>11,53</b>                          | <b>-1%</b>                              | <b>-17%</b>  | <b>33%</b>   | <b>-8%</b>                               |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

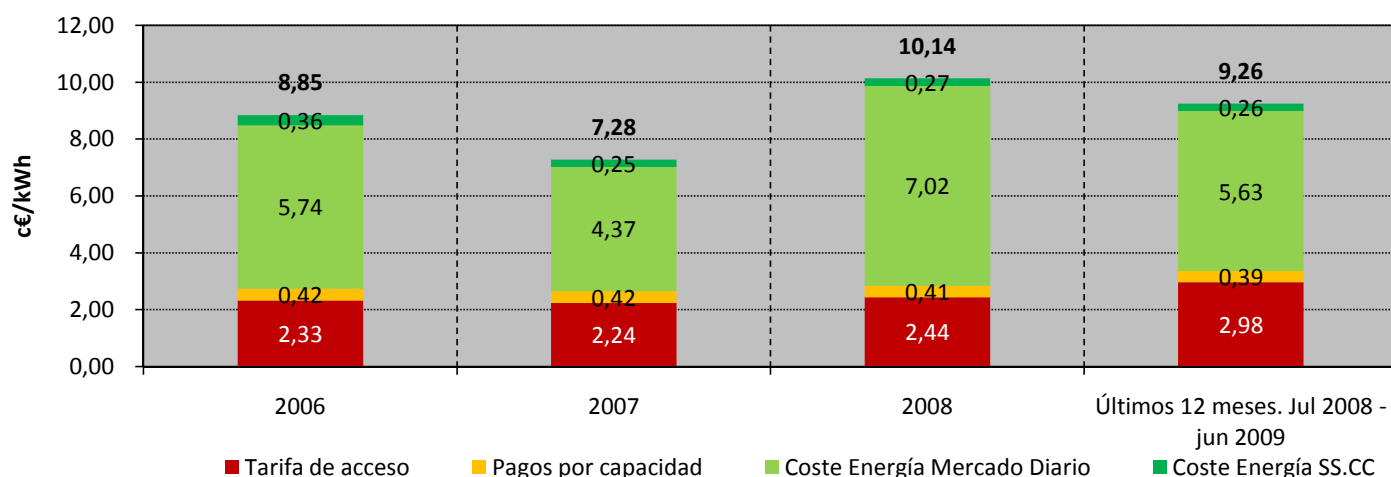
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c \leq 450$  kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>3,41</b> | <b>3,44</b> | <b>3,38</b> | <b>3,32</b> | <b>46%</b>                                            | <b>47%</b>          | <b>43%</b>          | <b>38%</b>          |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,37</b> | <b>0,38</b> | <b>0,37</b> | <b>0,37</b> | <b>-8%</b>                                            | <b>-6%</b>          | <b>-13%</b>         | <b>-12%</b>         |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,27</b> | <b>4,11</b> | <b>4,07</b> | <b>4,00</b> | <b>-35%</b>                                           | <b>-35%</b>         | <b>-35%</b>         | <b>-40%</b>         |
| Mercado Diario             | 4,01        | 3,90        | 3,87        | 3,86        | -37%                                                  | -35%                | -36%                | -39%                |
| SS.CC                      | 0,25        | 0,21        | 0,20        | 0,14        | 0%                                                    | -33%                | 7%                  | -63%                |
| <b>Total</b>               | <b>8,05</b> | <b>7,93</b> | <b>7,82</b> | <b>7,70</b> | <b>-14%</b>                                           | <b>-13%</b>         | <b>-13%</b>         | <b>-19%</b>         |

en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh      |             |              |                                       | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                          |
|----------------------------|-------------|-------------|--------------|---------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|------------------------------------------|
|                            | 2006        | 2007        | 2008         | Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12 meses. Jul 2008 - jun 2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>2,33</b> | <b>2,24</b> | <b>2,44</b>  | <b>2,98</b>                           | <b>6%</b>                               | <b>-4%</b>      | <b>9%</b>       | <b>22%</b>                               |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,42</b> | <b>0,42</b> | <b>0,41</b>  | <b>0,39</b>                           | <b>1%</b>                               | <b>0%</b>       | <b>-2%</b>      | <b>-5%</b>                               |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,10</b> | <b>4,62</b> | <b>7,29</b>  | <b>5,89</b>                           | <b>-1%</b>                              | <b>-24%</b>     | <b>58%</b>      | <b>-19%</b>                              |
| Mercado Diario             | 5,74        | 4,37        | 7,02         | 5,63                                  | -2%                                     | -24%            | 61%             | -20%                                     |
| SS.CC                      | 0,36        | 0,25        | 0,27         | 0,26                                  | 27%                                     | -31%            | 8%              | -5%                                      |
| <b>Total</b>               | <b>8,85</b> | <b>7,28</b> | <b>10,14</b> | <b>9,26</b>                           | <b>1%</b>                               | <b>-18%</b>     | <b>39%</b>      | <b>-9%</b>                               |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

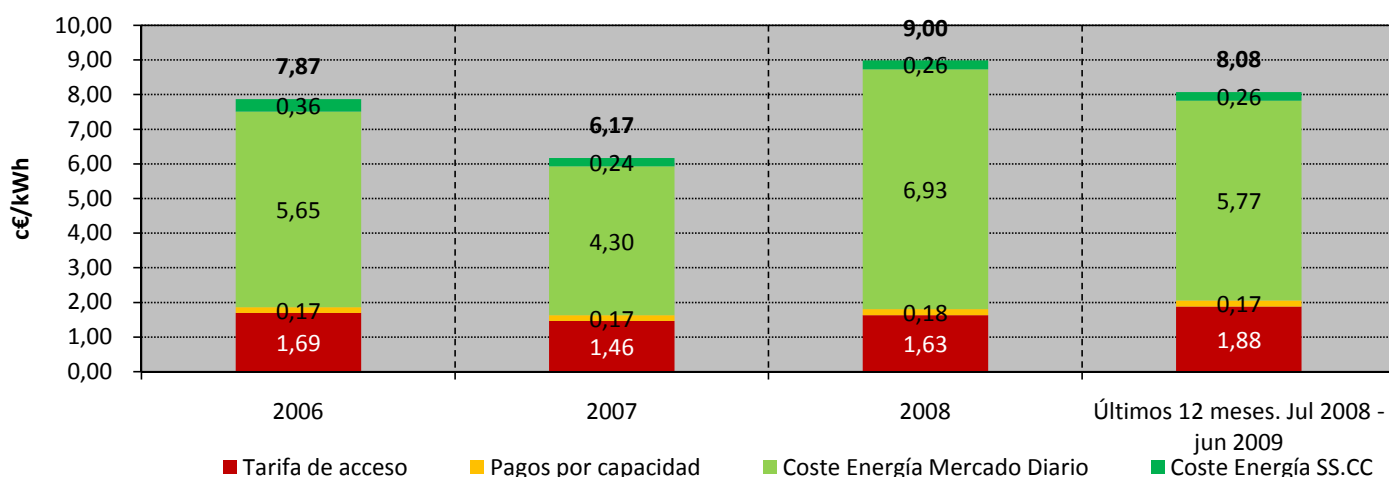
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c > 450$  kW (6.1A)**

*en los últimos cuatro meses*

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>1,75</b> | <b>1,47</b> | <b>1,38</b> | <b>2,43</b> | <b>19%</b>                                            | <b>25%</b>          | <b>18%</b>          | <b>29%</b>          |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,12</b> | <b>0,10</b> | <b>0,10</b> | <b>0,22</b> | <b>2%</b>                                             | <b>-3%</b>          | <b>-6%</b>          | <b>0%</b>           |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,36</b> | <b>4,15</b> | <b>4,16</b> | <b>4,06</b> | <b>-34%</b>                                           | <b>-34%</b>         | <b>-33%</b>         | <b>-38%</b>         |
| Mercado Diario             | 4,10        | 3,94        | 3,95        | 3,92        | -35%                                                  | -34%                | -34%                | -37%                |
| SS.CC                      | 0,26        | 0,21        | 0,21        | 0,15        | 6%                                                    | -30%                | 15%                 | -60%                |
| <b>Total</b>               | <b>6,23</b> | <b>5,72</b> | <b>5,64</b> | <b>6,71</b> | <b>-24%</b>                                           | <b>-24%</b>         | <b>-25%</b>         | <b>-23%</b>         |

*en los últimos cuatro años*

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |                                                | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                                   |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------------|
|                            | 2006        | 2007        | 2008        | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>1,69</b> | <b>1,46</b> | <b>1,63</b> | <b>1,88</b>                                    | <b>3%</b>                               | <b>-14%</b>     | <b>12%</b>      | <b>15%</b>                                        |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,17</b> | <b>0,17</b> | <b>0,18</b> | <b>0,17</b>                                    | <b>3%</b>                               | <b>-3%</b>      | <b>6%</b>       | <b>-1%</b>                                        |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,01</b> | <b>4,54</b> | <b>7,19</b> | <b>6,03</b>                                    | <b>-2%</b>                              | <b>-24%</b>     | <b>58%</b>      | <b>-16%</b>                                       |
| Mercado Diario             | 5,65        | 4,30        | 6,93        | 5,77                                           | -4%                                     | -24%            | 61%             | -17%                                              |
| SS.CC                      | 0,36        | 0,24        | 0,26        | 0,26                                           | 28%                                     | -33%            | 7%              | -1%                                               |
| <b>Total</b>               | <b>7,87</b> | <b>6,17</b> | <b>9,00</b> | <b>8,08</b>                                    | <b>-1%</b>                              | <b>-22%</b>     | <b>46%</b>      | <b>-10%</b>                                       |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

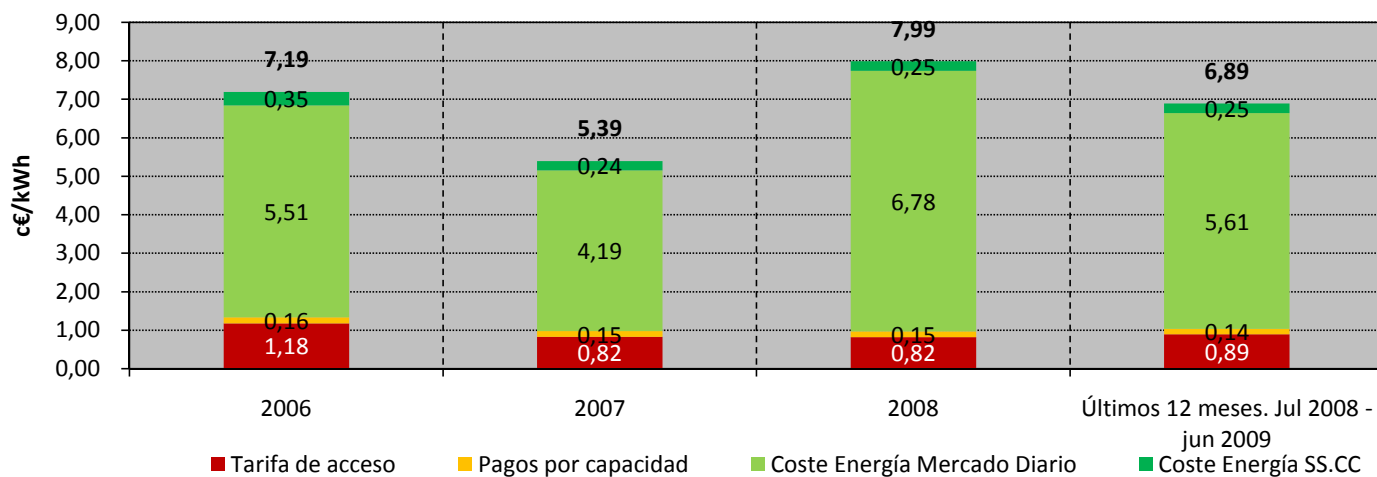
### Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV)

#### en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>0,87</b> | <b>0,78</b> | <b>0,73</b> | <b>1,06</b> | <b>12%</b>                                            | <b>16%</b>          | <b>8%</b>           | <b>12%</b>          |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,10</b> | <b>0,08</b> | <b>0,09</b> | <b>0,18</b> | <b>-4%</b>                                            | <b>-8%</b>          | <b>-9%</b>          | <b>-1%</b>          |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,24</b> | <b>4,04</b> | <b>4,06</b> | <b>3,95</b> | <b>-34%</b>                                           | <b>-34%</b>         | <b>-33%</b>         | <b>-38%</b>         |
| Mercado Diario             | 3,99        | 3,84        | 3,86        | 3,81        | -36%                                                  | -34%                | -35%                | -37%                |
| SS.CC                      | 0,25        | 0,20        | 0,20        | 0,14        | 4%                                                    | -28%                | 12%                 | -59%                |
| <b>Total</b>               | <b>5,21</b> | <b>4,90</b> | <b>4,87</b> | <b>5,19</b> | <b>-29%</b>                                           | <b>-29%</b>         | <b>-29%</b>         | <b>-31%</b>         |

#### en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |                                                | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                                   |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------------|
|                            | 2006        | 2007        | 2008        | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12<br>meses. Jul<br>2008 - jun<br>2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>1,18</b> | <b>0,82</b> | <b>0,82</b> | <b>0,89</b>                                    | <b>12%</b>                              | <b>-30%</b>     | <b>0%</b>       | <b>9%</b>                                         |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,16</b> | <b>0,15</b> | <b>0,15</b> | <b>0,14</b>                                    | <b>1%</b>                               | <b>-2%</b>      | <b>-4%</b>      | <b>-2%</b>                                        |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>5,86</b> | <b>4,42</b> | <b>7,03</b> | <b>5,86</b>                                    | <b>-2%</b>                              | <b>-25%</b>     | <b>59%</b>      | <b>-17%</b>                                       |
| Mercado Diario             | 5,51        | 4,19        | 6,78        | 5,61                                           | -3%                                     | -24%            | 62%             | -17%                                              |
| SS.CC                      | 0,35        | 0,24        | 0,25        | 0,25                                           | 26%                                     | -32%            | 5%              | -1%                                               |
| <b>Total</b>               | <b>7,19</b> | <b>5,39</b> | <b>7,99</b> | <b>6,89</b>                                    | <b>0%</b>                               | <b>-25%</b>     | <b>48%</b>      | <b>-14%</b>                                       |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

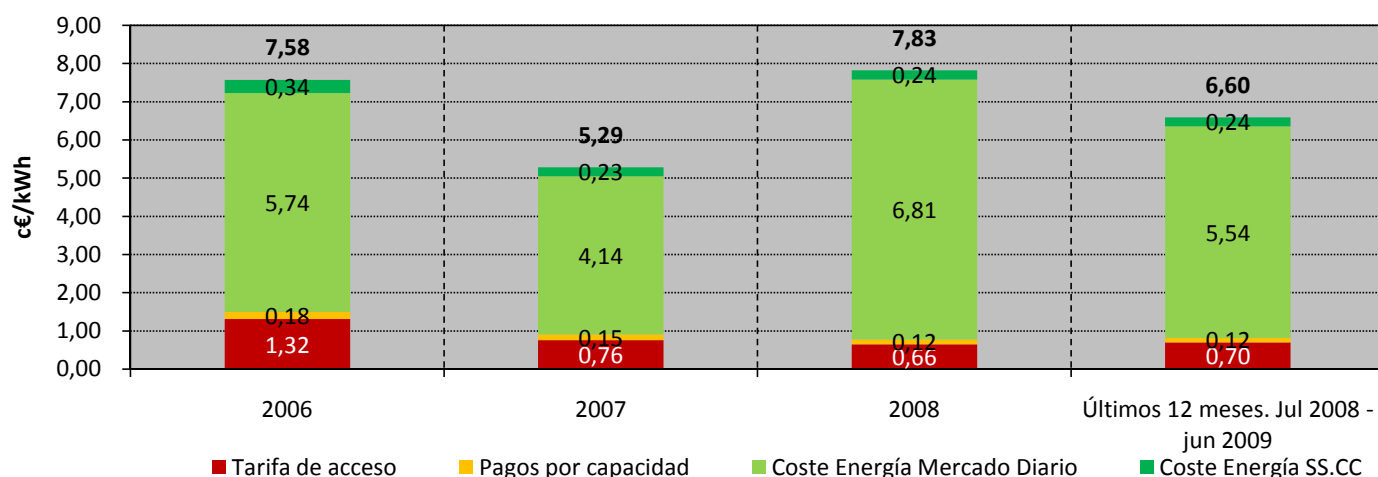
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$  kV y  $< 145$  kV)

## en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>0,70</b> | <b>0,64</b> | <b>0,61</b> | <b>0,81</b> | <b>-4%</b>                                            | <b>-5%</b>          | <b>-6%</b>          | <b>-2%</b>          |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,09</b> | <b>0,07</b> | <b>0,07</b> | <b>0,16</b> | <b>-17%</b>                                           | <b>-4%</b>          | <b>-23%</b>         | <b>-12%</b>         |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,15</b> | <b>3,98</b> | <b>3,97</b> | <b>3,86</b> | <b>-35%</b>                                           | <b>-34%</b>         | <b>-34%</b>         | <b>-39%</b>         |
| Mercado Diario             | 3,91        | 3,78        | 3,78        | 3,72        | -36%                                                  | -34%                | -35%                | -37%                |
| SS.CC                      | 0,24        | 0,20        | 0,19        | 0,13        | 1%                                                    | -26%                | 9%                  | -60%                |
| <b>Total</b>               | <b>4,93</b> | <b>4,69</b> | <b>4,66</b> | <b>4,83</b> | <b>-31%</b>                                           | <b>-30%</b>         | <b>-31%</b>         | <b>-34%</b>         |

## en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |                                          | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                             |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------|
|                            | 2006        | 2007        | 2008        | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>1,32</b> | <b>0,76</b> | <b>0,66</b> | <b>0,70</b>                              | <b>24%</b>                              | <b>-42%</b>     | <b>-14%</b>     | <b>7%</b>                                   |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,18</b> | <b>0,15</b> | <b>0,12</b> | <b>0,12</b>                              | <b>3%</b>                               | <b>-15%</b>     | <b>-21%</b>     | <b>2%</b>                                   |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>6,08</b> | <b>4,37</b> | <b>7,05</b> | <b>5,77</b>                              | <b>2%</b>                               | <b>-28%</b>     | <b>61%</b>      | <b>-18%</b>                                 |
| Mercado Diario             | 5,74        | 4,14        | 6,81        | 5,54                                     | 1%                                      | -28%            | 64%             | -19%                                        |
| SS.CC                      | 0,34        | 0,23        | 0,24        | 0,24                                     | 25%                                     | -32%            | 3%              | -2%                                         |
| <b>Total</b>               | <b>7,58</b> | <b>5,29</b> | <b>7,83</b> | <b>6,60</b>                              | <b>5%</b>                               | <b>-30%</b>     | <b>48%</b>      | <b>-16%</b>                                 |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

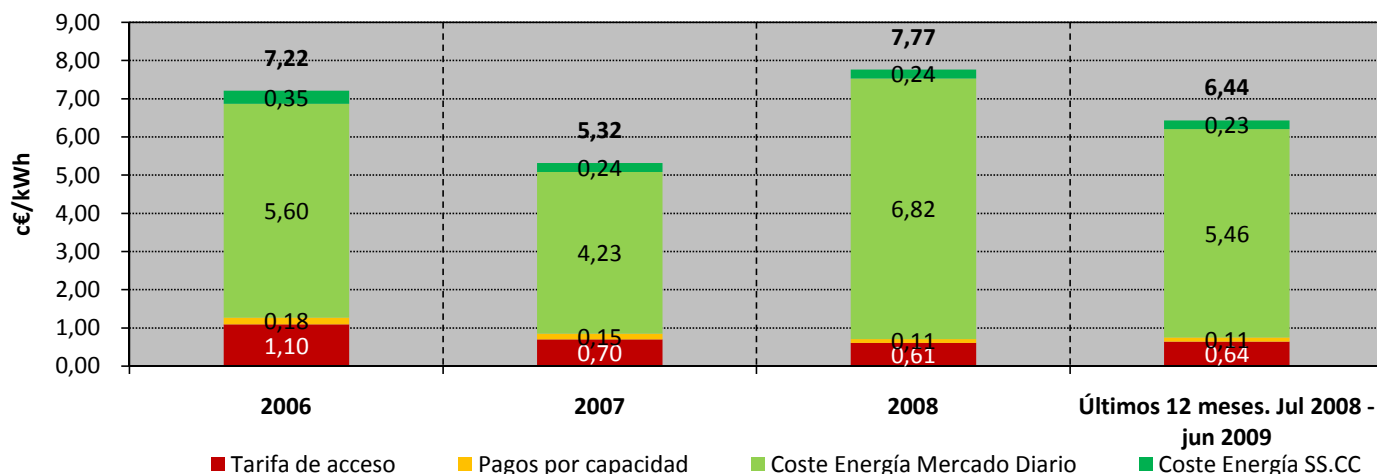
### Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

#### en los últimos cuatro meses

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |             | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior |                     |                     |                     |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                            | mar-09      | abr-09      | may-09      | jun-09      | mar 09 s/<br>mar 08                                   | abr 09 s/<br>abr 08 | may 09 s/<br>may 08 | jun 09 s/<br>jun 08 |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>0,68</b> | <b>0,65</b> | <b>0,51</b> | <b>0,66</b> | <b>1%</b>                                             | <b>10%</b>          | <b>-12%</b>         | <b>-32%</b>         |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,09</b> | <b>0,08</b> | <b>0,08</b> | <b>0,12</b> | <b>-13%</b>                                           | <b>6%</b>           | <b>-14%</b>         | <b>-19%</b>         |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>4,16</b> | <b>3,99</b> | <b>4,00</b> | <b>3,82</b> | <b>-34%</b>                                           | <b>-33%</b>         | <b>-33%</b>         | <b>-39%</b>         |
| Mercado Diario             | 3,92        | 3,79        | 3,81        | 3,69        | -36%                                                  | -34%                | -35%                | -37%                |
| SS.CC                      | 0,24        | 0,20        | 0,19        | 0,13        | 2%                                                    | -24%                | 11%                 | -60%                |
| <b>Total</b>               | <b>4,93</b> | <b>4,72</b> | <b>4,59</b> | <b>4,61</b> | <b>-31%</b>                                           | <b>-29%</b>         | <b>-31%</b>         | <b>-37%</b>         |

#### en los últimos cuatro años

| Componente                 | c€/kWh      |             |             |                                          | Tasa de variación sobre el año anterior |                 |                 |                                             |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------------|
|                            | 2006        | 2007        | 2008        | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 | 2006 s/<br>2005                         | 2007 s/<br>2006 | 2008 s/<br>2007 | Últimos 12 meses.<br>Jul 2008 - jun 2009 s/ |
| <b>Tarifa de acceso</b>    | <b>1,10</b> | <b>0,70</b> | <b>0,61</b> | <b>0,64</b>                              | <b>23%</b>                              | <b>-36%</b>     | <b>-13%</b>     | <b>6%</b>                                   |
| <b>Pagos por capacidad</b> | <b>0,18</b> | <b>0,15</b> | <b>0,11</b> | <b>0,11</b>                              | <b>-7%</b>                              | <b>-14%</b>     | <b>-31%</b>     | <b>4%</b>                                   |
| <b>Coste de la energía</b> | <b>5,94</b> | <b>4,47</b> | <b>7,06</b> | <b>5,69</b>                              | <b>-3%</b>                              | <b>-25%</b>     | <b>58%</b>      | <b>-19%</b>                                 |
| Mercado Diario             | 5,60        | 4,23        | 6,82        | 5,46                                     | -4%                                     | -24%            | 61%             | -20%                                        |
| SS.CC                      | 0,35        | 0,24        | 0,24        | 0,23                                     | 24%                                     | -31%            | -1%             | -4%                                         |
| <b>Total</b>               | <b>7,22</b> | <b>5,32</b> | <b>7,77</b> | <b>6,44</b>                              | <b>0%</b>                               | <b>-26%</b>     | <b>46%</b>      | <b>-17%</b>                                 |



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2009) , OMEL, REE y CNE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización



Comisión  
Nacional  
de Energía

## BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2009

# 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                             | 2007       | 2008       | 2008       |             | 2009        |             |
|-------------------------------------------------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|
|                                                       |            |            | Tr. III    | Tr. IV      | Tr. I       | Tr. II      |
| <i>Gasto en consumo final</i>                         | 4,1        | 0,9        | 1,0        | -1,5        | -3,3        | -3,6        |
| - Gasto en consumo final de los hogares               | 3,6        | -0,6       | -0,3       | -4,3        | -6,4        | -6,8        |
| - Gasto en consumo final de las ISFLSH <sup>(2)</sup> | 4,5        | 0,8        | -1,0       | 1,9         | 1,2         | 4,2         |
| - Gasto en consumo final de las AAPP                  | 5,5        | 5,5        | 5,3        | 5,9         | 6,8         | 5,7         |
| <i>Formación bruta de capital fijo</i>                | 4,6        | -4,4       | -4,5       | -12,3       | -15,7       | -17,3       |
| - Bienes de equipo                                    | 9,0        | -1,8       | -1,1       | -14,1       | -23,4       | -27,9       |
| - Construcción                                        | 3,2        | -5,5       | -6,0       | -11,5       | -12,0       | -12,3       |
| - Otros Productos                                     | 3,6        | -4,3       | -3,5       | -12,3       | -15,2       | -16,9       |
| <i>Variación de existencias <sup>(3)</sup></i>        | -0,1       | 0,1        | 0,1        | 0,1         | 0,0         | 0,1         |
| <b>Demanda nacional <sup>(3)</sup></b>                | 4,4        | -0,5       | -1,1       | -4,1        | -7,1        | -8,2        |
| <i>Exportación de bienes y servicios</i>              | 6,6        | -1,0       | 0,9        | -6,7        | -16,6       | -15,3       |
| <i>Importación de bienes y servicios</i>              | 8,0        | -4,9       | -5,0       | -15,4       | -23,2       | -23,7       |
| <b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b>   | <b>3,6</b> | <b>0,9</b> | <b>0,9</b> | <b>-0,9</b> | <b>-3,7</b> | <b>-4,5</b> |

| COMPONENTES DE LA DEMANDA                           | 2007       | 2008       | 2008       |             | 2009        |             |
|-----------------------------------------------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|
|                                                     |            |            | Tr. III    | Tr. IV      | Tr. I       | Tr. II      |
| <i>Agricultura, ganadería y pesca</i>               | 1,8        | -0,8       | -1,0       | -2,8        | -1,9        | -1,0        |
| <i>Energía</i>                                      | 0,9        | 1,9        | 2,1        | -1,7        | -7,0        | -8,9        |
| <i>Industria</i>                                    | 0,9        | -2,1       | -1,6       | -5,6        | -14,4       | -19,4       |
| <i>Construcción</i>                                 | 2,3        | -1,3       | -1,1       | -4,2        | -6,1        | -7,0        |
| <i>Ramas de los servicios</i>                       | 5,0        | 2,2        | 2,2        | 1,0         | -0,7        | -1,3        |
| - Servicios de mercado                              | 5,1        | 1,6        | 1,7        | 0,1         | -1,5        | -2,7        |
| - Servicios de no mercado                           | 4,8        | 4,4        | 4,1        | 3,9         | 2,3         | 3,6         |
| <i>Impuestos netos sobre los productos</i>          | 1,0        | -1,0       | -1,8       | -1,7        | -1,6        | -2,8        |
| - IVA que grava los productos                       | 2,8        | -1,4       | -1,9       | -3,7        | -3,8        | -5,2        |
| - Impuestos netos sobre productos importados        | 3,3        | -1,0       | -5,7       | -6,7        | -10,1       | -11,1       |
| - Otros impuestos netos sobre los productos         | -1,6       | -0,5       | -1,5       | 1,2         | 1,9         | 2,0         |
| <b>PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado</b> | <b>3,6</b> | <b>0,9</b> | <b>0,9</b> | <b>-0,9</b> | <b>-3,7</b> | <b>-4,5</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 2008 - 2010

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 28 septiembre 2009

| CONCEPTOS                                                             | 2008           | 2009           | 2010           |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>PIB por componentes de la demanda (% variación real)</b>           |                |                |                |
| Gasto en consumo final nacional                                       | 0,9            | -2,3           | 0,2            |
| <i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>                    | -0,6           | -4,1           | -0,4           |
| <i>Gasto en consumo final de las AA,PP,</i>                           | 5,5            | 2,9            | 1,8            |
| Formación bruta de capital                                            | -3,9           | -14,1          | -4,6           |
| Formación bruta de capital fijo                                       | -4,4           | -14,2          | -4,7           |
| <i>Bienes de equipo</i>                                               | -1,8           | -21,3          | -2,4           |
| <i>Otros productos</i>                                                | -4,3           | -9,6           | 1,0            |
| <i>Construcción</i>                                                   | -5,5           | -12,5          | -7,5           |
| Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)        | 0,1            | 0,0            | 0,0            |
| Demanda nacional                                                      | -0,5           | -5,6           | -1,0           |
| Exportación de bienes y servicios                                     | -1,0           | -16,2          | 2,1            |
| Importación de bienes y servicios                                     | -4,9           | -20,5          | -0,6           |
| Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)                  | 1,4            | 2,3            | 0,7            |
| <b>PIB</b>                                                            | <b>0,9</b>     | <b>-3,6</b>    | <b>-0,3</b>    |
| <b>PIB a precios corrientes: miles de millones de euros</b>           | <b>1.088,5</b> | <b>1.053,7</b> | <b>1.050,9</b> |
| <b>PIB a precios corrientes: variación en porcentaje</b>              | <b>3,4</b>     | <b>-3,2</b>    | <b>-0,3</b>    |
| <b>Precios (variación en porcentaje)</b>                              |                |                |                |
| Deflactor del PIB                                                     | 2,5            | 0,4            | 0,1            |
| <b>Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)</b>      |                |                |                |
| Remuneración (coste laboral) por asalariado                           | 6,1            | 2,9            | 1,5            |
| Empleo total (b)                                                      | -0,6           | -5,9           | -1,7           |
| Empleo asalariado (b)                                                 | -0,8           | -5,7           | -1,5           |
| Productividad por ocupado(b)                                          | -117,3         | -1.119,3       | -303,5         |
| Coste laboral unitario                                                | 1,5            | 2,5            | 1,4            |
| <i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>                      |                |                |                |
| <i>Tasa de paro (% de la población activa) (c)</i>                    | 11,3           | 17,9           | 18,9           |
| <i>Parados (miles)</i>                                                | 2.590,6        | 4.157,9        | 4.369,3        |
| <b>Sector exterior (porcentaje del PIB)</b>                           |                |                |                |
| Saldo comercial (fob-fob)                                             | -7,9           | -4,6           | -4,5           |
| Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo | -9,1           | -5,2           | -5,2           |

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

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

(b) Contribución al crecimiento del PIB en puntos porcentuales

(c) Equivalente a tiempo completo

## 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<br>A TRES<br>MESES | OBLIGACIONES<br>A 10 AÑOS<br>(2) |
|      |            | General                          | Energía | General | Energía | General | Ciclo -<br>Tendencia<br>(1) |                            |                                  |
| 2007 | junio      | 2,38                             | -0,20   | 3,02    | -0,09   | 0,09    | 2,52                        | 4,15                       | 4,62                             |
|      | julio      | 2,24                             | -1,20   | 2,63    | -1,24   | 4,45    | 1,89                        | 4,22                       | 4,60                             |
|      | agosto     | 2,17                             | -2,17   | 2,72    | -1,51   | 2,36    | 1,44                        | 4,54                       | 4,40                             |
|      | septiembre | 2,68                             | 2,28    | 3,58    | 1,64    | -1,32   | 1,29                        | 4,74                       | 4,35                             |
|      | octubre    | 3,58                             | 7,01    | 4,64    | 5,61    | 5,32    | 1,07                        | 4,69                       | 4,38                             |
|      | noviembre  | 4,07                             | 10,69   | 5,40    | 9,04    | -0,80   | 0,52                        | 4,64                       | 4,25                             |
|      | diciembre  | 4,22                             | 11,45   | 5,68    | 10,17   | 0,21    | 0,10                        | 4,85                       | 4,35                             |
| 2008 | enero      | 4,28                             | 13,41   | 6,29    | 11,09   | -0,83   | 0,06                        | 4,48                       | 4,18                             |
|      | febrero    | 4,37                             | 13,27   | 6,35    | 11,02   | 3,82    | -0,32                       | 4,36                       | 4,14                             |
|      | marzo      | 4,50                             | 14,12   | 6,59    | 12,38   | -15,28  | -1,34                       | 4,60                       | 4,12                             |
|      | abril      | 4,19                             | 13,35   | 6,64    | 13,30   | 11,96   | -2,91                       | 4,78                       | 4,31                             |
|      | mayo       | 4,60                             | 16,51   | 7,44    | 17,38   | -8,43   | -5,14                       | 4,86                       | 4,42                             |
|      | junio      | 5,01                             | 19,20   | 8,43    | 21,12   | -10,89  | -6,90                       | 4,94                       | 4,79                             |
|      | julio      | 5,27                             | 21,40   | 10,16   | 27,36   | -1,87   | -7,80                       | 4,96                       | 4,80                             |
|      | agosto     | 4,90                             | 17,57   | 9,22    | 23,19   | -11,52  | -9,21                       | 4,97                       | 4,56                             |
|      | septiembre | 4,54                             | 14,78   | 8,29    | 19,95   | -4,68   | -11,41                      | 5,02                       | 4,57                             |
|      | octubre    | 3,56                             | 9,31    | 6,15    | 14,87   | -12,18  | -13,76                      | 5,11                       | 4,47                             |
|      | noviembre  | 2,38                             | -0,51   | 2,88    | 4,32    | -18,33  | -16,04                      | 4,24                       | 4,15                             |
|      | diciembre  | 1,43                             | -7,25   | 0,36    | -3,42   | -16,00  | -18,10                      | 3,29                       | 3,86                             |
| 2009 | enero      | 0,81                             | -9,31   | -0,53   | -2,18   | -24,51  | -19,61                      | 2,46                       | 4,15                             |
|      | febrero    | 0,66                             | -8,14   | -1,14   | -1,93   | -24,26  | -20,55                      | 1,94                       | 4,23                             |
|      | marzo      | -0,06                            | -11,59  | -2,52   | -5,02   | -13,48  | -20,69                      | 1,64                       | 4,06                             |
|      | abril      | -0,16                            | -12,39  | -3,37   | -6,80   | -28,37  | -19,92                      | 1,42                       | 4,01                             |
|      | mayo       | -0,86                            | -15,27  | -4,44   | -9,77   | -22,30  | -18,75                      | 1,28                       | 4,05                             |
|      | junio      | -1,00                            | -14,16  | -4,90   | -10,10  | -14,31  | -17,67                      | 1,23                       | 4,24                             |
|      | julio      | -1,37                            | -15,87  | -6,73   | -15,97  | -17,29  | -16,73                      | 0,97                       | 4,01                             |
|      | agosto     | -0,81                            | -10,23  | -5,52   | -11,58  | -11,00  | -15,54                      | 0,86                       | 3,78                             |
|      | septiembre | -1,03                            | -10,15  |         |         |         |                             | 0,77                       | 3,80                             |

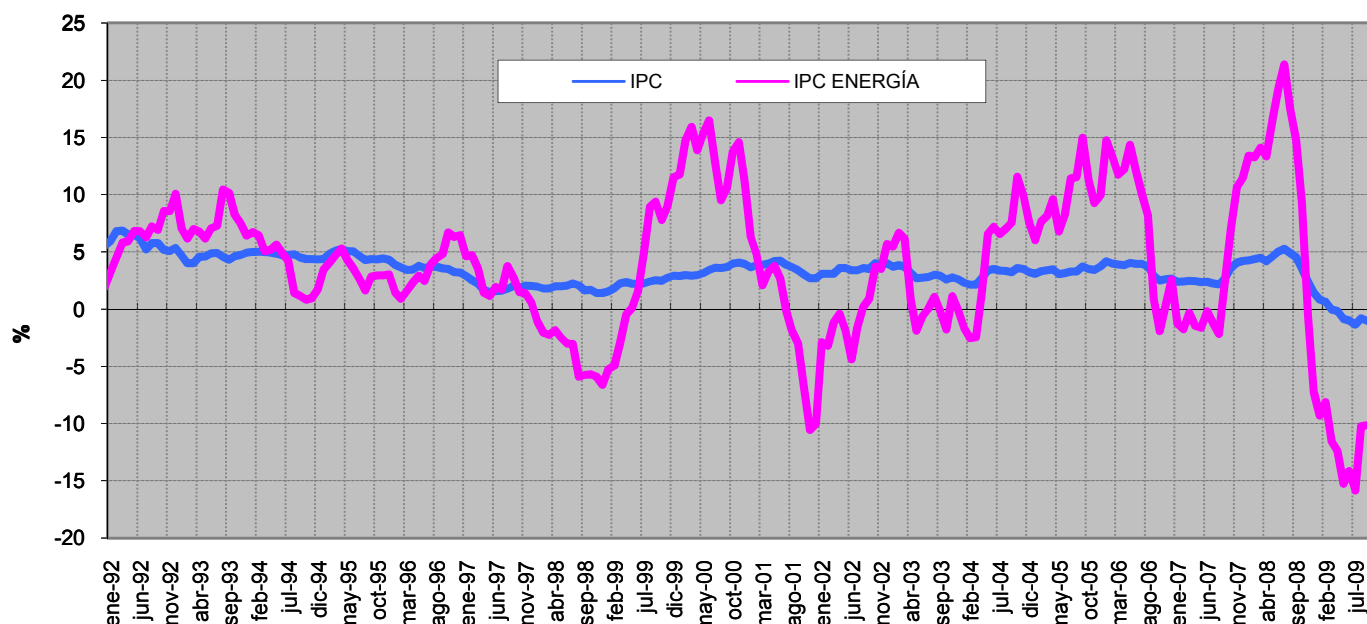
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

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

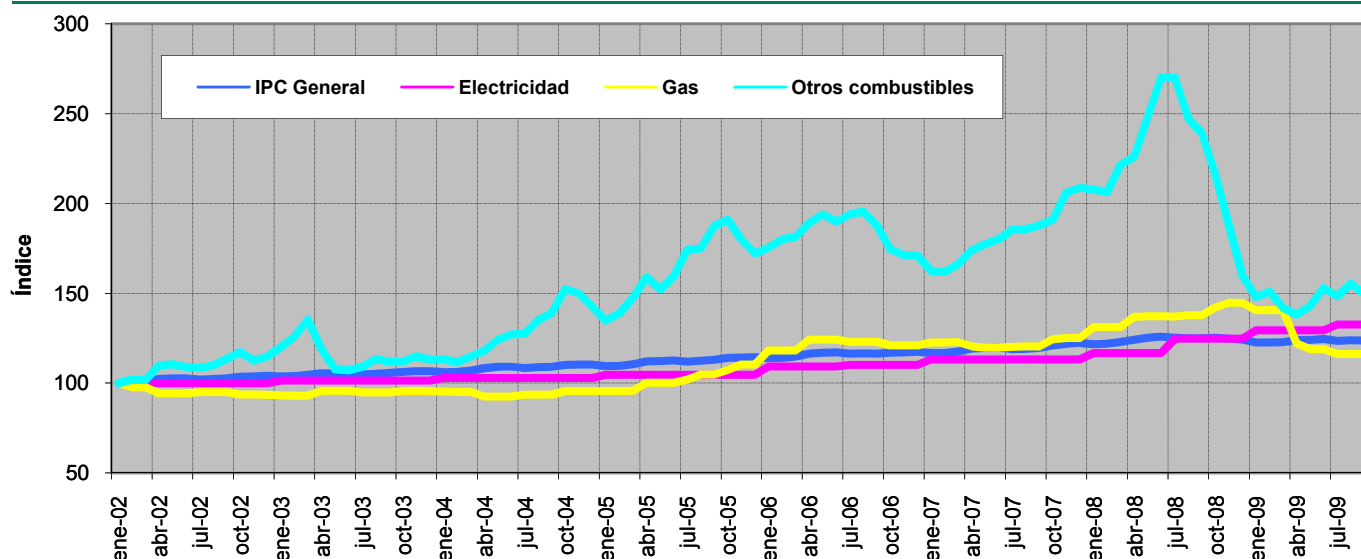
### 9.- Indicadores económicos

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



Fuente : INE

#### Índice de Precios de Consumo (IPC) y componentes del IPC ENERGÍA Enero - 2002 = 100



Fuente: INE

Descripción de los componentes energéticos del IPC

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

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

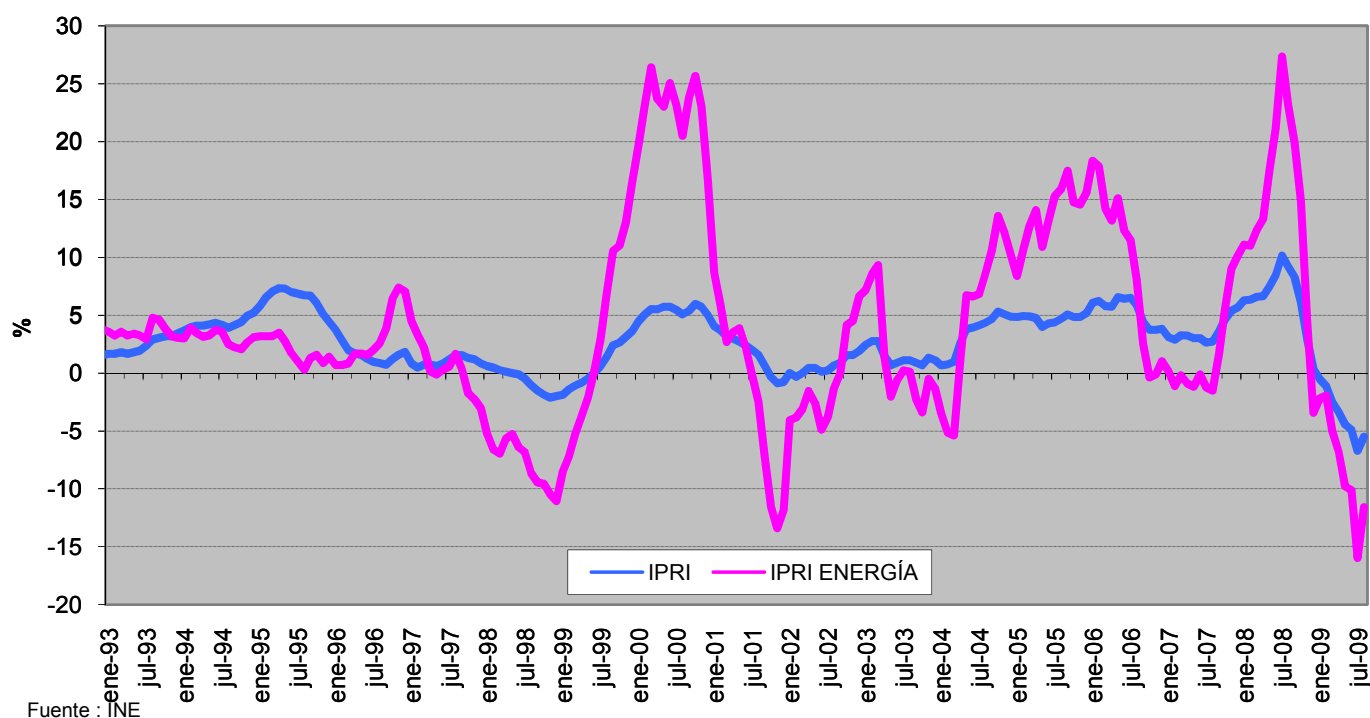
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

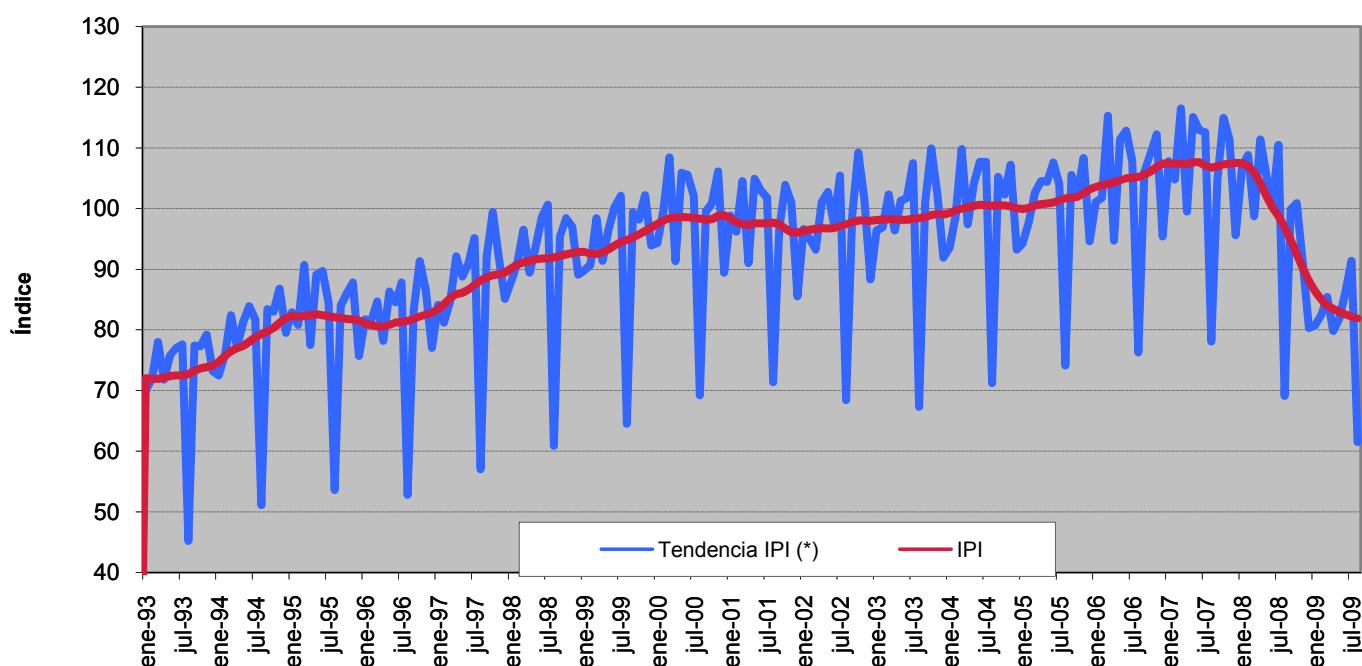
Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

## 9.- Indicadores económicos

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



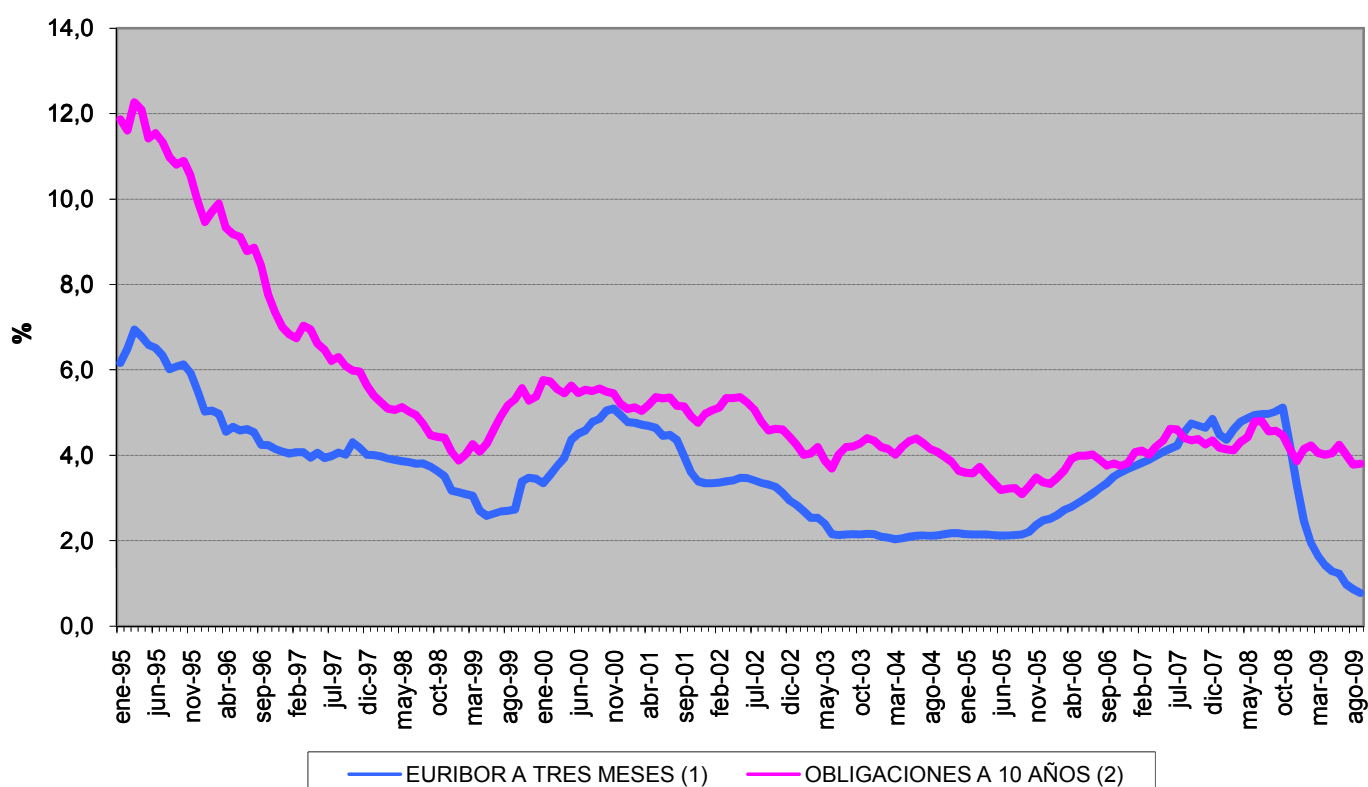
### Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (\*) Base 1990



(\*) 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